फैक्स संख्या– /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 :	11.11.2026		दिवस :–		बुधवार
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	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:	11.11.2026	दिवस :	बुधवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.141	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.380	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.606	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.015	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**12.142**	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	-0.8021	-33.42
e	TehriPSP	-1.654	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.284	11.84
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.414	122.14
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.230	19.48
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.923	144.08
j	KHURJA_STPP_UP	1.250	54.21
k	MEJA	0.638	26.59
	NUPPL_UP	0.135	5.61
l	NWHPS_SJVN	0.071	3.67
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.125	9.60
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.239	9.96
	Total GNA	**8.853**	**373.76**
	Total Share from U.P.	**1.16**	**48.39**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**10.881**	**909.24**
	कुल उपलब्धता	33.264	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	32.240	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	32.240	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**1.024**	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:18:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	17.533	1043.92
E2	Final Entitlement	10.881	909.24
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-2.911	**-273.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-2.682	**-130.00**
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)	0.557	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.000	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.743	**0.00**
2	Power from RTM	1.509	**25.14**
	Total	**2.252**	**25.14**
	Net Total (DAM)	**-2.168**	**-273.00**
	Net Total (RTM)	**-0.616**	**-104.86**
	Net Total (GDAM)	**0.000**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**-2.784**	**-377.86**

SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/255834	0.079	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/255465	0.024	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/2026/61802/C	0.024	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61801/C	0.009	0.38
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.489	19.25
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61838/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	0.472	20.75
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/255425	0.106	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/255419	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	0.020	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.439	0.75
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.163	7.20
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL356712759188667 Date12-10-2021	0.602	0.60
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/255951	0.051	0.96
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/255538	0.016	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/255421	0.029	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/255413	0.008	0.00
	Total	**3.438**	**51.39**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57748/C	-0.361	-15.20
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/255466(Medium Term Power Purchase)	1.095	192.10
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)	**0.734**	**176.90**
	Total Medium Term Power	**9.431**	**458.32**
	Net Schedule	**21.122**	**1133.43**
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	20.098	1058.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**1.024**	**75.43**
A1	Generation of UJVNL	11.141	901.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.380	16.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.606	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.015	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	**12.142**	**917.00**
	Demand of Uttaranchal	32.240	1975.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**32.240**	**1975.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 ~~अभियन्ता~~ (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 11.11.2026

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
		-5.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.91082	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	57.34	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.74256	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-350.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.68216	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	408.21	Max MW
		25.14	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.06648	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/255834		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.07916	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/255465		
	0.00 से 24.00 बजे	9.12	Max MW
		0.00	Min MW
		0.02416	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61838/C		
		5.62	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05058	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61802/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.65	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02430	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61801/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00909	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	40.93	Max MW
		9.75	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.48948	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	36.79	Max MW
		10.24	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.47184	MU

AE/

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/255425		
	0.00 से 24.00 बजे	12.97	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10567	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/255419		
	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	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	58.41	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4392775	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	16.81	Max MW
		0.67	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.16312	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	100.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60200	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/255951		
	0.00 से 24.00 बजे	4.80	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05136	MU
r	ALPLAIPL UP/TSESOPL BKN2/ALPLAIPL UP/North-North/ NR/2026/60909/A/255538		
	0.00 से 24.00 बजे	2.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01628	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/60970/A/255421		
	0.00 से 24.00 बजे	3.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02949	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/255413		
	0.00 से 24.00 बजे	1.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00849	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57748/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.03	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3608	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/255466(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	45.61	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0946	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 : 11.11.2026

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	0.0377		0.0288	1.69
11	CHAMERA2	0.0140		0.0144	1.16
12	CHAMERA3	0.0501		0.0472	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		0.0051	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3175		0.2936	34.05
19	DULHASTI	0.1392		0.1370	12.65
20	JHAJJAR	0.1740		0.0191	6.96
21	KHSTPP_II	0.6346		0.2838	24.32
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0130	2.12
23	KOLDAM	0.2452		0.1789	29.75
24	KOTESHWR	0.3554		0.3288	27.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4522		0.4344	18.10
27	NJPC	0.0674		0.0654	7.99
28	PARBATI2	0.0708		0.0541	9.27
29	PARBATI3	0.0791		0.0562	4.93
30	RAMPUR	0.3108		0.3020	37.11
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4454		0.4279	17.83
33	RAPPD	0.5134		0.4932	20.55
34	RIHAND1	0.9403		0.7073	37.63
35	RIHAND2	0.8438		0.6149	33.77
36	RIHAND3	0.9624		0.7127	38.52
37	SALAL	0.0275		0.0329	0.23
38	SASAN	1.8000		1.3094	72.04
39	SEWA2	0.0190		0.0182	0.00
40	SINGRAULI	1.8173		1.0970	72.73
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2402		0.2217	7.64
43	TANDA2	0.9190		0.2961	35.61
44	TEHRI	1.0857		1.0428	145.87
45	TEHRIPSP	1.2600		1.2282	141.19
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.0878	16.25
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.0450	9.06
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.0582	11.82
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.1065	18.61
50	URI	0.0717		0.0636	2.01
51	URI2	0.0964		0.0557	1.46
	Total	**17.53309**	**0.00000**	**10.88090**	**909.24**

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 : 11.11.2026

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	1215	394	890	821	1284	1215	69	0	0	0	0	-69	50.02
2	1140	363	812	777	1175	1140	35	0	0	0	0	-35	50.08
3	1152	364	700	788	1064	1152	-88	0	0	0	0	88	50.05
4	1200	367	784	833	1151	1200	-50	0	0	0	0	50	50.04
5	1209	365	893	844	1258	1209	49	0	0	0	0	-49	50.03
6	1524	534	919	990	1453	1524	-71	0	0	0	0	71	50.14
7	1817	791	947	1026	1738	1817	-79	0	0	0	0	79	50.05
8	1914	808	1169	1106	1977	1914	63	0	0	0	0	-63	49.89
9	1629	388	1143	1241	1531	1629	-98	0	0	0	0	98	49.94
10	1309	309	1070	1000	1379	1309	70	0	0	0	0	-70	49.97
11	1102	323	778	779	1101	1102	-1	0	0	0	0	1	50.02
12	964	366	704	598	1070	964	106	0	0	0	0	-106	49.96
13	895	361	683	534	1044	895	149	0	0	0	0	-149	50.10
14	885	337	653	548	990	885	105	0	0	0	0	-105	49.99
15	1045	430	545	615	975	1045	-70	0	0	0	0	70	50.05
16	1253	511	625	742	1136	1253	-117	0	0	0	0	117	50.12
17	1549	639	896	910	1535	1549	-14	0	0	0	0	14	50.19
18	1975	917	1133	1058	2050	1975	75	0	0	0	0	-75	50.13
19	1910	866	1035	1044	1901	1910	-9	0	0	0	0	9	50.03
20	1785	732	982	1053	1714	1785	-71	0	0	0	0	71	50.09
21	1633	498	1143	1135	1641	1633	8	0	0	0	0	-8	50.05
22	1496	455	986	1041	1441	1496	-55	0	0	0	0	55	49.99
23	1388	440	903	948	1343	1388	-45	0	0	0	0	45	50.06
24	1316	434	818	882	1252	1316	-64	0	0	0	0	64	50.04

A.E
SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 11.11.2026

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	394	890	69	1215	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1215
2	363	812	35	1140	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1140
3	364	700	-88	1152	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1152
4	367	784	-50	1200	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1200
5	365	893	49	1209	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1209
6	534	919	-71	1524	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1524
7	791	947	-79	1817	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1817
8	808	1169	63	1914	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1914
9	388	1143	-98	1629	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1629
10	309	1070	70	1309	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1309
11	323	778	-1	1102	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1102
12	366	704	106	964	0	0	0	0	_	_	0	0	0	964
13	361	683	149	895	0	0	0	0	_	_	0	0	0	895
14	337	653	105	885	0	0	0	0	_	_	0	0	0	885
15	430	545	-70	1045	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1045
16	511	625	-117	1253	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1253
17	639	896	-14	1549	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1549
18	917	1133	75	1975	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1975
19	866	1035	-9	1910	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1910
20	732	982	-71	1785	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1785
21	498	1143	8	1633	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1633
22	455	986	-55	1496	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1496
23	440	903	-45	1388	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1388
24	434	818	-64	1316	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1316

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 11.11.2026

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