



**National Load Despatch Centre
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A Government of India Enterprise)**

CIN No.: U40105DL2009GOI188682
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 29th May 2020

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 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 17th May-2020 to 23 May-2020.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 17 मई-2020 से 23 मई -2020, 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 17th May-2020 to 23 May-2020 is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

Sr.DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 मई 2020 से 23 मई 2020 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-May-20

(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)
17-05-2020	43674	540	40093		32707		19517		2433	44	138424	584
18-05-2020	44884	982	40443		34074		20377		2642	21	142420	1003
19-05-2020	46112	963	41215		35589		17414		2612	70	142942	1033
20-05-2020	46619	1206	41649		37137		11487		2435	139	139327	1345
21-05-2020	47040	1431	42048		37884		14007		1939	478	142918	1909
22-05-2020	48994	1398	42771		37842		16481		2256	224	148344	1622
23-05-2020	49858	414	43471		39016		18368		2376	136	153089	550

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)
17-05-2020	1016	276	1021	40	862	71	411	83	39	12	3349	482
18-05-2020	1049	274	1040	47	834	51	428	89	46	8	3397	470
19-05-2020	1065	269	1050	34	837	61	405	95	48	8	3405	466
20-05-2020	1087	245	1052	38	898	75	294	79	45	10	3375	447
21-05-2020	1109	246	1076	44	932	86	269	121	37	13	3423	509
22-05-2020	1164	280	1087	41	954	97	325	130	39	19	3569	567
23-05-2020	1192	295	1095	44	959	99	369	136	41	19	3656	593

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
17-05-2020	1.79	2.04	75.53	22.43	50.02	0.031
18-05-2020	4.13	4.36	80.37	15.27	50.00	0.027
19-05-2020	1.83	1.83	75.54	22.63	50.01	0.026
20-05-2020	3.58	3.59	84.68	11.74	50.00	0.023
21-05-2020	1.09	1.09	62.66	36.25	50.03	0.033
22-05-2020	7.20	8.66	77.99	13.36	49.99	0.041
23-05-2020	4.65	5.10	85.57	9.33	49.99	0.031

*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	17-05-2020		18-05-2020		19-05-2020		20-05-2020		21-05-2020		22-05-2020		23-05-2020	
	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	03-01-2020	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	6716	0	6982	0	6777	0	6841	0	7523	0	8260	0	7816	0
	Haryana	6287	0	6628	0	6599	0	6697	0	6829	288	7386	15	7460	0
	Rajasthan	10743	0	10637	0	11078	0	11017	0	11202	0	11079	0	11219	0
	Delhi	3968	0	4079	0	4096	0	4216	0	4429	0	4884	0	5003	0
	UP	18964	0	18274	440	19496	0	18936	170	19568	340	20290	170	21082	0
	Uttarakhand	1339	0	1428	0	1462	0	1477	0	1564	0	1614	0	1607	0
	HP	1031	0	1172	0	1160	0	1185	0	1229	0	1256	0	1258	0
	J&K	2192	548	2189	547	2109	527	2225	556	2205	551	2192	548	2050	513
	Chandigarh	172	0	182	0	185	0	194	0	208	0	223	0	234	0
	Chhattisgarh	3377	0	3291	0	3330	0	3301	0	3444	0	3437	0	3612	0
WR	Gujarat	13469	0	14322	0	14242	0	14335	0	14753	0	14992	0	14698	0
	MP	9109	0	9259	0	9311	0	9317	0	9392	0	9647	0	9727	0
	Maharashtra	18308	0	19178	0	19004	0	19273	0	19840	0	20398	0	20343	0
	Goa	465	0	466	0	478	0	505	0	463	0	499	0	494	0
	DD	174	0	196	0	201	0	206	0	205	0	207	0	207	0
	DNH	316	0	324	0	353	0	365	0	362	0	391	0	363	0
	Essar steel	753	0	687	0	674	0	721	0	736	0	761	0	752	0
	Andhra Pradesh	9055	0	8618	0	7789	0	8890	0	9649	0	10060	0	10029	0
SR	Telangana	6587	0	7266	0	7126	0	7627	0	7904	0	8499	0	7797	0
	Karnataka	9845	0	8992	0	8794	0	9836	0	9952	0	10385	0	10430	0
	Kerala	2860	0	3040	0	3227	0	3483	0	3342	0	3536	0	3524	0
	Tamil Nadu	11886	0	12418	0	12801	0	12927	0	13395	0	13871	0	13896	0
	Pondy	335	0	331	0	363	0	365	0	378	0	390	0	379	0
	Bihar	5265	0	5378	0	5290	0	5193	0	4680	0	4955	0	5281	0
ER	DVC	2437	0	2465	0	2425	0	2404	0	2376	0	2444	0	2521	0
	Jharkhand	1369	0	1470	0	1448	0	1280	0	1141	0	1312	0	1465	0
	Odisha	3850	0	4027	0	3794	0	3002	0	3426	0	3799	0	4176	0
	West Bengal	7730	0	7915	0	7748	0	5895	0	2966	0	4759	0	5620	0
	Sikkim	83	0	94	0	94	0	86	0	88	0	91	0	92	0
NER	Arunachal Pradesh	110	1	105	3	106	1	100	1	105	1	105	1	80	1
	Assam	1469	19	1645	10	1683	40	1542	100	1205	0	1334	202	1415	120
	Manipur	181	2	190	1	179	4	176	1	171	1	181	1	184	2
	Meghalaya	279	0	292	0	303	2	298	0	297	0	355	0	304	0
	Mizoram	98	0	90	2	83	3	95	1	93	1	95	1	90	0
	Nagaland	118	0	128	2	128	3	119	2	110	1	110	1	122	1
	Tripura	274	3	302	4	271	9	226	1	256	1	275	2	282	11

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-05-2020	18-05-2020	19-05-2020	20-05-2020	21-05-2020	22-05-2020	23-05-2020
NR	Punjab	135.7	142.3	143.6	145.4	160.4	168.2	171.0
	Haryana	128.2	135.5	134.0	139.8	142.4	154.5	158.0
	Rajasthan	220.8	225.6	231.8	230.0	233.5	237.2	244.1
	Delhi	75.7	78.7	81.3	82.3	84.8	91.7	95.2
	UP	361.1	367.1	370.6	383.2	382.7	402.6	417.5
	Uttarakhand	28.0	30.6	31.7	32.9	33.7	35.2	36.1
	HP	20.6	22.4	23.6	23.8	24.3	24.8	24.1
	J&K	43.0	43.3	44.2	45.3	43.4	44.9	41.2
	Chandigarh	3.4	3.8	3.9	4.0	4.2	4.5	4.6
WR	Chhattisgarh	75.7	76.3	76.2	74.8	78.0	79.2	79.4
	Gujarat	299.7	303.5	307.0	308.6	316.6	317.1	315.2
	MP	204.5	205.3	208.3	203.8	207.2	209.3	216.6
	Maharashtra	404.9	418.3	420.9	426.2	434.5	442.1	443.5
	Goa	9.1	10.3	10.5	10.6	10.6	10.3	10.7
	DD	3.8	4.2	4.4	4.4	4.5	4.5	4.6
	DNH	7.3	7.4	7.9	8.1	8.2	8.6	8.1
	Essar steel	16.3	14.9	14.8	15.0	16.6	16.3	16.5
SR	Andhra Pradesh	177.6	174.1	164.7	175.5	186.9	192.3	195.9
	Telangana	144.2	149.5	151.3	159.8	166.9	173.3	168.1
	Karnataka	192.5	169.2	174.0	188.0	196.5	201.3	201.2
	Kerala	63.7	63.3	65.6	70.1	71.2	72.4	74.0
	Tamil Nadu	277.3	270.5	274.7	296.7	302.2	306.5	311.9
	Pondy	6.8	7.0	6.9	7.7	7.8	8.2	8.1
ER	Bihar	101.6	105.9	102.2	93.3	81.6	92.5	98.6
	DVC	51.4	52.9	52.7	47.3	47.3	52.5	54.7
	Jharkhand	26.3	26.9	26.5	19.3	17.4	23.5	27.3
	Odisha	81.3	83.4	74.2	57.4	70.0	77.2	84.5
	West Bengal	149.0	157.7	148.2	75.1	51.5	78.3	102.9
	Sikkim	0.9	1.3	1.2	1.2	1.1	1.3	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	2.0	1.5
	Assam	21.5	27.6	30.9	28.4	20.2	21.7	23.6
	Manipur	2.4	2.6	2.6	2.4	2.8	2.4	2.5
	Meghalaya	4.8	5.0	5.2	5.0	4.4	4.7	5.1
	Mizoram	1.5	1.5	1.7	1.6	1.5	1.7	1.4
	Nagaland	2.2	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.1
	Tripura	4.6	5.5	4.1	3.7	3.7	4.1	4.7
ALL INDIA TOTAL		3349.3	3397.1	3405.4	3374.8	3422.9	3569.1	3655.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 मई 2020 से 23 मई 2020 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	17-05-2020	18-05-2020	19-05-2020	20-05-2020	21-05-2020	22-05-2020	23-05-2020
East to North	-57.0	-58.3	-65.3	-76.8	-102.0	-97.0	-96.8
East to West	38.8	36.9	22.1	18.7	18.6	33.3	35.9
East to South	-96.9	-85.6	-81.7	-88.4	-117.7	-116.0	-115.4
East to North-East	-9.8	-13.3	-13.8	-8.2	-6.4	-2.3	-0.2
North-East to North	-11.4	-8.3	-5.9	-6.1	-8.2	-8.4	-7.3
West to North	-157.1	-198.4	-206.0	-212.5	-210.6	-207.6	-195.5
West to South	-80.7	-61.1	-41.2	-65.4	-91.7	-85.9	-92.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 मई 2020 से 23 मई 2020 तक)

दिनांक Date	भूटान BHUTAN		नेपाल NEPAL			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
17-05-2020	23.1	960	-0.6	-151	-24	-26.2	-1143	-1091
18-05-2020	24.8	1033	-0.7	-160	-31	-26.1	-1144	-1088
19-05-2020	24.8	1034	-0.6	-144	-27	-25.9	-1140	-1078
20-05-2020	23.5	980	-0.7	-135	-29	-11.2	-667	-468
21-05-2020	50.1	2089	-0.5	-115	-23	-8.1	-771	-338
22-05-2020	52.3	2178	-0.5	-127	-20	-16.5	-1017	-688
23-05-2020	52.9	2203	-0.4	-133	-18	-21.1	-1125	-881
कुल Total	251.5		-4.1			-135.1		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revised		Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	SR	220KV TUMKUR - ANTHRASANAHALLY 1 400/220KV TUMKUR ICT 1 400/220KV TUMKUR ICT 2 400/220KV TUMKUR ICT 3	Karnataka	18-May-19	10:14	18-May-19	10:45	00:31	At 10:14 Hrs, Bus bar protection operated due to buscoupler(20852) CT flashover at 220 KV Tumkur, consequently failure of power supply at 220KV ANTHRASANAHALLY station(s) of KARNATAKA occurred.	Nil	120	GD-1
2	ER	400KV Teesta III-Dikchu 400KV Rangpo-Dikchu	TVPTL/PG	19-May-19	20:57	19-May-19	21:35	00:38	At 20:57 Hrs, 400KV Teesta III-Dikchu (tripped on B-N fault) and 400KV Rangpo-Dikchu(DT received at Rangpo) tripped, consequently, Dikchu S/S became dead and 55MW generation loss occurred at Dikchu.	55	Nil	GH-I
3	ER	400 KV Barh-Mothari - II 400/132kv ICT-1 at Motihari 400/132kv ICT-1 at MotihariII	Bihar/PG	20-May-19	13:23	20-May-19	14:39	01:16	At around 13:23 hrs total power failure occurred at 400/132 KV Motihari S/S due to tripping of 400 KV Barh-Mothari II (only 400 KV source of power at Motihari) on R-N fault. 400/132 KV, 200MVA of two ICTs at Motihari were supplying radial load of 132 KV Beta, 132 KV Motihari(Bihar), 132 KV Rakaul. Total load loss of around 110 MW occurred.	Nil	110	GD-1
4	NR	Anpara A Unit 3 * 210 MW Anpara B Unit 2 * 500 MW	UPPTCL	22-May-19	08:12	22-May-19	17:42	09:30	At 08:12 Hrs, Generation loss of 1300 MW reported by UP, due to fire at 132 KV switchyard at Anpara. All Units of Anpara A (3*210 MW) & B (2*500MW) tripped by 8:14 Hrs	1300	Nil	GH-I
5	NR	220KV Gurgaon Sec72(PG GIS)- 220KV Gurgaon Sec72(HVPNL) ckt-1 220KV Gurgaon Sec72(PG GIS)- 220KV Gurgaon Sec72(HVPNL) ckt-2 220KV Gurgaon Sec72(PG GIS)- 220KV Gurgaon Sec72(HVPNL) ckt-3 220KV Gurgaon Sec72(PG GIS)- 220KV Gurgaon Sec72(HVPNL) ckt-4	HVPNL	24-May-19	13:46	24-May-19	14:36	00:50	As reported by HVPNL, R-Phase CT of Rangla Ckt-1 blast at 220KV Gurgaon Sec72(HVPNL) at 13:46 hrs, due this event following lines were tripped from sec-72 Gurgaon (PG GIS)	Nil	400	GD-1
6	SR	220KV Puttenahalli - Hebbal	Karnataka	24-May-19	14:55	24-May-19	17:58	03:03	As reported, Trapaulin fell on 220KV Puttenahalli- Hebbali Line due to heavy Wind	Nil	100	GD-1