

**प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र**  
**पावर ट्रांसमिशन कॉरपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लि०**

दिनांक: 02. 07. 2010

दैनिक प्रणाली रिपोर्ट

दिन: 02/07/2010

उत्तरांचल के विद्युत गृहों का उत्पादन					
क्रम सं०	विद्युत गृह का नाम	क्षमता यूनिट क्षमता	प्रातः पीक लोड 9:00 बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	सायः पीक लोड 20:00 बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	कुल उत्पादन (मिलियन यूनिट)
1.	धरासू	4 X 76.0 मे०वा०	280	280	6.760
2.	छिबरो	4 X 60.0 मे०वा०	187	189	4.594
3.	खोदरी	4 X 30.0 मे०वा०	84	85	2.025
4.	ढकरानी	3 X 11.25 मे०वा०	33	33	0.727
5.	ढालीपुर	3 X 17.0 मे०वा०	47	47	1.063
6.	कुल्हाल	3 X 10.0 मे०वा०	-	-	-
7.	मनेरी भाली(तिलोथ)	3 X 30.0 मे०वा०	60	60	1.464
8.	विल्ला	4 X 36.0 मे०वा०	-	105	1.866
9.	पथरी	3 X 6.8 मे०वा०	12	10	0.260
10.	मोहम्मदपुर	3 X 3.1 मे०वा०	04	03	0.099
11.	राम गंगा	3 X 66.0 मे०वा०	-	-	-
12.	खटीमा	3 X 13.8 मे०वा०	21	21	0.493
	योग	1281.850 मे०वा०	728	833	19.351

पीक लोड, उत्पादन, मांग एवं केन्द्र से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण					
क्रम सं०	विवरण	प्रातः पीक 9:00 बजे	सायः पीक 20:00 बजे	उत्पादन एवं मांग (मिलियन यूनिट)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण
1	उत्पादन	728	833	19.351	क) अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा प्रस्तावित आवंटन (ई.यूटी) 4.974
2 i	हिमांचल का अंश	80	79	1.908	ख) विन्दु "क" के विरुद्ध अन्तिम आवंटन (1.यूटीटी) मि०यू०
2 ii	विष्णुप्रयाग का अंश (उ०प्र० से)	40	40	1.200	14.338
3	आयात(+)/निर्यात(-) ग्रिड से (from hourly data sheet)	407	359	6.496	ग) विन्दु "ख" के विरुद्ध केन्द्र से वास्तविक आयात मि०यू० 9.364
4	उत्तराखण्ड की प्रतिबंधित मांग (1+3)	1135	1193	25.847	घ) अन्य प्रदेशों को विक्रय की गयी ऊर्जा 1.160 मि०यू० BRPL - 0.960, UPPCL - 1.200 मि०यू०
5	आकस्मिक कटौतियां	-	-	-	ड) विन्दु "ग" के विरुद्ध उत्तरांचल द्वारा उपभोग की गयी ऊर्जा 7.204 मि०यू०
6	उत्तराखण्ड की अप्रतिबंधित मांग (4+5)	1135	1193	25.847	(vii) from export/import sheet

राम गंगा जलाशय का स्तर आज : 353.780 मीटर

गत वर्ष : 329.753 मीटर

औसत आवृत्ति : 49.99 Hz.

यू०आई दर : 1.70 रु०/यूनिट

ध्यानाकर्षण:-



POWER TRANSMISSION CORPORATION OF UTTARAKHAND LIMITED

STATE LOAD DESPATCH CENTRE

Rishikesh - 249202

PAGE-5

HOURLY DATA IN MW


FROM : CONTROL OFFICER

TO : N R L D C NEW DELHI

Date : 2. 09 / 2010

Time (Hrs)	Hydro Gen.	Import from U.P. through 400,220 & 132 KV Lines	Export to U.P. through 66,33 & 11KV Lines	Export to H.P. through Majari	Export to H.P. through Giribata	Net Import From Grid	Demand Met	Load Shedding	Restriction due to Statutory Power Cuts	Unrestricted Demand	Time (Hrs)
1	2	3	4	5	6	7=3-4-5-6	8=2+7	9	10	11=8+9+10	12
1:00	786	391	36	48		307	1093	-	--	1093	1:00
2:00	782	381	35	50		296	1078	-	--	1078	2:00
3:00	782	357	36	50		302	1053	-	--	1053	3:00
4:00	779	359	35	50		274	1053	-	--	1053	4:00
5:00	770	378	35	52		291	1061	-	--	1061	5:00
6:00	768	399	39	50		310	1078	-	--	1078	6:00
7:00	659	531	14	62		455	1114	-	--	1114	7:00
8:00	728	468	27	62		379	1107	-	--	1107	8:00
9:00	728	494	32	55		407	1135	-	--	1135	9:00
10:00	632	346	18	60		268	1100	-	--	1100	10:00
11:00	833	315	22	60		233	1066	-	--	1066	11:00
12:00	835	303	32	60		203	1038	-	--	1038	12:00
13:00	835	274	31	60		183	1018	-	--	1018	13:00
14:00	824	277	30	56		191	1015	-	--	1015	14:00
15:00	834	314	34	60		220	1054	-	--	1054	15:00
16:00	833	353	34	60		259	1092	-	--	1092	16:00
17:00	835	355	34	56		265	1100	-	--	1100	17:00
18:00	835	350	27	53		270	1105	-	--	1105	18:00
19:00	835	401	20	28	-	353	1188	-	--	1188	19:00
20:00	834	406	27	20	-	359	1193	-	--	1193	20:00
21:00	833	401	30	18	-	353	1186	-	--	1186	21:00
22:00	834	309	30	20	-	259	1093	-	--	1093	22:00
23:00	832	260	38	40	-	182	1014	-	--	1014	23:00
24:00	834	221	38	40	-	143	977	-	--	977	24:00
TOTAL M.U.	19351	8523	0776	1251	-	6496	25847	-	-	25847	TOTAL M.U.

Share of vishnuprayag generation from U.P( 11.4%)	1200	MU
Share of vishnuprayag generation from U.P	40	MW

  
 CONTROL OFFICER  
 SLDC, Uttarakhand

From: Executive Engineer (Control), Rishikesh  
 To : CGM (Commercial), UPCL, Urja Bhawan, Dehradun  
 Sub: Schedule & Drawl of Uttarakhand Power Corporation for dated ...2...1.07.../2010  
 As discussed by you the following information is hereby enclosed for taking necessary decision.

Time	1:00	2:00	3:00	4:00	5:00	6:00	6:15	6:30	6:45	7:00	7:15
Schedule	465	465	465	465	465	487	487	481	481	480	482
Drawl	362	360	350	341	368	393	380	397	449	482	495
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.08	49.99	50.12	50.04	49.95	50.54	50.17	50.10	50.22	50.10	50.01
Time	7:30	7:45	8:00	8:15	8:30	8:45	9:00	9:15	9:30	9:45	10:00
Schedule	482	483	483	486	486	486	487	488	488	488	459
Drawl	471	441	406	406	396	398	404	393	340	266	254
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.07	50.08	50.16	50.13	50.02	50.03	50.00	49.93	50.31	50.28	49.97
Time	10:15	10:30	10:45	11:00	11:15	11:30	11:45	12:00	13:00	14:00	15:00
Schedule	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Drawl	221	229	257	262	248	253	248	245	208	211	255
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.13	50.01	50.03	49.92	49.65	50.05	50.06	50.23	50.27	50.16	50.33
Time	16:00	17:00	17:15	17:30	17:45	18:00	18:15	18:30	18:45	19:00	19:15
Schedule	459	459	459	459	469	460	460	460	460	521	519
Drawl	288	311	290	285	263	286	315	361	396	429	417
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.44	50.27	50.38	50.14	50.03	49.94	50.17	49.97	49.66	50.10	49.83
Time	19:30	19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00
Schedule	520	520	523	524	524	524	524	525	525	525	525
Drawl	414	412	410	406	416	409	395	384	348	341	332
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.99	49.83	49.80	49.71	50.00	49.63	49.64	49.99	49.78	49.94	50.13
Time	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00			
Schedule	525	525	529	529	476	476	476	461			
Drawl	307	326	323	323	295	272	279	255			
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.69	49.83	50.03	50.07	50.10	49.82	50.10	50.08			

E.E.(Control)/C.O.

