



**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: 31<sup>st</sup> May 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., डोंगतेह, 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 20<sup>th</sup> May 2019 to 26<sup>th</sup> May 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 20 मई 2019 से 26 मई 2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 20<sup>th</sup> May 2019 to 26<sup>th</sup> May 2019, 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 (20 मई से 26 मई 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 31-May-19

(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)
20-05-2019	51707	1305	51951		43436	66	22032		2591	74	171717	1445
21-05-2019	52349	1021	51656		42436		21721		2572	150	170734	1171
22-05-2019	53794	892	51115		43385		21222		2619	79	172135	971
23-05-2019	46683	573	51395		42143	-50	20551		2424	114	163196	638
24-05-2019	52009	1048	51156		43082	25	21496		2263	126	170006	1199
25-05-2019	52169	553	51165		42508		18162		2376	148	166380	701
26-05-2019	50380	483	49544	9	39967		20250		2495	116	162636	608

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)
20-05-2019	1165	290	1244	63	1034	74	484	72	44	15	3971	515
21-05-2019	1209	295	1260	59	1052	64	486	67	47	15	4053	499
22-05-2019	1219	271	1254	54	1054	65	478	70	47	17	4051	477
23-05-2019	1253	295	1276	56	1060	61	458	78	44	20	4091	509
24-05-2019	1147	279	1254	40	1025	54	476	83	42	23	3944	479
25-05-2019	1175	267	1248	40	1009	52	443	72	42	18	3918	450
26-05-2019	1175	260	1216	19	961	46	440	89	45	17	3836	431

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
20-05-2019	25.56	32.13	64.35	3.52	49.99	0.111
21-05-2019	15.97	20.50	66.19	13.31	50.02	0.085
22-05-2019	5.31	5.31	77.40	17.29	49.99	0.033
23-05-2019	5.50	5.82	74.88	19.29	49.99	0.044
24-05-2019	1.76	1.76	74.20	24.04	50.01	0.026
25-05-2019	6.41	6.92	65.03	28.04	50.00	0.048
26-05-2019	1.45	1.45	74.78	23.77	50.03	0.029

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL
-----

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

Region	Date	20-05-2019		21-05-2019		22-05-2019		23-05-2019		24-05-2019		25-05-2019		26-05-2019	
	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	8046	0	7314	0	7919	0	7073	0	6829	0	6723	0	6763	0
	Haryana	7860	0	8116	0	8037	0	7750	0	7437	0	7544	0	7366	0
	Rajasthan	10412	0	10718	0	10756	0	11143	25	10662	0	10667	0	10783	0
	Delhi	5165	0	5416	0	5527	0	5642	0	5052	0	5037	0	5097	0
	UP	19612	740	20312	460	22057	430	20076	170	20218	730	20397	170	20631	0
	Uttarakhand	2014	0	2077	0	2097	0	2141	0	2098	0	2091	0	1918	0
	HP	1337	9	1395	2	1444	0	1408	0	1390	0	1456	0	1285	0
	J&K	2260	565	2148	537	2210	552	2293	573	2164	541	2340	585	2183	546
	Chandigarh	262	0	278	0	284	0	240	0	232	0	214	0	232	0
WR	Chhattisgarh	4067	0	3966	0	3914	0	4045	0	4069	0	4013	0	4033	0
	Gujarat	17741	0	17588	0	17283	0	17718	0	17699	0	17408	0	16821	0
	MP	9517	0	9673	0	9761	0	9967	0	9812	0	9788	0	9718	0
	Maharashtra	23119	0	23145	0	23139	0	23613	0	22283	0	22249	0	21246	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	324	0	342	0	337	0	338	0	340	0	329	0	304	0
	DNH	773	0	770	0	774	0	747	0	765	0	760	0	748	0
	Essar steel	318	0	392	0	224	0	264	0	271	0	437	0	387	0
SR	Andhra Pradesh	9485	0	9550	0	9688	0	9550	0	9675	0	9605	0	9508	0
	Telangana	8060	0	7981	0	8130	0	8241	0	8113	0	8012	0	7694	0
	Karnataka	11430	0	11470	0	11353	0	11973	0	10964	0	10175	0	9489	0
	Kerala	4125	0	4162	0	4189	0	3948	0	3789	0	4010	0	3913	0
	Tamil Nadu	15690	0	15952	0	15916	0	15767	0	15627	0	15097	0	13865	0
	Pondy	418	0	430	0	429	0	430	0	439	0	409	0	404	0
	Bihar	5424	0	5433	0	5187	0	5113	0	5284	0	5233	0	5487	0
ER	DVC	3301	0	3261	0	3183	0	3131	0	3158	0	3129	0	3122	0
	Jharkhand	1319	0	1310	0	1107	0	1106	0	1259	0	1077	0	1089	0
	Odisha	4791	0	4669	0	4376	0	4343	0	4430	0	4391	0	4490	0
	West Bengal	9175	0	9363	0	9441	0	9076	0	9333	0	8327	0	8567	0
	Sikkim	89	0	85	0	80	0	85	0	93	0	92	0	84	0
NER	Arunachal Pradesh	104	2	124	2	121	1	106	2	136	0	132	1	121	2
	Assam	1621	23	1567	72	1668	21	1473	66	1412	67	1501	86	1588	41
	Manipur	176	3	177	4	174	2	169	2	140	2	157	2	157	7
	Meghalaya	293	0	305	0	299	12	298	0	332	0	299	0	280	2
	Mizoram	90	1	92	2	96	2	89	3	76	6	85	0	81	5
	Nagaland	107	2	122	3	125	1	122	3	119	2	128	2	113	9
	Tripura	293	5	289	6	289	7	278	0	270	2	231	1	271	15

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	20-05-2019	21-05-2019	22-05-2019	23-05-2019	24-05-2019	25-05-2019	26-05-2019
NR	Punjab	146.2	158.9	169.5	161.7	139.4	142.4	150.2
	Haryana	158.0	167.3	171.5	164.4	147.7	156.0	151.0
	Rajasthan	226.8	230.7	233.6	240.3	234.0	238.8	239.8
	Delhi	102.8	110.8	114.0	114.5	105.5	109.2	99.9
	UP	412.7	413.5	428.3	442.0	398.2	406.1	414.7
	Uttarakhand	44.0	45.1	35.8	47.2	45.1	44.6	41.9
	HP	27.9	29.2	13.1	29.4	28.8	29.1	26.6
	J&K	41.8	48.3	48.1	48.7	43.5	44.6	46.4
	Chandigarh	5.1	5.3	5.5	5.2	4.9	4.6	4.3
WR	Chhattisgarh	92.2	92.3	88.9	92.3	93.5	92.1	92.8
	Gujarat	382.1	387.9	384.3	391.1	388.3	384.8	372.0
	MP	219.1	222.8	225.1	227.8	223.8	223.5	219.1
	Maharashtra	507.0	513.6	513.9	522.1	505.3	503.3	487.5
	Goa	11.8	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4
	DD	7.2	7.5	7.5	7.5	7.5	6.1	7.0
	DNH	17.7	18.2	18.0	18.1	17.9	17.9	17.7
	Essar steel	6.7	5.2	3.9	4.1	5.3	7.8	7.7
SR	Andhra Pradesh	193.1	201.7	202.5	202.5	199.9	201.0	199.1
	Telangana	172.2	173.0	171.3	175.1	172.5	172.6	171.1
	Karnataka	225.8	221.7	219.4	218.9	205.3	194.1	176.0
	Kerala	85.2	86.8	87.7	89.4	82.8	81.2	77.8
	Tamil Nadu	348.9	359.7	364.0	365.3	355.5	351.6	328.3
	Pondy	8.8	9.1	8.8	9.3	8.5	9.0	8.5
ER	Bihar	106.2	107.3	105.8	96.5	104.7	102.3	101.0
	DVC	70.1	70.1	69.8	68.3	68.1	67.0	65.8
	Jharkhand	28.4	28.7	27.5	25.2	26.0	26.0	26.2
	Odisha	93.9	85.0	81.5	94.3	92.0	91.0	90.7
	West Bengal	184.1	193.3	192.0	172.7	184.2	155.6	154.9
	Sikkim	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.1	2.2	2.1	2.2	2.3	2.2
	Assam	26.0	27.6	27.1	25.5	24.7	25.0	25.8
	Manipur	2.3	2.6	2.6	2.4	2.2	2.3	2.5
	Meghalaya	5.2	5.2	5.2	5.2	5.4	5.1	5.3
	Mizoram	1.8	1.8	1.9	1.8	1.5	1.6	1.7
	Nagaland	2.1	2.1	2.3	2.2	2.4	2.4	2.2
	Tripura	4.4	5.1	5.2	4.7	3.6	3.6	5.2
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3970.5</b>	<b>4053.0</b>	<b>4051.2</b>	<b>4091.3</b>	<b>3943.5</b>	<b>3917.8</b>	<b>3836.0</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 मई से 26 मई 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	20-05-2019	21-05-2019	22-05-2019	23-05-2019	24-05-2019	25-05-2019	26-05-2019
East to North	-50.7	-51.9	-61.0	-60.5	-48.0	-66.2	-76.1
East to West	57.2	52.9	50.7	54.6	65.4	66.2	68.4
East to South	-82.4	-76.2	-83.6	-86.4	-88.2	-83.5	-83.6
East to North-East	4.0	2.0	0.1	-5.3	-0.2	-3.4	-0.4
North-East to North	-8.7	-7.6	-9.7	-9.7	-9.7	-9.0	-7.4
West to North	-126.3	-145.9	-153.6	-145.8	-116.8	-128.6	-130.4
West to South	-68.4	-40.7	-56.8	-63.1	-61.6	-42.7	-39.0

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (20 मई से 26 मई 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)
20-05-2019	6.2	258	-11.0	-599	-460	-26.2	-1126	-1092
21-05-2019	8.1	338	-11.0	-563	-459	-26.3	-1137	-1094
22-05-2019	7.0	290	-9.8	-520	-407	-26.7	-1133	-1113
23-05-2019	10.1	419	-7.9	-543	-331	-21.8	-1115	-907
24-05-2019	14.5	603	-9.8	-579	-407	-24.6	-1129	-1025
25-05-2019	7.9	330	-7.8	-463	-324	-23.4	-1104	-977
26-05-2019	15.5	644	-9.9	-570	-414	-26.4	-1126	-1100
<b>कुल Total</b>	<b>69.1</b>		<b>-67.3</b>			<b>-175.4</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					
1	WR	1) Vindhyachal STPS Unit-1(210MW) 2) Vindhyachal STPS Unit-8(500MW) 3) Vindhyachal Pole-1 4) Vindhyachal Pole-2 5) 400kV VSTPS-Satna Line-1 6) 400kV VSTPS-Jabalpur-1 7) 400kV VSTPS-Jabalpur-2 8) 400kV VSTPS-Essar Mahan 9) 400kV VSTPS Bus-3 10) 400/132kV ICT-1 at Vindhyachal 11) 63MVAR Bus Reactor at Vindhyachal 12) STATCOM-1 at SATNA 13) STATCOM-2 at SATNA	NTPC/PG	22-05-2019	15:33	22-05-2019	17:33	02:00	At 15:33hrs,While disconnecting the L/R of 400KV VSTPS-Jabalpur-1 at Jabalpur end for attending oil leakages,the line was opened at Jabalpur end, direct trip receipt at VSTPS. But while opening the breaker at VSTPS,R-ph CB burst resulting in bus fault on 400KV Bus-3 at VSTPS and resulted in tripping of mentioned elements.	700	Nil	GD-1
2	NER	1) 132kV Ranganadi-Itanagar(Chimpu) 2) 132kV Pare-Itanagar(Chimpu)	Neepec/APDP	26-05-2019	13:14	26-05-2019	13:29	00:15	Itanagar (Chimpu) area of Arunachal Pradesh Power System was connected with rest of NER Grid through 132 kV Ranganadi - Itanagar (Chimpu) Line & 132 kV Pare - Itanagar (Chimpu) Line. 132 kV Lekhi - Itanagar (Chimpu) Line was kept open due to system requirement. At 13:14 Hrs on 26.05.2019, 132 kV Ranganadi - Itanagar (Chimpu) Line & 132 kV Pare - Itanagar (Chimpu) Line tripped. Due to tripping of these elements, Itanagar (Chimpu) area was separated from rest of NER Grid and subsequently collapsed due to no source in this area.	0	14	GD-1
3	NR	1) 220KV Ziankote-Delina Line 2) 220KV Amrgarh-Delina Line 3) 220KV Kishenganga-Delina Line I 4) 220KV Kishenganga-Delina Line II 5) 110MW , Unit 1 at Kishenganga 6) 110MW , Unit 3 at Kishenganga	JKPDD	26-05-2019	17:50	26-05-2019	18:32	00:42	As reported by Delina substation of SLDC J&K , 220KV Ziankote-Delina Line tripped due to inclement weather condition (Details Awaited From SLDC J&K) followed by tripping of all other 3 nos. line from Delina including 220KV Bus. This resulted outage of 2 nos. 110MW Units & generation loss of 134 MW at Kishenganga HEP	134	100	GD-1
4	ER	1) 132 KV Rangit-Gangtok 2) 132 KV Chuzachen-Gangtok 3) Unit-1 at Chuzachen	Chuzachen/JLHEP	26-05-19	22:03	26-05-19	22:35	00:32	At 22:03 Hrs, 132 KV Rangit-Gangtok (earlier 132 KV Rangit-Rangpo-Gangtok) tripped due to leading to a load loss of 23 MW. 132 KV Chuzachen-Gangtok started feeding Gangtok load in islanded mode and Chuzachen U#1 tripped due load generation imbalance and 132 KV Chuzachen-Gangtok was hand-tripped.	55	23	GD-1