



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 20th July 2018

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. 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
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 नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. 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 9th July to 15th July 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 9 जुलाई से 15 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 9th July to 15th 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 (09 जुलाई से 15 जुलाई 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20-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)	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)
09-07-2018	58546	1466	43367		37761		19676		2598	201	161948	1667
10-07-2018	59897	1915	43670		38111		20442		2609	174	164728	2089
11-07-2018	57383	1264	43309		36923		20645		2661	153	160921	1417
12-07-2018	57171	1279	42883		37586		20439		2601	188	160680	1467
13-07-2018	51167	1274	42029		37949	149	19947		2575	123	153667	1545
14-07-2018	52758	1320	42377		37286		19793		2634	166	154848	1486
15-07-2018	52981	1090	39630		34925		19175		2597	102	149308	1192

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)
	09-07-2018	1408	328	1012	14	841	53	439	96	50	26	3749
10-07-2018	1421	333	1012	15	879	66	441	88	52	25	3805	527
11-07-2018	1386	328	1000	14	836	52	445	98	53	27	3720	518
12-07-2018	1342	317	985	16	818	69	448	98	50	26	3643	527
13-07-2018	1266	312	972	21	828	70	446	94	51	28	3562	525
14-07-2018	1203	316	974	23	814	68	439	93	51	28	3481	528
15-07-2018	1230	319	928	17	777	66	440	95	50	25	3425	523

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
09-07-2018	12.48	13.60	76.53	9.87	49.97	0.048
10-07-2018	26.85	31.78	64.87	3.34	49.93	0.104
11-07-2018	6.01	6.01	79.71	14.28	49.99	0.033
12-07-2018	8.72	8.75	83.58	7.67	49.98	0.036
13-07-2018	8.65	9.18	79.71	11.11	49.98	0.041
14-07-2018	12.69	12.81	82.71	4.48	49.97	0.043
15-07-2018	4.46	4.46	86.01	9.54	49.99	0.024

*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	09-07-2018		10-07-2018		11-07-2018		12-07-2018		13-07-2018		14-07-2018		15-07-2018	
	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	12201	0	12341	0	11617	0	11362	0	10804	0	10922	0	10878	0
	Haryana	9944	138	9840	300	10163	0	10155	0	9283	19	8763	0	8782	0
	Rajasthan	10806	0	10596	82	10344	0	9782	0	8858	0	8758	0	8405	0
	Delhi	6924	0	6893	0	6503	0	6573	0	6030	0	5234	0	5760	0
	UP	18983	90	19116	510	19110	300	18210	930	18478	930	17452	930	18084	0
	Uttarakhand	2109	0	2085	0	2067	0	1993	0	1946	0	1833	75	1915	0
	HP	1279	66	1267	50	1269	61	1363	61	1301	68	1466	68	1257	0
	J&K	1971	493	1978	494	2033	508	2130	533	2154	539	2184	546	2334	584
	Chandigarh	364	0	365	0	348	0	368	0	272	0	266	0	282	0
WR	Chhattisgarh	3625	0	3708	0	3587	0	3515	0	3380	0	3495	0	3337	0
	Gujarat	14841	0	14469	0	13838	0	13586	0	13527	0	13369	0	12035	0
	MP	7524	0	7600	0	7383	0	7130	0	7412	0	7348	0	7568	0
	Maharashtra	17675	0	17475	0	17926	0	17971	0	17529	0	17511	0	16608	0
	Goa	351	0	351	0	351	0	351	0	351	0	351	0	351	0
	DD	333	0	337	0	336	0	328	0	310	0	330	0	300	0
	DNH	757	0	762	0	763	0	761	0	743	0	797	0	745	0
	Essar steel	594	0	553	0	565	0	854	0	556	0	11272	0	541	0
SR	Andhra Pradesh	6858	0	6851	0	6647	0	6524	0	6729	0	6760	0	6430	0
	Telangana	6706	0	6832	0	7187	0	6669	0	7079	0	6976	0	6777	0
	Karnataka	8190	0	8217	0	8070	0	7981	0	7808	0	7334	0	7226	0
	Kerala	3148	0	3026	0	3000	0	3185	0	3184	0	2877	0	2643	0
	Tamil Nadu	13655	0	14012	0	14004	0	14066	0	13944	0	13383	0	12743	0
	Pondy	372	0	375	0	367	0	381	0	373	0	357	0	340	0
ER	Bihar	4819	0	4911	0	4970	0	4752	0	5042	0	5121	0	5042	0
	DVC	3211	0	3418	0	3435	0	3601	0	3412	0	3438	0	3332	0
	Jharkhand	1203	0	1175	0	1094	0	1071	0	1103	0	1122	0	1089	0
	Odisha	4129	0	4115	0	4441	0	5283	0	4195	0	3878	0	3873	0
	West Bengal	8271	0	8393	0	8309	0	8349	0	8708	0	8401	0	8221	0
	Sikkim	85	0	85	0	87	0	88	0	90	0	75	0	69	0
NER	Arunachal Pradesh	110	9	115	3	123	3	104	1	92	6	97	1	97	1
	Assam	1640	156	1705	84	1765	76	1724	109	1662	83	1716	33	1698	65
	Manipur	161	5	159	6	161	4	172	3	176	2	160	1	166	2
	Meghalaya	306	2	303	0	289	0	304	0	303	0	303	0	304	0
	Mizoram	83	4	84	4	82	2	62	0	62	3	74	3	68	2
	Nagaland	109	6	113	2	120	2	105	1	94	1	94	2	99	1
	Tripura	272	4	271	5	231	27	230	14	250	1	239	2	236	12

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-07-2018	10-07-2018	11-07-2018	12-07-2018	13-07-2018	14-07-2018	15-07-2018
NR	Punjab	270.4	277.1	262.2	263.5	225.5	238.7	246.8
	Haryana	216.5	218.9	221.5	218.4	196.2	187.2	190.0
	Rajasthan	239.6	238.4	229.0	218.2	227.3	196.3	185.2
	Delhi	139.0	139.7	135.5	130.9	120.7	109.4	109.5
	UP	422.6	428.4	424.0	391.2	379.8	351.4	382.3
	Uttarakhand	45.4	46.2	44.5	41.9	42.2	41.3	41.5
	HP	25.4	24.9	24.5	28.9	27.8	29.1	26.5
	J&K	41.6	40.0	38.2	42.7	41.1	43.7	42.4
	Chandigarh	7.0	7.0	6.8	6.7	5.9	5.5	5.3
WR	Chhattisgarh	80.1	83.4	84.4	85.3	81.0	78.6	77.8
	Gujarat	328.7	326.1	310.7	305.0	303.4	298.1	269.8
	MP	170.5	167.4	166.0	156.7	158.7	161.2	164.0
	Maharashtra	389.0	390.8	392.8	392.1	383.1	388.9	373.0
	Goa	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	8.8	8.8
	DD	7.1	7.4	7.4	7.4	8.6	9.5	6.8
	DNH	17.4	17.7	17.8	17.7	16.5	17.4	17.3
		Essar steel	10.4	10.1	11.8	11.6	11.4	11.4
SR	Andhra Pradesh	155.5	155.0	154.1	148.6	153.7	150.6	147.5
	Telangana	140.7	179.4	160.4	140.1	146.8	145.6	145.4
	Karnataka	168.8	168.6	163.9	160.3	156.1	152.8	145.8
	Kerala	62.2	61.8	49.7	61.4	62.1	60.3	49.6
	Tamil Nadu	306.3	306.6	300.1	299.4	301.3	297.4	281.4
		Pondy	7.7	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8
ER	Bihar	94.9	94.5	97.2	95.7	97.9	100.3	99.3
	DVC	68.7	69.8	70.1	70.8	71.5	71.3	69.5
	Jharkhand	25.0	24.9	24.6	24.1	24.6	24.9	23.7
	Odisha	79.1	80.3	82.1	86.5	77.0	69.9	75.9
	West Bengal	169.8	170.3	169.3	169.1	173.4	171.4	170.6
		Sikkim	1.1	1.1	1.3	1.3	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.3	2.4	2.2	2.4	2.4	2.1
	Assam	31.5	32.8	33.8	32.2	31.5	32.8	31.0
	Manipur	2.3	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4
	Meghalaya	5.9	5.5	5.3	5.4	5.6	5.5	5.8
	Mizoram	1.4	1.5	1.4	1.2	1.5	1.6	1.4
	Nagaland	2.1	2.3	2.2	2.2	2.4	2.3	2.1
		Tripura	4.2	4.6	4.9	4.7	4.8	4.1
ALL INDIA TOTAL		3749.5	3804.5	3719.6	3643.0	3562.3	3481.0	3424.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जुलाई से 15 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	09-07-2018	10-07-2018	11-07-2018	12-07-2018	13-07-2018	14-07-2018	15-07-2018
East to North	-80.0	-73.9	-75.9	-78.3	-73.4	-72.9	-79.3
East to West	38.9	47.0	63.3	60.8	50.3	51.3	55.9
East to South	-39.0	-31.3	-34.3	-34.6	-34.8	-42.2	-41.2
East to North-East	-9.6	-17.7	-11.4	-8.2	-6.7	-10.2	-8.8
North-East to North	-16.7	-23.6	-16.9	-15.2	-15.5	-17.2	-15.3
West to North	-185.2	-199.9	-231.0	-226.5	-199.3	-190.0	-196.4
West to South	-36.0	-25.5	5.2	10.3	18.0	22.7	31.5

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जुलाई से 15 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)
09-07-2018	31.7	1319	-6.3	-412	-263	-13.8	-614	-575
10-07-2018	33.9	1413	-6.4	-474	-265	-14.8	-644	-617
11-07-2018	33.7	1405	-6.9	-294	-287	-14.5	-654	-602
12-07-2018	33.8	1408	-6.7	-254	-280	-13.5	-595	-562
13-07-2018	32.7	1362	-6.7	-340	-280	-13.6	-596	-568
14-07-2018	32.8	1369	-6.5	-339	-269	-13.0	-574	-543
15-07-2018	33.6	1401	-7.5	-431	-314	-13.3	-593	-556
कुल Total	232.3		-47.0			-96.5		

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	NR	1) 400kv Sultanpur-Lucknow(PG) 2) 400kv Sultanpur-Azamgarh 3) 400kv Sultanpur-obra 4) 315MVA ICT 1, 3 5) 240 MVA ICT2	UPPCL/PG	08.07.2018	20:46	08.07.2018	22:10	1:24	As reported by constituents, Around 20.46 Hrs while making switching operation of 315MVA ICT 3 at 220kv Bus side (changing A bus to B bus), flash over occurred and mentioned lines tripped from remote end and 3 ICTs tripped at Sultanpur.	0	600	GD-1
2	ER	1) 400 KV Rangpo – Binaguri 1 2) 400 KV Teesta3- Rangpo	TUL/SEPL/S KPPL	10.07.2018	08:14	10.07.2018	19:42	11:28	At 08:14 hrs, 400 KV Rangpo – Binaguri 1 tripped on R-B fault. At the same time 400 KV Teesta3- Rangpo line also tripped due to DT received at Teesta3. 400 KV Rangpo – Dikchu was under S/D. Thus, generation of Teesta3(800 MW) and Dikchu (100 MW) tripped due to loss of evacuation. Conductor snapping of 400 KV Rangpo – Binaguri 1 is reported on telephone.	900	0	GD-1
3	NR	1) 220kv Pragati-Maharani Bagh S/C 2) 220kv Pragati-Sarita Vihar D/C 3) 220kv Pragati-Parkstreet-1	PPCL/PG	12.07.2018	17:17	12.07.2018	17:52	0:35	At 17:17hrs, load loss of 250MW occurred in Delhi due to tripping of 220kv Pragati-Maharani Bagh S/C,220kv Pragati-Sarita Vihar D/C, 220kv Pragati-Parkstreet-1.	0	250	GD-1
4	WR	1) 400kv Bhinmal – Kansari 2) 400kv Varsana – Kansari 3) 400kv Veluda – Kansari 4) BR-1 at Kansari 5) 315MVA 400/220kv ICT-1&3 at Kansari	GUVNL	14.07.2018	22:06	14.07.2018	01:06	3:00	At 22:06hrs, Bus bar protection operated at 400kv Kansari S/s due to heavy rain & lightening. 400kv Bus-1, 400kv bus coupler & feeder related to 400kv Bus A i.e. 315MVA 400/220kv ICT-1&3, 400kv Bhinmal, 400kv Varsana, 400kv veluda, 400kv bus reactor-1 tripped. 400 kv Bus-1 tripping as reported by kansari s/s that suspected fault on R phase CT of Bus- A Bus coupler.	0	0	GI-II