



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:17<sup>th</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., डोंगतिह, 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 6<sup>th</sup> February to 12<sup>th</sup> February 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 6 फ़रवरी से 12 फ़रवरी 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड 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 6<sup>th</sup> February to 12<sup>th</sup> February 2017, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

  
DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 फ़रवरी से 12 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)
06-02-2017	40096	624	43698	66	37397		17356	275	2273	42	140820	1007
07-02-2017	40895	621	44256	89	37737		16823	150	2291	42	142002	902
08-02-2017	41789	747	44100	22	37470		17431	160	2274	26	143064	955
09-02-2017	41830	692	44716	46	37669		17403	150	2276	30	143894	918
10-02-2017	42027	580	43659	-3	37443		17015	250	2284	40	142428	867
11-02-2017	41950	932	42668		36973		16048		2306	44	139945	976
12-02-2017	40418	520	41504	10	34416		16273		2185	108	134796	639

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)
06-02-2017	821	128	1026	42	870	58	325	20	39	5	3082	252
07-02-2017	846	123	1031	48	895	47	327	23	39	5	3137	246
08-02-2017	872	120	1043	51	895	42	330	19	39	5	3180	237
09-02-2017	860	119	1047	47	903	43	334	19	40	5	3184	232
10-02-2017	882	113	1040	47	904	46	331	19	39	5	3196	231
11-02-2017	872	114	1020	33	885	40	330	21	40	5	3148	212
12-02-2017	858	111	978	34	840	33	325	21	38	4	3038	202

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
06-02-2017	5.13	5.13	74.03	20.84	50.00	0.036
07-02-2017	6.09	6.09	81.60	12.31	49.99	0.034
08-02-2017	6.93	7.11	75.89	17.00	49.99	0.037
09-02-2017	6.81	6.81	82.57	10.63	49.99	0.034
10-02-2017	2.90	2.90	73.47	23.63	50.01	0.035
11-02-2017	2.15	2.15	70.34	27.51	50.02	0.035
12-02-2017	2.03	2.03	69.49	28.48	50.02	0.041

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Jalandhar-Amritsar-II first time charged on 11.02.17 at 1950 hrs
--

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

Region	Date	06-02-2017		07-02-2017		08-02-2017		09-02-2017		10-02-2017		11-02-2017		12-02-2017	
	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	5049	0	5107	0	5269	0	5234	0	5443	0	5533	0	5184	0
	Haryana	5664	0	5845	108	6060	207	6108	0	5889	388	5830	215	6152	0
	Rajasthan	9560	0	9878	0	9964	156	10099	85	10179	0	9732	167	9863	0
	Delhi	3572	0	3575	0	3627	0	3540	0	3781	0	3578	0	3480	0
	UP	12491	0	12849	0	13152	0	13600	0	13856	0	14133	0	13570	0
	Uttarakhand	1831	0	1889	0	1896	0	1902	0	1906	0	1868	0	1854	0
	HP	1314	0	1411	0	1433	0	1359	52	1447	0	1282	0	1305	0
	J&K	2236	559	2206	552	2339	585	1943	486	2219	555	2087	522	2082	520
Chandigarh	202	0	208	0	217	0	213	0	209	0	201	0	186	0	
WR	Chhattisgarh	3287	0	3332	0	3331	0	3389	0	3322	0	3316	0	3226	0
	Gujarat	13125	0	12960	0	13333	0	12902	0	12930	0	13075	0	12693	0
	MP	10706	0	9539	0	9902	0	9491	0	9808	0	10646	0	9163	0
	Maharashtra	20300	0	20615	0	20768	0	20836	0	20696	0	20503	0	19736	0
	Goa	439	0	516	0	515	0	446	0	443	0	453	0	401	0
	DD	304	0	278	0	310	0	304	0	302	0	298	0	282	0
	DNH	749	0	738	0	738	0	745	0	729	0	734	0	712	0
	Essar steel	524	0	457	0	484	0	451	0	477	0	764	0	743	0
SR	Andhra Pradesh	7184	0	7195	0	7522	0	7468	0	7387	0	7136	0	7020	0
	Telangana	8179	0	8407	0	8492	0	8369	0	8562	0	8105	0	8004	0
	Karnataka	9501	0	9455	0	9468	0	9620	0	9632	0	9605	0	9008	0
	Kerala	3471	0	3533	0	3491	0	3506	0	3483	0	3453	0	3208	0
	Tamil Nadu	12610	0	12929	0	13307	0	13295	0	13529	0	13056	0	12044	0
	Pondy	311	0	312	0	313	0	310	0	326	0	299	0	269	0
ER	Bihar	3520	0	3528	0	3497	100	3635	100	3585	250	3357	0	3421	0
	DVC	3183	0	2564	0	2715	0	2785	0	2904	0	2853	0	2871	0
	Jharkhand	1087	0	1129	0	1138	0	1072	0	1075	0	1036	0	1060	0
	Odisha	3717	0	3735	0	4013	0	4668	0	3713	0	3697	0	3532	0
	West Bengal	6705	0	6940	0	6964	0	6631	0	6835	0	6502	0	6324	0
	Sikkim	87	0	87	0	87	0	87	0	79	0	82	0	96	0
NER	Arunachal Pradesh	105	4	105	3	105	4	101	1	107	1	91	4	91	1
	Assam	1363	10	1397	6	1367	2	1369	10	1369	28	1372	26	1275	81
	Manipur	143	2	147	2	149	4	138	1	147	1	156	2	157	1
	Meghalaya	283	0	273	0	274	0	287	0	274	0	292	0	284	0
	Mizoram	85	0	85	1	85	1	79	1	79	0	84	1	78	3
	Nagaland	105	0	100	2	99	3	104	1	107	1	113	1	110	2
	Tripura	215	0	211	1	207	0	212	2	209	1	209	0	209	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-02-2017	07-02-2017	08-02-2017	09-02-2017	10-02-2017	11-02-2017	12-02-2017
NR	Punjab	90.8	94.6	97.6	97.9	101.7	102.6	98.7
	Haryana	101.9	110.3	115.6	113.1	111.4	109.0	112.4
	Rajasthan	199.8	203.0	207.8	203.5	205.0	203.7	203.6
	Delhi	61.9	61.5	62.5	62.0	63.4	58.8	56.6
	UP	258.1	264.9	273.8	276.2	290.4	288.4	283.2
	Uttarakhand	33.1	34.4	34.3	34.7	34.9	34.5	33.3
	HP	25.5	27.3	28.8	27.2	28.1	27.2	24.5
	J&K	46.3	46.1	48.0	41.9	43.2	44.7	42.3
Chandigarh	3.4	3.5	3.6	3.5	3.4	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	75.9	76.8	76.5	78.3	77.9	75.1	70.9
	Gujarat	277.4	275.7	281.1	280.6	280.6	280.9	272.8
	MP	202.4	204.0	204.9	205.0	205.9	190.3	177.4
	Maharashtra	429.2	434.1	438.6	440.1	434.0	431.1	416.5
	Goa	9.5	9.3	9.4	9.5	9.7	9.7	8.1
	DD	6.7	4.9	6.7	6.9	6.9	6.8	6.5
	DNH	16.8	16.9	16.9	17.0	16.6	16.5	16.5
	Essar steel	8.6	8.9	9.2	9.3	8.8	9.9	9.4
SR	Andhra Pradesh	157.9	158.7	160.4	158.6	159.5	154.0	154.3
	Telangana	166.3	170.0	170.4	170.2	171.1	164.8	160.6
	Karnataka	209.1	211.7	212.8	214.9	214.9	210.5	197.1
	Kerala	65.2	67.2	67.6	67.5	67.2	66.7	61.3
	Tamil Nadu	265.5	281.0	276.9	285.1	284.7	283.2	261.3
	Pondy	6.0	6.0	6.5	6.4	6.4	6.2	5.5
ER	Bihar	60.7	60.0	61.4	63.7	60.5	59.9	63.7
	DVC	62.3	63.4	63.9	63.6	64.6	63.8	63.2
	Jharkhand	23.7	22.6	23.4	23.8	21.6	23.5	21.2
	Odisha	67.2	70.2	67.2	67.6	69.3	68.5	68.3
	West Bengal	110.1	109.8	112.3	113.7	113.5	113.4	107.2
	Sikkim	1.5	1.4	1.9	1.8	1.5	1.3	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.1	2.1	2.1	1.9	2.0	2.0
	Assam	22.5	22.1	22.9	23.5	22.3	23.0	21.2
	Manipur	2.2	2.1	2.0	2.2	2.3	2.1	2.1
	Meghalaya	6.0	6.2	5.6	5.2	5.5	6.1	5.8
	Mizoram	1.4	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	1.3
	Nagaland	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	2.1	1.7
	Tripura	3.2	3.1	3.3	3.4	3.6	3.3	3.4
	<b>ALL INDIA TOTAL</b>	<b>3081.7</b>	<b>3137.2</b>	<b>3179.3</b>	<b>3183.4</b>	<b>3195.5</b>	<b>3148.3</b>	<b>3038.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 फ़रवरी से 12 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	06-02-2017	07-02-2017	08-02-2017	09-02-2017	10-02-2017	11-02-2017	12-02-2017
East to North	-62.0	-69.2	-64.3	-65.1	-65.3	-67.6	-67.7
East to West	19.1	16.8	14.7	17.8	13.0	11.5	17.0
East to South	-79.3	-74.8	-75.2	-78.3	-77.7	-73.2	-64.2
East to North-East	5.5	4.4	4.4	4.6	4.8	2.5	3.2
North to North-East	12.0	11.3	12.1	12.1	12.1	12.0	12.2
West to North	-113.7	-135.1	-149.6	-144.3	-150.7	-149.0	-137.6
West to South	-55.4	-52.6	-55.1	-54.1	-54.2	-53.3	-44.5

**भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL  
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

**साप्ताहिक रिपोर्ट (06 फ़रवरी से 12 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			बाग्लादेश 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)
06-02-2017	2.6	107	-8.1	-390	-336	-12.3	-590	-514
07-02-2017	2.3	96	-8.0	-377	-333	-13.3	-602	-552
08-02-2017	2.2	91	-8.3	-360	-347	-13.0	-599	-542
09-02-2017	2.1	89	-8.3	-351	-344	-13.6	-601	-567
10-02-2017	2.3	97	-8.2	-312	-342	-11.5	-597	-481
11-02-2017	3.1	128	-8.1	-367	-336	-12.9	-599	-537
12-02-2017	2.9	120	-8.4	-369	-350	-13.2	-604	-552
<b>कुल Total</b>	<b>17.5</b>		<b>-57.3</b>			<b>-89.9</b>		

### 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	SR	1) 220 kV Kolar-Mallur	KPTCL	07.02.2017	12:05	07.02.2017	12:34	0:29	The line given in column C tripped on power swing.		150	GD-I
2	WR	1)400kV Kalwa- Khargar 2)400kV Kalwa- Padghe- II 3)400/220 KV ICT-I at Kalwa 4)400/220 KV ICT-III at Kalwa	MSEB	08.02.2017	12:20	08.02.2017	13:59	1:39	Bus bar protection operated at Kalwa(MSEB) and Bus –II at Kalwa tripped leading to tripping of given lines.			
3	NR	1) 220 kV Kishenpur-Ramban 2) 220 kV Kishenpur-Mirbazar	J & K	08.02.2017	15:23	08.02.2017	—	—	At 11 km from Ramban, Tower no. 175 collapsed due to collision of tanker which led to tripping of lines on 3-Phase fault indication.			
4	ER	1) 400 kV Mermundali-Talcher 2) 400 kV Mermundali-Angul-D/c 3) 400 kV Mermundali-JSPL(OPTCL)-D/c	OPTCL	09.02.2017	14:41	09.02.2017	15:38	0:57	Due to snapping of B-Phase conductor near gantry tower of JSPL(OPTCL) of 400 kV Mermundali-JSPL-I , following lines got tripped.	60		GD-I