



**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: 9<sup>th</sup> September 2016

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033  
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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 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 29<sup>th</sup> August to 4<sup>th</sup> September 2016.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 29 अगस्त से 04 सितंबर 2016, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 29<sup>th</sup> August to 4<sup>th</sup> September 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20%2090816%20to%20040916.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 अगस्त से 04 सितंबर - 2016 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 9-Sep-16

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)
29-08-2016	41462	758	40697	10	38137		18875		2427	158	141598	926
30-08-2016	43650	662	40516		37598		18345		2338	273	142447	935
31-08-2016	42462	805	39435	44	36549		18616	100	2340	240	139402	1189
01-09-2016	42210	941	39435	44	35934		18676	200	2371	202	138626	1387
02-09-2016	45085	904	39439	39	34448		17589	250	2397	130	138958	1323
03-09-2016	45889	903	40173	90	36484		17574		2423	152	142543	1145
04-09-2016	46000	676	38603	39	34231		17029		2351	143	138213	858

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)
29-08-2016	957	349	925	100	873	47	392	76	45	19	3191	590
30-08-2016	960	348	925	107	856	48	404	82	43	18	3188	604
31-08-2016	940	345	890	99	813	43	404	78	44	17	3090	583
01-09-2016	939	338	890	99	811	45	393	75	44	19	3076	576
02-09-2016	976	369	892	99	807	33	391	74	43	21	3109	596
03-09-2016	1012	343	907	100	825	48	380	74	45	21	3168	586
04-09-2016	1023	329	897	99	792	35	371	76	43	22	3127	560

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
29-08-2016	2.92	2.95	73.41	23.63	50.01	0.031
30-08-2016	0.95	0.95	70.21	28.84	50.02	0.030
31-08-2016	0.79	0.79	73.22	26.00	50.02	0.029
01-09-2016	3.15	3.38	61.68	34.94	50.03	0.040
02-09-2016	1.61	1.61	72.38	26.01	50.02	0.031
03-09-2016	2.15	2.31	79.34	18.34	50.00	0.027
04-09-2016	2.19	2.19	78.22	19.59	50.01	0.028

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. Kudankulam Unit 2 (1000 MW) first time synchronized with the grid on 29.08.16 at 1117 hrs
--

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

Region	Date	29-08-2016		30-08-2016		31-08-2016		01-09-2016		02-09-2016		03-09-2016		04-09-2016	
	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	6415	0	7157	0	7635	0	7782	0	7976	0	8678	0	8501	0
	Haryana	6277	0	7186	34	6955	0	7074	0	7478	0	7872	0	7630	0
	Rajasthan	7193	0	7277	0	7391	0	7206	93	7364	0	7520	0	7574	0
	Delhi	5176	0	4722	0	4314	0	4323	0	4601	0	4508	0	4615	0
	UP	14601	965	14672	0	14247	0	14636	0	14749	0	14877	0	15406	0
	Uttarakhand	1750	0	1812	75	1786	0	1786	0	1887	0	1844	0	1712	0
	HP	1185	0	1209	0	1210	0	1154	0	1195	0	1227	0	1200	0
	J&K	1871	468	1870	467	1846	461	1899	475	1897	474	1837	459	1783	446
Chandigarh	268	0	275	0	279	0	270	0	270	0	250	0	255	0	
WR	Chhattisgarh	3604	0	3399	0	3511	0	3459	0	3439	0	3393	0	3241	0
	Gujarat	10877	0	10801	0	11166	0	11043	0	11491	0	11987	4	11495	0
	MP	6903	0	6673	0	6404	0	6651	0	6650	0	6650	0	6573	0
	Maharashtra	19020	0	19105	0	18237	0	17778	0	17129	0	17500	0	18178	0
	Goa	400	0	401	0	430	0	436	0	407	0	405	0	348	0
	DD	316	0	321	0	313	0	298	0	319	0	314	0	294	0
	DNH	753	0	749	0	743	0	734	0	740	0	744	0	733	0
	Essar steel	381	0	406	0	428	0	366	0	347	0	391	0	414	0
SR	Andhra Pradesh	7399	0	7014	0	6873	0	6654	0	6865	0	6739	0	6685	0
	Telangana	7069	0	7084	0	6403	0	6631	0	6476	0	6757	0	6771	0
	Karnataka	8940	200	8909	0	8348	0	8165	0	8038	0	8115	0	8153	0
	Kerala	3367	0	3331	0	3315	0	3328	0	2893	0	3310	0	3113	0
	Tamil Nadu	13363	0	13070	0	12805	0	12937	0	12738	0	12923	0	11730	0
	Pondy	316	0	310	0	300	0	312	0	323	0	327	0	297	0
ER	Bihar	3476	0	3493	0	3562	0	3437	100	3485	200	3366	0	3486	0
	DVC	2752	0	2768	0	2699	0	2565	0	2589	0	2526	0	2837	0
	Jharkhand	1138	0	1101	0	1131	0	1067	0	1189	0	919	0	969	0
	Odisha	4088	0	4051	0	3912	0	3970	0	3809	0	3602	0	3985	0
	West Bengal	8202	0	8179	0	8217	0	7936	0	7436	0	7616	0	7174	0
	Sikkim	89	0	104	0	82	0	84	0	92	0	93	0	67	0
NER	Arunachal Pradesh	101	4	121	9	110	4	113	2	121	1	106	2	101	7
	Assam	1618	34	1480	155	1425	216	1475	136	1512	46	1528	102	1526	61
	Manipur	123	7	109	6	120	2	134	1	139	0	120	0	120	1
	Meghalaya	255	0	278	0	262	0	272	0	284	0	283	1	254	0
	Mizoram	71	1	71	1	78	3	73	7	74	1	77	1	67	7
	Nagaland	92	10	92	3	102	4	101	4	111	2	100	0	100	6
	Tripura	268	0	287	0	254	1	254	1	237	0	255	0	244	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-08-2016	30-08-2016	31-08-2016	01-09-2016	02-09-2016	03-09-2016	04-09-2016
NR	Punjab	146.4	156.4	167.4	166.9	171.2	190.1	196.0
	Haryana	131.7	136.4	128.3	130.0	138.1	146.7	147.2
	Rajasthan	147.3	150.4	154.6	150.6	153.5	158.0	164.4
	Delhi	102.9	99.0	91.9	91.7	96.4	94.0	92.8
	UP	324.6	314.6	293.5	295.1	306.1	313.2	318.2
	Uttarakhand	38.8	38.2	38.1	38.5	41.9	40.0	36.5
	HP	24.5	25.3	24.5	24.0	47.7	25.9	25.5
	J&K	34.9	34.3	35.5	36.4	39.4	38.4	37.4
	Chandigarh	5.6	5.7	5.6	5.5	5.4	5.4	5.0
WR	Chhattisgarh	87.5	83.4	81.8	81.9	83.1	78.6	76.3
	Gujarat	242.6	245.0	247.1	247.1	253.8	265.9	262.0
	MP	144.6	141.4	137.6	137.6	138.7	140.3	138.9
	Maharashtra	410.0	413.9	383.3	383.3	377.0	382.6	381.0
	Goa	8.3	8.3	9.1	9.1	8.6	8.2	7.4
	DD	7.0	7.2	6.8	6.8	7.1	6.9	6.7
	DNH	17.2	17.3	16.9	16.9	17.1	17.2	16.9
		Essar steel	8.0	8.4	7.3	7.3	6.8	6.9
SR	Andhra Pradesh	170.2	155.5	152.3	150.3	154.2	149.7	147.0
	Telangana	159.1	156.3	141.2	144.3	144.0	150.7	151.7
	Karnataka	190.7	189.0	177.3	176.8	172.2	181.8	172.3
	Kerala	63.7	63.4	63.3	63.2	54.6	61.5	58.8
	Tamil Nadu	282.2	284.8	272.4	269.8	275.2	274.5	256.0
		Pondy	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.9
ER	Bihar	74.7	74.0	72.5	69.8	72.2	69.5	73.5
	DVC	60.0	62.2	62.0	60.7	60.5	59.5	57.6
	Jharkhand	22.7	22.8	25.1	23.2	22.7	20.4	20.4
	Odisha	76.9	80.3	80.9	77.3	76.2	73.9	74.1
	West Bengal	156.6	163.7	162.8	160.7	157.7	155.5	144.6
		Sikkim	1.0	1.2	1.1	1.3	1.3	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0
	Assam	29.4	28.2	28.3	28.7	29.0	28.9	28.4
	Manipur	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.8
	Meghalaya	4.7	4.3	4.6	4.7	3.9	4.9	4.8
	Mizoram	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.6	1.6	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8
		Tripura	4.2	4.3	4.0	3.8	3.3	4.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3191.0</b>	<b>3188.2</b>	<b>3090.1</b>	<b>3076.3</b>	<b>3132.1</b>	<b>3168.3</b>	<b>3127.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 अगस्त से 04 सितंबर - 2016 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	29-08-2016	30-08-2016	31-08-2016	01-09-2016	02-09-2016	03-09-2016	04-09-2016
East to North	-48.9	-48.0	-43.4	-44.0	-39.0	-34.0	-49.6
East to West	22.8	26.0	25.5	18.0	27.0	17.0	13.1
East to South	-56.4	-53.0	-50.2	-52.0	-53.0	-45.0	-46.6
East to North-East	-17.0	-8.0	-1.3	2.0	-13.0	-16.0	-14.4
North to North-East	16.1	16.1	0.0	0.4	15.9	16.0	16.0
West to North	-111.3	-116.8	-113.3	-114.8	-109.4	-123.4	-124.2
West to South	-65.0	-64.0	-55.9	-56.0	-44.0	-48.9	-36.1

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (29 अगस्त से 04 सितंबर - 2016 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)
29-08-2016	29.1	1212	-5.5	-231	-228	-12.6	-550	-523
30-08-2016	30.5	1270	-4.7	-183	-196	-12.7	-549	-531
31-08-2016	32.0	1334	-4.5	-172	-189	-12.8	-553	-532
01-09-2016	31.3	1303	-4.4	-144	-182	-12.2	-550	-508
02-09-2016	32.0	1332	-5.2	-210	-218	-13.1	-560	-546
03-09-2016	35.2	1465	-3.7	-122	-152	-12.7	-557	-529
04-09-2016	34.5	1437	-4.7	-181	-197	-13.4	-555	-556
<b>कुल Total</b>	<b>224.5</b>		<b>-32.7</b>			<b>-89.4</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	WR	1) 400 kV Mundra-Bachau-I	PG/CGPL	29.08.2016	14:57	29.08.2016	16:21	01:24	400 kV Mundra-Bachau I tripped due to R-N fault at Bachau end resulted in operation of SPS at CGPL (running at 3400MW) with unit 40 run back by 400MW. In addition, power generation at CGPL Mundra schedule changed to 2700 MW and Mundra-Mahendergarh HVDC power order was reduced by 300MW for system security.	40		GI-II
2	ER	1) 220 kV Purnea-Madhepura-I & II 2) 132kV Purnea(PG)- Purnea(B) T/C 3)132kV Purnea(PG)- Kishanganj S/C	PG/BSEB	31.08.2016	22:12	31.08.2016	22:37	00:25	220 KV Purnea-Madhepura-II tripped due to R-N fault. Thereafter, 220 KV Purnea-Madhepura-I tripped on overload. Then 132kV Purnea(PG)- Purnea(B) T/C & 132kV Purnea(PG)- Kishanganj S/C also tripped on overload resulted in power interruption to Nepal & Madhepura ,Kataiya , Supoul & Forbisganj of around 310 MW including 130 MW of Nepal load.		310	GD-I
3	WR	1) 400 kV JP Nigrie-Satna-I & II 2) JP Nigrie unit-I & II	JP NIGRIE	02.09.2016	16:03	02.09.2016	17:27	01:24	400 kV JP Nigrie-Satna-I tripped on Y-N fault (Line 2 successfully autoreclosed).JP Nigrie units (2 no.) also tripped at this time.	930		GD-I
4	ER	1) 315 MVA,400/220 KV ICTs at Biharshariff	PG	02.09.2016	19:32	02.09.2016	20:25	00:53	All the 3 no. 400/220 KV ICTs at Biharshariff tripped reportedly due to O/C protection. This resulted in load loss of appr 690 MW and grid freq. rose by appr 0.10 Hz		690	GD-I