

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28-नवम्बर-2011 से 04-दिसम्बर-2011 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

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
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
28-नवम्बर-2011	29671	2760	35945	7225	26371	4160	12671	1053	1568	187	106226	15385
29-नवम्बर-2011	30384	2566	36365	7007	26869	2885	13048	1545	1501	182	108167	14185
30-नवम्बर-2011	29551	2914	36061	6965	27326	4045	12573	1280	1597	84	107108	15288
01-दिसम्बर-2011	28944	3546	35192	7668	27213	4239	12132	1270	1540	170	105021	16893
02-दिसम्बर-2011	29076	3828	35104	7569	26654	4086	12392	1350	1516	229	104742	17062
03-दिसम्बर-2011	29311	3204	35182	7675	26684	4132	12395	1335	1509	243	105081	16589
04-दिसम्बर-2011	28273	2953	34452	7277	25919	3459	11605	1213	1472	237	101721	15139

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन

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
	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)	(मि०व्०)
28-नवम्बर-2011	646	108	832	43	580	68	241	26	27	8	2325	252
29-नवम्बर-2011	647	105	832	43	590	73	250	24	26	8	2345	252
30-नवम्बर-2011	657	113	830	40	591	77	246	24	27	8	2351	262
01-दिसम्बर-2011	647	112	823	42	600	75	237	24	26	8	2333	259
02-दिसम्बर-2011	650	113	817	42	605	85	239	22	26	7	2337	270
03-दिसम्बर-2011	647	116	818	42	604	80	238	22	25	7	2331	266
04-दिसम्बर-2011	640	111	804	43	594	71	231	22	26	7	2295	254

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	<49.2		49.2-49.5		49.5-50.2		>50.2		अधिकतम		न्यूनतम	
	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड
28-नवम्बर-2011	0.1	0.0	8.6	2.1	90.9	95.8	0.4	2.2	50.38	50.62	49.27	49.29
29-नवम्बर-2011	0.3	0.0	4.9	1.3	94.7	98.2	0.1	0.6	50.32	50.48	49.12	49.40
30-नवम्बर-2011	0.6	0.0	20.2	4.5	78.6	95.0	0.6	0.5	50.37	50.35	49.13	49.32
01-दिसम्बर-2011	1.7	0.0	21.5	3.0	76.8	97.0	0.0	0.0	50.17	50.14	48.89	49.37
02-दिसम्बर-2011	0.6	0.0	23.3	3.9	76.1	96.2	0.0	0.0	50.19	50.13	49.07	49.38
03-दिसम्बर-2011	0.5	0.0	12.2	2.1	85.8	97.5	1.5	0.4	50.42	50.31	49.12	49.42
04-दिसम्बर-2011	0.0	0.0	14.5	1.5	85.5	97.1	0.0	1.4	50.12	50.39	49.24	49.38

4. मुख्य घटनाएं:-(1) दिनांक 28.11.11 को 220 के०वी० कोचीन-त्रिचूर को पहली बार चार्ज किया गया।

(2) दिनांक 28.11.11 को कोचीन में ICT#I व II को पहली बार क्रमशः 1437 एवं 1528 बजे टेस्ट चार्ज किया गया और बाद में हैण्ड ट्रिप कर दिया गया।

(3) दिनांक 28.11.11 को कोचीन सब-स्टेशन को पहली बार टेस्ट चार्ज किया गया।

(4) दिनांक 30.11.11 को पूर्वी क्षेत्र में मैथन-मेज़िया-सर्किट-II को 2150 बजे पहली बार चार्ज किया गया।

(5) दिनांक 30.11.11 को सुजालपुर में ICT # 2 को 2350 बजे पहली बार ऊर्जित किया गया।

(6) दिनांक 01.12.11 कोटेश्वर-भेरट-सर्किट-II के ट्रिप हो जाने के कारण, टेहरी की चारो यूनीटे (920 मेगावाट जेनरेशन) और कोटेश्वर की दोनों यूनीटे (180 मेगावाट जेनरेशन) ट्रिप हो गया न्यू गिड की फ्रिक्वेंसी 49.0 हर्ट्ज़ तक गिर गयी। बाद में सभी यूनिटों को धीरे-2 सेवा में ले लिया गया।

(7) दिनांक 02.12.11 को सीपत की यूनिट संख्या - 2 (660 मेगावाट) 0916 बजे पहली बार सेवा में ली गयी और 1240 बजे ट्रिप हो गयी।

(8) दिनांक 02.12.11 को पूर्वी क्षेत्र में मैथन-मेज़िया-सर्किट-I को 1923 बजे पहली बार आइडल चार्ज किया गया।

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (28-नवम्बर-2011 से 04-दिसम्बर-2011 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

5. अंतर्देशीय विनिमय

अंतर्देशीय विनिमय	28-नवम्बर-2011		29-नवम्बर-2011		30-नवम्बर-2011		01-दिसम्बर-2011		02-दिसम्बर-2011		03-दिसम्बर-2011		04-दिसम्बर-2011	
	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)	ऊर्जा (मि०यू०)	अधिकतम (मे०वा०)
1.ER-SR(Jeypore-Gazuwaka)	11.1	650	11.2	485	10.5	485	9.6	400	8.3	400	8.5	400	9.2	382
2. ER-SR (HVDC Talcher-Kolar)	42.8	2280	45.5	2250	46.1	2250	47.9	2386	50.4	2500	47.0	2285	48.8	2250
3. ER-WR (Raigarh-Rourkela, Korba-Budhipadar & Raigarh-Budhipadar)	4.2	431	3.4	326	4.3	468	5.0	452	2.7	401	3.3	461	3.6	405
4. WR-ER (Raigarh-Rourkela, Korba-Budhipadar & Raigarh-Budhipadar)	1.9	702	4.9	409	3.9	329	4.1	372	4.0	491	4.9	391	4.2	371
5. ER-NR (Muzaffarpur-Gorakhpur)	7.0	539	11.1	718	8.7	576	10.6	757	10.8	712	7.2	526	8.3	500
6. ER-NR (Patna-Balia)	6.8	416	7.4	446	7.3	576	9.1	472	8.6	446	5.9	336	3.4	233
7.ER-NR (Biharsharif-Balia)	4.2	353	4.7	340	5.1	426	5.1	324	5.0	286	3.9	326	3.3	258
8. ER-NR (Pusauli-Sarnath&Allahabad) – HVDC Sasaram AC Bypass	5.9	250	0.0	0	0.0	0	7.1	193	7.1	367	7.2	379	7.1	356
9. ER-NR (Pusauli-Sahupuri)	2.7	153	3.1	173	2.4	184	2.0	147	2.2	145	2.2	146	2.1	138
10. NER-ER	-8.0	-622	-8.1	-487	-8.2	-446	-7.8	-464	-7.9	-427	-7.3	-402	-7.2	-395
11. WR-NR (HVDC - Vindhyachal)	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.6	200
12. NR-WR (HVDC-Vindhyachal)	9.7	400	10.3	500	10.4	500	9.2	400	7.4	400	3.5	200	3.5	300
13. NR-WR (Agra-Gwalior)	0.0	102	0.0	64	0.0	144	0.0	48	0.0	54	0.0	214	0.0	330
14. WR-NR (Gwalior-Agra)	9.1	810	8.8	902	9.9	978	9.2	892	11.2	1010	10.7	1170	7.1	950
15. NR-WR (KANKROLI-ZERDA)	3.1	412	2.5	292	5.4	583	5.0	434	2.8	466	2.8	479	3.4	508
16. WR-NR (ZERDA-KANKROLI)	0.0	155	0.5	168	0.0	180	0.0	148	0.0	183	0.0	208	0.0	167
17. NR-WR (Auraiya-Malanpur)	3.3	342	3.7	257	3.4	276	4.0	263	3.8	263	4.0	263	4.4	289
18.WR-NR (Badod-Kota)	0.0	0	0.0	45	0.0	10	0.0	17	0.0	17	0.0	17	0.0	17
19. NR-WR (Kota-Badod)	1.9	178	1.6	137	2.3	156	1.9	170	1.7	170	1.8	170	1.7	168
20. SR-WR (HVDC - Chandrapur)	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0
21. WR-SR (HVDC- Chandrapur)	17.7	748	17.6	748	18.9	783	18.8	783	18.8	783	18.7	783	8.6	734
22. SR-WR (Chikodi-Kolhapur)	0.0	0	2.2	244	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0
23.ER-WR (Ranchi-Sipat)	0.0	156	0.0	85	0.0	131	0.0	147	0.0	125	0.0	121	0.0	143
24.ER-WR (Sipat-Ranchi)	0.0	218	0.7	158	0.9	149	0.4	180	0.3	298	1.6	192	0.7	195

