फैक्स संख्या– 313 /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 :	09.11.2026		दिवस :–		सोमवार
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 एव 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:	09.11.2026	दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.178	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.398	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.483	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.366	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**12.425**	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	-0.9122	-38.01
e	TehriPSP	-1.654	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.301	12.56
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.584	0.00
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.244	54.45
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.485	144.08
j	KHURJA_STPP_UP	1.167	54.21
k	MEJA	0.638	26.59
	NUPPL_UP	0.135	5.61
l	NWHPS_SJVN	0.079	3.28
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.167	9.60
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.252	10.52
	Total GNA	**7.487**	**282.89**
	Total Share from U.P.	**1.19**	**49.67**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**9.670**	**826.47**
	कुल उपलब्धता	29.876	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	29.216	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	29.216	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.660**	मि0यू0
	Average Frequency	**50.03**	Hz

Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand:19:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	17.140	1163.98
E2	Final Entitlement	9.670	826.47
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-4.286	**-645.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.893	**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)	0.000	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	0.173	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.000	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.505	**29.58**
2	Power from RTM	1.453	**64.45**
	Total	**1.958**	**94.03**
	Net Total (DAM)	**-3.781**	**-645.00**
	Net Total (RTM)	**-0.268**	**64.45**
	Net Total (GDAM)	**0.000**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**-4.049**	**-550.97**

AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/254996	0.084	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/254612	0.053	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/2026/61670/C	0.027	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61669/C	0.009	0.48
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.501	24.50
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61685/C	0.049	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	0.032	0.00
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.471	26.50
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/254146	0.107	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/254148	0.105	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	0.014	4.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.437	0.00
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.309	11.89
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188666T Date12-10-2021	0.626	0.00
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.749	0.01
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61476/A/255059	0.051	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/253867	0.000	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/253838	0.000	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/254658	0.009	0.00
	Total	**3.634**	**67.38**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57665/C	-0.385	-15.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/254559(Medium Term Power Purchase)	1.095	314.61
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253561(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
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)	**0.710**	**298.91**
	Total Medium Term Power	**8.165**	**458.69**
	Net Schedule	**17.451**	**924.68**
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	16.791	1003.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.660**	**-78.32**
A1	Generation of UJVNL	11.178	794.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.398	17.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.483	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.366	9.00
	Total Generation of Uttarakhand	**12.425**	**820.00**
	Demand of Uttaranchal	29.216	1823.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**29.216**	**1823.00**

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशासी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रा0मा0नि0के0)

Date: 09.11.2026

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
		-668.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-4.28635	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	32.85	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.50528	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-380.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.89326	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	225.81	Max MW
		26.61	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.62537	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/254996		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08419	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/254612		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.05275	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61685/C		
		5.62	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04918	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61670/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.84	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02679	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61669/C		
	0.00 से 24.00 बजे	1.44	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00932	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	32.96	Max MW
		10.93	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.50098	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	7.20	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03240	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	30.19	Max MW
		9.94	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.47066	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/254146		
	0.00 से 24.00 बजे	12.97	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10736	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/254148		
	0.00 से 24.00 बजे	11.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10473	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	4.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.014	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	56.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4373525	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	30.67	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.308735	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	98.80	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.62618	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/255059		
	0.00 से 24.00 बजे	4.80	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05064	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/253867		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/253838		
	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/254658		
	0.00 से 24.00 बजे	1.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00916	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57665/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-16.03	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3848	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/254559(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	45.63	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0950	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253561(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	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 : 09.11.2026

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	0.4541		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	0.7409		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	0.0377		0.0362	12.06
11	CHAMERA2	0.0154		0.0141	3.48
12	CHAMERA3	0.0453		0.0489	11.25
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		0.0000	0.00
18	DHAULIGNGA	0.3766		0.3276	46.78
19	DULHASTI	0.1549		0.1488	19.21
20	JHAJJAR	0.1740		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.1986	14.70
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	3.19
23	KOLDAM	0.2564		0.2293	49.08
24	KOTESHWR	0.3554		0.3413	41.06
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4500		0.4322	18.01
27	NJPC	0.0674		0.0660	9.60
28	PARBATI2	0.0708		0.0680	18.55
29	PARBATI3	0.0855		0.0652	19.21
30	RAMPUR	0.3108		0.3043	43.89
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4464		0.4289	17.87
33	RAPPD	0.5134		0.4932	20.55
34	RIHAND1	0.9403		0.5241	20.70
35	RIHAND2	0.8438		0.4631	18.58
36	RIHAND3	0.9624		0.5281	21.18
37	SALAL	0.0281		0.0326	6.97
38	SASAN	1.8612		1.0862	44.57
39	SEWA2	0.0190		0.0182	5.91
40	SINGRAULI	1.2362		0.7445	27.69
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2663		0.2254	8.39
43	TANDA2	0.9190		0.2859	21.75
44	TEHRI	1.0864		1.0519	158.28
45	TEHRIPSP	1.2600		1.2102	138.31
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.0492	0.00
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.0242	0.00
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.0266	3.35
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.0640	0.00
50	URI	0.0898		0.0613	0.84
51	URI2	0.1015		0.0553	1.46
	Total	**17.13964**	**0.00000**	**9.66957**	**826.47**

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 : 09.11.2026

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	1024	457	565	567	1022	1024	-2	0	0	0	0	2	50.02
2	991	458	719	533	1177	991	186	0	0	0	0	-186	50.07
3	957	446	556	511	1002	957	45	0	0	0	0	-45	50.01
4	1040	467	591	573	1058	1040	18	0	0	0	0	-18	49.93
5	999	480	576	519	1056	999	57	0	0	0	0	-57	49.97
6	1284	639	675	645	1314	1284	30	0	0	0	0	-30	50.02
7	1497	844	715	653	1559	1497	62	0	0	0	0	-62	49.96
8	1421	421	926	1000	1347	1421	-74	0	0	0	0	74	50.03
9	1287	408	838	879	1246	1287	-41	0	0	0	0	41	50.04
10	1067	424	679	643	1103	1067	36	0	0	0	0	-36	50.18
11	986	365	652	621	1017	986	31	0	0	0	0	-31	49.87
12	926	369	644	557	1013	926	87	0	0	0	0	-87	50.02
13	810	366	638	444	1004	810	194	0	0	0	0	-194	49.88
14	833	415	624	418	1039	833	206	0	0	0	0	-206	50.22
15	962	577	603	385	1180	962	218	0	0	0	0	-218	49.96
16	1097	555	552	542	1107	1097	10	0	0	0	0	-10	50.09
17	1383	628	623	755	1251	1383	-132	0	0	0	0	132	50.40
18	1791	692	762	1099	1454	1791	-337	0	0	0	0	337	50.08
19	1823	820	925	1003	1745	1823	-78	0	0	0	0	78	49.99
20	1629	555	1095	1074	1650	1629	21	0	0	0	0	-21	50.05
21	1541	493	1025	1048	1518	1541	-23	0	0	0	0	23	50.00
22	1437	486	898	951	1384	1437	-53	0	0	0	0	53	50.10
23	1301	471	760	830	1231	1301	-71	0	0	0	0	71	50.04
24	1218	430	695	788	1125	1218	-93	0	0	0	0	93	49.98

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 09.11.2026

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	457	565	-2	1024	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1024
2	458	719	186	991	0	0	0	0	_	_	0	0	0	991
3	446	556	45	957	0	0	0	0	_	_	0	0	0	957
4	467	591	18	1040	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1040
5	480	576	57	999	0	0	0	0	_	_	0	0	0	999
6	639	675	30	1284	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1284
7	844	715	62	1497	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1497
8	421	926	-74	1421	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1421
9	408	838	-41	1287	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1287
10	424	679	36	1067	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1067
11	365	652	31	986	0	0	0	0	_	_	0	0	0	986
12	369	644	87	926	0	0	0	0	_	_	0	0	0	926
13	366	638	194	810	0	0	0	0	_	_	0	0	0	810
14	415	624	206	833	0	0	0	0	_	_	0	0	0	833
15	577	603	218	962	0	0	0	0	_	_	0	0	0	962
16	555	552	10	1097	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1097
17	628	623	-132	1383	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1383
18	692	762	-337	1791	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1791
19	820	925	-78	1823	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1823
20	555	1095	21	1629	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1629
21	493	1025	-23	1541	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1541
22	486	898	-53	1437	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1437
23	471	760	-71	1301	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1301
24	430	695	-93	1218	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1218

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 09.11.2026

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