फैक्स संख्या– 312 /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 :	08.11.2026		दिवस :–		रविवार
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:	08.11.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.380	मि0यू0
A2	उत्पादन भिलंगना	0.410	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.473	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.442	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**12.705**	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	-1.0140	-42.25
e	TehriPSP	-1.650	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.298	12.40
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.054	288.93
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.267	27.30
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.525	144.46
j	KHURJA_STPP_UP	1.060	54.36
k	MEJA	0.640	26.66
	NUPPL_UP	0.135	5.62
l	NWHPS_SJVN	0.079	3.28
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.149	13.48
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.260	10.83
	Total GNA	**7.802**	**545.07**
	Total Share from U.P.	**1.20**	**49.89**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**9.558**	**944.65**
	कुल उपलब्धता	31.310	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	29.695	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	29.695	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**1.615**	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:07:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	17.037	1127.36
E2	Final Entitlement	9.558	944.65
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-1.189	**-525.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-3.659	**-279.96**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	0.190	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.000	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.481	**26.77**
2	Power from RTM	1.163	**48.25**
	Total	**1.644**	**75.02**
	Net Total (DAM)	**-0.708**	**-525.00**
	Net Total (RTM)	**-2.306**	**-231.71**
	Net Total (GDAM)	**0.000**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**-3.014**	**-729.94**

Rawat
AE,

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/254628	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/254288	0.035	8.67
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/2026/61592/C	0.023	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61594/C	0.015	0.96
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.456	20.50
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61646/C	0.051	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.067	1.83
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.099	5.39
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.470	17.00
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/254144	0.000	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	0.000	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	0.018	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.385	0.67
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.396	16.13
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188667 Date12-10-2021	0.622	0.00
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.790	0.00
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/254606	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	0.000	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/253838	0.000	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/254246	0.009	0.00
	Total	**3.552**	**71.15**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57601/C	-0.413	-16.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/254291(Medium Term Power Purchase)	1.120	48.16
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)	**0.707**	**31.46**
	Total Medium Term Power	**8.698**	**481.55**
	Net Schedule	**18.605**	**862.39**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	16.990	920.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**1.615**	**-57.61**
A1	**Generation of UJVNL**	11.380	796.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.410	17.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.473	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.442	17.00
	Total Generation of Uttarakhand	**12.705**	**830.00**
	Demand of Uttaranchal	29.695	1750.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**29.695**	**1750.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / ~~सहा0~~ अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 08.11.2026

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
		-608.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.18910	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	30.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.48075	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-700.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-3.65907	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	343.76	Max MW
		30.43	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.35343	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/254628		
	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/254288		
	0.00 से 24.00 बजे	8.67	Max MW
		0.00	Min MW
		0.03529	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61646/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05067	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61592/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02265	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61594/C		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01513	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	30.75	Max MW
		9.50	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.45606	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	0.06691	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	0.09916	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	33.24	Max MW
		10.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.47021	MU

AE

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/254144		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/254147		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0175	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	50.51	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.384905	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	30.24	Max MW
		2.58	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.3964	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	96.60	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.62198	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	123.42	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.78990	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/254606		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03563	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/253867		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/253838		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/254246		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00939	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57601/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-17.20	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4128	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/254291(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	46.65	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.1196	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 : 08.11.2026

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	0.7409		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		0.0147	3.49
12	CHAMERA3	0.0472		0.0436	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		0.0000	0.00
18	DHAULIGNGA	0.3766		0.3228	46.90
19	DULHASTI	0.1549		0.1491	19.26
20	JHAJJAR	0.1740		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.4231		0.1108	25.46
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	3.20
23	KOLDAM	0.2583		0.2487	49.21
24	KOTESHWR	0.3554		0.3421	41.17
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4500		0.4334	18.06
27	NJPC	0.0674		0.0649	9.62
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	18.60
29	PARBATI3	0.0763		0.0765	25.38
30	RAMPUR	0.3108		0.2995	44.00
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4464		0.4298	17.91
33	RAPPD	0.5134		0.4944	20.60
34	RIHAND1	0.9403		0.5715	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.5106	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.5811	38.62
37	SALAL	0.0281		0.0296	0.23
38	SASAN	1.9800		1.1258	74.69
39	SEWA2	0.0190		0.0183	5.92
40	SINGRAULI	1.2362		0.6984	49.61
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2741		0.2349	9.18
43	TANDA2	0.9190		0.2260	35.70
44	TEHRI	1.0857		1.0463	158.71
45	TEHRIPSP	1.2600		1.2135	138.69
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.0043	0.00
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.0016	0.00
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.0075	0.00
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.0185	0.00
50	URI	0.0912		0.0636	0.67
51	URI2	0.1015		0.0558	1.46
	Total	**17.03701**	**0.00000**	**9.55837**	**944.65**

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 : 08.11.2026

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	1339	461	865	878	1326	1339	-13	0	0	0	0	13	49.90
2	1316	435	811	881	1246	1316	-70	0	0	0	0	70	50.04
3	1317	451	810	866	1261	1317	-56	0	0	0	0	56	49.97
4	1276	448	814	828	1262	1276	-14	0	0	0	0	14	50.01
5	1325	457	908	868	1365	1325	40	0	0	0	0	-40	50.02
6	1554	616	934	938	1550	1554	-4	0	0	0	0	4	50.06
7	1750	830	862	920	1692	1750	-58	0	0	0	0	58	49.94
8	1663	855	698	808	1553	1663	-110	0	0	0	0	110	50.19
9	1447	424	905	1023	1329	1447	-118	0	0	0	0	118	50.06
10	1175	448	737	727	1185	1175	10	0	0	0	0	-10	50.15
11	1006	362	605	644	967	1006	-39	0	0	0	0	39	50.00
12	867	407	633	460	1040	867	173	0	0	0	0	-173	50.01
13	749	384	612	365	996	749	247	0	0	0	0	-247	49.83
14	719	328	590	391	918	719	199	0	0	0	0	-199	50.02
15	773	446	548	327	994	773	221	0	0	0	0	-221	49.95
16	1049	519	552	530	1071	1049	22	0	0	0	0	-22	50.16
17	1243	609	524	634	1133	1243	-110	0	0	0	0	110	50.05
18	1659	941	730	718	1671	1659	12	0	0	0	0	-12	50.19
19	1565	496	1546	1069	2042	1565	477	0	0	0	0	-477	50.03
20	1484	514	1020	970	1534	1484	50	0	0	0	0	-50	49.88
21	1482	515	1053	967	1568	1482	86	0	0	0	0	-86	49.93
22	1290	458	789	832	1247	1290	-43	0	0	0	0	43	49.88
23	1186	558	641	628	1199	1186	13	0	0	0	0	-13	49.98
24	1091	386	743	705	1129	1091	38	0	0	0	0	-38	50.06

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 08.11.2026

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	461	865	-13	1339	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1339
2	435	811	-70	1316	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1316
3	451	810	-56	1317	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1317
4	448	814	-14	1276	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1276
5	457	908	40	1325	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1325
6	616	934	-4	1554	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1554
7	830	862	-58	1750	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1750
8	855	698	-110	1663	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1663
9	424	905	-118	1447	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1447
10	448	737	10	1175	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1175
11	362	605	-39	1006	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1006
12	407	633	173	867	0	0	0	0	_	_	0	0	0	867
13	384	612	247	749	0	0	0	0	_	_	0	0	0	749
14	328	590	199	719	0	0	0	0	_	_	0	0	0	719
15	446	548	221	773	0	0	0	0	_	_	0	0	0	773
16	519	552	22	1049	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1049
17	609	524	-110	1243	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1243
18	941	730	12	1659	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1659
19	496	1546	477	1565	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1565
20	514	1020	50	1484	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1484
21	515	1053	86	1482	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1482
22	458	789	-43	1290	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1290
23	558	641	13	1186	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1186
24	386	743	38	1091	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1091

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 08.11.2026

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