



**National Load Despatch Centre**  
**पॉवर 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:20<sup>th</sup> January 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 9<sup>th</sup> January to 15<sup>th</sup> January 2017.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 09 जनवरी से 15 जनवरी 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 9<sup>th</sup> January to 15<sup>th</sup> January 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 (09 जनवरी से 15 जनवरी 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20-Jan-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)
09-01-2017	40006	1756	42689	21	36978		17118	150	2244	34	139035	1961
10-01-2017	42483	1735	43364	87	37084		16867	310	2292	39	142090	2171
11-01-2017	43572	941	43647	44	37153		17273		2284	37	143929	1022
12-01-2017	42347	1770	43228	48	36990		17336		2210	39	142112	1857
13-01-2017	44273	626	41881		36225		17019	280	2314	39	141712	945
14-01-2017	42407	651	38743		32721		16445	285	2237	26	132552	962
15-01-2017	41587	567	38622	42	31900		16961	200	2241	17	131311	826

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)
09-01-2017	844	100	1002	43	854	38	317	17	36	11	3053	208
10-01-2017	865	100	989	52	868	46	317	18	39	11	3078	226
11-01-2017	876	96	999	43	869	46	320	20	38	11	3102	216
12-01-2017	883	96	1000	42	876	45	325	22	39	11	3123	215
13-01-2017	907	98	990	51	863	49	327	20	39	8	3126	226
14-01-2017	891	99	929	35	789	28	323	19	38	11	2969	191
15-01-2017	866	96	919	47	740	24	317	18	37	11	2880	195

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
09-01-2017	3.90	3.92	73.47	22.60	50.00	0.037
10-01-2017	8.37	9.40	69.49	21.11	49.99	0.051
11-01-2017	8.54	8.91	71.82	19.27	49.99	0.045
12-01-2017	8.31	8.36	71.74	19.91	50.00	0.044
13-01-2017	6.33	6.40	69.90	23.70	50.01	0.043
14-01-2017	3.33	3.76	67.62	28.62	50.01	0.048
15-01-2017	3.33	3.76	67.62	28.62	50.02	0.048

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Bus-I & II at Mainpuri first time charged on 10.01.17 at 1755 hrs and on 11.01.17 at 1627 hrs respectively
2. 765/400 kV 1000 MVA ICT-I at Mainpuri first time charged on 14.01.17 at 1443 hrs
3. Teesta Stage 3 Unit-III (200 MW) first time synchronized with the grid on 15.01.17 at 1854 hrs

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

Region	Date	09-01-2017		10-01-2017		11-01-2017		12-01-2017		13-01-2017		14-01-2017		15-01-2017	
	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	5165	0	5250	0	5569	0	5495	0	5375	0	5079	0	4909	0
	Haryana	5973	0	6379	0	6643	0	6682	0	6553	0	6514	0	6098	0
	Rajasthan	9733	0	9450	373	9498	144	9594	0	10095	0	9836	101	9727	0
	Delhi	3678	0	3777	2	3777	2	3317	0	3998	0	3983	0	3677	8
	UP	12714	30	12838	800	13322	0	13314	320	13715	0	13211	0	13145	0
	Uttarakhand	1745	0	1904	0	1921	0	1855	70	1931	0	1903	0	1800	0
	HP	1296	50	1234	50	1344	50	1422	15	1429	0	1463	0	1312	0
	J&K	2050	513	2169	542	2090	523	2049	512	2253	563	2228	557	2268	567
Chandigarh	218	0	222	0	235	0	232	0	239	0	224	0	201	0	
WR	Chhattisgarh	3232	0	3099	0	3191	0	3152	0	3173	0	3181	0	3106	0
	Gujarat	13195	0	12839	0	12812	0	12687	0	12956	0	10289	0	10898	0
	MP	9819	0	10189	0	10783	0	10680	0	11207	0	9733	0	9994	0
	Maharashtra	20342	0	20239	0	20073	0	19843	10	19728	0	19600	0	18776	353
	Goa	431	0	420	0	427	0	408	0	421	0	505	0	481	0
	DD	292	0	291	0	290	0	291	0	293	0	259	0	265	0
	DNH	727	0	729	0	725	0	724	0	724	0	686	0	703	0
	Essar steel	474	0	636	0	697	0	710	0	483	0	518	0	462	0
SR	Andhra Pradesh	6878	0	7077	0	7235	0	7054	0	7029	0	6912	0	6028	0
	Telangana	8033	0	8154	0	8246	0	8247	0	8391	0	7611	0	7572	0
	Karnataka	9214	0	9048	0	9029	0	9239	0	9530	0	9071	0	8236	0
	Kerala	3433	0	3515	0	3458	0	3455	0	3408	0	3292	0	3115	0
	Tamil Nadu	13224	0	13430	0	13432	0	13395	0	13545	0	11964	0	10783	0
	Pondy	312	0	310	0	319	0	315	0	299	0	261	0	229	0
ER	Bihar	3580	150	3624	-100	3512	0	3542	0	3660	0	3559	0	3614	200
	DVC	2658	0	2376	0	2620	0	2690	0	2706	0	2746	0	2715	0
	Jharkhand	1212	0	1105	0	1206	0	1172	0	1180	0	1177	0	1130	0
	Odisha	3684	0	3819	0	3730	0	3796	0	3888	0	3611	0	3732	0
	West Bengal	6353	0	6455	0	6699	0	6558	0	6581	0	6344	0	6063	0
	Sikkim	123	0	122	0	108	0	101	0	100	0	88	0	86	0
NER	Arunachal Pradesh	98	2	100	4	101	1	101	1	108	2	112	4	118	3
	Assam	1365	6	1388	3	1399	1	1382	18	1375	5	1298	5	1314	0
	Manipur	139	3	144	4	145	2	145	2	149	1	145	1	136	2
	Meghalaya	263	0	290	0	284	0	209	0	291	0	296	0	290	0
	Mizoram	81	1	81	2	81	0	82	1	91	0	91	1	79	1
	Nagaland	109	2	104	3	96	2	98	1	114	1	98	2	106	3
	Tripura	208	0	208	0	209	0	208	0	216	0	209	0	207	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-01-2017	10-01-2017	11-01-2017	12-01-2017	13-01-2017	14-01-2017	15-01-2017
NR	Punjab	93.9	97.5	98.6	101.7	99.2	99.5	95.7
	Haryana	110.0	117.8	119.7	121.2	121.8	119.2	108.0
	Rajasthan	208.6	208.9	207.7	203.4	217.0	208.2	206.0
	Delhi	61.5	63.3	63.7	65.3	67.5	64.2	60.3
	UP	267.8	269.1	277.8	284.9	288.2	288.8	286.4
	Uttarakhand	32.1	35.2	34.1	33.9	34.9	33.2	33.9
	HP	23.2	25.7	26.2	25.7	26.0	25.8	24.6
	J&K	43.1	44.4	44.6	43.8	49.0	48.4	47.7
Chandigarh	3.6	3.7	3.9	3.9	3.9	3.8	3.5	
WR	Chhattisgarh	72.2	66.4	70.7	70.4	71.8	71.1	71.1
	Gujarat	275.4	274.6	273.9	272.4	268.8	213.8	213.8
	MP	207.5	200.3	207.6	207.3	208.1	207.5	207.5
	Maharashtra	408.3	407.9	406.8	410.6	400.3	397.4	389.1
	Goa	8.3	8.9	8.5	8.5	8.5	8.6	7.7
	DD	6.4	6.5	6.6	6.3	6.5	5.7	5.8
	DNH	16.4	16.6	16.5	16.5	16.5	15.4	15.7
	Essar steel	7.8	7.6	8.0	8.3	9.3	9.0	8.7
SR	Andhra Pradesh	150.0	153.8	143.5	152.8	146.2	141.3	134.3
	Telangana	156.1	157.7	159.3	158.0	159.2	145.1	140.8
	Karnataka	198.0	199.1	201.1	203.2	201.2	189.9	178.7
	Kerala	63.6	64.2	63.6	63.9	64.1	63.2	57.8
	Tamil Nadu	279.7	287.3	295.4	292.2	285.9	244.5	223.9
	Pondy	6.1	6.2	6.3	6.2	6.1	5.2	4.6
ER	Bihar	61.7	59.2	61.3	62.7	61.6	62.7	63.7
	DVC	60.8	56.9	62.2	62.7	68.2	61.7	61.8
	Jharkhand	22.1	19.6	21.8	22.9	21.1	23.2	24.3
	Odisha	67.8	70.9	69.8	70.9	70.7	69.5	66.7
	West Bengal	102.7	107.8	103.3	103.6	104.0	104.3	98.8
	Sikkim	1.8	2.1	2.0	2.0	1.7	1.5	1.9
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.3	2.1	1.9	2.1	2.1	2.1
	Assam	21.2	21.5	21.8	23.2	22.2	21.6	21.2
	Manipur	2.2	2.5	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3
	Meghalaya	4.4	5.0	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8
	Mizoram	1.3	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4
	Nagaland	1.9	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2
	Tripura	3.3	3.7	3.0	3.1	3.3	3.2	3.1
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3052.7</b>	<b>3078.1</b>	<b>3102.0</b>	<b>3124.4</b>	<b>3125.9</b>	<b>2969.5</b>	<b>2879.8</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जनवरी से 15 जनवरी 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	09-01-2017	10-01-2017	11-01-2017	12-01-2017	13-01-2017	14-01-2017	15-01-2017
East to North	-61.5	-60.6	-56.0	-56.2	-65.8	-64.8	-65.0
East to West	-3.6	-7.3	-1.0	0.5	-1.3	-8.4	-18.4
East to South	-56.8	-59.4	-57.0	-56.9	-57.4	-47.9	-42.2
East to North-East	2.9	2.9	4.0	7.0	7.1	8.1	8.7
North to North-East	11.8	11.8	11.8	12.5	12.0	12.0	0.0
West to North	-140.5	-150.0	-156.2	-155.4	-155.4	-149.1	-138.6
West to South	-48.3	-75.3	-70.8	-72.2	-74.8	-72.4	-58.3

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जनवरी से 15 जनवरी 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)
09-01-2017	3.1	129	-7.2	-349	-300	-11.0	-601	-457
10-01-2017	3.1	129	-7.6	-332	-319	-10.2	-601	-426
11-01-2017	3.2	134	-7.8	-358	-325	-10.7	-595	-445
12-01-2017	4.5	188	-7.9	-377	-328	-10.1	-592	-422
13-01-2017	3.1	130	-6.3	-398	-261	-6.5	-598	-271
14-01-2017	2.9	121	-7.3	-374	-304	-8.0	-602	-332
15-01-2017	1.9	77	-6.8	-336	-284	-10.0	-605	-416
<b>कुल Total</b>	<b>21.8</b>		<b>-50.9</b>			<b>-66.5</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	Time				
1	ER	1) 220 kV Kalyaneswari-Mejia-I,II & III 2) 220 kV Kalyaneswari-Maithon-I & II 3) 220 kV Kalyaneswari-Chandrapura-I & II 4) 220/132 kV Kalyaneswari-ICT-I,II & III	DVC	10.01.2017	22:05	10.01.2017	22:32	0:27	Due to fault in 220 kV Kalyaneswari-Mejia-II, all elements given in column C tripped from Kalyaneswari end.		150	GD-I
2	WR	1)400KV SSP-DHULE-I 2)400KV SSP-RAJGARH-I 3)400KV SSP-RAJGARH-II 4)400KV SSP-KASOR 5)400KV SSP-ASOJ	Gujarat	14.01.2017	18:03	14.01.2017	18:17	0:14	Due to sudden high voltage at SSP Bus all the evacuating lines got tripped on high voltage leading to SSP Bus 1 and Bus 2 dead. At 18:03 hrs. Frequency shot up suddenly to 50.31 Hz.	110		GD-I