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: 17th 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. 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., डोंगतिएह, लोअर नोंग्रह , 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 6th August to 12th August 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 6 अगस्त से 12 अगस्त 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट 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 6th August to 12th August 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 अगस्त से 12 अगस्त 2018 तक) **रिपोर्टिंग तिथि:- 17-Aug-18**

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोतर क्षेत्र		कुल	
दिनांक	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
06-08-2018	51622	976	47621		41632	30	20762	100	2692	145	164329	1251
07-08-2018	49556	1853	47635		40786		19649	425	2689	142	160315	2420
08-08-2018	50514	1863	46753		38440	33	21019	600	2691	159	159418	2655
09-08-2018	53300	1803	46102	256	41257	20	21244	480	2749	132	164652	2691
10-08-2018	55802	1682	47389		41116		21271		2702	149	168279	1831
11-08-2018	54621	1070	46884		38562		20952		2642	209	163661	1279
12-08-2018	52122	1129	45500		36132		20229	200	2564	147	156547	1476

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
06-08-2018	1195	330	1120	17	956	104	426	104	52	27	3748	582
07-08-2018	1151	247	1127	22	952	111	425	101	53	24	3708	505
08-08-2018	1167	257	1107	24	899	126	432	106	49	25	3654	537
09-08-2018	1218	277	1082	21	934	129	456	108	53	26	3742	562
10-08-2018	1282	289	1107	21	952	139	466	112	54	24	3860	586
11-08-2018	1276	314	1103	17	881	123	467	111	52	24	3780	589
12-08-2018	1190	333	1070	16	801	122	451	93	50	23	3562	587

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड
06-08-2018	6.33	6.41	88.37	5.22	49.98	0.029
07-08-2018	18.09	21.13	73.99	4.87	49.95	0.070
08-08-2018	9.77	12.04	84.17	3.80	49.97	0.050
09-08-2018	10.68	12.56	78.91	8.53	49.97	0.056
10-08-2018	16.04	17.88	79.66	2.45	49.95	0.058
11-08-2018	1.79	1.79	86.62	11.59	49.99	0.023
12-08-2018	1.92	1.92	82.91	15.17	50.01	0.020

***NEW & SR grid running in synchronisation.**

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Sipat-Bilaspur-III first time charged on 6.8.18 at 1855 hrs

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

Region	Date	06-08-2018		07-08-2018		08-08-2018		09-08-2018		10-08-2018		11-08-2018		12-08-2018	
	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	10898	0	9115	0	9991	0	9936	0	10682	0	11177	0	9979	0
	Haryana	8103	0	8021	0	7890	0	8674	0	8877	0	8810	0	8469	0
	Rajasthan	10861	0	11149	0	10263	0	10085	0	10685	0	10621	0	10612	0
	Delhi	5044	0	5081	0	5355	0	5822	0	5731	0	5755	0	5591	0
	UP	15953	170	15763	0	16169	0	17291	0	17965	0	18479	0	16848	0
	Uttarakhand	1675	0	1740	80	1733	5	1797	155	1821	75	1859	0	1782	0
	HP	1207	0	853	0	1353	0	1276	0	1319	0	1397	0	1198	0
	J&K	2146	536	1974	493	2248	562	2235	559	2001	500	1925	481	2077	519
	Chandigarh	241	0	236	0	264	0	282	0	292	0	286	0	250	0
WR	Chhattisgarh	4124	0	3925	0	3524	0	3721	0	3723	0	3576	0	3617	0
	Gujarat	15483	0	15410	0	15824	0	15465	0	15922	0	15691	0	15103	0
	MP	8354	0	8504	0	7699	0	8048	0	7993	0	8081	0	8006	0
	Maharashtra	20294	0	20757	0	20590	0	19726	0	20485	0	20126	0	19297	0
	Goa	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0	423	0
	DD	336	0	342	0	347	0	337	0	341	0	341	0	306	0
	DNH	770	0	770	0	779	0	790	0	776	0	776	0	763	0
	Essar steel	554	0	519	0	593	0	551	0	525	0	521	0	544	0
SR	Andhra Pradesh	7943	0	7835	0	8127	0	8002	0	7862	0	6917	0	6746	0
	Telangana	9727	0	9634	0	9535	0	9492	0	9649	0	7962	0	7105	0
	Karnataka	9258	0	9065	0	8889	0	8862	0	9464	0	9104	0	8067	0
	Kerala	3177	0	3190	0	3284	0	3232	0	3198	0	3120	0	2997	0
	Tamil Nadu	14587	0	14275	0	12168	0	14318	0	14273	0	13984	0	12539	0
	Pondy	350	30	340	0	314	0	340	20	354	0	340	0	322	0
ER	Bihar	4548	0	4596	0	4580	0	4626	0	4624	0	4756	0	4576	0
	DVC	2992	0	2933	0	2924	0	2882	0	2934	0	2929	0	2936	0
	Jharkhand	1075	0	1062	0	1035	0	1093	0	1068	0	1064	0	1129	0
	Odisha	4992	0	4803	0	5200	0	5345	0	5227	0	5079	0	4960	0
	West Bengal	8102	0	7758	0	8227	0	8519	0	8667	0	8466	0	8106	0
	Sikkim	83	0	77	0	85	0	89	0	87	0	80	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	114	2	112	3	114	2	118	4	119	3	110	7	117	1
	Assam	1777	76	1733	88	1701	94	1736	112	1733	106	1705	134	1673	96
	Manipur	163	2	156	2	170	1	181	0	172	3	141	24	161	1
	Meghalaya	301	0	301	1	301	1	298	0	313	0	309	4	283	0
	Mizoram	82	3	81	2	79	2	86	2	78	4	79	3	82	1
	Nagaland	116	2	115	1	116	1	119	3	118	3	115	6	118	3
	Tripura	264	2	266	1	273	1	274	1	271	2	275	6	255	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-08-2018	07-08-2018	08-08-2018	09-08-2018	10-08-2018	11-08-2018	12-08-2018
NR	Punjab	254.8	216.6	217.0	226.2	241.3	249.1	230.1
	Haryana	170.8	164.3	166.9	176.0	188.4	191.0	177.8
	Rajasthan	235.1	235.1	228.1	210.5	228.2	226.2	232.6
	Delhi	105.7	105.0	109.9	116.9	120.7	117.6	110.4
	UP	324.2	330.9	336.6	374.4	391.0	379.2	337.4
	Uttarakhand	34.5	33.7	36.4	38.8	38.6	40.8	35.5
	HP	24.9	26.8	26.4	26.9	28.6	28.6	25.0
	J&K	40.7	33.4	40.1	42.5	39.8	38.0	36.8
	Chandigarh	4.9	4.8	5.2	5.5	5.7	5.9	4.9
WR	Chhattisgarh	96.1	88.7	79.8	84.4	86.4	85.8	84.5
	Gujarat	344.1	349.2	355.2	341.4	353.4	352.1	336.4
	MP	185.4	187.4	171.3	174.9	179.0	178.5	179.2
	Maharashtra	446.0	456.1	452.7	434.2	443.3	441.3	425.6
	Goa	11.6	10.0	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5
	DD	7.4	7.7	7.7	7.6	7.6	7.7	7.1
	DNH	17.9	17.5	18.2	18.3	18.1	18.1	18.0
	Essar steel	11.1	10.8	12.4	11.5	9.2	10.2	9.3
SR	Andhra Pradesh	181.6	178.4	173.8	174.8	176.1	158.3	154.7
	Telangana	209.1	205.3	201.3	200.2	201.5	171.4	143.2
	Karnataka	183.2	183.9	183.5	185.0	189.3	180.2	161.9
	Kerala	64.9	63.7	63.2	62.2	63.2	61.9	57.3
	Tamil Nadu	309.6	313.3	270.3	305.3	314.5	301.7	277.0
	Pondy	7.5	7.6	6.4	6.5	7.6	7.5	7.0
ER	Bihar	80.9	85.3	84.6	88.5	93.0	92.6	90.8
	DVC	66.8	67.0	66.3	67.1	66.2	67.8	67.7
	Jharkhand	22.0	22.6	22.6	23.0	24.3	24.8	24.3
	Odisha	98.2	97.5	98.9	109.5	108.5	104.8	101.3
	West Bengal	156.9	152.1	159.0	166.9	172.5	176.3	166.4
	Sikkim	1.0	0.9	0.8	1.3	1.1	1.0	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.1	2.2	2.3	2.5	2.3
	Assam	33.3	34.7	30.8	33.1	34.7	32.2	31.0
	Manipur	2.2	2.2	2.3	2.4	2.3	2.5	2.5
	Meghalaya	5.6	5.7	5.7	5.7	5.8	5.6	5.6
	Mizoram	1.4	1.6	1.7	1.5	1.5	1.7	1.4
	Nagaland	2.2	2.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.3
	Tripura	4.7	4.6	4.6	5.2	4.5	4.7	4.6
ALL INDIA TOTAL		**3748.3**	**3708.2**	**3653.5**	**3741.9**	**3860.3**	**3779.7**	**3562.1**

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 अगस्त से 12 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	06-08-2018	07-08-2018	08-08-2018	09-08-2018	10-08-2018	11-08-2018	12-08-2018
East to North	-70.5	-71.9	-78.1	-79.0	-68.5	-64.9	-50.3
East to West	49.5	44.3	56.5	65.5	66.0	74.6	90.7
East to South	-60.6	-51.5	-50.3	-47.8	-54.4	-48.6	-46.6
East to North-East	-14.1	-15.4	-9.1	-10.4	13.0	-16.0	-14.4
North-East to North	-16.9	-16.9	-16.8	-16.8	-17.1	-16.4	-16.4
West to North	-16.9	-178.6	-179.9	-177.4	-195.5	-172.0	-148.6
West to South	-16.7	-10.8	-1.0	8.0	10.2	0.8	-1.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 अगस्त से 12 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			बांग्लादेश 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)
06-08-2018	32.4	1350	-4.4	-272	-182	-15.4	-676	-641
07-08-2018	30.1	1256	-5.5	-317	-230	-15.4	-679	-644
08-08-2018	33.2	1384	-6.1	-443	-253	-15.3	-678	-640
09-08-2018	32.9	1371	-6.3	-456	-262	-15.4	-678	-640
10-08-2018	33.3	1389	-6.3	-325	-262	-15.3	-678	-636
11-08-2018	33.2	1383	-4.4	-383	-183	-15.8	-691	-659
12-08-2018	34.0	1417	-5.4	-264	-224	-15.3	-684	-639
कुल Total	**229.2**		**-38.3**			**-108.0**		

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) 400kV PUNE(PG)-CHAKAN-I 2) 400kV PARLI-LONIKHAND-I&II 3) 400kV LONIKHAND-KARAD-I 4) 400kV LONIKHAND-JEJURI-I 5) 400kV LONIKHAND-LONIKHAND(NEW)-I & II 6) 400kV CHAKAN-LONIKHAND-I 7) 400kV PUNA - LONIKHAND-S/C 8) 400kV LONIKHAND-KOYNA-IV-I 9) 400/220kV Chakan ICT - I&II 10) 400/220k kV Lonikhand ICT-I,II & III	MSETCL	06-08-2018	13:06	06-08-2018	13:54	0:48	All feeders in 400kV Chakan(Maharashtra) and Lonikhand(Maharashtra) Substation got tripped due to Busbar protection at 13:06hrs. Prior to the outage, MSETCL was attending broken insulator in Chakan Bus coupler. B Phase fault seen on 400 kV Pune-Lonikhand line at 42.3 km (full length of line), which appears to be bus fault at Lonikhand and Chakan Bus bar protection also operated.About 1300MW load loss reported in Pune..	NIL	1300	GD-1
3	WR	1) 400kV MANSAR-CHORANIA-I 2) 400KV BACHHAU-MANSAR-I 3) 400/220kV MANSAR ICT-I 4) 400/220kV MANSAR ICT-2 5) 220kV Mansar - Halvad-I & II 6) 220kV Mansar - Charadva-I	PG/Getco	09-08-2018	02:03	09-08-2018	19:11	17:08	At Mansar(Gujarat) Substation 400KV Bus-2 tripped at 02:03 hrs and 400kV Bus -1 tripped at 02:13 hrs on bus bar protection. No load and generation loss reported.	NIL	NIL	GI-II
4	WR	1) 400kV Varsana-Kansari 2)400 kV Varsana-Bachhau ckt-2 3)400 kV Varsana-APL ckt-2 4) 400/220kV ICT -2, 3 and 4.	GETCO	09-08-2018	08:13	09-08-2018	10:13	2:00	400kV Bus -1 at Varsana tripped at 08:13 hrs on bus bar protection which led to tripping of 400kV Varsana-Kansari, 400 kV Varsana-Bachhau ckt-2, 400 kV Varsana-APL ckt-2 and 400/220kV ICT -2, 3 and 4. No load loss as all load was catered through 400 kV bus-2 and 220 KV network at Varsana. Generation loss of 145MW was reported due to tripping of OPGS Unit-2(150 MW). ICT -4 was restored through 400 kV bus-2 at 10:13Hrs.400kV Bus-1 restored at 12:54hrs.	145	0	GD-1
4	ER	1) 400 KV Rangpo – Binaguri 2 2) 400 KV Rangpo – Teesta3 3) 400 KV Teesta III Dikchu S/C	TUL/SEPL/SKPPL	12-08-2018	05:31	12-08-2018	06:19	0:48	1. At 05:31 hrs, 400 KV Rangpo – Binaguri 2 tripped on B-N fault. This led to SPS operation which caused tripping of all units except one at Teesta3. Around 850 MW generation loss happened. Then at 05:52 hrs, another SPS operated and caused additional 170 MW generation loss.. 400 KV Rangpo – Teesta3 was charged at 06:19 hrs.	850	NIL	GD-1
4	NER	1) 132kV Aizawl-Kumarghat 2) 132 kV Aizawl -Tipaimukh 3) 132 kV Badarpur-Kolasib	PG	12-08-2018	16:15	12-08-2018	17:03	0:48	At 16:15 Hrs, 132 kV Aizwal(PG) bus tripped resulting in tripping of power importing lines for Mizoram state. This resulted in total load loss of Mizoram state of 53 MW and Generation loss of 16 MW in Turial station. Loads were restored by 17:03 Hrs and Turial generation was restored at 17:45 Hrs.	16	53	GD-1