



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: 27<sup>th</sup> September 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 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, शिल्लोंग - 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 17<sup>th</sup> September to 23<sup>rd</sup> September 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 17 सितंबर से 23 सितंबर 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 17<sup>th</sup> September to 23<sup>rd</sup> September 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

CM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 सितम्बर से 23 सितम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 27-Sep-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)
17-09-2018	53967	717	50178		40952		20523	474	2632	22	168252	1213
18-09-2018	55650	759	51889	261	42837		21575	380	2731	94	174682	1494
19-09-2018	54747	837	51822	49	42823		21397	611	2596	230	173385	1727
20-09-2018	54580	512	51513		43070		19436		2697	144	171296	656
21-09-2018	52743	506	48924		41342	35	17515	250	2676	160	163200	951
22-09-2018	43205	524	47648		41806	245	20793	262	2716	98	156168	1129
23-09-2018	40319	451	44826		40552		21177	664	2605	98	149479	1213

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)
	17-09-2018	1211	253	1211	43	927	96	424	125	50	28	3822
18-09-2018	1240	242	1231	42	920	80	442	123	54	28	3887	514
19-09-2018	1258	241	1239	41	930	91	447	127	52	26	3925	525
20-09-2018	1248	242	1238	41	938	110	412	111	52	24	3888	528
21-09-2018	1207	239	1201	27	922	92	370	115	51	24	3750	497
22-09-2018	982	252	1132	36	927	109	413	114	50	24	3504	534
23-09-2018	854	277	1076	59	924	100	438	118	50	24	3342	578

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
17-09-2018	5.35	5.60	85.15	9.25	49.99	0.029
18-09-2018	4.78	5.17	87.04	7.79	49.99	0.027
19-09-2018	20.79	23.25	72.21	4.54	49.95	0.071
20-09-2018	4.87	5.47	86.98	7.55	49.98	0.033
21-09-2018	2.22	2.22	86.33	11.45	50.00	0.022
22-09-2018	4.25	5.32	85.29	9.39	49.99	0.033
23-09-2018	4.25	5.32	85.29	9.39	50.00	0.033

\*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	17-09-2018		18-09-2018		19-09-2018		20-09-2018		21-09-2018		22-09-2018		23-09-2018	
	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	9358	0	9678	0	9821	0	9293	0	10066	0	8988	0	4343	0
	Haryana	8645	0	8744	0	8911	0	8940	0	8352	0	7118	0	5007	0
	Rajasthan	9900	0	10083	0	10319	0	10534	0	10554	0	9680	0	8649	0
	Delhi	5075	0	5075	0	5047	0	5143	0	4976	0	4253	0	3930	0
	UP	17667	280	17948	130	18121	0	17693	290	16646	0	14775	0	14792	0
	Uttarakhand	1830	0	1775	135	1910	110	1945	0	1996	0	1939	0	1752	0
	HP	1373	0	1420	0	1466	0	1418	0	1439	0	1337	0	1166	0
	J&K	2056	514	2023	506	2074	518	2049	512	2075	519	2143	536	1843	461
Chandigarh	248	0	255	0	254	0	611	0	254	0	191	0	170	0	
WR	Chhattisgarh	4077	0	4039	58	4157	49	4121	0	3703	0	3674	0	3874	0
	Gujarat	17449	0	17369	0	17767	0	18153	0	18221	0	17989	0	14378	0
	MP	9223	0	9370	0	9497	0	9602	0	9355	0	7923	0	8058	0
	Maharashtra	22804	0	22798	0	22252	0	22317	0	22399	0	20433	14	19915	0
	Goa	425	0	475	0	460	0	460	0	460	0	460	0	460	0
	DD	327	0	353	0	331	0	326	0	330	0	324	0	319	0
	DNH	746	0	787	0	794	0	800	0	781	0	797	0	771	0
	Essar steel	535	0	510	0	553	0	473	0	488	0	579	0	617	0
SR	Andhra Pradesh	7331	0	7170	0	7309	0	7192	0	6969	0	7055	0	7616	0
	Telangana	10475	0	9013	0	9198	0	9464	0	8411	0	8719	0	8814	0
	Karnataka	8931	0	9165	0	9122	0	9561	0	9678	0	9402	0	9243	0
	Kerala	3590	0	3632	0	3541	0	3392	0	3396	0	3430	75	3430	0
	Tamil Nadu	13546	0	14135	0	14002	0	13915	0	14406	0	14065	0	12953	0
	Pondy	330	0	324	0	352	0	363	0	342	0	338	15	323	0
ER	Bihar	4973	0	5011	0	4945	0	4860	0	3973	0	4633	0	4916	0
	DVC	2447	0	2550	-1	2453	0	2826	0	2917	1	2939	0	2882	0
	Jharkhand	1000	0	1000	0	1000	0	969	0	972	0	1047	0	1152	-104
	Odisha	4583	0	4923	0	4904	0	3860	0	4490	0	4924	0	5026	0
	West Bengal	8021	0	8778	0	8994	0	8091	0	7201	0	7984	0	8071	0
	Sikkim	85	0	93	0	99	0	36	0	97	0	97	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	120	4	130	3	116	4	129	2	125	3	122	6	112	3
	Assam	1712	11	1829	56	1742	63	1780	82	1752	114	1793	73	1660	72
	Manipur	178	2	183	2	188	3	183	8	183	3	138	2	180	3
	Meghalaya	265	4	311	0	312	8	280	0	280	0	274	0	272	0
	Mizoram	75	2	70	4	76	2	78	0	75	3	79	1	76	2
	Nagaland	114	5	118	3	148	4	123	2	123	2	118	2	118	2
	Tripura	271	4	290	2	293	3	240	4	270	5	280	2	282	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-09-2018	18-09-2018	19-09-2018	20-09-2018	21-09-2018	22-09-2018	23-09-2018
NR	Punjab	219.8	224.9	226.3	215.4	238.2	167.4	106.9
	Haryana	182.1	184.9	188.9	189.3	181.5	121.7	100.4
	Rajasthan	218.8	226.2	229.0	233.7	230.1	204.2	176.9
	Delhi	106.1	107.5	108.6	108.9	104.2	91.8	83.9
	UP	374.5	383.6	392.2	382.6	333.9	289.7	292.1
	Uttarakhand	37.9	39.1	39.0	42.6	40.7	36.4	32.9
	HP	26.9	29.1	30.4	28.5	30.0	27.4	24.3
	J&K	39.6	39.5	38.5	40.9	42.8	39.4	33.1
Chandigarh	4.9	5.0	4.9	5.5	5.2	4.1	3.4	
WR	Chhattisgarh	92.0	94.4	98.9	96.4	75.3	77.4	86.5
	Gujarat	381.6	388.0	395.7	399.3	403.2	393.3	332.1
	MP	202.5	209.3	210.6	212.3	199.5	164.4	170.9
	Maharashtra	488.0	491.0	484.5	482.1	474.0	447.0	436.1
	Goa	11.0	12.1	12.7	12.7	12.6	12.5	12.3
	DD	7.2	7.4	7.3	7.3	7.5	7.6	7.3
	DNH	17.6	18.3	18.5	18.6	18.3	18.6	18.2
	Essar steel	10.9	10.5	10.5	9.8	10.7	11.1	12.7
SR	Andhra Pradesh	162.6	162.0	165.1	163.5	153.3	158.6	169.4
	Telangana	209.6	189.1	195.1	201.0	182.5	180.0	194.1
	Karnataka	193.0	195.6	200.3	201.9	199.2	199.1	196.2
	Kerala	69.6	70.5	70.3	69.2	68.8	69.6	66.3
	Tamil Nadu	284.9	295.6	292.6	295.2	310.6	312.1	290.8
	Pondy	6.9	7.1	7.0	7.3	7.5	7.5	7.1
ER	Bihar	97.8	97.9	97.9	84.5	65.8	81.3	94.0
	DVC	49.8	49.1	50.5	61.3	60.7	62.8	64.4
	Jharkhand	23.7	24.2	24.7	23.8	19.1	21.2	24.6
	Odisha	92.9	96.5	96.5	89.5	90.0	100.9	106.4
	West Bengal	159.1	169.5	177.3	152.5	133.6	145.9	147.9
	Sikkim	1.0	1.1	1.1	0.6	1.2	1.2	1.0
NER	Arunachal Pradesh	2.6	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2
	Assam	31.5	34.1	33.0	33.7	32.8	31.9	31.5
	Manipur	2.2	2.4	2.2	2.4	2.3	2.2	2.4
	Meghalaya	4.5	5.2	4.8	5.0	4.9	5.0	5.3
	Mizoram	1.7	1.7	1.8	1.5	1.4	1.7	1.6
	Nagaland	2.4	2.5	2.4	2.2	2.3	2.1	2.1
	Tripura	5.2	5.5	4.9	4.4	4.5	4.4	5.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3822.4</b>	<b>3882.9</b>	<b>3926.2</b>	<b>3887.7</b>	<b>3750.4</b>	<b>3503.5</b>	<b>3342.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 सितम्बर से 23 सितम्बर 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	17-09-2018	18-09-2018	19-09-2018	20-09-2018	21-09-2018	22-09-2018	23-09-2018
East to North	-69.0	-69.8	-61.8	-69.5	-76.5	-56.0	-35.0
East to West	53.3	54.9	54.5	46.6	48.6	68.2	76.3
East to South	-60.5	-53.5	-50.6	-42.6	-44.1	-62.6	-74.8
East to North-East	-6.8	-7.0	-17.2	-19.3	-18.0	-18.4	-18.3
North-East to North	-16.5	-13.6	-16.6	-16.8	-17.1	-17.0	-16.8
West to North	-120.6	-137.8	-163.5	-160.6	-147.5	-101.3	-66.6
West to South	-10.6	12.0	25.3	25.3	18.8	3.9	-31.6

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (17 सितम्बर से 23 सितम्बर 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)
17-09-2018	36.9	1537	-3.4	-333	-140	-22.3	-982	-928
18-09-2018	34.1	1421	-4.9	-406	-205	-22.0	-983	-917
19-09-2018	35.3	1472	-5.7	-196	-238	-22.6	-946	-941
20-09-2018	30.5	1272	-5.6	-376	-235	-21.5	626	-896
21-09-2018	30.1	1254	-3.4	-210	-143	-21.9	-989	-914
22-09-2018	30.5	1272	-3.7	-186	-153	-21.8	-962	-908
23-09-2018	28.2	1173	-4.2	-198	-176	-22.4	-967	-934
<b>कुल Total</b>	<b>225.7</b>		<b>-30.9</b>			<b>-154.5</b>		

### 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 Gorakhpur(PG)-Gorakhpur(UP) 1 2) 400kV Gorakhpur(PG)-Gorakhpur(UP) 2 3) 400kV Azamgarh-Gorakhpur 4) 400/220kV ICT 1 & 2 at Gorakhpur	UPPCL/PG	17-09-2018	16:57	17-09-2018	18:32	1:35	At 16:57hrs 400KV Gorakhpur (UP) substation become dead due to fault occurred during shifting of 400KV Gorakhpur-PG-2 line on Transfer bus, R-Ph insulator string of TBC snapped resulting in Bus fault leading to tripping of all 400KV lines (3 nos) and 400/220KV ICTs (2 nos). There was a load loss of 225MW. The substation was charged at 18:32Hrs through 400KV Azamgarh-Gorakhpur line.	0	225	GD-1
2	NR	1) 400kV Kaithal-Patran-I 2) 400kV Kaithal-Patran-II 3) 400kV Kaithal-Patiala-I 4) 400kV Kaithal-Patiala-II 5) 400/220kV ICT-1 at Patran S/S 6) 400/220kV ICT-2 at Patran S/S	PG/PTCL	18-09-2018	11:12	18-09-2018	12:39	1:27	400 KV Patran S/s become dead at 11:12 hrs due to DC failure. There was load loss of around 260 MW. Both 400/220 KV ICTs and 04 nos. of 400 KV lines tripped and all elements were normalized by 12:39 hrs	0	260	GD-1
3	NER	1) 132kV Dimapur(PG)-Kohima T/L 2) ICT's at 132kV Level at Dimapur S/S 3) Doyang HEP (Unit 1,2,3)	PG	19-09-2018	12:55	19-09-2018	13:50	0:55	At 12:55 Hrs. 132 kV Dimapur(PG)-Kohima T/L tripped. The fault was not cleared at Dimapur(PG) end resulting into operation of LBB at Dimapur. Dimapur was black out due to tripping all the lines and ICT's at 132 kV level. All the units of Doyang HEP (Unit 1,2,3) got tripped due to tripping of evacuation path from remote end of Doyang. Due to the incident, total load loss of Nagaland State is around 85 MW and Generation loss of 66 MW. System normalised by 13:50Hrs.	66	85	GD-1