



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: 09th August 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 29th July-2019 to 04th August-2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 29 जुलाई-2019 से 04 अगस्त-2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 29th July-2019 to 04th August-2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 जुलाई से 04 अगस्त 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

9-Aug-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 (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)
29-07-2019	55248	1935	43636		39844		19582		2729	191	161039	2126
30-07-2019	55000	1918	42505		40041		21489	100	2702	192	161737	2210
31-07-2019	56464	1333	41534		40565		21837		2744	180	163144	1513
01-08-2019	55338	1381	42294	33	39684	100	21905		2739	148	161960	1662
02-08-2019	54206	808	42345	150	39245	150	21774	200	2838	165	160408	1473
03-08-2019	54130	1569	42290	37	37586		21630	400	2842	160	158478	2166
04-08-2019	54081	483	40483		35781		21763	150	2732	164	154840	797

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)
29-07-2019	1217	336	994	21	869	46	412	115	51	26	3544	543
30-07-2019	1295	334	961	20	877	52	439	124	51	26	3623	556
31-07-2019	1294	319	938	20	923	52	461	126	51	27	3667	543
01-08-2019	1304	332	945	19	929	55	472	137	51	29	3701	573
02-08-2019	1251	331	958	22	897	58	471	139	53	29	3629	579
03-08-2019	1215	332	951	23	869	61	474	137	54	30	3564	583
04-08-2019	1227	345	910	22	829	50	468	119	53	28	3486	564

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड
29-07-2019	2.79	2.79	71.25	25.96	50.01	0.030
30-07-2019	11.40	11.57	75.61	12.81	49.99	0.042
31-07-2019	5.50	6.79	69.54	23.67	50.01	0.046
01-08-2019	11.23	12.53	66.90	20.57	49.99	0.057
02-08-2019	7.33	7.33	79.58	13.09	49.99	0.040
03-08-2019	6.70	7.42	80.46	12.12	49.99	0.035
04-08-2019	8.03	8.22	67.59	24.19	50.01	0.044

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 220 kV Kishanganga-Wagoora-I&II first time charged on 29-07-2019 at 16:02 hrs & 17:59 hrs.
2. 765 kV C Peta- Cuddappah-II first time charged on 29-07-2019 at 16:27 hrs.
3. 765 kV/400 kV ICT-I at Bhadla first time charged from 400 kV side on 03-08-2019 at 18:25 hrs.

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

Region	Date	29-07-2019		30-07-2019		31-07-2019		01-08-2019		02-08-2019		03-08-2019		04-08-2019	
	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	10940	0	11576	0	10510	0	10096	0	9026	0	9118	0	9891	0
	Haryana	8860	0	8924	0	8933	0	9243	0	9115	0	8534	0	8470	0
	Rajasthan	8660	0	9451	0	9641	0	9042	0	8950	0	8419	0	8757	0
	Delhi	5548	0	5644	0	5748	0	5918	0	5790	0	5444	0	5526	0
	UP	19783	360	20863	0	21254	0	21186	410	21282	0	20726	0	20572	0
	Uttarakhand	1870	0	1855	0	1869	0	1924	0	1903	0	1783	0	1737	0
	HP	1417	0	1450	0	1357	0	1391	0	1349	0	1423	0	1231	0
	J&K	2094	523	2116	529	2018	504	2075	519	1947	487	2073	518	2021	505
	Chandigarh	315	0	286	0	241	0	254	0	234	0	242	0	263	0
WR	Chhattisgarh	3818	0	3655	0	3646	0	3720	0	3750	0	3818	0	3902	0
	Gujarat	13644	0	12723	0	12274	0	11794	0	12440	0	12557	0	11775	0
	MP	8304	0	8290	0	8302	0	8315	0	8493	0	8335	0	8472	0
	Maharashtra	17533	0	17151	0	16858	0	17162	0	16672	0	16601	0	15194	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	312	0	321	0	325	0	310	0	321	0	309	0	290	0
	DNH	807	0	787	0	777	0	766	0	756	0	771	0	747	0
	Essar steel	325	0	359	0	298	0	348	0	335	0	319	0	352	0
SR	Andhra Pradesh	6903	0	7256	0	7699	0	7622	0	6915	0	6796	0	6955	0
	Telangana	7622	0	7633	0	8148	0	8463	0	7403	0	6898	0	7104	0
	Karnataka	9819	0	8291	0	9541	0	9863	0	9510	0	9539	0	8266	0
	Kerala	3477	0	3537	0	3507	0	3601	0	3490	150	3511	0	3332	0
	Tamil Nadu	14190	0	14272	0	14833	0	14758	0	14683	0	13742	0	12952	0
	Pondy	348	0	382	0	402	0	404	0	376	0	374	0	362	0
ER	Bihar	5164	0	5419	0	5383	0	5340	0	5585	0	5592	0	5420	0
	DVC	2853	0	2944	0	3046	0	2912	0	2906	0	2901	0	2925	0
	Jharkhand	1063	0	1055	100	1190	0	1123	0	1280	0	1173	0	1232	0
	Odisha	4154	0	4333	0	4545	0	4771	0	4499	0	4648	0	4669	0
	West Bengal	7886	0	8580	0	8679	0	8690	0	8679	0	8752	0	8633	0
	Sikkim	72	0	78	0	77	0	84	0	88	0	76	0	64	0
NER	Arunachal Pradesh	121	8	118	6	121	2	124	3	127	2	130	3	136	2
	Assam	1759	49	1729	59	1695	50	1710	60	1778	141	1800	102	1743	114
	Manipur	158	9	152	7	145	2	143	2	169	3	171	3	170	2
	Meghalaya	317	7	302	8	325	0	298	0	342	0	313	0	309	0
	Mizoram	90	5	84	6	90	1	90	1	84	1	88	1	89	1
	Nagaland	117	7	128	4	149	2	136	2	130	2	132	2	138	2
Tripura	293	18	276	14	269	5	283	5	280	8	285	7	298	3	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-07-2019	30-07-2019	31-07-2019	01-08-2019	02-08-2019	03-08-2019	04-08-2019
NR	Punjab	231.9	253.8	236.4	229.8	195.0	207.1	218.9
	Haryana	180.5	196.4	193.9	201.8	192.3	182.9	178.2
	Rajasthan	175.3	197.2	209.8	197.6	197.6	189.7	191.9
	Delhi	111.8	115.6	117.9	121.9	121.7	112.2	108.0
	UP	399.0	412.5	426.0	437.9	428.3	407.9	417.1
	Uttarakhand	41.0	41.7	40.3	42.4	42.4	39.8	38.8
	HP	29.4	29.8	27.9	28.7	28.1	28.8	26.5
	J&K	41.8	42.3	36.7	38.5	40.4	41.7	42.5
	Chandigarh	6.0	5.6	5.0	5.3	5.1	5.2	5.1
WR	Chhattisgarh	89.2	83.5	82.2	86.8	90.0	87.5	90.2
	Gujarat	299.5	282.0	269.1	260.2	273.8	276.7	263.5
	MP	185.1	183.7	183.4	183.7	189.3	187.9	188.2
	Maharashtra	377.1	368.4	360.8	371.2	362.4	356.6	330.8
	Goa	11.3	11.3	11.3	11.8	11.8	11.8	8.2
	DD	7.0	7.2	7.3	7.1	7.2	7.1	6.5
	DNH	18.9	18.4	18.3	18.1	17.7	17.9	16.3
	Essar steel	6.0	6.1	5.6	5.7	5.7	6.0	6.4
SR	Andhra Pradesh	155.2	161.8	169.9	166.0	153.9	153.3	152.6
	Telangana	161.3	156.5	169.4	171.8	152.0	144.5	150.3
	Karnataka	175.2	167.1	182.5	185.0	184.7	179.9	157.5
	Kerala	68.5	70.3	71.6	72.6	72.4	72.1	65.5
	Tamil Nadu	301.4	313.9	321.5	325.8	325.4	311.5	295.3
	Pondy	7.6	7.7	8.2	8.3	8.3	8.0	7.6
ER	Bihar	93.5	98.9	106.1	105.5	106.7	109.1	111.0
	DVC	60.4	63.3	64.6	63.2	62.9	62.3	62.2
	Jharkhand	22.1	22.3	24.1	23.8	25.0	24.8	23.8
	Odisha	82.6	85.9	89.1	98.1	96.5	97.6	97.2
	West Bengal	152.9	167.7	175.9	180.6	178.9	178.9	173.0
	Sikkim	0.7	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.6
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.5	2.4	2.1	2.2	2.3
	Assam	31.3	33.1	32.5	31.4	33.0	34.3	33.3
	Manipur	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.5
	Meghalaya	5.6	5.5	5.8	5.6	5.6	5.7	5.7
	Mizoram	1.8	1.8	1.6	1.6	1.7	1.8	1.8
	Nagaland	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.3	2.4
	Tripura	5.8	4.2	4.3	4.8	5.5	5.4	4.9
ALL INDIA TOTAL		3543.5	3623.2	3667.2	3700.7	3628.7	3563.9	3486.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 जुलाई से 04 अगस्त 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	29-07-2019	30-07-2019	31-07-2019	01-08-2019	02-08-2019	03-08-2019	04-08-2019
East to North	-84.0	-86.3	-81.1	-85.0	-71.0	-78.7	-70.9
East to West	92.7	92.5	101.1	93.9	82.2	101.8	103.8
East to South	-51.0	-53.2	-53.7	-40.2	-25.6	-26.4	-19.6
East to North-East	-10.1	-14.0	-10.9	-7.5	-11.4	-13.7	-8.0
North-East to North	-23.2	-26.3	-21.5	-21.3	-19.6	-22.6	-17.0
West to North	-148.1	-183.3	-183.4	-177.0	-180.3	-189.5	-168.4
West to South	-15.1	-27.3	-14.3	-13.2	-9.9	-5.8	-8.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 जुलाई से 04 अगस्त 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)
29-07-2019	42.8	1781	-5.2	-280	-215	-25.7	-1119	-1070
30-07-2019	42.7	1780	-5.1	-354	-211	-25.5	-1133	-1064
31-07-2019	42.8	1783	-5.0	-340	-207	-26.0	-1120	-1083
01-08-2019	43.3	1806	-5.2	-276	-215	-26.2	-1122	-1090
02-08-2019	43.5	1812	-4.4	-146	-184	-26.0	-1110	-1082
03-08-2019	42.5	1770	-4.2	-368	-176	-26.0	-1132	-1085
04-08-2019	39.9	1662	-5.9	-374	-247	-26.2	-1123	-1093
कुल Total	297.4		-34.9			-181.6		

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	NER	132 kV Dimapur - Bokajan line 1 132 kV Bokajan - Golaghat line	Assam	02-Aug-19	09:12	02-Aug-19	09:36	00:24	Bokajan area of Assam Power System was connected with the rest of NER Grid through 132 kV Dimapur - Bokajan line and 132 kV Bokajan - Golaghat line. At 09:12 Hrs on 02.08.19, 132 kV Dimapur - Bokajan line and 132 kV Bokajan - Golaghat line tripped. Due to tripping of these elements, Bokajan area of Assam Power System was separated from the rest of NER Grid and subsequently collapsed due to no source in this area	0	15	GD-I
2	NER	132 kV Imphal (PG) - Imphal (Manipur) D/C lines	PG	03-Aug-19	12:55	03-Aug-19	13:02	00:07	Imphal area of Manipur Power System is connected with the rest of the NER grid through 132 kV Imphal (PG)-Imphal (MA) line 1 & 2 lines. 132 kV Imphal (MA)-Karong line is under outage due to construction work. 132 kV Kongba-Kakching line was kept opened due to system requirement. At 12:55 Hrs on 03.08.2019, 132 kV Imphal (PG)-Imphal (MA) line 1 & 2 lines tripped. Due to tripping of these elements, Imphal area of Manipur Power System was separated from the rest of NER Grid and subsequently collapsed due to no source in this area.	0	34	GD-I
3	NER	132 kV Melriat-Zuangtui	Mizoram	04-Aug-19	15:00	04-Aug-19	15:27	00:27	132 kV Zuangtai S/s is radially fed from 132 kV Melriat S/s. At 15:00 Hrs, 132 kV Melriat-Zuangtui tripped with indication Melriat: B ph ,Z-III, 23.8 Km . Due to this incident, Zuangtui area of Mizoram state was affected. Load loss of 37 MW is observed in Mizoram. There was no generation loss.	0	37	GD-I