

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

दिनांक: ०१.०९.२०१०

दैनिक प्रणाली रिपोर्ट

दिन: बुधवार

उत्तरांचल के विद्युत गृहों का उत्पादन

क्रम सं०	विद्युत गृह का नाम	क्षमता यूनिट क्षमता	प्रातः पीक लोड 7:०० बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	सायः पीक लोड २०:०० बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	कुल उत्पादन (मिलियन यूनिट)
1.	धरासू	4 X 76.0 मे०वा०	280	280	6.680
2.	छिवरो	4 X 60.0 मे०वा०	187	187	4.590
3.	खोदरी	4 X 30.0 मे०वा०	83	83	2.038
4.	ढकरानी	3 X 11.25 मे०वा०	33	33	0.725
5.	ढालीपुर	3 X 17.0 मे०वा०	47	47	0.998
6.	कुल्हाल	3 X 10.0 मे०वा०	-	-	-
7.	मनेरी भाली(तिलोथ)	3 X 30.0 मे०वा०	60	60	1.352
8.	चिल्ला	4 X 36.0 मे०वा०	140	85	2.543
9.	पथरी	3 X 6.8 मे०वा०	13	13	0.285
10.	मोहम्मदपुर	3 X 3.1 मे०वा०	04	04	0.099
11.	राम गंगा	3 X 66.0 मे०वा०	-	-	-
12.	खटीमा	3 X 13.8 मे०वा०	21	21	0.498
	योग	1281.850 मे०वा०	868	813	19.808

पीक लोड, उत्पादन, मांग एवं केन्द्र से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण

क्रम सं०	विवरण	प्रातः पीक 7:०० बजे	सायः पीक २०:०० बजे	उत्पादन एवं मांग (मिलियन यूनिट)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण
1	उत्पादन	868	813	19.808	क) अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा प्रस्तावित आवंटन (ई.यूट UJDT → 1.719 MW
2 i	हिमांचल का अंश	84	83	2.006	ख) विन्डुष्क" के विरुद्ध अन्तिम आवंटन (1.यूटीटी) मि०यू० 13.889 MW
2 ii	विष्णुप्रयाग का अंश (30प्र० से)	40	41	0.984	ग) विन्डु"ख"के विरुद्ध केन्द्र से वास्तविक आयात 12.170 MW मि०यू०
3	आयात(+)/निर्यात(-) ग्रीड से (from hourly data sheet)	349	482	8.988	घ) अन्य प्रदेशों को विक्रय की गयी ऊर्जा 1.160 मि०यू० BRPL → 960 UPPCL → 1.200
4	उत्तराखण्ड की प्रतिबंधित मांग (1+3)	1217	1295	28.796	ङ) विन्डु "ग" के विरुद्ध उत्तरांचल द्वारा उपभोग की गयी ऊर्जा 10.010 MW मि०यू०
5	आकस्मिक कटौतियां	-	-	-	च) विन्डु "ग" के विरुद्ध उत्तरांचल द्वारा उपभोग की गयी ऊर्जा 10.010 MW मि०यू०
6	उत्तराखण्ड की अप्रतिबंधित मांग (4+5)	1217	1295	28.796	(vii from export/import sheet)

राम गंगा जलाशय का स्तर आज : 353.356 मीटर

औसत आवृत्ति : 49.95 Hz.

यू०आई दर : २.०१ रु०/यूनिट

ध्यानाकर्षण:-

गत वर्ष : 329.680

मीटर

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 : 01/10/2010

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	810	432	34	65	-	333	1143	-	-	1143	1:00
2:00	836	365	32	50	-	283	1119	-	-	1119	2:00
3:00	836	374	31	48	-	295	1131	-	-	1131	3:00
4:00	862	337	31	49	-	257	1119	-	-	1119	4:00
5:00	861	326	31	49	-	246	1107	-	-	1107	5:00
6:00	863	405	24	50	-	331	1194	-	-	1194	6:00
7:00	868	420	19	52	-	349	1217	-	-	1217	7:00
8:00	867	375	20	55	-	300	1167	-	-	1167	8:00
9:00	833	468	26	60	-	382	1215	-	-	1215	9:00
10:00	834	460	26	57	-	377	1211	-	-	1211	10:00
11:00	806	483	26	60	-	397	1203	-	-	1203	11:00
12:00	821	448	20	50	-	378	1199	-	-	1199	12:00
13:00	822	437	23	60	-	354	1176	-	-	1176	13:00
14:00	822	466	34	53	-	379	1201	-	-	1201	14:00
15:00	822	452	27	53	-	372	1194	-	-	1194	15:00
16:00	837	490	18	58	-	414	1251	-	-	1251	16:00
17:00	837	452	28	50	-	372	1209	-	-	1209	17:00
18:00	786	502	2A	53	-	421	1207	-	-	1207	18:00
19:00	747	579	28	22	-	529	1276	-	-	1276	19:00
20:00	813	536	34	20	-	482	1295	-	-	1295	20:00
21:00	809	489	32	20	-	437	1246	-	-	1246	21:00
22:00	807	457	30	20	-	407	1214	-	-	1214	22:00
23:00	806	451	42	50	-	359	1165	-	-	1165	23:00
24:00	801	418	35	58	-	325	1126	-	-	1126	24:00
TOTAL M.U.	19808	10957	0717	1252	-	8988	28796	-	-	28796	TOTAL M.U.

Share of vishnuprayag generation from U.P(11.4%)	0.984	MU
Share of vishnuprayag generation from U.P	41	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 01/07/2010
 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	432	430	430	429	429	449	448	448	448	447	447
Drawl	345	309	310	317	321	354	364	366	348	346	365
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.96	50.21	50.18	50.09	50.37	50.35	50.14	50.02	50.06	50.10	50.17

Time	7:30	7:45	8:00	8:15	8:30	8:45	9:00	9:15	9:30	9:45	10:00
Schedule	447	447	447	448	448	448	450	451	451	451	425
Drawl	350	300	302	321	308	383	387	406	395	362	394
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.25	50.10	50.41	50.20	49.81	50.15	49.82	47.80	49.87	49.58	49.93

Time	10:15	10:30	10:45	11:00	11:15	11:30	11:45	12:00	13:00	14:00	15:00
Schedule	425	424	424	424	424	424	424	423	383	423	425
Drawl	394	388	390	412	443	432	420	407	373	399	390
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.90	49.89	50.05	49.98	49.95	49.72	50.13	50.34	50.01	49.91	50.22

Time	16:00	17:00	17:15	17:30	17:45	18:00	18:15	18:30	18:45	19:00	19:15
Schedule	430	438	440	440	440	440	442	442	445	505	505
Drawl	372	364	369	375	351	436	471	467	503	533	550
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.24	50.12	50.06	50.00	50.02	49.57	49.73	49.72	49.81	49.94	49.86

Time	19:30	19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00
Schedule	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
Drawl	491	480	489	481	483	478	450	457	437	425	422
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.91	49.89	49.89	49.89	49.89	49.95	49.80	49.90	49.87	49.96	49.68

Time	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00
Schedule	508	507	507	453	453	453	453	465
Drawl	403	394	391	392	379	378	396	376
Load shedding								
Unrestricted Drawl								
Freq.(Hz)	49.58	49.90	50.04	49.82	49.91	49.83	50.14	49.83

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

Rishikesh

