फैक्स संख्या– 309 /एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0–11/2026

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	05.11.2026		दिवस :–		बृहस्पतिवार
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 (गढवाल)	24.00		–
		ग्रामीण/ (,रूडकी मंगलौर/,भगवानपुर,लक्सर,ज्वालापुर)	24.00		–
		ग्रामीण/ (भूपतवाला,पर्दाथा चूडीयाला,पिरानकलियर,)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00		–
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00		–
		हल्द्वानी नगर	24.00		–
4.	पौड़ी	पौड़ी एंव 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		–
		जाफरपुर क्षेत्र	24.00		–
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00		–
		(स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा,को छोडकर) काशीपुर,बाजपुर,,सितारगंज, जसपुर,)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र (काशीपुर,बाजपुर,,खटीमा,जसपुर, किच्छा)	24.00		–
		ग्रामीण (सितारगंज,रूद्रपुर, महुवाखेरा, एल्डीको)	24.00		–
		ग्रामीण क्षेत्र	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	उत्तराखण्ड़ 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)

फैक्स संख्या– /एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0–11/2026

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड ,देहरादून

दिनांक:	05.11.2026	दिवस :	बृहस्पतिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.037	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.438	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.562	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.254	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**12.291**	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगाना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a	ANDHRA_PRADESH_STATE APCPDCL	0.000	0.00
b	DELHI_UT BRPL	0.000	0.00
c	CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/01/2346	0.000	0.00
d	हिमांचल का अंश	-1.062	-44.26
e	TehriPSP	-1.125	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.351	14.64
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.600	10.59
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.245	19.53
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.980	144.46
j	KHURJA_STPP_UP	1.305	54.36
k	MEJA	0.640	26.66
	NUPPL_UP	0.135	5.62
l	NWHPS_SJVN	0.080	4.59
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.051	0.00
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.281	11.70
	Total GNA	**7.480**	**247.89**
	Total Share from U.P.	**1.27**	**53.00**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.751**	**864.54**
	कुल उपलब्धता	42.740	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	41.641	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.380	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	42.021	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**1.099**	मि0यू0
	Average Frequency	**50.03**	Hz

Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand:18:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	16.578	968.80
E2	Final Entitlement	12.751	864.54
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-0.038	**0.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	2.829	**1.09**
6	Power from RTM(UPCL)	2.000	**20.55**
7	Power From GDAM IEX	0.007	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.447	**0.00**
2	Power from RTM	0.623	**0.00**
	Total	**1.070**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**3.276**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**2.585**	**20.55**
	Net Total (GDAM)	**0.007**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**5.869**	**21.64**

AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253513	0.087	0.00
b	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/60533/C	0.000	0.00
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253244	0.000	0.00
d	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/59112/A/244293	0.000	0.00
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61355/C	0.026	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61354/C	0.010	0.48
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.500	30.00
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61381/C	0.046	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.057	0.00
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.088	0.00
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.428	25.00
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/253111	0.106	0.00
m	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/59199/A/248162	0.000	0.00
n	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/253114	0.105	0.00
O	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/58531/A/250509	0.000	0.00
p	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.020	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.415	1.67
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.302	11.16
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188666T Date12-10-2021	0.595	1.67
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.750	0.91
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/253585	0.036	0.00
v	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/58871/A/249231	0.000	0.00
w	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/253229	0.015	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/253183	0.027	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/253203	0.008	0.00
	Total	**3.622**	**70.89**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57300/C	-0.416	-17.20
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253232(Medium Term Power Purchase)	0.853	192.62
I	APL_Raigarh_TPP West-North 290.135 (Medium Term Power Purchase)	0.290	0.00
	Total (TGNA)	**0.727**	**175.42**
	Total Medium Term Power	**7.723**	**347.67**
	Net Schedule	**30.449**	**1380.38**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	29.350	1530.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**1.099**	**-149.62**
A1	**Generation of UJVNL**	11.037	788.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.438	18.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.562	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.254	18.00
	Total Generation of Uttarakhand	**12.291**	**824.00**
	Demand of Uttaranchal	41.641	2354.00
	Load Shedding	0.380	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**42.021**	**2354.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 05.11.2026

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
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	396.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	3.27610	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-100.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.03750	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	369.67	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.62293	MU
	Power From RTM_HPX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
5	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
6	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	3.18	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0072	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253513		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08685	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253244		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00000	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61381/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04645	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61355/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02557	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61354/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01024	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	36.92	Max MW
		12.25	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.50035	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.22	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05695	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.22	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.08833	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	30.25	Max MW
		11.34	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.42786	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/253111		
	0.00 से 24.00 बजे	13.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10617	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/253114		
	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10476	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	5.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	51.78	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4146275	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	25.30	Max MW
		1.68	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.3019325	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	90.35	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.59534	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	119.86	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.75007	MU
q	SRI4PL_BKN2_HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/253585		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03635	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/253229		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01500	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/253183		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02711	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/253203		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00785	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57300/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-17.32	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4158	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253232(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	35.54	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.8531	MU
c	APL_Raigarh_TPP West-North 290.135 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	12.09	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.2901	MU

AE
SLDC Dehra Dun

Date : 05.11.2026

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	0.4541		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	0.5673		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	0.0345		0.0332	5.10
11	CHAMERA2	0.0146		0.0143	0.53
12	CHAMERA3	0.0492		0.0500	7.51
13	DADRI_CRF	0.8586		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	0.0218		0.0159	0.94
18	DHAULIGNGA	0.3825		0.3427	34.14
19	DULHASTI	0.1637		0.1643	12.68
20	JHAJJAR	0.1740		0.1139	6.98
21	KHSTPP_II	0.3108		0.3118	16.98
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	3.20
23	KOLDAM	0.2710		0.2240	31.94
24	KOTESHWR	0.3554		0.3423	27.45
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4488		0.4322	18.01
27	NJPC	0.0674		0.0667	9.62
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	9.29
29	PARBATI3	0.0843		0.0748	4.94
30	RAMPUR	0.3108		0.3076	44.00
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4474		0.4308	17.95
33	RAPPD	0.5189		0.4997	20.82
34	RIHAND1	0.9403		0.8531	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.7652	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.8748	38.62
37	SALAL	0.0355		0.0311	0.23
38	SASAN	1.8000		1.6260	74.69
39	SEWA2	0.0190		0.0183	0.00
40	SINGRAULI	1.6114		1.1080	49.61
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2753		0.2464	7.66
43	TANDA2	0.9190		0.6844	35.70
44	TEHRI	1.0762		1.0365	146.27
45	TEHRIPSP	0.8520		0.8206	92.46
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.3169	17.55
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1675	11.35
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.2062	11.86
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3532	18.66
50	URI	0.0944		0.0727	14.75
51	URI2	0.1015		0.0617	1.46
	Total	**16.57767**	**0.00000**	**12.75126**	**864.54**

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 safegaurd the grid

A.E
SLDC DEHRADUN

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

Date : 05.11.2026

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenace in Transmission system/	Transmission Contraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability								
			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	1596	451	1188	1145	1639	1596	43	0	0	0	0	-43	50.05
2	1554	407	1166	1147	1573	1554	19	0	0	0	0	-19	50.00
3	1549	344	1199	1205	1543	1549	-6	0	0	0	0	6	50.02
4	1542	309	1176	1233	1485	1542	-57	0	0	0	0	57	50.08
5	1632	378	1266	1254	1644	1632	12	0	0	0	0	-12	50.06
6	1948	586	1332	1362	1918	1948	-30	0	0	0	0	30	50.02
7	2206	768	1469	1438	2237	2206	31	0	0	70	70	39	49.97
8	2021	797	1331	1224	2128	2021	107	0	0	70	70	-37	49.85
9	1817	507	1377	1310	1884	1817	67	0	0	70	70	3	50.00
10	1570	346	1277	1224	1623	1570	53	0	0	70	70	17	49.99
11	1426	357	1103	1069	1460	1426	34	0	0	70	70	36	50.02
12	1359	355	1020	1004	1375	1359	16	0	0	70	70	54	50.08
13	1359	368	976	991	1344	1359	-15	0	0	0	0	15	50.00
14	1394	355	1046	1039	1401	1394	7	0	0	0	0	-7	50.02
15	1541	466	1010	1075	1476	1541	-65	0	0	0	0	65	50.05
16	1781	533	1339	1248	1872	1781	91	0	0	0	0	-91	49.95
17	2035	634	1457	1401	2091	2035	56	0	0	0	0	-56	49.92
18	2354	824	1380	1530	2204	2354	-150	0	0	0	0	150	50.02
19	2333	775	1523	1558	2298	2333	-35	0	0	0	0	35	50.07
20	2156	637	1516	1519	2153	2156	-3	0	0	0	0	3	49.83
21	2054	558	1395	1496	1953	2054	-101	0	0	0	0	101	50.05
22	1882	493	1405	1389	1898	1882	16	0	0	0	0	-16	49.99
23	1732	540	1242	1192	1782	1732	50	0	0	0	0	-50	50.02
24	1658	560	1086	1098	1646	1658	-12	0	0	0	0	12	50.08

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 05.11.2026

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	Load Not served due to									Unrestricted Demand (F=D+E)
					Notified/Predecided power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenace in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenace 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	
Hour						0								
1	451	1188	43	1596	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1596
2	407	1166	19	1554	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1554
3	344	1199	-6	1549	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1549
4	309	1176	-57	1542	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1542
5	378	1266	12	1632	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1632
6	586	1332	-30	1948	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1948
7	768	1469	31	2206	0	0	0	70	_	_	0	0	70	2276
8	797	1331	107	2021	0	0	0	70	_	_	0	0	70	2091
9	507	1377	67	1817	0	0	0	70	_	_	0	0	70	1887
10	346	1277	53	1570	0	0	0	70	_	_	0	0	70	1640
11	357	1103	34	1426	0	0	0	70	_	_	0	0	70	1496
12	355	1020	16	1359	0	0	0	70	_	_	0	0	70	1429
13	368	976	-15	1359	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1359
14	355	1046	7	1394	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1394
15	466	1010	-65	1541	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1541
16	533	1339	91	1781	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1781
17	634	1457	56	2035	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2035
18	824	1380	-150	2354	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2354
19	775	1523	-35	2333	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2333
20	637	1516	-3	2156	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2156
21	558	1395	-101	2054	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2054
22	493	1405	16	1882	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1882
23	540	1242	50	1732	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1732
24	560	1086	-12	1658	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1658

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 05.11.2026

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule	Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration	MW	MWH	Reason of Rostering
			MW	MW		From	To	Hrs:min			
					NIL						
										0	
	TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint			Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area
						From	To	Hrs:min			
1	132 KV Substation Eldico	132 KV S/s Eldico			Due to tripping of 132 kv Eldico-Sitarganj line	6:34	12:00	5:26	70	380	Eldico
										380	
	CONTINGENCY PLAN										
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan			Time hrs.		Duration				Affected Area
					From	To	Hrs:min				
					NIL						

J.E
SLDC, Dehradun

A.E
SLDC, Dehradun