



National Load Despatch Centre
पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 16th September 2014

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 , लापालंग, 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 08th September 2014 to 14th September 2014.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 8 सितम्बर से 14 सितम्बर 2014, 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 08th September 2014 to 14th September 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20080914%20to%20140914%20.pdf>

With regards
Thank You

N. Nallarasana
6/9/14

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

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 सितम्बर से 07 सितम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 16-Sep-14

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	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)
08-09-2014	37288	3521	32719	530	31120	400	15491	0.0	1962	344	118580	4795
09-09-2014	37628	3699	34663	1021	32679	610	16098	0.0	1934	375	123002	5705
10-09-2014	38097	3520	35912	142	33998	645	16080	700	1969	338	126055	5345
11-09-2014	38471	3270	36296	307	33932	475	16392	765	1997	340	127088	5157
12-09-2014	37441	4723	36797	152	34380	700	16763	184	2016	321	127397	6080
13-09-2014	39382	3430	37065	169	34239	500	15800	550	2098	260	128584	4909
14-09-2014	35673	3180	35467	463	31285	500	15926	769	2044	230	120395	5142

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)
	08-09-2014	831	241	743	71	719	152	318	86	38	17	2649
09-09-2014	868	260	749	90	749	152	344	94	38	18	2747	614
10-09-2014	859	260	774	104	784	162	342	90	38	18	2796	635
11-09-2014	857	251	790	116	798	158	349	84	39	18	2832	627
12-09-2014	830	244	801	104	807	153	353	88	39	19	2830	607
13-09-2014	837	238	811	116	798	149	339	91	39	20	2824	614
14-09-2014	820	224	799	99	756	141	335	86	38	19	2748	570

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
08-09-2014	12.05	47.70	47.59	4.71	49.95	0.096
09-09-2014	16.03	47.8	44.26	7.94	49.96	0.217
10-09-2014	20.24	30.28	55.08	14.64	49.96	0.273
11-09-2014	11.50	12.19	64.32	23.5	49.96	0.139
12-09-2014	14.58	15.347	68.681	15.972	50.00	0.075
13-09-2014	11.94	14.04	70.07	15.89	49.99	0.054
14-09-2014	7.01	7.64	57.38	34.98	49.99	0.075

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

Nil

Handwritten signature
16/9/14
DGM (SO)

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

Region	Date	08-09-2014		09-09-2014		10-09-2014		11-09-2014		12-09-2014		13-09-2014		14-09-2014	
	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	5444	0	5841	0	6732	0	7195	0	6995	0	7041	0	6462	0
	Haryana	6351	188	6677	6	6693	0	6631	0	6673	0	7193	0	6268	0
	Rajasthan	7319	0	7290	0	6881	0	6886	0	6978	0	7151	0	7031	0
	Delhi	4619	15	4778	13	4469	137	4207	20	4150	161	4237	0	3903	0
	UP	10350	3665	10333	4330	9983	3945	10747	2345	9188	4530	9309	4810	10272	3550
	Uttarakhand	1741	70	1642	70	1754	75	1579	190	1646	70	1660	70	1618	0
	HP	1244	0	1155	49	1277	0	1272	0	1271	0	1211	0	1120	0
	J&K	874	0	1011	0	1188	0	1136	0	1064	0	1166	0	1260	0
	Chandigarh	318	0	247	0	261	0	263	0	251	0	228	0	201	0
WR	Chhattisgarh	2972	42	2952	42	3088	42	3071	149	3295	42	3165	42	2987	42
	Gujarat	9173	0	9009	0	9039	0	9510	0	9765	44	10009	0	9704	0
	MP	6223	0	6119	307	6341	0	6449	0	6324	0	6540	0	6375	0
	Maharashtra	14454	53	15632	50	15883	51	15929	51	16121	57	15969	54	15559	389
	Goa	371	0	392	0	399	0	362	5	362	60	362	0	418	0
	DD	272	0	263	0	268	0	266	0	266	0	266	0	266	0
	DNH	623	0	628	0	635	0	645	0	634	0	639	0	614	0
	Essar steel	350	0	312	0	312	0	303	0	338	0	362	0	360	0
SR	Andhra Pradesh	5766	0	5799	0	6188	0	6380	138	6344	200	6040	0	6237	200
	Telangana	5906	0	6214	0	6193	145	6533	3	6578	0	6397	0	6395	0
	Karnataka	7431	400	7535	500	7400	400	7756	350	7973	400	7774	350	7389	300
	Kerala	2839	0	3031	75	3127	75	3174	75	3200	100	3109	150	2833	0
	Tamil Nadu	12522	0	12159	0	13036	0	12957	16	13200	0	12915	0	11123	0
	Pondy	327	0	312	35	312	25	330	0	334	0	328	0	298	0
ER	Bihar	2126	250	2243	100	2286	250	2366	200	2135	0	2220	200	2300	400
	DVC	2667	50	2668	80	2456	180	2516	200	2504	50	2405	0	2318	0
	Jharkhand	918	0	971	0	854	100	833	50	901	0	845	0	839	102
	Odisha	3556	300	3275	320	3550	180	3608	250	3737	0	3520	0	3707	0
	West Bengal	7149	16	7371	16	7310	0	7640	0	7787	19	7173	0	6777	0
	Sikkim	93	0	92	0	98	0	92	0	95	0	84	0	83	0
NER	Arunachal Pradesh	114	2	111	3	112	2	111	3	112	2	110	4	108	6
	Assam	1138	257	1150	259	1170	224	1190	222	1153	263	1190	224	1185	164
	Manipur	117	3	116	2	121	1	120	2	122	2	125	1	120	6
	Meghalaya	258	2	248	12	252	8	263	1	252	3	271	0	256	0
	Mizoram	68	2	74	1	77	1	74	4	76	2	78	0	68	7
	Nagaland	108	2	105	2	101	3	106	2	106	2	106	2	100	8
	Tripura	214	16	214	14	226	4	225	8	231	1	238	1	224	18

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-09-2014	09-09-2014	10-09-2014	11-09-2014	12-09-2014	13-09-2014	14-09-2014
NR	Punjab	114.6	118.3	135.6	151.9	143.7	143.6	130.3
	Haryana	127.6	133.1	136.0	132.0	129.7	133.6	126.8
	Rajasthan	161.5	161.3	154.0	148.2	149.9	153.3	156.4
	Delhi	103.0	101.1	99.0	92.1	91.4	89.1	86.2
	UP	243.3	249.2	247.2	246.6	232.3	230.1	237.0
	Uttarakhand	36.8	35.8	37.0	36.1	35.3	35.5	33.8
	HP	24.3	24.7	25.5	26.0	25.4	25.0	23.3
	J&K	15.2	18.2	19.0	18.6	17.7	21.7	22.3
	Chandigarh	5.1	5.0	5.2	5.3	5.0	4.7	4.1
WR	Chhattisgarh	65.0	66.2	66.1	69.9	71.7	71.2	71.3
	Gujarat	207.1	194.7	202.4	209.3	213.4	216.3	214.0
	MP	126.9	129.4	131.9	132.4	133.9	134.4	133.9
	Maharashtra	309.3	323.3	337.5	342.8	346.5	353.5	343.8
	Goa	7.6	8.1	8.3	8.0	8.2	7.9	7.9
	DD	6.0	5.9	6.0	6.0	6.1	6.0	6.0
	DNH	14.4	14.5	14.8	15.1	14.9	14.8	14.5
	Essar steel	6.8	6.9	6.6	6.4	6.6	6.9	7.2
SR	Andhra Pradesh	130.9	134.2	141.0	140.1	142.1	139.3	137.7
	Telangana	125.0	134.1	142.1	146.4	146.6	145.3	143.8
	Karnataka	144.0	150.5	155.6	160.5	165.6	165.9	155.6
	Kerala	51.3	55.6	58.4	59.7	61.1	60.4	53.6
	Tamil Nadu	261.0	268.0	280.4	284.7	284.3	280.9	258.4
	Pondy	6.6	6.5	6.5	6.9	7.1	6.5	6.4
ER	Bihar	43.4	49.0	50.5	49.5	47.6	42.7	46.4
	DVC	53.1	56.2	56.5	57.1	58.5	56.6	48.2
	Jharkhand	19.7	20.5	19.5	18.9	20.7	18.4	17.3
	Odisha	70.3	72.5	73.2	76.1	74.8	74.8	77.4
	West Bengal	129.9	144.2	140.5	145.7	149.8	145.6	144.2
	Sikkim	1.2	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8
	Assam	23.0	23.8	24.2	24.8	24.8	24.2	23.6
	Manipur	2.0	1.7	1.8	1.9	2.0	2.3	2.0
	Meghalaya	4.4	4.4	4.2	4.3	4.2	4.7	4.7
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.8	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8
	Tripura	3.2	3.1	3.3	2.8	2.8	2.8	3.2
ALL INDIA TOTAL		2648.4	2726.0	2795.9	2832.1	2829.9	2824.1	2747.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 सितम्बर से 07 सितम्बर -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	08-09-2014	09-09-2014	10-09-2014	11-09-2014	12-09-2014	13-09-2014	14-09-2014
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 (01 सितम्बर से 07 सितम्बर -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)
08-09-2014	32.7	1363	-2.1	-108	-88	-9.3	-398	-387
09-09-2014	33.3	1388	-2.5	-112	-102	-8.7	-415	-362
10-09-2014	32.7	1361	-2.3	-129	-94	-8.7	-404	-364
11-09-2014	32.6	1357	-2.4	-118	-101	-9.2	-414	-381
12-09-2014	33.1	1380	-2.5	-122	-104	-9.0	-409	-374
13-09-2014	33.1	1380	-2.1	-116	-88	-8.8	-403	-365
14-09-2014	32.8	1365	-2.4	-137	-99	-8.8	-403	-365
कुल Total	230.3		-16.2			-62.3		

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
10.09.14	0020 hrs	WR	1)220 kV Indore-Dewas 2)220 kV Indore-Barwaha 3)220 kV Indore-Jetpura 4)220 kV Bus Coupler 5)400/220 kV Indore ICT- 1 6)400/220 kV Indore ICT 2 7)220 kV Indore-Indore South Zone 2 8)220 kV Indore-Indore South Zone 1	MP	It was found that Earth wire of the circuit has snapped which has resulted in B phase to E/F. The circuit tripped from Indore South zone on zone 2 indication. While the indication at Indore end is also Zone 2 at a distance of 4.91 km. After this LBB of the circuit has operated as reported by sub-station at 400/220 kV Indore end which resulted in tripping of the elements from 220 kV Indore Bus-1	Load Loss=210 MW	10.09.14	0108 hrs	GD-I
10.09.14	1330 hrs	ER	1)400 KV Meramundali-Mendhashal 2)400 KV Meramundali-Baripada 3)220 KV Mendhasal-Bhanjnagar 4)220 KV Mendhasal-Nayagarh-Bhanjnagar 5)220 KV Mendhasal-Chandaka-I & II □	OPTCL	All 400 KV and 220 KV lines emanating from Mendhasal tripped.	Load Loss=250 MW	10.09.14	1358 hrs	GD-I
11.09.14	0420 hrs	NER	1)220kV AGBPP-N.Maraini 2)220kV AGBPP - Mariani 3)220kV AGBPP - Tinsukia D/C 4) AGBPP Generation(I-VIII except Unit-6)	NEEPCO	Due to tripping of 220kV AGBPP-N.Maraini & 220kV AGBPP - Mariani and 220kV AGBPP - Tinsukia D/C, the generation loss took place in AGPP.	Gen Loss=195MW	11.09.14	0655 hrs	GD-I
12.09.14	1153 hrs	NR	1). 400kV Agra-Agra(PG) D/C 2). 400kV Agra-Unnao Line 3).220kV Agra-Gokul Line 4).400kV Agra-Muradnagar Line 5).220kV Agra-Hathras Line 6).220kV Agra-Samsabad Line 7). 220kV Agra-Sikandara D/C 8) 400/220kV 315MVA ICT-I and II at Agra 9).400/220kV 500MVA ICT at Agra	UPPTCL	Due to fault in Bus – II, all elements tripped at Agra(UP).	Load Loss=nil	12.09.14	1303 hrs	GD-I
12.09.14	1939 hrs	ER	1)400 KV Gaya-Koderma 2)400 KV Gaya-Maithon 3)765 KV Gaya-Fatehpur	PG	Due to lightning at Gaya, elements given in column E tripped.It was reported that a fault occurred due to Lightning at Gaya S/s. Blast of LA on B-ph of 400 kV Gaya- Biharshariff line at Gaya end was also reported.	Load Loss=Nil	12.09.14	1939 hrs	GD-I
13.09.14	1922 hrs	ER	1)400 KV Meramundali-Mendhasal 2)400 KV Meramundali-GMR	OPTCL	Due to transient fault in 400 KV Meramundali-Dubri, elements given in column E tripped.	Load Loss=Nil	13.09.14	2013 hrs	GD-I
14.09.14	1842 hrs	ER	1) 400 kV Angul-Meramundali-I & II 2)400 kV Angul-Bolangir 3) 400 kV Angul-Talcher 4) 400 kV Angul-JITPL-I & II 5)400 KV Meramundali-Mendhasal 6)400 KV Meramundali-GMR	PG/OPTCL	Due to fault caused by heavy rains and lightning, elements given in column E tripped.	Load Loss=Nil	14.09.14	2025 hrs	GD-I