



**National Load Despatch Centre**  
**पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड**  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 29<sup>th</sup> April 2016

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. कार्यपालक निदेशक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016  
Executive Director, 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 , लापालंग, शिलोंग - 793006  
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009  
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 18<sup>th</sup> April to 24<sup>th</sup> April 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 अप्रैल से 24 अप्रैल 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक 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 18<sup>th</sup> April to 24<sup>th</sup> April 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20180416%20to%20240416.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

f DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 अप्रैल से 24 अप्रैल - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-Apr-16

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

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)
18-04-2016	41897	1987	45615	35	38394	725	18269	250	2088	159	146263	3156
19-04-2016	42200	2215	46007	132	37824	125	18631	319	2019	227	146681	3018
20-04-2016	42303	2438	46121	209	38332	125	18667	258	1999	284	147422	3314
21-04-2016	41668	2498	44799	112	38558	125	17573	400	1722	465	144321	3600
22-04-2016	41668	143	43574	48	38112	141	18149	100	1951	282	143454	714
23-04-2016	41806	506	44985	112	37984	125	18349	100	1754	461	144878	1304
24-04-2016	39640	519	42809	137	36259		17858		1895	298	138461	954

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)
18-04-2016	937	189	1066	29	924	55	409	37	32	8	3369	318
19-04-2016	942	179	1080	23	939	55	408	38	32	11	3400	307
20-04-2016	936	223	1083	31	941	58	409	34	32	11	3401	357
21-04-2016	913	169	1068	19	944	58	403	42	30	15	3357	303
22-04-2016	925	173	1037	23	925	49	402	41	32	15	3321	301
23-04-2016	927	166	1037	24	931	46	403	42	31	15	3329	293
24-04-2016	889	158	1017	23	886	43	399	37	29	12	3221	272

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
18-04-2016	3.11	3.11	68.08	28.81	50.02	0.037
19-04-2016	6.66	7.56	75.65	16.79	49.99	0.042
20-04-2016	10.01	11.48	77.82	10.69	49.97	0.046
21-04-2016	6.16	6.22	69.61	24.18	50.00	0.044
22-04-2016	3.28	3.28	75.72	21.01	50.00	0.033
23-04-2016	7.50	8.23	72.91	18.87	49.99	0.044
24-04-2016	11.26	12.14	72.29	15.57	49.98	0.053

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Gaya-Varanasi ckt II first time charged on 19.04.16 at 1721 hrs
---

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

Region	Date	18-04-2016		19-04-2016		20-04-2016		21-04-2016		22-04-2016		23-04-2016		24-04-2016	
	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	5781	0	5490	0	5780	0	5474	0	5474	0	5810	0	5815	0
	Haryana	7005	0	7237	0	7129	0	7206	0	7206	0	6965	0	6470	0
	Rajasthan	8662	0	8651	0	8653	0	8679	0	8679	0	8739	0	8468	0
	Delhi	4656	6	4752	0	4430	0	4653	0	4653	0	4204	0	4030	0
	UP	14099	330	13485	450	13667	1810	13613	120	13613	875	13697	0	13395	0
	Uttarakhand	1632	0	1860	0	1911	0	1892	0	1892	0	1776	0	1690	0
	HP	4056	0	1215	0	1228	16	1203	0	1203	0	1210	0	1186	0
	J&K	2155	539	2010	503	2129	532	2006	502	2006	502	2025	506	2088	522
Chandigarh	263	0	240	0	261	0	251	0	251	0	215	0	194	0	
WR	Chhattisgarh	3746	0	3796	0	3828	0	3816	47	3776	0	3752	0	3725	0
	Gujarat	13628	0	13766	0	14125	0	13622	0	13397	0	13597	14	12967	5
	MP	8158	0	8232	0	8171	0	7952	0	7906	0	8127	0	7913	0
	Maharashtra	20333	54	20207	0	21	0	19854	0	19239	0	18758	0	18307	0
	Goa	459	0	456	0	448	0	462	0	460	0	450	0	401	0
	DD	305	0	307	0	306	0	308	0	304	0	304	0	279	0
	DNH	718	0	729	0	721	0	716	0	719	0	723	0	715	0
	Essar steel	609	0	633	0	593	0	586	0	549	0	464	0	535	0
SR	Andhra Pradesh	7000	0	7123	0	7204	0	7226	0	7061	0	7336	0	6795	0
	Telangana	6375	0	6381	0	6473	0	6480	0	6486	0	6195	0	6195	0
	Karnataka	9365	600	9280	0	9202	0	9179	0	9104	600	9092	0	8670	700
	Kerala	3870	125	3883	125	3776	145	3884	125	3844	0	3740	140	3640	0
	Tamil Nadu	14598	0	14814	0	14781	0	15031	0	14507	0	14540	0	13482	0
	Pondy	345	0	336	0	337	0	331	0	355	0	354	0	345	0
ER	Bihar	3514	0	3506	100	3501	200	3402	400	3533	50	3441	100	3380	0
	DVC	3150	0	2885	0	3121	0	3155	0	3087	0	3107	0	2989	0
	Jharkhand	1128	0	1199	0	1227	58	1091	0	1154	0	1061	0	1103	0
	Odisha	4145	0	3979	0	3706	0	3627	0	3856	0	3752	0	3874	0
	West Bengal	7662	0	7727	19	7822	0	7534	0	7820	0	7857	0	7687	0
	Sikkim	68	0	67	0	61	0	88	0	82	0	67	0	67	0
NER	Arunachal Pradesh	102	3	109	1	113	0	102	3	104	2	116	1	110	2
	Assam	1254	101	1156	193	1155	194	967	340	1132	179	1134	207	1125	233
	Manipur	140	2	124	1	124	1	119	5	116	9	89	36	85	25
	Meghalaya	215	0	218	0	250	0	254	0	265	0	215	0	192	0
	Mizoram	79	1	80	0	77	1	70	2	79	1	76	4	76	4
	Nagaland	106	4	95	1	93	1	103	1	106	2	101	4	96	4
	Tripura	239	1	263	6	273	1	219	2	226	12	215	17	235	6

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-04-2016	19-04-2016	20-04-2016	21-04-2016	22-04-2016	23-04-2016	24-04-2016
NR	Punjab	113.3	115.6	115.4	116.1	113.9	116.8	110.5
	Haryana	126.6	128.3	130.0	129.4	129.9	127.7	127.6
	Rajasthan	188.0	193.6	188.9	190.3	196.9	189.8	185.2
	Delhi	95.2	98.1	92.6	95.0	96.1	87.3	78.5
	UP	305.3	296.2	297.3	271.4	277.3	297.2	284.5
	Uttarakhand	36.7	38.2	38.6	38.6	39.0	36.8	34.7
	HP	24.4	24.9	25.3	23.7	23.9	24.9	23.5
	J&K	42.5	42.5	42.8	42.9	42.9	41.7	40.7
	Chandigarh	5.1	5.0	5.1	5.0	5.0	4.5	4.1
WR	Chhattisgarh	90.3	92.4	89.8	88.2	88.2	88.0	88.5
	Gujarat	307.9	310.1	310.5	310.6	304.8	307.1	296.9
	MP	180.3	182.8	180.8	178.2	174.6	176.6	176.0
	Maharashtra	443.1	448.0	455.7	446.0	424.5	423.1	413.5
	Goa	9.4	9.6	9.9	9.8	9.9	9.3	8.5
	DD	6.6	6.9	6.8	6.7	6.8	6.8	6.4
	DNH	16.5	16.5	16.6	16.2	16.6	16.7	16.7
	Essar steel	12.0	13.3	12.6	12.0	11.5	9.7	10.6
SR	Andhra Pradesh	157.2	157.9	158.1	160.8	159.3	161.7	151.6
	Telangana	144.2	146.9	147.1	148.1	146.7	142.2	137.2
	Karnataka	207.5	211.7	212.6	210.8	207.0	204.7	201.4
	Kerala	77.2	77.9	77.3	78.0	70.2	76.9	71.7
	Tamil Nadu	330.4	337.6	338.1	338.3	333.9	337.9	316.4
	Pondy	7.4	7.1	7.6	7.5	7.5	7.5	7.4
ER	Bihar	71.0	68.8	70.2	64.6	69.0	69.4	61.0
	DVC	65.7	65.2	64.0	65.8	65.1	64.9	62.3
	Jharkhand	24.4	23.5	22.1	24.2	24.2	22.6	24.5
	Odisha	89.6	87.0	87.5	86.2	82.3	86.2	89.0
	West Bengal	156.7	161.7	164.3	161.2	160.3	158.9	161.8
	Sikkim	1.6	1.6	1.0	1.1	1.4	1.0	0.8
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.8	1.9	1.7	1.7	2.0	1.7
	Assam	18.0	17.5	17.7	16.3	17.5	17.2	16.1
	Manipur	2.0	1.6	1.2	1.7	1.5	1.3	0.7
	Meghalaya	4.2	3.8	4.3	3.8	4.2	4.0	3.0
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.1
	Nagaland	1.7	1.6	1.8	1.3	1.8	1.8	1.7
	Tripura	3.4	4.1	3.8	3.3	3.5	3.3	4.7
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3368.2</b>	<b>3400.6</b>	<b>3400.7</b>	<b>3356.0</b>	<b>3320.2</b>	<b>3328.7</b>	<b>3220.6</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 अप्रैल से 24 अप्रैल - 2016 तक) [2]  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-) ]

दिनांक	18-04-2016	19-04-2016	20-04-2016	21-04-2016	22-04-2016	23-04-2016	24-04-2016
East to North	-43.0	-41.0	-38.7	-42.1	-32.9	-31.3	-34.7
East to West	-6.0	-10.0	-11.0	2.3	0.4	-5.6	-7.5
East to South	-61.0	-55.0	-58.7	-63.3	-54.2	-53.8	-48.8
East to North-East	-15.0	-8.0	-10.4	-2.5	-3.8	-10.4	-13.1
North to North-East	11.8	11.1	11.3	10.0	11.6	11.6	11.6
West to North	-127.8	-129.1	-132.1	-124.6	-133.1	-142.8	-134.6
West to South	-69.5	-72.5	-81.9	-77.2	-76.4	-77.8	-75.5

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (18 अप्रैल से 24 अप्रैल - 2016 तक) 2**

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)
18-04-2016	6.6	275	-6.5	-299	-269	-12.9	-563	-537
19-04-2016	6.8	281	-6.7	-312	-278	-12.8	-552	-534
20-04-2016	7.6	316	-6.8	-302	-284	-12.4	-550	-517
21-04-2016	11.0	458	-5.4	-310	-225	-12.9	-564	-539
22-04-2016	10.0	415	-6.0	-314	-249	-12.1	-553	-504
23-04-2016	7.2	299	-6.7	-314	-278	-12.9	-558	-539
24-04-2016	8.1	336	-6.4	-297	-266	-12.8	-548	-533
<b>कुल Total</b>	<b>57.1</b>		<b>-44.4</b>			<b>-88.9</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	ER	1) 220 kV Tarkera- Rourkela D/C 2) 220kV Tarkera- Budhipadar D/C 3) 220kV Tarkera- RSP D/C 4) 220/132kV, 100 MVA ATR-I, II & III at Tarkera 5) 400/220kV, 315 MVA ICT-II at Rourkela	OPTCL	19.04.16	09:16	19.04.16	10:30	01:14	R-phase CT burst of 220kV Tarkera- Rourkela ckt-I at Tarkera end. At the same time all the 220kV lines emanating from 220kV Tarkera S/s along with ATRs at Tarkera tripped. 400/220kV, 315 MVA ICT-II at Rourkela also tripped due to actuation of back up O/c protection from Rourkela end.		150	GD-I
2	ER	1) 220 kV Ranchi-Hatia 2) 220 kV Ranchi- Chandil 3) 220 kV Hatia-Patratu 4) Tenughat Unit-2 5) Patratu unit 10	JSEB	20.04.16	14:57	20.04.16	15:22	00:25	220 KV Hatia-Ranchi D/c and 220 kv Ranchi-Chandil tripped( B-N fault in 220 KV Hatia-Ranchi section).Subsequently at 15:05 hrs 220 Hatia-Patratu D/c tripped on over current causing total power failure at Hatia. Tenughat unit #2 and Patratu unit #10 also tripped at 15:05 hrs .Traction load of 10 MW at Namkum,Hatia,Kamdara also lost.	125	336	GD-I
3	NR	1) 400 kV Muzaffarnagar-Vishnuprayag 1 2) 400 kV Alaknanda HEP - Muzaffarnagar - 2 3) 400 kV Meerut(PG)-Muzaffarnagar(UP) 4) 400 kV Muradnagar-Muzaffarnagar 5) 400/220 kV,315 MVA ICT-I,II & III at Muzaffarnagar	UPPTCL	21.04.16	12:13	21.04.16	16:19	04:06	Due to Bus bar protection operation,bird hitting bus bar, the elements given in column C tripped.		400	GD-I
4	WR	1) 400 kV NSPCL-BSP-I & II 2) 400/220 kV ICT-I & II at NSPCL	NSPCL	21.04.16	20:15	21.04.16	22:09	01:54	Due to Busbar protection operation at 220 kV NSPCL the elements given in column C tripped.			GI-I
5	ER/SR	1) HVDC B/B Gazuwaka 2) 400 kV Jeypore-Gazuwaka-I & II	PG	22.04.16	18:04	22.04.16	20:20	02:16	400kV Jeypore-Bolangir tripped at 1804 hrs due to overvoltage. After that Jeypore-Gazuwaka-I tripped at 1816 hrs due to overvoltage but due to non-opening of breaker of above said line at Gazuwaka, LBB operated at Gazuwaka and Jeypore-Gazuwaka-II and both pole of Gazuwaka tripped.			GI-II
6	ER/SR	1) 400kV Gajuwaka – Kalpaka - 1 & 2 2) 400kV Vijayawada - Gajuwaka-I & II 3) 400kV Jeypore – Gajuwaka -1 & 2 4) 400kV Gajuwaka – Simhadri - 1 5) 315MVA ICT-1 & 2 at Gajuwaka 6) HVDC Gazuwaka Pole-1	PG	24.04.16	03:25:00	22.04.16	07:00:00	03:35	Bus bar protection of 400kV Kalpaka Bus -1 (DMT Scheme) operated leading to tripping of 400kV Simhadri-3, Vemagiri-2,Hinduja-2, 400/220kV ICT-1. At 03:58 hrs 220kV Bus-1 & 2 at Kalpaka also became dead leading to tripping of 220kV Gajuwaka D/C, Dairy farm D/C & 400/220kV ICT-2 & 3 at Kalpaka.Bus bar protection of 400kV Gajuwaka (1 ½ Scheme) operated leading to tripping of Bus -1 & 2 along with 400kV Vijayawada, Kalpaka-1, Simhadri Stg-2 -1, HVDC pole -1 and Jeypore D/C. 400kV Kalpaka-2, Simhadri Stg-2 -2 remained in service through tie bay. However it tripped at 04:17 hrs due to Main-2 protection operated.	500	1000	GD-I