फैक्स संख्या– 321 /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 :	17.11.2026		दिवस :–		मंगलवार
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 (प्रा0भा0नि0के0)

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

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड ,देहरादून

दिनांक:	17.11.2026	दिवस :	मंगलवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	8.943	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.335	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.532	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.389	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**10.199**	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	-0.862	-35.93
e	TehriPSP	-1.734	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.271	11.28
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.041	116.61
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.231	19.54
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.014	144.56
j	KHURJA_STPP_UP	1.305	54.39
k	MEJA	0.640	26.68
	NUPPL_UP	0.203	8.44
l	NWHPS_SJVN	0.066	3.68
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.046	0.00
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.216	8.98
	Total GNA	**8.437**	**358.23**
	Total Share from U.P.	**1.1266**	**46.94**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.750**	**940.44**
	कुल उपलब्धता	40.478	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	39.988	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	39.988	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.490**	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	18.419	1067.65
E2	Final Entitlement	12.750	940.44
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.439	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-0.580	**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)	0.979	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	2.396	**14.22**
7	Power From GDAM IEX	0.016	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.657	**0.00**
2	Power from RTM	1.598	**9.64**
	Total	**2.254**	**9.64**
	Net Total (DAM)	**1.197**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**3.413**	**23.86**
	Net Total (GDAM)	**0.016**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**4.626**	**23.86**

RLDC AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/62073/A/257981	0.000	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694	0.000	0.00
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/62073/A/257649	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/2026/62249/C	0.027	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62248/C	0.009	0.77
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.259	13.46
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62264/C	0.051	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.074	0.48
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.098	6.75
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.267	15.88
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877	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/ GNARE/NR/2026/11/14/5867	0.092	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	0.015	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.534	6.58
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.189	11.56
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.602	0.22
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.862	0.21
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61964/A/258012	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/257966	0.015	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/257594	0.000	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/258157	0.008	0.00
	Total	**3.251**	**55.91**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/58233/C	-0.335	-14.30
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257971 (Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/62018/A/257929(Medium Term Power Purchase)	0.458	0.00
4	APL_Raigarh_TPP West-NorthNR/2026/60940/A/257931 (Medium Term Power Purchase)	1.092	192.74
5	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61473/C (Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
	Total (TGNA)	**1.215**	**178.44**
	Total Medium Term Power	**10.698**	**646.65**
	Net Schedule	**30.279**	**1556.88**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	29.789	1623.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.490**	**-66.12**
A1	**Generation of UJVNL**	8.943	648.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.335	14.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.532	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.389	18.00
	Total Generation of Uttarakhand	**10.199**	**680.00**
	Demand of Uttaranchal	39.988	2303.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**39.988**	**2303.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 17.11.2026

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
		-240.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.43875	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	295.28	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.63588	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-200.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.58000	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	456.60	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	3.99298	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	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0158	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/62073/A/257981		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00000	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/2026/62073/A/257649		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00000	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62264/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05076	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62249/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02689	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62248/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.77	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00918	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	31.63	Max MW
		4.83	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.25880	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07440	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09767	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	26.99	Max MW
		5.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.26654	MU

AE/SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877		
	0.00 से 24.00 बजे	13.01	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09637	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/5867		
	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09153	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	3.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.015	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	69.76	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.534435	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	21.68	Max MW
		0.09	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1885625	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	97.20	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60229	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	140.46	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.86244	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61964/A/258012		
	0.00 से 24.00 बजे	5.30	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05408	MU
r	ALPLAIPL UP/TSESOPL BKN2/ALPLAIPL UP/North-North/ NR/2026/60909/A/257966		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01465	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/257594		
	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/258157		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00767	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/58233/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-13.96	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3350	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257971 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/62018/A/257929(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	19.07	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.4578	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-NorthNR/2026/60940/A/257931 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	45.51	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0923	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 : 17.11.2026

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	0.7515		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		0.0380	12.10
11	CHAMERA2	0.0148		0.0142	0.53
12	CHAMERA3	0.0490		0.0444	7.52
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		0.0117	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3204		0.2979	34.16
19	DULHASTI	0.1426		0.1357	12.69
20	JHAJJAR	0.1740		0.0459	6.99
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4801	25.48
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0163	2.13
23	KOLDAM	0.2355		0.2297	29.85
24	KOTESHWR	0.3554		0.3464	27.47
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4522		0.4358	18.16
27	NJPC	0.0664		0.0602	8.02
28	PARBATI2	0.0708		0.0659	9.30
29	PARBATI3	0.0636		0.0633	3.95
30	RAMPUR	0.3060		0.2771	37.24
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4464		0.4301	17.92
33	RAPPD	0.5182		0.4994	20.81
34	RIHAND1	0.9403		0.3885	18.26
35	RIHAND2	0.8438		0.7027	33.88
36	RIHAND3	0.9624		0.8012	38.64
37	SALAL	0.0275		0.0281	0.23
38	SASAN	1.9200		1.5691	77.10
39	SEWA2	0.0190		0.0183	0.00
40	SINGRAULI	1.8377		1.5262	73.79
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2297		0.2015	6.89
43	TANDA2	0.9190		0.6788	35.72
44	TEHRI	1.0857		1.0478	146.36
45	TEHRIPSP	1.3200		1.2696	141.66
46	UNCHAHAR1	0.7870		0.2998	31.60
47	UNCHAHAR2	0.3535		0.1426	14.20
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.1191	11.86
49	UNCHAHAR4	0.7226		0.2904	29.02
50	URI	0.0698		0.0990	3.35
51	URI2	0.0739		0.0753	2.10
	Total	**18.41863**	**0.00000**	**12.74995**	**940.44**

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 : 17.11.2026

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	1440	335	1103	1105	1438	1440	-2	0	0	0	0	2	50.00
2	1426	320	1108	1106	1428	1426	2	0	0	0	0	-2	50.04
3	1400	320	1040	1080	1360	1400	-40	0	0	0	0	40	50.10
4	1440	324	1070	1116	1394	1440	-46	0	0	0	0	46	50.04
5	1595	322	1215	1273	1537	1595	-58	0	0	0	0	58	50.02
6	1794	418	1351	1376	1769	1794	-25	0	0	0	0	25	50.00
7	2152	609	1547	1543	2156	2152	4	0	0	0	0	-4	49.89
8	2015	621	1346	1394	1967	2015	-48	0	0	0	0	48	50.05
9	1942	338	1661	1604	1999	1942	57	0	0	0	0	-57	50.29
10	1653	346	1304	1307	1650	1653	-3	0	0	0	0	3	50.00
11	1493	326	1029	1167	1355	1493	-138	0	0	0	0	138	50.00
12	1390	247	1071	1143	1318	1390	-72	0	0	0	0	72	50.00
13	1257	222	1015	1035	1237	1257	-20	0	0	0	0	20	49.94
14	1301	219	1042	1082	1261	1301	-40	0	0	0	0	40	49.96
15	1504	382	1092	1122	1474	1504	-30	0	0	0	0	30	50.03
16	1746	410	1284	1336	1694	1746	-53	0	0	0	0	53	50.10
17	1886	556	1488	1330	2044	1886	158	0	0	0	0	-158	49.46
18	2303	680	1557	1623	2237	2303	-66	0	0	0	0	66	50.06
19	2236	751	1517	1485	2268	2236	32	0	0	0	0	-32	50.04
20	2046	677	1390	1369	2067	2046	21	0	0	0	0	-21	50.05
21	1936	526	1427	1410	1953	1936	17	0	0	0	0	-17	50.06
22	1744	394	1404	1350	1798	1744	54	0	0	0	0	-54	50.07
23	1614	355	1325	1259	1680	1614	66	0	0	0	0	-66	50.03
24	1550	362	1177	1188	1539	1550	-11	0	0	0	0	11	50.06

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 17.11.2026

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	335	1103	-2	1440	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1440
2	320	1108	2	1426	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1426
3	320	1040	-40	1400	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1400
4	324	1070	-46	1440	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1440
5	322	1215	-58	1595	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1595
6	418	1351	-25	1794	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1794
7	609	1547	4	2152	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2152
8	621	1346	-48	2015	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2015
9	338	1661	57	1942	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1942
10	346	1304	-3	1653	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1653
11	326	1029	-138	1493	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1493
12	247	1071	-72	1390	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1390
13	222	1015	-20	1257	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1257
14	219	1042	-40	1301	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1301
15	382	1092	-30	1504	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1504
16	410	1284	-53	1746	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1746
17	556	1488	158	1886	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1886
18	680	1557	-66	2303	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2303
19	751	1517	32	2236	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2236
20	677	1390	21	2046	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2046
21	526	1427	17	1936	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1936
22	394	1404	54	1744	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1744
23	355	1325	66	1614	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1614
24	362	1177	-11	1550	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1550

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 17.11.2026

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