



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:30th September 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 19th September to 25th September 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 19 सितंबर से 25 सितंबर 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 19th September to 25th September 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20190916%20to%20250916.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 सितंबर से 25 सितंबर - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 30-Sep-16

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)
19-09-2016	50243	1415	41607	70	37720		18595	400	2386	189	150551	2074
20-09-2016	50657	1710	42101	51	36980		18662	300	2417	105	150817	2166
21-09-2016	51107	739	42754	21	35826		17615		2361	147	149664	907
22-09-2016	49219	931	42795	10	36075		18807		2403	108	149299	1049
23-09-2016	49491	758	42880		35758		18227		2300	192	148656	950
24-09-2016	48217	653	42003		35633		17325		2414	128	145592	781
25-09-2016	45897	528	40831		33273		17309	300	2313	112	139623	940

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)
19-09-2016	1117	280	915	51	846	48	382	91	43	19	3303	490
20-09-2016	1145	284	928	47	857	49	390	92	44	21	3364	492
21-09-2016	1135	285	934	50	818	47	368	88	44	21	3300	491
22-09-2016	1084	288	938	44	801	53	379	83	44	26	3246	494
23-09-2016	1093	275	943	45	798	50	378	80	45	24	3255	474
24-09-2016	1063	259	927	42	803	52	368	80	43	25	3204	457
25-09-2016	1025	247	906	34	760	74	342	73	43	22	3075	450

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
19-09-2016	14.63	17.27	73.17	9.56	49.96	0.063
20-09-2016	6.19	7.49	75.69	16.82	49.96	0.063
21-09-2016	1.91	1.91	77.23	20.86	50.01	0.030
22-09-2016	0.88	0.88	67.34	31.78	50.02	0.030
23-09-2016	1.79	1.79	78.69	19.51	50.00	0.026
24-09-2016	1.27	1.30	72.27	26.44	50.02	0.028
25-09-2016	1.22	1.22	73.18	25.60	50.02	0.031

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Salem-Dharpuri ckt 1 & 2 first time charged on 21.09.16 at 1635 hrs and 1802 hrs respectively
2. 400 kV Guttur-Madhugiri-1 first time charged on 21.09.16 at 1802 hrs

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

Region	Date	19-09-2016		20-09-2016		21-09-2016		22-09-2016		23-09-2016		24-09-2016		25-09-2016	
	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	9329	0	9559	0	9328	0	8659	0	8447	0	8591	0	8222	0
	Haryana	8606	207	8936	0	8868	0	8457	0	8482	0	8302	0	7662	0
	Rajasthan	9986	248	10109	0	10042	0	9988	0	9644	0	9344	0	9174	0
	Delhi	5077	12	5244	0	5400	2	4977	0	4903	0	4713	0	4716	0
	UP	14094	245	14050	680	15195	1455	14862	1175	14601	45	14511	0	14512	0
	Uttarakhand	1830	40	1915	0	1931	0	1803	0	1838	0	1822	0	1691	0
	HP	1292	0	1297	0	1287	0	1210	0	1280	0	1269	0	1142	0
	J&K	1765	441	1761	440	1759	440	1705	426	1783	446	1720	430	1751	438
Chandigarh	258	0	297	0	285	0	285	0	242	0	229	0	216	0	
WR	Chhattisgarh	3135	0	3421	0	3477	0	3620	0	3637	0	3518	0	3422	0
	Gujarat	13309	37	13782	0	13500	0	13926	0	14076	0	14133	0	13518	0
	MP	7180	0	7136	0	7017	0	7331	0	7385	0	7027	0	7077	0
	Maharashtra	16798	0	16690	0	16938	0	16820	0	16239	0	16217	0	15802	0
	Goa	406	0	449	0	432	0	404	0	412	0	409	0	367	0
	DD	327	0	328	0	320	0	315	0	322	0	313	0	290	0
	DNH	763	0	760	0	763	0	772	0	755	0	760	0	748	0
	Essar steel	556	0	573	0	596	0	587	0	579	0	543	0	613	0
SR	Andhra Pradesh	7053	0	6816	0	6110	0	6115	0	6023	0	6122	0	6110	0
	Telangana	6884	0	7202	0	6380	0	6150	0	5559	0	5361	0	5243	0
	Karnataka	8421	0	8457	0	8263	0	8109	300	7998	300	7889	0	7361	0
	Kerala	3464	0	3355	0	3383	0	3421	0	3480	0	3439	0	3089	0
	Tamil Nadu	14233	0	13941	0	13933	0	13910	0	14085	0	13954	0	13046	0
	Pondy	334	0	312	0	324	0	330	0	341	0	304	0	311	0
ER	Bihar	3359	100	3500	100	3372	0	3554	0	3588	0	3379	0	3377	200
	DVC	2784	150	2677	0	2706	0	2722	0	2682	0	2711	0	2470	0
	Jharkhand	1147	0	1062	0	1082	0	1013	0	1095	0	1058	0	1004	0
	Odisha	3962	150	4026	200	3725	0	3883	0	3814	0	3826	0	3829	0
	West Bengal	8151	0	8234	0	7710	0	7886	0	7845	0	7693	0	7274	0
	Sikkim	86	0	80	0	81	0	86	0	84	0	89	0	75	0
NER	Arunachal Pradesh	104	1	104	2	99	5	82	4	89	4	111	3	101	5
	Assam	1520	112	1581	50	1561	46	1564	71	1560	59	1518	108	1452	82
	Manipur	138	0	131	4	136	1	109	8	125	2	125	0	111	6
	Meghalaya	259	0	221	0	227	0	245	0	230	0	243	0	233	0
	Mizoram	77	0	76	1	77	2	64	5	67	2	64	3	64	3
	Nagaland	105	2	103	2	104	2	105	1	101	3	107	4	103	4
	Tripura	253	4	247	0	247	1	253	0	250	0	256	0	261	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	19-09-2016	20-09-2016	21-09-2016	22-09-2016	23-09-2016	24-09-2016	25-09-2016
NR	Punjab	212.3	214.2	213.0	188.4	189.7	190.2	184.6
	Haryana	176.0	181.5	182.4	171.0	168.0	166.0	158.3
	Rajasthan	211.3	221.7	219.2	216.0	209.9	202.8	196.0
	Delhi	105.9	108.1	110.7	104.7	103.9	99.9	93.1
	UP	306.1	310.1	304.9	307.4	313.9	299.0	293.7
	Uttarakhand	38.4	40.7	39.4	33.8	37.4	37.4	34.9
	HP	26.4	26.7	25.8	23.7	30.8	30.7	28.3
	J&K	35.7	36.1	33.7	33.4	34.1	32.0	31.8
	Chandigarh	5.1	5.9	5.9	5.9	4.8	4.8	4.3
WR	Chhattisgarh	77.2	79.1	80.9	83.5	84.5	83.0	83.4
	Gujarat	288.1	298.8	301.9	304.1	309.8	307.7	298.1
	MP	155.1	153.8	151.1	154.7	159.1	152.9	149.9
	Maharashtra	350.0	351.1	354.8	350.4	344.9	339.2	331.6
	Goa	8.6	9.2	9.0	9.2	8.2	8.6	8.0
	DD	7.0	7.2	7.2	7.0	7.1	7.1	6.7
	DNH	17.4	17.4	16.6	17.7	17.4	17.2	16.7
		Essar steel	11.9	11.8	12.8	11.6	12.0	11.3
SR	Andhra Pradesh	151.4	150.6	137.3	129.3	130.7	136.1	134.5
	Telangana	144.4	148.2	131.1	123.4	113.7	111.4	107.8
	Karnataka	184.2	183.4	176.8	174.5	175.5	173.2	163.0
	Kerala	63.8	65.3	64.5	64.4	65.0	64.2	58.8
	Tamil Nadu	295.4	303.6	301.5	302.1	305.8	311.0	289.0
		Pondy	6.8	6.2	6.8	6.8	7.1	7.2
ER	Bihar	69.3	72.9	65.0	70.3	74.5	67.8	57.1
	DVC	59.9	57.7	55.6	61.0	62.3	62.2	58.4
	Jharkhand	20.9	20.8	19.4	20.2	22.0	21.3	19.7
	Odisha	78.7	81.0	77.1	76.0	72.9	71.8	73.0
	West Bengal	151.6	157.0	149.8	150.9	144.7	144.0	132.4
		Sikkim	1.2	1.1	1.4	1.1	1.1	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.8	2.0	2.0	1.9	1.4	2.0	1.7
	Assam	28.0	27.9	28.0	27.2	27.5	27.8	28.0
	Manipur	1.9	1.9	1.9	2.2	1.9	1.9	1.8
	Meghalaya	4.7	4.5	4.5	4.9	4.5	4.5	4.5
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.7	1.8	1.9	1.9	2.0	1.8	1.6
		Tripura	3.9	4.2	4.6	4.4	6.1	4.0
ALL INDIA TOTAL		3303.3	3364.7	3299.7	3246.0	3255.3	3204.1	3075.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 सितंबर से 25 सितंबर - 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	19-09-2016	20-09-2016	21-09-2016	22-09-2016	23-09-2016	24-09-2016	25-09-2016
East to North	-54.1	-49.7	-57.5	-45.9	-49.2	-44.0	-52.0
East to West	17.1	24.1	8.2	7.1	11.1	13.0	-6.0
East to South	-41.9	-40.0	-40.9	-40.2	-40.6	-39.0	-35.0
East to North-East	-18.6	-22.0	-16.8	-9.6	-11.4	-20.0	-20.0
North to North-East	19.5	22.7	17.9	16.2	15.8	15.8	22.9
West to North	-144.6	-135.5	-140.3	-124.0	-130.5	-132.5	-85.0
West to South	-61.2	-58.0	-52.5	-51.2	-53.0	-51.0	-65.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 सितंबर से 25 सितंबर - 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)
19-09-2016	34.6	1440	-4.2	-160	-176	-12.9	-553	-536
20-09-2016	34.8	1449	-4.5	-169	-189	-13.0	-558	-543
21-09-2016	33.4	1390	-3.5	-130	-147	-12.9	-559	-538
22-09-2016	33.8	1408	-4.1	-150	-170	-12.9	-562	-539
23-09-2016	33.0	1374	-4.2	-144	-176	-12.8	-558	-534
24-09-2016	32.5	1356	-3.9	-148	-160	-13.0	-562	-540
25-09-2016	30.8	1285	-3.5	-133	-145	-13.0	-562	-541
कुल Total	232.8		-27.9			-90.5		

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	Time				
1	ER	1) 220kV Patna-Fatuha 2) 220kV Biharsariff Fatuah D/C	BSPHCL	20.09.2016	15:45	20.09.2016	15:54	00:09	R-ph C.T. of 220kV Patna-Fatuha ckt got burst at Fatuha end. Due to this 220kV Biharsariff Fatuah D/C tripped.		208	GD-I
2	SR	1) 220 kV Bus-I at Ghanapur	TS	21.09.2016	19:10	21.09.2016	20:10	01:00	Busbar of bus-1 operated at 220KV Ghanapur resulted in tripping lines/ICTs connected with bus-1. Reason of tripping was lightening strike. Load loss of 400MW occurred.		400	GD-I