

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक :	09.05.2026		दिवस :-	शनिवार	
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी	
1.	देहरादून	देहरादून शहर	24.00	-	
		मसूरी	24.00	-	
		ऋषिकेश	24.00	-	
		विकास नगर	24.00	-	
2.	हरिद्वार	हरिद्वार शहर	24.00	-	
		ज्वालापुर शहर	24.00	-	
		भूपतवाला शहर	24.00	-	
		रूड़की शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूड़की, भगवानपुर, मगलौर, लक्सर,)	24.00	-	
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	-	
		हल्द्वानी नगर	24.00	-	
4.	पौड़ी	पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00	-	
		कोटद्वार क्षेत्र (स्माल टाउन)	24.00	-	
5.	टिहरी	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
6.	उत्तरकाशी	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
7.	चमोली	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
8.	रूद्रप्रयाग	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
9.	उधमसिंह नगर	काशीपुर क्षेत्र	24.00	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		(स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र कुमा / (अतिरिक्त खटीमा)	24.00	-	
10.	चम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
11.	अल्मोडा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
12.	पिथौरागढ़	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
13.	बागेश्वर	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
14.	उत्तराखण्ड के सभी जनपद (गढ़वाल / कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल / कुमाऊ	24.00	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पंतनगर	24.00	-	
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल	24.00	-	
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल / हरिद्वार	24.00	-	
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल / कुमाऊ	24.00	24.00	-
		, शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	-	
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार -				

ध्यानाकर्षण -

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक:	09.05.2026	दिवस :	शनिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.458	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.334	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.766	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	12.558	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		
		मि0यू0	मे0 वाट
A	BHPL Goa_State	-0.327	-14.70
B	हिमांचल का अंश	-0.528	-22.02
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-1.120	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.191	7.95
F	APL Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.663	0.00
G	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.415	7.79
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.090	0.00
I	NUPPL_UP	0.085	3.54
J	MBMP	0.139	0.00
K	JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00
L	KHURJA_STPP_UP	1.358	56.57
M	MEJA	0.678	28.26
N	NWHPS_SJVN	0.067	3.16
O	RKM_POWER	0.000	0.00
P	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.149	7.73
Q	CSEB_State	0.091	0.00
R	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.272	11.32
	Total GNA	7.220	89.60
	Total Share from U.P.	1.14	47.53
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	18.136	1144.73
	कुल उपलब्धता	46.520	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	46.491	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	46.491	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.029	मि0यू0
	Average Frequency	50.01	Hz
Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand: 20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	22.948	1269.56
E2	Final Entitlement	18.136	1144.73
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.162	-68.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.290	-350.00
3	Power To GDAM IEX	0.000	0.00
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.440	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.005	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.624	0.00
2	Power from RTM	1.618	114.36
	Total	2.242	114.36
	Net Total (DAM)	-1.539	-68.00
	Net Total (RTM)	-0.232	-235.64
	Net Total (GDAM)	0.005	0.00
	Grand Total (OA-PX)	-1.765	-303.64

Rahul
AESDC

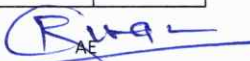
Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/169587	0.043	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168818	0.000	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/42966/C	0.097	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42961/C	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42963/C	0.036	1.93
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.306	17.00
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.083	7.24
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.309	15.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/168809	0.134	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/168803	0.117	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.023	5.75
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.713	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.100	7.97
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.766	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.318	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42839/A/169599	0.039	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/169279	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIP_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/169307	0.017	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/169273	0.031	0.00
Total		4.149	54.89
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/169261 (Medium Term Power	3.272	338.06
b	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/168961(Medium Term Power Purchase)	0.833	144.88
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/168727	0.927	38.64
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42571/A/169382	0.020	2.12
e	ITC22018 South-West-NorthNR/2026/42571/A/168997	0.007	1.16
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/168729	0.394	22.22
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/168750	0.510	21.25
h	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/168725	0.257	14.49
i	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
Total (TGNA)		6.222	582.82
Total Medium Term Power		9.858	482.94
Net Schedule		33.962	1568.40
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	33.933	1607.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.029	-38.60
A1	Generation of UJVNL	11.458	830.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.334	15.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.766	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		12.558	845.00
Demand of Uttaranchal		46.491	2452.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		46.491	2452.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सह-अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL			
Sno	Collective Transactions (OA-PX)		
1	Power TO IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			-461.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.16229
			MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	62.59
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.62351
			MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			-350.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.2900
			MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	230.99
			Max MW
			8.69
			Min MW
		कुल ऊर्जा	2.05830
			MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU
5	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.58
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.0052
			MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/169587	0.00 से 24.00 बजे	7.73
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.04253
			MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168818	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU
c	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/42966/C	0.00 से 24.00 बजे	5.65
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.09746
			MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42961/C		1.93
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00690
			MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42963/C	0.00 से 24.00 बजे	1.93
			Max MW
			0.12
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03613
			MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	35.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.30613
			MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.24
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.08326
			MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	35.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.30905
			MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/168809	0.00 से 24.00 बजे	13.04
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13414
			MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/168803	0.00 से 24.00 बजे	11.59
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1171
			MU

TRUP
AE, SDC

j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.00 से 24.00 बजे	5.75	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.023	MU
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.00 से 24.00 बजे	80.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.713375	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	18.11	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.100025	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	98.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.76588	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	171.54	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.31823	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42839/A/169599	0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03936	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/169279	0.00 से 24.00 बजे	0.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00891	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/169307	0.00 से 24.00 बजे	1.76	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01706	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/169273	0.00 से 24.00 बजे	3.17	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03075	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL Raigarh TPP West-North/NR/2026/42555/A/169261 (Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	136.33	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2720	MU
b	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/168961(Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	34.71	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.8331	MU
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/168727	0.00 से 24.00 बजे	38.64	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.9274	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42571/A/169382	0.00 से 24.00 बजे	0.85	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0203	MU
d	ITC22018 South-West-NorthNR/2026/42571/A/168997	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/168729	0.00 से 24.00 बजे	16.43	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3944	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/168750	0.00 से 24.00 बजे	21.25	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5100	MU
g	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/168725	0.00 से 24.00 बजे	10.72	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2572	MU


 SLDC Dehra Dun

Date : 09.05.2026

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA_CRF	0.4787		0.0000	0.00
2	ANTA_GF	0.0000		0.0000	0.00
3	ANTA_LF	0.0000		0.0000	0.00
4	ANTA_RF	0.0000		0.0000	0.00
5	AURY_CRF	0.7736		0.0000	0.00
6	AURY_GF	0.0000		0.0000	0.00
7	AURY_LF	0.0000		0.0000	0.00
8	AURY_RF	0.0000		0.0000	0.00
9	BSIUL	0.0000		0.0000	0.00
10	CHAMERA1	0.1130		0.1091	18.58
11	CHAMERA2	0.0604		0.0519	4.61
12	CHAMERA3	0.1431		0.1556	12.49
13	DADRI_CRF	0.8914		0.0000	0.00
14	DADRI_GF	0.0000		0.0000	0.00
15	DADRI_LF	0.0000		0.0000	0.00
16	DADRI_RF	0.0000		0.0000	0.00
17	DADRT2	0.0912		0.0675	3.67
18	DHAULIGNGA	0.2909		0.2298	46.34
19	DULHASTI	0.3771		0.4290	20.04
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2245	11.25
23	GANDHAR_APM	0.0000		0.0000	0.00
24	GANDHAR_CRF	0.0007		0.0000	0.00
25	GANDHAR_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
26	GANDHAR_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
27	JHAJJAR	0.2182		0.1505	8.78
28	KAPS	0.0410		0.0396	1.65
29	KAPS_34	0.2189		0.2114	8.81
30	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_CRF	0.0011		0.0000	0.00
32	KAWAS_LF	0.0000		0.0000	0.00
33	KAWAS_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
34	KAWAS_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
35	KGSU1AND2	0.0000		0.0000	0.00
36	KGSU3AND4	0.0000		0.0000	0.00
37	KHARGONE	0.1152		0.0965	4.64
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.6346		0.5132	25.54
40	KISHANGANGA	0.1013		0.0980	4.19
41	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
42	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
43	KOLDAM	0.2300		0.1726	50.27
44	KOTESHWR	0.4573		0.4417	41.73
45	KSTPS12	0.2417		0.1908	9.73
46	KSTPS7	0.0883		0.0696	3.55
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2238	11.16
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.1028	5.13
52	MOUDA2	0.2299		0.1847	9.25
53	NAPP	0.2844		0.3005	17.16
54	NJPC	0.0760		0.0792	12.08
55	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
56	NLCIST1	0.0000		0.0000	0.00

Rahul
AE, SDC

57	NLCIIST2	0.0000		0.0000	0.00
58	NLCTS2EXP	0.0000		0.0000	0.00
59	NNTPP	0.0000		0.0000	0.00
60	NTPL	0.0000		0.0000	0.00
61	PARBATI2	0.0772		0.0896	19.95
62	PARBATI3	0.0797		0.0866	20.28
63	RAMPUR	0.2814		0.2935	44.75
64	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
65	RAPPC	0.5407		0.5222	21.76
66	RAPPD	0.5148		0.4973	20.72
67	RIHAND1	0.9583		0.8649	38.57
68	RIHAND2	0.8623		0.7782	34.70
69	RIHAND3	0.9809		0.8853	39.48
70	RSTPSU1TO6	0.0000		0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000		0.0000	0.00
72	SALAL	0.1032		0.0999	7.01
73	SASAN	2.2334		2.0275	89.89
74	SEWA2	0.0643		0.0735	6.86
75	SIMHST1	0.0000		0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000		0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263		2.0024	93.62
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0014	0.06
79	SIPAT1	0.3458		0.2777	13.92
80	SIPAT2	0.1466		0.1178	5.90
81	SOLAPUR	0.2306		0.1821	9.28
82	TALST2	0.0000		0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0530		0.0529	1.38
84	TANDA2	0.9353		0.5458	36.44
85	TAPS_II	0.1123		0.1085	4.52
86	TEHRI	0.9640		0.9269	60.79
87	TEHRIPSP	0.6900		0.6665	98.91
88	TelanganaSTPP	0.0000		0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894		0.6026	31.77
90	UNCHAHAR2	0.3607		0.2725	14.52
91	UNCHAHAR3	0.2993		0.2240	12.04
92	UNCHAHAR4	0.7318		0.5451	29.45
93	URI	0.4061		0.3921	16.60
94	URI2	0.3220		0.3111	13.47
95	VALLURNTECL	0.0000		0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1445		0.1129	5.59
97	VSTPS2	0.1438		0.1118	5.48
98	VSTPS3	0.1450		0.1144	5.83
99	VSTPS4	0.1747		0.1378	7.03
100	VSTPS5	0.0871		0.0688	3.51
	Total	22.94819	0.00000	18.13627	1144.73

INSTRUCTIONS ISSUED BY HIGHER AUTHORITIES, IF ANY:-

All the Grid disturbances & contingencies are being informed to higher authorities and corrective

actions are being taken as per their directions to safeguard the grid


 A.E
 SLDC DEHRADUN

Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)

Date : **09.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability						Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission on system/ (UJVN/UP CL	Transmission Constraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)				
		STATE Gen.	Centre		Total Availability	7=3+5	8=(6-7)									9	10	11	12
			Availability	Drawl															
1	2	3	4	5	6=3+4	7=3+5	8=(6-7)	9	10	11	12	13 (11-8)	14						
1	1924	742	1044	1182	1786	1924	-138	0	0	0	0	138	50.05						
2	1882	675	1036	1207	1711	1882	-171	0	0	0	0	171	50.02						
3	1794	497	1208	1297	1705	1794	-89	0	0	0	0	89	50.05						
4	1810	499	1351	1311	1850	1810	40	0	0	0	0	-40	50.00						
5	1889	499	1444	1390	1943	1889	54	0	0	0	0	-54	50.02						
6	2064	537	1579	1527	2116	2064	52	0	0	0	0	-52	50.08						
7	2081	516	1631	1565	2147	2081	66	0	0	0	0	-66	50.00						
8	1930	540	1465	1390	2005	1930	75	0	0	0	0	-75	50.16						
9	1825	531	1345	1294	1876	1825	51	0	0	0	0	-51	50.08						
10	1779	548	1228	1231	1776	1779	-3	0	0	0	0	3	50.00						
11	1657	476	1154	1181	1630	1657	-27	0	0	0	0	27	50.02						
12	1663	433	1093	1230	1526	1663	-137	0	0	0	0	137	50.02						
13	1555	424	1111	1131	1535	1555	-20	0	0	0	0	20	50.00						
14	1614	404	1268	1210	1672	1614	58	0	0	0	0	-58	50.00						
15	1749	390	1306	1359	1696	1749	-53	0	0	0	0	53	50.08						
16	1916	330	1526	1586	1856	1916	-60	0	0	0	0	60	50.08						
17	2100	352	1681	1748	2033	2100	-67	0	0	0	0	50	50.08						
18	2186	401	1732	1785	2133	2186	-53	0	0	0	0	53	50.02						
19	2330	898	1498	1432	2396	2330	66	0	0	0	0	-66	50.08						
20	2452	845	1568	1607	2413	2452	-39	0	0	0	0	39	50.05						
21	2395	629	1678	1766	2307	2395	-88	0	0	0	0	88	50.05						
22	2313	635	1609	1678	2244	2313	-69	0	0	0	0	69	50.05						
23	2240	403	1732	1837	2135	2240	-105	0	0	0	0	105	49.92						
24	2159	413	1684	1746	2097	2159	-62	0	0	0	0	62	50.02						

R. K. S. A. E.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report
(All Figures In MW)

Date : 09.05.2026

Load Not served due to

Name of State- UTTARAKHAND

Time	Total Generation from Internal resources (Ex-Bus)(A)	Implemented Drawal Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (D=A+B-C)	Notified/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)(UJVNL/UPCL)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenance in Distribution system (E5)	Distribution Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)	Any Other Reason (Please specify) (E8) As per UPCL	Total (E=E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8) As per UPCL	Unrestricted Demand (F=D+E)
Hour														
1	742	1044	-138	1924	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1924
2	675	1036	-171	1882	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1882
3	497	1208	-89	1794	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1794
4	499	1351	40	1810	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1810
5	499	1444	54	1889	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1889
6	537	1579	52	2064	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2064
7	516	1631	66	2081	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2081
8	540	1465	75	1930	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1930
9	531	1345	51	1825	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1825
10	548	1228	-3	1779	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1779
11	476	1154	-27	1657	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1657
12	433	1093	-137	1663	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1663
13	424	1111	-20	1555	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1555
14	404	1268	58	1614	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1614
15	390	1306	-53	1749	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1749
16	330	1526	-60	1916	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1916
17	352	1681	-67	2100	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2100
18	401	1732	-53	2186	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2186
19	898	1498	66	2330	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2330
20	845	1568	-39	2452	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2452
21	629	1678	-88	2395	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2395
22	635	1609	-69	2313	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2313
23	403	1732	-105	2240	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2240
24	413	1684	-62	2159	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2159


J.E.
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


R.
SLDC Dehradun

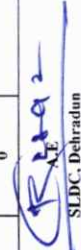
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Rostering Details in Uttarakhand State

Date : 09.05.2026

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration		MW	MWH	Reason of Rostering
					From	To	Hrs:min	Hrs:min			
				NIL							As per UPCL
Total MWH										0	
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration		MW	MWH	Affected Area	
			NIL	From	To	Hrs:min	Hrs:min				
Total										0	
DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration		MW	MWH	Affected Area	
				From	To	Hrs:min	Hrs:min				
Total										0	


SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun