



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: 1<sup>st</sup> June 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. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016  
General Manager, 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 21<sup>st</sup> May to 27<sup>th</sup> May 2018.

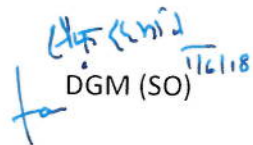
महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 21 मई से 27 मई 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 21<sup>st</sup> May to 27<sup>th</sup> May 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

  
DGM (SO) 1/6/18

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 मई से 27 मई 2018 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 1-Jun-18

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
21-05-2018	49582	657	49087	97	39752		21400		2439	155	162260	909
22-05-2018	51535	1350	49282	194	41145		20136		2442	149	164540	1693
23-05-2018	51846	1824	48781	120	39735		20713		2267	264	163342	2208
24-05-2018	51706	418	48342	12	40382		21790		2380	190	164601	620
25-05-2018	52247	1131	48260	130	39173		20613		2389	184	162682	1445
26-05-2018	51069	1937	48211	460	39560		21057	45	2406	133	162303	2575
27-05-2018	50804	994	46927	105	37379		19485		2319	184	156913	1282

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)
	21-05-2018	1165	190	1197	31	904	49	445	64	44	15	3754
22-05-2018	1213	206	1208	27	906	50	453	66	45	16	3825	363
23-05-2018	1238	220	1200	35	916	43	433	65	44	16	3830	378
24-05-2018	1240	220	1195	24	901	39	451	84	44	16	3832	383
25-05-2018	1228	222	1196	21	885	41	453	92	42	20	3805	396
26-05-2018	1218	227	1187	34	887	55	448	87	43	22	3783	426
27-05-2018	1233	230	1166	29	842	38	446	88	43	24	3730	409

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
21-05-2018	21.61	28.70	65.23	6.06	49.94	0.106
22-05-2018	31.92	38.60	59.12	2.28	49.92	0.125
23-05-2018	20.31	21.90	72.88	5.22	49.95	0.068
24-05-2018	15.60	16.59	77.34	6.08	49.96	0.053
25-05-2018	10.68	11.52	81.26	7.22	49.97	0.043
26-05-2018	26.17	40.60	56.18	3.22	49.91	0.169
27-05-2018	13.75	15.98	78.68	5.34	49.96	0.060

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Warora-New Parli-II L/R first time charged on 21-05-2018 at 19:28 hrs.

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

Region	Date	21-05-2018		22-05-2018		23-05-2018		24-05-2018		25-05-2018		26-05-2018		27-05-2018	
	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	7740	0	8037	0	8232	113	8325	0	8640	0	8158	0	8290	0
	Haryana	7255	342	7662	0	7807	0	7961	0	7776	0	7553	400	7347	0
	Rajasthan	10324	0	10395	0	10295	0	10522	0	10737	0	10281	0	10559	0
	Delhi	5532	0	5735	0	6029	0	5949	0	5912	0	5822	0	5835	2
	UP	18857	0	19082	0	18756	700	18365	0	18690	530	18391	5	18877	0
	Uttarakhand	1945	150	1996	75	2032	0	2071	0	2068	0	2076	0	1952	0
	HP	1308	0	1289	0	1405	0	1346	0	1377	0	1369	0	1299	0
	J&K	1979	495	2042	510	1967	492	1672	418	1936	484	1800	450	1888	472
Chandigarh	294	0	319	0	324	0	319	0	317	0	294	0	270	0	
WR	Chhattisgarh	3727	0	3671	0	3725	0	3655	0	3524	0	3552	0	3611	0
	Gujarat	16124	0	16285	0	16087	0	15755	0	16280	0	15987	0	16074	0
	MP	8859	0	8942	0	8941	0	8612	0	8735	0	8856	0	8734	0
	Maharashtra	23694	0	23609	0	23324	0	22973	0	23192	0	23587	0	22466	0
	Goa	489	0	498	0	498	0	498	0	494	0	483	0	461	0
	DD	340	0	339	0	350	0	346	0	343	0	336	0	312	0
	DNH	776	0	774	0	721	0	782	0	760	0	754	0	750	0
	Essar steel	395	0	371	0	290	0	381	0	329	0	91	0	402	0
SR	Andhra Pradesh	8607	0	8548	0	8768	0	8492	0	8614	0	8664	0	8525	0
	Telangana	7330	0	7544	0	7241	0	7162	0	7254	0	7154	0	6865	0
	Karnataka	7957	0	8879	0	7942	0	8736	0	8143	0	7973	0	7701	0
	Kerala	3685	0	3634	0	3620	0	3680	0	3270	0	3246	0	3009	0
	Tamil Nadu	14167	0	14536	0	14968	0	14116	0	13559	0	13917	0	12443	0
	Pondy	384	0	387	0	388	0	378	0	372	0	369	0	359	0
ER	Bihar	4885	0	4853	0	4857	0	4535	0	4976	0	4885	0	4830	0
	DVC	2969	0	2969	0	3066	0	3006	0	3129	0	3065	0	3024	0
	Jharkhand	1333	0	1267	0	1272	0	1209	0	1257	0	1231	0	1099	0
	Odisha	4730	0	4551	0	4621	0	4873	0	4624	0	4408	0	4602	0
	West Bengal	8364	0	8081	0	8058	0	8089	0	8126	0	8268	0	8149	0
	Sikkim	88	0	92	0	90	0	79	0	88	0	83	0	70	0
NER	Arunachal Pradesh	102	3	103	2	102	3	105	2	112	2	116	3	100	2
	Assam	1573	94	1527	116	1501	142	1464	154	1477	138	1485	98	1458	64
	Manipur	165	4	161	8	151	11	150	5	153	3	160	3	165	1
	Meghalaya	274	0	286	0	272	14	292	0	303	3	288	0	275	0
	Mizoram	83	3	90	3	87	6	89	1	90	1	93	2	80	2
	Nagaland	112	2	116	7	112	11	116	5	101	2	104	3	102	3
	Tripura	223	3	242	0	240	2	255	3	231	18	261	6	264	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-05-2018	22-05-2018	23-05-2018	24-05-2018	25-05-2018	26-05-2018	27-05-2018
NR	Punjab	172.9	178.7	183.4	183.5	186.5	187.5	181.9
	Haryana	145.2	161.2	165.4	168.5	170.3	163.0	161.2
	Rajasthan	225.1	232.5	229.3	236.0	234.7	230.3	234.8
	Delhi	111.3	116.6	121.6	123.1	119.7	116.5	113.0
	UP	398.5	413.2	421.7	420.6	400.9	406.4	425.4
	Uttarakhand	41.2	41.6	44.5	44.1	44.7	44.6	49.5
	HP	25.3	25.8	27.4	26.7	26.5	23.5	25.9
	J&K	39.6	37.8	38.4	31.5	39.0	40.4	36.4
Chandigarh	5.5	6.0	6.2	6.0	6.0	5.8	5.3	
WR	Chhattisgarh	85.8	86.0	84.1	86.0	86.9	80.7	83.4
	Gujarat	352.9	359.8	357.7	359.6	360.4	356.7	352.0
	MP	200.2	201.3	201.5	194.1	195.4	197.5	194.7
	Maharashtra	513.8	516.6	514.6	512.4	511.7	512.1	494.7
	Goa	10.7	11.2	11.2	11.2	11.6	10.5	9.0
	DD	7.4	7.6	7.7	7.7	6.3	7.4	7.1
	DNH	18.0	18.0	17.5	17.2	18.5	16.8	17.6
	Essar steel	7.7	7.3	5.6	7.0	5.6	5.0	7.4
SR	Andhra Pradesh	178.1	180.0	178.0	177.2	183.0	181.6	177.1
	Telangana	158.2	158.7	156.5	155.9	157.0	157.6	148.3
	Karnataka	169.3	168.4	172.5	170.8	171.5	165.8	152.8
	Kerala	72.8	72.2	74.1	72.4	65.4	66.2	61.2
	Tamil Nadu	317.6	318.9	326.1	316.8	300.3	307.3	294.6
	Pondy	8.1	8.1	8.3	8.3	8.1	8.1	7.6
ER	Bihar	92.3	93.4	92.6	90.4	93.0	91.6	93.0
	DVC	68.9	69.0	69.0	71.9	71.8	71.7	68.6
	Jharkhand	24.7	25.7	26.6	26.2	24.6	23.1	22.8
	Odisha	90.8	97.1	88.1	97.8	92.8	93.6	94.5
	West Bengal	166.5	166.1	155.1	164.5	169.9	166.9	165.3
	Sikkim	1.3	1.3	1.2	0.6	0.6	1.5	1.5
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.3	2.3	2.2	2.3	2.6
	Assam	28.1	28.8	26.2	27.1	25.8	25.6	25.2
	Manipur	2.2	2.3	2.4	2.1	2.2	2.4	2.2
	Meghalaya	4.6	4.7	5.1	5.0	4.6	5.2	5.3
	Mizoram	1.6	1.6	1.7	1.6	1.7	1.5	1.3
	Nagaland	1.9	2.0	2.0	2.0	2.2	2.1	2.2
	Tripura	3.4	3.9	4.0	3.8	3.7	4.0	4.5
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3753.8</b>	<b>3825.4</b>	<b>3829.8</b>	<b>3832.1</b>	<b>3805.0</b>	<b>3782.7</b>	<b>3729.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 मई से 27 मई 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	21-05-2018	22-05-2018	23-05-2018	24-05-2018	25-05-2018	26-05-2018	27-05-2018
East to North	-61.2	-65.8	-54.5	-68.3	-77.0	-70.8	-71.7
East to West	57.2	63.4	43.8	43.5	50.6	37.3	36.9
East to South	-64.8	-65.4	-63.4	-62.2	-72.6	-70.7	-67.0
East to North-East	-13.9	-15.0	-13.0	-11.2	-5.8	-2.5	-1.4
North-East to North	-12.1	-11.9	-11.5	-12.2	-12.7	-11.4	-12.0
West to North	-161.1	-161.2	-164.9	-167.4	-175.2	-177.0	-178.1
West to South	2.9	-3.0	-15.1	-19.5	2.4	-22.1	-14.3

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (21 मई से 27 मई 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			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)
21-05-2018	11.4	474	-8.5	-525	-355	-14.3	-643	-597
22-05-2018	12.6	525	-8.9	-496	-370	-15.1	-671	-628
23-05-2018	12.3	514	-7.7	-472	-323	-14.9	-661	-621
24-05-2018	16.0	668	-5.9	-378	-245	-14.6	-659	-607
25-05-2018	20.0	833	-8.1	-276	-337	-14.5	-652	-606
26-05-2018	14.6	607	-6.6	-340	-273	-15.0	-671	-623
27-05-2018	12.5	520	-8.6	-462	-359	-15.3	-674	-637
<b>कुल Total</b>	<b>99.4</b>		<b>-54.3</b>			<b>-103.7</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	ER/Bhutan	1) 400KV Tala-Binaguri-4 2) 400kV Malbase – Binaguri 3) Unit-2,3 & 6 at Tala	THPA	23-05-2018	08:53	23-05-2018	09:32	0:39	At 08:53Hrs 400KV Tala-Binaguri-4 and Malbase – Binaguri tripped due to B-N fault. At the same time, Inclement weather is reported in Bhutan. generation at Tala (approx. 447 MW – U#2, 3 & 6) also tripped due to loss of evacuation. ☒	447	0	GD-1
2	SR	1) 220 KV Somanahalli – Subramanya	KPTCL	23-05-2018	14:31	23-05-2018	15:28	0:57	At 14:31 Hrs due to tripping of 220 KV Somanahalli – Subramanya line – 1 on Y-N Fault, Load loss of about 120 MW reported by SRLDC . The line was normalised at 15:28 hrs	0	120	GD-1
3	SR	1) 220 KV Somanahalli - Nagapura	KPTCL	23-05-2018	14:56	23-05-2018	15:51	0:55	At 14:56 Hrs. 220 KV Somanahalli - Nagapura line tripped on R-Y Fault and load loss of about 250 MW reported by SRLDC. The line was normalised at 15:51 hrs	0	250	GD-1
4	ER	1) 220 KV Jeypore –Jaynagar D/C 2) 220 KV/132 KV 2x 100 MVA ATRs at Jeypore 3) 220 KV Jaynagar- U.Kolab D/C 4) 220 KV U.Kolab –Therubali 5) 220 KV Jaynagar –Balimela I,II & III 6) 220 KV Jaynagar- laxmipur d/c 2) Unit-1 & 3 at upper kolab 3) Unit-3,4,5,6,7&8 at Balimela	GRIDCO/PG CIL	25-05-2018	16:30	25-05-2018	17:00	0:30	At 16:30 Hrs, 220 kV Jaynagar(Odisha) station became completely dead due to R phase LA blast in 220 KV Jaynagar- Laxmipur ckt I at Jaynagar end. Generation loss of 160 MW in Upper Kolab (unit 1 and 3) and 268 MW in Balimela (Unit 3,4,5,6,7,8) occurred. 98 MW load loss reported including 18 MW traction load loss.	428	98	GD-1
5	ER	220 KV Gaya Bodhgaya D/C	BSPTCL/PGC IL	26-05-2018	12:06	26-05-2018	12:28	0:22	At 12:06 Hrs 220 KV Gaya Bodhgaya d/c tripped from Gaya(PG) end only on zone III, total voltage loss occurred in 220 KV Bodhgaya s/s. leading to load loss of 70 MW in Gaya including 10 MW traction load ,68 MW in Bodhgaya,10 MW in Paharpur RLY,100 MW Goh,Tekari,Tehta,Belaganj	248	NIL	GD-1
6	ER/SR	HVDC Talcher-Kolar pole-2	PGCIL	26-05-2018	17:53	26-05-2018	18:19	0:26	At 17:53hrs HVDC Talcher-Kolar pole-2 tripped due to external protection operation. Due to SPS operation generation loss in ER was 309MW (GMR-232MW, JITPL-77MW). Load throw in SR was 680MW (TN-234MW,AP-90MW,Karnatak-350MW).The pole was normalised at 18:19hrs.	309	680	GD-1