



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:15th July 2016

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, 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. 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, शिलॉंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. अपर महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Additional General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 04th July to 10th July 2016.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 4 जुलाई से 10 जुलाई 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 04th July to 10th July 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20040716%20to%20100716.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

Yotankar
15/7/16
DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (4 जुलाई से 10 जुलाई - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 15-Jul-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)
04-07-2016	42887	1002	38159	135	34860		17012		2281	142	135199	1279
05-07-2016	46566	1166	37608	116	34817	265	17482	100	2277	144	138750	1791
06-07-2016	45646	1024	37064	31	34250		17315	100	2377	117	136652	1272
07-07-2016	48984	978	37608	116	34287	460	18320	200	2361	92	141561	1846
08-07-2016	49185	487	36626	1099	33737	200	17641	350	2366	119	139555	2255
09-07-2016	44527	622	36868		33950		17984	150	2280	180	135609	952
10-07-2016	45139	600	35432		30872		17695		2320	111	131458	711

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)
04-07-2016	967	323	848	19	784	46	349	72	39	26	2986	486
05-07-2016	1054	337	849	16	794	53	350	64	43	27	3090	496
06-07-2016	1033	318	840	14	790	43	358	62	44	27	3065	463
07-07-2016	1132	333	854	16	791	42	374	73	43	26	3194	489
08-07-2016	1154	335	845	20	777	31	369	75	45	24	3189	486
09-07-2016	1094	334	828	14	755	29	375	68	44	23	3096	467
10-07-2016	1070	325	808	20	711	26	366	66	42	23	2997	459

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
04-07-2016	7.03	8.30	70.27	21.44	50.00	0.046
05-07-2016	10.00	10.25	76.66	13.09	49.99	0.042
06-07-2016	6.31	6.62	68.76	24.62	50.01	0.043
07-07-2016	14.59	8.30	70.27	21.44	49.96	0.066
08-07-2016	6.46	6.49	76.08	17.43	50.00	0.035
09-07-2016	1.38	1.38	71.25	27.37	50.02	0.031
10-07-2016	0.12	0.12	64.26	35.63	50.03	0.032

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765/400 kV ICT-II at Kanpur charged for the first time at 2018 hrs on 05.07.16
2. 765 kV Bus Reactor- I & II at Kanpur charged for the first time at 2018 & 2020 hrs respectively on 05.07.16
3. 765 kV Bus-II at Kanpur charged for the first time at 1941 hrs on 05.07.16
4. 765 kV Kanpur-Varanasi-I & II charged for the first time at 1912 hrs & 1735 hrs on 10.07.16

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

Region	Date	04-07-2016		05-07-2016		06-07-2016		07-07-2016		08-07-2016		09-07-2016		10-07-2016	
	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	7689	0	9540	0	9037	0	9532	0	10355	0	9306	0	9222	0
	Haryana	7396	176	8250	182	8453	0	8256	635	8895	0	8463	0	8612	0
	Rajasthan	7801	0	8378	0	8808	0	8714	0	8648	0	8345	0	8187	0
	Delhi	5135	0	5665	0	5616	0	5685	0	5508	0	5193	0	5192	0
	UP	13321	0	13557	0	13502	0	14748	0	14267	0	14163	180	14530	0
	Uttarakhand	1875	0	1930	40	1715	75	1877	75	1840	75	1907	65	1930	35
	HP	1211	0	1278	0	1204	0	1269	0	1295	0	1208	0	1142	0
	J&K	1774	444	1802	451	1554	388	1668	417	1761	440	1490	373	1457	364
Chandigarh	305	0	333	0	315	0	320	0	350	0	291	0	312	0	
WR	Chhattisgarh	3123	0	3122	0	3122	0	2960	36	2831	331	3077	0	3060	0
	Gujarat	12032	0	12318	0	11909	8	12809	0	12668	0	12662	0	11912	0
	MP	5999	0	5761	0	5601	0	5769	0	5759	0	5394	0	5622	0
	Maharashtra	15552	0	15391	0	15600	0	15467	0	15284	0	14631	0	13870	0
	Goa	423	0	406	0	398	0	422	0	437	0	414	0	362	0
	DD	298	0	309	0	304	0	307	0	313	0	306	0	280	0
	DNH	745	0	738	0	699	0	736	0	736	0	722	0	711	0
	Essar steel	577	0	480	0	628	0	598	0	566	0	553	0	542	0
SR	Andhra Pradesh	6463	0	6394	0	6275	0	6429	0	6133	0	6038	0	5982	0
	Telangana	5689	0	5735	0	5616	0	5782	0	5709	0	5642	0	5161	0
	Karnataka	7298	200	7224	250	7168	0	7320	0	7149	0	6880	0	6593	0
	Kerala	3096	0	3226	0	2929	0	3268	0	3103	0	3135	0	2852	0
	Tamil Nadu	13866	0	14572	0	14130	0	14305	0	13441	0	13451	0	12227	0
	Pondy	336	0	343	0	328	0	334	0	336	0	340	0	314	0
ER	Bihar	3161	0	3276	0	3463	50	3500	100	3325	100	3477	150	3484	0
	DVC	2488	0	2717	0	2704	0	2790	0	2897	0	2710	0	2704	0
	Jharkhand	906	0	931	0	1011	0	1102	0	973	0	1024	0	1005	0
	Odisha	3746	0	3873	0	3847	0	3903	0	3980	0	3855	0	3976	0
	West Bengal	7106	0	7324	0	7211	0	7227	0	7358	0	7391	0	6999	0
	Sikkim	96	0	75	0	59	0	73	0	76	0	84	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	97	0	109	1	114	0	109	3	102	6	100	8	100	6
	Assam	1420	90	1390	124	1456	90	1441	70	1499	34	1436	97	1475	35
	Manipur	129	1	129	1	124	6	122	5	132	4	135	1	136	2
	Meghalaya	285	0	265	0	291	0	260	0	277	0	266	0	259	0
	Mizoram	65	5	70	0	70	4	71	3	73	1	72	2	65	6
	Nagaland	101	0	99	2	102	4	107	3	105	2	101	6	104	3
	Tripura	229	1	229	1	233	0	259	0	245	5	215	22	238	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	04-07-2016	05-07-2016	06-07-2016	07-07-2016	08-07-2016	09-07-2016	10-07-2016
NR	Punjab	166.6	201.3	183.2	212.2	235.1	199.3	192.5
	Haryana	148.0	171.0	168.9	181.6	186.0	180.8	177.7
	Rajasthan	162.1	173.2	187.8	191.8	191.8	187.7	184.0
	Delhi	102.0	113.1	115.5	112.6	113.1	108.6	104.9
	UP	286.3	289.5	283.5	330.8	320.0	314.1	312.4
	Uttarakhand	38.3	40.7	36.2	39.4	39.7	40.9	37.9
	HP	25.0	26.4	24.7	26.1	27.7	25.9	24.0
	J&K	32.5	32.7	27.6	31.6	33.7	30.8	30.7
	Chandigarh	5.9	6.4	6.1	6.4	6.8	6.1	5.9
WR	Chhattisgarh	69.3	70.0	69.3	70.0	66.5	70.6	71.7
	Gujarat	269.1	273.8	272.6	273.8	285.2	283.6	272.7
	MP	127.9	122.3	115.5	122.3	116.7	108.6	113.8
	Maharashtra	338.8	343.0	340.0	343.0	333.1	321.5	308.8
	Goa	8.9	8.1	8.4	8.1	8.9	8.8	8.2
	DD	6.2	6.8	6.9	6.8	6.9	6.8	5.8
	DNH	16.9	16.7	16.1	16.7	16.8	16.7	16.4
	Essar steel	11.1	8.6	11.1	8.6	10.9	11.5	10.3
SR	Andhra Pradesh	139.0	142.5	141.5	140.4	136.4	131.3	134.9
	Telangana	125.4	124.4	124.2	125.2	125.5	117.9	111.8
	Karnataka	152.4	150.0	148.1	149.6	146.7	141.0	126.8
	Kerala	54.3	56.0	57.3	60.0	60.2	58.1	53.4
	Tamil Nadu	305.7	313.4	311.6	308.1	300.5	299.3	276.9
	Pondy	7.3	7.3	7.4	7.2	7.3	7.3	6.8
ER	Bihar	57.9	55.6	63.3	69.2	70.9	71.0	71.8
	DVC	53.9	60.8	62.7	62.4	59.5	61.7	61.8
	Jharkhand	16.3	17.9	19.0	20.7	20.7	20.9	20.9
	Odisha	77.2	74.3	75.2	77.9	74.6	75.6	75.2
	West Bengal	141.7	139.9	136.8	142.7	142.4	144.6	135.4
	Sikkim	1.5	1.2	0.9	1.0	1.0	1.2	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.6	1.7	1.9	1.7	1.5	1.7
	Assam	23.6	26.9	28.6	27.3	29.5	28.9	27.8
	Manipur	1.9	2.3	1.7	1.9	1.8	1.9	1.9
	Meghalaya	5.6	5.4	5.5	5.0	4.9	5.4	4.6
	Mizoram	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.0	1.1
	Nagaland	1.9	2.2	1.5	1.8	1.6	1.1	1.1
	Tripura	3.3	3.5	3.7	4.0	3.9	3.9	4.0
ALL INDIA TOTAL		2986.5	3089.9	3065.3	3189.1	3189.2	3096.1	2996.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (4 जुलाई से 10 जुलाई - 2016 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	04-07-2016	05-07-2016	06-07-2016	07-07-2016	08-07-2016	09-07-2016	10-07-2016
East to North	-73.8	-74.9	-58.8	-56.2	-53.0	-50.0	-53.0
East to West	-14.8	-16.2	-11.5	-25.4	-19.0	-16.0	-16.0
East to South	-55.6	-48.9	-55.6	-49.4	-50.0	-41.0	-37.0
East to North-East	3.4	5.2	0.4	-4.6	-13.0	-12.0	-7.0
North to North-East	11.6	7.5	10.1	10.1	18.3	18.3	11.8
West to North	-108.7	-129.6	-96.2	-128.6	-128.2	-148.9	-111.6
West to South	-65.2	-61.0	-64.0	-61.0	-57.0	-38.0	-46.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (4 जुलाई से 10 जुलाई - 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)
04-07-2016	35.2	1467	-5.2	-215	-217	-12.5	-557	-522
05-07-2016	31.3	1304	-5.4	-227	-225	-10.9	-545	-455
06-07-2016	32.7	1363	-5.0	-210	-209	-9.7	-548	-403
07-07-2016	36.0	1500	-5.5	-226	-228	-8.5	-550	-355
08-07-2016	34.8	1450	-5.6	-231	-233	-8.5	-539	-355
09-07-2016	35.2	1465	-5.4	-222	-223	-9.7	-537	-404
10-07-2016	34.9	1455	-5.5	-227	-228	-12.3	-540	-512
कुल Total	240.1		-37.5			-72.2		

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					
1	NR	1) 220 kV Salal –Jammu 2) 220 kV Kisenpur-Burn-1 3) 220 kV Kisenpur- Mirbazar 4) 220 kV Kisenpur- Ramban 5) 220 kV Hiranagar-Sarna 6) Baglihar Units and Dulhasti Unit	J & K	05.07.2016	22:42	05.07.2016	23:46	01:04	Due to rain and thunderstorm elements given in column tripped.	800		GD-I
2	NER	1) 400 kV Silchar – Azara 2) 400 kV Silchar – Byrnihat 3) 132 kV Badarpur –Khliehriat 4) 132 kV Imphal – Dimapur 5) 132 kV RC Nagar – Kumarghat 6) 132kV Palatana - SM Nagar 7) 132 kV Palatana – Udaipur 8) 132 kV Silchar – PK Bari I & II 9) RC Nagar U-3 & U-4 10) Palatana GTG 1 & 2	NER	05.07.2016	13:19	05.07.2016	14:14	00:55	400 kV Silchar – Azara and 400 kV Silchar – Byrnihat tripped on distance protection. Following these trippings, SPS –III operated for reduction of generation from Palatana to 200 MW to prevent overloading of 132 kV corridors between Northern and Southern part of NER Grid. Palatana generation backing down did not occur within a short time (there was a time delay of approximately 9 minutes), resulting in overloading / power swing in 132 kV Badarpur –Khliehriat line and 132 kV Imphal – Dimapur lines leading to tripping, and subsequent isolation of Southern part of NER Grid (consisting of South Assam, Manipur ,Mizoram, Tripura including radial load of Bangladesh along with RC Nagar, Palatana, Loktak & Tripura generation). The rest of the island survived with Manipur and Mizoram load (Manipur – 55 MW & Mizoram –29 MW) with Loktak generation (82 MW).	684	307	GD-IV
3	WR/NR	1) 400 kV Mahendrarahrh-Dhanoda –I & II 2) HVDC Mundra-Mahendragarh Pole-II	PG/ADANI	10.07.2016	21:05	10.07.2016	22:22	01:17	Due to R phase CT blast of Pole-II Converter Transformer (AC side dia 20C05C-Main Bay)at Mahendragarh HVDC end, Busbar protection operated and Section Bus-2A tripped .400 kV lines Mahendrarahrh-Dhanoda –I & II tripped at 21.05 Hrs & Mundra-Mahendragarh Pole-II tripped at 21.06 Hrs. As reported from HVDC Mahendragarh SPS Stage-1 operated . nothing confirmed from State Utility regarding load shedding in NR & Generation reduction at Mundra.			GI-II