



National Load Despatch Centre
पाँवर 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: 30th 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 , लापलंग, शिलॉंग - 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 22nd September 2014 to 28th September 2014.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 22 सितम्बर से 28 सितम्बर 2014, 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 September 2014 to 28th September, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20220914%20to%20280914%20.pdf>

With regards
Thank You


N Nallarasani

Dy General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 सितम्बर से 28 सितम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 30-Sep-14

(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		पूर्वोत्तर 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)
22-09-2014	43796	4056	41166	242	33036	1990	15336	820	1648	431	134982	7539
23-09-2014	43607	4096	41695	1013	32739	2525	15841	1031	1702	264	135584	8929
24-09-2014	43479	3791	42251	427	32585	2977	15988	743	1907	299	136210	8237
25-09-2014	43931	2901	43050	766	33191	2721	16105	699	1938	277	138215	7364
26-09-2014	42060	3091	43474	543	32167	3020	16308	1058	1979	256	135988	7968
27-09-2014	43562	2618	43270	729	31635	2787	16167	391	2016	229	136650	6754
28-09-2014	41374	-385	42150	629	30335	1879	16074	426	1999	177	131932	2726

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
22-09-2014	970	233	932	104	761	156	315	88	31	25	3009	605
23-09-2014	979	228	957	107	750	156	316	88	31	24	3033	603
24-09-2014	971	233	979	98	744	145	333	90	35	25	3062	590
25-09-2014	986	225	955	102	748	127	337	89	35	25	3062	567
26-09-2014	960	202	995	97	745	135	334	88	36	23	3069	546
27-09-2014	930	195	1014	105	735	139	342	90	37	24	3057	554
28-09-2014	941	196	1000	86	718	115	334	87	36	23	3028	507

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० ई० यिड	औ० ई० यिड	औ० ई० यिड	औ० ई० यिड	औ० ई० यिड	औ० ई० यिड
22-09-2014	28.34	38.33	54.72	6.94	49.92	0.138
23-09-2014	41.01	57.7	37.65	4.65	49.89	0.206
24-09-2014	11.48	12.26	60.96	26.78	50.00	0.073
25-09-2014	17.01	19.444	64.306	16.25	49.92	0.178
26-09-2014	31.88	47.778	43.125	9.097	49.91	0.193
27-09-2014	38.70	58.19	33.92	7.88	49.89	0.228
28-09-2014	32.03	44.27	45.81	9.92	49.92	0.179

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 28th September at 01:30 Hrs , 765 KV, 240 MVAR Bus reactor at Gwalior was charged for the first time .

30/9/14
DGM (SO)

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

Region	Date	22-09-2014		23-09-2014		24-09-2014		25-09-2014		26-09-2014		27-09-2014		28-09-2014	
	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	9334	0	9031	0	9176	0	8416	0	8027	0	7894	0	7493	0
	Haryana	7616	286	7785	0	7794	0	7794	11	7488	0	7636	0	7280	0
	Rajasthan	8074	944	8703	386	8779	440	8458	683	8550	770	8202	1214	9282	714
	Delhi	4760	0	4539	0	4577	2	4482	0	4493	0	4353	0	4361	0
	UP	9402	5095	9816	5225	9851	4640	11548	2265	11507	2950	10679	4315	14364	3605
	Uttarakhand	1812	75	1653	225	1431	265	1813	70	1703	130	1560	210	1585	70
	HP	1231	0	1148	113	1237	0	1272	0	1281	0	1255	0	1160	0
	J&K	1539	0	1635	0	1539	0	1646	0	1711	0	1773	0	1614	0
	Chandigarh	253	0	265	0	265	0	249	0	252	0	239	0	219	0
WR	Chhattisgarh	2885	42	2988	88	3113	94	3055	0	3060	64	3144	330	3268	165
	Gujarat	12549	53	12656	0	12495	0	13030	0	13054	0	13565	57	12797	57
	MP	7301	0	7245	207	7887	0	7788	0	8233	0	8419	0	8163	0
	Maharashtra	18100	51	18627	70	18911	55	19200	53	18381	111	19246	386	18793	171
	Goa	404	0	419	0	432	0	416	0	407	0	397	0	361	0
	DD	265	0	271	0	275	0	270	0	268	0	273	0	262	0
	DNH	659	0	650	0	677	0	676	0	649	0	673	0	651	0
	Essar steel	307	0	316	0	348	0	338	0	380	0	381	0	370	0
SR	Andhra Pradesh	5531	450	6012	500	6039	400	5987	0	6122	0	6062	0	5930	0
	Telangana	6151	0	6413	400	6473	800	6413	800	6440	800	6356	500	6400	400
	Karnataka	7388	500	7123	850	6899	600	6906	700	6816	1100	6855	1000	6809	550
	Kerala	3376	100	3359	150	3410	150	3126	300	3096	150	2808	150	2978	150
	Tamil Nadu	12596	940	11265	600	11373	992	11441	911	11297	940	10709	1117	10347	779
	Pondy	311	0	317	25	309	35	336	10	308	30	314	20	284	0
ER	Bihar	2177	350	2289	100	2502	50	2521	50	2490	100	2230	100	2447	0
	DVC	2248	0	2226	200	2346	100	2320	0	2310	0	2484	50	2427	100
	Jharkhand	838	0	932	50	892	100	980	0	895	142	941	77	929	50
	Odisha	3596	0	3663	0	3847	150	3797	250	3808	100	3835	0	3743	70
	West Bengal	6963	20	7023	41	7058	24	7167	22	7254	16	7323	0	6741	16
	Sikkim	86	0	69	0	70	0	87	0	85	0	68	0	65	0
NER	Arunachal Pradesh	87	8	81	0	105	0	101	2	98	5	100	3	106	0
	Assam	955	331	999	231	1120	197	1139	190	1155	187	1162	167	1155	133
	Manipur	114	6	118	1	124	0	117	1	124	1	126	5	118	2
	Meghalaya	179	1	222	2	250	0	256	1	253	4	262	1	255	8
	Mizoram	69	5	71	0	70	0	73	1	73	1	74	3	55	1
	Nagaland	98	4	104	0	95	1	110	2	95	17	112	6	116	2
	Tripura	172	45	209	1	234	1	210	2	209	3	214	11	222	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	22-09-2014	23-09-2014	24-09-2014	25-09-2014	26-09-2014	27-09-2014	28-09-2014
NR	Punjab	196.8	197.0	192.0	185.7	173.7	166.1	167.0
	Haryana	160.2	166.2	167.0	165.6	164.0	164.2	157.4
	Rajasthan	187.0	197.0	199.6	200.1	200.7	199.9	202.7
	Delhi	97.8	96.0	95.4	97.3	97.3	85.9	88.6
	UP	236.1	229.1	223.5	245.4	243.5	233.3	247.4
	Uttarakhand	34.3	35.0	32.3	35.7	33.1	32.3	19.1
	HP	24.9	24.9	26.5	25.6	9.7	11.3	23.8
	J&K	28.1	28.8	28.9	26.0	32.5	32.0	31.0
Chandigarh	5.2	5.3	5.3	5.0	5.0	4.8	4.4	
WR	Chhattisgarh	66.2	68.7	72.2	30.1	73.2	74.8	76.2
	Gujarat	276.6	282.3	285.2	291.5	294.5	299.7	291.7
	MP	157.7	163.5	170.5	177.2	180.1	181.9	179.5
	Maharashtra	396.0	405.7	413.9	419.3	412.7	419.9	415.5
	Goa	8.3	8.5	8.6	8.3	7.5	8.0	7.7
	DD	5.8	6.1	6.1	6.0	6.0	6.1	5.9
	DNH	14.9	15.0	15.5	15.4	13.6	15.4	15.1
Essar steel	6.5	6.9	7.1	6.9	7.3	7.8	8.1	
SR	Andhra Pradesh	127.1	133.5	134.4	134.9	137.6	137.2	136.2
	Telangana	140.8	143.3	136.4	142.3	140.1	139.8	142.1
	Karnataka	156.5	153.5	150.2	143.8	144.3	143.9	140.8
	Kerala	61.4	62.1	62.4	61.3	60.2	59.2	54.8
	Tamil Nadu	269.4	251.1	253.5	259.2	255.7	247.8	238.3
	Pondy	5.8	6.5	6.6	6.8	6.7	6.6	6.1
ER	Bihar	49.0	47.6	48.2	50.2	48.9	50.9	53.9
	DVC	52.2	49.9	52.4	54.2	53.6	52.7	52.8
	Jharkhand	18.9	19.3	18.7	18.7	16.8	20.3	20.7
	Odisha	74.2	76.5	76.6	76.3	79.7	78.2	75.8
	West Bengal	119.2	121.3	136.0	136.6	133.0	138.5	129.4
	Sikkim	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.3	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.5	1.7	1.8	1.6	1.8	1.8
	Assam	18.2	18.3	20.7	21.5	22.9	21.4	21.1
	Manipur	2.3	2.0	2.5	2.0	1.6	2.1	2.3
	Meghalaya	3.1	3.0	4.0	4.4	4.4	5.1	4.5
	Mizoram	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.8	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	1.9
	Tripura	3.2	3.4	3.0	2.7	3.0	3.2	3.0
ALL INDIA TOTAL		3009.5	3032.8	3061.0	3062.0	3068.8	3056.3	3028.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (22 सितम्बर से 28 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	22-09-2014	23-09-2014	24-09-2014	25-09-2014	26-09-2014	27-09-2014	28-09-2014
East to North	-24.0	-32.7	-37.2	-35.3	-41.3	-46.3	-49.9
East to West	19.7	8.1	8.1	9.7	6.0	9.8	0.9
East to South	-13.4	-11.1	-12.2	-13.3	-13.1	-14.6	-23.0
East to North-East	1.0	-0.6	-1.3	-0.8	0.6	2.8	7.4
West to North	-56.1	-48.2	-50.0	-38.1	-48.1	-51.6	-39.4
West to South	-29.8	-26.1	-26.0	-30.0	-31.8	-32.1	-28.8

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (22 सितम्बर से 28 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)
22-09-2014	32.1	1338	-2.4	-126	-99	-8.9	-401	-369
23-09-2014	32.2	1342	-2.5	-138	-104	-8.7	-411	-361
24-09-2014	32.8	1368	-2.5	-122	-103	-8.9	-409	-370
25-09-2014	32.4	1348	-2.5	-118	-105	-8.8	-409	-366
26-09-2014	31.8	1324	-2.3	-128	-94	-9.2	-419	-383
27-09-2014	32.4	1350	-2.3	-127	-95	-9.6	-435	-400
28-09-2014	32.4	1350	-2.4	-125	-100	-9.6	-452	-400
कुल Total	226.1		-16.8			-63.6		

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
24.09.14	1250 hrs	NR	1) 220 kV Obra-Allahabad-T/C 2)220 kV Obra-Robertsganj 3) 220 kV Obra- Sahupuri 4) 240 MVA,400/220 kV ICT-I & II Obra 5) Obra Unit-12 & 13(200 MW each)	UPRVUNL	Bus fault with tripping of 132kV Obra- Allahabad-I & III led to auxillary supply failure of Obra TPS	Gen Loss=400 MW	24.09.14	1841 hrs	GD-I
24.09.14	2026 hrs	NR	1) 220 kV Nunamajra-Bahadurgarh-D/C 2) 220 kV Nunamajra-Daulatabad-D/C 3)220 kV Nunamajra-Rohtak-II	PG/HVPNL	Due to Bus fault at 220 kV Nunamajra(HVPNL) elements given in column E tripped.	Load Loss=Nil	24.09.14	2355 hrs	GE
25.09.14	1128 hrs	NR	1) 220 kV Salal-Kishenpur-III &IV 2) 220 kV Salal-Jammu-II 3) Unit-2 at Salal	PG/NHPC	Due to CB problem of GT-2/LBB protection operated at Salal and elements given in column E tripped.	Gen Loss=110 MW	25.09.14	1224 hrs	GE
23.09.14	1105 hrs	ER	1) 220 kV Bokaro-Jamshedpur-I & II 2) 220 kV and 132 kV Bus at Bokaro 3) 220 kV Bokaro-Chandrapura-I & II 4). 220 kV Bokaro-Ramgarh-I & II 5) BTPS U#3 □	DVC	Due to tripping of 220 kV Bokaro-Jamshedpur-I and non opening of Ckt Breaker caused bus fault at Bokaro-B	Gen Loss=200 MW	23.09.14	1150 hrs	GD-I
24.09.14	1415 hrs	ER	1) 400 kV Barh-Kahalgaoon-D/C 2) 400 kV Barh-Patna-D/C	PG	Due to Mal operation of Bus Sectionaliser Relay of Bus Bar 3 & 4 at Barh,elements given in column E tripped.	Load Loss=Nil	24.09.14	1444 hrs	GE
22.09.14	1751 hrs	NER	1) Palatana GTG-I 2)Palatana STG-I 3)132 kV Badarpur-Panchgram 4) 132 kV Silchar-Srikona-I & II 5)132 kV Silchar-Panchgram	OTPC/ASEB	Units tripped due to undervoltage protection operation and post tripping of units,lines tripped on SPS Operation.	Gen Loss=363.3MW	22.09.14	1917 hrs	GD-I
23.09.14	0114 hrs	SR	1) Srisailem RB Unit-I toVII (110 MW each) 2)220 kV Srisailem RB-Dindi-D/C 3)220 kV Srisailem RB-Somayajulapally 4) 220 kV Srisailem RB-Gudur 5) 220 kV Srisailem RB-Markapuram 6)220 kV Srisailem RB-Podili 7) 220 kV Srisailem RB-Talapally 8)220 kV Srisailem RB-Nagarjunasagar	APSEB	Due to R-phase CT Blast of Srisailem RB Unit-IV, whole s/s became dead.	Gen Loss=630 MW	23.09.14	0214 hrs	GD-I
26.09.14	0713 hrs	WR	1) 315 MVA,400/220 kV ICT-I & II 2) 500 MVA,400/220 kV ICT-III 3) 220 kVBabhaleshwar- Babhaleshwar-I&II 4) 220 kVBabhaleshwar-AhmadNagar-I & II 5) 220 kVBabhaleshwar-Ranjangaon	MSETCL	B ph CT burst of 220kV Waluj-Bhenda at 400kv Aurangabd s/s.Hence entire load(127MW) of 220kV Bhenda diverted to 400kV Babhaleshwar. Consequently all the 3 ICTs tripped on Backup protection (inverse over current).	Load Loss= 742 MW	26.09.14	0930 hrs	GD-I