फैक्स संख्या– 318 /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 :	14.11.2026		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		–
		रूड़की शहर	24.00		–
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00		–
		ग्रामीण/ (,रूड़की 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 आपात् 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

दिनांकः	14.11.2026	दिवस :	शनिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	10.649	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.360	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.372	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.319	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**11.700**	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	-0.923	-38.44
e	TehriPSP	-1.654	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.275	11.47
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.988	110.28
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.230	19.48
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.036	144.08
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	3.68
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.219	13.45
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.222	9.23
	Total GNA	**8.536**	**359.64**
	Total Share from U.P.	**1.1350**	**47.29**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.914**	**966.37**
	कुल उपलब्धता	40.028	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	39.584	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	39.584	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.444**	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:18:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	17.842	1052.75
E2	Final Entitlement	12.914	966.37
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.706	**-64.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.070	**-100.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.429	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	2.197	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.011	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.443	**0.00**
2	Power from RTM	1.414	**0.00**
	Total	**1.856**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**0.165**	**-64.00**
	Net Total (RTM)	**2.541**	**-100.00**
	Net Total (GDAM)	**0.011**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**2.717**	**-164.00**

AO, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/257109	0.041	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/257197	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/2026/62050/C	0.023	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62047/C	0.015	0.96
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.271	9.75
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62041/C	0.051	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.077	0.96
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.089	6.24
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.252	10.00
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877	0.083	0.00
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	0.076	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	0.019	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.464	0.73
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.270	4.80
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188667 Date12-10-2021	0.508	1.74
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.655	0.00
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/257162	0.054	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/256749	0.011	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/256677	0.021	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/256672	0.006	0.00
	Total	**2.985**	**35.18**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57983/C	-0.363	-14.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/62020/C (Medium Term Power Purchase)	0.456	192.10
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256705 (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**	**177.40**
	Total Medium Term Power	**9.564**	**446.46**
	Net Schedule	**28.328**	**1374.59**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	27.884	1340.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.444**	**34.59**
A1	**Generation of UJVNL**	10.649	902.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.360	14.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.372	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.319	11.00
	Total Generation of Uttarakhand	**11.700**	**927.00**
	Demand of Uttaranchal	39.584	2267.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**39.584**	**2267.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 14.11.2026

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
		-297.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.70625	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	287.38	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.87143	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-250.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.07000	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	385.26	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	3.61054	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	0.0109	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/257109		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.04107	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/257197		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00035	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62041/C		
		5.62	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05058	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62050/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.65	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02310	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62047/C		
	0.00 से 24.00 बजे	1.25	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01503	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	26.70	Max MW
		4.05	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.27103	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	0.07659	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	0.08860	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	0.25203	MU

AO, 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	0.08275	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	0.07575	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	4.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.019	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	69.14	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.464055	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	30.42	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.270125	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	82.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.50768	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	138.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.65517	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/257162		
	0.00 से 24.00 बजे	5.28	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05376	MU
r	ALPLAIPL UP/TSESOPL BKN2/ALPLAIPL UP/North-North/ NR/2026/60909/A/256749		
	0.00 से 24.00 बजे	2.07	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01144	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/256677		
	0.00 से 24.00 बजे	3.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02072	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/256672		
	0.00 से 24.00 बजे	1.09	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00601	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57983/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.12	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3628	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/62020/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/256705 (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 : 14.11.2026

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	12.06
11	CHAMERA2	0.0150		0.0142	0.53
12	CHAMERA3	0.0490		0.0442	7.49
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		0.0106	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3204		0.2980	34.05
19	DULHASTI	0.1426		0.1530	19.21
20	JHAJJAR	0.1740		0.0425	6.96
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4952	25.40
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0204	3.19
23	KOLDAM	0.2484		0.2386	29.75
24	KOTESHWR	0.3554		0.3413	27.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4519		0.4342	18.09
27	NJPC	0.0674		0.0633	7.99
28	PARBATI2	0.0708		0.0680	9.27
29	PARBATI3	0.0776		0.0685	3.94
30	RAMPUR	0.3108		0.2910	37.11
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		0.8042	37.63
35	RIHAND2	0.8438		0.7224	33.77
36	RIHAND3	0.9624		0.8300	38.52
37	SALAL	0.0275		0.0350	0.23
38	SASAN	1.8300		1.2758	60.03
39	SEWA2	0.0190		0.0182	0.00
40	SINGRAULI	1.8377		1.5541	73.55
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2378		0.2081	8.39
43	TANDA2	0.9190		0.6962	35.61
44	TEHRI	1.0857		1.0455	156.50
45	TEHRIPSP	1.2833		1.2325	141.19
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.2092	23.33
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1147	14.15
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.1004	11.82
49	UNCHAHAR4	0.7226		0.2598	28.92
50	URI	0.0765		0.1400	16.04
51	URI2	0.0580		0.1249	4.39
	Total	**17.84180**	**0.00000**	**12.91426**	**966.37**

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 : 14.11.2026

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	1412	338	1108	1074	1446	1412	34	0	0	0	0	-34	50.00
2	1377	296	1104	1081	1400	1377	23	0	0	0	0	-23	50.02
3	1360	307	1069	1053	1376	1360	16	0	0	0	0	-16	50.00
4	1397	337	1035	1060	1372	1397	-25	0	0	0	0	25	50.03
5	1466	368	1072	1098	1440	1466	-26	0	0	0	0	26	50.04
6	1813	585	1307	1228	1892	1813	79	0	0	0	0	-79	50.32
7	2107	807	1280	1300	2087	2107	-20	0	0	0	0	20	50.02
8	2023	823	1201	1200	2024	2023	1	0	0	0	0	-1	50.08
9	1867	398	1361	1469	1759	1867	-108	0	0	0	0	108	50.08
10	1676	414	1190	1262	1604	1676	-72	0	0	0	0	72	50.10
11	1471	350	1101	1121	1451	1471	-21	0	0	0	0	21	50.09
12	1412	343	900	1069	1243	1412	-169	0	0	0	0	169	50.30
13	1326	288	956	1038	1244	1326	-82	0	0	0	0	82	49.92
14	1361	261	1014	1100	1275	1361	-86	0	0	0	0	86	49.91
15	1597	392	1098	1205	1490	1597	-107	0	0	0	0	107	49.97
16	1821	497	1254	1324	1751	1821	-70	0	0	0	0	70	50.05
17	1946	686	1241	1260	1927	1946	-19	0	0	0	0	19	49.96
18	2267	927	1375	1340	2302	2267	35	0	0	0	0	-35	50.07
19	2201	853	1325	1348	2178	2201	-23	0	0	0	0	23	49.99
20	2020	625	1341	1395	1966	2020	-54	0	0	0	0	54	50.07
21	1909	495	1455	1414	1950	1909	41	0	0	0	0	-41	50.03
22	1759	473	1251	1286	1724	1759	-35	0	0	0	0	35	50.03
23	1643	453	1115	1190	1568	1643	-75	0	0	0	0	75	50.03
24	1541	453	1058	1088	1511	1541	-30	0	0	0	0	30	50.02

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 14.11.2026

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	338	1108	34	1412	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1412
2	296	1104	23	1377	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1377
3	307	1069	16	1360	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1360
4	337	1035	-25	1397	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1397
5	368	1072	-26	1466	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1466
6	585	1307	79	1813	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1813
7	807	1280	-20	2107	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2107
8	823	1201	1	2023	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2023
9	398	1361	-108	1867	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1867
10	414	1190	-72	1676	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1676
11	350	1101	-21	1471	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1471
12	343	900	-169	1412	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1412
13	288	956	-82	1326	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1326
14	261	1014	-86	1361	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1361
15	392	1098	-107	1597	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1597
16	497	1254	-70	1821	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1821
17	686	1241	-19	1946	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1946
18	927	1375	35	2267	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2267
19	853	1325	-23	2201	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2201
20	625	1341	-54	2020	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2020
21	495	1455	41	1909	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1909
22	473	1251	-35	1759	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1759
23	453	1115	-75	1643	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1643
24	453	1058	-30	1541	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1541

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 14.11.2026

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