



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: 09th October 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, 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 28th September 2015 to 04th October 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 28 सितंबर 2015 से 04 अक्टूबर 2015, 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 28th September 2015 to 04th October 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20280915%20to%20041015.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

f DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 सितंबर से 04 अक्टूबर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 9-Oct-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		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)
28-09-2015	42911	2877	43893	616	32954	1895	17368	630	2201	252	139327	6270
29-09-2015	44180	2366	45049	425	33251	1700	17437	720	2140	326	142057	5537
30-09-2015	44650	2307	43579	372	34240	1400	16926	250	2233	231	141628	4560
01-10-2015	44549	1669	44329	185	33491	1000	17639	671	2187	254	142195	3779
02-10-2015	42779	1730	43663	150	32062	800	17085	584	2158	233	137747	3497
03-10-2015	44448	2280	43736	118	34115	1000	16997	260	2233	260	141529	3918
04-10-2015	43124	2022	42421	120	30773	600	16998	250	2234	188	135550	3180

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)
	28-09-2015	937	227	995	42	754	56	366	64	42	19	3095
29-09-2015	922	201	1032	32	769	49	377	64	42	18	3141	364
30-09-2015	946	187	1029	31	762	45	376	54	41	18	3155	334
01-10-2015	967	199	1032	28	750	41	380	44	43	17	3173	330
02-10-2015	935	204	1015	22	708	33	386	62	41	15	3085	337
03-10-2015	958	203	1013	23	728	42	387	65	41	15	3128	349
04-10-2015	947	192	996	22	686	36	378	63	41	15	3048	327

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इंच गिड	ऑ० इंच गिड	ऑ० इंच गिड	ऑ० इंच गिड	ऑ० इंच गिड	ऑ० इंच गिड
28-09-2015	18.82	22.29	71.53	6.18	49.95	0.085
29-09-2015	32.35	39.03	56.50	4.47	49.92	0.123
30-09-2015	27.22	33.19	60.28	6.53	49.93	0.125
01-10-2015	13.66	15.02	72.53	12.44	49.97	0.062
02-10-2015	7.47	8.23	69.77	22.00	49.99	0.051
03-10-2015	10.78	10.79	76.33	12.88	49.98	0.042
04-10-2015	2.97	2.97	76.81	20.22	50.00	0.035

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV 240 MVAR Bus reactor first time charged at 1902 Hrs on 29.09.2015 at Vadodara S/s.

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

Region	Date	28-09-2015		29-09-2015		30-09-2015		01-10-2015		02-10-2015		03-10-2015		04-10-2015	
	States	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)
NR	Punjab	6555	0	7130	0	7487	0	7245	0	7258	0	7587	0	7579	0
	Haryana	7358	0	7877	0	7866	0	7409	0	7125	0	7627	0	7249	0
	Rajasthan	8435	210	8497	197	8279	367	8766	125	8834	0	8711	0	8736	0
	Delhi	4366	0	4252	45	4087	97	4225	0	3884	0	4047	0	3945	0
	UP	11385	4690	11600	4615	11880	4630	12642	3505	12361	3300	12542	3485	12503	3665
	Uttarakhand	1674	260	1781	75	1798	75	1822	0	1504	0	1781	0	1715	0
	HP	1269	0	1300	0	1300	0	1256	0	1103	0	1202	0	1155	0
	J&K	1948	487	1936	484	1879	470	1877	469	1961	490	2092	523	1970	492
Chandigarh	233	0	233	0	242	0	236	0	206	0	223	0	199	0	
WR	Chhattisgarh	3810	96	3829	96	3837	96	3913	96	3898	96	3748	96	3679	96
	Gujarat	13371	23	13943	59	13394	0	13252	0	14110	0	14061	5	13519	0
	MP	7883	0	7976	0	7826	0	8241	0	8215	0	8361	0	8456	0
	Maharashtra	18934	521	19184	100	19550	77	19281	652	17782	467	17588	406	16793	28
	Goa	426	0	446	0	446	0	413	0	408	0	413	0	389	0
	DD	281	0	298	0	295	0	275	0	257	0	289	0	293	0
	DNH	713	0	692	0	657	0	604	0	585	0	690	0	672	0
	Essar steel	292	0	227	0	228	0	245	0	256	0	271	0	194	0
SR	Andhra Pradesh	6092	0	6023	0	5958	0	6100	0	5680	0	5784	0	5600	0
	Telangana	6404	0	6475	0	6291	0	6417	0	5770	0	6237	0	5961	0
	Karnataka	6857	1200	7056	1600	6511	1400	6976	1200	6360	1000	6852	1000	6246	1200
	Kerala	3462	125	3297	100	3205	50	3283	0	3261	0	3193	0	2900	0
	Tamil Nadu	11778	0	11957	0	12478	0	11750	0	10885	0	11690	0	10228	0
	Pondy	322	0	322	0	326	0	326	0	253	0	298	0	264	0
ER	Bihar	3187	200	3318	200	3385	0	3305	100	3389	0	3339	0	3331	150
	DVC	2695	110	2499	150	2566	0	3128	0	2510	0	2482	0	2440	0
	Jharkhand	975	0	1086	0	1031	0	1079	0	1076	0	962	60	1119	0
	Odisha	3560	300	3660	150	3320	0	3454	200	3366	0	3353	200	3404	200
	West Bengal	7476	20	7611	0	7636	0	7477	0	7378	0	7330	0	7039	0
	Sikkim	91	0	91	0	90	0	89	0	76	0	86	0	76	0
NER	Arunachal Pradesh	121	1	112	4	108	2	107	1	102	5	107	4	108	1
	Assam	1290	183	1256	239	1336	160	1271	198	1224	214	1275	203	1323	123
	Manipur	136	1	114	6	139	1	138	2	124	6	136	5	145	2
	Meghalaya	280	2	297	0	279	1	270	0	290	0	321	2	276	1
	Mizoram	84	1	67	3	74	1	79	1	66	4	72	4	71	0
	Nagaland	102	8	108	4	103	2	107	2	107	5	103	5	103	1
	Tripura	200	37	199	53	243	4	259	1	254	0	228	23	258	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	28-09-2015	29-09-2015	30-09-2015	01-10-2015	02-10-2015	03-10-2015	04-10-2015
NR	Punjab	136.7	137.3	153.9	154.7	155.4	159.7	167.6
	Haryana	145.5	152.6	152.0	149.3	140.4	146.4	144.3
	Rajasthan	193.7	191.2	192.6	195.7	196.2	195.2	191.2
	Delhi	91.9	90.9	88.9	88.6	74.2	82.9	80.6
	UP	267.5	262.7	257.3	274.3	272.4	273.5	265.1
	Uttarakhand	34.3	34.1	36.0	37.0	32.5	35.0	34.8
	HP	25.2	25.3	24.9	25.2	21.9	23.7	23.4
	J&K	37.3	23.1	35.8	38.1	38.0	37.0	36.1
WR	Chandigarh	4.6	4.7	4.7	4.7	3.9	4.3	3.8
	Chhattisgarh	88.6	90.0	90.9	91.4	91.9	90.0	88.6
	Gujarat	289.7	304.6	299.4	303.1	313.2	316.1	307.0
	MP	176.6	178.0	181.9	182.5	184.7	187.8	189.8
	Maharashtra	403.5	424.1	420.5	421.1	393.3	386.0	376.6
	Goa	9.0	9.4	9.4	9.2	8.6	9.0	8.0
	DD	6.4	6.7	6.7	6.3	6.8	6.3	6.3
	DNH	16.5	14.9	14.9	13.8	13.6	15.2	15.9
SR	Essar steel	5.2	4.1	5.0	4.2	3.1	2.9	3.8
	Andhra Pradesh	132.3	133.2	136.3	125.4	125.2	124.7	123.4
	Telangana	144.9	147.7	145.5	143.4	132.6	141.3	133.2
	Karnataka	144.2	150.5	147.7	150.5	141.0	144.2	130.1
	Kerala	60.0	60.7	59.6	60.5	58.7	59.8	54.2
	Tamil Nadu	265.8	270.0	265.8	263.7	244.5	252.4	239.6
ER	Pondy	6.8	6.6	6.7	6.9	6.4	5.9	5.1
	Bihar	69.4	69.6	69.6	70.4	69.0	71.5	70.3
	DVC	58.8	58.5	58.2	54.0	58.2	58.5	58.3
	Jharkhand	23.9	24.3	23.8	23.6	23.7	23.3	23.9
	Odisha	63.0	66.8	71.3	70.0	73.1	73.1	72.9
	West Bengal	150.1	156.4	152.2	160.3	160.8	160.0	151.5
NER	Sikkim	1.2	1.2	1.3	1.0	1.1	1.1	1.1
	Arunachal Pradesh	2.0	1.5	1.6	1.7	1.7	1.6	1.8
	Assam	26.2	27.2	26.8	27.7	26.8	26.8	26.4
	Manipur	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2
	Meghalaya	4.9	4.7	4.5	5.6	3.4	4.3	4.2
	Mizoram	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0
	Nagaland	1.6	1.6	1.7	1.7	1.5	1.5	1.7
	Tripura	3.9	3.4	3.4	3.4	4.3	3.8	3.8
ALL INDIA TOTAL		3094.5	3140.6	3154.1	3172.5	3085.3	3127.9	3047.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 सितंबर से 04 अक्टूबर -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	28-09-2015	29-09-2015	30-09-2015	01-10-2015	02-10-2015	03-10-2015	04-10-2015
East to North	-43.1	-40.0	-28.0	-13.0	-9.8	-17.0	-21.0
East to West	8.0	9.6	10.3	22.7	19.7	20.3	19.3
East to South	-64.5	-67.0	-60.0	-63.5	-61.2	-64.0	-63.0
East to North-East	3.7	-5.0	-9.0	-12.9	-11.1	-11.0	-12.0
North to North-East	0.0	0.0	0.5	1.0	0.0	0.1	0.1
West to North	-95.3	-82.8	-111.9	-107.6	-83.6	-86.2	-80.8
West to South	-27.9	-35.3	-30.7	-28.0	-34.8	-35.8	-34.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28 सितंबर से 04 अक्टूबर -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)
28-09-2015	33.9	1414	-3.3	-162	-137	-10.9	-459	-454
29-09-2015	30.5	1273	-3.2	-164	-134	-10.7	-451	-448
30-09-2015	31.6	1315	-3.3	-166	-138	-10.6	-447	-443
01-10-2015	17.6	732	-2.6	-163	-107	-10.9	-457	-454
02-10-2015	29.1	1211	-3.4	-158	-143	-10.9	-460	-456
03-10-2015	29.1	1213	-3.2	-155	-131	-10.9	-457	-455
04-10-2015	28.5	1188	-2.9	-152	-123	-10.9	-451	-455
कुल Total	200.3		-21.9			-76.0		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1) 400 kV Sarnath-Azamgarh 2) 400 kV Sarnath-Mau 3) 400/220 kV ICT-I & II at Azamgarh	UPPCL	29.09.2015	11:55	29.09.2015	12:45	00:50	220 kV Jaunpur-Ajamgarh line got tripping command on Y phase to Earth fault, Zone-1 ,3 Km from Ajamgarh on distance protection but line did not trip and ICT 1 & 2(315 MVA) tripped on Back up earth fault protection.Since Interconnector Air Blast CB(93)		407	GD-I
2	NR	1)400/220 kV ICT-II (ICT-I got tripped on overloading) 2)220/132 kV,60 MVA Transformer-II 3)220 kV Painpat-Painpat(Th)-II 4)220 kV Painpat-Narela-I,II & III 5)220 kV Painpat-Charkhi Dadri 6)220 kV Painpat- Dhulkote-II	BBMB/D TL	30.09.2015	11:35	30.09.2015	13:16	01:41	Due to operation of Bus bar protection feeders given in column C tripped at BBMB Panipat.100MW load loss was reported at Delhi for 23 Minute. Load loss at Rohtak road was met after 23 Minute from Mandola. No Generation loss of Haryana reported as there was no generation at Panipat Thermal but load loss of around 150 MW reported by Haryana.		250	GD-I
3	NR	1) 220 kV Khurja-Dadri 2) 220 kV Khurja-Sikendarabad 3) 220 kV Khurja-Jahangirabad 4) 220 kV Khurja-Debai 5) 220 kV Khurja-Dadri	UPPCL	03.10.2015	15:22	03.10.2015	17:35	02:13	Due to tripping of 220 kV Harduaganj-Mainpuri on overloading the tripping might have initiated in 220 kV Khurja/Dadri/Muradnagar S/S		approx. 1000 MW in steps	GD-I
4	NR	1)220 kV NAPS-Atradi 2)220 kV NAPS-Khurja-I & II 3)220 kV NAPS-Simbholi 4)220 kV NAPS-Sambhal	UPPCL/NPCIL	03.10.2015	16:02	03.10.2015	17:38	01:36	Due to tripping of all feeders on Phase to ground fault the generating units tripped on loss of evacuation paths.	400		GD-I