



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Daily PSP Report

Date: 6th Sep, 2015

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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, 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: Daily PSP Report for the date 05.09.2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, दिनांक 5th Sep 2015 की अखिल भारतीय प्रणाली की दैनिक 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 daily report pertaining power supply position of All India Power System for the date 5th Sep 2015, is available at the NLDC website.

http://posoco.in/attachments/article/94/06.09.15_NLDC_PSP.pdf

Thanking You.

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

पिछले दिन के लिए प्रणाली प्रचालन रिपोर्ट
क. अधिकतम मांग

रिपोर्टिंग तिथि 6-Sep-15

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	48053	42006	31257	17674	2115	141105
अधिकतम कमी (मे०वा०)	1741	507	2536	270	310	5364
ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	1128	1007	768	367	40	3309
पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	298	48	86	81	24	537
पवन ऊर्जा (मि०यू०)	9	16	8	-----	-----	34

ख. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

क्षेत्र	<49.2	<49.7	49.7-49.8	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	> 50.05
उ०,प०,पूर्व०	0.00	2.70	13.06	30.09	45.84	51.61	2.55
*द० क्षेत्र	0.00	2.70	13.06	30.09	45.84	51.61	2.55

ग. राज्यों में विद्युत आपूर्ति स्थिति

क्षेत्र	राज्य	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	डॉवल शेड्यूल (मि०यू०)	ओवरडॉवल(+)/अंडरडॉवल(-) (मि०यू०)	अधिकतम ओवरडॉवल (मे०वा०)
उत्तरी क्षेत्र	पंजाब	9962	0	222.1	104.1	-1.2	52
	हरियाणा	8236	0	174.8	123.9	-2.6	91
	राजस्थान	9898	1191	236.4	80.3	0.5	200
	दिल्ली	4887	0	103.7	78.2	-4.3	165
	उत्तर प्रदेश	12457	3755	285.7	133.9	0.9	571
	उत्तराखंड	1753	75	36.9	17.5	1.0	234
	हिमाचल प्रदेश	1267	0	25.6	4.4	0.8	123
	जम्मू कश्मीर	1843	461	37.2	20.0	0.5	274
पश्चिमी क्षेत्र	चंडीगढ़	252	0	5.4	6.1	-0.6	0
	छत्तीसगढ़	3630	147	84.4	32.2	1.2	253
	गुजरात	13118	55	288.4	57.0	-2.5	369
	मध्य प्रदेश	8396	0	181.9	85.9	-2.1	182
	महाराष्ट्र	19097	75	416.3	127.7	0.0	388
	गोवा	437	0	9.2	7.8	0.8	131
	डोंडो	289	0	6.5	6.4	0.1	10
	डीएनएच	692	0	16.2	16.2	0.0	15
दक्षिणी क्षेत्र	एस्सार स्टील	241	0	4.0	3.5	0.6	134
	आन्ध्र प्रदेश	5916	0	134.5	15.0	4.7	613
	तेलंगाना	6414	0	149.1	100.0	-2.6	287
	कर्नाटक	6358	2200	145.3	13.9	4.8	449
	केरला	3238	200	64.2	28.8	1.4	303
	तमिलनाडु	11620	725	268.4	91.6	2.7	522
	पोडी	328	0	6.8	7.1	-0.3	27
	बिहार	3167	150	65.0	62.7	2.4	360
पूर्वी क्षेत्र	झीवीसी	2555	0	60.2	-12.0	-1.5	40
	झारखंड	1020	0	22.6	14.0	1.0	90
	ओडीसा	3509	0	71.8	15.7	-0.8	320
	पश्चिमी बंगाल	7551	0	146.6	56.0	-1.1	280
	सिक्किम	82	0	1.0	0.8	0.2	25
	अरुणाचल प्रदेश	100	1	1.8	1.8	0.0	56
	असम	1226	223	24.0	17.0	0.8	150
	मणिपुर	132	2	2.1	2.1	0.1	47
पूर्वांतर क्षेत्र	मेघालय	312	3	5.1	-0.5	-0.4	52
	मिज़ोरम	78	1	1.2	1.3	-0.1	8
	नागालैंड	103	2	1.5	1.7	-0.2	4
	त्रिपुरा	236	1	3.6	0.8	0.8	58

घ. अन्तर्राष्ट्रीय विनीमय (मि०यू०)

	भूटान	नेपाल	बांग्लादेश
Actual(MU)	35.1	-3.4	-9.4
Max MW		-181.0	-451.0

ड. क्षेत्रों द्वारा आयात एवम् निर्यात (मि०यू०) - आयात(+ve)/निर्यात(-ve);ओवरडॉवल(+)/अंडरडॉवल(-) (मि०यू०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
Schedule(MU)	161.6	-153.3	51.2	-55.3	-4.8	-0.5
Actual(MU)	166.4	-168.7	55.1	-55.8	-4.9	-7.9
O/D/U/D(MU)	4.8	-15.4	3.9	-0.5	-0.1	-7.4

च. अनुपलब्ध ऊर्जा उत्पादन (मे०वा०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
केंद्रीय क्षेत्र	3723	13876	3960	2570	599	24728
राज्यीय क्षेत्र	4770	10406	6174	5369	110	26829
कुल	8493	24282	10134	7939	708	51556

सचिव(ऊर्जा)/विशेष सचिव(ऊर्जा)/अतिरिक्त सचिव(ऊर्जा)/संयुक्त सचिव(पारेषण)/(ओ एम)/निदेशक(ओ एम)/मुख्य अभियंता-के०वि०प्रा०(मि०प्र०)/अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक (पावरग्रिड)/मुख्य कार्यपालक अधिकारी(पोसोको)/सभी राज्यों के मुख्य सचिव/ऊर्जा सचिव

INTER-REGIONAL EXCHANGES								
						Date of Reporting : 6-Sep-15		
						Import=(+ve) /Export =(-ve)		
Sl No	Voltage Level	Line Details	Circuit	Max Import (MW)	Max Export (MW)	Import (MU)	Export (MU)	NET (MU)
Import/Export of ER (With NR)								
1	765KV	GAYA-FATEHPUR	S/C	5	-296	0.0	-4.5	-4.5
		GAYA-BALIA	S/C	0	0	0.0	-2.0	-2.0
2		SASARAM-FATEHPUR	S/C	0	0	0.0	-2.6	-2.6
3	HVDC LINK	PUSAULI B/B	S/C	0	0	0	-9	-9
4	400 KV	PUSAULI-SARNATH	S/C	0	-240	0	0	0
5		PUSAULI -ALLAHABAD	D/C	0	-184	0	0	0
6		MUZAFFARPUR-GORAKHPUR	D/C	0	-582	0	-10	-10
7		PATNA-BALIA	Q/C	0	-196	0	-8	-8
8		BIHARSHARIFF-BALIA	D/C	93	-262	0	-4	-4
10	220 KV	BARH-GORAKHPUR	D/C	0	0	0	-5	-5
10	220 KV	PUSAULI-SAHUPURI	S/C	0	-203	0.0	-3.7	-3.7
11	132 KV	SONE NAGAR-RIHAND	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
12		GARWAH-RIHAND	S/C	52	0	0.9	0.0	0.9
13		KARMANASA-SAHUPURI	S/C	0	-1	0.0	0.0	0.0
14		KARMANASA-CHANDDAULI	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
ER-NR						0.9	-48.1	-47.3
Import/Export of ER (With WR)								
15	765 KV	JHARSUGUDA-DHARAMJAIGARH S/C	D/C	-81	393	0.0	0.0	4.2
16		NEW RANCHI-DHARAMJAIGARH	S/C	0	286	0.0	0.0	3.8
17	400 KV	ROURKELA - RAIGARH (SEL LILO BYPASS)	S/C	0	0	2.2	0.0	2.2
18		JHARSUGUDA-RAIGARH	S/C	0	0	1.9	0.0	1.9
19		IBEUL-RAIGARH	S/C	0	0	1.9	0.0	1.9
20		STERLITE-RAIGARH	D/C	0	0	0.7	-5.9	-5.9
21		RANCHI-SIPAT	D/C	1	0	0.0	-0.1	-0.1
22	220 KV	BUDHIPADAR-RAIGARH	S/C	387	0	3.1	0.0	3.1
23		BUDHIPADAR-KORBA	D/C	0	-172	0.0	-2.7	-2.7
ER-WR						9.9	-8.7	8.5
Import/Export of ER (With SR)								
24	HVDC LINK	JEYPORE-GAZUWAKA B/B	D/C	0	-743	0	-17.3	-17.3
25		TALCHER-KOLAR BIPOLE	D/C	0	-2457	0	-49.9	-49.9
26	400 KV	TALCHER-I/C		0	0	0	0	0
27	220 KV	BALIMELA-UPPER-SILERRU	S/C	0	0	0	0	0
ER-SR						0.0	-67.2	-67.2
Import/Export of ER (With NER)								
27	400 KV	BINAGURI-BONGAIGAON	Q/C	294	-58	7	0	7
28	220 KV	BIRPARA-SALAKATI	D/C	0	-97	0	-1	-1
ER-NER						6.6	-1.3	5.3
Import/Export of WR (With NR)								
29	HVDC	V'CHAL B/B	D/C	250	0	5.1	0.0	5.1
30	765 KV	GWALIOR-AGRA	D/C	0	-1580	0.0	-43.9	-43.9
31	765 KV	PHAGI-GWALIOR	D/C	0	-1032	0	-18	-18
32	400 KV	ZERDA-KANKROLI	S/C	213	-21	2.2	0.0	2.2
33	400 KV	ZERDA -BHINMAL	S/C	145	-85	0.7	0.0	0.7
34	400 KV	V'CHAL -RIHAND	S/C	0	-501	0.0	-12.0	-12.0
35	220 KV	BADOD-KOTA	S/C	21	-85	0.0	-0.7	-0.7
36		BADOD-MORAK	S/C	108	0	1.8	0.0	1.8
37		MEHGAON-AURAIYA	S/C	58	0	1.0	0.0	1.0
38		MALANPUR-AURAIYA	S/C	19	-2	0.2	0.0	0.2
39	132KV	GWALIOR-SAWAI MADHOPUR	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
WR-NR						11.0	-74.2	-63.2
40	HVDC	APL -MHG	D/C	0	-2519	0.0	-60.6	-60.6
Import/Export of WR (With SR)								
41	HVDC	BHADRAWATI B/B	-	0	-1000	0.0	-24.0	-24.0
42	LINK	BARSUR-L.SILERU	-	0	0	0.0	0.0	0.0
43	765 KV	SOLAPUR-RAICHUR	D/C	-196	-1237	0.0	-9.6	-9.6
44	220 KV	KOLHAPUR-CHIKODI	D/C	0	-177	0.0	-3.7	-3.7
45		PONDA-AMBEWADI	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
46		XELDEM-AMBEWADI	S/C	89	0	1.8	0.0	1.8
WR-SR						1.8	-37.2	-35.4
TRANSNATIONAL EXCHANGE								
47		BHUTAN						35.1
48		NEPAL						-3.4
49		BANGLADESH						-9.4