



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: 19th November 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., डॉंगतिह, 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 09th November 2015 to 15th November 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 09 नवम्बर से 15 नवम्बर -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 09th November 2015 to 15th November 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20091115%20to%20151115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

15/11/15
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 नवम्बर से 15 नवम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17-Nov-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
09-11-2015	39949	613	43862	318	28619	800	17173		2312	53	131915	1784
10-11-2015	40062	560	41526	265	27823	1000	16852	207	2346	40	128609	2072
11-11-2015	37771	492	36301	213	27823	1000	16383	150	2252	79	120530	1934
12-11-2015	36519	755	36426	386	29229	642	17427	150	2207	137	121808	2070
13-11-2015	38169	553	37254	177	30556	1224	16807	150	2243	85	125029	2189
14-11-2015	36863	1393	38773	141	31217	1000	17143	256	2347	67	126343	2857
15-11-2015	36144	1548	40845	140	28549	1033	16686	113	2203	68	124427	2902

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)
09-11-2015	822	143	1032	27	657	30	345	35	39	11	2895	244
10-11-2015	823	139	997	19	608	37	335	30	38	10	2801	234
11-11-2015	783	139	891	16	624	37	331	27	38	10	2668	228
12-11-2015	742	139	850	19	659	44	338	27	38	11	2627	240
13-11-2015	766	139	876	20	681	44	339	27	38	10	2700	239
14-11-2015	790	135	906	23	686	35	338	26	38	9	2758	228
15-11-2015	774	134	919	24	646	27	330	26	36	9	2705	220

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
09-11-2015	8.39	10.01	72.96	17.03	49.98	0.053
10-11-2015	9.86	10.30	70.09	19.61	49.99	0.500
11-11-2015	1.86	1.86	53.11	45.03	50.04	0.062
12-11-2015	4.72	6.02	63.92	30.06	50.01	0.054
13-11-2015	9.56	10.10	73.94	15.96	49.98	0.048
14-11-2015	8.19	8.78	68.23	22.99	50.00	0.052
15-11-2015	7.38	8.22	66.93	24.85	50.00	0.062

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1.On 14.11.15 at 1923hrs 400KV Kudgi(PG)-Kolapur-I charged for the first time.
2.On 15.11.15 at 1903hrs 400KV Kudgi(PG)-Kolapur-II charged for the first time.

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

Region	Date	09-11-2015		10-11-2015		11-11-2015		12-11-2015		13-11-2015		14-11-2015		15-11-2015	
	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	4617	0	4570	0	4218	0	3593	0	4332	0	4576	0	4480	0
	Haryana	6399	0	5856	0	5578	0	5226	0	5726	0	5514	0	5714	0
	Rajasthan	9960	0	9601	0	9401	0	8898	0	8718	0	9465	0	9626	0
	Delhi	3280	0	3216	0	2848	0	2574	93	2922	0	3054	0	2886	0
	UP	12502	80	14152	530	14503	0	13608	280	11956	490	11087	0	10334	700
	Uttarakhand	1719	75	1622	75	1460	40	1513	0	1572	0	1716	0	1597	0
	HP	1298	0	1273	0	986	0	947	0	1076	0	1129	0	1155	0
	J&K	1962	490	1942	485	1891	473	1854	463	1902	476	1957	489	1953	488
Chandigarh	184	0	172	0	162	0	159	0	177	0	177	0	161	0	
WR	Chhattisgarh	3277	96	3201	96	2845	96	2810	96	2894	96	2850	96	2989	96
	Gujarat	12878	18	11935	0	10315	0	9736	0	9401	0	10237	0	12848	18
	MP	9696	0	9450	0	9411	0	8950	0	9415	0	9354	0	9576	0
	Maharashtra	20378	382	19165	289	16711	140	16146	229	16762	229	17440	38	17656	16
	Goa	400	0	349	0	366	0	411	0	420	0	397	0	364	0
	DD	295	0	269	0	224	0	130	0	187	0	242	0	251	0
	DNH	705	0	680	0	641	0	641	0	585	0	645	0	655	0
	Essar steel	497	0	373	0	566	0	402	0	405	0	428	0	313	0
SR	Andhra Pradesh	5950	0	5550	0	5023	0	5689	0	5800	0	5900	0	5690	0
	Telangana	6007	0	5931	0	5830	0	6031	0	6047	0	5961	0	5595	0
	Karnataka	7380	800	7194	1000	7205	1000	7050	800	7150	1000	7246	1000	6896	600
	Kerala	2988	0	3302	0	3333	0	3303	0	3198	150	3191	0	2930	0
	Tamil Nadu	8296	0	7451	0	9119	0	10038	0	10213	0	10474	0	8981	0
	Pondy	188	0	182	0	224	0	255	15	261	0	261	0	227	0
ER	Bihar	3300	0	3301	100	3183	150	3308	0	3377	150	3397	100	3305	50
	DVC	2472	0	2406	0	2439	0	2549	0	2419	0	2455	0	2507	0
	Jharkhand	920	0	1138	0	1038	0	1114	0	1175	0	1071	0	1159	0
	Odisha	3574	0	3413	0	3483	0	3949	0	3756	0	3797	0	3760	0
	West Bengal	7111	0	6838	0	6795	0	6830	0	6470	0	6651	0	6161	0
	Sikkim	97	0	88	0	68	0	81	0	77	0	88	0	83	0
NER	Arunachal Pradesh	116	2	115	3	109	3	118	2	110	5	113	2	109	6
	Assam	1352	26	1367	3	1342	7	1325	20	1312	32	1371	9	1276	10
	Manipur	129	1	132	2	133	1	138	2	139	8	145	2	145	2
	Meghalaya	310	2	314	1	298	2	315	1	303	4	335	3	310	3
	Mizoram	77	1	84	1	81	1	83	2	83	2	88	2	89	1
	Nagaland	113	2	115	3	116	2	112	3	105	4	105	4	106	3
	Tripura	228	2	237	2	228	1	224	1	219	2	217	5	209	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-11-2015	10-11-2015	11-11-2015	12-11-2015	13-11-2015	14-11-2015	15-11-2015
NR	Punjab	92.2	91.3	79.0	67.3	83.7	92.3	89.0
	Haryana	110.6	108.4	97.5	92.3	94.9	99.3	99.0
	Rajasthan	210.7	205.9	195.1	184.5	188.2	204.1	201.5
	Delhi	62.9	62.4	53.3	51.8	55.7	56.7	55.8
	UP	244.0	255.9	268.8	261.8	253.1	241.7	231.4
	Uttarakhand	33.7	32.6	28.2	26.8	29.3	30.3	31.2
	HP	23.9	23.0	17.6	15.6	19.6	21.3	21.7
	J&K	40.7	40.6	40.2	39.2	38.7	40.6	41.0
Chandigarh	3.4	3.3	3.0	3.0	3.3	3.2	3.0	
WR	Chhattisgarh	70.2	71.0	65.2	60.0	61.7	63.7	63.6
	Gujarat	280.6	264.4	225.9	200.4	210.4	224.6	231.0
	MP	212.2	211.5	208.0	198.9	204.6	208.7	211.1
	Maharashtra	431.5	413.8	362.0	358.0	365.1	373.4	378.9
	Goa	8.4	7.3	7.5	8.3	8.9	8.6	7.7
	DD	6.5	6.0	3.3	6.1	3.8	5.1	5.6
	DNH	16.1	15.9	10.9	10.2	12.7	14.5	15.2
	Essar steel	6.5	7.3	8.6	8.1	8.3	7.8	6.3
SR	Andhra Pradesh	126.9	112.9	113.6	119.3	126.5	125.2	119.4
	Telangana	135.1	132.4	123.5	128.7	132.2	129.7	127.4
	Karnataka	163.0	154.5	152.7	147.8	151.6	154.9	153.1
	Kerala	55.6	60.7	60.4	61.3	60.5	59.6	53.6
	Tamil Nadu	174.4	144.0	170.1	196.9	205.1	211.0	187.8
	Pondy	2.4	3.4	4.1	4.9	5.2	5.1	4.6
ER	Bihar	62.2	63.6	66.0	65.2	64.6	64.1	63.2
	DVC	58.7	58.3	58.2	57.4	56.9	56.8	56.6
	Jharkhand	22.4	24.1	24.3	25.3	24.1	24.0	23.7
	Odisha	67.3	63.1	62.4	64.7	69.3	70.5	69.4
	West Bengal	132.9	124.3	119.1	124.6	123.0	120.9	116.0
	Sikkim	1.4	1.4	1.5	1.1	1.1	1.2	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9
	Assam	21.7	22.5	22.6	21.6	21.3	22.2	21.9
	Manipur	2.6	2.2	2.5	2.8	2.4	2.5	2.4
	Meghalaya	5.3	4.4	4.5	4.5	5.3	5.2	4.2
	Mizoram	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.3
	Nagaland	1.9	1.7	1.8	1.7	1.8	1.7	1.6
	Tripura	4.2	3.8	3.6	3.9	3.6	3.5	3.2
ALL INDIA TOTAL		2895.5	2800.9	2668.1	2627.1	2699.8	2757.4	2705.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 नवम्बर से 15 नवम्बर -2015 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	09-11-2015	10-11-2015	11-11-2015	12-11-2015	13-11-2015	14-11-2015	15-11-2015
East to North	-40.0	-39.6	-34.2	-29.0	-29.2	-41.1	-45.1
East to West	-7.0	-16.8	-6.6	-3.0	-3.0	-0.7	4.7
East to South	-57.0	-56.3	-58.5	-59.0	-58.0	-62.4	-59.6
East to North-East	8.0	8.5	7.8	4.0	3.0	4.2	4.0
North to North-East	-9.7	-9.6	-9.7	-4.2	-7	-10.0	-8.4
West to North	-78.7	-75.6	-64.8	-43.6	-58.8	-65.0	-75.1
West to South	.43.7	-45.2	-54.5	-53.8	-47.0	-51.5	-43.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 नवम्बर से 15 नवम्बर -2015 तक) 2

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)
09-11-2015	10.4	433	-3.2	-157	-132	-9.5	-467	-394
10-11-2015	9.7	405	-3.2	-168	-134	-9.7	-465	-403
11-11-2015	9.7	403	-3.2	-170	-132	-9.2	-459	-382
12-11-2015	9.7	403	-3.2	-197	-133	-9.5	-459	-396
13-11-2015	9.3	388	-3.1	-190	-131	-9.5	-459	-397
14-11-2015	8.7	364	-2.6	-180	-107	-9.1	-459	-379
15-11-2015	8.8	369	-3.0	-183	-124	-9.2	-461	-384
कुल Total	66.3		-21.4			-65.7		

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) 230 kV S.P. Koil-Tiruvelam 2) 230 kV S.P. Koil-Oragadam 3) 230 kV S.P. Koil-Veerapuram 4) 230 kV S.P. Koil-Kalivandapattu 5) 230 kV S.P. Koil-MAPS-D/c 6) Unit-I & II, MAPS	TANTRANSCO /NPCIL	09.11.15	09:33	09.11.15	10:43	01:10	Fault occurred in 230kV MAPS-S.P.Koil feeder. LBB protection got operated as breaker of this feeder was under lockout and resulted in tripping of 230kV bus at S.P.Koil. 230kV S.P.Koil station has a Main and transfer bus scheme without bus coupler breaker. All 230kV feeders i.e. Oragadam, MAPS, Veerapuram, Kalivandapattu & Thiruvelam feeders and 04 No. 230/110 kV transformers tripped at 230kV S.P.Koil substation. Due to tripping of evacuating feeders MAPS-I & II, both the running units tripped at MAPS.	250		GD-I
2	SR	1) 400 kV Raichur TPS-Yeramaras 2) Raichur Unit-IV,V & VIII	Karnataka	12.11.15	00:30	12.11.15	00:56	00:26	While building up of voltage in Unit-7 (was at10kV), Unit got tripped on operation of GT neutral over-current protection. Simultaneously Main and Tie breaker LBB of Unit-7 got operated leading to tripping of Main breakers connected to 400kV Bus-1&2(no other element in dia of Unit-7). 400kV Raichur line-1 got connected to ICT-2 through tie CB, Mahboobnagar got connected to Munirabad through Tie CB. Unit-4, 5 & 8 got tripped as the Main and Tiebreaker are connected to Bus-1 & Bus-2 respectively(2nd element not in dia). Unit-6 was under shutdown, hence Yeramarus feeder got tripped on tripping of Main breaker connected to 400kV Bus-2.	460		GD-I
3	NR	1) 400 kV Kalisindh-Anta-D/c 2) Unit-I & II Kalisindh	RRVPNL	12.11.15	23:07	13.11.15	10:26	11:19	Due to tripping of evacuating lines on conductor snapping the generating units got tripped.	1100		GD-I
4	NR	1) 400 kV Koldam-Ludhiana 2) Unit-I & II, Koldam	PKTCL	15.11.15	07:37	15.11.15	14:59	07:22	Due to R-phase LA blast at Koldam the line as well as running units at Koldam tripped.	300		GD-I