



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
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

Date: 5th 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., 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., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह, लापालंग, शिल्लोंग - 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 28th July to 03rd August 2014

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 28th जुलाई - 03rd अगस्त 2014 सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की गिड 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 28th July to 03rd August 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20280714%20to%20030814.pdf>

Thanking you,


S R Narasimhan

Addl General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 जुलाई-2014 से - 03 अगस्त -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 05/08/2014

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)	(मेग्वा०)
28-07-2014	42752	2506	32629	1429	29622	950	16425	215	1968	326	123396	5426
29-07-2014	41880	2775	35024	716	31839	1103	16496	400	1955	323	127194	5317
30-07-2014	42588	1845	34359	430	31200	880	16312	200	1871	357	126330	3712
31-07-2014	43319	2855	35172	524	31499	1280	16633	417	1936	356	128559	5432
01-08-2014	43494	3004	34978	636	32204	1070	16903	354	1958	345	129537	5409
02-08-2014	40278	4540	34444	768	32373	1200	16068	336	1904	393	125067	7237
03-08-2014	42386	2971	35682	530	31793	1745	16077	100	2014	322	127952	5668

7237

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)
28-07-2014	1006	316	775	33	725	55	334	67	38	17	2878	487
29-07-2014	986	315	789	39	738	73	342	57	38	17	2892	501
30-07-2014	975	320	773	46	740	73	345	63	38	16	2870	518
31-07-2014	995	332	764	55	747	77	350	74	37	15	2893	552
01-08-2014	1024	328	776	60	754	97	345	75	39	17	2938	576
02-08-2014	1000	321	776	54	751	109	343	74	39	15	2909	573
03-08-2014	1005	327	782	55	742	106	353	76	39	15	2921	580

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड
28-07-2014	12.05	12.05	12.72	12.72	63.31	63.31	23.97	23.97	49.95	49.95	0.08	0.08
29-07-2014	16.03	16.03	20.82	20.82	62.40	62.40	16.80	16.80	49.96	49.96	0.10	0.10
30-07-2014	12.50	12.50	17.40	17.40	56.86	56.86	25.74	25.74	49.96	49.96	0.10	0.10
31-07-2014	21.18	21.18	27.63	27.63	58.02	58.02	14.35	14.35	49.96	49.96	0.11	0.11
01-08-2014	22.58	22.58	33.06	33.06	55.82	55.82	11.12	11.12	50.00	50.00	0.14	0.14
02-08-2014	32.47	32.47	53.11	53.11	41.01	41.01	5.88	5.88	49.99	49.99	0.29	0.29
03-08-2014	30.02	30.02	52.16	52.16	37.37	37.37	10.46	10.46	49.99	49.99	0.11	0.11

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 29/07 765 KV Dharamjaigarh-Jharsuguda Ckt-I & II were charged for the first time at 00:00 Hrs and 16:00 Hrs respectively
On 30/07 400 KV 125 MVAR Bus Reactor at Raigarh was charged for the first time at 19:30 Hrs
On 31/07 400 KV 125 MVAR Bus Reactor at Shujalpur was charged for the first time at 00:00 Hrs
On 31/07 765 KV Satna-Gwalior-2 was charged for the first time at 00:35 Hrs
On 31/07 3x80MVAR Bus Reactor at Indore was charged for the first time 18:27 Hrs
On 01/08 400/220KV ICT - I & III at Loni were charged for the first time at 22:35 & 21:35 Hrs respectively

एस. आर. नरसिम्हन
AGM (SO)

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

Region	Date	28-07-2014		29-07-2014		30-07-2014		31-07-2014		01-08-2014		02-08-2014		03-08-2014	
	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	9530	0	9326	0	9144	0	9231	0	9489	0	9407	0	9493	0
	Haryana	7918	0	7918	0	7579	0	8109	0	7900	0	7995	398	7837	121
	Rajasthan	7615	0	7092	0	6652	0	7250	0	7175	0	7002	0	6872	357
	Delhi	4951	0	4880	-2	4501	0	4941	3	5159	5	5280	21	4924	0
	UP	11044	3205	11832	2335	11836	2385	11211	3325	11968	3355	10358	4175	12079	2980
	Uttarakhand	1569	75	1698	75	1598	75	1621	70	1502	265	1401	210	1661	110
	HP	1085	0	1157	0	1176	7	1207	0	1248	0	1227	0	1207	0
	J&K	1660	100	1565	100	1624	50	1541	100	1518	100	1524	100	1598	100
	Chandigarh	268	0	274	0	249	0	309	0	306	0	321	0	309	0
WR	Chhattisgarh	2841	130	2798	130	0	0	2823	130	2688	294	3085	207	2930	130
	Gujarat	9313	0	9956	0	2666	130	9279	71	9663	44	9723	74	9712	48
	MP	5466	156	5733	0	9532	23	6380	0	6348	45	6129	0	6384	45
	Maharashtra	15423	56	15578	53	6211	0	15406	55	14521	108	14460	108	15197	55
	Goa	396	0	441	0	644	52	384	0	364	0	360	0	380	0
	DD	268	0	266	0	14917	0	249	0	249	0	251	0	263	0
	DNH	657	0	678	0	241	0	616	0	616	0	606	0	603	0
	Essar steel	506	0	500	0	366	0	493	0	493	0	493	0	473	0
SR	Andhra Pradesh	5925	0	5446	0	5522	0	5786	0	5977	0	6022	0	6129	0
	Telangana	5599	500	5555	500	5580	300	5472	800	5949	600	6109	700	5694	1200
	Karnataka	7039	300	7488	400	7849	400	7918	300	7325	280	8016	300	7380	300
	Kerala	2890	150	3024	150	3016	150	3052	150	2967	150	2858	150	2925	200
	Tamil Nadu	11600	0	12640	0	12564	0	12673	0	12822	0	12884	0	12481	0
	Pondy	291	0	292	53	297	30	302	30	302	40	297	50	299	45
ER	Bihar	2449	0	2380	0	2899	200	2531	250	2533	200	2397	100	2259	150
	DVC	2517	200	2593	100	2540	0	2621	0	2574	0	2578	150	2567	0
	Jharkhand	989	0	902	0	910	0	926	0	923	0	839	55	978	0
	Odisha	3699	0	3654	0	3710	0	3798	200	3904	300	3499	0	3560	0
	West Bengal	6857	15	7074	0	6850	0	7227	17	7233	0	7184	0	7177	0
	Sikkim	64	0	68	0	61	0	76	0	69	0	73	0	80	0
NER	Arunachal Pradesh	110	5	114	1	110	5	116	2	116	1	115	2	111	6
	Assam	1125	213	1131	231	1187	142	1177	201	1168	211	1189	201	1221	171
	Manipur	114	6	124	1	122	3	125	5	121	2	120	3	128	4
	Meghalaya	297	3	260	2	245	17	270	15	275	10	262	3	261	14
	Mizoram	70	5	77	1	75	3	65	5	58	12	77	2	77	2
	Nagaland	105	2	102	5	101	6	101	6	117	2	112	4	116	4
	Tripura	175	58	170	55	202	10	212	2	216	3	209	19	205	26

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	28-07-2014	29-07-2014	30-07-2014	31-07-2014	01-08-2014	02-08-2014	03-08-2014
NR	Punjab	213.6	204.5	204.6	205.5	216.4	211.4	212.9
	Haryana	174.2	166.8	164.3	167.8	172.2	170.8	173.6
	Rajasthan	170.9	158.0	148.4	154.4	163.4	158.7	159.4
	Delhi	99.7	105.0	95.9	103.5	108.0	109.5	108.4
	UP	256.4	260.5	270.4	269.1	268.4	257.8	253.4
	Uttarakhand	32.8	33.6	34.5	34.3	32.4	29.5	34.2
	HP	22.3	24.1	25.1	25.5	26.4	26.2	25.1
	J&K	30.9	27.4	26.8	29.2	31.2	30.1	32.1
Chandigarh	5.2	5.7	5.3	6.0	6.1	6.2	6.2	
WR	Chhattisgarh	61.9	60.8	63.3	59.7	61.1	62.3	63.1
	Gujarat	211.0	222.6	215.5	205.7	210.1	214.2	216.1
	MP	121.5	125.6	127.9	131.2	133.7	132.2	129.9
	Maharashtra	340.1	340.2	329.1	329.1	333.2	331.3	336.0
	Goa	8.7	9.0	8.1	7.9	7.6	7.0	7.8
	DD	6.1	6.1	5.3	5.6	5.7	5.7	5.8
	DNH	15.2	14.7	12.9	13.9	13.6	12.5	14.0
Essar steel	11.0	10.3	10.6	11.0	11.0	11.0	9.3	
SR	Andhra Pradesh	131.8	127.6	124.5	130.5	135.2	133.8	141.4
	Telangana	127.0	122.1	119.5	118.5	124.2	121.9	118.4
	Karnataka	144.2	152.0	155.2	157.1	148.6	153.0	150.8
	Kerala	52.7	55.0	56.5	56.8	55.9	53.0	53.2
	Tamil Nadu	262.8	274.8	278.4	278.0	283.0	283.0	271.2
	Pondy	6.3	6.3	6.3	6.5	6.6	6.6	6.5
ER	Bihar	47.3	50.9	0.0	51.0	51.1	50.0	48.0
	DVC	58.8	58.6	60.0	60.4	59.5	59.4	60.1
	Jharkhand	21.0	20.4	20.4	19.6	18.9	19.6	19.1
	Odisha	68.6	68.7	71.7	72.8	71.8	71.2	72.0
	West Bengal	136.7	142.5	138.1	145.1	142.8	141.5	151.8
	Sikkim	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.5
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.8	1.6	1.7	1.6	1.7	1.7
	Assam	24.7	24.8	24.9	24.4	25.8	25.9	26.0
	Manipur	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
	Meghalaya	4.6	4.3	4.0	4.3	4.2	4.3	4.4
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	1.0	1.2
	Nagaland	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.5
	Tripura	2.3	2.3	2.8	2.5	2.8	2.8	2.9
ALL INDIA TOTAL		2877.5	2892.4	2817.3	2893.7	2937.7	2909.5	2920.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 जुलाई-2014 से -03 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	28-07-2014	29-07-2014	30-07-2014	31-07-2014	01-08-2014	02-08-2014	03-08-2014
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 (28 जुलाई-2014 से -03 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)
28-07-2014	32.7	1363	-2.1	-108	-88	-9.2	-409	-383
29-07-2014	32.7	1363	-2.2	-117	-90	-9.2	-401	-383
30-07-2014	32.4	1348	-2.1	-121	-88	-9.4	-408	-390
31-07-2014	32.3	1347	-2.1	-102	-88	-9.0	-405	-374
01-08-2014	32.2	1342	-2.1	-101	-89	-9.2	-409	-383
02-08-2014	32.7	1363	-2.5	-110	-103	-9.4	-414	-390
03-08-2014	32.7	1363	-2.5	-129	-105	-9.2	-404	-381
कुल Total	227.7		-15.6			-64.4		

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
29-Jul-14	2010 hrs	WR/ER	1).220kV Budhipadar-Korba D/C 2).220kV Budhipadar-Tarkera D/C 3).220kV Budhipadar-Vedanta D/C 4).220kV Budhipadar-IB Valley Q/C 5).220kV Budhipadar-Katapalli D/C 6).220kV Budhipadar-Basundhara S/C 7).220kV Budhipadar-SPS S/C 8).220kV Budhipadar-Bhusan D/C 9).Unit #1 at SEL Vedanta 10).Unit#1&2 at IB Valley 11).Burla & Chiplima	OPTCL/CSEB	While charging 220kV Budhipadar-Tarkera-II from Budhipadar end, B-Phase breaker limb burst at Budhipadar and all 220kV elements emanating from Budhipadar S/S tripped. Generators also tripped due to loss of evacuation path.	Load Loss=430MW Generation Loss=815MW	29.07.14	2234 hrs	GD-I