



National Load Despatch Centre  
पाँवर 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: 7<sup>th</sup> April 2017

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 नोंग्रह, लापालंग, 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 27<sup>th</sup> March to 2<sup>nd</sup> April 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 27 मार्च से 2 अप्रैल 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 27<sup>th</sup> March to 2<sup>nd</sup> April 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 (27 मार्च से 02 अप्रैल 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 7-Apr-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)
27-03-2017	38057	408	46842	162	39542		19321	300	2288	53	146050	923
28-03-2017	41203	1123	45334	344	39710		19296	403	2277	78	147820	1948
29-03-2017	41615	884	47023	24	38139	122	19637	300	2220	131	148633	1461
30-03-2017	41418	892	46958	47	39712		18661		2176	156	148925	1095
31-03-2017	41915	478	47202	98	39848		19652	150	2217	146	150835	872
01-04-2017	39991	639	46566	94	38975	94	19105		1920	264	146557	1091
02-04-2017	36968	846	44889	45	36051		18326		1917	297	138151	1188

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)
27-03-2017	887	134	1123	50	957	70	385	45	37	5	3388	303
28-03-2017	933	144	1129	42	990	81	392	49	38	5	3482	320
29-03-2017	947	152	1140	46	967	76	398	43	37	7	3488	324
30-03-2017	945	153	1151	38	981	73	380	44	36	10	3494	318
31-03-2017	960	153	1138	26	994	78	395	49	35	8	3523	314
01-04-2017	932	149	1119	31	972	70	393	60	33	11	3449	322
02-04-2017	881	146	1088	26	925	51	380	62	30	12	3304	297

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
27-03-2017	14.68	16.44	73.39	10.17	49.97	0.064
28-03-2017	16.77	18.24	71.69	10.07	49.96	0.060
29-03-2017	8.61	9.51	76.91	13.58	49.98	0.049
30-03-2017	4.14	4.68	73.30	22.03	50.00	0.039
31-03-2017	7.35	8.63	68.43	22.94	50.00	0.050
01-04-2017	3.15	3.15	74.38	22.48	50.01	0.032
02-04-2017	6.02	6.02	78.55	15.43	49.99	0.033

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765/400 kV 1500 MVA ICT-II at Vemagiri first time charged on no load on 27.03.17 at 2240 hrs
2. 765 kV Durg-Wardha-III first time taken into service on 29.03.17 at 2044 hrs
3. 765 kV Bus-III at Tamnar PS first time charged on 29.03.17 at 2345 hrs
4. 765/400 kV ICT-IV at Tamnar PS first time charged on load on 30.03.17 at 0135 hrs
5. 765/400 kV ICT-I and 765 kV Bus reactor at Nizamabad first time charged on 30.03.17 at 1509 hrs and 2116 hrs respectively
6. 765/400 kV ICT-II at Durg first time charged on 30.03.17 at 1959 hrs
7. 765 kV Wardha-Nizamabad-I & II first time taken into service on 30.03.17 (2058 hrs) and 31.03.17 (0245 hrs) respectively
8. 765 kV bus reactor-I at Varanasi first time charged on 31.03.17 at 1520 hrs
9. 400 kV Nizamabad-Dichipally-I first time taken into service on 31.03.17 at 2152 hrs

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

Region	Date	27-03-2017		28-03-2017		29-03-2017		30-03-2017		31-03-2017		01-04-2017		02-04-2017	
	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	6262	0	6234	0	6385	0	6054	0	6215	0	6358	0	5575	0
	Haryana	5973	0	5928	389	6228	339	6413	0	6492	0	6608	0	6076	0
	Rajasthan	8785	0	8695	0	8675	0	8663	0	8418	0	8387	0	8119	0
	Delhi	3666	0	3736	4	3930	0	4033	0	4051	2	3892	0	3716	0
	UP	13476	0	13966	0	14809	0	15303	0	16110	0	14877	0	14167	20
	Uttarakhand	1760	0	1760	0	1739	0	1755	0	1802	0	1681	0	1676	0
	HP	1297	0	1312	0	1320	0	1317	0	1357	0	1276	0	1153	0
	J&K	1809	452	1964	491	1995	499	1983	496	2633	658	1989	497	1988	497
Chandigarh	194	0	202	0	207	0	210	0	214	0	202	0	183	0	
WR	Chhattisgarh	3679	0	3629	0	3768	0	3703	187	3669	0	3830	0	3770	0
	Gujarat	14757	0	15203	0	14967	0	15094	0	14939	0	14418	0	13960	0
	MP	8264	0	8467	0	8424	0	8434	0	8384	0	8323	0	7788	0
	Maharashtra	22167	650	22196	0	22462	431	22746	123	22397	0	22047	0	20880	0
	Goa	543	0	525	0	518	0	491	0	519	0	509	0	430	0
	DD	327	0	327	0	325	0	310	0	297	0	277	0	266	0
	DNH	745	0	733	0	739	0	746	0	746	0	715	0	705	0
	Essar steel	499	0	491	0	525	0	536	0	757	0	743	0	495	0
SR	Andhra Pradesh	7532	0	7500	0	7392	0	7467	0	7165	0	7227	0	7385	0
	Telangana	8855	0	8914	0	8411	0	8879	0	9191	0	8970	0	8642	0
	Karnataka	10165	0	10122	0	9774	0	9772	0	10170	0	9980	0	9343	0
	Kerala	3805	0	3749	0	3792	0	3719	0	3858	0	3719	0	3385	0
	Tamil Nadu	14122	0	14442	0	14584	0	14311	0	14259	0	13614	0	12610	0
	Pondy	334	0	340	0	343	0	336	0	337	0	323	0	311	0
ER	Bihar	3531	300	3517	100	3617	100	3564	0	3799	0	3704	0	3801	0
	DVC	2905	0	2921	0	2932	0	2862	0	2820	0	2804	0	2764	0
	Jharkhand	1567	0	1123	0	1185	0	1079	0	1161	0	1168	0	1133	0
	Odisha	4142	0	4981	0	4163	0	4237	0	4187	0	4004	0	3915	0
	West Bengal	8132	0	8105	0	8164	0	7802	0	8397	0	8010	0	7670	0
	Sikkim	89	0	82	0	88	0	88	0	86	0	84	0	58	0
NER	Arunachal Pradesh	99	1	100	1	103	2	104	2	103	6	99	1	100	1
	Assam	1351	31	1361	64	1361	67	1300	104	1316	108	1382	12	1294	17
	Manipur	155	1	151	2	151	3	157	2	146	2	144	1	145	1
	Meghalaya	281	0	266	0	279	0	282	0	282	0	164	0	222	0
	Mizoram	76	2	81	2	77	1	82	2	77	4	77	2	74	2
	Nagaland	115	1	103	3	101	1	94	1	95	3	90	2	90	3
	Tripura	224	4	220	0	185	19	190	11	212	9	209	3	264	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	27-03-2017	28-03-2017	29-03-2017	30-03-2017	31-03-2017	01-04-2017	02-04-2017
NR	Punjab	121.3	127.7	126.9	124.3	127.8	127.7	115.3
	Haryana	114.5	120.6	121.1	125.0	122.6	121.1	105.3
	Rajasthan	183.6	188.3	190.8	185.3	183.7	180.0	178.6
	Delhi	72.9	77.3	80.6	83.2	85.3	83.1	79.5
	UP	293.5	314.8	320.2	320.6	332.2	314.9	301.1
	Uttarakhand	34.5	33.9	36.1	35.6	35.9	34.7	32.5
	HP	24.7	25.5	25.7	25.9	26.2	25.5	24.0
	J&K	37.8	41.4	41.3	41.0	41.9	40.9	40.9
Chandigarh	3.7	4.0	4.1	4.1	4.3	4.1	3.6	
WR	Chhattisgarh	89.1	87.3	91.7	92.4	89.8	90.1	89.7
	Gujarat	323.6	330.2	330.4	333.5	330.9	323.4	315.2
	MP	177.2	178.9	178.5	178.2	178.0	178.0	172.9
	Maharashtra	488.2	486.7	494.3	501.4	494.4	486.8	467.8
	Goa	11.0	11.5	10.7	10.5	11.1	10.3	9.5
	DD	7.1	7.3	7.4	7.1	6.8	6.4	6.2
	DNH	16.9	16.8	16.9	17.0	17.0	14.5	17.5
	Essar steel	9.9	10.0	9.8	11.2	10.5	9.6	9.8
SR	Andhra Pradesh	163.4	168.6	165.1	167.0	165.9	162.1	161.3
	Telangana	182.9	186.0	178.7	184.8	194.8	185.4	178.0
	Karnataka	216.5	229.2	218.0	219.4	227.9	225.6	214.7
	Kerala	74.3	75.7	75.8	75.8	75.3	75.2	69.8
	Tamil Nadu	312.8	323.4	322.1	326.6	322.3	316.6	294.5
	Pondy	7.0	7.3	7.3	7.3	7.4	7.0	6.5
ER	Bihar	64.2	64.9	66.8	66.0	66.6	71.3	73.2
	DVC	66.1	67.7	66.6	65.1	65.4	64.5	62.1
	Jharkhand	24.7	24.7	24.5	22.4	24.1	24.6	24.0
	Odisha	81.6	82.1	81.7	79.4	81.2	79.1	78.5
	West Bengal	146.8	151.3	157.2	146.2	156.5	152.4	141.1
	Sikkim	1.4	1.4	1.3	1.2	1.3	1.3	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7
	Assam	21.5	22.8	21.4	21.1	20.4	18.8	17.5
	Manipur	2.0	2.1	2.1	2.3	1.9	1.9	2.0
	Meghalaya	4.6	4.6	4.5	4.8	4.8	4.3	3.4
	Mizoram	1.3	1.4	1.5	1.3	1.4	1.3	1.3
	Nagaland	2.0	1.9	1.9	1.8	1.7	1.3	0.9
	Tripura	3.6	3.4	3.3	3.2	3.4	3.8	3.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3388.2</b>	<b>3482.4</b>	<b>3488.1</b>	<b>3493.8</b>	<b>3522.2</b>	<b>3449.2</b>	<b>3303.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 मार्च से 02 अप्रैल 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	27-03-2017	28-03-2017	29-03-2017	30-03-2017	31-03-2017	01-04-2017	02-04-2017
East to North	-62.7	-64.6	-59.8	-71.0	-58.4	-58.3	-44.6
East to West	6.0	18.3	28.2	28.0	29.2	25.4	27.0
East to South	-9.9	-7.4	-7.1	-72.0	-69.9	-68.5	-69.0
East to North-East	-46.8	-47.3	-42.4	12.0	10.1	13.0	0.0
North-East to North	9.3	8.2	5.7	6.9	8.3	5.5	-12.4
West to North	-136.6	-128.3	-124.0	-126.1	-132.4	-134.0	-119.5
West to South	-72.1	-69.3	-67.3	-71.6	-65.2	-66.3	-66.2

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (27 मार्च से 02 अप्रैल 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)
27-03-2017	4.9	206	-8.1	-335	-338	-14.4	-631	-599
28-03-2017	6.7	277	-8.4	-407	-348	-14.4	-637	-598
29-03-2017	5.4	224	-7.8	-382	-323	-13.9	-609	-579
30-03-2017	6.8	284	-7.4	-353	-310	-10.1	-640	-423
31-03-2017	7.9	329	-7.6	-402	-319	-9.8	-626	-407
01-04-2017	14.2	592	-6.6	-373	-273	-14.4	-631	-598
02-04-2017	18.1	753	-7.0	-372	-290	-14.8	-647	-617
कुल Total	63.9		-52.8			-91.7		

### 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	WR	1) 220kV Mapusa-Ponda S/c 2) 220kV Mapusa-Ammona S/c 3) 220kV Mahalakshami-Ammona S/c 4)220kV Tillari-Ammona S/c	GEB	31.03.2017	04:37	31.03.2017	05:03	00:26	220kV Mapusa-Ponda S/c tripped on Bph-N fault, 220kV Mapusa-Ammona S/c tripped on Yph-N fault, consequently 220kV Mahalakshami-Ammona S/c & 220kV Tillari-Ammona S/c tripped .A load loss of 200MW had occurred as informed by GOA		200	GD-I