



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 30th September 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 जैत सिंह समसनवाल 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., डोंगतेिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, 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 21st September 2015 to 27th September 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 21 सितंबर 2015 से 27 सितंबर 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 21st September 2015 to 27th September 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20210915%20to%20270915.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

श्रीक (S.K.)

↓ DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 सितंबर से 27 सितंबर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 30-Sep-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)
21-09-2015	43338	1871	38428	414	34293	1000	16574		2127	302	134760	3587
22-09-2015	39880	1803	40374	786	34321	1470	16174	250	2152	283	132901	4592
23-09-2015	40686	1761	41666	195	32340	4293	16032	902	2120	270	132844	7421
24-09-2015	41294	2196	42022	566	31904	3625	16882	747	2142	250	134244	7384
25-09-2015	41828	1434	42125	189	32612	1545	16286	450	2171	206	135022	3824
26-09-2015	42322	2041	42148	655	33340	1970	16360	450	2172	229	136342	5345
27-09-2015	40957	932	39695	125	31090	1000	16875	656	2225	166	130842	2879

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)
	21-09-2015	940	243	835	38	771	61	351	66	40	19	2938
22-09-2015	899	227	873	38	801	71	351	65	41	21	2966	422
23-09-2015	876	248	912	35	795	76	336	64	41	21	2960	444
24-09-2015	878	236	940	26	776	71	346	64	40	23	2981	420
25-09-2015	905	256	944	22	781	68	340	69	41	24	3010	439
26-09-2015	910	245	959	25	762	61	348	70	41	24	3020	425
27-09-2015	895	233	935	31	735	41	356	65	41	20	2962	390

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
21-09-2015	6.74	7.42	67.16	25.42	50.00	0.520
22-09-2015	6.81	6.97	68.19	24.84	50.00	0.044
23-09-2015	8.59	10.10	66.55	23.34	49.99	0.059
24-09-2015	13.65	16.25	66.44	17.31	49.98	0.068
25-09-2015	24.35	28.04	61.90	10.06	49.95	0.092
26-09-2015	30.30	38.89	55.51	5.60	49.92	0.136
27-09-2015	10.50	10.75	72.35	16.90	49.99	0.053

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL

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

Region	Date	21-09-2015		22-09-2015		23-09-2015		24-09-2015		25-09-2015		26-09-2015		27-09-2015	
	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	5897	0	5124	0	4763	0	5385	0	5653	0	6121	0	5927	0
	Haryana	7237	0	6387	0	6942	15	6914	0	7033	0	7121	0	6949	0
	Rajasthan	8711	0	8316	0	8398	0	8346	0	8226	0	8476	0	8710	0
	Delhi	4930	0	4858	14	4540	0	4345	0	4060	0	4182	0	4216	0
	UP	12526	3290	13493	2000	12356	3365	12821	2855	12401	2300	12202	3835	12361	3195
	Uttarakhand	1797	155	1845	0	1793	0	1771	0	1838	0	1788	0	1668	0
	HP	1203	0	1246	0	1150	0	1191	0	1232	0	1235	0	1182	0
	J&K	2299	575	1366	341	1828	457	1950	487	2000	500	1980	495	1844	461
Chandigarh	249	0	241	0	223	0	222	0	229	0	231	0	206	0	
WR	Chhattisgarh	2993	96	2803	700	3432	132	3307	135	3578	96	3338	482	3801	19
	Gujarat	10129	0	11140	0	11249	0	11824	12	12139	17	12593	0	11486	0
	MP	7202	0	7350	0	7594	0	7636	0	7620	0	7730	0	7610	0
	Maharashtra	16652	18	17664	17	17759	19	18049	18	17440	21	17910	20	16823	21
	Goa	412	0	454	0	443	0	455	0	445	0	426	40	381	0
	DD	293	0	298	0	278	0	293	0	293	0	291	0	281	0
	DNH	702	0	711	0	705	0	708	0	707	0	711	0	700	0
	Essar steel	225	0	242	0	267	0	458	0	463	0	332	0	242	0
SR	Andhra Pradesh	5878	0	6281	0	6050	0	6122	0	6034	0	5942	0	5715	0
	Telangana	6312	0	6378	0	6586	0	6529	0	6428	0	6290	0	6077	0
	Karnataka	6883	1800	6852	1200	6886	1800	7016	1600	7241	1000	6858	1100	6351	1200
	Kerala	3400	0	3469	225	3410	125	2953	100	3277	200	3331	125	2787	40
	Tamil Nadu	13341	392	13577	0	11355	2333	11813	1425	11796	1321	12111	90	11384	0
	Pondy	303	0	282	45	298	0	316	20	311	55	302	45	301	0
ER	Bihar	3028	0	3402	0	3316	100	3240	0	3113	100	3004	150	2988	-200
	DVC	2473	0	2458	0	2736	0	2454	0	2594	0	2607	0	2547	-100
	Jharkhand	1053	0	914	0	915	0	1006	0	1014	0	959	0	881	0
	Odisha	3280	0	3467	0	3572	150	3445	0	3089	250	3105	250	3661	-350
	West Bengal	7212	0	6824	0	6478	52	7109	0	6922	0	7135	0	7042	-6
	Sikkim	85	0	89	0	88	0	87	0	78	0	78	0	80	0
NER	Arunachal Pradesh	101	4	103	2	104	1	104	5	108	5	110	2	107	1
	Assam	1233	250	1270	214	1262	181	1240	192	1262	154	1295	154	1297	120
	Manipur	132	3	146	0	146	1	140	6	132	6	143	1	140	0
	Meghalaya	276	1	268	2	260	10	293	0	260	0	255	2	292	2
	Mizoram	76	2	81	0	81	0	76	4	76	4	77	1	75	1
	Nagaland	108	2	90	20	89	21	95	5	114	5	112	2	108	2
	Tripura	230	2	229	1	225	1	207	18	229	15	237	3	235	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-09-2015	22-09-2015	23-09-2015	24-09-2015	25-09-2015	26-09-2015	27-09-2015
NR	Punjab	120.8	107.6	101.1	111.6	119.2	128.0	127.8
	Haryana	131.1	130.5	127.6	130.3	131.4	139.4	135.8
	Rajasthan	187.7	177.1	182.2	182.8	184.9	186.8	186.1
	Delhi	104.9	101.5	96.3	89.4	85.7	86.7	86.1
	UP	292.3	294.5	278.5	282.6	278.0	266.7	265.3
	Uttarakhand	37.1	37.4	33.5	16.6	36.4	36.1	34.5
	HP	23.2	23.5	21.6	23.0	24.8	24.3	21.5
	J&K	38.1	22.1	30.2	37.6	39.8	37.7	33.9
	Chandigarh	4.8	4.9	4.6	4.5	4.3	4.5	4.0
WR	Chhattisgarh	65.7	67.9	74.1	78.3	82.5	79.2	85.8
	Gujarat	222.4	234.1	245.6	258.7	265.3	277.1	264.4
	MP	153.1	157.6	164.0	165.3	166.2	171.3	172.1
	Maharashtra	358.6	377.2	391.5	398.8	391.3	393.6	377.2
	Goa	8.4	9.2	9.2	9.3	9.2	9.0	8.2
	DD	6.5	6.6	6.3	6.6	6.6	6.6	6.4
	DNH	16.3	16.3	16.5	16.3	16.5	16.5	16.3
	Essar steel	4.5	4.3	4.9	6.9	6.7	5.2	4.9
SR	Andhra Pradesh	129.6	136.2	143.9	135.0	136.5	130.8	123.6
	Telangana	138.9	143.7	148.7	146.1	145.4	143.0	146.7
	Karnataka	154.0	155.2	153.2	153.4	152.1	142.9	140.0
	Kerala	61.0	62.2	64.4	61.5	61.8	62.8	55.8
	Tamil Nadu	280.6	296.7	277.8	272.7	278.1	276.2	262.1
	Pondy	6.6	6.5	6.5	6.9	6.7	6.7	6.4
ER	Bihar	62.8	62.9	62.8	64.4	59.9	64.2	64.7
	DVC	57.0	57.4	57.9	58.8	58.8	53.2	59.1
	Jharkhand	21.5	20.3	19.8	21.8	20.0	21.1	20.6
	Odisha	68.4	68.0	65.9	64.1	65.5	66.0	66.5
	West Bengal	140.4	141.4	128.3	135.7	134.1	142.9	144.3
	Sikkim	1.1	1.2	1.3	1.5	1.2	1.0	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.0	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.7
	Assam	25.7	26.0	24.1	24.6	25.4	26.1	25.3
	Manipur	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2
	Meghalaya	3.9	5.0	6.1	4.9	5.8	4.6	4.9
	Mizoram	1.2	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.5	1.6	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7
	Tripura	3.5	3.4	3.7	3.4	2.6	3.1	3.6
		ALL INDIA TOTAL	2937.4	2965.3	2959.3	2980.5	3009.7	3020.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 सितंबर से 27 सितंबर -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	21-09-2015	22-09-2015	23-09-2015	24-09-2015	25-09-2015	26-09-2015	27-09-2015
East to North	-45.9	-42.0	-37.6	-36.2	-43.0	-35.0	-32.7
East to West	11.3	1.2	4.7	6.6	8.7	3.9	-1.1
East to South	-64.8	-63.0	-62.7	-64.6	-65.0	-62.0	-62.5
East to North-East	6.9	8.0	7.9	6.6	2.0	7.0	4.7
West to North	-89.1	-75.2	-65.1	-62.8	-71.2	-88.8	-75.5
West to South	-35.8	-32.6	-30.6	-38.6	-34.0	-33.0	-34.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 सितंबर से 27 सितंबर -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)
21-09-2015	33.8	1410	-1.9	-161	-78	-10.9	-455	-453
22-09-2015	31.1	1296	-2.9	-151	-122	-10.8	-455	-451
23-09-2015	33.6	1402	-3.1	-146	-128	-10.6	-455	-441
24-09-2015	33.4	1393	-3.2	-162	-134	-10.6	-451	-440
25-09-2015	30.5	1273	-3.0	-154	-126	-10.7	-453	-445
26-09-2015	30.1	1253	-2.9	-159	-120	-11.0	-465	-460
27-09-2015	31.0	1291	-2.9	-150	-120	-10.9	-456	-453
कुल Total	223.6		-19.9			-75.4		

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					
1	ER	1) 400 kV Meramundali-New Duburi-II 2) 400 kV Meramundali-Talcher 3) 400 kV Meramundali-Angul-I 4) 400 kV Meramundali-JSPL-II 5) 400/220 kV, 315 MVA ICT-II at Meramundali	GRIDCO	22.09.2015	11:43	22.09.2015	12:48	01:05	Due to LBB operation of Bus-II at Meramundali, the elements given in Column C tripped.	-	-	GI-II
2	NER	Southern part of NER grid comprising of Tripura, Mizoram , Manipur, South Assam system and AGTPP, Loktak and Palatana generation	NER	24.09.2015	22:36	24.09.2015	23:08	00:32	At around 2236 hrs, 400 kV Silchar-Byrnihat and 400 kV Silchar-Azara lines tripped due to the distance protection operation.Due to the tripping of above two 400 kV lines, the power evacuation from southern part of NER grid shifted to 132 kV D/C Kopili – Khandong lines.Due to high evacuation of power from southern part of the grid, both 132 kV Kopili - Khandong lines tripped on over loading resulting isolation of southern part of NER grid comprising of Tripura, Mizoram , Manipur, South Assam system along with AGTPP, Loktak and Palatana generation from rest of the main grid.The frequency of the isolated system raised to around 51.16 Hz resulting tripping of Palatana and AGTPP generation. After that the system frequency of the island started declining vey sharply and finally collapsed due to load – generation mismatch.	770	463	GD-IV
3	NR	1) 220 KV Bareilly-Dhauliganga 2) 220 KV Dhauliganga-Pithoragarh 3) 220 KV Bareilly-Pithoragarh 4) Dhauliganga Unit-I,II,III & IV(70 MW each)	NR	24.09.2015	20:05	24.09.2015	22:40	02:35	220 kV CB Ganj-Pithoragarh line tripped from Pithoragarh. This caused rise in loading of 220 kV Dhauliganga-CB Ganj. Later due to reported Bus-Fault complete Dhauliganga station became dead.	280	-	GD-I
4	SR	1) 220 kV Peenya s/s	SR	27.09.2015	04:28	27.09.2015	06:45	02:17	Due to Bus Bar Protection at 220kV Peenya SS caused by 220/66kV ICT 3 CT blast.		350	GD-I