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: 29th March 2019

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. 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., डोंगतिएह, 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 18th Mar 2019 to 24th Mar 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 मार्च 2019 से 24 मार्च 2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उप्लब्ध 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 Mar 2019 to 24th March 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 मार्च से 24 मार्च 2019 तक) **रिपोर्टिंग तिथि:- 29-Mar-19**

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

1. अधिकतम मांग आपूर्त आर आधिकतम कमी (म०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
दिनांक	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)
18-03-2019	42194	781	47983	20	46726	130	19617		2381	117	158901	1048
19-03-2019	42642	772	48418	20	46861		20031		2374	151	160326	943
20-03-2019	40425	531	44818	20	47047		19856		2452	55	154598	606
21-03-2019	36025	437	36992		45714		18217		2259	69	139207	506
22-03-2019	38345	754	45455		47572		18359		2257	63	151988	817
23-03-2019	40778	1064	47813		46483		19569		2396	51	157039	1115
24-03-2019	39362	598	45629		42644		19742	110	2366	41	149743	749

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)
18-03-2019	930	138	1131	30	1092	79	369	28	42	3	3564	278
19-03-2019	946	146	1154	31	1119	86	398	35	42	3	3659	301
20-03-2019	920	152	1128	27	1121	79	403	35	42	3	3614	296
21-03-2019	811	157	956	21	1087	68	374	30	40	4	3268	280
22-03-2019	839	146	1052	29	1108	77	374	30	39	4	3413	286
23-03-2019	874	144	1129	27	1115	77	389	35	40	4	3547	286
24-03-2019	887	145	1125	23	1072	70	391	32	41	4	3516	273

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड
18-03-2019	4.21	4.21	67.96	27.82	50.01	0.038
19-03-2019	4.25	4.47	74.16	21.38	50.01	0.038
20-03-2019	7.31	7.43	74.09	18.48	50.00	0.038
21-03-2019	4.79	5.28	60.07	34.65	50.02	0.045
22-03-2019	5.20	5.60	66.45	27.95	50.01	0.041
23-03-2019	5.93	6.02	79.27	14.71	50.00	0.033
24-03-2019	2.43	2.86	71.48	25.66	50.02	0.032

***NEW & SR grid running in synchronisation.**

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Durg-Rajnandgaon-I first time charged on 18-03.2019 at 22:20 hrs.
2. Rajnandgaon Bus-1 & 2 first time charged at 00:02 hrs &22:20 hrs. and 330 MVAR B/R first time charged at 01:31 hrs. on 19-03-2019.
2. 765 kV Durg-Rajnandgaon-II first time charged on 19-03-2019 at 02:47 hrs.
3. 400 kV Kirnapur-Bhilai & 400/132 kV kirnapir ICT-II first time charged at 22:05 hrs. & 00:40 hrs on 19-03-2019.

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

Region	Date	18-03-2019		19-03-2019		20-03-2019		21-03-2019		22-03-2019		23-03-2019		24-03-2019	
	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	6370	0	6434	0	6104	0	5605	0	5589	0	6110	0	5678	0
	Haryana	6082	0	6249	0	6047	0	4979	0	5370	0	5740	0	5464	0
	Rajasthan	10898	0	10747	0	10534	0	9285	0	9528	0	9860	0	10122	0
	Delhi	3387	0	3445	0	3505	0	2278	0	3027	0	3071	0	3114	0
	UP	13937	230	14347	270	14452	0	14016	0	13659	330	13967	540	14473	0
	Uttarakhand	1811	0	1800	0	1707	0	1140	0	1466	0	1622	0	1656	0
	HP	1507	0	1510	0	1447	0	1027	0	1267	0	1410	0	1358	0
	J&K	2206	552	2375	594	2146	536	2137	534	2059	515	2206	551	2392	598
	Chandigarh	175	0	179	0	184	0	135	0	167	0	170	0	151	0
WR	Chhattisgarh	4009	0	4176	0	3976	0	3192	0	3747	0	3965	0	3939	0
	Gujarat	15539	0	15522	0	14760	0	12692	0	14195	0	15309	0	15219	0
	MP	10402	0	10581	0	10579	0	9293	0	9679	0	9965	0	10064	0
	Maharashtra	21568	0	21850	0	21845	0	18331	0	20584	0	21151	0	20442	0
	Goa	499	20	499	20	499	20	499	0	499	0	497	0	502	0
	DD	321	0	334	0	325	0	291	0	288	0	331	0	315	0
	DNH	795	0	792	0	781	0	723	0	690	0	765	0	760	0
	Essar steel	541	0	511	0	511	0	500	0	559	0	574	0	542	0
SR	Andhra Pradesh	8665	0	8825	0	8879	0	8518	0	8984	0	8877	0	8725	0
	Telangana	9913	0	10305	0	10303	0	9528	0	10035	0	10023	0	9676	0
	Karnataka	12380	0	12294	0	12088	0	12188	0	12297	0	12290	0	11245	0
	Kerala	3889	100	3995	0	3973	0	3993	0	3993	0	4017	0	4001	0
	Tamil Nadu	15692	0	15757	0	15681	0	15366	0	15988	0	15602	0	14329	0
	Pondy	379	30	390	0	396	0	341	0	412	0	398	0	365	0
ER	Bihar	4298	0	4255	0	4133	0	3894	0	4360	0	4182	0	4273	0
	DVC	3171	0	3156	0	3086	0	2909	0	3014	0	3185	0	3090	0
	Jharkhand	1118	0	1190	0	1085	0	1000	0	1095	0	1061	0	1136	110
	Odisha	4139	0	4359	0	4257	0	4219	0	3837	0	4394	0	4328	0
	West Bengal	7357	0	7807	0	7787	0	6981	0	6801	0	7542	0	7067	0
	Sikkim	86	0	90	0	92	0	77	0	99	0	95	0	81	0
NER	Arunachal Pradesh	107	2	112	1	113	3	92	2	117	2	106	5	107	3
	Assam	1415	80	1362	87	1446	34	1291	43	1306	43	1421	23	1404	25
	Manipur	169	2	176	2	176	2	170	3	173	3	171	2	171	6
	Meghalaya	342	0	334	0	359	0	335	0	336	0	341	0	331	0
	Mizoram	94	2	97	2	97	1	85	2	89	2	91	3	83	2
	Nagaland	113	2	128	1	125	2	110	2	106	2	112	2	101	3
	Tripura	249	4	239	0	233	1	241	3	245	4	234	6	254	8

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-03-2019	19-03-2019	20-03-2019	21-03-2019	22-03-2019	23-03-2019	24-03-2019
NR	Punjab	124.5	130.5	124.2	115.1	114.6	119.6	117.9
	Haryana	123.4	127.0	121.7	98.4	109.1	114.1	113.6
	Rajasthan	220.5	218.3	211.7	187.8	199.1	208.2	211.1
	Delhi	61.6	61.7	60.1	46.1	54.4	57.9	58.2
	UP	289.0	297.0	295.8	274.1	268.5	267.7	279.9
	Uttarakhand	35.5	34.8	32.1	23.1	27.3	32.3	33.0
	HP	26.6	26.9	26.4	18.9	21.7	25.5	24.6
	J&K	46.2	46.3	45.2	45.4	40.9	45.7	46.4
	Chandigarh	3.0	3.1	3.1	2.5	3.0	2.9	2.7
WR	Chhattisgarh	81.1	93.1	87.0	69.9	79.3	87.3	91.3
	Gujarat	342.9	341.0	326.8	256.6	300.0	333.3	333.7
	MP	203.6	207.8	205.1	186.3	193.0	198.8	200.9
	Maharashtra	457.5	466.3	462.2	406.8	439.2	460.8	452.0
	Goa	9.8	10.5	10.9	9.3	9.9	11.7	12.4
	DD	7.3	7.5	7.4	4.1	5.4	7.3	7.2
	DNH	18.3	18.4	18.2	12.1	14.0	17.4	17.9
	Essar steel	11.2	10.5	10.6	10.6	11.5	12.5	9.1
SR	Andhra Pradesh	192.4	196.9	197.8	193.1	196.4	200.7	195.8
	Telangana	225.2	229.8	231.2	218.0	225.6	224.6	222.0
	Karnataka	247.7	252.8	250.4	247.6	248.4	249.4	240.6
	Kerala	80.3	83.3	83.3	81.4	82.2	82.6	77.5
	Tamil Nadu	338.2	348.0	349.7	339.8	347.6	349.2	328.1
	Pondy	7.9	8.3	8.4	7.5	8.2	8.7	8.0
ER	Bihar	76.7	78.3	76.4	72.9	74.6	75.5	77.1
	DVC	66.0	67.0	67.5	59.4	61.0	65.4	67.2
	Jharkhand	20.6	22.4	23.6	21.9	21.2	22.6	22.9
	Odisha	75.7	85.3	85.1	81.6	80.0	83.3	84.9
	West Bengal	129.3	144.4	148.9	136.7	136.4	140.5	137.4
	Sikkim	0.9	1.1	1.2	1.0	1.2	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.9
	Assam	23.7	23.1	23.4	22.3	21.2	21.7	23.2
	Manipur	2.4	2.5	2.4	2.4	2.7	2.5	2.6
	Meghalaya	6.1	6.0	5.9	5.8	5.7	6.1	5.9
	Mizoram	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7
	Nagaland	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	2.0	2.1
	Tripura	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	4.0	3.9
ALL INDIA TOTAL		**3565.2**	**3659.7**	**3613.7**	**3268.0**	**3412.8**	**3546.6**	**3515.9**

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 मार्च से 24 मार्च 2019 तक)

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

7. अंतक्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	18-03-2019	19-03-2019	20-03-2019	21-03-2019	22-03-2019	23-03-2019	24-03-2019
East to North	-65.4	-68.3	-65.0	-47.9	-53.4	-61.9	-56.8
East to West	50.6	48.5	47.5	51.7	40.9	35.6	45.0
East to South	-103.7	-105.2	-104.9	-104.1	-104.2	-106.8	-105.8
East to North-East	11.1	12.1	10.3	14.8	15.6	17.0	14.5
North-East to North	12.7	13.9	12.5	16.3	16.2	16.1	16.2
West to North	-130.3	-134.8	-145.4	-109.6	-109.2	-113.7	-131.4
West to South	-98.0	-103.6	-101.4	-111.6	-107.4	-108.5	-104.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 मार्च से 24 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)
18-03-2019	2.0	83	-6.8	-299	-282	-20.3	-1093	-846
19-03-2019	2.5	106	-11.6	-573	-485	-24.6	-1106	-1023
20-03-2019	-0.2	-10	-7.2	-478	-298	-21.4	-1104	-890
21-03-2019	1.3	54	-6.1	-391	-255	-22.5	-1135	-939
22-03-2019	-0.2	-8	-7.8	-465	-326	-20.1	-1026	-839
23-03-2019	2.0	83	-8.2	-465	-343	-22.2	-1136	-924
24-03-2019	1.8	74	-10.6	-583	-441	-22.9	-1138	-956
कुल Total	**9.1**		**-58.3**			**-154.0**		

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	WR	1) 220kV Boiser- Boiser -2 2) 150MVA ICT Boisar 3) 200MVA ICT-1 Boisar 4) 220kV Boisar(PG)-Boisar-3 5) 100MVA PTR at Boisar	MSETCL	18.03.2019	9:55	18.03.2019	10:18	0:23	At 09:55 Hrs, while carrying earthing rods in the Sub-Station of Boisar (MSETCL), the rods came in the induction zone of 220kV Boisar (PG)-Boisar2 and 220kV Boisar (PG)-Boisar-3 and tripped both lines instantaneously on Y-phase fault along with tripping of 220kV Bus-2 at 220kVBoisar(MSETCL) S/S..	Nil	Nil	**GI-1**
2	NR	1) 220kV Salal(NHPC)-Kishenpur(PG) 1 2) 220kV Salal(NHPC)-Kishenpur(PG) 2 3) 220kV Salal(NHPC)-Kishenpur(PG) 4 4) 220kV Salal(NHPC)-Jammu(JK) 1 5) Salal Unit 1,2,3,4,5,6	PG	18.03.2019	18:37	18.03.2019	19:22	0:45	At 18:37 hrs, 220kV Salal S/s became dead due to the operation of Bus Bar protection. Generation loss of 600 MW is reported (6 units were in service). All lines and generating units were restored by 20:19 hrs except 220 kV Salal- Kishenpur 3 and 220 kv Salal – Jammu 1.	600	Nil	**GD-1**
3	WR	1) JAYPEE Bina (MPPTCL) 400kV BUS I 2) JAYPEE Bina (MPPTCL) 400kV BUS II 3) 400 kV BINA PG-JP BINA-S/C 4) 400 kV BINA(MP)-JP BINA(BPSCL) S/C 5) JP Bina Unit-1(250 MW) 6) JP Bina Unit-2(250 MW)	MPPTCL/ JP	18.03.2019	22:01	18.03.2019	23:12	1:11	JP Bina Unit-1&2 (250 MW each) along with 400 kV Bus-1&2 and 400 kV Feeders from JP Bina tripped at 22:01Hrs due to R ph CT of Station transformer 1 blast at JP Bina. Busbar protection of bus-1&2 operated. Generation loss – 298 MW. Flash report attached.	298	Nil	**GD-1**
4	WR	1) 765 kV 330 MVAR Bhuj Bus reactor 2) 765 kV Bhuj-Banaskantha 1 3) 765 kV Bhuj-Banaskantha 2 4) 400 kV Bhuj-CGPL 2 5) 765/400 1500 MVA Bhuj ICT 1 6) 765/400 1500 MVA Bhuj ICT 2	PG	21.03.2019	19:53	22.03.2019	0:03	4:10	765kV Bus-1 at 765kV Bhuj Substation was under emergency outage and at 19:53 Hrs bus bar protection of 765kv Bus-II at Bhuj operated due to fault in Y-phase LA of 330 MVAR Bhuj B/R , this resulted in multiiple element tripping at 765k/v Bhuj Substation which led to complete outage of 765/400kV Bhuj Substation.	Nil	Nil	**GI-2**