

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र
पावर ट्रांसमिशन कॉरपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लि०

दिनांक: 03-09-2010

दैनिक प्रणाली रिपोर्ट

दिन: शुक्रवार

उत्तरांचल के विद्युत गृहों का उत्पादन					
क्रम सं०	विद्युत गृह का नाम	क्षमता यूनिट क्षमता	प्रातः पीक लोड ०७ बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	सायः पीक लोड २० बजे मशीनों द्वारा उत्पादन (मेगावाट)	कुल उत्पादन (मिलियन यूनिट)
1.	धरासू	4 X 76.0 मे०वा०	—	280	5.690
2.	छिबरो	4 X 60.0 मे०वा०	188	189	4.588
3.	खोदरी	4 X 30.0 मे०वा०	84	84	2.014
4.	ढकरानी	3 X 11.25 मे०वा०	30	33	0.728
5.	ढालीपुर	3 X 17.0 मे०वा०	47	47	1.073
6.	कुल्हाल	3 X 10.0 मे०वा०	—	30	0.301
7.	मनेरी भाली(तिलोथ)	3 X 30.0 मे०वा०	60	60	1.452
8.	चिल्ला	4 X 36.0 मे०वा०	103	106	1.934
9.	पथरी	3 X 6.8 मे०वा०	12	—	0.161
10.	मोहम्मदपुर	3 X 3.1 मे०वा०	04	04	0.098
11.	राम गंगा	3 X 66.0 मे०वा०	—	—	—
12.	खटीमा	3 X 13.8 मे०वा०	20	21	0.493
	योग	1281.850 मे०वा०	548	854	18.612

पीक लोड, उत्पादन, मांग एवं केन्द्र से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण					
क्रम सं०	विवरण	प्रातः पीक ०७ बजे	सायः पीक २० बजे	उत्पादन एवं मांग (मिलियन यूनिट)	केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों से उपलब्ध ऊर्जा का विवरण
1	उत्पादन	548	854	18.612	क) अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा प्रस्तावित आवंटन (ई.यूटी) 10.226 / MW
2 i	हिमांचल का अंश	87	87	2.088	ख) विन्डुष्क" के विरुद्ध अन्तिम आवंटन (1 यूटीटी) मि०यू० 13.580 MW
2 ii	विष्णुप्रयाग का अंश (उ०प्र० से)	48	48	1.152	ग) विन्डु"ख"के विरुद्ध केन्द्र से वास्तविक आयात 11.319 मि०यू०
3	आयात(+)/निर्यात(-)ग्रिड से (from hourly data sheet)	600	589	0.223	घ) अन्य प्रदेशों को विक्रय की गयी ऊर्जा मि०यू० 0.960 + 0.200 = 1.160 MW
4	उत्तराखण्ड की प्रतिबंधित मांग (1+3)	1148	1363	26.835	ड) विन्डु "ग" के विरुद्ध उत्तरांचल द्वारा उपभोग की गयी ऊर्जा 9.159 मि०यू०
5	आकस्मिक कटौतियां	—	—	0.173	(vii) from export/import sheet
6	उत्तराखण्ड की अप्रतिबंधित मांग (4+5)	1148	1363	27.008	

राम गंगा जलाशय का स्तर आज : 354.340 मीटर

गत वर्ष : 329.820 मीटर

औसत आवृत्ति : 49.96 Hz.

यू०आई दर : 2.01 रू०/यूनिट

ध्यानाकर्षण:-

From: Executive Engineer (Control), Rishikesh
 To : CGM (Commercial), UPCL, Urja Bhawan, Dehradun
 Sub: Schedule & Drawl of Uttarakhand Power Corporation for dated 03/09/2010
 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	461	461	461	461	460	468	461	450	450	450	450
Drawl	242	245	242	240	280	331	601	603	596	611	597
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.00	50.05	50.02	50.10	49.96	50.42	50.25	50.22	50.25	50.22	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	450	450	450	432	432	432	432	432	434	434	434
Drawl	586	610	610	608	607	605	603	601	607	543	398
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.05	50.05	50.15	50.12	50.03	50.10	50.09	49.76	49.10	50.21	50.22
Time	10:15	10:30	10:45	11:00	11:15	11:30	11:45	12:00	13:00	14:00	15:00
Schedule	410	410	410	410	401	401	401	401	400	400	407
Drawl	329	321	311	301	289	247	261	262	300	251	254
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.16	50.16	49.99	49.01	49.86	50.16	50.12	49.99	50.30	50.11	50.00
Time	16:00	17:00	17:15	17:30	17:45	18:00	18:15	18:30	18:45	19:00	19:15
Schedule	407	409	406	404	403	403	404	407	407	467	467
Drawl	224	267	257	251	258	294	297	297	292	407	415
Load shedding		80				80					
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	50.07	50.16	49.95	49.80	49.79	50.17	49.90	50.06	49.63	49.50	49.51
Time	19:30	19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00
Schedule	471	471	474	474	474	474	474	470	470	470	470
Drawl	449	467	462	429	445	433	426	387	387	349	349
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.77	49.88	49.70	49.80	49.83	49.80	49.86	49.77	49.95	49.89	49.74
Time	22:15	22:30	22:45	23:00	23:15	23:30	23:45	24:00			
Schedule	470	470	474	419	419	419	416	416			
Drawl	357	361	339	320	305	265	259	255			
Load shedding											
Unrestricted Drawl											
Freq.(Hz)	49.69	49.72	49.86	49.90	49.96	49.69	49.95	49.01			

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

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 : 23 / 08 / 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	833	180	32	30	-	118	951	-	-	951	1:00
2:00	834	203	31	40	-	132	966	-	-	966	2:00
3:00	834	217	31	30	-	156	990	-	-	990	3:00
4:00	832	194	34	35	-	125	957	-	-	957	4:00
5:00	833	204	36	30	-	138	971	-	-	971	5:00
6:00	831	239	35	40	-	164	995	-	-	995	6:00
7:00	548	649	19	30	-	650	1148	-	-	1148	7:00
8:00	547	659	27	45	-	587	1134	-	-	1134	8:00
9:00	544	630	27	47	-	556	1100	-	-	1100	9:00
10:00	743	439	29	50	-	360	1103	-	-	1103	10:00
11:00	784	341	26	42	-	273	1057	-	-	1057	11:00
12:00	829	318	16	50	-	252	1081	-	-	1081	12:00
13:00	768	360	22	40	-	298	1066	-	-	1066	13:00
14:00	802	332	20	42	-	270	1072	-	-	1072	14:00
15:00	803	339	19	45	-	275	1078	-	-	1078	15:00
16:00	756	306	15	40	-	251	1007	-	-	1007	16:00
17:00	753	338	19	40	-	279	1032	80	-	1112	17:00
18:00	745	349	22	48	-	279	1024	80	-	1104	18:00
19:00	854	448	17	12	-	419	1273	-	-	1273	19:00
20:00	854	534	23	02	-	509	1363	-	-	1363	20:00
21:00	854	484	22	-	-	462	1316	-	-	1316	21:00
22:00	853	395	20	08	-	367	1220	-	-	1220	22:00
23:00	850	332	24	42	-	266	1116	-	-	1116	23:00
24:00	850	226	27	40	-	159	1009	-	-	1009	24:00
TOTAL M.U.	18612	9701	0.625	0.853	-	8223	26835	0.173	-	27008	TOTAL M.U.

Share of vishnuprayag generation from U.P(11.4%)	1.152 MU
Share of vishnuprayag generation from U.P	48 MW

CONTROL OFFICER
SLDC, Uttarakhand

Pratik

