



National Load Despatch Centre  
पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड  
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED  
(A Govt. of India Enterprise)  
CIN No.: U40105DL2009GOI188682  
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 19<sup>th</sup> May 2017

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., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह, लापलंग, शिलोंग - 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 8<sup>th</sup> May to 14<sup>th</sup> May 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 8 मई से 14 मई 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रीड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट 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 8<sup>th</sup> May to 14<sup>th</sup> May 2017, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 मई से 07 मई 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 19-May-17

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)
08-05-2017	47964	1008	44021	43	36912		19107	100	2423	59	150427	1210
09-05-2017	48147	484	45438	45	36498		16733		1770	593	148586	1121
10-05-2017	46923	642	46422	35	36112		19022		2358	110	150837	787
11-05-2017	48816	558	45618	67	37418		15847		2454	65	150153	690
12-05-2017	48641	1019	46120	157	38106	15	19194		2250	216	154311	1407
13-05-2017	49588	858	46070	68	37623		16956		2404	95	152641	1021
14-05-2017	47144	1486	44145	20	34330		18980		2383	64	146982	1569

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)
08-05-2017	1112	272	1085	21	854	37	402	50	40	9	3492	390
09-05-2017	1068	290	1106	26	878	38	356	47	36	9	3443	410
10-05-2017	1081	284	1111	25	839	50	375	52	38	11	3444	422
11-05-2017	1103	292	1122	22	870	44	386	56	40	10	3521	424
12-05-2017	1138	307	1123	16	892	54	379	57	41	11	3572	445
13-05-2017	1161	320	1105	18	889	46	380	48	42	11	3577	442
14-05-2017	1111	308	1083	22	841	25	370	46	38	11	3443	411

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
08-05-2017	5.27	5.27	76.64	18.09	50.00	0.034
09-05-2017	3.88	3.88	74.11	22.01	50.01	0.032
10-05-2017	5.20	5.20	75.89	18.91	50.00	0.033
11-05-2017	17.13	18.45	71.52	10.03	49.96	0.066
12-05-2017	18.43	20.96	73.84	5.20	49.95	0.071
13-05-2017	8.94	9.39	76.55	14.06	49.98	0.043
14-05-2017	3.96	3.96	72.09	23.95	50.01	0.035

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

--

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

Region	Date	08-05-2017		09-05-2017		10-05-2017		11-05-2017		12-05-2017		13-05-2017		14-05-2017	
	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	7308	0	7289	0	7538	0	7311	0	7348	0	7801	0	7274	0
	Haryana	7472	0	7536	0	7412	0	7154	0	7558	0	7523	0	7531	0
	Rajasthan	9016	0	9170	0	9081	0	9618	0	9472	236	10260	0	10013	0
	Delhi	5683	0	5692	0	5620	7	5668	0	5722	0	5607	0	5657	11
	UP	17273	90	17243	0	16889	760	17819	700	17650	200	17311	1335	16952	420
	Uttarakhand	1855	0	1912	0	1906	0	1902	0	1848	0	1889	0	1909	0
	HP	1149	95	1236	0	1272	0	1253	0	1256	0	1349	0	1122	0
	J&K	1831	458	1935	484	2035	509	2067	517	1926	482	1952	488	1923	481
Chandigarh	325	0	305	0	293	0	315	0	323	0	287	0	279	0	
WR	Chhattisgarh	3146	0	3581	0	3629	0	3540	0	3544	0	3734	0	3483	0
	Gujarat	15083	0	15054	0	14930	0	15426	0	15454	0	15368	0	14731	5
	MP	7490	0	7796	0	8171	0	8119	0	8130	0	8356	0	7905	2
	Maharashtra	21829	0	21902	0	21792	0	21913	0	21461	0	20620	0	20213	0
	Goa	421	0	505	0	481	0	493	0	447	0	465	0	440	0
	DD	322	0	325	0	327	0	320	0	319	0	315	0	296	0
	DNH	753	0	752	0	750	0	768	0	753	0	731	0	725	0
	Essar steel	427	0	431	0	441	0	441	0	483	0	570	0	508	0
SR	Andhra Pradesh	7170	0	7227	0	6812	0	7087	0	7339	0	7444	0	7445	0
	Telangana	6739	0	7177	0	6378	0	6578	0	6701	0	6645	0	6335	0
	Karnataka	8442	0	8372	0	8695	0	8430	0	8704	0	8691	0	7792	0
	Kerala	3684	0	3768	0	3278	0	3782	0	3507	0	3618	0	3509	0
	Tamil Nadu	14652	0	14583	0	13793	0	14273	0	14212	0	14169	0	13274	0
	Pondy	363	0	367	0	326	0	336	0	343	0	332	0	333	0
ER	Bihar	4242	100	3817	0	3966	0	3940	0	4037	0	3994	0	4110	0
	DVC	3014	0	2932	0	2856	0	2834	0	2947	0	2708	0	2717	0
	Jharkhand	1090	0	2203	0	981	0	1129	0	1193	0	1063	0	1158	0
	Odisha	3952	0	3652	0	4296	0	3861	0	4294	0	3949	0	4198	0
	West Bengal	8023	0	7585	0	8234	0	7451	0	8137	0	7827	0	7761	0
	Sikkim	76	0	71	0	74	0	74	0	72	0	72	0	60	0
NER	Arunachal Pradesh	99	4	92	9	88	7	90	2	91	2	109	1	109	2
	Assam	1565	6	1066	417	1460	73	1535	19	1473	97	1488	81	1492	28
	Manipur	132	4	125	3	151	1	149	2	131	2	136	1	147	1
	Meghalaya	264	0	257	0	263	0	298	0	244	0	250	0	246	0
	Mizoram	74	2	69	3	77	1	75	1	84	1	77	1	73	2
	Nagaland	86	3	109	3	107	4	97	2	106	1	104	1	98	6
	Tripura	237	6	206	3	232	4	246	3	231	3	251	1	236	7

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-05-2017	09-05-2017	10-05-2017	11-05-2017	12-05-2017	13-05-2017	14-05-2017
NR	Punjab	163.8	163.3	165.4	161.7	166.5	175.9	166.5
	Haryana	157.7	158.7	150.1	148.9	162.0	162.6	155.1
	Rajasthan	195.2	201.3	200.9	204.3	205.9	217.5	211.5
	Delhi	115.2	116.0	112.7	113.7	116.4	113.8	109.9
	UP	370.3	316.6	346.2	362.9	373.3	377.9	360.3
	Uttarakhand	39.4	39.3	41.1	41.1	40.7	40.8	39.0
	HP	24.5	25.7	26.0	25.5	26.7	27.1	24.0
	J&K	39.3	41.2	32.9	38.7	40.3	39.3	39.0
Chandigarh	6.1	5.9	5.8	6.0	5.7	5.8	5.4	
WR	Chhattisgarh	83.3	83.8	77.9	75.7	82.6	82.4	83.8
	Gujarat	332.9	334.1	334.7	342.5	343.7	339.7	328.8
	MP	166.6	168.2	176.7	182.5	183.9	183.6	177.4
	Maharashtra	460.7	476.4	477.9	477.8	467.7	455.1	450.0
	Goa	8.7	10.3	10.4	10.4	10.7	10.0	9.4
	DD	7.1	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	6.6
	DNH	16.8	17.2	17.2	17.4	17.0	16.7	16.7
	Essar steel	9.0	8.2	8.8	9.0	10.3	10.2	10.5
SR	Andhra Pradesh	155.9	159.0	153.4	161.9	164.9	165.2	160.2
	Telangana	140.2	139.9	122.5	139.6	143.0	142.4	136.8
	Karnataka	168.0	179.8	182.9	182.0	188.4	190.7	168.9
	Kerala	68.9	71.9	70.5	68.1	71.0	67.8	67.2
	Tamil Nadu	313.0	320.1	303.2	311.6	317.8	315.3	301.3
	Pondy	7.6	7.5	6.1	7.1	7.2	7.3	7.0
ER	Bihar	77.6	53.0	65.8	74.4	77.7	73.3	75.2
	DVC	67.8	64.6	65.5	62.7	58.2	59.6	61.5
	Jharkhand	24.9	21.5	23.2	23.2	24.0	23.5	24.2
	Odisha	78.8	73.9	76.4	83.6	83.1	83.8	80.1
	West Bengal	151.9	141.9	143.3	141.5	134.6	138.9	128.4
	Sikkim	1.1	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.1	1.7	1.9	2.4	2.0	2.0	1.9
	Assam	23.5	21.1	22.1	23.5	24.0	25.7	23.2
	Manipur	2.4	2.2	2.4	2.7	2.4	2.8	2.1
	Meghalaya	3.9	3.7	4.0	4.0	4.8	4.3	4.2
	Mizoram	1.6	1.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3
	Nagaland	1.9	1.9	1.8	1.6	1.8	2.2	2.0
	Tripura	4.2	3.8	4.1	4.1	4.5	3.8	3.1
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3492.1</b>	<b>3443.6</b>	<b>3443.8</b>	<b>3521.6</b>	<b>3572.5</b>	<b>3576.6</b>	<b>3443.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 मई से 07 मई 2017 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	08-05-2017	09-05-2017	10-05-2017	11-05-2017	12-05-2017	13-05-2017	14-05-2017
East to North	-62.7	-56.7	-44.9	-43.0	-49.9	-46.3	-46.3
East to West	17.8	6.9	14.8	24.0	31.5	31.5	32.7
East to South	-66.0	-67.3	-67.2	-68.0	-73.4	-70.6	-66.3
East to North-East	3.9	6.9	-8.8	-18.0	-11.9	-9.2	-12.2
North-East to North	11.5	9.1	-4.9	-10.7	-3.3	1.2	-10.1
West to North	-146.9	-120.8	-113.4	-122.1	-122.8	-132.0	-121.0
West to South	-34.9	-37.0	-39.4	-60.2	-58.2	-60.4	-54.9

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (01 मई से 07 मई 2017 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)
08-05-2017	6.8	283	-8.3	-383	-346	-14.9	-650	-623
09-05-2017	6.5	270	-6.1	-304	-253	-14.2	-652	-593
10-05-2017	6.7	279	-7.8	-343	-324	-14.3	-643	-598
11-05-2017	5.4	225	-7.7	-394	-323	-15.3	-649	-637
12-05-2017	6.1	252	-8.3	-381	-347	-14.5	-640	-605
13-05-2017	6.5	272	-6.9	-343	-286	-14.7	-641	-611
14-05-2017	7.2	300	-6.8	-321	-285	-14.9	-667	-620
कुल Total	45.2		-51.9			-102.9		

### 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	NR	1)220kV Bareilly-Dohna 2)220kV Bareilly-CBGanj 3) 220kV Bareilly-Shahjahanpur 4) 220kV Bareilly-Pantnagar 5) 315Mva ICT-1 Bareilly 6) 315Mva ICT-2 Bareilly 7) 220kV Dohna-Rosa 8) 220kV Dohna-Bareilly	UPPCL	42863	14:36	42863	14:40	00:04	At 14:26 Hrs 220 kV Bareilly- CB ganj Y phase conductor bus side snapped at Bareilly end subsequently all the line from Bareilly tripped along with 2 ICT's.Load loss was around 400MW.		400	GD-I
2	WR	1) 765KV Satna-Gwalior-2 2) 400KV J.P.Nigri-Satna line -1 3) 400KV J.P.Nigri-Satna line -2 4) J.P.Nigri unit-1 & 2 5) 220kV Satna-Satna I & II & III	PGCIL/JP	42864	16:19	42864	17:25	01:04	Due to Heavy winds near satna area , first 400KV J.P.Nigri-Satna line -1 tripped on 16:19 Hrs then at 16:32 Hrs 765KV Satna-Gwalior-2 tripped along with 765kV satna Bus-2 on B-N & R-N fault respectively. Latter at 16:39 Hrs 220kV Satna-Satna I & II & III on B-N fault. at 16:42 Hrs 400KV J.P.Nigri-Satna line -2 tripped on R ph fault which led the tripping J.P.Nigri unit-1 & 2 due to loss evacuation lines. Generation loss was around 1180 MW.	1180		GD-I
3	ER	1)400kV DSTPS(Durgapur)-Raghunathpur I & II 2)400kV DSTPS-Jamshedpur I & II 3) DSTPS Unit I & II	DVC	42867	13:00	42867	13:40	00:40	At 13:00 Hrs, 400 kV DSTPS Tripped due to operation of bus bar protection. All lines emanating from DSTPS, 400 kV DSTPS-Raghunathpur D/C and 400 kV DSTPS-Jamshedpur D/C tripped along with both running units. Generation loss of 873 MW reported.	873		GD-I
4	NR	1) 220 kV Dohna-CB Ganj line 2) 220 kV Bareilly-CBGanj 3) 220 kV CB Ganj-Tanakpur 4) 220 kV Rampur-CBGanj 5) Tanakpur HPS 6) 220 kV Tanakpur-Sitarganj 7) 220 kV CbGanj-	UPPCL	13-05-2017	09:09	13-05-2017	09:57	00:48	At 09:09 Hrs, 220kV CBGanj- Bareilly tripped on Y-N fault. Subsequently, all 220kV lines connected at CBGanj tripped. Tanakpur was generating 56MW at that time was remained connected to Sitarganj and Mahendranagar. Consequently, due to generation-load mismatch, all running units at Tanakpur tripped.UPCB ganj,Tanakpur HPS,Sitarganj became dark..	56	UP-180, Uttrakhand-90	GD-I
5	NR	1) 400 KV Haldia – Subhasgram line - I 2) 400 KV Haldia – Subhasgram line -II 3) Haldia unit 1 & 2	CESC	13-05-2017	16:33	13-05-2017	16:51	00:18	At 16:33 Hrs, due to tripping of 400 KV Haldia – Subhasgram line-I on B-N fault and line – II on O/V. Line – I restored at 16:51 hrs. and line – II restored at 17:42 Hrs.consequently Haldia unit 1 & 2 due to loss of evacuation lines, generations loss was around 460MW.	460		GD-I
6	NR	1) 220KV JODA-TTPS -I&II 2) 220KV JODA-RAMCHANDRAPUR 3) 220 KV JODA-JSPL- JAMSHEDPUR(DVC)	OPTCL	13-05-2017	22:08	13-05-2017	16:51	23:09	At 22:08 hrs of 13.05.17 total power failed at 220KV JODA substation (OPTCL) when all 220KV lines emanating from the substation tripped. 220 KV JODA-TTPS -I&II tripped on R-N fault, 41 km from Joda. 220 KV JODA-RAMCHANDRAPUR and 220 KV JODA-JSPL-JAMSHEDPUR(DVC) tripped on O/C earth fault	138		GD-I