फैक्स संख्या– 311 /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 :	07.11.2026		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		–
		रूडकी 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,,सितारगज, 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	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)

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

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड ,देहरादून

दिनांक:	07.11.2026	दिवस :	शनिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.883	मि0यू0
A2	उत्पादन भिलंगना	0.416	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.506	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.417	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**13.222**	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं भिलंगाना 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	-0.918	-38.27
e	TehriPSP	-1.650	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.315	13.12
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.954	87.16
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.231	19.53
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.963	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	0.082	3.72
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.072	5.78
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.267	11.14
	Total GNA	**8.396**	**333.28**
	Total Share from U.P.	**1.22**	**50.92**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.419**	**941.47**
	कुल उपलब्धता	38.626	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	38.519	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	38.519	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.107**	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	16.315	960.07
E2	Final Entitlement	12.419	941.47
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.976	**-160.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.963	**-280.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.092	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	1.606	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.000	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.475	**0.00**
2	Power from RTM	1.167	**1.49**
	Total	**1.643**	**1.49**
	Net Total (DAM)	**-0.408**	**-160.00**
	Net Total (RTM)	**0.811**	**-278.51**
	Net Total (GDAM)	**0.000**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**0.402**	**-438.51**

AE,

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/254223	0.080	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/253919	0.001	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/2026/61500/C	0.025	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61537/C	0.009	0.58
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.385	14.50
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61512/C	0.034	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.067	0.39
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.099	6.84
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.357	15.50
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/254144	0.103	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/254147	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	0.040	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.418	1.61
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.357	10.40
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.593	1.02
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.798	0.65
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/254298	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/253867	0.014	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/253838	0.026	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/253841	0.008	0.00
	Total	**3.557**	**51.49**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57515/C	-0.423	-18.20
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/254254(Medium Term Power Purchase)	1.053	192.62
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253561(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
4	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253955(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
5	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61473/C (Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
	Total (TGNA)	**0.630**	**174.42**
	Total Medium Term Power	**8.970**	**424.24**
	Net Schedule	**25.404**	**1062.15**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	25.297	1190.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.107**	**-127.85**
A1	**Generation of UJVNL**	11.883	899.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.416	17.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.506	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.417	19.00
	Total Generation of Uttarakhand	**13.222**	**935.00**
	Demand of Uttaranchal	38.519	2125.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**38.519**	**2125.00**

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशासी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 07.11.2026

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
		-314.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.97600	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	142.15	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.56760	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-350.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.96250	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	369.35	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.77296	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	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/254223		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08038	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253919		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00087	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61512/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03378	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61500/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02529	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61537/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00948	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	27.27	Max MW
		9.38	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.38540	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	0.06660	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	0.09948	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	30.00	Max MW
		8.75	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.35692	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/254144		
	0.00 से 24.00 बजे	13.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10292	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/254147		
	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	5.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.040125	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	54.32	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4180775	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	31.43	Max MW
		2.57	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.357305	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	90.77	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.59294	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	124.13	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.79810	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/254298		
	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/253867		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01441	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/253838		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02605	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/253841		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00755	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57515/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-17.62	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4228	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/254254(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	43.88	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0532	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253561(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253955(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
c	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61473/C (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU

AE
SLDC Dehra Dun

Date : 07.11.2026

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	0.0377		0.0363	5.44
11	CHAMERA2	0.0152		0.0144	0.53
12	CHAMERA3	0.0472		0.0492	11.28
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	0.0235		0.0131	0.94
18	DHAULIGNGA	0.3766		0.3370	34.14
19	DULHASTI	0.1637		0.1508	12.68
20	JHAJJAR	0.1740		0.0848	6.98
21	KHSTPP_II	0.4231		0.2810	16.98
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	3.20
23	KOLDAM	0.2710		0.2364	36.91
24	KOTESHWR	0.3554		0.3423	27.45
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4478		0.4313	17.97
27	NJPC	0.0674		0.0639	8.01
28	PARBATI2	0.0708		0.0705	9.29
29	PARBATI3	0.0763		0.0690	3.95
30	RAMPUR	0.3108		0.2946	37.21
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4468		0.4302	17.91
33	RAPPD	0.5121		0.4931	20.76
34	RIHAND1	0.9403		0.7546	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.6699	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.7677	38.62
37	SALAL	0.0225		0.0265	0.23
38	SASAN	1.8000		1.6758	87.88
39	SEWA2	0.0190		0.0183	0.00
40	SINGRAULI	1.2581		0.8988	49.61
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2753		0.2397	9.18
43	TANDA2	0.9190		0.5961	35.70
44	TEHRI	1.0857		1.0513	158.71
45	TEHRIPSP	0.8520		1.2135	138.69
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.3149	26.74
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1517	12.49
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.1617	11.86
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3395	26.44
50	URI	0.0951		0.0644	0.67
51	URI2	0.1015		0.0601	1.43
	Total	**16.31516**	**0.00000**	**12.41853**	**941.47**

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 : 07.11.2026

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	1590	454	1110	1136	1564	1590	-26	0	0	0	0	26	50.00
2	1551	445	1067	1106	1512	1551	-39	0	0	0	0	39	49.93
3	1525	433	1048	1092	1481	1525	-44	0	0	0	0	44	49.95
4	1500	434	1025	1066	1459	1500	-41	0	0	0	0	41	50.01
5	1610	426	1150	1184	1576	1610	-34	0	0	0	0	34	50.00
6	1813	583	1305	1230	1888	1813	75	0	0	0	0	-75	50.07
7	2099	826	1368	1273	2194	2099	95	0	0	0	0	-95	50.02
8	2009	850	1155	1159	2005	2009	-4	0	0	0	0	4	50.10
9	1766	507	1165	1259	1672	1766	-94	0	0	0	0	94	50.07
10	1557	413	1075	1144	1488	1557	-69	0	0	0	0	69	50.14
11	1473	406	1037	1067	1443	1473	-30	0	0	0	0	30	50.27
12	1350	414	941	936	1355	1350	5	0	0	0	0	-5	49.99
13	1227	362	828	865	1190	1227	-37	0	0	0	0	37	50.12
14	1207	354	767	853	1121	1207	-86	0	0	0	0	86	50.10
15	1225	382	906	843	1288	1225	63	0	0	0	0	-63	49.87
16	1482	582	891	900	1473	1482	-9	0	0	0	0	9	49.99
17	1721	684	963	1037	1647	1721	-74	0	0	0	0	74	50.02
18	2125	935	1062	1190	1997	2125	-128	0	0	0	0	128	50.04
19	2008	909	1149	1099	2058	2008	50	0	0	0	0	-50	49.92
20	1935	735	1201	1200	1936	1935	1	0	0	0	0	-1	49.87
21	1812	528	1240	1284	1768	1812	-44	0	0	0	0	44	50.05
22	1656	523	1040	1133	1563	1656	-93	0	0	0	0	93	50.14
23	1489	461	966	1028	1427	1489	-62	0	0	0	0	62	50.00
24	1402	461	904	941	1365	1402	-37	0	0	0	0	37	50.05

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 07.11.2026

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	454	1110	-26	1590	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1590
2	445	1067	-39	1551	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1551
3	433	1048	-44	1525	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1525
4	434	1025	-41	1500	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1500
5	426	1150	-34	1610	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1610
6	583	1305	75	1813	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1813
7	826	1368	95	2099	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2099
8	850	1155	-4	2009	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2009
9	507	1165	-94	1766	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1766
10	413	1075	-69	1557	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1557
11	406	1037	-30	1473	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1473
12	414	941	5	1350	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1350
13	362	828	-37	1227	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1227
14	354	767	-86	1207	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1207
15	382	906	63	1225	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1225
16	582	891	-9	1482	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1482
17	684	963	-74	1721	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1721
18	935	1062	-128	2125	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2125
19	909	1149	50	2008	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2008
20	735	1201	1	1935	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1935
21	528	1240	-44	1812	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1812
22	523	1040	-93	1656	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1656
23	461	966	-62	1489	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1489
24	461	904	-37	1402	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1402

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 07.11.2026

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			
	NIL										
										0	
	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