



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: 26th July 2018

To,

- कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
- महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
- 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
- कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
- महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 16th July to 22nd July 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 16 जुलाई से 22 जुलाई 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 16th July to 22nd July 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 (16 जुलाई से 22 जुलाई 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 26-Jul-18

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	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)
16-07-2018	53146	1334	41052		38085		20196		2618	145	155098	1479
17-07-2018	54812	1110	41857		39579		20174	300	2699	163	159122	1573
18-07-2018	53510	1068	41704	153	40110		21068	300	2694	202	159086	1723
19-07-2018	54264	1397	41783	76	40349		21079	300	2732	191	160207	1964
20-07-2018	53887	870	42506		39790		19992		2596	271	158771	1141
21-07-2018	50098	638	42623		39494	50	18368		2603	162	153186	850
22-07-2018	48122	759	39461	7	37244		17230		2570	30	144627	796

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)
	16-07-2018	1269	314	936	17	816	74	436	95	51	26	3507
17-07-2018	1255	316	931	18	847	83	427	100	53	26	3513	543
18-07-2018	1277	322	937	17	888	96	454	105	54	24	3609	565
19-07-2018	1270	333	950	20	915	97	464	105	55	23	3653	578
20-07-2018	1262	335	958	18	904	96	460	92	55	23	3639	563
21-07-2018	1187	336	956	17	895	98	418	83	48	22	3504	556
22-07-2018	1101	334	916	17	868	91	380	87	49	24	3315	554

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
16-07-2018	3.58	3.75	82.87	13.38	50.00	0.026
17-07-2018	5.02	5.27	82.40	12.34	49.99	0.031
18-07-2018	15.38	18.44	75.79	5.78	49.96	0.069
19-07-2018	19.77	23.68	71.82	4.50	49.95	0.084
20-07-2018	3.44	3.44	83.25	13.31	49.99	0.026
21-07-2018	3.29	3.29	83.51	13.21	50.00	0.025
22-07-2018	2.87	2.87	72.41	24.72	50.01	0.029

*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	16-07-2018		17-07-2018		18-07-2018		19-07-2018		20-07-2018		21-07-2018		22-07-2018	
	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	10599	0	9821	0	10409	0	10856	0	10912	0	10516	0	9640	0
	Haryana	8927	0	9119	0	8837	0	8892	0	9145	0	8672	0	7705	0
	Rajasthan	8495	0	8659	0	8363	0	7776	0	8008	0	7577	0	7361	0
	Delhi	5663	0	6216	0	6270	0	6365	0	6034	0	5562	0	4996	0
	UP	18639	0	19101	0	19353	360	19139	0	18635	410	17528	0	17282	0
	Uttarakhand	1750	150	2018	0	2143	0	2130	0	2029	0	2014	0	1817	0
	HP	1437	0	1342	6	1417	0	1361	37	1450	0	989	0	761	0
	J&K	2148	537	2016	504	2004	501	2179	545	2049	512	2292	404	2260	399
Chandigarh	275	0	269	0	280	0	308	0	323	0	276	0	247	0	
WR	Chhattisgarh	3251	0	3307	0	3451	0	3538	0	3646	0	3474	0	3202	0
	Gujarat	12509	0	11692	0	12291	0	12369	0	12472	0	12335	0	11569	0
	MP	7579	0	7530	0	7245	0	7598	0	7811	0	7696	0	7292	0
	Maharashtra	16980	0	17644	0	17850	0	17623	0	17803	0	17606	0	17053	4
	Goa	351	0	351	0	351	0	486	0	486	0	486	0	486	0
	DD	321	0	338	0	333	0	334	0	333	0	327	0	304	0
	DNH	747	0	755	0	764	0	729	0	752	0	755	0	743	0
	Essar steel	538	0	514	0	478	0	556	0	642	0	605	0	560	0
SR	Andhra Pradesh	6804	0	7159	0	7451	0	7803	0	7579	0	7425	0	7347	0
	Telangana	7536	0	7468	0	8134	0	8505	0	8106	0	8123	0	8098	0
	Karnataka	7988	0	8054	0	8141	0	8572	0	8972	0	8322	0	7825	0
	Kerala	2809	0	2983	0	2972	0	3023	0	3150	0	3103	0	3004	0
	Tamil Nadu	14059	0	14711	0	14717	0	14720	0	14566	0	14233	0	13058	0
	Pondy	383	0	369	0	382	0	362	0	377	0	349	0	355	0
ER	Bihar	4995	0	4887	0	5034	0	5035	0	4965	0	4655	0	4694	0
	DVC	3370	0	3331	0	3269	0	3286	0	3002	0	2901	0	2905	0
	Jharkhand	1055	0	1168	0	1129	0	1167	0	1121	0	1061	0	951	0
	Odisha	3740	0	4080	0	4366	0	4449	0	3928	0	3405	0	3793	0
	West Bengal	8518	0	8446	0	8858	0	8979	0	8913	0	8440	0	7420	0
	Sikkim	90	0	88	0	89	0	86	0	83	0	89	0	73	0
NER	Arunachal Pradesh	116	5	112	9	115	3	119	2	109	3	98	2	100	6
	Assam	1686	81	1723	89	1684	170	1758	112	1630	230	1642	125	1642	60
	Manipur	169	4	170	3	155	2	155	2	168	2	165	1	154	12
	Meghalaya	332	0	318	0	321	0	325	0	299	0	311	0	311	0
	Mizoram	86	2	90	3	91	2	90	0	88	0	87	1	78	3
	Nagaland	127	2	123	4	115	1	114	1	112	4	112	2	110	3
	Tripura	262	4	265	1	291	9	281	31	265	6	240	7	258	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	16-07-2018	17-07-2018	18-07-2018	19-07-2018	20-07-2018	21-07-2018	22-07-2018
NR	Punjab	234.0	222.8	227.7	237.6	246.3	238.7	216.2
	Haryana	195.6	192.9	192.2	187.8	191.5	188.8	154.6
	Rajasthan	189.5	185.8	186.3	172.3	171.4	170.2	152.8
	Delhi	119.2	122.9	127.9	128.6	123.0	112.9	101.3
	UP	413.8	412.6	425.4	420.8	406.2	355.8	365.6
	Uttarakhand	39.4	43.7	42.7	46.7	45.3	43.4	40.9
	HP	28.4	28.3	28.6	28.6	30.4	29.3	25.2
	J&K	43.4	40.4	40.4	42.1	41.9	42.2	39.5
Chandigarh	5.8	5.7	5.4	5.7	6.1	5.5	4.8	
WR	Chhattisgarh	73.6	74.6	76.8	80.2	82.4	76.1	72.5
	Gujarat	274.1	266.2	266.5	274.4	271.5	272.7	262.7
	MP	170.2	165.8	159.5	159.6	167.9	169.6	157.9
	Maharashtra	373.7	379.9	389.2	390.1	389.5	391.1	378.6
	Goa	9.1	9.5	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6
	DD	7.0	7.4	7.4	7.4	7.4	7.2	6.8
	DNH	17.1	17.6	17.9	17.1	17.6	17.7	17.4
	Essar steel	11.1	10.1	10.0	11.4	12.0	11.9	11.1
SR	Andhra Pradesh	150.8	157.3	165.7	174.4	169.5	166.6	165.8
	Telangana	150.4	157.3	166.8	175.7	171.7	171.1	175.1
	Karnataka	157.3	160.4	169.4	170.6	173.3	171.5	162.8
	Kerala	51.7	55.2	58.3	60.5	61.3	62.3	57.8
	Tamil Nadu	297.7	309.0	320.0	325.8	320.1	315.7	299.3
	Pondy	7.8	7.8	8.1	8.0	7.9	7.9	7.4
ER	Bihar	97.7	89.8	96.2	96.8	101.2	90.5	84.3
	DVC	68.7	68.6	68.8	68.8	69.1	68.0	66.8
	Jharkhand	23.9	22.3	24.0	24.9	22.5	23.9	19.1
	Odisha	71.5	77.2	86.3	90.6	78.5	65.9	68.6
	West Bengal	173.0	168.2	177.4	181.6	187.9	168.2	140.2
	Sikkim	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.5	1.5
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.2	2.3	2.4	2.0	1.9	2.0
	Assam	32.2	33.9	33.4	34.7	35.9	29.9	31.5
	Manipur	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	2.2	2.1
	Meghalaya	6.0	6.2	6.4	6.2	5.5	5.6	5.5
	Mizoram	1.6	1.7	1.5	1.6	1.5	1.6	1.7
	Nagaland	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1
	Tripura	4.2	4.4	5.3	5.1	5.4	4.9	4.5
ALL INDIA TOTAL		3507.1	3513.1	3609.2	3653.5	3638.7	3503.9	3315.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जुलाई से 22 जुलाई 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	16-07-2018	17-07-2018	18-07-2018	19-07-2018	20-07-2018	21-07-2018	22-07-2018
East to North	-76.0	-81.2	-69.0	-63.2	-60.8	-68.4	-74.0
East to West	58.0	58.9	63.6	84.1	77.1	64.0	-64.7
East to South	-39.0	-36.6	-35.4	-41.9	-38.2	-42.2	-47.2
East to North-East	-9.9	-13.7	-15.1	-13.7	-13.0	-11.9	-13.4
North-East to North	-16.4	-16.9	-16.8	-13.6	-13.8	-15.3	-13.9
West to North	-206.0	-217.6	-225.7	-213.3	-215.9	-195.5	-154.8
West to South	7.0	6.3	1.3	-0.8	7.9	-4.5	-10.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जुलाई से 22 जुलाई 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)
16-07-2018	33.2	1384	-7.6	-440	-316	-13.3	-593	-554
17-07-2018	32.6	1359	-6.4	-362	-265	-12.4	-550	-516
18-07-2018	32.4	1349	-6.8	-418	-284	-14.2	-614	-591
19-07-2018	30.7	1280	-7.3	-237	-303	-13.8	-604	-575
20-07-2018	32.1	1336	-7.8	-248	-326	-14.2	-624	-590
21-07-2018	31.6	1318	-5.8	-322	-243	-14.5	-643	-604
22-07-2018	32.0	1332	-6.0	-341	-250	-14.6	-639	-608
कुल Total	224.6		-47.7			-96.9		

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	SR	1) 400kV Alamythi-Manali 2) 400 Manali-NCTPS 3) 400/230kV ICT-2 4) 400/110kV ICT-3	TANTRANSCO	18.07.2018	10:14	18.07.2018	10:46	0:32	At 10:14Hrs, 400kV Alamythi-Manali & 400 Manali-NCTPS tripped along with 400/230kV ICT-2 & 400/110kV ICT-3 at 400kV Manali s/s due to LT supply failure. Load loss of 150MW reported. 400kV Alamythi-Manali & 400 Manali-NCTPS restored at 11:16Hrs & 10:46Hrs respectively. 400/230kV ICT-2 & 400/110kV ICT-3 charged at 11:02hrs & 11:06hrs respectively.	0	150	GD-1
2	ER	1) 220 kv Ranchi Hatia –I 2) 220/132 KV ICTs	JSEB	20.07.2018	08:44	20.07.2018	09:02	0:18	220 kv Ranchi Hatia –I tripped at 08:44 hrs on B-N, Z2 . 150*3 MVA , 220/132 KV ICTs at Hatia tripped on same fault resulting into power interruption to Hatia S.S and adjoin S.S of Lohardagga, Latehar & Daltonganj . Single unit of Tenughtha tripped around same time. Load loss was 300 Mw .Power was restored back by at Hatia by normalizing ICTs at 09:02 hrs	0	300	GD-1
3	ER	1) 400 kV Gorakhpur-Motihari-I	PGCIL/DMTCL	20.07.2018	19:00	20.07.2018	19:50	0:50	At 19:00 Hrs , 400 kV Gorakhpur Motihari I tripped on gas compartment zone protection which is reported to be a maloperation in SF6 gas monitoring relay,which shows low indication despite proper level being maintained. As a result,total voltage loss at 400 KV Motihari took place and following loads in Bihar and Nepal were lost: 50 MW in Motihari,50 MW in Betia,40 MW in Raxaul,40 MW in Ramnagar,10 MW in Birganj(Nepal),20 MW in Surajpura(Nepal),70 MW in Parwanipur(Nepal)Net load loss was 280 MW	0	280	GD-1
4	ER	1) 400 kV Gorakhpur-Motihari-I	PGCIL/DMTCL	21.07.2018	07:11	21.07.2018	08:53	1:42	At 07:11 Hrs , 400 kV Gorakhpur Motihari I tripped on maloperation of SF6 gas monitoring relay,which shows low indication despite proper level being maintained. As a result,total voltage loss at 400 KV Motihari took place and following loads in Bihar were lost:40 MW in Motihari,35 MW in Betia,25 MW in Raxaul. 10 MW in Nepal.	0	110	GD-1