



**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:23<sup>rd</sup> February 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., डोंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, 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 13<sup>th</sup> February to 19<sup>th</sup> February 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 13 फ़रवरी से 19 फ़रवरी 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेंके 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 13<sup>th</sup> February to 19<sup>th</sup> February 2017, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

  
DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 फ़रवरी से 19 फ़रवरी 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17-Feb-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)
13-02-2017	41879	497	43801	180	37074		16879	100	2316	46	141949	823
14-02-2017	42405	760	44702	13	37250		16305		2265	55	142927	828
15-02-2017	41808	1504	44784	11	37272		16667	100	2323	47	142854	1662
16-02-2017	41809	482	45070	11	38087		16612	203	2296	50	143874	746
17-02-2017	40668	448	44199	44	37760		16370	200	2327	25	141324	717
18-02-2017	40395	473	44248	44	37370		16303	70	2299	49	140615	636
19-02-2017	37503	486	42765	43	35035		16014	250	2258	34	133575	813

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)
13-02-2017	874	114	1018	42	872	37	330	20	39	4	3133	216
14-02-2017	873	111	1044	38	900	48	334	21	39	4	3191	221
15-02-2017	878	112	1055	47	896	52	332	19	40	4	3200	234
16-02-2017	891	114	1061	51	889	52	337	19	40	5	3217	241
17-02-2017	883	124	1054	41	890	53	337	21	40	4	3204	243
18-02-2017	879	128	1062	38	891	57	332	21	39	5	3203	248
19-02-2017	863	128	1048	38	856	50	327	20	38	5	3131	240

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
13-02-2017	3.81	3.81	69.40	26.79	50.01	0.041
14-02-2017	3.50	3.50	68.39	28.11	50.01	0.040
15-02-2017	2.09	2.09	67.04	30.87	50.02	0.038
16-02-2017	4.41	4.62	66.40	28.98	50.01	0.044
17-02-2017	2.29	2.29	69.13	28.58	50.02	0.037
18-02-2017	5.22	5.43	74.94	19.63	50.00	0.037
19-02-2017	3.92	4.04	78.10	17.86	50.00	0.034

\*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	13-02-2017		14-02-2017		15-02-2017		16-02-2017		17-02-2017		18-02-2017		19-02-2017	
	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	5937	0	5963	0	5914	0	6164	0	5220	0	5098	0	5758	0
	Haryana	6114	0	6432	0	6336	0	6411	0	6422	0	6273	0	5840	0
	Rajasthan	9648	76	10145	38	9683	355	10418	205	10078	30	10126	6	9970	0
	Delhi	3519	0	3530	0	3614	0	3441	0	3604	0	3387	0	3347	0
	UP	13564	0	13747	0	13293	150	12803	0	13157	0	13547	0	13210	0
	Uttarakhand	1853	0	1917	0	1633	0	1867	0	1857	0	1824	0	1816	0
	HP	1419	0	1429	0	1465	0	1451	0	1409	0	1380	0	1297	0
	J&K	1983	496	1988	497	2004	501	1949	487	1999	500	2056	514	2051	513
Chandigarh	210	0	210	0	210	0	198	0	205	0	186	0	177	0	
WR	Chhattisgarh	3256	0	3434	0	3387	0	3377	0	3419	0	3342	0	3350	0
	Gujarat	12989	0	12997	0	13051	0	13455	0	13228	0	13618	0	13069	0
	MP	10087	0	10163	0	10266	0	9953	0	10451	0	10262	0	10174	0
	Maharashtra	20640	0	20954	0	20788	0	20966	0	20526	0	20838	0	20561	0
	Goa	437	0	458	0	509	0	537	0	450	0	468	0	428	0
	DD	300	0	307	0	315	0	307	0	307	0	305	0	305	0
	DNH	751	0	748	0	739	0	734	0	716	0	736	0	719	0
	Essar steel	416	0	476	0	451	0	507	0	437	0	401	0	671	0
SR	Andhra Pradesh	7214	0	7507	0	7446	0	7319	0	7246	0	7259	0	7048	0
	Telangana	8098	0	8234	0	8290	0	8328	0	8374	0	8237	0	8260	0
	Karnataka	9364	0	9343	0	9167	0	9333	0	9721	0	9308	0	9256	0
	Kerala	3464	0	3572	0	3614	0	3529	0	3447	0	3398	0	3223	0
	Tamil Nadu	13299	0	13495	0	13273	0	13470	0	13269	0	13309	0	12442	0
	Pondy	311	0	314	0	321	0	326	0	325	0	297	0	285	0
ER	Bihar	3475	100	3656	0	3660	0	3664	0	3483	100	3481	70	3540	0
	DVC	2780	0	2808	0	2806	0	2698	0	2715	0	2822	0	2877	0
	Jharkhand	1079	0	1085	0	1104	0	1059	0	1059	0	1081	0	1122	0
	Odisha	3576	0	3524	0	3642	0	3641	0	3661	0	3674	0	3582	0
	West Bengal	6971	0	6769	0	6900	0	6986	0	6950	0	6908	0	6431	0
	Sikkim	101	0	94	0	97	0	95	0	96	0	94	0	79	0
NER	Arunachal Pradesh	98	2	98	0	103	3	79	5	109	1	109	1	103	1
	Assam	1401	10	1385	12	1381	31	1383	22	1397	14	1378	36	1368	24
	Manipur	154	1	142	1	161	1	155	3	142	1	142	0	135	4
	Meghalaya	285	0	282	0	288	0	285	0	287	0	282	0	275	0
	Mizoram	84	2	81	0	83	2	80	2	77	1	80	1	73	2
	Nagaland	113	2	105	1	100	3	114	1	114	1	109	1	106	1
	Tripura	212	0	214	0	215	0	216	1	209	0	209	0	198	2

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	13-02-2017	14-02-2017	15-02-2017	16-02-2017	17-02-2017	18-02-2017	19-02-2017
NR	Punjab	103.3	109.4	108.5	110.9	101.3	103.3	100.7
	Haryana	117.1	120.9	120.4	121.5	123.1	122.2	114.8
	Rajasthan	200.8	189.0	207.3	216.0	209.0	212.8	213.1
	Delhi	60.0	61.1	61.4	61.2	62.5	58.5	57.0
	UP	285.9	287.0	280.9	277.7	281.7	277.3	275.8
	Uttarakhand	34.6	35.3	28.0	33.0	35.4	34.5	33.1
	HP	26.5	24.7	25.5	25.1	24.6	24.7	22.8
	J&K	42.0	42.7	42.6	41.8	41.7	42.4	42.6
Chandigarh	3.4	3.5	3.5	3.4	3.4	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	74.0	77.2	77.1	76.3	76.0	78.8	77.9
	Gujarat	279.2	286.8	289.7	295.6	299.6	299.3	289.7
	MP	192.1	196.3	198.4	199.1	200.4	201.2	199.4
	Maharashtra	432.5	441.3	447.2	445.8	437.9	441.3	439.4
	Goa	9.2	9.5	9.6	9.5	9.1	9.7	8.8
	DD	6.7	6.9	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0
	DNH	17.0	17.0	16.9	16.9	16.5	16.7	16.5
	Essar steel	7.7	9.0	8.8	10.4	7.8	7.7	9.0
SR	Andhra Pradesh	154.3	159.0	156.5	157.5	156.3	157.0	155.6
	Telangana	164.0	167.5	168.0	168.6	170.2	169.4	166.5
	Karnataka	202.4	207.6	207.9	206.2	207.7	208.2	201.1
	Kerala	64.8	67.2	68.7	67.8	65.7	64.6	59.6
	Tamil Nadu	280.8	291.8	288.3	282.7	283.1	286.0	267.4
	Pondy	6.1	6.4	6.5	6.5	6.6	5.7	6.0
ER	Bihar	57.9	60.9	60.4	63.1	62.2	60.1	59.1
	DVC	63.7	64.0	65.7	63.5	62.2	62.1	62.5
	Jharkhand	21.8	23.7	23.5	23.5	23.8	21.8	21.7
	Odisha	68.9	67.0	66.2	67.5	69.6	69.5	69.3
	West Bengal	115.7	117.2	114.8	117.2	117.8	117.1	112.4
	Sikkim	1.8	1.7	1.2	1.8	1.6	1.6	2.0
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.0	2.1	2.1	2.2	2.0	2.2
	Assam	21.7	22.9	23.2	22.6	22.7	22.6	21.4
	Manipur	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2
	Meghalaya	6.2	6.0	6.2	6.2	6.3	5.5	5.7
	Mizoram	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
	Nagaland	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8	2.1
	Tripura	3.9	3.0	3.1	3.7	3.1	3.2	2.7
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3133.2</b>	<b>3190.8</b>	<b>3200.5</b>	<b>3217.0</b>	<b>3203.5</b>	<b>3202.4</b>	<b>3131.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 फ़रवरी से 19 फ़रवरी 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	13-02-2017	14-02-2017	15-02-2017	16-02-2017	17-02-2017	18-02-2017	19-02-2017
East to North	-61.7	-59.6	-70.1	-66.6	-73.1	-75.2	-61.5
East to West	12.0	9.1	-1.6	-1.6	-6.8	-3.0	10.4
East to South	-64.5	-69.8	-70.2	-72.4	-65.1	-63.4	-68.0
East to North-East	2.0	-5.8	-2.9	1.3	2.6	1.7	-0.1
North to North-East	-11.4	-3.5	-9.6	-8.2	-12.2	-10.3	-9.0
West to North	-139.6	-147.8	-150.5	-150.4	-154.4	-146.4	-128.7
West to South	-43.3	2.4	-48.1	-40.2	-43.3	-51.7	-54.3

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (13 फ़रवरी से 19 फ़रवरी 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)
13-02-2017	2.7	113	-8.4	-375	-351	-13.1	-600	-546
14-02-2017	2.4	99	-8.5	-392	-355	-13.3	-601	-553
15-02-2017	1.5	64	-7.5	-409	-313	-13.0	-601	-542
16-02-2017	1.4	59	-8.4	-376	-350	-12.8	-594	-534
17-02-2017	2.0	82	-8.5	-381	-354	-12.1	-605	-506
18-02-2017	1.8	74	-8.0	-394	-333	-13.5	-605	-562
19-02-2017	1.4	59	-8.3	-405	-344	-14.0	-609	-583
कुल Total	13.2		-57.6			-91.8		

### 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	ER	1) 220 KV Bakreswar-Satgachia D/C 2) 220 KV Bakreswar-Bidhannagar D/C 3) 220 KV Bakreswar-Gokarno D/C 4) 315 MVA*2 ,400/220 KV ICTs 5) Unit-III at Bakreswar	WBSETCL	13.02.2017	09:57	13.02.2017	10:30	00:33	220 KV Bus-I tripped at Bakreswar S.S with black out at 220 KV level .Running units of 4& 5 survived on house load while unit #3 tripped ( all 210 MW units) resulting into generation loss	456		GD-I
2	NR	1) 400kV Obra-Shujalpur 2) Unit-9 & 10 at Obra(200 MW each)	UPPCL	16.02.2017	23:13	17.02.2017	00:43	01:30	400kV Obra-Shujalpur tripped along with units 9 & 10 at Obra. Reason for tripping is still awaited. No fault observed from PMU profiles of near by PMUs.	350		GD-I
3	NR	1) 400 kV Kurukshetra(PG)-Malerkotla(PG) 1 & 2 2) 400 kV Kurukshetra(PG)-Sonipat 1 & 2 3) 400 kV Abdullapur-Kurukshetra(PG) 1 4) 400 kV Kurukshetra(PG)-Nakodar(PSEB) 5) 400 kV Kurukshetra(PG)-Jalandhar(PSEB)	PG	17.02.17	15:19	17.02.17	15:50	00:31	At 15:09 hrs on dtd: 17.02.2017, after successful charging of converter transformers of HVDC Pole-I, the preparation for RFS (Ready for Service i.e. ready for de-Block) was under progress at Kurukshetra.At 15:19 hrs 400kv buses at Kurukshetra, found to be dead alongwith all 8 no. 400kv lines, 1 no. 125MVAR Bus reactor & 1no. 500MVA ICT de-energised.After detailed investigation of control system of HVDC Pole-I, it has been noticed that at 15:19 hrs total 7 no. AC filter sub-banks have been charged due to mal-operation of proffibus panel ( a part of HVDC control system - Series-V). Due to simultaneous charging of 7 no. filter sub-banks (i.e. 3 no. A type, 2 no. B type, 1 no. C type and 1 no. D type filter sub-bank) the bus voltage of AC Bus bar suddenly jumped to 440 kV from 424 kV which led to opening of the AC lines.The mal-operation of proffibus has never been happened before. In this event the profibus of control system has by-passed the RPC (which is responsible for automatic filter switch in /switch out as per filtering and reactive power requirement of the HVDC system) momentarily and resulting into unintended switching in of filter sub-banks			GI-II