



**National Load Despatch Centre**  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**  
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)  
CIN No.: U40105DL2009GOI188682  
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 12<sup>th</sup> April 2019

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. 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., डोंगतेिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 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 01<sup>st</sup> April 2019 to 07<sup>th</sup> April 2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 01 अप्रैल 2019 से 07 अप्रैल 2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक 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 01<sup>st</sup> April 2019 to 07<sup>th</sup> April 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,  
  
f GM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 अप्रैल से 07 अप्रैल 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

12-Apr-19

(आई० ई० जी० सी० की धारा सख्या-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	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)
01-04-2019	42598	527	49285		46230		19523		2228	292	159864	819
02-04-2019	46342	547	50278		46949		21407		1939	518	166915	1065
03-04-2019	46795	550	50939		47984		21979		2313	266	170010	816
04-04-2019	47209	855	50199		46189	-83	22617		2305	234	168519	1007
05-04-2019	46277	525	49836		46222	-33	21465		2377	123	166177	615
06-04-2019	46898	589	49578		43116		15768		2379	163	157739	752
07-04-2019	40928	489	47212		41607	248	18793		2195	193	150735	930

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)
01-04-2019	946	181	1188	36	1093	81	392	49	33	3	3652	350
02-04-2019	969	183	1206	29	1113	92	437	46	35	3	3761	352
03-04-2019	988	197	1223	31	1125	93	455	41	36	5	3827	366
04-04-2019	1000	190	1232	29	1114	77	465	41	40	5	3851	342
05-04-2019	1003	202	1213	28	1100	69	461	35	39	4	3816	339
06-04-2019	998	203	1209	28	1067	66	412	37	41	4	3728	338
07-04-2019	909	209	1180	17	1008	54	349	44	37	3	3483	327

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
01-04-2019	10.14	11.33	69.05	19.62	49.99	0.054
02-04-2019	17.85	21.46	65.56	12.99	49.97	0.083
03-04-2019	16.68	19.31	73.44	7.26	49.96	0.066
04-04-2019	6.99	7.25	78.85	13.90	49.99	0.035
05-04-2019	6.67	6.76	72.70	20.54	50.00	0.037
06-04-2019	1.96	1.96	71.02	27.03	50.02	0.031
07-04-2019	5.25	5.84	63.01	31.15	50.02	0.064

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1.765 kV Durg-Jharsuguda-I first time charged on 04-04-2019 at 21:10 hrs.
2.765 kV Durg-Jharsuguda-II first time charged on 05-04-2019 at 23:29 hrs.

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

Region	Date	01-04-2019		02-04-2019		03-04-2019		04-04-2019		05-04-2019		06-04-2019		07-04-2019	
	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	5898	0	5944	0	6212	0	6043	0	6305	0	6123	0	5609	0
	Haryana	6132	0	6339	0	6447	0	6373	0	6408	0	6530	193	5829	0
	Rajasthan	9783	0	9959	0	10023	0	9953	0	9631	0	9868	0	10265	0
	Delhi	3505	0	3598	0	3741	0	4023	0	4218	0	3876	0	3902	0
	UP	16608	0	16849	0	16779	0	17329	0	17010	0	17293	0	16683	0
	Uttarakhand	1603	0	1759	0	1721	0	1752	0	1777	0	1749	0	1649	0
	HP	1336	0	1345	0	1382	0	1345	0	1356	0	1377	0	1270	1
	J&K	2176	544	2187	547	2200	550	2176	544	2239	560	1943	486	2060	515
Chandigarh	170	0	183	0	186	0	189	0	200	0	201	0	182	0	
WR	Chhattisgarh	4420	0	4320	0	4357	0	4354	0	4490	0	4390	0	4423	0
	Gujarat	16060	0	16345	0	16283	0	16691	0	16616	0	16572	0	15877	0
	MP	9683	0	9714	0	9977	0	9828	0	9730	0	9284	0	9548	0
	Maharashtra	21845	0	21759	0	22145	0	22852	0	21655	0	20899	0	20582	0
	Goa	479	0	479	0	479	0	479	0	479	0	479	0	479	0
	DD	286	0	319	0	327	0	331	0	323	0	332	0	317	0
	DNH	738	0	760	0	773	0	771	0	781	0	777	0	776	0
	Essar steel	551	0	551	0	584	0	632	0	626	0	636	0	576	0
SR	Andhra Pradesh	8839	0	8907	0	8833	0	8717	0	8862	0	8609	0	8296	0
	Telangana	9892	0	10202	0	10184	0	9805	0	9888	0	9131	0	8781	0
	Karnataka	12400	0	12510	0	12255	0	12219	0	12514	0	11289	0	10790	0
	Kerala	4159	0	4050	0	4232	0	3935	0	4047	0	4123	0	3955	0
	Tamil Nadu	15226	0	15802	0	16386	0	16047	0	15753	0	15599	0	13683	0
	Pondy	388	0	406	0	411	0	411	0	407	0	403	0	374	0
ER	Bihar	4525	0	4577	0	4558	0	4722	0	4750	0	4246	0	4220	0
	DVC	3051	0	3004	0	3051	0	3133	0	3088	0	3074	0	3138	0
	Jharkhand	1109	0	1222	0	1275	0	1241	0	1071	0	999	0	1000	0
	Odisha	4336	0	4889	0	5316	0	5380	0	5326	0	5444	0	4567	0
	West Bengal	7710	0	8395	0	8549	0	8611	0	8116	0	7152	0	6878	0
Sikkim	98	0	99	0	100	0	100	0	100	0	95	0	87	0	
NER	Arunachal Pradesh	113	8	125	5	110	3	105	3	114	3	120	2	115	2
	Assam	1290	135	1050	120	1354	100	1396	164	1393	61	1432	78	1279	113
	Manipur	188	9	175	3	171	3	175	3	173	2	179	2	171	2
	Meghalaya	322	2	308	0	363	0	343	21	340	19	299	16	322	21
	Mizoram	92	3	66	2	95	2	96	2	96	3	92	1	79	1
	Nagaland	106	4	120	2	135	3	126	4	125	2	115	2	106	2
	Tripura	225	13	230	15	235	25	234	15	258	6	249	3	236	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	01-04-2019	02-04-2019	03-04-2019	04-04-2019	05-04-2019	06-04-2019	07-04-2019
NR	Punjab	124.3	124.4	130.8	129.4	132.1	132.1	120.4
	Haryana	117.9	124.0	126.0	127.3	129.7	128.4	111.2
	Rajasthan	213.8	216.6	220.4	218.4	205.6	207.0	201.4
	Delhi	72.0	75.0	77.3	81.3	85.6	83.9	83.6
	UP	311.1	320.1	322.8	331.4	336.7	334.6	287.3
	Uttarakhand	34.1	35.6	36.5	37.0	37.8	38.2	35.2
	HP	24.9	24.7	25.4	25.8	26.2	27.0	24.3
	J&K	44.5	45.4	45.4	45.2	45.2	43.0	42.6
	Chandigarh	3.3	3.5	3.6	3.7	4.0	4.0	3.5
WR	Chhattisgarh	99.0	99.6	100.4	101.8	103.0	101.8	102.4
	Gujarat	359.3	366.9	370.5	377.4	379.8	377.2	362.5
	MP	205.9	206.3	208.1	209.8	205.2	203.3	200.1
	Maharashtra	477.1	485.9	494.1	492.8	472.8	475.3	470.5
	Goa	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0
	DD	6.5	7.0	7.3	7.5	7.4	7.5	7.4
	DNH	17.3	17.6	18.1	18.2	18.4	18.2	18.4
	Essar steel	11.1	11.2	12.6	12.8	14.1	14.1	6.4
SR	Andhra Pradesh	195.1	195.8	196.5	197.6	197.3	186.1	181.9
	Telangana	218.5	225.3	227.7	219.5	212.5	207.2	197.0
	Karnataka	243.7	247.8	248.6	246.5	242.8	226.7	218.6
	Kerala	84.7	85.3	86.4	84.7	83.9	85.1	78.7
	Tamil Nadu	342.7	350.4	357.3	356.9	355.1	353.5	323.7
	Pondy	8.0	8.4	8.5	8.5	8.7	8.6	7.9
ER	Bihar	75.7	83.0	82.9	85.0	85.4	70.0	61.7
	DVC	64.8	64.7	65.6	66.7	67.7	64.1	62.9
	Jharkhand	22.8	24.3	26.3	25.2	24.0	19.3	17.7
	Odisha	81.3	95.3	105.7	112.3	113.0	111.6	95.1
	West Bengal	145.8	168.7	172.6	174.4	169.8	145.5	110.4
	Sikkim	1.1	1.3	1.4	1.5	1.4	1.2	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1
	Assam	18.0	19.8	20.4	23.3	21.7	24.2	20.3
	Manipur	2.3	2.1	2.1	2.4	2.3	2.5	2.5
	Meghalaya	4.9	5.3	5.4	5.4	5.4	5.7	5.8
	Mizoram	1.5	1.7	1.8	1.6	1.5	1.6	1.6
	Nagaland	1.9	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1
	Tripura	2.6	2.4	2.4	3.3	3.6	3.3	3.3
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3651.6</b>	<b>3761.3</b>	<b>3827.0</b>	<b>3850.9</b>	<b>3815.8</b>	<b>3727.6</b>	<b>3483.2</b>

**पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड**  
**राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली**

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 अप्रैल से 07 अप्रैल 2019 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	01-04-2019	02-04-2019	03-04-2019	04-04-2019	05-04-2019	06-04-2019	07-04-2019
East to North	-57.0	-62.8	-59.7	-57.9	-53.9	-55.3	-48.7
East to West	40.9	35.1	37.2	44.7	56.8	53.7	36.7
East to South	-103.7	-108.8	-104.4	-105.2	-108.5	-106.0	-103.6
East to North-East	17.3	19.6	15.9	12.4	4.9	0.9	6.3
North-East to North	16.2	15.5	17.3	15.0	11.3	11.3	14.8
West to North	-103.3	-98.8	-115.2	-113.0	-114.6	-117.0	-97.0
West to South	-110.1	-113.3	-117.7	-87.5	-93.7	-105.2	-100.6

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (01 अप्रैल से 07 अप्रैल 2019 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
01-04-2019	7.0	291	-8.6	-495	-358	-18.6	-1080	-774
02-04-2019	3.8	157	-10.0	-502	-418	-19.5	-972	-814
03-04-2019	3.2	134	-10.0	-497	-415	-21.0	-1028	-873
04-04-2019	3.8	159	-9.9	-499	-413	-23.0	-1114	-959
05-04-2019	1.9	77	-9.8	-540	-408	-17.1	-966	-711
06-04-2019	4.9	205	-6.4	-342	-268	-20.7	-1122	-861
07-04-2019	8.9	372	-6.9	-416	-287	-20.0	-1098	-831
<b>कुल Total</b>	<b>33.5</b>		<b>-61.6</b>			<b>-139.7</b>		

### 8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	NER	1) 400kV Palatana-Silchar-II 2) 400/132kV, 125 MVA ICT-1 at Palatana 3) 400/132kV, 125 MVA ICT-2 at Palatana 4) GTG-1 at Palatana 5) GTG-2 at Palatana 6) STS-1 at Palatana 7) STS-2 at Palatana 8) Monarchak GTG 9) Monarchak STG 10) AGTCCPP unit-1 11) AGTCCPP unit-2 12) AGTCCPP STG-1 13) 132kV PK Bari-Kamalpur line 14) 132kV Kumarghat-AGTCCPP line	NEEPCO/ OTPC	03-04-2019	16:01:00	03-04-2019	16:20:00	00:19:00	At 16:01 400 kV Palatana - Silchar -1 tripped Due to B-Phase to Ground Fault. 132 kV Comilla- Surjamani D/C Also tripped at the same time.400 kV Palatana – Silcher -2 was already under shutdown.consequently mentioned elements tripped and resulted in Load Loss in Tripura Power System- 115 MW & Comilla Load 121 MW, Generation Loss: 823 MW (Tripura Generation including Monarchak: 101 MW, AGTCCPP: 60 MW, Palatana: 665MW) Antecedent Regional Demand Reported : 1649 MW Antecedent Regional Generation Reported : 1897 MW	823	236	GD-V
2	NR	At 12:04hrs, Following elements tripped in 400KV Bawana Substation: i)315MVA ICT-2 ii)315MVA ICT-4 iii)315MVA ICT-6 iv)220 kV Bawana- Kanjhwala-I v) 220 kV Bawana- Kanjhwala-II vi) 220 kV Bawana- Rohini-I vii) 220 kV Bawana-Rohini-II	DTL	04-04-2019	12:04:00	04-04-2019	12:56:00	00:52:00	As reported by Delhi SLDC, ICT-II , IV & VI had tripped on 67A (O/C and E/F). 220 kV Bawana-Kanjhwala-I tripped on three phase fault. 220 kV Bawana-Rohini-I & II and 220 KV Bawana-Kanjhwala-II was manually opened due to tripping of ICTs.	Nil	300	GD-1
3	ER	i)220KV STPS –Chandil S/c ii)220KV STPS- New Bishnupur iii) 220KV STPS- Hura iv) 220KV STPS- Asansol v) STPS unit 5&6 Of 250MW each (*STPS-Santaldih Thermal Power station)	WBPDC	05-04-2019	15:03:00	05-04-2019	17:25:00	02:22:00	At 15:03 Hrs, total power failed at Santaldih substation of West- Bengal due to the flashover of B-Phase isolator.132 KV nodes at at Purulia, Santaldih became dead and load loss of 40MW and generation loss of 480MW reported by ERLDC	480	40	GD-1