



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: 17th 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 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 07th September 2015 to 13th September 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 07 सितंबर 2015 से 13 सितंबर 2015, 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 07th August 2015 to 13th September 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20070915%20to%20130915.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 सितंबर से 13 सितंबर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17-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)
07-09-2015	49530	2696	44939	624	31130	2400	17235	714	2058	337	144892	6771
08-09-2015	49588	3250	45256	503	31130	2025	17464	480	2106	320	145543	6578
09-09-2015	49216	3521	45182	579	31923	1825	17826	394	2128	284	146275	6603
10-09-2015	49355	2241	45205	392	32531	1125	17678	505	2113	308	146882	4571
11-09-2015	50354	2398	45040	317	32862	1635	17255	876	2144	251	147655	5477
12-09-2015	50166	1773	42039	294	33235	1135	16962	650	2113	324	144515	4176
13-09-2015	49194	1406	40612	275	32742	600	15883	200	2209	216	140640	2697

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)
	07-09-2015	1107	287	1033	50	723	64	367	80	41	25	3270
08-09-2015	1110	276	1033	52	728	61	367	75	41	23	3279	487
09-09-2015	1113	248	1033	39	739	61	374	76	42	21	3301	445
10-09-2015	1131	265	1028	27	739	57	375	78	43	21	3317	448
11-09-2015	1147	270	1031	28	748	47	375	76	41	21	3342	442
12-09-2015	1142	283	1002	25	757	43	368	71	41	21	3309	442
13-09-2015	1125	282	925	18	724	35	356	70	41	20	3172	425

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
07-09-2015	35.82	47.42	50.19	2.40	50.04	0.087
08-09-2015	37.93	45.14	50.22	4.64	49.99	0.045
09-09-2015	37.12	43.51	50.59	5.90	49.97	0.054
10-09-2015	25.30	26.77	65.24	7.99	49.97	0.066
11-09-2015	20.23	22.67	68.83	8.50	49.99	0.072
12-09-2015	34.24	40.63	55.83	3.54	50.01	0.041
13-09-2015	13.90	14.29	73.51	12.20	50.03	0.046

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV Jabalpur-III line reactor at Dharamjaigarh on 09.09.2015 at 1552 Hrs.
765 kV Jabalpur-IV line reactor at Dharamjaigarh on 09.09.2015 at 1747 Hrs.

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

Region	Date	07-09-2015		08-09-2015		09-09-2015		10-09-2015		11-09-2015		12-09-2015		13-09-2015	
	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	9994	0	9800	0	10030	0	9662	0	9535	0	9682	0	9410	0
	Haryana	8764	0	8863	0	8464	262	8699	0	8884	0	8783	0	8414	0
	Rajasthan	10619	0	10457	313	10759	0	10533	196	10290	417	10615	0	10822	0
	Delhi	4994	60	5065	128	5059	0	4987	0	5078	0	4982	3	5073	0
	UP	11140	4775	12004	4540	11605	4890	12455	4455	12041	3475	12401	3635	12193	4215
	Uttarakhand	1763	145	1624	300	1793	260	1798	225	1941	0	1894	0	1758	0
	HP	1255	0	1286	0	1261	0	1251	0	1266	0	1278	0	1179	0
	J&K	1944	486	1862	466	1990	498	1994	499	1939	485	1963	491	2069	517
Chandigarh	289	0	294	0	292	0	287	0	285	0	266	0	265	0	
WR	Chhattisgarh	3538	132	3396	182	3487	99	3586	2	3680	7	3503	0	3708	96
	Gujarat	14302	0	14574	0	14882	0	14826	0	14976	0	14856	99	13676	0
	MP	8237	0	8751	0	8667	0	8490	0	8606	0	8212	0	8001	0
	Maharashtra	19059	360	18643	30	18222	26	17387	28	17027	27	17341	23	15690	21
	Goa	437	0	428	0	426	0	431	0	420	0	443	0	383	0
	DD	294	0	303	0	303	0	273	0	293	0	293	0	293	0
	DNH	719	0	698	0	705	0	723	0	712	0	705	0	697	0
	Essar steel	167	0	191	0	232	0	210	0	369	0	293	0	300	0
SR	Andhra Pradesh	5820	0	5633	0	5604	0	5336	0	5986	0	5900	0	5565	0
	Telangana	6201	0	5924	0	6112	0	6175	0	6123	0	5933	0	5725	0
	Karnataka	6200	1800	6316	2000	6120	1800	6184	2000	6207	1500	6254	1500	6430	1220
	Kerala	3304	200	3343	125	3359	0	3387	0	3350	125	3397	150	3173	0
	Tamil Nadu	12382	0	12796	0	13151	0	13067	0	13531	0	12931	0	11868	0
	Pondy	322	0	325	0	323	0	322	0	329	0	320	15	298	0
ER	Bihar	3113	200	3173	200	3188	50	3154	200	3100	250	3140	250	3166	100
	DVC	2578	0	2615	0	2571	0	2539	0	2614	165	2800	0	2568	0
	Jharkhand	1115	100	1122	162	990	0	1079	0	1118	46	1079	0	1096	0
	Odisha	3454	300	3281	100	3573	100	3396	250	3318	400	2990	400	2796	0
	West Bengal	7248	24	7443	18	7923	0	7601	0	7287	15	7203	0	7008	0
	Sikkim	116	0	89	0	89	0	83	0	87	0	89	0	65	0
NER	Arunachal Pradesh	109	1	103	1	103	1	103	1	103	1	103	1	103	1
	Assam	1232	230	1267	205	1301	176	1301	180	1299	156	1276	192	1286	177
	Manipur	126	4	142	0	142	0	142	0	141	1	138	2	134	1
	Meghalaya	270	5	275	0	253	2	253	2	264	0	277	2	252	3
	Mizoram	69	1	77	1	76	0	74	2	75	1	78	0	83	1
	Nagaland	103	2	104	1	104	2	105	1	101	5	105	3	120	1
	Tripura	226	14	243	2	254	1	260	0	215	36	199	65	253	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	07-09-2015	08-09-2015	09-09-2015	10-09-2015	11-09-2015	12-09-2015	13-09-2015
NR	Punjab	215.7	215.8	218.4	218.6	215.9	219.0	219.8
	Haryana	180.5	184.4	179.3	186.7	191.0	186.9	181.2
	Rajasthan	231.2	234.0	234.7	233.0	232.6	228.4	220.2
	Delhi	101.3	104.8	104.1	107.9	105.5	103.2	103.8
	UP	272.9	267.7	274.1	277.7	292.6	298.1	295.4
	Uttarakhand	37.3	35.9	34.5	37.9	40.1	39.7	37.9
	HP	25.4	25.7	25.2	25.6	26.0	26.3	25.0
	J&K	36.9	36.1	37.0	37.6	38.1	35.1	36.9
Chandigarh	5.8	5.9	5.9	5.7	5.7	5.6	5.2	
WR	Chhattisgarh	85.1	80.3	83.7	82.2	86.8	83.5	88.4
	Gujarat	315.3	325.6	329.7	336.3	335.7	320.4	293.8
	MP	186.2	183.3	185.6	189.3	190.6	186.0	178.0
	Maharashtra	410.9	407.8	398.0	384.8	380.4	374.1	335.4
	Goa	9.0	9.3	8.5	8.9	8.7	9.2	8.2
	DD	6.5	6.7	6.8	6.1	6.7	6.7	6.7
	DNH	16.3	16.3	16.6	16.5	16.6	15.9	8.7
	Essar steel	3.2	3.7	4.4	4.3	5.4	6.1	5.8
SR	Andhra Pradesh	118.8	119.8	127.0	121.3	124.4	127.0	124.9
	Telangana	139.0	133.2	133.6	137.2	135.4	132.8	130.4
	Karnataka	132.9	132.9	128.0	130.6	133.0	140.6	141.4
	Kerala	60.3	60.4	61.1	61.8	62.6	63.1	58.8
	Tamil Nadu	265.0	275.5	282.6	281.9	285.2	286.3	261.9
	Pondy	6.6	6.6	6.8	6.7	7.0	6.8	6.5
ER	Bihar	64.9	66.2	66.5	65.2	65.7	64.9	67.7
	DVC	60.5	60.8	60.8	61.5	62.0	62.2	59.1
	Jharkhand	20.1	20.2	20.8	22.6	24.1	24.0	23.5
	Odisha	67.5	67.5	69.3	67.5	67.2	63.1	59.3
	West Bengal	152.1	151.4	155.9	157.5	154.8	152.1	145.9
	Sikkim	1.4	1.1	1.2	1.1	1.3	1.2	0.9
NER	Arunachal Pradesh	1.3	1.5	1.5	1.7	1.6	1.9	2.1
	Assam	25.1	26.0	26.7	27.3	25.9	25.6	25.8
	Manipur	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	1.9	1.9
	Meghalaya	5.8	5.1	5.1	5.5	5.3	6.2	6.0
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2
	Nagaland	1.6	1.7	1.8	1.5	1.6	1.5	1.6
	Tripura	3.5	3.2	3.3	3.4	3.2	2.5	2.8
ALL INDIA TOTAL		3269.2	3279.9	3301.6	3316.8	3341.8	3309.0	3172.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 सितंबर से 13 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	07-09-2015	08-09-2015	09-09-2015	10-09-2015	11-09-2015	12-09-2015	13-09-2015
East to North	-43.9	-57.3	-55.0	-59.0	-58.0	-61.0	-50.9
East to West	14.5	14.8	23.2	22.9	19.1	2.2	0.6
East to South	-61.6	-63.6	-59.0	-61.0	-55.0	-50.0	-51.4
East to North-East	5.9	6.8	5.0	5.0	5.0	5.0	2.7
West to North	-81.7	-78.9	-88.6	-110.6	-115.7	-109.3	-95.8
West to South	-31.2	-22.5	-27.5	-27.3	-22.8	-28.6	-31.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 सितंबर से 13 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)
07-09-2015	34.6	1440	-3.3	-170	-138	-10.9	-459	-452
08-09-2015	34.7	1447	-3.3	-140	-139	-10.1	-449	-421
09-09-2015	34.9	1454	-3.4	-183	-141	-10.2	-445	-426
10-09-2015	35.4	1474	-3.7	-173	-154	-10.7	-447	-444
11-09-2015	34.5	1439	-3.3	-178	-138	-10.7	-451	-444
12-09-2015	35.1	1462	-3.2	-172	-133	-10.6	-448	-443
13-09-2015	34.9	1455	-3.5	-177	-144	-10.6	-446	-443
कुल Total	244.1		-23.7			-73.8		

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	SR	1) 220 kV bus at Almaty(TNEB) 2) 400/220 kV ICT-IV & V at Almaty 3) 220 kV Feeders at Almaty	TNEB	07.09.15	04:24	07.09.15	06:36	02:12	CT of 220KV Almaty-Korruter burst at 220KV Almaty(TNEB) resulted in bus bar protection operated at 220KV Almaty(TNEB).400/220KV ICT-4&5 had also tripped.	-	250	GD-I
2	ER	1)132kV Purnea-Purnea-T/C 2)132kV Purnea – Kisenganj 3)132kV Purnea(BSEB)-Forbisganj 4) 220/132 kV ICT at Madhepura	BSEB	07.09.15	23:01	07.09.15	23:35	00:34	Both ICTs at Madhepura tripped at 23:01hrs subsequently 132kV Purnea-Purnea-T/C and 132kV Purnea – Kisenganj, 132kV Purnea(BSEB)-Forbisganj tripped on over current back up protection causing tripping of the lines.	-	450 MW(Nepal 140 MW)	GD-I
3	ER	1) 220 kV Purnea-Madhepura-D/C	BSEB	08.09.15	12:35	08.09.15	13:12	00:37	220 KV Purnea - Madhepur -I and II tripped on B-N fault and Load loss took place in BSEB network.	-	90 MW	GD-I
4	ER	1) 400/220 kV ICT-I,II & III Biharshriff	BSEB	10.09.15	11:00	10.09.15	12:12	01:12	All the 3, 400/220KV ICTs tripped at Biharsarif due to back up over current protection operation.		450 MW	GD-I
5	NR	1) 400 kV Abdullapur-Panchkula 1 2) 400 kV Jhakri-Panchkula 1 3) 400 kV Abdullapur-Panchkula 2 4) 400 kV Dehar (BBMB) - Panchkula (PG) ☐	PGCIL	11.09.15	18:54	11.09.15	19:15	00:21	All the lines connected from 400KV Panchkula tripped. Generation loss of 570MW(NJPC, Karcham & Rampur) was reported.	570 MW		GD-I