



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

Report for previous day

Date of Reporting

20-Sep-14

A. Maximum Demand

	NR	WR	SR	ER	NER	Total
Demand Met during Evening Peak hrs(MW)	42811	39541	33542	16271	2029	134194
Peak Shortage (MW)	5368	780	650	100	279	7177
Energy Met (MU)	977	908	769	347	38	3039
Hydro Gen(MU)	237	98	144	89	19	587
Wind Gen(MU)	20	24	69	-----	-----	114

B. Frequency Profile (%)

Region	<49.2	<49.7	49.7-49.8	49.8-49.9	>49.9	49.9-50.05	> 50.05
NEW GRID	0.00	1.90	6.08	29.32	37.64	52.95	9.76
SR GRID	0.00	1.90	6.08	29.32	37.64	52.95	9.76

C. Power Supply Position in States

Region/Region	States	Max. Demand Met during the day (MW)	Shortage during maximum Demand (MW)	Energy Met (MU)	Drawal Schedule (MU)	OD(+)/UD(-) (MU)	Max OD (MW)
NR	Punjab	8278	1475	194.4	93.0	1.2	122
	Haryana	7316	687	162.7	80.4	2.6	285
	Rajasthan	7959	392	184.6	53.4	2.7	502
	Delhi	4760	0	101.7	75.0	0.1	344
	UP	10620	4180	237.6	94.1	8.8	971
	Uttarakhand	1647	275	36.2	15.7	1.7	202
	HP	1192	155	26.7	5.2	0.5	284
	J&K	1370	0	27.4	15.3	1.6	238
WR	Chhattisgarh	2904	0	93.8	23.2	3.6	717
	Gujarat	11776	0	259.2	81.6	-0.4	191
	MP	6948	0	146.0	66.8	-1.7	395
	Maharashtra	16732	57	372.0	116.7	1.0	425
	Goa	393	0	8.1	7.3	0.6	53
	DD	270	0	6.2	6.0	0.1	41
	DNH	636	0	15.0	14.9	0.1	110
	Essar steel	340	0	7.4	7.2	0.3	127
SR	Andhra Pradesh	5882	200	129.7	35.5	1.4	405
	Telangana	6275	0	140.7	56.2	1.3	892
	Karnataka	7401	400	156.4	24.6	2.0	1017
	Kerala	3259	50	60.5	36.0	2.3	421
	Tamil Nadu	12896	0	275.1	73.9	-1.5	254
	Pondy	319	0	6.3	6.6	-0.3	33
ER	Bihar	2317	250	48.1	47.6	0.5	200
	DVC	2414	0	56.1	-7.6	0.2	280
	Jharkhand	862	0	19.6	11.7	-0.7	120
	Odisha	3698	0	74.9	13.3	0.8	350
	West Bengal	7244	0	147.2	50.6	-0.7	285
	Sikkim	79	0	1.2	1.1	0.1	22
NER	Arunachal Pradesh	109	1	1.8	1.9	-0.1	31
	Assam	1199	176	23.5	16.4	1.3	149
	Manipur	123	1	1.9	2.2	-0.3	27
	Meghalaya	266	1	4.6	0.5	-0.3	57
	Mizoram	72	2	1.1	1.1	-0.1	13
	Nagaland	108	6	1.9	1.4	0.0	25
	Tripura	229	8	3.1	1.6	-0.7	59

D. Transnational Exchanges (MU) - Import(+ve)/Export(-ve)

	Bhutan	Nepal	Bangladesh
Actual(MU)	33.3	-3.2	-8.8
Max MW		-135.0	-400.0

E. Import/export By Regions(in MU) - Import(+ve)/Export(-ve); OD(+)/UD(-)

	NR	WR	SR	ER	NER
Schedule(MU)	124.4	-116.0	42.4	-50.7	0.8
Actual(MU)	135.4	-129.2	44.4	-50.8	-0.2
O/D/U/D(MU)	11.0	-13.2	2.0	-0.1	-1.0

F. Generation Outage(MW)

	NR	WR	SR	ER	NER	Total
Central Sector	5113	8994	1960	3920	140	20127
State Sector	4220	15332	3962	6184	110	29808
Total	9333	24326	5922	10104	250	49935

सचिव(ऊर्जा)/ विशेष सचिव(ऊर्जा)/अतिरिक्त सचिव(ऊर्जा)/संयुक्त सचिव(पारेषण)/(ओ एम)/निदेशक(ओ एम)/मुख्य अभियंता-के०वि०प्रा०(ग्रि०प्र०)/अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक (पावरग्रिड)/मुख्य कार्यपालक अधिकारी(पोसोको)/सभी राज्यों के मुख्य सचिव/ऊर्जा सचिव

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

पिछले दिन के लिए प्रणाली प्रचालन रिपोर्ट

रिपोर्टिंग तिथि

20-Sep-14

क. अधिकतम मांग

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	42811	39541	33542	16271	2029	134194
अधिकतम कमी (मे०वा०)	5368	780	650	100	279	7177
ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	977	908	769	347	38	3039
पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	237	98	144	89	19	587
पवन ऊर्जा (मि०यू०)	20	24	69	-----	-----	114

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
ऊ०,प०,पू०,पूर्वो०	0.0	1.9	6.1	29.3	37.6	53.0	9.8
*द० क्षेत्र	0.0	1.9	6.1	29.3	37.6	53.0	9.8

ग. राज्यों में विद्युत आपूर्ति स्थिति

क्षेत्र	राज्य	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	ड्रावल शेड्यूल (मि०यू०)	ओवरड्रावल(+)/अंडरड्रावल(-) (मि०यू०)	अधिकतम ओवरड्रावल (मे०वा०)
उत्तरी क्षेत्र	पंजाब	8278	1475	194.4	93.0	1.2	122
	हरियाणा	7316	687	162.7	80.4	2.6	285
	राजस्थान	7959	392	184.6	53.4	2.7	502
	दिल्ली	4760	0	101.7	75.0	0.1	344
	उत्तर प्रदेश	10620	4180	237.6	94.1	8.8	971
	उत्तराखंड	1647	275	36.2	15.7	1.7	202
	हिमाचल प्रदेश	1192	155	26.7	5.2	0.5	284
	जम्मू कश्मीर	1370	0	27.4	15.3	1.6	238
	चंडीगढ़	283	0	5.7	4.1	1.6	127
पश्चिमी क्षेत्र	छत्तीसगढ़	2904	0	93.8	23.2	3.6	717
	गुजरात	11776	0	259.2	81.6	-0.4	191
	मध्य प्रदेश	6948	0	146.0	66.8	-1.7	395
	महाराष्ट्र	16732	57	372.0	116.7	1.0	425
	गोवा	393	0	8.1	7.3	0.6	53
	झोड़ी	270	0	6.2	6.0	0.1	41
	झारखण्ड	636	0	15.0	14.9	0.1	110
	एस्सार स्टील	340	0	7.4	7.2	0.3	127
	आन्ध्र प्रदेश	5882	200	129.7	35.5	1.4	405
दक्षिणी क्षेत्र	तेलंगाना	6275	0	140.7	56.2	1.3	892
	कर्नाटक	7401	400	156.4	24.6	2.0	1017
	केरला	3259	50	60.5	36.0	2.3	421
	तामिलनाडु	12896	0	275.1	73.9	-1.5	254
	पोंडि	319	0	6.3	6.6	-0.3	33
पूर्वी क्षेत्र	बिहार	2317	250	48.1	47.6	0.5	200
	झारखण्ड	2414	0	56.1	-7.6	0.2	280
	झारखंड	862	0	19.6	11.7	-0.7	120
	ओड़ीसा	3698	0	74.9	13.3	0.8	350
	पश्चिमी बंगाल	7244	0	147.2	50.6	-0.7	285
पूर्वांतर क्षेत्र	सिक्किम	79	0	1.2	1.1	0.1	22
	अरुणाचल प्रदेश	109	1	1.8	1.9	-0.1	31
	असम	1199	176	23.5	16.4	1.3	149
	मणिपुर	123	1	1.9	2.2	-0.3	27
	मेघालय	266	1	4.6	0.5	-0.3	57
	मिज़ोरम	72	2	1.1	1.1	-0.1	13
	नागालैंड	108	6	1.9	1.4	0.0	25
त्रिपुरा	229	8	3.1	1.6	-0.7	59	

घ. अन्तर्राष्ट्रीय विनीमय (मि०यू०)

	भूटान	नेपाल	बांग्लादेश
Actual(MU)	33.3	-3.2	-8.8
Max MW		-135.0	-400.0

ड. क्षेत्रों द्वारा आयात एवम् निर्यात (मि०यू०) - आयात(+ve)/निर्यात(-ve);ओवरड्रावल(+)/अंडरड्रावल(-) (मि०यू०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र
Schedule(MU)	124.4	-116.0	42.4	-50.7	0.8
Actual(MU)	135.4	-129.2	44.4	-50.8	-0.2
O/D/U/D(MU)	11.0	-13.2	2.0	-0.1	-1.0

च. अनुपलब्ध ऊर्जा उत्पादन (मे०वा०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
केंद्रीय क्षेत्र	5113	8994	1960	3920	140	20127
राज्यीय क्षेत्र	4220	15332	3962	6184	110	29808
कुल	9333	24326	5922	10104	250	49935

सचिव(ऊर्जा)/विशेष सचिव(ऊर्जा)/अतिरिक्त सचिव(ऊर्जा)/संयुक्त सचिव(पारिषण)/(ओ एम)/निदेशक(ओ एम)/मुख्य अभियंता-के०वि०प्रा०(वि०प्र०)/अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक (पावरग्रिड)/मुख्य कार्यपालक अधिकारी(पोसोको)/सभी राज्यों के मुख्य सचिव/ऊर्जा सचिव

<b>INTER-REGIONAL EXCHANGES</b>								
Date of Reporting : 20-Sep-14								
						Import=(+ve) /Export =(-ve)		
Sl No	Voltage Level	Line Details	Circuit	Max Import (MW)	Max Export (MW)	Import (MU)	Export (MU)	NET (MU)
<b>Import/Export of ER (With NR)</b>								
1	765KV	GAYA-FATEHPUR	S/C	0	-375	0.0	-6.5	-6.5
2		SASARAM-FATEHPUR	D/C	0	0	0.0	-3.0	-3.0
3	HVDC LINK	PUSAULI B/B	S/C	0	0	0.0	-9.7	-9.7
4	400 KV	PUSAULI-SARNATH	S/C	0	-244	0.0	0.0	0.0
5		PUSAULI -ALLAHABAD	D/C	0	-216	0.0	0.0	0.0
6		MUZAFFARPUR-GORAKHPUR	D/C	0	-755	0.0	-11.2	-11.2
7		PATNA-BALIA	D/C	161	-178	0.0	-5.3	-5.3
8		BIHARSHARIFF-BALIA	S/C	31	-542	0.0	-5.2	-5.2
9	220 KV	PUSAULI-BALIA	D/C	161	-11	1.5	0.0	1.5
10		PUSAULI-SAHUPURI	S/C	0	-220	0.0	-2.9	-2.9
11	132 KV	SONE NAGAR-RIHAND	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
12		GARWAH-RIHAND	S/C	26	0	0.9	0.0	0.9
13		KARMANASA-SAHUPURI	S/C	1	0	0.0	0.0	0.0
14		KARMANASA-CHANDAULI	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
<b>ER-NR</b>						<b>2.4</b>	<b>-43.7</b>	<b>-41.3</b>
<b>Import/Export of ER (With WR)</b>								
15	765 KV	JHARSUGUDA-DHARAMJAIGARH	S/C	0	230	0.0	3.1	3.1
16		RANCHI-DHARAMJAIGARH	D/C	0	0	0.0	0.0	0.0
17	400 KV	ROURKELA - RAIGARH ( SEL LILO BYPASS)	S/C	0	0	2.0	0.0	2.0
18		JHARSUGUDA-RAIGARH	D/C	485	-212	1.9	0.0	1.9
19		STERLITE-RAIGARH	D/C	184	-238	2	-4	-2.1
20		RANCHI-SIPAT	D/C	346	0	3.0	0.0	3.0
21	220 KV	BUDHIPADAR-RAIGARH	S/C	21	-140	0.0	-1.6	-1.6
22		BUDHIPADAR-KORBA	D/C	29	-50	0.0	-0.3	-0.3
<b>ER-WR</b>						<b>9.2</b>	<b>-3.2</b>	<b>6.0</b>
<b>Import/Export of ER (With SR)</b>								
23	HVDC LINK	JEYPORE-GAZUWAKA B/B	D/C	0	-770	0.0	-15.1	-15.1
23		TALCHER-KOLAR BIPOLE	D/C	0	-1876	0.0	-43.3	-43.3
24	400 KV	TALCHER-I/C		552	-89	2.02	0	2.02
25	220 KV	BALMELA-UPPER-SILERRU	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
<b>ER-SR</b>						<b>2.0</b>	<b>-15.1</b>	<b>-13.1</b>
<b>Import/Export of ER (With NER)</b>								
26	400 KV	BINAGURI-BONGAIGAON	D/C	242	-102	1.8	0.0	1.8
27	220 KV	BIRPARA-SALAKATI	D/C	0	-94	0.0	-1.2	-1.2
<b>ER-NER</b>						<b>1.8</b>	<b>-1.2</b>	<b>0.6</b>
<b>Import/Export of WR (With NR)</b>								
28	HVDC	V'CHAL B/B	D/C	250	-500	0.981	-4.877	-3.9
29	765 KV	GWALIOR-AGRA	D/C	0	-2264	0.0	-40.1	-40.1
30	400 KV	ZERDA-KANKROLI	S/C	306	-59	3.2	0.0	3.2
31	400 KV	ZERDA -BHINMAL	S/C	266	0	2.1	0.0	2.1
32	400 KV	V'CHAL -RIHAND	S/C	0	-474	0	-11.12	-11.12
33	220 KV	BADOD-KOTA	S/C	83	-10	0.7	-0.1	0.6
34		BADOD-MORAK	S/C	13	-70	0.0	-0.5	-0.5
35		MEHGAON-AURAIYA	S/C	66	0	1.1	0.0	1.1
36		MALANPUR-AURAIYA	S/C	33	0	0.4	0.0	0.4
37	132KV	GWALIOR-SAWAI MADHOPUR	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
<b>WR-NR</b>						<b>7.6</b>	<b>-51.8</b>	<b>-48.1</b>
38	HVDC	APL -MHG	D/C	0	-2000	0.0	-45.5	-45.5
<b>Import/Export of WR (With SR)</b>								
39	HVDC LINK	BHADRAWATI B/B	-	0	-1000	0.0	-22.6	-22.6
40		BARSUR-L.SILERU	-	0	0	0.0	0.0	0.0
41	765 KV	SOLAPUR-RAICHUR	D/C	230	-964	0.0	-8.7	-8.7
42	220 KV	KOLHAPUR-CHIKODI	D/C	0	-114	0.0	-2.0	-2.0
43		PONDA-AMBEWADI	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
44		XELDEM-AMBEWADI	S/C	71	0	1.5	0.0	1.5
<b>WR-SR</b>						<b>1.5</b>	<b>-33.3</b>	<b>-31.8</b>
<b>TRANSNATIONAL EXCHANGE</b>								
45		BHUTAN						<b>33.3</b>
46		NEPAL						<b>-3.2</b>
47		BANGLADESH						<b>-8.8</b>