



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A Govt. of India Enterprise)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 31st August 2018

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 सनसन्वाल 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 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 20th August to 26th August 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 20 अगस्त से 26 अगस्त 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ की वेबसाइट 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 20th August to 26th August 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

DGM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 अगस्त से 26 अगस्त 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 31-Aug-18

(आई० ई० जी० सी० की 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)
20-08-2018	56157	869	43753		38744		20482	520	2674	197	161810	1586
21-08-2018	57304	652	42795		40172		21577	100	2704	153	164552	905
22-08-2018	55247	554	42928	64	40142		21663	350	2729	101	162709	1069
23-08-2018	53031	624	43568	88	41389		21993	185	2657	148	162638	1045
24-08-2018	54173	954	43694	693	41028		21960	140	2649	148	163504	1935
25-08-2018	52272	674	43743		41599		21094	203	2697	119	161405	996
26-08-2018	48860	1154	38766		36720		19818	160	2568	103	146732	1417

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)
	20-08-2018	1256	352	991	24	833	171	438	104	51	21	3569
21-08-2018	1283	358	967	22	874	169	453	109	52	21	3629	679
22-08-2018	1310	354	953	22	925	182	463	110	53	20	3704	688
23-08-2018	1187	321	979	24	943	187	471	114	53	22	3632	668
24-08-2018	1170	293	993	27	952	190	468	117	52	27	3635	654
25-08-2018	1171	342	994	25	941	184	450	111	52	27	3608	690
26-08-2018	1120	336	923	35	893	172	431	112	50	25	3417	679

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
20-08-2018	2.79	2.81	77.48	19.71	50.01	0.025
21-08-2018	6.82	7.22	81.52	11.26	49.99	0.032
22-08-2018	8.58	9.02	80.89	10.09	49.97	0.041
23-08-2018	10.06	10.35	83.32	6.33	49.97	0.039
24-08-2018	6.19	7.13	84.64	8.23	49.98	0.034
25-08-2018	2.35	2.35	81.25	16.40	50.00	0.025
26-08-2018	1.06	1.06	76.96	21.98	50.01	0.025

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

--

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

Region	Date	20-08-2018		21-08-2018		22-08-2018		23-08-2018		24-08-2018		25-08-2018		26-08-2018	
	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	10774	0	10512	0	10800	0	9958	0	10481	0	10718	0	10169	0
	Haryana	8956	0	9280	0	9011	0	8062	0	8575	0	8430	0	8140	0
	Rajasthan	10075	0	9745	0	9705	0	9404	0	9721	0	9847	0	9687	0
	Delhi	5752	0	5852	21	5687	0	5403	0	5453	0	5253	0	5122	0
	UP	18067	0	18821	0	19086	0	18080	0	16616	460	15751	0	15989	0
	Uttarakhand	1960	0	2096	0	1864	0	1941	0	1828	0	1708	0	1496	0
	HP	1343	9	1338	0	1407	0	1340	0	1437	0	1416	0	1297	0
	J&K	2153	538	2246	562	2217	554	2095	524	1976	494	2176	544	2295	574
Chandigarh	280	0	293	0	249	0	254	0	291	0	263	0	249	0	
WR	Chhattisgarh	3579	0	3574	0	3594	64	3760	0	3698	0	3822	0	3430	0
	Gujarat	13490	0	13312	0	12877	0	13380	0	13781	0	13560	0	12084	0
	MP	7830	0	7282	0	7434	0	7512	0	7616	0	7315	0	7126	0
	Maharashtra	18437	0	17455	0	17471	0	17539	0	17867	0	18030	0	17363	0
	Goa	441	0	441	0	441	0	441	0	441	0	441	0	412	0
	DD	332	0	339	0	336	0	337	0	340	0	336	0	304	0
	DNH	781	0	779	0	783	0	795	0	773	0	793	0	757	0
	Essar steel	561	0	515	0	554	0	11258	0	547	0	566	0	571	0
SR	Andhra Pradesh	6884	0	7162	0	7786	0	8350	0	8019	0	7939	0	7784	0
	Telangana	6739	0	7570	0	8289	0	9109	0	9119	0	9210	0	9391	0
	Karnataka	8333	0	8807	0	9201	0	8646	0	9169	0	8619	0	9066	0
	Kerala	2967	0	3099	0	2972	0	3106	0	3001	0	2792	0	2870	0
	Tamil Nadu	14761	0	14984	0	14464	0	14950	0	14653	0	14681	0	12607	0
	Pondy	364	0	381	0	384	0	372	0	370	0	356	0	331	0
ER	Bihar	4813	0	4899	0	4804	0	4885	0	4737	0	4709	0	4587	0
	DVC	2869	0	2958	0	2849	300	2897	0	2677	0	2555	0	2605	0
	Jharkhand	1096	0	1183	0	1173	0	1019	0	1158	0	955	0	1126	0
	Odisha	4771	0	5122	0	5318	0	5679	0	5421	0	5430	0	5656	0
	West Bengal	8209	0	8245	0	8172	0	8439	0	8789	0	8768	0	7992	0
	Sikkim	85	0	93	0	87	0	83	0	92	0	92	0	72	0
NER	Arunachal Pradesh	118	2	123	1	126	2	129	1	128	1	114	15	114	5
	Assam	1709	151	1719	123	1721	87	1721	87	1741	75	1743	78	1718	26
	Manipur	181	1	150	2	174	2	171	1	166	3	170	3	180	2
	Meghalaya	311	0	294	0	306	0	306	0	289	1	285	0	261	4
	Mizoram	81	1	78	0	81	1	80	3	75	3	79	2	68	5
	Nagaland	116	2	115	1	111	1	112	2	111	2	105	6	107	8
	Tripura	282	3	264	7	274	0	275	1	265	4	259	4	266	4

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	20-08-2018	21-08-2018	22-08-2018	23-08-2018	24-08-2018	25-08-2018	26-08-2018
NR	Punjab	238.1	237.1	241.4	223.0	229.3	237.4	233.8
	Haryana	189.6	194.1	191.6	169.7	173.9	181.2	169.7
	Rajasthan	222.9	221.4	216.5	211.2	212.2	216.8	207.7
	Delhi	117.6	119.4	117.3	113.4	111.9	107.6	98.0
	UP	370.7	389.3	420.3	359.5	336.9	322.6	315.2
	Uttarakhand	41.1	43.1	41.4	40.4	39.5	36.6	32.1
	HP	28.5	28.6	29.5	19.5	20.7	21.1	17.5
	J&K	41.9	43.6	47.1	44.6	39.7	41.9	41.4
	Chandigarh	5.8	5.9	5.3	5.3	5.6	5.4	4.8
WR	Chhattisgarh	81.5	81.8	82.7	86.6	86.0	87.1	79.9
	Gujarat	294.1	300.5	288.6	298.5	303.7	300.8	251.1
	MP	171.6	160.2	160.8	162.5	163.2	162.6	156.4
	Maharashtra	398.4	379.8	375.9	383.7	393.7	398.2	377.6
	Goa	9.0	9.0	9.0	9.7	9.9	9.8	8.7
	DD	7.3	7.6	7.6	7.6	7.7	6.2	5.8
	DNH	18.1	18.2	18.3	18.6	18.3	18.4	17.1
	Essar steel	11.0	10.2	10.5	11.3	11.0	11.4	11.1
SR	Andhra Pradesh	158.5	164.8	175.6	181.5	181.8	179.8	175.5
	Telangana	141.6	150.0	178.0	187.8	194.2	198.5	190.1
	Karnataka	166.6	176.5	179.6	181.5	186.9	182.8	179.7
	Kerala	53.6	57.8	57.7	60.0	59.3	55.8	55.9
	Tamil Nadu	304.9	317.0	325.8	323.9	322.3	316.2	285.3
	Pondy	7.7	8.1	8.2	8.2	7.9	7.7	6.9
ER	Bihar	92.5	93.9	97.9	95.4	90.3	85.8	91.1
	DVC	64.3	65.9	64.4	65.6	60.1	55.6	55.3
	Jharkhand	23.2	23.8	26.2	24.8	23.6	22.4	23.1
	Odisha	91.9	100.6	106.1	113.2	114.9	109.6	98.3
	West Bengal	164.6	167.6	166.9	171.1	178.2	175.6	162.0
	Sikkim	1.0	1.2	1.5	1.1	1.2	1.0	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3
	Assam	33.2	33.7	34.1	34.5	33.5	33.5	31.2
	Manipur	2.2	2.1	2.1	2.4	2.3	2.2	2.1
	Meghalaya	5.0	5.1	5.6	5.2	5.2	5.5	5.4
	Mizoram	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3
	Nagaland	2.2	2.2	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3
	Tripura	4.8	4.8	4.7	4.4	4.7	4.4	5.0
ALL INDIA TOTAL		3568.5	3628.8	3704.0	3631.7	3635.3	3607.5	3401.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 अगस्त से 26 अगस्त 2018 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	20-08-2018	21-08-2018	22-08-2018	23-08-2018	24-08-2018	25-08-2018	26-08-2018
East to North	-66.4	-67.3	-69.9	-53.5	-60.9	-47.7	-44.6
East to West	59.0	63.1	65.4	66.4	69.1	79.7	81.9
East to South	-26.5	-36.0	-34.8	-34.3	-43.1	-41.1	-47.9
East to North-East	-15.4	-15.8	-19.0	-24.2	-19.5	-18.0	-20.7
North-East to North	-16.8	-17.1	-17.0	-15.4	-16.8	-17.0	-14.5
West to North	-199.7	-189.5	-198.3	-157.0	-182.4	-156.3	-147.9
West to South	19.9	16.7	8.9	8.2	-11.2	-8.2	-7.0

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (20 अगस्त से 26 अगस्त 2018 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 (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
20-08-2018	32.2	1344	-7.2	-353	-299	-15.3	-668	-637
21-08-2018	32.8	1368	-8.0	-354	-333	-14.9	-659	-619
22-08-2018	32.0	1332	-6.6	-315	-277	-14.8	-668	-615
23-08-2018	32.1	1338	-6.9	-390	-288	-14.6	-622	-608
24-08-2018	33.6	1400	-6.7	-394	-281	-14.7	-646	-611
25-08-2018	33.5	1395	-5.2	-336	-218	-14.7	-653	-612
26-08-2018	33.8	1408	-4.3	-348	-181	-14.5	-654	-604
कुल Total	230.0		-45.1			-103.4		

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) 220 KV Mahalaxmi-Amona 2) 220 kv Amona-Ponda-1 3) 220 kv Amona-Ponda-2 4) 220 kv Amona-Ponda-3	GEB	20.08.2018	21:43	20.08.2018	21:50	0:07	220 KV Mahalaxmi-Amona (Goa) tripped at 21:43 hrs of 20.08.18 on Y Phase fault due to failure of Y Ph LA at Amona. Due to reflection fault 220 kv Amona-Ponda-T/C tripped at the same time. Load loss of around 100 MW reported by SLDC Goa.	Nil	100	GD-1
2	ER	1) 400kV Bus-2 at Bolangir 2) 400/220kV 315MVA ICT-1&2 at Bolangir	PG	21.08.2018	18:13	21.08.2018	18:41	0:28	At 18:13 Hrs, 400/220 KV 315 MVA ICT I AND ICT II got tripped on OTI,WTI & Bucholz trip, consequently total voltage loss at 400 KV level occurred.	Nil	Nil	GI-II
3	NR	1) 400/220 KV ICT-1,2,3 at Akal 2) 400 KV Akal – Ramgarh line – 2 3) 400 KV Akal – Barmer-1 4) 400 KV Akal – Jodhpur line - 2	RRVPNL/PG	22.08.2018	22:56	23.08.2018	01:05	2:09	At 22:56 Hrs. 400/220 KV ICT-2 tripped at Akal due fire and consequently following mentioned elements hand tripped [ICT-4 is already out due to fire on 05.08.18] Loss of wind Generation of about 1000 MW was reported.	1000	Nil	GD-1
5	SR	1) HVDC Talcher-Kolar Pole-1	PG	25.08.2018	12:36	25.08.2018	12:57	0:21	At 12:36Hrs HVDC Talcher Pole-1 tripped while carrying out testing on Bus-1 protection system at Talcher end (Bus-1 under planned outage). Total Bipole power before tripping was 1000MW ER to SR. after tripping of pole entire power of 1000MW was transferred on pole-2. SPS operated at Kolar end with total load loss of 860MW (TN-120MW, Kar-520, AP-220MW).	0	860	GD-1