



**National Load Despatch Centre**  
**पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशनलिमिटेड**  
**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: 26<sup>th</sup> June 2015

To ,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033  
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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 15<sup>th</sup> June 2015 to 21<sup>st</sup> June 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स. - 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार , - 15<sup>th</sup> June 2015 to 21<sup>st</sup> 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 15<sup>th</sup> June 2015 to 21<sup>st</sup> June 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20150615%20to%20210615.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

Sd/  
N. Nallarasana  
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 जून से 21 जून -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 26-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)
15-06-2015	42938	1186	37470	239	33689	300	16241	333	1927	291	132265	2349
16-06-2015	43303	2554	37924	288	33216	406	16595	393	1954	311	132992	3952
17-06-2015	46152	2871	38040	205	32505	313	16547	150	2054	250	135298	3789
18-06-2015	46472	2833	38093	279	32221	467	16684		2100	185	135570	3764
19-06-2015	46472	2833	38093	279	31803	350	16123	411	2083	221	134574	4094
20-06-2015	46625	2389	37798	192	31879	300	15738	200	2082	228	134122	3309
21-06-2015	42931	2146	34646	262	28289	370	15113		2035	203	123014	2981

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)
15-06-2015	978	300	861	21	740	33	336	51	35	17	2950	422
16-06-2015	1016	281	874	25	744	31	346	55	37	17	3016	408
17-06-2015	1055	297	867	25	734	26	353	53	38	16	3047	418
18-06-2015	1074	306	866	19	720	27	368	53	38	17	3065	422
19-06-2015	1074	306	866	19	698	32	361	52	39	17	3038	426
20-06-2015	1067	317	864	22	677	39	351	45	40	15	2999	438
21-06-2015	1012	308	834	21	633	36	333	47	38	15	2849	427

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
15-06-2015	4.88	4.94	70.46	24.59	50.01	0.041
16-06-2015	16.05	18.84	67.35	13.81	49.97	0.071
17-06-2015	19.10	23.40	65.83	10.76	49.96	0.082
18-06-2015	16.38	22.92	65.56	11.53	49.96	0.098
19-06-2015	16.38	22.92	65.56	11.53	49.98	0.069
20-06-2015	1.96	1.96	53.58	44.47	50.04	0.069
21-06-2015	2.75	2.97	43.61	53.41	50.07	0.141

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL
-----

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

Region	Date	15-06-2015		16-06-2015		17-06-2015		18-06-2015		19-06-2015		20-06-2015		21-06-2015	
	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	8920	0	9282	0	9903	0	10107	0	10107	0	10135	0	9794	0
	Haryana	6403	209	7119	18	7770	48	7684	253	7684	253	8021	34	7408	0
	Rajasthan	8244	0	8072	0	8056	0	8324	0	8324	0	9395	0	8840	0
	Delhi	4380	9	4846	0	5049	0	5311	6	5311	6	5639	13	5145	0
	UP	12068	3390	12169	4040	12107	3410	12762	2775	12762	2775	12441	3975	12513	3185
	Uttarakhand	1846	40	1874	40	1904	40	1839	40	1839	40	1800	40	1675	0
	HP	1235	0	1242	29	1275	0	1276	0	1276	0	1190	0	1116	0
	J&K	1811	453	1876	469	1842	461	1849	462	1849	462	1864	466	1790	447
Chandigarh	272	0	302	0	312	0	333	0	333	0	285	0	253	0	
WR	Chhattisgarh	2876	0	2899	0	3058	0	3218	0	3218	0	3259	96	3076	0
	Gujarat	12549	0	12067	0	11977	0	12723	0	12723	0	12484	0	11883	0
	MP	6107	0	6260	0	6009	0	6314	0	6314	0	6118	0	5696	0
	Maharashtra	16328	43	16642	43	17005	42	16143	39	16143	39	15336	40	14871	40
	Goa	395	0	431	0	377	0	365	0	365	0	451	0	382	0
	DD	281	0	293	0	293	0	288	0	288	0	285	0	285	0
	DNH	672	0	674	0	709	0	706	0	706	0	708	0	692	0
	Essar steel	368	0	478	0	417	0	444	0	444	0	370	0	445	0
SR	Andhra Pradesh	5732	0	5406	0	5227	0	5249	0	5112	0	5130	0	5050	0
	Telangana	5278	0	5290	200	5354	200	5353	143	5260	141	5078	0	4371	0
	Karnataka	7357	300	7601	400	7639	400	7421	200	7300	0	6891	300	6286	300
	Kerala	3182	0	3243	0	3171	0	3078	0	3181	3	3277	0	2637	0
	Tamil Nadu	13034	0	12404	0	12958	0	12290	0	12117	0	11592	0	10618	0
	Pondy	317	0	334	0	309	0	299	0	285	0	317	0	285	0
ER	Bihar	2866	350	2762	250	2887	150	2812	0	2918	0	2860	100	2744	0
	DVC	2590	0	2628	0	2566	0	2660	0	2700	0	2727	0	2783	0
	Jharkhand	1004	0	1036	0	1055	0	1014	0	1151	0	1136	0	1038	0
	Odisha	3536	0	3654	0	3694	0	3659	0	3745	0	3492	0	3353	0
	West Bengal	6733	0	7145	0	7041	0	7228	0	7269	0	6848	0	6571	0
	Sikkim	80	0	86	0	87	0	87	0	84	0	84	0	70	0
NER	Arunachal Pradesh	91	9	95	3	97	1	83	1	84	1	89	6	97	6
	Assam	1166	178	1140	235	1271	94	1324	67	1303	128	1236	194	1192	169
	Manipur	139	3	141	1	140	2	119	1	138	2	134	6	135	7
	Meghalaya	243	0	246	1	274	1	268	2	246	4	237	0	233	1
	Mizoram	72	0	76	1	76	1	76	1	74	1	64	4	62	3
	Nagaland	98	1	107	1	106	2	109	1	96	2	100	5	106	5
	Tripura	217	0	219	2	234	1	221	18	215	3	230	0	220	6

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	15-06-2015	16-06-2015	17-06-2015	18-06-2015	19-06-2015	20-06-2015	21-06-2015
NR	Punjab	185.1	202.5	212.7	217.0	217.0	216.5	204.6
	Haryana	127.4	143.3	157.7	160.4	160.4	159.8	140.2
	Rajasthan	175.8	174.7	180.5	180.3	180.3	200.4	197.2
	Delhi	97.0	100.8	104.2	110.4	110.4	110.1	94.6
	UP	286.3	286.2	289.7	294.2	294.2	284.6	280.7
	Uttarakhand	39.7	40.5	40.0	41.2	41.2	32.7	33.6
	HP	25.5	26.2	27.0	27.1	27.1	24.1	23.3
	J&K	35.6	35.9	37.3	36.5	36.5	33.2	32.3
Chandigarh	5.5	5.9	6.2	6.5	6.5	5.7	5.0	
WR	Chhattisgarh	68.1	71.6	68.5	70.3	70.3	75.1	70.2
	Gujarat	272.4	271.8	265.5	271.0	271.0	275.3	265.2
	MP	125.3	125.6	129.6	131.8	131.8	131.1	124.7
	Maharashtra	357.9	363.3	363.7	351.6	351.6	345.6	335.3
	Goa	7.9	9.5	8.1	8.6	8.6	7.7	7.7
	DD	6.3	6.4	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4
	DNH	15.6	15.9	16.3	16.3	16.3	16.3	16.1
Essar steel	7.4	9.5	9.1	9.5	9.5	6.2	7.9	
SR	Andhra Pradesh	130.4	128.4	129.3	123.5	117.6	123.4	113.3
	Telangana	109.1	111.1	108.4	109.2	107.7	103.0	97.2
	Karnataka	153.1	157.5	156.6	153.9	148.0	138.5	124.6
	Kerala	59.6	58.5	57.4	56.2	54.7	57.2	50.4
	Tamil Nadu	281.4	281.6	275.3	270.5	263.6	248.3	241.0
	Pondy	6.8	7.0	6.7	6.4	6.1	6.7	6.4
ER	Bihar	59.1	53.7	61.5	64.7	62.5	61.1	57.3
	DVC	59.8	61.6	60.9	62.8	61.7	62.3	60.4
	Jharkhand	20.1	22.2	22.7	22.4	21.6	20.3	18.1
	Odisha	66.9	70.4	71.3	74.5	72.8	68.3	67.7
	West Bengal	128.9	137.1	135.8	142.0	141.7	138.0	128.2
	Sikkim	1.1	1.1	1.1	1.1	1.3	1.5	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.1	0.9	1.0	1.0	1.0	1.2	1.2
	Assam	22.8	23.0	24.1	25.0	25.4	25.9	24.8
	Manipur	0.3	1.9	1.9	1.7	1.7	2.0	2.0
	Meghalaya	4.1	4.3	4.4	4.3	4.1	4.4	4.3
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0
	Nagaland	1.8	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.6
	Tripura	3.4	3.6	3.4	3.5	4.1	3.6	3.1
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2949.9</b>	<b>3016.2</b>	<b>3047.2</b>	<b>3064.7</b>	<b>3037.5</b>	<b>2999.3</b>	<b>2848.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 जून से 21 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	15-06-2015	16-06-2015	17-06-2015	18-06-2015	19-06-2015	20-06-2015	21-06-2015
East to North	-27.1	-19.9	-18.8	-21.0	-24.0	-28.0	-37.0
East to West	-0.2	3.3	-0.1	2.1	-2.1	2.7	-6.6
East to South	-57.3	-53.1	-47.4	-46.9	-46.0	-51.0	-43.0
East to North-East	-5.3	-4.1	-1.3	-1.3	-2.0	-3.0	-3.0
West to North	-54.4	-62.2	-64.1	-71.2	-71.2	-54.4	-45.7
West to South	-34.8	-35.1	-36.8	-34.3	-34.3	-34.2	-27.3

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (15 जून से 21 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)
15-06-2015	23.8	991	-3.7	-189	-155	-10.7	-450	-444
16-06-2015	18.8	785	-3.9	-198	-162	-10.8	-453	-451
17-06-2015	17.3	719	-3.8	-183	-159	-9.1	-449	-379
18-06-2015	16.7	694	-3.8	-189	-158	-10.5	-449	-438
19-06-2015	20.6	859	-3.3	-163	-138	-10.7	-449	-445
20-06-2015	16.3	679	-3.4	-167	-140	-10.6	-449	-442
21-06-2015	18.5	771	-3.3	-196	-138	-10.0	-443	-418
कुल Total	131.9		-25.2			-72.4		

**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				
WR	1) 220kV Wanakbori-Asoj-I 2)220kV Wanakbori-Dhansura-I 3) 220kV Wanakbori-Khapadwanj S/C 4) 220 KV Bus-1 5) Wanakbori unit-1,2,7	Gujarat	15.06.15	12:22	15.06.15	15:30	3:08	Bus fault occurred on 220kV Bus-I at Wanakbori S/S, resulting in tripping feeders Asoj-I, Dhansura-I, Khapadwanj and Station transformers -I&IV and Units 1&2. Unit-7 which is connected to 400kV Bus also tripped due to tripping of auxiliaries which are fed through Station Transformer-IV.	560	—	GD-I
WR	1) 400 kV JP Nigrie-Satna-I 2) JP Nigrie Unit-I & II(660 MW)	JAYPEE	16.06.15	19:25	16.06.15	21:36	2:11	Due to tripping of line on R-N fault, unit tripped on loss of evacuation.400 kV JP Nigrie-Satna-II line was already under s/d due to railway crossing works.	1100	—	GD-I
WR	1) 400 kV JP Nigrie-Satna-I 2) JP Nigrie Unit-I(660 MW)	JAYPEE	17.06.15	17:59	17.06.15	18:18	0:19	Due to tripping of line on DT received from Satna end, unit tripped on loss of evacuation.400 kV JP Nigrie-Satna-II line was already under s/d due to railway crossing works.	660	—	GD-I
NER	1) 400 kV Silchar-Byrnihat S/c	PGCIL	17.06.15	04:12	17.06.15	04:52	0:40	Due to B-N fault, line tripped and SPS action caused load relief in NER.	—	60	GD-I
NR	1)400 kV Koteswar-Koteswar I &II 2)Unit-II at Koteswar HEP	PGCIL	21.06.15	22:46	21.06.15	23:58	1:12	400 kV Koteswar(PG)-Koteswar(THDC) -I & II tripped from HEP Koteswar end. Auto reclose on B phase(fault was 1.2/0.6 km from PG Koteswar end for line I &II )was successful at PG end so line remain charged from Koteswar(PG) end. It is probable that Line-I tripped on fault and due to error in protection setting line -II also got tripped on same fault.	100	—	GD-I

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