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 :	06.11.2026		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/ (,रूड़की मंगलौर/,भगवानपुर,लक्सर,ज्वालापुर)	24.00		–
		ग्रामीण/ (भूपतवाला,पर्दाथा चूड़ीयाला,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:	06.11.2026	दिवस :	शुक्रवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.838	मि0यू0
A2	उत्पादन भिलंगना	0.430	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.522	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.391	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**13.181**	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं भिलंगाना 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	-1.084	-45.17
e	TehriPSP	-1.125	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.333	13.89
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.580	87.16
h	बुघहिल के उत्पादन का अंश	0.268	27.30
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.963	144.46
j	KHURJA_STPP_UP	1.305	54.36
k	MEJA	0.640	26.66
	NUPPL_UP	0.135	5.62
l	NWHPS_SJVN	0.078	4.08
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.102	9.63
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.273	11.39
	Total GNA	**8.468**	**339.38**
	Total Share from U.P.	**1.25**	**51.94**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.634**	**866.65**
	कुल उपलब्धता	42.772	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	42.569	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	42.569	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.203**	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	16.372	960.94
E2	Final Entitlement	12.634	866.65
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.060	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-0.418	**-80.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	0.000	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	1.356	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	1.746	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.007	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.465	**0.00**
2	Power from RTM	0.820	**0.00**
	Total	**1.285**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**1.761**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**2.148**	**-80.00**
	Net Total (GDAM)	**0.007**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**3.916**	**-80.00**

AE,

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253883	0.086	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/253600	0.029	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/2026/61430/C	0.025	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61429/C	0.011	0.58
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.427	21.25
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61457/C	0.037	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.067	0.39
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.099	6.84
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.394	21.25
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/253112	0.105	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/253115	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	0.000	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.433	1.31
r	RSRPL_GHTND_kim_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.293	10.59
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.583	0.00
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.782	1.58
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/253884	0.036	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/253543	0.015	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/253501	0.027	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/253570	0.008	0.00
	Total	**3.562**	**63.79**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57374/C	-0.416	-17.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253932(Medium Term Power Purchase)	0.124	32.75
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253561(Medium Term Power Purchase)	0.929	159.87
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)	0.374	0.00
	Total (TGNA)	**1.011**	**174.92**
	Total Medium Term Power	**8.970**	**424.24**
	Net Schedule	**29.591**	**1364.74**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	29.388	1437.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.203**	**-72.26**
A1	**Generation of UJVNL**	11.838	903.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.430	18.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.522	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.391	16.00
	Total Generation of Uttarakhand	**13.181**	**937.00**
	Demand of Uttaranchal	42.569	2374.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**42.569**	**2374.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 06.11.2026

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
		-72.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.06000	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	335.45	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.82093	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-180.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.41750	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	352.88	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.56558	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	3.18	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0074	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253883		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08565	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253600		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.02938	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61457/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03660	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61430/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02526	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61429/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01103	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	23.46	Max MW
		10.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.42718	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.22	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06703	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.22	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09904	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	25.00	Max MW
		12.15	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.39432	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/253112		
	0.00 से 24.00 बजे	13.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10461	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/253115		
	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10500	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	57.21	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4328325	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	24.08	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.2929025	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	90.77	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.58337	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	117.49	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.78234	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/253884		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03635	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/253543		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01473	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/253501		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02663	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/253570		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00771	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57374/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-17.32	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4158	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253932(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	5.16	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.1238	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/253561(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	38.72	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.9293	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	0.0001	MU
c	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61473/C (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	15.57	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.3737	MU

AE
SLDC Dehra Dun

Date : 06.11.2026

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	0.5673		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	0.0345		0.0363	5.10
11	CHAMERA2	0.0146		0.0151	0.17
12	CHAMERA3	0.0472		0.0464	7.51
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	0.0218		0.0153	0.94
18	DHAULIGNGA	0.3766		0.3484	34.14
19	DULHASTI	0.1637		0.1449	12.68
20	JHAJJAR	0.1740		0.0996	6.98
21	KHSTPP_II	0.4231		0.3127	16.98
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0154	3.20
23	KOLDAM	0.2632		0.2237	36.91
24	KOTESHWR	0.3554		0.3476	27.45
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4454		0.4291	17.88
27	NJPC	0.0674		0.0667	8.01
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	9.29
29	PARBATI3	0.0843		0.0709	4.94
30	RAMPUR	0.3108		0.3079	37.21
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4474		0.4308	17.95
33	RAPPD	0.5134		0.4944	20.60
34	RIHAND1	0.9403		0.8243	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.7410	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.8531	38.62
37	SALAL	0.0225		0.0334	0.23
38	SASAN	1.8612		1.6252	81.69
39	SEWA2	0.0190		0.0183	0.00
40	SINGRAULI	1.2581		1.0066	49.61
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2749		0.2456	9.18
43	TANDA2	0.9190		0.6631	35.70
44	TEHRI	1.0762		1.0365	146.27
45	TEHRIPSP	0.8520		0.9593	92.46
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.3184	17.55
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1635	9.08
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.2011	11.86
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3433	18.66
50	URI	0.0948		0.0696	14.75
51	URI2	0.1132		0.0585	1.46
	Total	**16.37207**	**0.00000**	**12.63402**	**866.65**

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 : 06.11.2026

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	1599	430	1107	1169	1537	1599	-62	0	0	0	0	62	50.05
2	1559	440	1104	1119	1544	1559	-15	0	0	0	0	15	50.03
3	1527	462	1076	1065	1538	1527	11	0	0	0	0	-11	50.03
4	1548	446	1074	1102	1520	1548	-28	0	0	0	0	28	50.02
5	1635	469	1173	1166	1642	1635	7	0	0	0	0	-7	49.91
6	1924	611	1349	1313	1960	1924	36	0	0	0	0	-36	50.04
7	2246	778	1505	1468	2283	2246	37	0	0	0	0	-37	49.98
8	2146	797	1285	1349	2082	2146	-64	0	0	0	0	64	49.93
9	1999	503	1377	1496	1880	1999	-119	0	0	0	0	119	50.04
10	1778	393	1253	1385	1646	1778	-132	0	0	0	0	132	50.04
11	1603	354	1210	1249	1564	1603	-39	0	0	0	0	39	50.07
12	1555	360	1139	1195	1499	1555	-56	0	0	0	0	56	50.27
13	1434	397	1020	1037	1417	1434	-17	0	0	0	0	17	50.16
14	1416	379	1035	1037	1414	1416	-2	0	0	0	0	2	50.15
15	1545	405	1025	1140	1430	1545	-115	0	0	0	0	115	50.07
16	1788	554	1203	1234	1757	1788	-31	0	0	0	0	31	50.02
17	1993	667	1351	1326	2018	1993	25	0	0	0	0	-25	49.95
18	2374	937	1365	1437	2302	2374	-72	0	0	0	0	72	50.08
19	2287	891	1366	1396	2257	2287	-30	0	0	0	0	30	50.00
20	2136	751	1394	1385	2145	2136	9	0	0	0	0	-9	50.03
21	2026	598	1428	1428	2026	2026	0	0	0	0	0	0	50.00
22	1871	488	1339	1383	1827	1871	-44	0	0	0	0	44	50.08
23	1747	484	1237	1263	1721	1747	-26	0	0	0	0	26	50.03
24	1694	456	1234	1238	1690	1694	-4	0	0	0	0	4	50.03

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 06.11.2026

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	430	1107	-62	1599	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1599
2	440	1104	-15	1559	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1559
3	462	1076	11	1527	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1527
4	446	1074	-28	1548	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1548
5	469	1173	7	1635	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1635
6	611	1349	36	1924	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1924
7	778	1505	37	2246	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2246
8	797	1285	-64	2146	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2146
9	503	1377	-119	1999	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1999
10	393	1253	-132	1778	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1778
11	354	1210	-39	1603	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1603
12	360	1139	-56	1555	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1555
13	397	1020	-17	1434	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1434
14	379	1035	-2	1416	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1416
15	405	1025	-115	1545	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1545
16	554	1203	-31	1788	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1788
17	667	1351	25	1993	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1993
18	937	1365	-72	2374	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2374
19	891	1366	-30	2287	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2287
20	751	1394	9	2136	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2136
21	598	1428	0	2026	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2026
22	488	1339	-44	1871	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1871
23	484	1237	-26	1747	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1747
24	456	1234	-4	1694	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1694

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 06.11.2026

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