



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:14th October 2016

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, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 3rd October to 9th October 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 3 अक्टूबर से 9 अक्टूबर 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 3rd October to 9th October 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20031016%20to%20091016.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 अक्टूबर से 09 अक्टूबर - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 14-Oct-16

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
03-10-2016	46667	1023	41685		36771		18820	500	2414	191	146357	1714
04-10-2016	45404	513	41416		37920	31	19308	350	2511	165	146559	1059
05-10-2016	43592	143	40953		38017		18301	150	2492	180	143355	473
06-10-2016	46609	135	40934	10	38311		19011	100	2556	52	147422	297
07-10-2016	45753	654	41093		37650		19173		2488	111	146157	765
08-10-2016	44560	475	41112		36538		18383		2312	236	142905	711
09-10-2016	43005	445	39679		33800		18446		2204	262	137134	707

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)
03-10-2016	1062	238	903	90	828	78	391	75	46	19	3231	500
04-10-2016	1058	220	894	95	869	59	399	72	45	18	3266	463
05-10-2016	1001	224	878	90	875	63	389	69	46	15	3189	461
06-10-2016	987	213	879	88	878	77	383	69	48	16	3175	462
07-10-2016	1008	203	880	80	897	84	386	67	46	16	3217	449
08-10-2016	997	198	887	75	865	71	370	69	46	17	3164	429
09-10-2016	967	187	864	78	809	58	350	67	40	19	3029	409

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
03-10-2016	5.59	5.85	72.58	21.57	49.99	0.037
04-10-2016	2.96	2.96	73.68	23.36	50.01	0.029
05-10-2016	1.99	1.99	74.36	23.65	50.01	0.031
06-10-2016	3.95	3.95	79.17	16.89	50.00	0.028
07-10-2016	6.02	6.02	80.88	13.10	49.99	0.034
08-10-2016	1.18	1.18	76.39	22.43	50.02	0.028
09-10-2016	1.18	1.18	76.39	22.43	50.02	0.028

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. LILO of 400 kV Raipur-Raigarh 3 at KSK and RKM removed and line made direct at 1352 hrs on 09.10.16
2. 400/132 kV 125 MVA ICT-II at Palatana first time taken into service (on load) at 1600 hrs on 09.10.16

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

Region	Date	03-10-2016		04-10-2016		05-10-2016		06-10-2016		07-10-2016		08-10-2016		09-10-2016	
	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	7830	0	7963	0	7771	0	7480	0	7503	0	7510	0	6870	0
	Haryana	7979	0	7438	0	7641	0	7899	0	7972	0	7851	0	7358	0
	Rajasthan	8929	0	8834	0	8041	0	8101	0	8412	0	8428	0	8189	0
	Delhi	5321	0	5221	0	4653	0	4737	0	4698	0	4472	0	4264	0
	UP	14931	0	15219	325	14720	1205	15091	0	14669	0	14608	0	14559	0
	Uttarakhand	1972	0	1912	0	1808	0	1865	0	1882	0	1864	0	1735	0
	HP	1271	0	1303	0	1270	0	1262	0	1342	0	1243	0	1177	0
	J&K	1837	459	1814	453	1767	442	1798	449	1977	494	1902	475	1780	445
Chandigarh	277	0	280	0	260	0	251	0	248	0	231	0	202	0	
WR	Chhattisgarh	3347	0	3401	0	3436	0	3118	0	2990	0	2989	0	2876	0
	Gujarat	13036	0	11974	0	10997	0	11513	0	11625	0	11818	0	11340	0
	MP	7813	0	7871	0	7488	0	7309	0	7335	0	7271	0	7054	0
	Maharashtra	17198	0	17159	0	17467	0	17356	0	17452	0	17385	0	16768	0
	Goa	411	0	410	0	611	0	424	0	427	0	418	0	399	0
	DD	297	0	317	0	321	0	323	0	319	0	321	0	304	0
	DNH	761	0	755	0	766	0	767	0	769	0	766	0	761	0
	Essar steel	636	0	583	0	555	0	601	0	601	0	566	0	426	0
SR	Andhra Pradesh	6761	0	6744	0	6943	0	6943	0	7006	0	6754	0	6519	0
	Telangana	6316	0	6552	0	6971	0	7188	0	7462	0	6194	0	5753	0
	Karnataka	8528	0	8696	0	8782	0	9036	0	9475	0	9088	0	8719	0
	Kerala	3542	0	3536	0	3529	0	3543	0	3441	0	3311	0	3133	0
	Tamil Nadu	14574	0	14688	0	14044	0	14365	0	14161	0	14359	0	12586	0
	Pondy	312	0	326	0	329	0	326	0	329	0	322	0	311	0
ER	Bihar	3446	250	3622	200	3528	150	3614	0	3655	0	3419	0	3575	0
	DVC	2687	0	2661	0	2778	0	2973	0	2804	0	2765	0	2676	0
	Jharkhand	1134	0	1162	0	1114	0	1237	0	1125	0	1092	0	1028	0
	Odisha	3796	0	3836	0	3569	0	3669	0	3774	0	3933	0	3806	0
	West Bengal	8295	0	8263	0	7604	0	8075	0	8054	0	7393	0	7359	0
	Sikkim	57	0	91	0	93	0	92	0	78	0	69	0	61	0
NER	Arunachal Pradesh	107	3	122	0	121	1	121	1	129	9	130	2	130	2
	Assam	1553	94	1598	74	1612	62	1597	1	1597	44	1576	22	1282	251
	Manipur	124	0	143	0	132	4	136	2	115	4	118	1	116	3
	Meghalaya	232	28	269	6	275	0	275	20	245	6	244	3	234	3
	Mizoram	72	0	73	1	75	1	75	2	73	2	80	0	80	1
	Nagaland	112	3	118	0	110	1	106	3	106	1	112	1	107	4
	Tripura	277	0	272	0	278	0	269	0	268	0	260	0	250	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	03-10-2016	04-10-2016	05-10-2016	06-10-2016	07-10-2016	08-10-2016	09-10-2016
NR	Punjab	175.4	180.1	172.0	162.4	164.3	165.4	158.3
	Haryana	157.3	149.4	138.7	147.9	151.7	150.2	144.2
	Rajasthan	195.8	189.0	172.0	171.8	177.5	179.7	174.2
	Delhi	110.3	108.2	99.4	101.0	101.7	95.1	90.5
	UP	317.6	324.9	318.1	301.6	306.6	303.7	301.9
	Uttarakhand	39.0	39.2	37.3	38.1	38.5	37.3	35.1
	HP	26.3	26.4	25.4	25.4	26.7	25.7	23.8
	J&K	35.3	35.2	33.2	34.2	35.6	35.0	34.3
	Chandigarh	5.5	5.6	5.3	5.0	5.0	4.6	4.1
WR	Chhattisgarh	75.5	76.7	78.9	76.1	70.9	70.3	68.1
	Gujarat	279.4	258.2	241.9	246.9	253.9	257.6	253.9
	MP	157.9	163.8	159.5	153.4	153.5	150.1	149.4
	Maharashtra	346.4	351.6	353.2	357.2	356.4	364.4	352.4
	Goa	8.3	8.6	8.8	8.9	9.1	8.7	7.9
	DD	6.0	7.0	7.1	7.2	7.2	7.3	6.9
	DNH	17.3	17.1	17.2	17.6	17.7	17.7	17.4
	Essar steel	12.5	11.4	10.8	11.3	11.3	11.1	7.9
SR	Andhra Pradesh	143.7	148.1	149.8	146.2	158.3	153.9	143.6
	Telangana	133.4	143.0	148.5	152.1	153.0	133.1	124.8
	Karnataka	182.3	190.9	193.1	192.9	197.0	195.1	185.4
	Kerala	64.6	66.8	67.4	67.3	66.5	65.2	59.7
	Tamil Nadu	298.4	313.6	309.3	312.2	315.7	310.2	288.7
	Pondy	5.1	6.1	6.9	7.0	6.8	7.0	6.6
ER	Bihar	74.0	74.2	74.8	75.4	77.0	67.5	64.7
	DVC	61.5	62.4	63.3	62.4	63.2	61.7	59.5
	Jharkhand	24.2	22.9	21.1	20.4	22.4	21.0	20.3
	Odisha	75.9	77.8	75.2	71.6	71.6	75.3	74.0
	West Bengal	154.4	160.2	153.5	151.7	150.6	143.3	129.9
	Sikkim	1.4	1.4	1.3	1.3	1.1	1.1	1.0
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	1.8
	Assam	30.1	29.4	30.1	30.9	30.2	29.1	24.3
	Manipur	2.1	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8
	Meghalaya	4.4	4.6	4.8	5.0	4.8	4.9	4.4
	Mizoram	1.1	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.2
	Nagaland	2.0	2.0	1.8	2.0	1.5	1.8	2.0
	Tripura	4.3	4.3	4.4	4.9	4.4	4.9	4.8
ALL INDIA TOTAL		3230.7	3265.2	3189.3	3174.6	3217.0	3163.9	3028.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 अक्टूबर से 09 अक्टूबर - 2016 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	03-10-2016	04-10-2016	05-10-2016	06-10-2016	07-10-2016	08-10-2016	09-10-2016
East to North	-62.0	-63.0	-62.5	-66.5	-67.4	-78.9	-79.0
East to West	3.0	10.0	5.7	12.6	-0.2	-4.9	0.5
East to South	-40.0	-41.0	-45.3	-45.6	-42.4	-43.3	-43.3
East to North-East	-24.0	-23.0	-10.0	-14.3	-13.8	-11.5	-4.7
North to North-East	23.2	18.7	6.6	11.2	11.1	11.2	11.2
West to North	-142.4	-144.3	-143.5	-139.1	-142.5	-134.6	-130.8
West to South	-64.0	-56.0	-55.3	-59.1	-60.4	-58.9	-53.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 अक्टूबर से 09 अक्टूबर - 2016 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)
03-10-2016	33.3	1385	-4.2	-170	-173	-12.3	-531	-512
04-10-2016	32.5	1353	-4.0	-149	-166	-12.3	-545	-514
05-10-2016	31.5	1312	-3.5	-140	-147	-12.9	-574	-539
06-10-2016	31.5	1313	-3.5	-153	-148	-13.3	-583	-555
07-10-2016	31.1	1294	-3.6	-135	-151	-11.6	-574	-483
08-10-2016	30.0	1251	-3.9	-150	-162	-11.0	-562	-460
09-10-2016	29.7	1239	-1.9	-75	-79	-11.1	-564	-463
कुल Total	219.6		-24.6			-84.6		

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
				Date	Time	Date	Time					
1	SR	220kV Somanhalli-Bidadi Ckt-I and Ckt-II	KPTCL	03.10.16	11:03	03.10.16	11:30	00:27	Ph-E fault in Ckt-II, Ckt-I tripped on overreach	0	300	GD-I
2	NR	Mau-Ballia-I and II, Mau-Azamgarh, Anpara Mau, Anpara-Sarnath, Sarnath-Azamgarh	UP	04.10.16	11:40	04.10.16	12:12	00:32	S\D of 400 kV Anpara-Mau was approved to facilitate stringing work of 400kV Sarnath Varanasi, during opening of 400 kV Anpara-Mau line at 11:40 hrs, R-phase breaker at Mau blasted which resulted into tripping of all 400kV emanating lines from Mau (Ballia 1&2, Azamgarh, Anpara) along with 400kV Anpara Sarnath 2 and 400kV Sarnath Azamgarh. Load Loss in UP of about 350MW reported. 400kV Anpara Sarnath 2 charged at 1212 Hrs and 400kV Sarnath Azamgarh at 1255 Hrs	0	350	GD-I
3	SR	400/220kV ICT1 and 400/220kV ICT2 at Hoody S/S	KPTCL	07.10.16	19:28	07.10.16	19:41	00:13	At 19:28 hrs, there was 600 MW load loss in Karnataka system due to tripping of 400/220 kV ICT-1&3 (ICT-2 was already out) at Hoody S/S. ICT-3 tripped on Overflux and ICT-1 tripped on overload. However the 400 kV lines (Kolar-Hoodi D/c & Hoodi-Neelmangla D/c) remained in service. ICT-1&3 restored at 19:41 & 19:42 hrs.		600	GD-I
4	ER	132kv Purnea(PG)-Kishanganj, 132kv Forbesganj-Kakatiya-3 & 132kv Purnea-Forbesganj	Bihar	08.10.16	00:05	08.10.16	00:50	00:45	At 00:05 hrs, 132kv Purnea(PG)-Kishanganj, 132kv Forbesganj-Kakatiya-3 & 132kv Purnea (BSEB)-Forbesganj (voltage imbalance) tripped due to inclement weather around Kakatiya & Dhuabi reported. Subsequently 132kv Forbesganj-Kakatiya 1&2, 132kv Kakatiya-Dhuabi were opened from Kakatiya end to avoid overloading of 132kv Madhepura-Supaul section. Power flow to Nepal got interrupted. Load Loss of 90MW (including 60MW to Nepal) reported. All elements restored by 00:50 hrs except 132kv Purnea (BSEB)-Forbesganj which is under breakdown.		90	GD-I