

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: 18th Oct 2019

To

- 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 07th Oct-2019 to 13th Oct-2019.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 07 अक्टूबर-2019 से 13 अक्टूबर-2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 07th Oct-2019 to 13th Oct-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 (07 अक्टूबर से 13 अक्टूबर 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

18-Oct-19

(आई॰ ई॰ जी॰ सी॰ की धार संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

क्षेत्र	क्षेत्र उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
दिनांक					अधिकतम मांग आपूर्ति			अधिकतम मांग आपूर्ति कमी		अधिकतम मांग आपूर्ति कमी		आधिकतम कमी
	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)	(मे॰वा॰)
07-10-2019	46693	471	44562		35653		18297		2416	43	147621	514
08-10-2019	42153	441	39610		36059		16472		2056	321	136350	762
09-10-2019	47729	519	45958		38805		17603		2272	220	152367	739
10-10-2019	48195	529	47417		38863		19599		2467	122	156541	651
11-10-2019	48371	541	46952		39492		20711		2628	73	158154	614
12-10-2019	48191	490	47575		38538		20475		2646	97	157425	587
13-10-2019	45175	491	45517		35554		20042		2606	88	148894	579

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि॰यू॰)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चि	पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		र क्षेत्र	ā	ह ुल
1	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
तिथि	(मि॰यू॰)	(मि॰य्॰)	(मि॰य्॰)	(मि॰य्॰)								
07-10-2019	989	197	1005	100	813	100	382	110	43	21	3231	528
08-10-2019	931	199	937	98	821	131	356	109	40	19	3085	556
09-10-2019	1005	199	1006	101	864	147	351	127	41	17	3266	590
10-10-2019	1030	191	1055	101	880	158	381	122	44	16	3391	590
11-10-2019	1037	184	1058	90	884	169	410	123	48	16	3436	581
12-10-2019	1026	180	1063	75	874	147	406	117	46	15	3415	534
13-10-2019	986	176	1045	71	829	136	403	112	47	15	3309	509

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
ाताय	ऑo इंo ग्रिड					
07-10-2019	0.07	0.07	68.68	31.25	50.02	0.026
08-10-2019	0.01	0.01	61.47	38.52	50.00	0.034
09-10-2019	0.42	0.42	66.26	33.32	50.01	0.029
10-10-2019	3.38	4.51	80.95	14.54	50.01	0.031
11-10-2019	5.31	5.34	79.09	15.58	50.01	0.029
12-10-2019	0.54	0.54	78.50	20.96	50.01	0.022
13-10-2019	0.68	0.68	78.59	20.73	50.02	0.022

^{*}NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

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

	Date	07-10	-2019	08-10	-2019	09-10	-2019	10-10)-2019	11-10	-2019	12-1	0-2019	13-10)-2019
Region	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								
	Punjab	6976	0	6470	0	7108	0	7186	0	7220	0	7004	0	6259	0
	Haryana	7087	0	6138	0	7426	0	7303	0	7477	0	7422	0	6716	0
	Rajasthan	8301	0	8485	0	8921	0	9076	0	9300	0	9417	0	9354	0
	Delhi	3943	0	3346	0	4012	0	4112	0	4087	0	3902	0	3731	0
NR	UP	16653	0	15900	0	16885	0	17193	0	16881	0	17191	0	16580	0
	Uttarakhand	1739	0	1499	0	1764	0	1766	0	1712	0	1785	0	1604	0
	HP	1394	0	1197	0	1360	0	1439	0	1473	0	1399	0	1315	0
	J&K	1914	478	1907	477	2078	519	2218	555	2316	579	2125	531	2202	551
	Chandigarh	211	0	178	0	213	0	219	0	220	0	212	0	173	0
	Chhattisgarh	3540	0	3410	0	3703	0	3890	0	3818	0	3841	0	3797	0
	Gujarat	13531	0	12258	0	14083	0	14797	0	14769	0	15005	0	14340	0
	MP	7916	0	7620	0	8266	0	8423	0	8511	0	8413	0	8218	0
WR	Maharashtra	18407	0	16943	0	18595	0	18797	0	18831	0	18790	0	18367	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	322	0	274	0	331	0	340	0	347	0	339	0	309	0
	DNH	718	0	705	0	765	0	783	0	758	0	755	0	750	0
	Essar steel	348	0	356	0	292	0	335	0	312	0	306	0	371	0
	Andhra Pradesh	7401	0	6868	0	6848	0	7392	0	7377	0	7459	0	7384	0
	Telangana	8170	0	7836	0	8077	0	8200	0	7684	0	7360	0	7465	0
SR	Karnataka	6662	0	6997	0	7605	0	7878	0	7850	0	7713	0	7540	0
J	Kerala	3270	0	3415	0	3582	0	3545	0	3341	0	3327	0	3139	0
	Tamil Nadu	12010	0	13691	0	14430	0	14507	0	14701	0	14204	0	12668	0
	Pondy	316	0	387	0	390	0	404	0	400	0	388	0	360	0
	Bihar	4930	0	4751	0	4539	0	4964	0	5108	0	4959	0	5076	0
	DVC	2609	0	2371	0	2747	0	2891	0	2911	0	2950	0	2849	0
ER	Jharkhand	1045	0	979	0	993	0	1235	0	1264	0	1255	0	1252	0
	Odisha	3844	0	3743	0	4005	0	3853	0	4327	0	4433	0	4302	0
	West Bengal	6509	0	6087	0	6327	0	7105	0	7635	0	7608	0	7091	0
	Sikkim	40	0	37	0	47	0	52	0	54	0	55	0	51	0
	Arunachal Pradesh	115	1	115	1	112	2	116	3	112	1	135	1	127	2
	Assam	1451	24	1450	186	1546	47	1562	45	1699	20	1686	93	1596	75
	Manipur	160	2	152	3	157	3	150	2	159	1	182	2	162	3
NER	Meghalaya	291	0	292	0	312	2	314	2	312	0	335	0	309	0
	Mizoram	94	1	87	1	89	1	92	1	95	1	96	1	84	1
	Nagaland	151	3	117	2	109	1	115	1	125	2	126	1	126	2
	Tripura	257	3	257	3	217	8	245	7	245	1	258	0	252	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	07-10-2019	08-10-2019	09-10-2019	10-10-2019	11-10-2019	12-10-2019	13-10-2019
	Punjab	148.4	133.1	148.4	154.6	155.3	152.6	140.8
	Haryana	147.8	135.6	148.9	155.6	158.2	157.5	146.0
	Rajasthan	182.5	184.7	193.7	197.7	201.4	202.7	202.3
	Delhi	82.5	73.1	82.8	83.2	84.9	82.5	80.2
NR	UP	322.2	311.2	325.9	332.7	329.4	323.1	316.4
	Uttarakhand	36.3	32.2	35.4	35.4	34.9	35.8	33.4
	НР	26.7	22.4	25.9	27.2	27.8	27.6	25.6
	J&K	38.8	35.2	39.9	39.9	40.6	40.0	38.6
	Chandigarh	4.1	3.5	4.0	4.1	4.1	4.0	3.2
	Chhattisgarh	82.8	79.6	83.7	87.5	88.3	86.9	87.7
	Gujarat	299.3	281.6	307.2	327.4	329.8	333.3	320.9
	MP	172.0	167.8	173.2	178.6	180.5	178.8	178.2
WR	Maharashtra	408.9	371.3	401.5	418.3	414.9	420.2	413.6
VVK	Goa	12.0	11.2	11.2	11.2	12.7	12.8	12.8
	DD	7.0	4.6	6.4	7.6	7.8	7.7	7.1
	DNH	16.7	14.6	16.6	17.7	17.7	17.7	17.6
	Essar steel	6.1	6.6	6.0	6.3	6.3	5.9	7.0
	Andhra Pradesh	158.5	154.8	158.4	159.6	159.1	160.6	162.2
	Telangana	176.0	164.0	166.7	168.6	165.9	160.2	163.9
SR	Karnataka	136.3	137.1	145.7	153.5	156.5	155.1	147.2
31	Kerala	66.3	68.7	72.1	71.7	70.2	68.6	62.8
	Tamil Nadu	268.8	288.2	312.9	318.7	323.6	320.9	284.9
	Pondy	6.8	7.8	8.2	8.2	8.4	8.3	7.6
	Bihar	94.4	86.3	81.3	91.3	93.0	93.6	92.0
	DVC	56.1	51.2	53.1	59.9	61.9	62.2	59.2
ER	Jharkhand	23.2	20.5	20.9	23.2	23.8	22.2	24.3
"	Odisha	79.7	77.2	76.7	78.3	90.7	86.2	87.6
	West Bengal	128.2	120.5	118.3	128.2	140.5	141.4	139.1
	Sikkim	0.5	0.3	0.4	0.6	0.6	0.7	0.5
	Arunachal Pradesh	2.3	2.0	2.0	2.2	2.6	2.4	2.2
	Assam	25.1	22.0	23.5	26.1	29.1	27.6	28.0
	Manipur	2.5	2.3	2.4	2.5	2.3	2.2	2.6
NER	Meghalaya	5.1	5.1	5.2	5.6	5.6	5.7	5.7
	Mizoram	1.7	1.7	1.6	1.8	1.8	1.7	1.7
	Nagaland	2.3	2.1	2.1	2.2	2.2	1.9	2.1
	Tripura	3.8	4.5	4.2	3.8	4.1	4.4	4.3
А	LL INDIA TOTAL	3231.4	3084.6	3266.5	3390.6	3436.3	3414.6	3309.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 अक्टूबर से 13 अक्टूबर 2019 तक)

(11 (11) 17 110 (07 01 10 17 (1 12 01 10 11 1)													
(आई० ई० जी० सी०	आई॰ ई॰ जी॰ सी॰ की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)												
7. अंतर्क्षेत्रीय विनिग	. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]												
दिनांक	07-10-2019	08-10-2019	09-10-2019	10-10-2019	11-10-2019	12-10-2019	13-10-2019						
East to North	-68.0	-69.2	-73.8	-76.1	-78.0	-69.8	-64.0						
East to West	34.3	37.9	44.2	32.9	43.7	37.7	46.6						
East to South	-71.9	-67.8	-78.8	-72.9	-69.0	-64.6	-64.6						
East to North-East	-4.7	-6.4	-11.3	-12.4	-15.6	-17.2	-18.7						
North-East to North	-14.3	-16.6	-16.9	-17.1	-16.9	-17.2	-16.8						
West to North	-120.6	-96.9	-117.2	-129.6	-139.8	-144.4	-146.6						
West to South	-45.5	-58.0	-50.3	-38.7	-35.1	-36.7	-22.3						

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 अक्टूबर) से 13 अक्टूबर 2019 तक)

अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange from India (Import=(+ve) /Export =(-ve))

	भूटान внит	AN		नेपाल NEPAL		बांग्ल	ादेश BANGLAI	DESH
दिनांक Date	Energy Exchange	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
07-10-2019	31.2	31.2 1298		-28	26	-25.0	-1052	-1040
08-10-2019	32.3	1344	1.2	-122	52	-24.7	-1089	-1030
09-10-2019	40.2	1674	0.4	-27	15	-24.9	-1069	-1038
10-10-2019	33.7	1405	0.0	-38	2	-23.6	-1071	-985
11-10-2019	35.4	1477	-0.4	-123	-18	-19.4	-1064	-808
12-10-2019	34.6	1441	-0.1	-87	-2	-23.1	-1094	-961
13-10-2019	3-10-2019 32.8 1366		-0.5	-152	-21	-25.4	-1092	-1060
कुल Total	240.1		1.3			-166.2		

				8	3). Ma	jor Grid Inc	idence	s (Provisi	onal):-			
S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outa	ge	Revival		Outage Duration	Event	Generation	Load Loss(MW)	Category as per CEA
3.140.	Region	(Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Date	Time	Time Date Time Time (As reported)		Loss(MW)	Load Loss(MW)	Grid Standards		
1	NER	220kV Misa-Kopili Ckt-l Unit 1, 2, 3, 4 of Kopili HEP	NEEPCO	07-Oct-19	04:58		Still out		AL 04.58 his of 07/10/2019. Unit 1, 2, 3, 4 of Koojii HEP bripped along with 226W Miss-Koojii Ciki-I. As reported by NEEPOC Octorite Room, Shillong, valve house og punctured residiting in flooting of Powerboxes & switchtyard. All he lines were hand tripped from Kopili end for safety reasons. Due to this incident here was generation loss of 192 MW. Power not extended to Kopili HEP as ground sitituation/ safety of Man & Material could not be ascertained as there is no communication from Kopili.	192	0	GI-1
2	NER	132 kV Balipara - Tenga 132 kV Tenga- Khupi	DoP AP	09-Oct-19	13:49	09-Oct-19	14:00	00:11	All 13.40 Hs of 09/10/2016, 123 VA Balayara - Tenga TL repped with Indication (Bullipurar R pt. Z-II, 40 Kmgs. Haster Thy Operated) resulting in blackout of 132 VF Perga SK, 123 V Mbys SS and tryloring of Disksh generation. Due to the incident Khuçi area of Arunachal Pradesh state was affected. Load loss of around 29 MW is with generation loss around 11 MW.	29	11	GD-1
3	WR	400kV Bhilai Bus-1 400KVV Bhilai-Raipur line Bhilai 400/220KV ICT-3	Chattisgarh	10-Oct-19	20:57	10-Oct-19	23:21	02:24	As reported by SLDC/Chhattisagrh, due to bursting of B-ph Tie CT of Raipur Bay at 400 KV Bhilai S/s at 20.57hrs/10.10.2019, 400KV Bus bar protection operated leading to tripping of 400KV Bus-1 at Bhilai along with 400KV Bhilar-Raipur line & Bhila 400/220KV ICT-3.	Nil	Nil	GI-II
4	WR	400KV VSTPS-Satan-1 400KV VSTPS-Sabalpur-2 400KV VSTPS-SaSAR Mhaban 400KV VSTPS-SaSAR HUVCL to VSTPS-SasAR 400KV SSSAR-Reder 2 200KV SSSAR-Reder 200KV SSSAR-Reder 23 ZKV VSTPS-Veidhan-2 VSTPS Unit 12 (10MW) VSTPS Unit 7 (20MW) VSTPS Unit 7 (20MW)	NTPC	13-Oct-19	10:40	13-0ct-19	11:26	00:46	As reported by VSTPSANTPC, due to 200MVA ICT-1 got fire at 10-40hrs/13.10.2019, 400KV Bus-3 Bus bar protection operated leading to tripping of 400KV Bus-3 at VSTPS along with following mention elements	547	Nil	GI-II