

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर-2013 से -17 नवम्बर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की घारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 26/11/2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (से०घं०)

क्षेत्र / दिनांक	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
	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)	(से०घं०)
18-11-2013	32984	1760	35798	408	29108	2384	14759		1716	265	114365	4817
19-11-2013	33421	1760	37952	567	29765	2792	14969	200	1769	213	117876	5532
20-11-2013	33414	2197	38336	678	29246	3249	14880	250	1802	194	117678	6568
21-11-2013	33662	2318	36944	776	28780	3780	14287	450	1803	153	115476	7477
22-11-2013	33529	2397	36814	824	29003	3336	13831	953	1742	284	114919	7794
23-11-2013	33550	2409	38425	748	28710	3230	14597	550	1765	216	117047	7153
24-11-2013	31993	2427	36045	585	27425	2053	13830	300	1866	86	111159	5451

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)

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
	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)
18-11-2013	719	108	863	73	647	79	284	29	30	9	2544	297
19-11-2013	722	108	885	81	663	92	290	30	32	9	2591	320
20-11-2013	720	109	891	72	679	96	292	37	32	9	2613	324
21-11-2013	729	108	894	80	672	96	287	36	31	9	2614	329
22-11-2013	733	109	891	83	672	93	280	29	32	10	2609	324
23-11-2013	725	105	902	82	665	89	289	31	32	10	2612	317
24-11-2013	706	106	891	55	629	68	277	23	31	9	2534	261

3. आवृत्ति (प्रतिघट्ट समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FYI	
	न्यू डिग्री	दक्षिण डिग्री	न्यू डिग्री	दक्षिण डिग्री	न्यू डिग्री	दक्षिण डिग्री	न्यू डिग्री	दक्षिण डिग्री	न्यू डिग्री	दक्षिण डिग्री	न्यू डिग्री	दक्षिण डिग्री
18-11-2013	5.5	3.1	1.7	0.3	86.6	90.3	11.7	9.4	50.02	50.05	0.23	0.20
19-11-2013	5.3	3.5	2.1	0.8	95.0	94.1	2.9	5.1	49.98	50.01	0.16	0.16
20-11-2013	10.3	1.9	2.5	0.1	95.9	95.3	1.6	4.5	49.94	50.04	0.19	0.13
21-11-2013	13.6	2.3	3.6	1.3	93.9	94.9	2.5	3.8	49.94	50.04	0.22	0.16
22-11-2013	11.5	2.6	4.5	0.3	91.7	96.7	3.8	3.0	49.95	50.01	0.24	0.14
23-11-2013	6.5	2.5	1.4	0.4	91.4	92.0	7.2	7.6	50.00	50.03	0.18	0.15
24-11-2013	2.6	3.8	0.1	0.5	97.8	91.1	2.1	8.4	50.09	50.03	0.19	0.18

4. New Element Commissioned:- (i) NTPC Barh Unit#4(660 MW) first time synchronised at 0356 Hrs on 22.11.13 ,
(ii) LILO of 400 kV Hadala - Jetpur at 400 kV Amreli S/s (GETCO) at 1748 Hrs on 22.11.13 ,
(iii) Sasan 765/400 kV ICT-II first time charged at 1615 Hrs on 23.11.13 from 765 kV end.

डॉ. आर. नरसिम्हन
DGM (SO)

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

Region	Date	18-11-2013		19-11-2013		20-11-2013		21-11-2013		22-11-2013		23-11-2013		24-11-2013	
	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	4485	0	4742	0	4645	0	4779	0	4702	69	4522	44	4446	0
	Haryana	5169	0	5134	0	5105	0	5246	0	5140	123	5153	0	5024	50
	Rajasthan	8193	0	8371	0	8442	0	8570	0	8571	0	8474	0	8449	0
	Delhi	3095	0	3095	0	3065	2	3166	0	3132	0	2998	0	2983	0
	UP	8738	1580	9239	1580	8865	2020	9567	0	10173	2030	9647	2190	9373	2190
	Uttarakhand	1577	80	1569	80	1597	75	1556	0	1543	75	1585	75	1524	75
	HP	1262	0	1319	0	1316	0	1313	0	1299	0	1312	0	1168	12
	J&K	1988	100	1866	100	1819	100	1830	0	1795	100	1795	100	1865	100
	Chandigarh	177	0	181	0	182	0	181	0	183	0	175	0	162	0
WR	Chhattisgarh	2645	7	2595	7	2658	15	2637	0	2603	17	2599	18	2599	17
	Gujarat	11127	0	11179	19	11323	15	11002	0	11130	34	11600	0	10684	35
	MP	8896	0	9152	0	9332	25	9371	0	9448	32	9688	34	9641	34
	Maharashtra	17277	401	17366	541	17404	618	17189	0	17654	733	18152	689	16331	492
	Goa	394	0	405	0	408	1	399	0	394	2	354	1	320	1
	DD	236	0	243	0	244	1	244	0	245	1	216	1	235	1
	DNH	633	0	630	0	634	2	363	0	633	3	619	3	611	2
	Essar steel	303	0	357	0	325	1	308	0	413	2	458	2	443	2
SR	Andhra Pradesh	10143	0	10397	0	10570	0	10447	0	10214	0	9985	0	9774	0
	Karnataka	7894	350	7760	450	7907	600	7761	0	7989	500	8080	450	7102	400
	Kerala	2958	150	3182	150	3167	225	2982	0	3136	250	3013	300	2957	35
	Tamil Nadu	9421	1884	9001	2192	9194	2424	9004	0	9211	2586	9265	2480	8651	1618
	Pondy	311	0	305	0	309	0	306	0	297	0	297	0	260	0
ER	Bihar	2084	0	2005	200	1869	250	1784	0	1800	750	2012	550	1938	250
	DVC	2466	0	2525	0	2459	0	2466	0	2479	190	2579	0	2614	50
	Jharkhand	1079	0	1058	0	942	0	953	0	880	0	912	0	988	0
	Odisha	3424	0	3404	0	3427	0	3396	0	3474	0	3429	0	3229	0
	West Bengal	5981	0	6015	0	6189	0	6063	0	5927	13	6002	0	5703	0
	Sikkim	119	0	109	0	109	0	87	0	111	0	73	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	105	6	110	1	113	2	105	0	104	11	105	10	105	3
	Assam	1080	38	1020	106	1050	61	1035	0	969	196	978	126	1076	17
	Manipur	109	1	113	2	112	3	114	0	103	2	107	10	106	2
	Meghalaya	265	17	260	10	273	14	267	0	282	3	281	4	293	2
	Mizoram	59	5	62	2	64	1	62	0	62	3	62	3	59	6
	Nagaland	89	6	91	4	92	3	91	0	85	10	89	6	88	2
	Tripura	175	19	180	17	174	20	165	0	175	23	181	9	180	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-11-2013	19-11-2013	20-11-2013	21-11-2013	22-11-2013	23-11-2013	24-11-2013
NR	Punjab	86.9	89.5	90.1	93.0	92.0	92.0	86.9
	Haryana	100.1	103.6	99.9	101.2	100.9	102.7	96.2
	Rajasthan	171.8	176.5	177.0	180.5	174.6	178.6	176.7
	Delhi	57.6	58.1	57.7	57.3	58.6	56.2	53.9
	UP	208.6	199.6	199.6	203.6	207.7	202.4	201.8
	Uttarakhand	30.1	30.1	30.0	29.3	29.7	29.8	29.1
	HP	23.6	24.1	24.3	23.8	24.7	23.5	21.7
	J&K	37.3	37.6	37.9	37.2	37.3	36.7	36.7
Chandigarh	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	2.9	
WR	Chhattisgarh	54.2	53.9	54.9	55.6	56.1	55.5	56.0
	Gujarat	238.0	241.9	242.1	247.1	248.3	250.6	244.1
	MP	184.4	188.9	191.6	193.0	195.0	198.2	200.4
	Maharashtra	351.1	364.2	366.5	363.3	355.4	360.2	353.5
	Goa	7.6	8.3	8.0	7.8	7.6	7.6	6.9
	DD	5.7	5.8	5.8	5.8	5.9	5.1	5.7
	DNH	14.8	14.9	15.0	14.9	14.9	14.8	14.5
	Essar steel	6.8	6.6	6.6	6.5	8.0	10.0	9.3
SR	Andhra Pradesh	224.9	234.5	240.3	239.4	229.4	225.7	222.9
	Karnataka	162.0	164.7	168.4	166.8	172.0	169.6	152.9
	Kerala	52.9	57.5	59.7	59.4	60.0	58.7	52.7
	Tamil Nadu	201.8	200.4	204.6	200.0	204.9	205.3	194.9
	Pondy	5.5	5.9	5.8	6.0	5.7	5.6	5.3
ER	Bihar	38.9	35.9	40.8	39.1	38.1	40.0	39.2
	DVC	55.6	56.3	55.5	56.4	56.2	56.8	58.2
	Jharkhand	20.6	21.0	20.2	20.1	20.3	20.5	20.1
	Odisha	66.3	68.1	69.9	65.1	65.5	64.2	64.0
	West Bengal	101.0	106.7	104.2	105.4	98.5	105.7	94.3
	Sikkim	2.0	1.7	1.4	1.4	1.5	1.4	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.2	1.5	1.4	1.3	1.3	1.5	1.2
	Assam	17.2	18.0	18.2	18.0	18.3	18.2	17.8
	Manipur	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.6	1.5
	Meghalaya	4.8	5.1	5.1	5.1	5.0	4.8	4.5
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5
	Tripura	3.2	3.1	3.4	3.0	3.4	3.3	3.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर-2013 से -17 नवम्बर -2013 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	18-11-2013	19-11-2013	20-11-2013	21-11-2013	22-11-2013	23-11-2013	24-11-2013
East to North	-46.8	-45.8	-54.2	-46.7	-46.7	-55.2	-49.8
East to West	-15.6	-14.0	-21.9	-16.8	-20.3	-21.8	-7.5
East to South	-16.4	-13.2	-14.2	-20.4	-17.1	-17.6	-17.4
East to North-East	-5.8	-3.3	-7.3	-7.6	-7.6	-3.9	0.4
West to North	-5.0	-1.7	-10.3	-12.5	-5.9	-14.1	-4.8
West to South	-20.0	-19.9	-20.4	-22.1	-21.1	-19.8	-21.3

8. Major Grid Incidences(Provisional):-									
Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
20.11.13	1452 hrs	NER	1) 400 kV Balipara - Ranganadi D/C 2)132kV Ranganadi - Ziro 3) 132 kV Ranganadi - Nirjuli - Gohpur	PGCIL / Arunachal / Assam	At 1452 Hrs, 400 kV Balipara - Ranganadi D/C lines tripped due to Bus Bar Protection operated. This caused power interruption in part of Arunachal Pradesh and Assam	Load Loss : Arunachal Pradesh = 38 MW and Assam = 14 MW	20.11.13	1515 hrs	GD-I
23.11.13	1911 hrs	NR	1) 400 kV Agra(UP) - Unnao(UP) 2)400 kV Unnao(UP) - Bareilly(UP) - I 3) 400 kV Unnao(UP) - Lucknow(UP) (4) 400 kV Unnao(UP) - Lucknow(PG) - II (5) 400/220 kV ICT-I @Unnao(UP) (6) 765/400 kV ICT-II @ Unnao(UP)	PGCIL / Uttar Pradesh	At 1911 Hrs, LBB Operated at Unnao(UP) Sub-Station, which caused the tripping of earlier mentioned transmission elements.	NIL	23.11.13	All lines and 400/220 kV ICT revived by 2028 Hrs on 23.11.13 , 765/400 kV ICT revived on 1940 Hrs on 24.11.13	GI-I