फैक्स संख्या– 316 /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 :	12.11.2026		दिवस :–		बृहस्पतिवार
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.	पिथौरागढ	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

दिनांकः	12.11.2026	दिवस :	बृहस्पतिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	10.404	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.376	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.478	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.197	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**11.455**	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	-1.0373	-43.22
e	TehriPSP	-1.654	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.288	11.98
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.415	110.28
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.230	19.48
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.020	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	0.073	3.17
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.110	9.60
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.234	9.73
	Total GNA	**8.753**	**351.51**
	Total Share from U.P.	**1.16**	**48.30**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.148**	**929.52**
	कुल उपलब्धता	35.838	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	35.848	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	35.848	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**-0.010**	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	17.175	1025.44
E2	Final Entitlement	12.148	929.52
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.537	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-3.140	**-150.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.923	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	0.689	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.000	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.623	**0.00**
2	Power from RTM	1.056	**0.69**
	Total	**1.679**	**0.69**
	Net Total (DAM)	**1.009**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**-1.395**	**-149.31**
	Net Total (GDAM)	**0.000**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**-0.386**	**-149.31**

AE

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256221	0.070	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/255926	0.003	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/2026/61876/C	0.024	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61874/C	0.016	0.96
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.371	24.00
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61903/C	0.051	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.000	0.00
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.000	0.00
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.360	23.75
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/255426	0.096	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/255420	0.100	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	0.020	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.465	0.87
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.131	7.20
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188667 Date12-10-2021	0.581	0.99
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.749	1.50
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/256276	0.055	0.48
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/255967	0.015	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/255897	0.027	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/255956	0.008	0.00
	Total	**3.139**	**59.75**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57843/C	-0.353	-14.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256275(Medium Term Power Purchase)	0.014	0.00
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/255888(Medium Term Power Purchase)	1.069	192.10
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)	**0.730**	**177.40**
	Total Medium Term Power	**9.518**	**446.46**
	Net Schedule	**24.383**	**1368.87**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	24.393	1221.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**-0.010**	**147.87**
A1	**Generation of UJVNL**	10.404	847.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.376	15.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.478	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.197	7.00
	Total Generation of Uttarakhand	**11.455**	**869.00**
	Demand of Uttaranchal	35.848	2090.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**35.848**	**2090.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 12.11.2026

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
		-236.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.53700	MU
2	**Power From IEX (DAM)**		
	0.00 से 24.00 बजे	308.03	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.54604	MU
3	**Power To RTM - IEX**		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-500.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-3.14000	MU
4	**Power From RTM- IEX**		
	0.00 से 24.00 बजे	288.15	Max MW
		25.14	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.74500	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/256221**		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.06958	MU
b	**ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/255926**		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00288	MU
c	**ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61903/C**		
		5.62	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05058	MU
d	**AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61876/C**		
	0.00 से 24.00 बजे	3.65	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02368	MU
e	**AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61874/C**		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01584	MU
f	**GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345**		
	0.00 से 24.00 बजे	28.25	Max MW
		8.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.37082	MU
g	**HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294**		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
h	**HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057**		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
i	**KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021**		
	0.00 से 24.00 बजे	30.25	Max MW
		8.37	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.35971	MU

AE,

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/255426		
	0.00 से 24.00 बजे	12.97	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09571	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/255420		
	0.00 से 24.00 बजे	11.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09992	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	5.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	60.97	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4654075	MU
n	RSRPL_GHTND_kIm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	13.11	Max MW
		0.67	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.13063	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	95.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.58107	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	111.21	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.74929	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/256276		
	0.00 से 24.00 बजे	5.28	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05460	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/255967		
	0.00 से 24.00 बजे	2.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01481	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/255897		
	0.00 से 24.00 बजे	3.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02680	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/255956		
	0.00 से 24.00 बजे	1.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00773	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57843/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-14.70	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3528	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/256275(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.59	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0142	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/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 : 12.11.2026

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		0.0264	1.69
11	CHAMERA2	0.0149		0.0144	1.16
12	CHAMERA3	0.0501		0.0444	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		0.0085	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3175		0.3163	34.05
19	DULHASTI	0.1392		0.1370	12.65
20	JHAJJAR	0.1740		0.0357	6.96
21	KHSTPP_II	0.6346		0.3763	25.40
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0194	2.12
23	KOLDAM	0.2387		0.3284	49.08
24	KOTESHWR	0.3554		0.3413	27.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4543		0.4363	18.18
27	NJPC	0.0674		0.0642	7.99
28	PARBATI2	0.0708		0.0680	9.27
29	PARBATI3	0.0778		0.0688	3.94
30	RAMPUR	0.3108		0.2966	37.11
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4464		0.4289	17.87
33	RAPPD	0.5174		0.4970	20.71
34	RIHAND1	0.9403		0.7409	37.63
35	RIHAND2	0.8438		0.6722	33.77
36	RIHAND3	0.9624		0.7890	38.52
37	SALAL	0.0275		0.0303	0.23
38	SASAN	1.4400		1.3692	58.83
39	SEWA2	0.0190		0.0182	0.00
40	SINGRAULI	1.8173		1.3861	73.55
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2357		0.2134	7.64
43	TANDA2	0.9190		0.4682	35.61
44	TEHRI	1.0857		1.0427	145.87
45	TEHRIPSP	1.2600		1.2325	141.19
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.1737	17.50
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.0876	12.08
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.0975	11.82
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.1975	26.65
50	URI	0.0732		0.0651	2.67
51	URI2	0.0964		0.0553	1.46
	Total	**17.17490**	**0.00000**	**12.14750**	**929.52**

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

AE

SLDC DEHRADUN

Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)

Date : 12.11.2026

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	1240	407	811	833	1218	1240	-22	0	0	0	0	22	49.98
2	1221	357	882	864	1239	1221	18	0	0	0	0	-18	49.98
3	1207	409	824	798	1233	1207	26	0	0	0	0	-26	49.99
4	1231	357	871	874	1228	1231	-3	0	0	0	0	3	49.99
5	1300	382	893	918	1275	1300	-25	0	0	0	0	25	50.01
6	1626	567	1033	1059	1600	1626	-26	0	0	0	0	26	50.11
7	1941	793	1165	1148	1958	1941	17	0	0	0	0	-17	50.00
8	1853	754	1120	1099	1874	1853	21	0	0	0	0	-21	50.11
9	1655	312	1366	1343	1678	1655	23	0	0	0	0	-23	49.95
10	1440	237	1161	1203	1398	1440	-42	0	0	0	0	42	50.07
11	1343	293	964	1050	1257	1343	-86	0	0	0	0	86	50.06
12	1191	323	797	868	1120	1191	-71	0	0	0	0	71	49.97
13	1124	302	683	822	985	1124	-139	0	0	0	0	139	49.94
14	1205	238	804	967	1042	1205	-163	0	0	0	0	163	49.97
15	1326	348	841	978	1189	1326	-137	0	0	0	0	137	50.02
16	1585	518	1024	1067	1542	1585	-43	0	0	0	0	43	50.03
17	1783	604	1237	1179	1841	1783	58	0	0	0	0	-58	49.75
18	2090	869	1369	1221	2238	2090	148	0	0	0	0	-148	50.07
19	2034	828	1175	1206	2003	2034	-31	0	0	0	0	31	50.08
20	1809	668	1099	1141	1767	1809	-42	0	0	0	0	42	50.01
21	1752	427	1276	1325	1703	1752	-49	0	0	0	0	49	50.06
22	1589	412	1138	1177	1550	1589	-39	0	0	0	0	39	50.11
23	1498	412	1043	1086	1455	1498	-43	0	0	0	0	43	50.01
24	1423	406	960	1017	1366	1423	-57	0	0	0	0	57	50.06

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 12.11.2026

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	407	811	-22	1240	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1240
2	357	882	18	1221	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1221
3	409	824	26	1207	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1207
4	357	871	-3	1231	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1231
5	382	893	-25	1300	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1300
6	567	1033	-26	1626	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1626
7	793	1165	17	1941	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1941
8	754	1120	21	1853	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1853
9	312	1366	23	1655	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1655
10	237	1161	-42	1440	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1440
11	293	964	-86	1343	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1343
12	323	797	-71	1191	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1191
13	302	683	-139	1124	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1124
14	238	804	-163	1205	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1205
15	348	841	-137	1326	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1326
16	518	1024	-43	1585	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1585
17	604	1237	58	1783	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1783
18	869	1369	148	2090	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2090
19	828	1175	-31	2034	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2034
20	668	1099	-42	1809	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1809
21	427	1276	-49	1752	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1752
22	412	1138	-39	1589	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1589
23	412	1043	-43	1498	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1498
24	406	960	-57	1423	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1423

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 12.11.2026

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

J.E
SLDC, Dehradun