



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:22nd July 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 , लापालंग, शिलॉंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. अपर महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Additional General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 11th July to 17th July 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 11 जुलाई से 17 जुलाई 2016, 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 11th July to 17th July 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20110716%20to%20170716.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

for DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 जुलाई से 17 जुलाई - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 22-Jul-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)
11-07-2016	46908	384	37502	45	34167		18095		2363	108	139035	537
12-07-2016	46570	478	36464	54	34965		18219	350	2397	94	138615	976
13-07-2016	47542	886	36926	79	35925	30	18646		2492	98	141531	1093
14-07-2016	45651	1784	37773	184	36240		18395	100	2413	139	140472	2207
15-07-2016	44642	1428	38054	98	35653		17746	442	2343	183	138438	2151
16-07-2016	41402	493	36713		34955		17644	450	2304	168	133018	1111
17-07-2016	37158	558	36438		32602		17601		2223	153	126022	711

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)
11-07-2016	1104	328	840	36	806	37	374	67	43	23	3167	491
12-07-2016	1108	330	821	45	787	38	372	72	43	23	3132	507
13-07-2016	1116	342	811	71	823	45	400	77	45	21	3195	556
14-07-2016	1123	338	836	78	843	52	399	76	45	20	3246	564
15-07-2016	1064	265	853	77	858	56	384	76	44	22	3203	496
16-07-2016	965	289	849	74	826	51	365	61	44	25	3049	499
17-07-2016	865	308	826	71	780	38	358	68	42	25	2871	511

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
11-07-2016	0.44	0.44	70.65	28.91	50.02	0.029
12-07-2016	1.99	1.99	71.82	26.19	50.01	0.029
13-07-2016	2.97	3.34	76.68	19.98	50.00	0.032
14-07-2016	7.56	8.10	75.91	15.98	49.99	0.041
15-07-2016	7.56	7.87	73.18	18.95	49.99	0.042
16-07-2016	1.79	1.79	65.31	32.89	50.02	0.037
17-07-2016	0.22	0.22	52.56	47.22	50.05	0.053

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Kanpur-Jhatikara first time taken into service on 12.07.16 at 1954 hrs
--

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

Region	Date	11-07-2016		12-07-2016		13-07-2016		14-07-2016		15-07-2016		16-07-2016		17-07-2016	
	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	9571	0	9693	0	9930	0	10190	0	9618	0	8588	0	7348	0
	Haryana	9055	0	8756	0	8945	0	8306	0	8474	0	7865	0	6694	0
	Rajasthan	7906	0	7856	0	7894	0	8012	0	7823	0	7021	0	7063	0
	Delhi	5372	3	5230	0	5327	0	5414	0	5159	4	4910	0	4065	0
	UP	14513	75	14802	420	14849	140	15154	0	14685	0	13919	0	12314	0
	Uttarakhand	1870	35	1869	0	1930	75	1844	75	1739	38	1616	0	1462	0
	HP	1282	0	1230	0	1267	0	1226	0	1245	0	1297	7	1098	0
	J&K	1501	375	1456	364	1504	376	1480	370	1654	414	1811	453	1652	413
Chandigarh	353	0	339	0	358	0	291	0	313	0	263	0	232	0	
WR	Chhattisgarh	3175	0	3167	0	3305	50	3305	50	3432	0	3233	0	2896	0
	Gujarat	12880	0	11562	0	10892	0	10892	0	11869	0	11652	0	10829	0
	MP	5915	0	5666	0	5945	0	5945	0	6220	0	5844	0	5961	0
	Maharashtra	14936	0	15240	0	15541	0	15541	0	15811	0	15563	0	15533	0
	Goa	456	0	422	0	410	0	410	0	443	0	424	0	354	0
	DD	254	0	264	0	259	0	259	0	297	0	302	0	285	0
	DNH	721	0	716	0	725	0	725	0	715	0	715	0	715	0
	Essar steel	550	0	546	0	538	0	538	0	434	0	488	0	467	0
SR	Andhra Pradesh	6385	0	6871	0	6919	0	6945	0	7175	0	6818	0	6426	0
	Telangana	5659	0	5860	0	6009	0	6050	0	6527	0	6314	0	6215	0
	Karnataka	7134	0	7306	250	7858	250	8045	0	7980	0	7912	0	7423	0
	Kerala	3130	0	3141	0	3210	0	3141	0	3230	0	3252	0	3008	0
	Tamil Nadu	13937	0	13847	0	14559	0	14686	0	14200	0	13493	0	12335	0
	Pondy	339	0	351	0	345	0	349	0	331	0	339	0	311	0
ER	Bihar	3380	0	3484	100	3480	0	3433	100	3402	0	3075	0	3244	0
	DVC	2705	0	2675	50	2663	0	2705	0	2614	0	2664	0	2791	0
	Jharkhand	1102	0	1111	0	1029	0	1183	0	986	0	991	0	1000	0
	Odisha	3971	0	4032	150	4001	0	3940	0	3650	0	3904	0	3843	0
	West Bengal	7576	0	7344	0	7803	0	8021	0	7624	0	7408	0	7234	0
	Sikkim	88	0	88	0	88	0	91	0	89	0	79	0	72	0
NER	Arunachal Pradesh	97	7	97	7	98	5	110	1	107	2	96	4	98	2
	Assam	1487	54	1522	46	1566	51	1495	109	1524	65	1466	133	1393	118
	Manipur	136	2	136	2	137	4	137	1	134	4	133	1	135	1
	Meghalaya	267	0	261	0	292	0	288	0	266	0	236	0	232	0
	Mizoram	72	1	73	1	77	2	74	1	73	3	72	4	65	11
	Nagaland	99	4	98	5	99	4	100	2	100	3	98	3	100	1
	Tripura	245	0	243	0	255	0	234	0	240	6	224	1	219	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	11-07-2016	12-07-2016	13-07-2016	14-07-2016	15-07-2016	16-07-2016	17-07-2016
NR	Punjab	215.5	220.9	227.1	236.7	220.3	196.4	160.0
	Haryana	183.1	185.4	185.0	176.0	172.4	151.4	139.4
	Rajasthan	175.7	173.1	169.4	174.9	165.6	152.0	152.0
	Delhi	112.1	107.7	107.9	107.6	107.2	93.9	84.5
	UP	313.2	316.1	319.8	323.8	300.2	268.1	234.7
	Uttarakhand	39.3	40.7	40.7	39.1	38.1	35.4	29.0
	HP	26.0	25.1	26.1	25.6	23.4	27.2	23.1
	J&K	32.5	32.4	32.9	32.9	34.9	35.3	37.3
Chandigarh	6.9	6.7	6.8	6.1	6.2	5.7	4.8	
WR	Chhattisgarh	72.7	73.3	74.7	74.7	77.9	74.6	72.2
	Gujarat	282.7	256.1	241.9	254.1	262.6	263.6	249.0
	MP	119.9	119.5	120.5	125.5	127.4	120.1	119.2
	Maharashtra	322.7	331.0	331.7	339.9	343.7	348.8	345.5
	Goa	9.2	8.7	8.8	8.9	8.8	8.9	7.6
	DD	5.6	5.8	5.9	6.1	6.5	6.7	6.5
	DNH	16.5	16.5	16.6	16.8	16.4	16.4	16.7
	Essar steel	11.1	10.6	10.5	10.4	9.9	9.7	9.7
SR	Andhra Pradesh	192.8	145.8	151.2	157.1	162.7	155.3	146.2
	Telangana	114.4	120.8	128.6	134.6	141.0	138.1	136.2
	Karnataka	139.4	149.3	161.7	166.0	169.7	167.1	157.6
	Kerala	58.3	57.8	59.5	60.0	60.9	60.8	56.2
	Tamil Nadu	294.2	305.6	315.1	318.3	315.9	297.0	276.8
	Pondy	7.1	7.2	7.3	7.3	7.4	7.5	7.0
ER	Bihar	69.6	70.9	74.2	73.9	68.5	64.0	58.8
	DVC	61.5	60.6	62.0	62.4	60.5	61.5	60.6
	Jharkhand	21.2	20.3	23.3	22.6	19.9	19.0	18.8
	Odisha	76.0	76.7	83.3	79.4	77.8	75.2	76.4
	West Bengal	144.4	142.2	156.2	159.4	155.7	144.4	142.4
	Sikkim	1.2	1.1	1.4	1.3	1.7	1.0	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.9	1.7	2.1	2.1	2.0	1.8
	Assam	27.8	27.4	30.0	29.3	29.3	28.9	26.2
	Manipur	1.9	1.8	1.7	1.8	1.8	2.1	1.9
	Meghalaya	4.9	4.6	4.8	4.2	3.4	4.7	4.7
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3
	Nagaland	1.2	1.9	1.6	1.8	1.6	1.9	1.9
	Tripura	4.1	4.1	4.2	4.3	4.5	3.6	3.9
ALL INDIA TOTAL		3167.6	3130.8	3195.3	3246.0	3207.0	3049.3	2870.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 जुलाई से 17 जुलाई - 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	11-07-2016	12-07-2016	13-07-2016	14-07-2016	15-07-2016	16-07-2016	17-07-2016
East to North	-58.0	-73.1	-58.0	-58.0	-62.8	-62.9	-54.0
East to West	-2.2	9.4	-1.0	-5.0	-3.0	-8.4	-12.0
East to South	-40.6	-50.9	-53.0	-54.0	-57.8	-57.4	-54.0
East to North-East	-6.8	-4.3	-7.0	-9.0	-9.6	-3.3	3.0
North to North-East	11.8	10.7	11.5	10.5	11.4	11.4	11.4
West to North	-122.5	-112.7	-94.3	-101.8	-115.9	-89.2	-67.5
West to South	-41.1	-41.0	-55.0	-60.0	-64.7	-68.2	-67.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 जुलाई से 17 जुलाई - 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			बाग्लादेश 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)
11-07-2016	34.9	1455	-5.0	-212	-209	-12.5	-545	-519
12-07-2016	32.6	1357	-4.2	-228	-174	-12.5	-545	-519
13-07-2016	34.1	1420	-4.6	-242	-193	-12.6	-545	-523
14-07-2016	33.6	1399	-5.0	-206	-208	-12.9	-556	-538
15-07-2016	35.4	1477	-4.6	-196	-192	-12.4	-539	-518
16-07-2016	30.0	1249	-2.4	-105	-100	-12.3	-549	-511
17-07-2016	34.7	1448	-4.2	-170	-174	-11.9	-546	-496
कुल Total	235.3		-30.0			-87.0		

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	WR	1) All 400 kV lines from Bacchau S/S 2) All 400 kV lines from CGPL S/S 3) All Generators at CGPL S/S	GETCO/ CGPL/ PG	13.07.16	02:37	13.07.16	04:47	02:10	At 21:50 Hrs, 400kV Bus-2 at Versana (GETCO S/S) tripped due to operation of B/B protection (Bus-1 was already out). 400kV Bachau-Versana-2 tripped only at Versana end and was holding from Bachau end. At 02:37 hrs, while charging 400kV Bacchav-Varsana-1, multiple tripping occurred at Bacchau S/S & CGPL station. Due to tripping of all evacuation lines from CGPL and all 400kV lines at Bacchau S/S led to tripping of 4*830MW generators	2820	0	GD-I
2	ER	1) All lines at Budhipadar S/S	OPTCL	14.07.16	16:33	14.07.16	18:30	01:57	Due to B phase fault in 220 kv Budhipadar –Tarkera I which was not cleared and triggered the LBB for Budhipadar Bus II and all the emanating lines from Bus –II tripped and Bus I was having 2*160 Mva ICT and line I&III of IBTPS which got islanded with the load of two 160 Mva transformer but as the generation was 300 mw and load was only 140 mw units tripped due to over frequency .	350	140	GD-I
3	NR	1) All lines at Vishnuprayag HEP	UPPTCL	18.07.16	08:10	18.07.16	14:50	06:40	Due to transient faults in evacuating lines and consequent loss of evacuation generation loss occurred at Vishnuprayag HEP.	440	0	GD-I