



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 February 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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , 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 Feb 2019 to 10th Feb 2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 04 फरवरी 2019 से 10 फरवरी 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 Feb 2019 to 10th Feb 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 फरवरी से 10 फरवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 15-Feb-19

(आई० ई० जॉ० सी० को 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)
04-02-2019	43973	470	47414		41240		17752		2487	36	152866	506
05-02-2019	44519	445	47902		41679		17943		2344	102	154387	547
06-02-2019	42075	475	47072		42018		18168		2494	37	151827	512
07-02-2019	37224	374	46570		42665		18005		2454	40	146918	414
08-02-2019	41341	701	45882		42960		16319		2344	105	148846	806
09-02-2019	41332	861	46115		42040		16642		2379	90	148508	951
10-02-2019	38671	520	43864		38504		16786		2321	33	140146	553

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)
	04-02-2019	913	114	1100	26	926	72	360	29	43	6	3341
05-02-2019	939	111	1123	33	949	81	367	21	43	5	3421	251
06-02-2019	918	108	1117	29	965	82	372	22	43	5	3415	247
07-02-2019	834	102	1081	20	974	79	366	17	43	5	3298	223
08-02-2019	850	116	1080	22	993	81	345	24	43	5	3309	248
09-02-2019	882	117	1062	23	968	68	335	26	42	5	3288	240
10-02-2019	866	113	1043	23	919	60	342	22	41	4	3211	223

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
04-02-2019	3.01	3.03	73.70	23.26	50.01	0.032
05-02-2019	7.57	7.69	72.97	19.34	50.00	0.039
06-02-2019	10.23	11.12	69.70	19.18	49.99	0.051
07-02-2019	2.23	2.23	65.28	32.49	50.02	0.037
08-02-2019	4.32	4.41	66.09	29.50	50.02	0.039
09-02-2019	2.86	2.88	57.71	39.41	50.03	0.046
10-02-2019	1.30	1.30	72.43	26.27	50.02	0.030

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Malerihat main Bay-I at Silchar first time charged on 05-02-2019 at 24:40 hrs.
2. 765 kV Darliparli Bus-I first time charged with 715 breaker on 06-02-2019 at 11:20 hrs.
3. 400 KV Ukai-Kosamba-I first time charged along with LILO charged on 10-02-2019 at 17:26 hrs.

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

Region	Date	04-02-2019		05-02-2019		06-02-2019		07-02-2019		08-02-2019		09-02-2019		10-02-2019	
	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	5205	0	5437	0	5313	0	4492	0	5068	0	5270	0	5063	0
	Haryana	6551	0	6455	0	6508	0	5921	0	6279	0	6252	0	5602	0
	Rajasthan	11914	0	12436	0	12209	0	11612	0	12328	0	11501	0	11801	0
	Delhi	4197	0	4059	0	4097	0	4013	0	4172	0	4008	0	3973	0
	UP	13659	0	13976	0	12236	0	11152	0	11784	290	12346	0	12079	440
	Uttarakhand	2047	0	2102	0	2152	0	2142	0	1878	0	2111	0	2066	0
	HP	1610	0	1642	0	1679	0	1459	0	1385	0	1596	17	1529	0
	J&K	2764	691	2538	634	2385	596	1521	380	2271	568	2141	535	2233	558
Chandigarh	235	0	235	0	230	0	214	0	228	0	219	0	197	0	
WR	Chhattisgarh	3620	0	3754	0	3719	0	3868	0	3786	0	3687	0	3771	0
	Gujarat	15281	0	15409	0	15025	0	15026	0	15167	0	14920	0	14581	0
	MP	13144	0	13200	0	13375	0	11875	0	12357	0	12770	0	12725	0
	Maharashtra	19867	0	20512	0	20642	0	20225	0	19559	0	19141	0	19065	0
	Goa	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0
	DD	322	0	329	0	327	0	325	0	323	0	315	0	289	0
	DNH	791	0	786	0	798	0	790	0	783	0	772	0	765	0
	Essar steel	533	0	510	0	507	0	535	0	568	0	568	0	535	0
SR	Andhra Pradesh	7770	0	8071	0	8109	0	8110	0	8300	0	8250	0	7900	0
	Telangana	8686	0	8751	0	8994	0	9019	0	9238	0	8763	0	8960	0
	Karnataka	11189	0	11348	0	11540	0	11563	0	11636	0	11467	0	10911	0
	Kerala	3648	0	3706	0	3700	0	3740	0	3672	0	3440	0	3263	0
	Tamil Nadu	14104	0	14372	0	14594	0	14566	0	14817	0	14855	0	13178	0
	Pondy	357	0	363	0	360	0	375	0	368	0	369	0	314	0
ER	Bihar	4140	0	4191	0	4149	0	4095	0	3410	0	3789	0	4037	0
	DVC	3026	0	3103	0	3091	0	3085	0	2957	0	3099	0	3073	0
	Jharkhand	1139	0	1163	0	1097	0	1098	0	999	0	1005	0	1021	0
	Odisha	3978	0	3995	0	3964	0	4040	0	4127	0	3968	0	3887	0
	West Bengal	6863	0	6915	0	7126	0	6937	0	6630	0	6504	0	6154	0
	Sikkim	100	0	100	0	100	0	100	0	97	0	94	0	89	0
NER	Arunachal Pradesh	118	2	122	3	119	2	118	3	117	2	124	5	132	3
	Assam	1395	26	1442	32	1432	22	1429	26	1431	38	1369	23	1342	21
	Manipur	207	2	194	4	194	3	173	2	182	3	180	4	169	5
	Meghalaya	349	0	392	0	343	0	355	0	351	0	365	0	334	0
	Mizoram	105	3	102	2	102	2	102	1	101	2	102	8	93	4
	Nagaland	151	2	117	3	122	4	126	2	119	4	128	8	134	3
	Tripura	220	1	248	0	236	1	221	0	239	1	226	12	218	9

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	04-02-2019	05-02-2019	06-02-2019	07-02-2019	08-02-2019	09-02-2019	10-02-2019
NR	Punjab	102.8	105.2	105.8	92.4	100.2	104.3	97.3
	Haryana	123.4	126.5	125.3	129.7	115.0	120.0	111.6
	Rajasthan	229.6	239.7	234.3	226.4	234.3	229.4	227.8
	Delhi	69.1	69.4	69.1	68.7	70.0	65.8	63.1
	UP	268.0	274.7	259.3	221.2	231.0	248.0	252.2
	Uttarakhand	38.1	38.7	39.8	37.1	33.6	39.2	36.4
	HP	29.0	30.4	29.7	26.2	26.2	28.6	27.6
	J&K	49.6	50.8	51.0	29.2	35.9	42.8	46.4
	Chandigarh	3.7	3.7	3.6	3.6	3.7	3.4	3.2
WR	Chhattisgarh	81.3	82.3	81.0	83.4	83.0	80.7	82.0
	Gujarat	326.3	332.1	327.1	320.1	320.1	314.9	301.0
	MP	237.7	239.3	236.5	213.7	226.3	230.6	231.0
	Maharashtra	408.3	421.6	424.1	414.1	400.0	389.6	381.5
	Goa	10.8	11.7	12.3	12.3	12.3	12.3	12.3
	DD	7.0	7.4	7.4	7.3	7.2	7.1	6.7
	DNH	18.2	18.4	18.3	18.5	18.3	18.1	18.0
	Essar steel	10.6	10.7	10.7	11.1	12.4	8.8	10.8
SR	Andhra Pradesh	164.0	166.7	165.9	169.2	172.9	172.6	167.2
	Telangana	174.0	180.0	183.6	187.4	188.7	185.4	182.5
	Karnataka	213.1	218.6	223.4	223.3	229.9	215.2	205.1
	Kerala	71.1	73.6	74.5	74.9	74.8	73.4	66.6
	Tamil Nadu	296.5	303.4	310.3	311.4	318.9	313.6	291.0
	Pondy	7.0	7.2	7.3	7.4	7.6	7.4	6.7
ER	Bihar	73.5	74.3	75.0	73.4	55.7	55.0	70.3
	DVC	64.2	65.1	64.6	64.5	61.0	62.2	65.3
	Jharkhand	22.8	23.6	23.7	23.6	20.8	20.0	22.1
	Odisha	74.2	72.9	74.8	73.6	74.9	72.4	72.1
	West Bengal	123.7	129.7	132.3	129.6	131.0	124.0	111.6
	Sikkim	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.1	2.0
	Assam	23.6	23.4	23.7	23.9	23.6	23.2	22.1
	Manipur	2.9	2.8	2.9	2.9	2.5	2.8	2.8
	Meghalaya	6.2	6.3	6.2	6.2	6.4	6.1	6.2
	Mizoram	2.1	1.9	1.8	2.0	1.8	1.8	1.7
	Nagaland	2.1	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.1
	Tripura	3.6	3.7	3.9	3.8	3.7	3.8	3.8
ALL INDIA TOTAL		3341.5	3421.4	3415.1	3297.7	3309.4	3288.0	3211.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 फरवरी से 10 फरवरी 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	04-02-2019	05-02-2019	06-02-2019	07-02-2019	08-02-2019	09-02-2019	10-02-2019
East to North	-74.1	-69.6	-68.9	-62.7	-66.8	-71.8	-59.0
East to West	7.0	11.3	10.5	9.8	9.4	9.9	12.9
East to South	-51.7	-69.3	-77.1	-78.8	-91.9	-96.2	-93.9
East to North-East	11.4	9.7	7.3	8.4	8.8	13.2	14.6
North-East to North	16.1	16.3	14.2	16.3	13.9	16.2	16.0
West to North	-122.5	-136.1	-139.0	-112.5	-117.7	-129.2	-112.3
West to South	-73.8	-73.8	-83.0	-97.7	-97.0	-91.8	-83.1

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (04 फरवरी से 10 फरवरी 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			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
04-02-2019	0.3	14	-6.9	-324	-290	-16.3	-841	-680
05-02-2019	0.0	1	-6.9	-316	-287	-16.2	-848	-676
06-02-2019	-0.6	-25	-7.1	-323	-294	-16.3	-838	-680
07-02-2019	0.1	3	-6.9	-307	-287	-16.8	-840	-700
08-02-2019	0.1	2	-6.7	-316	-281	-13.7	-838	-569
09-02-2019	1.4	58	-6.2	-318	-259	-16.0	-849	-665
10-02-2019	-0.3	-11	-6.7	-312	-281	-18.4	-994	-768
कुल Total	1.0		-47.5			-113.7		

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	NR	1) 400kV Bus coupler at Muradnagar 1 2) 400kV Ataur-Muradnagar 3) 400kV Aligarh-Muradnagar 1 4) 400kV Hapur-Muradnagar 5) 315Mva ICT-1 at Muradnagar 6) 315Mva ICT-2 at Muradnagar 7) 500Mva ICT at Muradnagar(UPPTCL)	UPPCL	07-02-2019	12:45	07-02-2019	14:04	01:19	At 12:45 hrs 400/220 kV Muradnagar Substation become dead due to bus fault at Muradnagar. load loss of around 460 MW reported	Nil	460	GD-1
2	NR	1) 400kV Kishenpur-Dulhasti ckt 1 2) 400kV Kishenpur-Dulhasti ckt 2 3) 220kV Kishenpur-Ramban 4) 220kV Kishenpur-Mirbazar 5) 400kV Kishenpur-N Wangpoh ckt 1 & 2 6) 400kV Dulhasti Unit#1,2,3 7) 400kV Uri-II-Wagoora	PG	07-02-2019	17:00	07-02-2019	17:38	00:38	The Western Disturbance as an upper air cyclonic circulation over Jammu & Kashmir following Elements tripped around 17:00 Hrs 1.400kV Kishenpur-Dulhasti ckt 1 tripped at 16:47hrs 2.400kV Kishenpur-Dulhasti ckt 2 at 17:07hrs 3.220kV Kishenpur-Ramban at 16:16 4.220kV Kishenpur-Mirbazar at 16:16 5.400kV Kishenpur-N Wangpoh ckt 1 & 2 at 16:54 & 15:45hrs 6.400kV Dulhasti Unit#1,2,3 at 17:07hrs 7.400kV Uri-II-Wagoora tripped at 18:19hrs and resulted in generation loss of approximatly 250MW.	250	Nil	GD-1
3	NER	1)132 kV Imphal(PG) –Imphal(MN) ckt I & 2	PG	08-02-2019	18:25	08-02-2019	18:56	00:31	132 kV Imphal(PG) –Imphal(MN) ckt I & 2 got tripped from Imphal(MN) end only. Tripping detail is awaited. This resulted into bus dead at Imphal(MN), Yiangangpokpi, Karong and Kongba S/S of Manipur system	Nil	102	GD-1