



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:2nd September 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 नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, 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 22nd August to 28th August 2016.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 22 अगस्त से 28 अगस्त 2016, 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 22nd August to 28th August 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20220816%20to%20280816.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 अगस्त से 28 अगस्त - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 2-Sep-16

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)
22-08-2016	44659	2484	40863	244	38719		17239		2485	99	143965	2827
23-08-2016	45546	2212	41486	231	39363		18320	100	2487	104	147202	2647
24-08-2016	42694	1861	40166	171	38771		18148	450	2472	161	142251	2643
25-08-2016	44222	795	37541		38014		18314	200	2035	516	140126	1511
26-08-2016	45188	1366	38212	110	37962		18399	300	2338	216	142099	1992
27-08-2016	44421	750	39217	101	36254		18614	250	2427	181	140933	1282
28-08-2016	42776	675	38807	10	34562		18417		2395	132	136957	817

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)
22-08-2016	1037	353	943	110	926	94	327	81	46	18	3278	656
23-08-2016	1045	364	936	108	938	77	370	84	48	17	3336	649
24-08-2016	1011	291	912	98	925	61	384	85	50	17	3281	552
25-08-2016	993	363	875	95	918	48	387	78	47	17	3219	600
26-08-2016	1028	355	876	97	901	46	376	82	42	18	3222	597
27-08-2016	1011	362	891	95	867	40	388	77	46	18	3203	592
28-08-2016	987	352	877	97	816	34	390	73	46	18	3115	573

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
22-08-2016	8.88	10.69	78.00	11.31	49.97	0.053
23-08-2016	19.68	21.46	69.90	8.65	49.95	0.071
24-08-2016	5.25	6.28	70.54	23.17	50.00	0.044
25-08-2016	2.63	2.63	76.24	21.13	50.01	0.029
26-08-2016	5.59	6.10	76.50	17.40	50.00	0.038
27-08-2016	3.18	3.21	76.71	20.08	50.00	0.033
28-08-2016	1.46	1.46	79.03	19.51	50.01	0.028

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400/220 kV, 500 MVA ICT-III at Maithon(PG) first time charged on no load at 1532 hrs on 28.08.16.
--

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

Region	Date	22-08-2016		23-08-2016		24-08-2016		25-08-2016		26-08-2016		27-08-2016		28-08-2016	
	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	9256	0	9220	0	8828	0	7097	0	8142	0	7240	0	6800	0
	Haryana	8563	30	8692	0	7859	0	7749	0	7723	0	8102	0	7406	0
	Rajasthan	7404	10	7366	150	7561	0	7367	0	7570	205	7788	0	7518	0
	Delhi	5216	0	5239	0	5037	0	4686	0	5111	0	5021	0	5176	0
	UP	13434	585	13686	90	13759	0	14152	510	14144	420	14032	10	14512	565
	Uttarakhand	1713	0	1828	75	1780	75	1784	0	1769	75	1833	75	1712	0
	HP	1201	0	1182	0	1271	0	1234	0	1239	0	1235	0	1168	0
	J&K	1900	475	1788	447	1812	453	1867	467	1841	460	1821	455	1727	432
Chandigarh	306	0	281	0	289	0	256	0	311	0	263	0	272	0	
WR	Chhattisgarh	3418	0	3999	0	3600	0	3491	0	3388	0	3365	0	3515	0
	Gujarat	12932	0	12222	4	10628	0	9303	7	9665	0	10447	0	10253	0
	MP	5980	0	5971	25	6376	2	6516	0	6365	0	6472	0	6661	0
	Maharashtra	18871	0	18758	236	19068	0	18689	0	18885	0	18803	2	18009	2
	Goa	422	0	421	0	428	0	418	0	413	0	402	0	353	0
	DD	298	0	321	0	317	0	304	0	311	0	313	0	291	0
	DNH	735	0	743	0	759	0	754	0	745	0	741	0	732	0
	Essar steel	607	0	527	0	458	0	444	0	458	0	393	0	449	0
SR	Andhra Pradesh	7885	0	7960	0	7633	0	7521	0	7040	0	6878	0	6885	0
	Telangana	7901	0	7873	0	7788	0	7455	0	7547	0	7405	0	6729	0
	Karnataka	8563	750	8645	0	8884	0	9218	180	9103	300	8926	0	7847	0
	Kerala	3532	0	3425	0	3463	0	3426	0	3364	0	3289	0	3083	0
	Tamil Nadu	14154	0	14231	0	14109	0	14407	0	13368	0	13140	0	11902	0
	Pondy	356	0	347	0	348	0	345	0	337	0	338	0	297	0
ER	Bihar	3153	0	3346	0	3585	0	3511	200	3514	300	3428	250	3466	0
	DVC	2483	0	2556	0	2694	0	2733	0	2686	0	2878	0	2723	0
	Jharkhand	883	0	1085	0	2389	0	1002	0	989	0	1069	0	1133	0
	Odisha	3763	0	4182	0	4082	0	3753	0	3917	0	4048	0	3990	0
	West Bengal	7395	0	7822	0	7919	0	7912	0	8093	0	8229	0	7863	0
	Sikkim	91	0	88	0	94	0	83	0	90	0	88	0	76	0
NER	Arunachal Pradesh	98	3	105	4	106	4	111	1	107	2	110	2	101	4
	Assam	1547	75	1624	25	1506	143	1428	229	1451	163	1601	56	1517	80
	Manipur	123	2	122	1	126	1	95	32	123	5	127	1	139	2
	Meghalaya	293	0	267	0	291	0	250	0	274	0	276	0	264	0
	Mizoram	74	1	80	3	81	2	67	5	71	2	73	2	69	3
	Nagaland	114	1	102	2	104	3	122	1	106	1	105	2	96	6
	Tripura	253	0	256	0	266	0	200	10	243	5	263	2	243	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	22-08-2016	23-08-2016	24-08-2016	25-08-2016	26-08-2016	27-08-2016	28-08-2016
NR	Punjab	204.3	204.1	182.9	158.1	175.2	157.4	150.1
	Haryana	174.8	175.1	162.2	155.3	161.6	158.5	152.3
	Rajasthan	161.6	164.4	161.9	152.4	166.7	171.6	158.5
	Delhi	107.0	108.5	104.2	97.9	105.6	102.3	102.9
	UP	290.4	289.3	295.1	322.7	312.7	315.7	322.3
	Uttarakhand	37.0	38.4	38.1	39.4	39.5	39.7	38.6
	HP	24.0	24.9	25.2	25.2	25.3	26.0	24.3
	J&K	32.3	35.1	35.2	36.2	35.3	34.2	32.4
	Chandigarh	5.5	5.4	5.7	5.3	6.0	5.5	5.2
WR	Chhattisgarh	82.2	82.2	83.0	80.8	78.0	76.8	83.2
	Gujarat	288.5	276.1	247.0	210.9	212.5	232.8	225.4
	MP	120.8	122.0	128.2	135.7	135.8	135.9	137.0
	Maharashtra	406.7	411.3	412.4	406.2	407.8	404.9	391.4
	Goa	9.4	8.6	8.4	8.6	8.6	8.4	7.6
	DD	6.8	7.3	7.2	7.0	6.9	7.1	6.7
	DNH	16.9	16.9	17.2	17.2	17.2	17.1	16.9
	Essar steel	11.2	11.6	8.6	9.0	9.0	7.7	8.8
SR	Andhra Pradesh	178.5	182.5	170.1	167.4	163.0	158.0	155.4
	Telangana	177.5	179.7	176.1	167.0	167.6	165.9	154.8
	Karnataka	187.5	189.0	193.9	196.7	197.0	188.3	175.0
	Kerala	65.8	65.3	66.6	65.4	65.2	64.6	58.4
	Tamil Nadu	309.0	313.9	310.8	314.8	301.3	283.4	266.2
	Pondy	7.2	7.3	7.0	7.0	7.3	6.9	6.5
ER	Bihar	58.5	67.2	72.2	74.5	67.7	70.7	73.0
	DVC	52.0	58.3	59.7	58.5	61.7	61.1	59.3
	Jharkhand	17.5	20.5	21.3	21.1	19.2	21.4	22.0
	Odisha	76.0	80.7	79.4	77.2	74.2	77.9	78.4
	West Bengal	121.4	141.6	150.1	154.1	152.2	156.0	156.0
	Sikkim	1.2	1.3	1.2	1.3	1.1	1.2	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.1	1.9	1.9	1.7	2.2	2.1
	Assam	30.4	32.1	33.4	32.2	27.8	30.9	30.7
	Manipur	1.9	1.9	1.9	1.5	1.4	1.2	1.1
	Meghalaya	4.7	4.4	5.0	4.3	4.6	4.8	4.9
	Mizoram	1.2	1.2	1.3	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.8	1.9	1.8	1.8	1.7	1.8	1.9
	Tripura	3.8	4.1	4.3	4.0	3.4	4.0	3.7
ALL INDIA TOTAL		3277.2	3336.0	3280.6	3219.6	3222.7	3202.8	3115.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 अगस्त से 28 अगस्त - 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	22-08-2016	23-08-2016	24-08-2016	25-08-2016	26-08-2016	27-08-2016	28-08-2016
East to North	-62.0	-58.0	-57.0	-42.8	-49.0	-42.0	-39.0
East to West	-3.0	6.0	15.0	22.9	24.0	25.0	16.0
East to South	-60.0	-60.0	-60.0	-58.4	-56.0	-51.0	-44.0
East to North-East	-17.0	-24.0	-20.0	-20.3	-17.0	-19.0	-19.0
North to North-East	17.2	19.3	15.5	16.1	16.0	16.3	16.0
West to North	-127.1	-115.0	-129.7	-107.6	-124.6	-119.7	-113.5
West to South	-71.0	-71.0	-71.5	-70.1	-65.1	-64.9	-66.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 अगस्त से 28 अगस्त - 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)
22-08-2016	34.7	1444	-4.9	-204	-205	-11.9	-538	-495
23-08-2016	33.9	1410	-5.4	-224	-224	-12.3	-543	-513
24-08-2016	32.5	1355	-5.2	-216	-218	-12.3	-547	-511
25-08-2016	32.1	1338	-5.0	-207	-207	-12.1	-530	-504
26-08-2016	33.3	1388	-5.3	-220	-220	-11.8	-530	-490
27-08-2016	32.0	1333	-5.4	-217	-227	-11.9	-540	-495
28-08-2016	28.9	1204	-5.4	-210	-223	-12.5	-548	-520
कुल Total	227.3		-36.6			-84.7		

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	SR	1) 400 kv NEYVELI TS 2 - NAGAPATNAM 2)400 kv NEYVELI TS 2 - PUGALUR 3)400 kv NEYVELI TS 2- PONDICHERY 4)400 kv NEYVELI TS 2- SALEM 2 5)400 kv NEYVELI TS2- NEYVELI TS-I (EXP) 6)400/230 kv ICT-1 AT NEYVELI 7)400/230 kv ICT-2 AT NEYVELI	NLC	22.08.2016	06:14	22.08.2016	07:44	01:30	Due to CT switching relay contact problem the busbar protection operated at Neyveli Exp.			GI-II
2	SR	1) Complete outage of 220 kv Kalamasserry station	KSEB	23.08.2016	11:19	23.08.2016	19:40	08:21	There was a line fault on 110 kv kaloor feeder. The conductor snapped and fell down, the distance relay acted and tripped the breaker; but faulty conductor bridged the the terminals of breaker and fault eventually turned into a bus fault. In the absence of 110 kv Busbar protection, all the 220/110 kv transformer protections operated. the 200 MVA transformers tripped alongwith tripping of 110 KV source feeders at remote end. Te 120 MVA transformer not tripped due to failure of DC to CB. The fault continued to be fed through 120 MVA transformer 4 and eventually cleared at Brahmapuram end.		500	GD-I
3	NR	1) 400kv Chamera I-Jallandhar-1 2) 400kv Chamera I-Jallandhar ckt 2 3) Chamera I unit #1,2 & 3 4) Chamera II unit #2 (100MW)	NHPC	27.08.2016	07:16	27.08.2016	07:55	00:39	Lightning striked at tower (4Km away from Chamera-I end). This caused R-Y phase to phase fault in 400kv Chamera I-Jallandhar ckt 1&2 (as informed by Chamera I).Due to very high fault current all units of Chamera I tripped on differential protection.	600		GD-I