



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशनलिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

B-9, QUTAB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report 166

Date: 12th August 2014

To

1. महाप्रबंधक, पू.के. प्रे. भा. क्षे. 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.के. प्रे. भा. क्षे. 29, एफ3-, 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., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह, लापलंग, शिलोंग -793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द.के. प्रे. भा. क्षे. 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु -560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 4th August 2014 to 10th August 2014

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, -4th August 2014 to 10th August 2014 सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली कीग्रिड 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 4th August 2014 to 10th August 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%2040814%20to%20100814.pdf>

Thanking you,


12/8/14

N Nallarsan
Dy General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (4 अगस्त से - 10 अगस्त -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11/08/2014

(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		पूर्वांतर 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)
04-08-2014	42099	2140	33862	362	29639	1875	15877	13	1986	304	123463	4694
05-08-2014	42402	2640	34510	601	32594	1350	15841	425	1935	310	127282	5326
06-08-2014	42934	2678	35019	531	32723	1280	15072	580	1904	301	127652	5370
07-08-2014	41988	3601	34937	493	32502	890	15140	650	1811	507	126378	6141
08-08-2014	41785	3658	36136	349	32316	1290	15494	478	1940	416	127671	6191
09-08-2014	41310	4016	36077	444	31394	690	16380	771	1982	349	127143	6270
10-08-2014	42762	2580	35643	291	30856	670	16055	100	1922	413	127238	4054

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
04-08-2014	989	310	769	51	706	86	333	73	38	17	2835	537
05-08-2014	993	331	786	35	744	99	320	76	38	18	2881	559
06-08-2014	953	326	769	34	758	105	315	74	39	18	2833	558
07-08-2014	973	335	766	35	767	122	337	81	37	15	2880	588
08-08-2014	957	330	785	41	783	126	347	85	38	16	2909	599
09-08-2014	966	335	795	55	779	134	339	83	38	16	2917	623
10-08-2014	956	319	801	75	758	132	342	85	39	17	2896	627

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड
04-08-2014	12.05	12.05	12.72	12.72	37.37	37.37	10.46	10.46	49.95	49.95	0.24	0.24
05-08-2014	16.03	16.11	27.01	27.01	55.21	55.21	17.78	17.78	49.96	49.96	0.15	0.15
06-08-2014	17.20	17.20	21.45	21.45	59.05	59.05	19.50	19.50	49.96	49.96	0.10	0.10
07-08-2014	15.30	15.30	24.42	24.42	57.79	57.79	17.79	17.79	49.96	49.96	0.12	0.12
08-08-2014	10.13	10.13	14.27	14.27	61.49	61.49	24.24	24.24	50.00	50.00	0.09	0.09
09-08-2014	22.96	22.96	34.94	34.94	52.78	52.78	12.28	12.28	49.99	49.99	0.16	0.16
10-08-2014	17.62	17.62	21.92	21.92	60.41	60.41	17.67	17.67	49.99	49.99	0.09	0.09

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 5th August , at 15:51 Hrs 765 KV 3x80 MVAR Bus reactor at Aurangabad was taken into service for the first time.
On 5th August , at 21:37 Hrs 400/220 KV ICT-II at Azara (Assam) was taken into service for the first time.
On 8th August , at 08:13 Hrs , KSK MAHANADI UNIT-IV of 600 MW was taken into service for the first time.
On 8th August , at 17:50 Hrs , 400 KV , 125 MVAR Bus reactor was taken into service for the first time .

[Signature]
DGM (SO)
12/8/14

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

Region	Date	04-08-2014		05-08-2014		06-08-2014		07-08-2014		08-08-2014		09-08-2014		10-08-2014	
	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	9681	0	9255	0	8735	0	8912	0	8776	0	8501	0	8868	0
	Haryana	7780	0	7637	0	7990	0	8099	0	8049	0	8174	0	7956	0
	Rajasthan	6900	0	7117	0	6961	194	6565	0	6339	0	6413	235	6589	0
	Delhi	4811	0	5106	7	4936	0	5074	0	4961	2	4883	7	4772	0
	UP	11323	3750	11865	1830	11512	2450	10708	2890	10806	3255	11651	3090	11575	3525
	Uttarakhand	1581	70	1653	75	1731	75	1761	40	1686	120	1482	230	1673	75
	HP	1111	0	1183	0	1177	0	1210	0	1198	0	1261	0	1247	0
	J&K	1559	100	1738	100	1603	100	1664	100	1588	100	1642	100	1620	100
	Chandigarh	282	0	307	0	287	0	335	0	280	0	284	0	263	0
WR	Chhattisgarh	2670	130	2580	130	2374	130	2636	195	2884	42	2880	42	2806	42
	Gujarat	9264	0	9737	0	9959	0	9906	0	10007	0	9971	21	9992	10
	MP	6124	41	5833	0	5653	0	5424	0	5863	0	6252	0	6236	0
	Maharashtra	14901	50	15747	51	15391	51	15478	52	15625	50	15499	51	15499	51
	Goa	266	0	348	0	267	0	327	0	433	0	406	0	410	0
	DD	620	0	267	0	654	0	266	0	268	0	268	0	269	0
	DNH	344	0	659	0	376	0	659	0	664	30	661	0	672	5
	Essar steel	523	0	527	0	507	0	512	0	510	0	504	0	498	0
SR	Andhra Pradesh	6261	0	6325	0	6329	0	6421	0	6477	400	6445	0	6469	0
	Telangana	6494	1500	6096	800	6095	500	6120	400	6042	400	6312	200	6254	200
	Karnataka	7115	300	7461	300	7738	350	7648	300	7835	300	7848	300	7399	300
	Kerala	2704	75	2994	250	2917	427	2984	150	3127	150	3005	150	2967	150
	Tamil Nadu	10965	0	12573	0	12628	111	12286	0	12730	0	12155	0	12102	0
	Pondy	296	0	320	0	308	31	308	40	306	40	318	40	306	20
ER	Bihar	2408	0	2379	107	2429	250	2306	100	2468	250	2289	100	2281	125
	DVC	2537	0	2487	0	2402	0	2463	0	2499	0	2370	0	2419	100
	Jharkhand	931	0	965	0	894	0	956	0	884	0	939	0	894	0
	Odisha	3502	0	3271	300	3089	0	3449	0	3547	150	3501	350	3631	0
	West Bengal	6670	0	7064	18	6746	0	7208	0	7240	0	7460	21	7084	0
	Sikkim	59	0	66	0	78	0	71	0	75	0	90	0	89	0
NER	Arunachal Pradesh	110	2	110	2	113	2	109	6	116	2	113	2	106	3
	Assam	1227	127	1141	212	1101	228	1163	209	1123	267	1202	198	1180	228
	Manipur	125	1	123	2	129	1	119	11	124	4	123	1	122	2
	Meghalaya	268	7	250	5	220	5	265	5	270	20	263	12	268	7
	Mizoram	67	7	62	8	76	1	78	2	76	1	78	1	78	1
	Nagaland	116	2	108	7	110	5	105	10	114	2	114	2	105	5
	Tripura	225	4	170	61	180	41	228	7	222	10	213	3	224	6

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	04-08-2014	05-08-2014	06-08-2014	07-08-2014	08-08-2014	09-08-2014	10-08-2014
NR	Punjab	217.2	208.5	197.5	196.7	195.5	192.8	196.5
	Haryana	168.3	168.6	164.9	171.8	172.2	172.9	175.6
	Rajasthan	156.9	156.2	155.3	149.9	137.1	140.9	142.7
	Delhi	98.2	104.7	95.6	105.8	104.9	104.9	101.6
	UP	253.5	258.1	253.2	248.3	250.7	257.5	254.6
	Uttarakhand	33.2	34.4	34.8	36.9	34.1	33.8	35.7
	HP	23.8	25.5	19.4	24.5	24.4	25.6	25.8
	J&K	31.9	31.0	26.0	33.1	32.0	31.3	18.4
Chandigarh	5.7	6.0	5.8	6.2	5.8	5.8	5.4	
WR	Chhattisgarh	59.8	60.2	53.5	57.4	62.2	66.0	65.8
	Gujarat	208.3	219.6	222.7	222.1	224.1	223.1	222.8
	MP	129.9	122.4	116.2	105.6	115.2	121.6	127.3
	Maharashtra	332.2	345.3	337.1	341.1	343.8	344.6	345.7
	Goa	7.2	7.5	7.8	7.3	7.3	7.6	7.4
	DD	6.0	6.0	6.1	6.0	5.9	6.1	6.1
	DNH	14.4	15.0	15.2	15.2	15.3	15.2	15.4
Essar steel	11.2	10.4	10.9	10.8	10.8	10.7	10.7	
SR	Andhra Pradesh	137.9	138.6	144.4	146.4	147.9	147.8	145.5
	Telangana	122.2	129.3	128.0	133.9	135.8	139.0	136.8
	Karnataka	143.4	153.4	154.0	155.0	158.2	159.4	156.4
	Kerala	50.4	54.2	53.2	53.3	55.2	55.0	54.2
	Tamil Nadu	246.0	261.6	271.1	271.6	279.7	271.4	258.6
	Pondy	6.3	6.7	6.8	6.6	6.6	6.7	6.5
ER	Bihar	50.8	47.8	45.2	46.2	47.3	47.6	46.8
	DVC	59.3	57.3	56.5	57.3	57.3	54.5	56.9
	Jharkhand	19.6	17.3	16.0	18.3	19.1	18.6	18.7
	Odisha	65.8	64.4	61.4	70.8	71.5	71.2	71.6
	West Bengal	136.4	132.0	134.5	143.3	150.8	146.4	146.8
	Sikkim	1.1	1.0	1.2	1.4	1.3	1.2	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.7
	Assam	24.9	25.3	25.6	23.9	24.1	24.7	25.3
	Manipur	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7
	Meghalaya	4.4	4.1	4.3	3.7	4.5	4.1	4.2
	Mizoram	0.9	1.0	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6
	Tripura	2.8	2.5	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0
ALL INDIA TOTAL		2834.8	2881.1	2833.3	2879.6	2909.8	2917.1	2896.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (4 अगस्त से - 10 अगस्त -2014 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	04-08-2014	05-08-2014	06-08-2014	07-08-2014	08-08-2014	09-08-2014	10-08-2014
East to North	-30.1	-33.2	-45.0	-38.9	-41.3	-40.6	-36.4
East to West	14.2	7.2	3.0	5.6	4.5	5.9	12.2
East to South	-34.4	-35.4	-36.9	-30.0	-34.7	34.0	-35.0
East to North-East	-1.0	0.2	-0.1	-0.5	-0.3	-0.7	-2.5
West to North	-31.4	-29.4	-31.8	-39.1	-39.8	-43.2	36.0
West to South	-26.9	-24.9	-25.7	-25.3	-25.1	-27.1	-28.8

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (4 अगस्त से - 10 अगस्त -2014 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)
04-08-2014	32.7	1363	-2.1	-118	-88	-9.2	-405	-383
05-08-2014	32.7	1363	-2.6	-132	-110	-9.2	-415	-383
06-08-2014	32.2	1342	-2.5	-135	-103	-9.1	-408	-377
07-08-2014	32.8	1367	-2.5	-144	-102	-9.0	-403	-375
08-08-2014	32.2	1342	-2.4	-108	-99	-9.2	-403	-382
09-08-2014	32.7	1363	-2.5	-110	-102	-9.1	-409	-380
10-08-2014	32.7	1363	-1.6	-125	-67	-9.7	-417	-405
कुल Total	228.0		-16.1			-64.5		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
07.08.2014	2118 hrs	ER	1).132kV Purnea-Saharsa D/C 2).132kV Purnea-Purnea(PG) T/C 3). 132kV Purnea-Katihar 4).132kV Purnea-Forbisgunj 5). 132kV Purnea-Naugachia 6). 132kV Purnea-Khagaria	BSPHCL	Due to fault in 132kV Purnea-Forbesganj line causing tripping of all 132kV lines emanating from Purnea (BSPHCL) S/S and leads to total power failure at 132kV Purnea(BSPHCL) S/S.	Load loss=140MW	07.08.2014	2126 hrs	GD-I
07.08.2014	2248 hrs	ER	1).132kV Purnea-Saharsa D/C 2).132kV Purnea-Purnea(PG) T/C 3). 132kV Purnea-Katihar 4).132kV Purnea-Forbisgunj 5). 132kV Purnea-Naugachia 6). 132kV Purnea-Khagaria	BSPHCL	Due to non clearance of fault at Purnea(BSPHCL)end all line emanating from Purnea(BSPHCL) tripped causing total power failure at Purnea(BSPHCL) S/S.	Load loss=120MW	07.08.2014	2346 hrs	GD-I