



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: 28th August 2015

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, 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 17th August 2015 to 23rd August 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, -17 अगस्त 2015 से 23 अगस्त 2015, 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 17th August 2015 to 23rd August 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20170815%20to%20230815.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

शंकरमति
28/8/15
f. DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 अगस्त से 23 अगस्त -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 28-Aug-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
17-08-2015	43486	2314	39798	284	32581	1758	17496		2098	307	135459	4663
18-08-2015	42861	2062	40318	430	31644	2652	17453	468	2148	231	134424	5843
19-08-2015	44018	2650	40517	326	31644	2652	17975	450	2071	285	136225	6363
20-08-2015	44657	2718	40706	380	32253	2319	17798	168	2058	297	137472	5882
21-08-2015	43903	2756	41086	197	32362	1500	17437	200	2146	283	136934	4936
22-08-2015	43851	2146	41427	213	32565	1200	17370	358	2208	200	137422	4117
23-08-2015	42467	1781	39827	234	31454	450	16991	226	2169	158	132908	2849

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
17-08-2015	980	388	886	99	767	113	352	69	40	24	3024	693
18-08-2015	993	389	912	99	784	108	351	70	38	27	3078	692
19-08-2015	990	325	923	97	784	108	354	76	39	28	3090	633
20-08-2015	1012	370	933	93	791	102	359	76	36	27	3131	668
21-08-2015	1021	368	947	92	769	91	360	80	37	27	3134	658
22-08-2015	1011	369	948	89	743	78	355	76	40	28	3097	640
23-08-2015	981	355	940	73	715	58	354	75	39	28	3029	589

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड
17-08-2015	9.24	11.49	74.81	13.70	50.04	0.087
18-08-2015	5.68	6.17	78.68	15.15	49.99	0.045
19-08-2015	14.21	16.22	71.70	12.08	49.97	0.054
20-08-2015	12.59	13.69	71.35	14.95	49.97	0.066
21-08-2015	9.61	10.09	74.62	15.29	49.99	0.072
22-08-2015	3.09	3.10	79.29	17.60	50.01	0.041
23-08-2015	3.32	3.32	75.78	20.90	50.03	0.046

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV Phagi-Bhiwani-I first time charged on 22/08/2015 at 1757 hrs.
--

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

Region	Date	17-08-2015		18-08-2015		19-08-2015		20-08-2015		21-08-2015		22-08-2015		23-08-2015	
	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	9454	0	8911	0	8794	0	9014	0	9086	0	7621	0	7526	0
	Haryana	7106	0	6914	0	7838	0	7936	0	7526	556	8063	0	7371	0
	Rajasthan	7257	0	7710	0	8158	0	8098	0	8533	0	8678	0	8704	0
	Delhi	4730	0	4883	0	4850	44	4783	2	4928	1	4552	0	4476	0
	UP	11496	4380	11921	3705	11968	4175	12389	4575	12863	3545	12139	3725	12355	3185
	Uttarakhand	1768	0	1834	0	1678	230	1783	35	1593	155	1816	0	1663	0
	HP	1207	0	1259	0	1296	0	1285	0	2061	0	1256	0	1177	0
	J&K	1778	444	1830	457	1751	438	1740	435	1714	428	1714	428	1804	451
	Chandigarh	299	0	314	0	309	0	300	0	292	0	239	0	245	0
WR	Chhattisgarh	3260	0	3355	297	3378	96	3397	96	3372	96	3499	133	3496	96
	Gujarat	12061	0	12188	0	12567	44	12445	22	12874	0	13241	0	12696	0
	MP	6307	0	6147	0	6628	0	6600	0	6860	0	7060	0	7005	0
	Maharashtra	17655	24	18915	26	18357	26	18353	24	18431	27	17910	25	17774	25
	Goa	421	0	409	0	409	0	407	0	409	0	403	0	362	0
	DD	293	0	298	0	297	0	297	0	297	0	297	0	283	0
	DNH	688	0	688	0	692	0	693	0	698	0	697	0	685	0
	Essar steel	332	0	295	0	296	0	296	0	311	0	287	0	397	0
SR	Andhra Pradesh	6263	0	6500	0	6500	0	6368	0	5550	0	5865	0	5650	0
	Telangana	6520	0	6332	0	6332	0	6058	0	6145	0	6106	0	5983	0
	Karnataka	7011	1000	7037	1000	7037	1000	6697	1300	6736	950	6786	600	7011	400
	Kerala	3261	200	3069	0	3069	0	3380	125	3374	0	3207	0	3194	0
	Tamil Nadu	12513	0	12929	652	12929	652	13156	0	12396	0	12149	0	10788	0
	Pondy	327	0	336	0	336	0	343	0	333	0	300	0	282	0
ER	Bihar	2959	0	2846	0	3046	0	3085	100	3021	150	3136	0	3052	0
	DVC	2468	0	2434	0	2671	0	2563	0	2622	0	2693	0	2614	0
	Jharkhand	1128	0	1155	0	1029	0	1026	0	1034	0	1101	0	1084	0
	Odisha	3920	0	3624	0	3883	0	3988	0	3981	0	3664	0	3572	0
	West Bengal	7363	0	7546	0	7427	0	7561	18	7153	0	7458	0	7054	0
	Sikkim	87	0	87	0	86	0	83	0	90	0	85	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	96	1	94	3	95	2	85	1	94	1	92	2	101	4
	Assam	1287	176	1290	121	1299	141	1254	200	1260	202	1329	102	1265	124
	Manipur	145	5	142	1	138	2	130	2	134	1	148	0	133	6
	Meghalaya	275	0	272	3	270	5	285	1	303	2	303	2	260	1
	Mizoram	79	0	75	4	68	2	72	2	74	0	78	1	61	4
	Nagaland	106	1	100	7	108	2	105	5	111	2	108	2	108	3
	Tripura	230	0	214	1	220	4	215	3	244	1	234	1	252	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-08-2015	18-08-2015	19-08-2015	20-08-2015	21-08-2015	22-08-2015	23-08-2015
NR	Punjab	207.8	204.2	197.0	201.8	197.8	174.4	168.8
	Haryana	146.8	147.2	153.7	161.1	159.1	159.6	156.3
	Rajasthan	154.2	167.0	172.7	176.9	186.5	193.4	193.9
	Delhi	101.2	99.2	99.5	104.2	102.1	97.3	91.4
	UP	267.4	269.8	263.3	276.5	285.5	284.3	270.1
	Uttarakhand	36.7	37.9	37.5	37.6	36.8	37.7	35.5
	HP	24.5	26.3	25.0	13.2	14.2	25.6	24.7
	J&K	35.1	35.7	35.2	34.6	33.4	33.4	35.2
	Chandigarh	6.0	6.1	6.0	6.0	5.6	5.0	4.8
WR	Chhattisgarh	73.1	77.1	79.0	80.7	82.8	81.8	83.9
	Gujarat	264.4	272.5	275.9	280.2	286.4	291.2	284.6
	MP	130.0	130.0	133.2	139.1	143.9	146.0	148.4
	Maharashtra	381.6	395.2	397.2	396.2	396.6	392.9	389.2
	Goa	8.3	8.7	8.7	8.6	8.4	8.2	6.9
	DD	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.3
	DNH	15.8	16.0	16.3	16.1	16.1	16.1	16.1
	Essar steel	6.1	5.7	6.1	6.0	6.1	5.0	4.9
SR	Andhra Pradesh	136.2	141.7	141.7	143.2	129.9	127.1	129.2
	Telangana	142.9	142.9	142.9	136.8	141.0	137.3	137.6
	Karnataka	155.6	154.5	154.5	152.3	152.1	147.9	147.6
	Kerala	62.1	61.3	61.3	64.8	64.5	62.7	58.1
	Tamil Nadu	263.1	277.0	277.0	286.3	273.9	262.1	236.4
	Pondy	7.0	6.7	6.7	7.2	7.1	6.2	5.6
ER	Bihar	60.9	60.1	58.5	59.1	58.8	59.5	60.8
	DVC	46.2	56.8	57.7	59.0	59.9	60.5	60.2
	Jharkhand	23.5	22.6	23.1	21.9	22.2	23.3	22.8
	Odisha	76.3	70.7	74.3	74.7	75.2	70.7	72.1
	West Bengal	144.0	139.3	139.5	143.4	142.9	140.0	137.0
	Sikkim	1.2	1.2	1.1	1.1	1.3	1.5	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.4	1.3	1.5	1.4	1.3	1.8
	Assam	18.3	23.7	24.6	22.7	22.7	26.0	23.6
	Manipur	2.2	2.4	2.3	1.9	2.2	2.3	2.2
	Meghalaya	4.3	4.1	4.3	4.1	4.2	4.6	4.4
	Mizoram	1.2	1.2	1.1	1.3	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.8	1.8	1.4	1.5	1.7	1.6	1.7
	Tripura	3.9	3.6	3.8	2.5	3.5	3.4	3.7
ALL INDIA TOTAL		3018.0	3078.0	3090.1	3130.8	3133.8	3097.7	3028.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 अगस्त से 23 अगस्त -2015 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	17-08-2015	18-08-2015	19-08-2015	20-08-2015	21-08-2015	22-08-2015	23-08-2015
East to North	-39.0	-45.7	-52.2	-49.2	-44.0	-42.3	-47.7
East to West	11.0	-1.1	-1.8	-0.2	-3.0	2.1	3.9
East to South	-63.0	-65.2	-67.1	-64.5	-66.0	-64.7	-64.0
East to North-East	5.0	5.1	5.1	11.1	13.0	6.8	9.6
West to North	-64.4	-52.8	-62.6	-59.5	-61.0	-62.4	-68.2
West to South	-30.9	-36.5	-32.0	-34.6	-37.0	-37.2	-35.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 अगस्त से 23 अगस्त -2015 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)
17-08-2015	26.3	1096	-3.7	-202	-154	-10.7	-444	-444
18-08-2015	29.5	1227	-3.7	-215	-156	-10.4	-447	-433
19-08-2015	30.2	1259	-3.5	-200	-147	-10.8	-455	-448
20-08-2015	32.2	1340	-2.7	-133	-112	-10.4	-445	-433
21-08-2015	34.0	1418	-2.8	-137	-118	-10.7	-449	-445
22-08-2015	34.9	1453	-2.4	-132	-100	-10.4	-453	-433
23-08-2015	34.3	1429	-3.2	-174	-131	-10.7	-452	-445
कुल Total	221.3		-22.0			-74.0		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss	Category as per CEA Grid
			Date	Time	Date	Time	Time				
ER	1) 220 kV Purnea-Madhepura D/c 2) 132 kV Purnea - Purnea(B)-III 3) 132 kV Purnea - Kishanganj 4) 132 kVPurnea - Forbisganj	PG/BSPHCL	17.08.15	15:27	PG/BSPHCL	17:50	02:23:00	Total power interruption occurred to Nepal & Madhepura due to snapping of R phase jumper of 132 kV Purnea-Purnea(B)#3 causing tripping of 220 kV Purnea - Madhepura D/c along with 132 kV Purnea - Kishanganj & 132 kV Purnea - Forbisganj.	0	250	GD-I
ER	1) 220 kV Purnea-Madhepura D/c 2) 132 kV Purnea - Purnea(B)-III 3) 132 kV Purnea - Kishanganj 4) 132 kVPurnea - Forbisganj	PG/BSPHCL	18.08.15	11:35	PG/BSPHCL	12:25	00:50:00	Total power interrupted at 220 KV Madhepura S/S when 220kV Purnea-Madhepura- II tripped on B-N fault . 220kV Purnea- Madhepura- I was already under breakdown .	0	222	GD-I
NR	1) 400kV Akal-Barmer 2) 220kV Akal-Jajiya 3) 220kV Akal-Dangari 4) Generation at Dangari 5) Generation at Jajiya 6) Wind Generation nearby Akal Area	RRVPNL	19.08.15	2:33	RRVPNL	2:40	00:07:00	There was fault in 220kV Akal-Jajiya line & Akal-Dangari line. Both the lines tripped but at the same time 1000MW wind generation reduction observed in that area.	1000	300	GD-I
NR	1) Koldam Unit 1-3	NTPC	19.08.15	5:36	NTPC	9:02	03:26:00	The machines tripped due to Governor problem	600	0	GD-I
NR	1) 400kV Akal-Barmer 2) 400kV Akal-Jodhpur 3) 220kV Akal-Jajiya 4) 220kV Akal-Dangari 5) Generation at Dangari 6) Generation at Jajiya 7) Wind Generation nearby Akal Area	RRVPNL	20.08.15	10:03	RRVPNL	10:26	00:23:00	400/220 kV ICT at Akal tripped due to differential protection causing tripping of Akal-Barmer and Akal-Jodhpur. This led to wind generation loss around Akal	600	0	GD-I
NR	1) 220 kV Hissar(PG)-Hissar-I 2) All lines at Hissar(Haryana)	HVPNL/PG	22.08.15	17:39	HVPNL/PG	19:00	01:21:00	Due to bursting of CVT of 220 kV Hissar-Hissar(PG) line, all lines at Hissar (HVPNL) tripped.	0	240	GD-I
NR	1) 400/220 kV ICT- 1 at Muradnagar 2) 400/220 kV ICT- 2 at Muradnagar 3) 400/220 kV ICT- 3 at Muradnagar 4) 400 kV Muradnagar-Muzaffarnagar 5) 400 kV Muradnagar-Moradabad 6) 400 kV Muradnagar-Dadri 7) 400 kV Muradnagar-Panki	UPPTCL	23.08.15	5:51	UPPTCL	7:25	01:34:00	Bus fault occurred at Muradnagar S/S due to CT blast of B phase of ICT-2. Consequently all lines and ICTs tripped	0	480	GD-I

* GE: Grid Event (Not covered in GD & DI)