



National Load Despatch Centre
पाँवर 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: 29th 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, शिल्लोंग - 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 11th June to 17th June 2018.

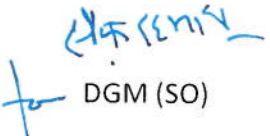
महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 जून से 24 जून 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 18th June to 24th June 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


DGM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जून से 24 जून 2018 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-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)
18-06-2018	48379	514	46679	89	40152		21607		2549	151	159366	754
19-06-2018	50401	1042	46402	78	40564		21008		2695	82	161070	1202
20-06-2018	55134	1014	46871	101	41331		19338		2686	82	165360	1197
21-06-2018	55723	1653	44661	105	40154		19250		2602	228	162390	1986
22-06-2018	56738	1690	45811	11	39417		20938		2555	188	165459	1889
23-06-2018	57496	1994	44311	85	39295		20448		2643	169	164193	2248
24-06-2018	55227	444	42682	41	37075	116	18508		2464	138	155956	739

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)
	18-06-2018	1150	267	1115	14	880	61	467	95	42	29	3654
19-06-2018	1198	248	1130	35	906	61	476	95	47	26	3757	464
20-06-2018	1304	260	1126	35	925	77	454	87	48	24	3857	482
21-06-2018	1317	260	1121	22	928	70	446	80	50	23	3862	454
22-06-2018	1373	265	1083	10	920	62	458	80	49	23	3884	441
23-06-2018	1383	277	1046	12	891	51	452	84	50	26	3821	450
24-06-2018	1360	274	990	9	852	49	421	82	48	24	3671	439

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
18-06-2018	21.85	24.39	68.70	6.91	49.95	0.080
19-06-2018	24.91	33.33	61.06	5.60	49.93	0.127
20-06-2018	34.95	41.18	56.42	2.40	49.91	0.134
21-06-2018	29.29	33.13	62.00	4.87	49.94	0.097
22-06-2018	16.75	17.13	79.13	3.74	49.96	0.054
23-06-2018	11.78	11.96	80.00	8.04	49.97	0.042
24-06-2018	2.67	2.67	83.83	13.50	50.00	0.029

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400/220 kV ICT-2 at Kalikiri (AP) first time charged on 18.06.18 at 1219 hrs

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

Region	Date	18-06-2018		19-06-2018		20-06-2018		21-06-2018		22-06-2018		23-06-2018		24-06-2018	
	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	7055	0	8621	0	10184	0	10553	160	10678	160	11219	0	11056	0
	Haryana	7476	0	7942	0	8800	0	8642	143	9030	50	9626	113	9954	0
	Rajasthan	10438	0	9977	338	9886	0	9840	411	10371	0	10339	0	10004	0
	Delhi	5694	0	5900	0	6204	0	6330	0	6619	0	6462	0	6275	0
	UP	17637	70	17877	540	18236	60	18479	1250	19205	0	19356	0	19641	260
	Uttarakhand	1962	0	1979	0	2124	0	2035	0	2076	0	2055	0	2047	0
	HP	1303	0	1315	3	1426	0	1429	0	1436	0	1432	0	1318	0
	J&K	1976	494	2082	521	2041	510	1783	446	2080	520	2022	505	1965	491
Chandigarh	236	0	275	0	296	0	304	0	325	0	292	0	292	0	
WR	Chhattisgarh	3553	0	3949	0	3632	0	3498	0	3459	0	3588	0	3710	0
	Gujarat	16668	0	16854	0	16816	0	16870	0	17107	0	16077	0	14285	0
	MP	8046	0	7733	0	8112	0	7745	0	7490	0	7591	0	7670	0
	Maharashtra	20150	0	20920	0	20338	0	20270	0	18421	0	17723	0	16753	0
	Goa	437	0	422	0	426	0	441	0	433	0	434	0	371	0
	DD	336	0	382	0	344	0	336	0	345	0	330	0	306	0
	DNH	762	0	764	0	748	0	774	0	761	0	765	0	739	0
	Essar steel	760	0	554	0	526	0	404	0	259	0	238	0	269	0
SR	Andhra Pradesh	7835	0	8819	0	9188	0	8796	0	8233	0	8077	0	7838	0
	Telangana	6961	0	7411	0	7616	0	7363	0	7015	0	6698	0	6610	0
	Karnataka	7942	0	8394	0	8383	0	8765	0	8991	0	8396	0	7841	0
	Kerala	3466	0	3254	0	3215	0	3324	0	3242	0	3308	0	3134	0
	Tamil Nadu	14800	0	14966	0	15183	0	15020	0	14669	0	15118	0	13608	0
	Pondy	382	0	375	0	384	0	370	0	361	0	354	0	335	0
ER	Bihar	5009	0	4881	0	4870	0	4936	0	4972	0	4735	0	4655	0
	DVC	3023	0	3125	0	2785	0	3014	0	3096	0	3063	0	3071	0
	Jharkhand	1126	0	1090	0	1084	0	1066	0	1070	0	1185	0	1133	0
	Odisha	4644	0	4881	0	4676	0	4446	0	4577	0	4602	0	4496	0
	West Bengal	9143	0	8926	0	8598	0	8179	0	8574	0	8406	0	8049	0
	Sikkim	84	0	92	0	83	0	89	0	88	0	87	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	104	14	133	4	122	2	125	1	93	25	119	4	119	4
	Assam	1613	106	1686	36	1721	30	1657	128	1625	109	1673	136	1559	250
	Manipur	167	2	157	11	170	2	170	2	168	4	160	5	164	3
	Meghalaya	280	0	305	6	289	0	324	0	317	7	310	0	281	0
	Mizoram	82	3	91	2	89	1	90	2	84	4	89	5	80	2
	Nagaland	126	3	147	2	124	1	125	3	120	8	131	3	118	3
	Tripura	258	4	249	13	264	2	259	0	249	10	237	4	254	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-06-2018	19-06-2018	20-06-2018	21-06-2018	22-06-2018	23-06-2018	24-06-2018
NR	Punjab	153.7	175.0	229.2	241.6	247.2	252.4	251.7
	Haryana	166.9	170.1	191.0	193.2	200.4	213.5	204.4
	Rajasthan	218.9	226.4	225.6	225.7	238.1	225.9	227.1
	Delhi	117.8	118.7	126.6	132.5	135.2	133.0	126.1
	UP	381.7	390.7	405.5	411.3	428.4	437.9	432.4
	Uttarakhand	40.6	43.1	50.3	43.6	46.1	44.3	45.0
	HP	25.9	27.0	28.1	28.8	29.5	29.3	27.1
	J&K	39.5	41.9	42.2	34.2	42.1	40.8	40.9
Chandigarh	4.9	5.4	5.8	6.0	6.3	5.9	5.4	
WR	Chhattisgarh	83.4	86.0	84.5	81.6	75.4	81.7	85.8
	Gujarat	361.1	366.1	368.1	375.6	374.7	354.5	316.9
	MP	180.0	177.4	178.0	178.5	173.3	168.5	165.0
	Maharashtra	443.3	455.3	450.9	442.9	420.2	403.2	385.1
	Goa	9.5	9.4	8.9	9.2	9.3	9.1	8.0
	DD	7.3	7.7	7.6	7.6	7.7	7.4	7.0
	DNH	17.6	17.8	17.1	18.1	17.9	17.7	17.3
	Essar steel	12.9	10.6	10.7	7.4	4.7	4.0	4.5
SR	Andhra Pradesh	176.5	185.9	188.2	187.2	180.8	180.2	175.7
	Telangana	148.6	154.2	160.9	162.9	152.5	135.2	138.6
	Karnataka	164.6	171.6	178.6	180.3	181.0	171.8	163.4
	Kerala	66.5	64.8	63.9	63.8	63.7	62.8	59.5
	Tamil Nadu	316.1	321.7	325.4	326.5	334.4	332.7	307.3
	Pondy	7.9	8.1	7.9	7.5	7.7	7.8	7.5
ER	Bihar	92.0	93.6	94.6	94.7	98.3	87.5	86.6
	DVC	69.6	70.0	67.6	66.0	71.7	72.4	67.4
	Jharkhand	25.4	27.0	23.7	24.4	26.4	24.2	22.4
	Odisha	98.2	96.9	95.6	89.8	87.8	94.3	90.2
	West Bengal	180.3	187.0	171.4	169.6	173.0	172.2	154.0
	Sikkim	1.2	1.4	1.4	1.2	1.1	1.1	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	2.1	2.3
	Assam	25.8	29.3	30.0	31.9	32.1	31.8	29.8
	Manipur	2.1	2.1	2.2	2.3	2.2	2.2	2.4
	Meghalaya	4.9	5.8	5.8	5.5	5.5	5.5	5.4
	Mizoram	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.7
	Nagaland	2.1	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1
	Tripura	3.5	3.9	4.8	4.7	3.4	4.7	3.9
ALL INDIA TOTAL		3653.9	3757.0	3857.5	3861.8	3883.9	3821.3	3670.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जून से 24 जून 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	18-06-2018	19-06-2018	20-06-2018	21-06-2018	22-06-2018	23-06-2018	24-06-2018
East to North	-58.2	-55.1	-67.8	-81.2	-87.4	-95.4	-90.1
East to West	51.6	42.0	36.9	40.5	37.3	-31.3	41.0
East to South	-47.9	-39.5	-47.4	-57.6	-46.7	-48.2	-57.7
East to North-East	-0.3	-5.2	0.0	1.7	3.0	5.9	5.0
North-East to North	-12.1	-12.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-191.8	-190.7	178.8	-204.3	-213.0	-213.6	-203.1
West to South	21.2	23.0	16.2	11.4	2.3	-8.6	2.1

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जून से 24 जून 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)
18-06-2018	25.0	1041	-6.0	-253	-249	-14.6	-675	-610
19-06-2018	20.7	864	-7.2	-394	-300	-14.5	-656	-605
20-06-2018	17.6	733	-8.5	-419	-356	-14.6	-657	-608
21-06-2018	16.6	692	-5.5	-384	-228	-14.5	-644	-605
22-06-2018	14.5	603	-7.6	-554	-317	-14.9	-647	-620
23-06-2018	16.2	674	-4.5	-412	-189	-14.6	-654	-610
24-06-2018	16.6	690	-6.5	-383	-269	-15.2	-664	-631
कुल Total	127.1		-45.8			-102.9		

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	NER	1) 400 kV Bongaigaon- Byrnihat 2) 400 kV Byrnihat – Silchar 3) 400 kV Silchar- Azara 4) 400 kV Silchar- Palatana I & II 5) 132 kV Dimapur – Imphal 6) 132 kV Dimapur – Doyang I & II 7) 132 kV Badarpur – Khliehriat 8) 132 kV Dimapur – Dimapur I 9) 132 kV Dimapur – Bokajan 10) 132 kV Silchar-P.K..Bari I 11) 132 kV Silchar-P.K..Bari II 12) 132 kV SM Nagar –Palatana 13) 132 kV SM Nagar-Comilla I & II	PG/AGTPP/	18-06-2018	01:39	18-06-2018	02:09	0:30	At around 01:39:43 Hrs on 18-06-2018, 400kV Silchar-Palatana 1 & 2, 400kV Silchar-Azara, 400kV Silchar-Byrnihat & 400 kV Byrnihat-Bongaigaon tripped. 132kV network on Tripura, Manipur, Mizoram, Nagaland & Assam effected. There was generation loss of around 793MW and load loss of 200MW reported. All 400kV lines restored by 04:46Hrs.	793	200	GD-III
2	ER	1) 315 MVA 400/220 KV ICT I Bakreshwar 2) Bakreshwar unit II 3) 400 KV Arambag Bakreshwar ckt	WBSETCL	19-06-2018	10:10	19-06-2018	10:58	0:48	During shutdown of main CB connected to GT of Bakreshwar unit II at 400 KV Bakreshwar s/s at 10:10 hrs, while connecting it with transfer bus via Bus coupler CB, it tripped on LBB, which led to tripping of all elements connected to Bus I. It is suspected that NIT(Normal intermediate switch) remain hanged in the intermediate position in the case of bus coupler CB between 400 KV main and transfer bus, which led to LBB initiation	210	0	GD-I
3	ER	1) 132kV Banka(PG)-Banka(BSEB)	PG/BSPTCL	19-06-2018	16:44	19-06-2018	17:30	0:46	At 16:44hrs 65MW load loss reported at Banka due to tripping of both ckt. Of 132kV Banka(PG)-Banka(BSEB). Flash report attached	0	65	GD-I
4	ER	1) 132 KV Lakhisarai - Lakhisarai D/C	PG/BSPTCL	21-06-2018	17:16	21-06-2018	17:46	0:30	At 17:16 hrs, 132 KV Lakhisarai - Lakhisarai D/C tripped on R_N fault from Lakhisarai (PG) end. As a result, load loss of 70 MW occurred at Lakhisarai	0	70	GD-I