



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
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: 23rd June 2016

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, 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 13th June to 19th June 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 13 जून से 19 जून 2016, 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 13th June to 19th June 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20130616%20to%20190616.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 जून से 19 जून - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Jun-16

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
13-06-2016	41697	499	41955		35338		17600	300	2256	162	138846	961
14-06-2016	45685	896	42989	320	35946		17319	264	2281	156	144220	1636
15-06-2016	45775	739	42405	348	37000		17524		2371	122	145075	1209
16-06-2016	46847	460	42331	134	36206	332	17838		2264	251	145486	1177
17-06-2016	47469	776	40450	173	35249		17635	200	2277	185	143081	1334
18-06-2016	48295	903	41207	173	33801		17871	100	2345	132	143519	1308
19-06-2016	47265	666	38808	60	32284	25	17280	200	2274	126	137911	1077

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)
13-06-2016	1073	309	1004	23	780	30	359	52	39	20	3255	435
14-06-2016	1077	307	1016	20	806	31	357	53	43	23	3299	434
15-06-2016	1107	319	1011	21	812	35	359	56	43	21	3332	451
16-06-2016	1102	323	1018	24	839	37	366	60	43	23	3368	467
17-06-2016	1149	322	1013	18	822	43	368	54	40	22	3393	458
18-06-2016	1168	320	974	20	795	42	371	53	42	24	3349	459
19-06-2016	1151	332	939	17	735	30	370	55	42	22	3237	455

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
13-06-2016	5.78	6.70	71.90	21.40	50.00	0.039
14-06-2016	31.96	40.20	55.42	4.39	50.02	0.043
15-06-2016	7.37	7.97	67.86	24.17	50.00	0.047
16-06-2016	9.34	12.42	63.45	24.13	49.99	0.072
17-06-2016	8.39	11.37	75.23	13.40	49.98	0.057
18-06-2016	13.09	15.87	75.09	9.04	49.96	0.063
19-06-2016	2.72	2.72	79.75	17.53	50.00	0.025

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Kharagpur-Chaibasa first time charged at 1827 hrs on 17.6.16
2. 765/400 kV ICT-I at Kanpur GIS first time charged from 400 kV side at 1547 hrs on 18.6.16

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

Region	Date	13-06-2016		14-06-2016		15-06-2016		16-06-2016		17-06-2016		18-06-2016		19-06-2016	
	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	8074	0	8630	0	9530	0	9876	0	9997	0	9956	0	9805	0
	Haryana	6928	121	7424	0	7792	0	7951	0	8002	0	8012	0	8207	0
	Rajasthan	8898	0	9476	0	9627	0	9735	133	9811	0	9830	0	9832	0
	Delhi	5800	0	5477	0	5733	0	5470	0	5764	0	5622	0	5583	0
	UP	14423	445	14561	230	15319	115	14837	0	14906	375	15402	0	15222	0
	Uttarakhand	1829	40	1819	0	1809	40	1808	0	1869	40	1850	75	1826	0
	HP	1178	120	1235	0	1217	18	1110	0	1188	0	1310	0	1220	0
	J&K	1834	459	1813	453	1627	287	1896	474	1843	461	1810	453	1868	467
	Chandigarh	339	0	346	0	289	0	291	0	319	0	300	0	289	0
WR	Chhattisgarh	2885	0	3220	0	3223	0	3161	0	3057	0	3111	0	2987	0
	Gujarat	15000	0	14309	0	14098	0	14273	0	14620	0	15027	5	13491	0
	MP	7010	0	6902	0	7090	0	7353	0	6862	0	6191	0	6230	0
	Maharashtra	18568	258	18595	0	18448	0	18810	0	18180	0	17982	0	16607	0
	Goa	414	0	427	0	415	0	433	0	471	0	431	0	385	0
	DD	322	17	323	0	316	0	310	0	310	0	310	0	291	0
	DNH	781	0	753	0	761	0	746	0	756	0	758	0	745	0
	Essar steel	535	0	547	0	718	0	667	0	635	0	620	0	545	0
SR	Andhra Pradesh	6575	0	6750	0	6735	0	6945	0	6597	0	6380	0	5956	0
	Telangana	5798	0	5924	0	6031	0	6061	0	5893	0	5545	0	5329	0
	Karnataka	6888	0	7138	0	7551	0	7558	0	7982	0	7712	200	6645	200
	Kerala	3315	0	3377	0	3334	0	3094	0	3111	0	3014	0	2934	0
	Tamil Nadu	13992	0	14241	0	14640	0	14122	0	14435	0	13905	0	12985	0
	Pondy	344	0	354	0	356	0	356	0	352	0	339	0	315	0
ER	Bihar	3373	200	3367	0	3301	0	3201	0	3248	200	3304	100	3399	0
	DVC	2673	0	2625	0	2540	0	2608	0	2801	0	2769	0	2774	0
	Jharkhand	1091	0	1005	0	980	0	947	0	1069	0	1031	0	986	0
	Odisha	3862	0	3819	0	3824	0	3525	0	3640	0	3897	0	3740	0
	West Bengal	6890	0	7290	14	7533	0	7793	0	7931	0	7757	0	7505	0
	Sikkim	91	0	94	0	95	0	95	0	91	0	76	0	66	0
NER	Arunachal Pradesh	105	4	99	1	97	3	100	2	95	7	95	7	98	2
	Assam	1419	103	1420	98	1488	59	1419	128	1455	69	1455	84	1463	16
	Manipur	122	3	125	0	137	0	140	2	133	3	128	2	129	1
	Meghalaya	266	0	269	0	267	0	295	0	268	0	270	0	268	0
	Mizoram	64	1	65	0	76	0	74	1	74	2	74	2	69	3
	Nagaland	101	4	102	3	108	0	103	5	109	1	109	1	102	3
	Tripura	225	1	255	1	257	1	244	3	242	4	250	1	246	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	13-06-2016	14-06-2016	15-06-2016	16-06-2016	17-06-2016	18-06-2016	19-06-2016
NR	Punjab	188.2	191.1	208.5	217.4	223.5	229.8	228.1
	Haryana	146.0	146.7	157.0	159.6	169.2	170.8	167.2
	Rajasthan	200.2	204.3	211.3	215.6	214.9	215.4	214.9
	Delhi	113.3	108.5	115.6	109.7	114.3	117.0	110.7
	UP	319.5	319.6	314.9	306.1	319.5	325.9	327.0
	Uttarakhand	39.6	40.2	37.9	34.7	40.1	40.4	37.6
	HP	25.0	26.5	25.7	22.3	25.9	26.9	25.9
	J&K	34.8	33.8	30.4	30.8	35.7	35.4	34.1
Chandigarh	6.5	6.5	6.1	5.7	6.2	6.2	5.7	
WR	Chhattisgarh	69.9	72.8	74.0	76.4	72.5	67.4	71.4
	Gujarat	320.9	318.7	313.8	317.1	320.9	322.9	307.7
	MP	153.0	155.3	155.4	157.2	154.9	134.8	137.6
	Maharashtra	416.1	424.4	422.8	422.7	418.5	403.8	379.6
	Goa	8.2	8.7	9.3	8.5	9.4	8.7	8.1
	DD	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	6.3
	DNH	17.1	17.3	17.4	17.3	17.3	16.9	17.1
	Essar steel	11.3	11.6	11.1	12.1	12.3	12.4	11.0
SR	Andhra Pradesh	143.9	146.3	147.9	153.7	138.9	142.4	133.2
	Telangana	123.2	127.5	128.5	134.9	134.8	125.2	116.6
	Karnataka	140.8	147.6	153.5	161.7	164.5	159.2	141.6
	Kerala	60.8	62.5	63.4	60.7	60.4	58.8	53.4
	Tamil Nadu	303.6	314.1	311.5	320.2	315.7	301.5	283.7
	Pondy	7.2	7.5	7.6	7.7	7.6	7.5	6.9
ER	Bihar	66.3	65.3	64.3	62.8	66.0	67.8	68.6
	DVC	58.6	59.9	56.0	60.3	61.1	62.1	62.4
	Jharkhand	19.9	20.8	20.9	18.7	19.5	20.6	21.3
	Odisha	81.6	80.6	75.8	72.9	72.3	73.3	75.3
	West Bengal	131.7	128.3	140.8	149.6	147.9	145.5	141.3
	Sikkim	0.9	1.6	1.5	1.5	1.2	1.3	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	2.0	1.6	1.7	1.9	1.9
	Assam	24.4	27.4	27.1	27.0	25.2	25.0	25.3
	Manipur	1.9	2.2	2.1	2.1	2.0	1.7	2.0
	Meghalaya	4.9	4.9	4.9	5.2	5.5	6.5	4.7
	Mizoram	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2
	Nagaland	1.7	1.6	1.8	1.5	1.5	1.4	1.5
	Tripura	3.4	3.9	4.1	4.1	3.5	4.0	5.3
ALL INDIA TOTAL		3254.5	3298.3	3332.9	3367.6	3392.6	3348.6	3237.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 जून से 19 जून - 2016 तक) [2]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	13-06-2016	14-06-2016	15-06-2016	16-06-2016	17-06-2016	18-06-2016	19-06-2016
East to North	-48.0	-51.0	-54.0	-59.0	-62.8	-63.2	-61.8
East to West	-9.0	-1.0	-10.0	-14.0	-13.6	-18.2	-8.7
East to South	-58.0	-59.0	-59.0	-52.0	-50.5	-56.3	-46.3
East to North-East	8.0	2.0	1.0	6.0	4.9	7.3	6.9
North to North-East	0.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0
West to North	-116.5	-103.6	-111.7	-113.7	-127.6	-140.0	-137.4
West to South	-55.0	-59.0	-62.0	-60.0	-64.0	-58.6	-53.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 जून से 19 जून - 2016 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)
13-06-2016	12.9	539	-6.0	-251	-250	-12.6	-560	-525
14-06-2016	16.9	704	-5.3	-220	-222	-12.7	-560	-527
15-06-2016	21.3	888	-5.4	-226	-224	-10.9	-525	-454
16-06-2016	25.0	1041	-5.1	-209	-210	-12.1	-548	-506
17-06-2016	21.7	903	-5.2	-210	-219	-12.1	-533	-505
18-06-2016	24.0	999	-5.3	-221	-221	-11.7	-533	-488
19-06-2016	25.0	1042	-5.5	-227	-230	-11.7	-564	-489
कुल Total	146.8		-37.8			-83.8		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1) 400 kV Bawana-Mundka-II 2) 400kV G.Noida(UP)-Nawada(HVPNL) 3) 315 MVA,400/220 kV ICT-I,II,III & IV, G.Noida	DTL/UPPTCL	13.06.2016	19:17	13.06.2016	20:14	00:57	Due to opening of Jumper of line-I at Mundaka, the 400 kV Bawana-Mundka-D/c tripped. Later due to BusBar protection operation at G.Noida the elements tripped.		800	GD-I
2	ER	1) 765/400 kV ICT-I,II,III & IV at Angul s/s	PG	14.06.2016	00:08	14.06.2016	03:56	03:48	Heavy thunderstorm and winds were reported around Angul S/S in the night shift. At 00:08 hrs. Sparking was observed by the station personnel in the 765/400 kV ICT – 2 and while emergency hand tripping the ICT, the remaining ICTs i.e. ICT – 1, 3 & 4 also tripped due to mal-operation of over-flux relay. The operation staff have identified the issue of high voltage in Y phase CVT output of Bus - 1.			GI-II
3	ER/SR	1) HVDC Talcher-Kolar Pole-I	PG	17.06.16	16:35	17.06.16	17:53	01:18	Talcher-Kolar HVDC Pole-1 got tripped on line fault and Pole-2 went to ground return mode with 150MW. SPS trip signal-1&2 of HVDC Talcher-Kolar got triggered as HVDC pole-1 got blocked on a line fault and power flow on the HVDC link just prior to that instant was more than 1500 MW (Antecedent Flow-1980 MW). Load relief due to SPS operation was 1100MW in Southern region. Talcher TPS stage-2 Unit-6 got tripped due to operation of SPS. UNIT-5 tripped at 16:37 hrs on flame failure during ramping down of generation (As per SPS logic, unit#6 should trip and 150MW ramp down in Unit#5 if one pole trips and if sum of antecedent power flow on four outgoing 400kV AC feeders > 1600 MW).	1400	1100	GI-II
4	WR	1) 400 KV Chornia Bus-1 2) 400 KV Asoj-Chornia-1 3) 400kV Chornia-Kosamba -1 , 4) 400 kV Chornia-Vadavi-1 5) 400 kV Chornia-Amreli 6) 400 kV Chornia-CGPL 7) Chornia ICT-1&3(400/220KV).	Gujarat	17.06.16	17:56	17.06.16	19:19	01:23	400 KV Chornia Bus-1 tripped due to 400 KV Asoj-Chornia-1 B-phase breaker blast at chornia end which lead to tripping of 400kV Chornia-Kosamba -1 , vadavi-1 & Chornia-Amreli and Chornia-CGPL line along with ICT-1&3(400/220KV).			GI-II