



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:25<sup>th</sup> August 2017

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 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., डोंगतिह, 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 14<sup>th</sup> August to 20<sup>th</sup> August 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 14 अगस्त से 20 अगस्त 2017, 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 14<sup>th</sup> August to 20<sup>th</sup> August 2017, 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 (14 अगस्त से 20 अगस्त 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 25-Aug-17

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
14-08-2017	52639	1674	41068	682	36509	860	18206		2093	479	150515	3695
15-08-2017	49937	1626	36855	19	34333	28	17565		2364	110	141054	1783
16-08-2017	54098	2793	43122	33	37954		19161	100	2490	16	156825	2943
17-08-2017	55452	2360	45148	414	37710	30	19531	17	2427	275	160269	3096
18-08-2017	57013	2100	44906	33	36533		19499	200	2456	263	160407	2596
19-08-2017	54165	1123	43910	32	34534		19212	200	2555	183	154376	1538
20-08-2017	51920	981	38886	39	33149		19175	235	2413	157	145543	1412

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
14-08-2017	1187	377	983	27	835	53	368	82	43	30	3416	568
15-08-2017	1188	382	900	16	797	37	369	82	43	30	3297	547
16-08-2017	1247	380	917	17	838	38	383	93	45	29	3430	557
17-08-2017	1288	371	1047	19	852	44	384	83	48	29	3618	544
18-08-2017	1315	367	1069	16	834	38	379	93	46	27	3643	542
19-08-2017	1245	352	1024	15	791	32	388	94	47	27	3495	520
20-08-2017	1186	339	922	18	729	34	391	92	45	27	3272	509

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
14-08-2017	12.95	16.02	79.70	4.28	49.96	0.062
15-08-2017	4.88	5.10	73.26	21.63	50.00	0.034
16-08-2017	4.03	4.10	77.84	18.07	50.00	0.030
17-08-2017	12.97	14.42	74.69	10.89	49.98	0.054
18-08-2017	9.06	9.27	77.62	13.11	49.98	0.044
19-08-2017	0.27	0.27	65.25	34.48	50.03	0.031
20-08-2017	1.08	1.08	60.80	38.13	50.03	0.036

\*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	14-08-2017		15-08-2017		16-08-2017		17-08-2017		18-08-2017		19-08-2017		20-08-2017	
	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	10040	0	10054	0	10689	0	10730	0	10916	0	10586	0	9618	0
	Haryana	8830	137	8555	0	8732	795	9294	300	9393	227	9044	0	8691	0
	Rajasthan	9085	496	9382	496	10181	0	9987	0	10334	771	10398	0	10575	0
	Delhi	5387	0	5291	0	5810	16	5993	16	6087	0	5923	0	5549	0
	UP	16576	1845	17247	1365	17262	1210	17719	2555	17660	1545	17259	570	17207	680
	Uttarakhand	1715	150	1589	150	1893	75	1836	155	1987	0	1839	0	1817	0
	HP	1297	0	1136	0	1348	0	1340	0	1369	0	1322	0	1140	0
	J&K	2048	512	1988	497	2396	599	2025	506	2048	512	2016	504	2022	505
Chandigarh	291	0	281	0	328	0	330	0	335	0	254	0	253	0	
WR	Chhattisgarh	3680	0	3689	0	3781	0	3683	0	3684	0	3594	0	3525	0
	Gujarat	11446	0	10332	0	11798	0	13724	0	14803	0	15108	0	13143	0
	MP	7809	0	7570	0	8016	0	8273	0	7933	0	7525	0	7656	0
	Maharashtra	20481	0	17347	0	19998	0	20221	0	20015	0	18237	0	15137	0
	Goa	411	0	411	0	401	0	409	0	409	0	409	0	407	0
	DD	317	0	281	0	320	0	326	0	296	0	320	0	295	0
	DNH	741	0	718	0	725	0	741	0	704	0	737	0	724	0
	Essar steel	99	0	88	0	108	0	230	0	340	0	344	0	418	0
SR	Andhra Pradesh	7008	300	7032	0	7023	0	6688	0	6587	0	6397	0	6310	0
	Telangana	7637	0	7830	0	7637	0	8358	0	7895	0	7470	0	6305	0
	Karnataka	8477	560	7562	0	8190	0	8274	0	8104	0	7784	0	7068	0
	Kerala	3339	0	3301	0	3452	0	3450	0	3349	0	3303	0	2972	0
	Tamil Nadu	12438	0	11103	0	12351	0	12531	0	12418	0	11767	0	10548	0
	Pondy	322	0	278	0	290	0	338	0	334	0	315	0	283	0
ER	Bihar	3737	0	3839	0	3794	0	3979	0	3927	0	4287	0	4138	0
	DVC	2793	0	2765	0	2723	100	2781	0	2821	0	2845	0	2960	0
	Jharkhand	1122	0	1193	0	1189	0	1238	0	1229	0	1230	0	1224	0
	Odisha	3977	0	4057	0	4143	0	4107	0	4335	0	3980	0	4409	0
	West Bengal	7451	0	7169	0	7825	0	8191	0	7973	0	7651	0	7440	0
	Sikkim	81	0	73	0	98	0	97	0	92	0	86	0	76	0
NER	Arunachal Pradesh	121	4	120	4	121	1	125	2	127	1	120	2	112	2
	Assam	1505	104	1451	69	1553	0	1568	165	1536	173	1612	125	1553	92
	Manipur	135	6	136	3	139	2	139	2	161	1	161	3	137	1
	Meghalaya	276	0	268	0	254	0	264	0	290	0	268	0	268	0
	Mizoram	73	1	71	2	73	2	73	0	76	2	76	2	67	1
	Nagaland	113	3	112	2	115	1	115	0	102	6	110	5	110	2
	Tripura	226	4	233	4	242	3	246	2	240	5	252	2	224	2

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-08-2017	15-08-2017	16-08-2017	17-08-2017	18-08-2017	19-08-2017	20-08-2017
NR	Punjab	227.9	231.5	240.9	249.9	249.6	235.5	209.9
	Haryana	183.8	179.7	189.5	202.0	205.6	193.4	180.9
	Rajasthan	197.8	202.8	212.4	221.3	229.5	228.5	216.1
	Delhi	110.6	97.5	115.7	121.5	124.5	112.9	104.9
	UP	361.3	375.3	374.0	375.8	388.0	365.3	365.1
	Uttarakhand	37.6	33.0	38.9	41.3	42.0	40.6	38.4
	HP	26.9	23.8	27.6	28.5	29.1	27.8	25.8
	J&K	35.3	39.4	41.3	40.8	40.5	35.6	39.7
Chandigarh	5.8	5.4	6.4	6.5	6.5	5.2	4.9	
WR	Chhattisgarh	88.5	89.2	87.6	82.1	84.2	82.0	83.7
	Gujarat	257.4	232.4	261.2	303.1	327.5	330.2	289.2
	MP	167.5	171.0	172.6	183.2	181.0	167.9	167.0
	Maharashtra	435.6	378.3	365.1	442.5	438.9	404.0	344.0
	Goa	8.4	8.4	8.1	8.7	8.7	8.7	7.3
	DD	7.1	4.7	6.3	7.4	6.6	7.3	6.8
	DNH	17.1	14.0	15.4	17.0	16.1	16.9	16.7
	Essar steel	1.4	1.7	1.2	3.2	6.1	6.7	7.4
SR	Andhra Pradesh	150.1	154.2	156.7	153.6	144.6	143.9	139.1
	Telangana	162.7	165.2	177.6	176.9	168.0	149.4	132.5
	Karnataka	181.4	164.3	171.1	174.7	175.7	164.0	145.4
	Kerala	66.4	64.7	66.2	67.4	65.6	64.2	58.6
	Tamil Nadu	267.9	242.3	260.4	272.8	272.4	262.2	247.5
	Pondy	6.8	5.8	5.8	6.9	7.2	6.9	6.2
ER	Bihar	67.1	71.6	72.1	72.1	72.1	76.3	82.3
	DVC	63.1	62.6	63.2	63.2	62.3	62.5	62.5
	Jharkhand	23.4	23.4	23.0	22.4	23.1	23.0	24.9
	Odisha	78.5	78.7	81.0	79.6	78.1	79.6	80.4
	West Bengal	134.6	132.4	142.4	145.3	142.1	145.4	139.1
	Sikkim	1.2	0.5	1.0	1.1	1.1	1.1	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1
	Assam	26.6	27.6	28.8	30.8	28.7	28.7	29.0
	Manipur	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.2
	Meghalaya	4.9	4.4	4.5	4.5	4.6	3.8	4.8
	Mizoram	1.1	1.3	1.4	1.2	1.3	1.3	1.2
	Nagaland	2.0	2.1	2.5	2.3	2.3	2.2	2.0
	Tripura	3.9	3.3	3.8	4.4	4.6	4.2	3.8
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3416.3</b>	<b>3296.7</b>	<b>3430.1</b>	<b>3618.4</b>	<b>3642.6</b>	<b>3491.7</b>	<b>3272.5</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अगस्त से 20 अगस्त 2017 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	14-08-2017	15-08-2017	16-08-2017	17-08-2017	18-08-2017	19-08-2017	20-08-2017
East to North	-41.3	-58.3	-61.2	-65.4	-63.0	-59.5	-54.7
East to West	19.9	21.8	20.0	23.2	21.6	36.4	35.4
East to South	-60.8	-46.7	-51.9	-51.4	-50.0	-50.9	-35.4
East to North-East	-14.9	-4.2	-9.8	-10.9	-16.0	-19.2	-15.5
North-East to North	-23.7	-15.7	-19.2	-19.3	-23.6	-14.5	-10.4
West to North	-119.6	-109.6	-123.3	-145.2	-154.2	-155.6	-164.8
West to South	-57.7	-48.8	-52.5	-46.1	-41.7	-24.3	-25.4

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अगस्त से 20 अगस्त 2017 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)
14-08-2017	36.1	1503	-1.7	-179	-71	-14.8	-647	-616
15-08-2017	36.5	1519	-3.3	-289	-138	-14.5	-640	-602
16-08-2017	35.2	1466	-3.2	-191	-133	-14.7	-648	-613
03-07-2017	37.1	1546	-4.3	-259	-180	-14.7	-646	-614
18-08-2017	35.4	1476	-6.4	-270	-268	-14.5	-635	-604
19-08-2017	33.4	1390	-5.7	-312	-236	-14.6	-643	-609
20-08-2017	36.5	1520	-5.8	-318	-241	-15.2	-663	-634
कुल Total	250.1		-30.4			-103.0		

### 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					
1	ER	1) 220 kv Purnea-Madhepura D/c	Bsphcl	14.08.2017	8:55	14.08.2017	9:40	0:45	At 08:55 Hrs, 220 kv Purnea-Madhepura D/c tripped on Y-B-N fault causing power failure at Madhepura,Supaul and Kataiya( total 53 MW) .Nepal power at Lahan,7 MW was also interrupted .	Nil	60	GD1
2	NER	1) 132 kv Dimapur- Kohima 2) 132 kv Rokhia-Agartala I & II 3) Monarchak( GTG & STG) 4) Rokhia (Unit- VII,VIII and IX) 5) 132 kv Rokhia-Monarchak	PG/Neepco/ Tsecl	14.08.2017	12:25	14.08.2017	12:34	0:09	At 12:25 Hrs 132 kv Rokhia-Agartala I & II got tripped from Rokhia end on E/F.Generation of Monarchak( GTG & STG) tripped and Rokhia (Unit- VII,VIII and IX) also got desynchronised along with following lines in Tripura system.	116	19	GD1
3	ER	1) 400 KV RANGPO - TEESTA-3 2) Teesta-III (Units-1,2,3,4,5 & 6) 3) DIKCHU (Unit I &II)	PG/TUL	16.08.2017	12:18	18.08.2017	11:34	47:16	At 12:18 Hrs, 400 KV RANGPO - TEESTA-3 Line tripped on B-N fault (Rangpo End: Fault Current B-4.49 KA, Distance: 51.70KM From Rangpo end, Zone II, TEESTA III End: Zone I). Line was attempted to charge from Rangpo at 12:41 hrs but tripped immediately on SOTF (Rangpo end: Z2, B-N, 52.58 kM). At Teesta-III (Units-1,2,3,4,5 & 6) generation was 879 MW, At DIKCHU (Unit I &II) generation was 100 MW. Total generation loss 979 MW. Generation at TEESTA III and DIKCHU lost due to no evacuation path.	979	Nil	GD1
4	WR	220kv Kalwa-Apta line 2) Uran-5,6& A(0).	Mseb/Maha genco	19.08.2017	3:40	42966	6:10	2:30	At 03:40hrs/19.08.17 it was reported that 220kv Kalwa-Apta line got tripped due to blast of R-Ph CT & LA at Apta end. This has led to load loss of around 300 MW and tripping of Uran-5,6& A(0)	Nil	300	GD1
5	WR	220Kv Tilari- Amona 2)220 Kv Mahalakshami- Amona 3) Mapusa - Amona	GEB	20.08.2017	13:24	20.08.2017	14:19	0:55	At 13:24hrs, 220 kv Tilari- Amona, Mahalakshami-Amona,Mapusa-Amona line tripped. Load loss reported of about 70-80 MW reported by WRLLDC. The Line were restored at 1419 hrs & 1551 hrs respectively.Further 220 kv Tilari - Amona,Mahalakshi- Amona line tripped.reason reported was wiring problem at Amona S/S.	Nil	80	GD1