फैक्स संख्या– 319 /एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0–11/2026

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड़, देहरादून

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

दिनांक :	15.11.2026		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	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 (प्रो0भा0नि0के0)

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

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड ,देहरादून

दिनांक:	15.11.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	10.913	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.361	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.282	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.338	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**11.894**	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	-0.835	-34.80
e	TehriPSP	-1.654	-170.54
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.271	11.30
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.900	184.90
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.232	0.00
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.988	79.24
j	KHURJA_STPP_UP	1.301	54.21
k	MEJA	0.638	26.59
	NUPPL_UP	0.135	5.61
l	NWHPS_SJVN	0.069	2.62
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.230	13.45
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.219	9.14
	Total GNA	**8.495**	**181.72**
	Total Share from U.P.	**1.1287**	**47.03**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.458**	**400.93**
	कुल उपलब्धता	37.845	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	38.317	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	38.317	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**-0.472**	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:09:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	17.962	605.66
E2	Final Entitlement	12.458	400.93
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-2.232	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.368	**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)	0.070	**113.35**
6	Power from RTM(UPCL)	1.763	**307.37**
7	Power From GDAM IEX	0.013	**3.36**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.793	**57.72**
2	Power from RTM	1.702	**77.12**
	Total	**2.495**	**134.84**
	Net Total (DAM)	**-1.368**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**2.097**	**384.49**
	Net Total (GDAM)	**0.013**	**3.36**
	Grand Total (OA-PX)	**0.741**	**558.92**

Rinaz AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/257460	0.078	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694	0.000	0.00
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/257149	0.004	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/2026/62107/C	0.018	0.96
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62106/C	0.011	0.48
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.218	12.25
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62128/C	0.051	5.62
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.080	7.20
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.052	0.00
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.204	12.50
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877	0.105	13.50
m	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/59199/A/248162	0.000	0.00
n	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/5867	0.109	12.00
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	0.017	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.508	34.50
r	RSRPL_GHTND_kIm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.181	7.28
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.606	39.50
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.743	50.33
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61964/A/257564	0.054	5.28
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/257150	0.013	0.64
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/257133	0.023	1.17
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/257102	0.007	0.34
	Total	**3.081**	**203.55**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/58062/C	-0.363	-14.70
2	APL_Raigarh_TPP West-NorthNR/2026/62093/C (Medium Term Power Purchase)	0.456	0.00
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257135 (Medium Term Power Purchase)	1.083	0.00
4	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256705(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)	**1.176**	**-14.70**
	Total Medium Term Power	**9.427**	**264.14**
	Net Schedule	**25.951**	**1330.42**
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	26.423	1690.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**-0.472**	**-359.58**
A1	Generation of UJVNL	10.913	331.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.361	15.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.282	5.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.338	16.00
	Total Generation of Uttarakhand	**11.894**	**367.00**
	Demand of Uttaranchal	38.317	2057.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**38.317**	**2057.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 15.11.2026

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
		-464.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.23158	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	195.08	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.86317	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-250.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.36750	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	454.41	Max MW
		25.84	Min MW
	कुल ऊर्जा	3.46405	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	3.36	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0130	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/257460		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.07846	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00000	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/257149		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00360	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62128/C		
		5.62	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05058	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62107/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.36	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01848	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62106/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01104	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	19.00	Max MW
		3.99	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.21755	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.20	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07976	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.20	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05161	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	18.90	Max MW
		6.81	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.20418	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877		
	0.00 से 24.00 बजे	13.50	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10500	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/5867		
	0.00 से 24.00 बजे	12.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10900	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	4.25	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.017	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	70.25	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.5078	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	17.93	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.181445	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	95.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60611	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	121.48	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.74335	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61964/A/257564		
	0.00 से 24.00 बजे	5.28	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05436	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/257150		
	0.00 से 24.00 बजे	2.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01258	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/257133		
	0.00 से 24.00 बजे	3.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02279	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/257102		
	0.00 से 24.00 बजे	1.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00658	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/58062/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.12	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3628	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-NorthNR/2026/62093/C (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	19.01	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.4562	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257135 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	45.12	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0828	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256705(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 : 15.11.2026

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	0.4587		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	0.7509		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	0.0394		0.0379	0.00
11	CHAMERA2	0.0150		0.0136	0.17
12	CHAMERA3	0.0490		0.0442	0.00
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	0.0365		0.0033	0.00
18	DHAULIGNGA	0.3204		0.3036	0.00
19	DULHASTI	0.1426		0.1496	0.00
20	JHAJJAR	0.1740		0.0087	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4431	14.10
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0236	0.19
23	KOLDAM	0.2484		0.2416	0.00
24	KOTESHWR	0.3554		0.3413	9.88
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4512		0.4334	18.06
27	NJPC	0.0674		0.0632	2.85
28	PARBATI2	0.0708		0.0680	0.00
29	PARBATI3	0.0776		0.0687	0.00
30	RAMPUR	0.3108		0.2913	13.23
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4469		0.4291	17.88
33	RAPPD	0.5134		0.4932	20.55
34	RIHAND1	0.9403		0.7692	37.63
35	RIHAND2	0.8438		0.6897	33.77
36	RIHAND3	0.9624		0.8001	38.52
37	SALAL	0.0275		0.0323	0.23
38	SASAN	1.4400		1.5618	84.04
39	SEWA2	0.0190		0.0182	0.00
40	SINGRAULI	1.8377		1.5185	73.55
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2384		0.2021	7.64
43	TANDA2	0.9190		0.6316	21.41
44	TEHRI	1.0857		1.0428	0.00
45	TEHRIPSP	1.2833		1.2325	0.00
46	UNCHAHAR1	0.7870		0.0853	0.00
47	UNCHAHAR2	0.3535		0.0352	0.00
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.0473	0.00
49	UNCHAHAR4	0.7226		0.1128	0.00
50	URI	0.0899		0.1238	2.84
51	URI2	0.0778		0.0973	4.39
	Total	**17.96172**	**0.00000**	**12.45799**	**400.93**

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 : 15.11.2026

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	1474	410	1006	1064	1416	1474	-58	0	0	0	0	58	50.03
2	1451	364	1016	1087	1380	1451	-72	0	0	0	0	72	50.06
3	1409	306	1042	1103	1348	1409	-61	0	0	0	0	61	50.01
4	1423	363	1045	1060	1408	1423	-15	0	0	0	0	15	50.03
5	1523	379	1120	1144	1499	1523	-24	0	0	0	0	24	50.00
6	1691	571	1188	1120	1759	1691	68	0	0	0	0	-68	49.90
7	1944	796	1225	1148	2021	1944	77	0	0	0	0	-77	50.06
8	2009	743	1169	1266	1912	2009	-97	0	0	0	0	97	50.06
9	2057	367	1330	1690	1697	2057	-360	0	0	0	0	360	50.22
10	1958	394	1247	1564	1641	1958	-317	0	0	0	0	317	50.06
11	1587	349	1104	1238	1453	1587	-134	0	0	0	0	134	49.98
12	1424	290	1081	1134	1371	1424	-53	0	0	0	0	53	50.18
13	1268	280	983	988	1263	1268	-5	0	0	0	0	5	50.07
14	1267	282	941	985	1223	1267	-44	0	0	0	0	44	50.10
15	1363	432	807	931	1239	1363	-124	0	0	0	0	124	49.92
16	1517	560	986	957	1546	1517	29	0	0	0	0	-29	49.96
17	1705	663	1039	1042	1702	1705	-3	0	0	0	0	3	50.16
18	2026	946	1181	1080	2127	2026	101	0	0	0	0	-101	50.08
19	1988	867	1183	1121	2050	1988	62	0	0	0	0	-62	50.00
20	1840	679	1046	1161	1725	1840	-115	0	0	0	0	115	49.93
21	1689	497	1026	1192	1523	1689	-166	0	0	0	0	166	50.06
22	1586	454	1022	1132	1476	1586	-110	0	0	0	0	110	50.05
23	1471	439	1059	1032	1498	1471	27	0	0	0	0	-27	50.02
24	1391	440	882	951	1322	1391	-69	0	0	0	0	69	49.97

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 15.11.2026

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	410	1006	-58	1474	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1474
2	364	1016	-72	1451	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1451
3	306	1042	-61	1409	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1409
4	363	1045	-15	1423	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1423
5	379	1120	-24	1523	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1523
6	571	1188	68	1691	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1691
7	796	1225	77	1944	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1944
8	743	1169	-97	2009	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2009
9	367	1330	-360	2057	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2057
10	394	1247	-317	1958	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1958
11	349	1104	-134	1587	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1587
12	290	1081	-53	1424	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1424
13	280	983	-5	1268	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1268
14	282	941	-44	1267	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1267
15	432	807	-124	1363	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1363
16	560	986	29	1517	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1517
17	663	1039	-3	1705	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1705
18	946	1181	101	2026	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2026
19	867	1183	62	1988	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1988
20	679	1046	-115	1840	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1840
21	497	1026	-166	1689	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1689
22	454	1022	-110	1586	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1586
23	439	1059	27	1471	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1471
24	440	882	-69	1391	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1391

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 15.11.2026

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