



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 19th June 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, शिलोंग - 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 08th June 2015 to 14th June 2015.

महोदय/Dear Sir,

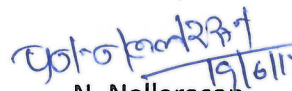
आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 08th June 2015 to 14th June 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 08th June 2015 to 14th June 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20080615%20to%20140615.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarasah
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जून से 14 जून -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 19-Jun-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	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)
08-06-2015	43153	2734	38619	434	33430	400	16358	358	2028	290	133588	4216
09-06-2015	42597	1960	40125	226	33493	425	16225		1908	284	134348	2895
10-06-2015	41204	2592	40483	228	33733	425	16801	300	1986	198	134208	3743
11-06-2015	42736	1853	40128	219	32589	350	14841		1891	266	132185	2688
12-06-2015	43370	1807	38302	245	31193	425	15983	72	1987	235	130835	2784
13-06-2015	37578	1801	37865	243	32349	456	15248	300	1981	218	125021	3018
14-06-2015	38632	2005	35106	266	31048	499	15478	300	1921	285	122185	3355

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)

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
	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)	(मि०वू०)
08-06-2015	1009	289	939	23	749	46	372	41	38	18	3107	416
09-06-2015	1013	294	949	21	763	45	373	44	37	17	3136	422
10-06-2015	1035	299	956	21	767	54	375	50	31	17	3164	441
11-06-2015	1030	311	935	23	788	38	356	56	34	18	3143	445
12-06-2015	1049	254	908	18	769	40	338	60	35	16	3099	387
13-06-2015	941	283	876	14	758	33	343	53	34	15	2953	398
14-06-2015	891	292	827	20	697	28	325	47	35	17	2775	403

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
08-06-2015	10.28	10.63	73.33	16.04	49.98	0.044
09-06-2015	12.99	14.16	71.40	14.44	49.97	0.061
10-06-2015	9.75	9.87	67.55	22.58	50.00	0.072
11-06-2015	7.73	8.46	59.80	31.74	50.01	0.065
12-06-2015	8.33	8.36	72.08	19.56	49.99	0.048
13-06-2015	3.50	3.95	49.06	46.99	50.06	0.161
14-06-2015	4.95	5.13	57.64	37.23	50.03	0.064

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765KV Dhule-Vadodara line charged for the first time on 12/06/2015.

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

Region	Date	08-06-2015		09-06-2015		10-06-2015		11-06-2015		12-06-2015		13-06-2015		14-06-2015	
	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	7232	0	7383	0	8377	0	8062	0	8755	0	8334	0	8119	0
	Haryana	6991	0	7415	0	7246	0	7665	0	7854	0	7724	0	5593	0
	Rajasthan	9104	0	8917	0	8996	0	8544	0	8091	0	8260	0	7643	0
	Delhi	5303	5	5362	0	5710	0	5624	1	5494	0	5373	4	4447	0
	UP	12460	3425	12707	2870	13477	2370	12787	3695	12606	3450	12552	2420	12118	2140
	Uttarakhand	1842	75	1917	40	1945	40	1940	50	1892	40	1840	0	1877	0
	HP	1225	0	1253	0	1266	0	1191	0	1265	0	1279	0	1150	0
	J&K	1811	453	1824	456	1776	444	1778	444	1707	427	1859	465	1776	444
Chandigarh	308	0	313	0	332	0	324	0	317	0	258	0	247	0	
WR	Chhattisgarh	2965	0	3115	0	3115	0	3266	96	3191	136	3074	0	2876	0
	Gujarat	13115	0	13406	0	13406	0	12942	0	13300	0	12605	0	11802	0
	MP	7063	0	7087	0	7087	0	6776	0	6105	0	5795	0	6026	0
	Maharashtra	18163	39	18527	35	18527	35	17941	41	16958	36	16454	44	15221	46
	Goa	379	0	396	0	396	0	392	0	403	0	384	0	333	0
	DD	294	0	293	0	293	0	281	0	293	0	287	0	270	0
	DNH	673	0	691	0	691	0	702	0	679	0	663	0	671	0
	Essar steel	331	0	318	0	318	0	414	0	416	0	410	0	321	0
SR	Andhra Pradesh	5339	0	5281	0	6074	0	6142	0	6032	0	5753	0	5529	0
	Telangana	5530	0	5609	0	5724	137	5481	138	5381	0	5206	0	5084	150
	Karnataka	7311	350	7602	-350	7870	330	7800	300	7643	300	7539	0	6971	300
	Kerala	3278	0	3428	-125	3445	225	3092	0	3241	0	3110	0	3114	0
	Tamil Nadu	12727	0	13048	0	12934	0	12651	0	12250	0	13042	0	11224	0
	Pondy	326	0	327	0	325	0	331	0	326	0	332	0	311	0
ER	Bihar	2670	100	2760	200	2774	200	2978	0	2906	0	3107	250	2934	0
	DVC	2720	0	2685	0	2755	0	2809	0	2553	0	2591	0	2496	0
	Jharkhand	1119	0	1068	0	1083	0	1009	0	937	0	852	0	895	0
	Odisha	3781	0	4044	0	3909	0	3667	0	3526	0	3392	0	3644	0
	West Bengal	7110	6	6857	0	7003	0	6614	0	7525	0	6295	0	5968	0
	Sikkim	74	0	74	0	74	0	87	0	86	0	69	0	69	0
NER	Arunachal Pradesh	94	12	82	7	84	5	90	2	81	7	77	6	83	3
	Assam	1125	210	1095	218	1169	157	1125	221	1168	164	1182	152	1132	212
	Manipur	143	7	118	8	133	2	111	2	141	7	133	6	140	2
	Meghalaya	268	2	225	1	237	1	238	0	258	1	279	0	254	4
	Mizoram	77	1	73	5	75	2	70	0	72	4	67	4	66	0
	Nagaland	110	13	112	5	99	1	95	1	99	5	82	5	98	1
	Tripura	249	1	211	26	203	5	196	0	177	33	172	33	202	8

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-06-2015	09-06-2015	10-06-2015	11-06-2015	12-06-2015	13-06-2015	14-06-2015
NR	Punjab	154.1	155.7	163.1	163.4	184.1	167.9	164.5
	Haryana	144.3	149.1	152.7	156.1	158.9	126.6	101.5
	Rajasthan	200.3	201.6	197.0	181.7	180.2	185.6	174.3
	Delhi	109.2	106.9	115.2	115.2	116.1	99.4	80.9
	UP	293.5	290.3	298.3	303.9	298.4	255.3	269.8
	Uttarakhand	40.5	40.9	41.7	42.9	41.7	39.9	36.1
	HP	25.9	26.8	25.7	24.6	26.9	25.4	24.3
	J&K	35.3	35.8	35.1	35.7	36.8	35.7	34.8
Chandigarh	5.8	6.1	6.3	6.2	6.2	5.3	4.7	
WR	Chhattisgarh	74.6	74.6	73.0	74.2	69.9	71.0	59.2
	Gujarat	286.6	283.9	285.4	289.1	289.8	282.0	265.9
	MP	153.5	151.7	152.0	137.5	136.7	123.5	119.8
	Maharashtra	387.5	401.8	406.2	394.6	371.7	363.6	346.5
	Goa	8.1	8.4	8.3	8.5	8.5	8.0	7.2
	DD	6.1	6.4	6.6	6.4	6.5	6.5	6.2
	DNH	15.0	15.8	16.2	16.1	15.5	15.3	15.8
Essar steel	7.0	6.6	8.1	9.1	9.1	6.4	6.1	
SR	Andhra Pradesh	129.7	127.3	133.1	141.3	134.2	135.9	125.2
	Telangana	121.0	124.0	125.7	125.2	121.2	112.8	101.4
	Karnataka	159.1	160.2	161.4	167.0	164.6	159.4	145.4
	Kerala	59.4	61.8	61.9	61.1	60.0	60.6	54.4
	Tamil Nadu	273.2	282.1	279.0	286.2	281.8	281.8	264.1
	Pondy	6.8	7.2	6.3	7.2	7.0	7.0	6.8
ER	Bihar	62.0	61.5	59.6	58.8	56.6	54.0	57.1
	DVC	62.9	62.3	64.3	65.1	58.1	62.9	58.7
	Jharkhand	22.5	23.3	24.0	17.3	19.0	19.8	19.5
	Odisha	76.1	79.3	81.6	77.2	70.2	71.6	67.0
	West Bengal	147.7	146.0	144.2	136.5	133.1	133.8	121.8
	Sikkim	1.0	1.0	1.2	1.5	1.0	1.1	0.9
NER	Arunachal Pradesh	1.2	1.5	0.9	1.2	1.0	0.7	0.8
	Assam	22.6	22.4	18.3	20.2	21.8	21.6	22.0
	Manipur	2.3	2.0	1.8	1.8	1.6	2.0	2.0
	Meghalaya	4.3	3.5	3.3	4.6	4.9	4.0	4.2
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.2	1.1
	Nagaland	2.0	2.1	2.0	2.0	1.8	1.7	1.9
	Tripura	4.4	4.2	3.5	2.5	3.1	3.1	3.3
ALL INDIA TOTAL		3106.9	3135.5	3164.0	3143.0	3098.9	2952.3	2775.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जून से 14 जून -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	08-06-2015	09-06-2015	10-06-2015	11-06-2015	12-06-2015	13-06-2015	14-06-2015
East to North	-38.5	-38.0	-43.0	-41.0	-40.0	-28.0	-35.0
East to West	-6.8	-9.2	-4.9	-5.5	-1.6	-2.6	-2.4
East to South	-56.1	-57.0	-61.2	-59.0	-60.0	-58.0	-51.0
East to North-East	3.3	4.0	5.0	1.0	-4.0	-6.0	-5.0
West to North	-60.1	-57.4	-48.5	-46.7	-55.8	-38.5	-34.8
West to South	-34.3	-34.3	-32.0	-31.9	-36.1	-32.7	-30.3

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जून से 14 जून -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)
08-06-2015	12.8	534	-4.0	-209	-166	-10.8	-457	-451
09-06-2015	11.6	485	-4.2	-213	-177	-10.1	-449	-422
10-06-2015	11.6	482	-3.7	-202	-152	-10.7	-453	-446
11-06-2015	23.9	994	-3.8	-186	-158	-10.9	-458	-455
12-06-2015	31.4	1307	-4.1	-177	-172	-11.0	-458	-457
13-06-2015	35.6	1484	-3.2	-177	-132	-10.6	-447	-443
14-06-2015	29.8	1240	-3.3	-177	-136	-10.2	-451	-426
कुल Total	156.6		-26.2			-74.4		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss	Category as per CEA Grid
			Date	Time	Date	Time	Time				
ER	1) 400/220 kV ICT-I & III at Biharsharif 2) Total Power Failure at Biharsharif,Fatua,Begusarai	Bihar	08.06.15	15:22	08.06.15			At Biharsharif,ICT-I tripped due to fire hazard and ICT-III was hand tripped as reported by CPCC Patna, as a result total power failed at 220 kV Biharsharif, Fatua,Begusarai .ICT-II was already under shutdown.		410	GD-I
ER	1)400 KV Biharsharif-Muzaffarpur D/C 2)400 KV Biharsharif-Lakhisarai D/C 3)400 kV Biharsharif-Sasaram Q/C	Bihar	08.06.15	23:58	09.06.15	01:20	01:22	At Biharsharif,due to fire hazard in the cable trench, isolator of 400 KV Purnea-Biharsharif-II which was being manually opened to isolate the line for safety purpose did not open properly at Biharsharif end causing heavy spark and fault leading to tripping of the given lines.		140	GD-I
ER	1)220 KV Ranchi-Hatia 2)132 KV Ranchi-Hatia 3)220 KV Patratu-Hatia I,II 4)220 KV Patratu-Tenughat 5)132 KV Namkumbh-Hatia 6) Patratu Unit # 6 &10	JSEB	13.06.15	07:30	13.06.15	08:10	0:40	All lines emanating from 220 /132 KV JSEB Hatia tripped due to fault in 132 KV feeder at Hatia as reported from JSEB.	110	200	GD-I
NR	1) 400 kV Azamgarh-Sultanpur 2)400 kV Azamgarh- Mau 3) 400 kV Azamgarh-Sarnath 4) 400 kV Azamgarh-Gorakhpur 5) ICT-I & II at Azamgarh	UPPCL	08.06.15	22:04	08.06.15	23:57	1:53	Due to 400kV R-ph CT damage in 400/220kV ICT-1 at Azamgarh S/S, elements given in column D tripped.			GE
NR	1) 400 kV Azamgarh-Sultanpur 2) 400 kV Azamgarh-Sarnath 3) 400 kV Azamgarh-Gorakhpur 4) ICT-I & II at Azamgarh	UPPCL	09.06.15	21:04	11.06.15	17:09	—	All lines except 400 kV Mau - Azamgarh from Azamgarh tripped due to burning of R-ph CT of ICT #2.			GE
NR	1)220 KV Agra-Gokul S/C 2)220 kVAgra-Hathras S/C 3)220 kVAgra-Shamsabad S/C	UPPCL	11.06.15	19:02	—	—	—	Due to tripping of lines load loss occurred in UP system.		500	GD-I
WR	1) 400 kV Kasor-SSP 2) 400 kV Kasor-Chorania 3) 400 kV Kasor-GPEC 4) 400/220 kV ICT-I & II at Kasor	Gujarat	11.06.15	09:50	11.06.15	10:45	0:55	Due to melting of Pantograph Isolator Contact of ICT-2 at Kasor ,Bus Fault occurred at Kasor and all the given elements tripped.	—	—	GE

* GE: Grid Event (Not covered in GD & DI)