फैक्स संख्या–317 /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 :	13.11.2026		दिवस :–		शुक्रवार
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/ (,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:	13.11.2026	दिवस :	शुक्रवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	10.375	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.373	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.390	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.312	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**11.450**	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	-0.906	-37.35
e	TehriPSP	-1.654	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.282	11.75
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.386	110.28
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.244	19.48
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.004	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	0.074	3.67
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.154	13.45
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.229	9.54
	Total GNA	**8.887**	**361.31**
	Total Share from U.P.	**1.1491**	**47.88**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.922**	**939.31**
	कुल उपलब्धता	38.863	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	39.389	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	39.389	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**-0.526**	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	17.509	1039.96
E2	Final Entitlement	12.922	939.31
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.768	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.702	**-250.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.425	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	1.748	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.010	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.449	**0.00**
2	Power from RTM	1.164	**0.00**
	Total	**1.613**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**0.106**	0.00
	Net Total (RTM)	**1.210**	**-250.00**
	Net Total (GDAM)	**0.010**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**1.327**	**-250.00**

Rwa2
AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256873	0.002	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694	0.078	0.00
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256335	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/2026/61958/C	0.027	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61957/C	0.010	0.48
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.391	26.40
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61974/C	0.052	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.054	1.06
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.046	6.15
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.350	26.75
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/256610	0.099	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/256614	0.095	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	0.470	0.87
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.276	10.81
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188667 Date12-10-2021	0.565	0.00
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.904	0.00
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/256689	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/256268	0.015	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/256269	0.026	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/256299	0.008	0.00
	Total	**3.544**	**72.52**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57923/C	-0.349	-14.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256272 (Medium Term Power Purchase)	1.069	192.10
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/255888(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
4	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256709 (Medium Term Power Purchase)	0.014	0.00
5	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61473/C (Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
	Total (TGNA)	**0.734**	**177.40**
	Total Medium Term Power	**9.487**	**446.46**
	Net Schedule	**27.413**	**1300.54**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	27.939	1350.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**-0.526**	**-49.46**
A1	**Generation of UJVNL**	10.375	895.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.373	16.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.390	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.312	12.00
	Total Generation of Uttarakhand	**11.450**	**923.00**
	Demand of Uttaranchal	39.389	2273.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**39.389**	**2273.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा० अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

Date: 13.11.2026

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
		-263.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.76750	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	345.01	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.87367	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-300.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.70175	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	357.69	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.91209	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	2.40	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0104	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256873		
	0.00 से 24.00 बजे	0.48	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00192	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.07843	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256335		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00132	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61974/C		
		5.62	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05199	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61958/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.65	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02694	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61957/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01023	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	32.50	Max MW
		9.95	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.39080	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	0.05391	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	0.04576	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	31.25	Max MW
		9.28	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.34990	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/256610		
	0.00 से 24.00 बजे	12.97	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09919	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/256614		
	0.00 से 24.00 बजे	11.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09535	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	60.77	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.470235	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	26.55	Max MW
		0.67	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.2757675	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	88.09	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.56529	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	139.65	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.90449	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/256689		
	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/256268		
	0.00 से 24.00 बजे	2.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01461	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/256269		
	0.00 से 24.00 बजे	3.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02645	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/256299		
	0.00 से 24.00 बजे	1.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00762	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57923/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-14.55	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3492	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256272 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	44.52	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0685	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/255888(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	44.52	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0685	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256709 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.59	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0142	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 : 13.11.2026

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	0.7482		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		0.0311	1.69
11	CHAMERA2	0.0150		0.0132	0.53
12	CHAMERA3	0.0501		0.0452	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		0.0109	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3175		0.3163	34.05
19	DULHASTI	0.1426		0.1479	12.65
20	JHAJJAR	0.1740		0.0467	6.96
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4639	25.40
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	2.12
23	KOLDAM	0.2386		0.2477	29.75
24	KOTESHWR	0.3554		0.3413	27.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4495		0.4318	17.99
27	NJPC	0.0674		0.0665	7.99
28	PARBATI2	0.0708		0.0680	9.27
29	PARBATI3	0.0776		0.0670	3.94
30	RAMPUR	0.3108		0.3067	37.11
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4474		0.4296	17.90
33	RAPPD	0.5189		0.4985	20.77
34	RIHAND1	0.9403		0.7581	37.63
35	RIHAND2	0.8438		0.6736	33.77
36	RIHAND3	0.9624		0.8318	38.52
37	SALAL	0.0275		0.0342	1.28
38	SASAN	1.8000		1.4702	73.24
39	SEWA2	0.0190		0.0182	0.00
40	SINGRAULI	1.8173		1.4793	73.55
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2272		0.2119	14.21
43	TANDA2	0.9190		0.6786	35.61
44	TEHRI	1.0857		1.0428	145.87
45	TEHRIPSP	1.2833		1.2325	141.19
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.2070	17.50
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1057	9.06
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.1171	11.82
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3423	28.92
50	URI	0.0732		0.0851	2.67
51	URI2	0.0580		0.0853	10.03
	Total	**17.50929**	**0.00000**	**12.92220**	**939.31**

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 : 13.11.2026

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	1362	223	1106	1139	1329	1362	-33	0	0	0	0	33	50.00
2	1341	217	1059	1124	1276	1341	-65	0	0	0	0	65	50.04
3	1319	333	964	986	1297	1319	-22	0	0	0	0	22	49.97
4	1336	306	991	1030	1297	1336	-39	0	0	0	0	39	50.00
5	1407	342	1011	1065	1353	1407	-54	0	0	0	0	54	50.08
6	1765	535	1176	1230	1711	1765	-54	0	0	0	0	54	50.02
7	2103	782	1223	1321	2005	2103	-98	0	0	0	0	98	49.94
8	2042	788	1273	1254	2061	2042	19	0	0	0	0	-19	50.10
9	1837	396	1437	1441	1833	1837	-4	0	0	0	0	4	50.15
10	1652	360	1174	1292	1534	1652	-118	0	0	0	0	118	50.02
11	1485	320	1037	1165	1357	1485	-128	0	0	0	0	128	49.98
12	1389	351	1013	1038	1364	1389	-25	0	0	0	0	25	50.09
13	1380	295	933	1085	1228	1380	-152	0	0	0	0	152	50.05
14	1368	269	970	1099	1239	1368	-129	0	0	0	0	129	50.05
15	1472	387	1051	1085	1438	1472	-34	0	0	0	0	34	50.00
16	1721	545	1085	1176	1630	1721	-91	0	0	0	0	91	50.28
17	1914	647	1292	1267	1939	1914	25	0	0	0	0	-25	49.76
18	2273	923	1300	1350	2223	2273	-50	0	0	0	0	50	49.99
19	2157	866	1235	1291	2101	2157	-56	0	0	0	0	56	50.08
20	1969	609	1302	1360	1911	1969	-58	0	0	0	0	58	50.02
21	1858	490	1394	1368	1884	1858	26	0	0	0	0	-26	49.99
22	1726	472	1228	1254	1700	1726	-26	0	0	0	0	26	50.05
23	1586	459	1101	1127	1560	1586	-26	0	0	0	0	26	50.02
24	1460	458	1022	1002	1480	1460	20	0	0	0	0	-20	50.01

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 13.11.2026

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	223	1106	-33	1362	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1362
2	217	1059	-65	1341	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1341
3	333	964	-22	1319	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1319
4	306	991	-39	1336	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1336
5	342	1011	-54	1407	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1407
6	535	1176	-54	1765	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1765
7	782	1223	-98	2103	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2103
8	788	1273	19	2042	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2042
9	396	1437	-4	1837	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1837
10	360	1174	-118	1652	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1652
11	320	1037	-128	1485	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1485
12	351	1013	-25	1389	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1389
13	295	933	-152	1380	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1380
14	269	970	-129	1368	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1368
15	387	1051	-34	1472	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1472
16	545	1085	-91	1721	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1721
17	647	1292	25	1914	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1914
18	923	1300	-50	2273	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2273
19	866	1235	-56	2157	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2157
20	609	1302	-58	1969	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1969
21	490	1394	26	1858	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1858
22	472	1228	-26	1726	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1726
23	459	1101	-26	1586	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1586
24	458	1022	20	1460	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1460

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 13.11.2026

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