फैक्स संख्या–307 /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 :	04.11.2026		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	25.00		
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

दिनांकः	04.11.2026	दिवस :	बुधवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	11.885	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.454	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.562	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.136	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**13.037**	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगाना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		
	GNA	मि0यू0	मै0 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	-1.056	-44.01
e	TehriPSP	-1.125	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.312	13.02
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.623	10.59
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.264	19.53
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.061	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	0.083	4.59
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.061	9.63
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.289	12.04
	Total GNA	**7.591**	**256.49**
	Total Share from U.P.	**1.24**	**51.72**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**12.971**	**849.61**
	कुल उपलब्धता	42.706	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	42.320	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	42.320	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.386**	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	17.000	987.85
E2	Final Entitlement	12.971	849.61
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.012	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-0.115	**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)	2.263	**0.02**
6	Power from RTM(UPCL)	2.155	**10.80**
7	Power From GDAM IEX	0.007	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.440	**0.00**
2	Power from RTM	0.531	**0.00**
	Total	**0.971**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**2.690**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**2.571**	**10.80**
	Net Total (GDAM)	**0.007**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**5.268**	**10.82**

AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253201	0.090	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/252478	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/2026/61296/C	0.025	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61199/C	0.012	0.00
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.207	11.00
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61297/C	0.039	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.021	0.39
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.056	6.84
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.232	10.50
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/253110	0.108	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/253113	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	0.019	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.560	1.55
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.236	12.52
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.604	0.85
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.732	1.35
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/253214	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/252843	0.018	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/252788	0.033	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/252804	0.010	0.00
	Total	**3.142**	**45.00**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57190/C	-0.446	-18.70
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/252892(Medium Term Power Purchase)	0.853	192.62
I	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61312/C (Medium Term Power Purchase)	0.290	0.00
	Total (TGNA)	**0.697**	**173.92**
	Total Medium Term Power	**7.827**	**347.67**
	Net Schedule	**29.669**	**1335.84**
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	29.283	1500.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.386**	**-164.16**
A1	Generation of UJVNL	11.885	898.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.454	19.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.562	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.136	10.00
	Total Generation of Uttarakhand	**13.037**	**927.00**
	Demand of Uttaranchal	42.320	2427.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**42.320**	**2427.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 04.11.2026

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
		-31.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.01225	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	508.81	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.70265	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-120.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.11500	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	308.19	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.68628	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	2.79	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0066	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/253201		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08950	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252478		
	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/2026/61297/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03941	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61296/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02475	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61199/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01156	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	22.25	Max MW
		3.21	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.20656	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	0.02147	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	0.05628	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	19.25	Max MW
		5.27	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.23228	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/253110		
	0.00 से 24.00 बजे	13.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10761	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/60905/A/253113		
	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	5.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01875	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	71.52	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.56019	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	24.08	Max MW
		0.60	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.2363725	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	91.16	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60414	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	117.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.73155	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/253214		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03611	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/252843		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01827	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/252788		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03305	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/252804		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00956	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57190/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-18.60	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4463	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/252892(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	35.54	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.8531	MU
c	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61312/C (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	12.09	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.2901	MU

AE
SLDC Dehra Dun

Date : 04.11.2026

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	0.0438		0.0280	0.00
11	CHAMERA2	0.0146		0.0145	1.17
12	CHAMERA3	0.0462		0.0519	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		0.0143	0.88
18	DHAULIGNGA	0.3825		0.3626	34.14
19	DULHASTI	0.1654		0.1576	12.68
20	JHAJJAR	0.1740		0.1107	6.98
21	KHSTPP_II	0.4231		0.2768	16.98
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	3.20
23	KOLDAM	0.2645		0.2548	36.91
24	KOTESHWR	0.3554		0.3480	27.45
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4454		0.4291	17.88
27	NJPC	0.0690		0.0683	9.62
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	9.29
29	PARBATI3	0.0843		0.0774	3.95
30	RAMPUR	0.3182		0.3147	44.00
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4464		0.4298	17.91
33	RAPPD	0.5189		0.4997	20.82
34	RIHAND1	0.9403		0.8762	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.7898	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.8981	38.62
37	SALAL	0.0336		0.0345	1.28
38	SASAN	2.1000		1.7068	73.44
39	SEWA2	0.0195		0.0187	1.97
40	SINGRAULI	1.6114		1.2209	40.43
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2781		0.2525	9.95
43	TANDA2	0.9190		0.6644	35.70
44	TEHRI	1.0762		1.0365	146.27
45	TEHRIPSP	0.8520		0.8206	92.46
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.3096	17.55
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1569	9.08
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.1940	11.86
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3345	18.66
50	URI	0.0951		0.0739	1.00
51	URI2	0.1034		0.0604	8.38
	Total	**17.00017**	**0.00000**	**12.97081**	**849.61**

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 : 04.11.2026

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	1623	426	1140	1197	1566	1623	-57	0	0	0	0	57	50.03
2	1561	428	1046	1133	1474	1561	-87	0	0	0	0	87	49.97
3	1551	439	1070	1112	1509	1551	-42	0	0	0	0	42	50.00
4	1506	439	1077	1067	1516	1506	10	0	0	0	0	-10	50.04
5	1637	439	1164	1198	1603	1637	-34	0	0	0	0	34	50.00
6	1925	592	1282	1333	1874	1925	-51	0	0	0	0	51	49.97
7	2250	744	1453	1506	2197	2250	-53	0	0	0	0	53	50.04
8	2080	759	1406	1321	2165	2080	85	0	0	0	0	-85	50.01
9	1901	475	1431	1426	1906	1901	5	0	0	0	0	-5	50.12
10	1695	348	1341	1347	1689	1695	-6	0	0	0	0	6	49.92
11	1510	328	1127	1182	1455	1510	-55	0	0	0	0	55	50.07
12	1429	464	948	965	1412	1429	-17	0	0	0	0	17	50.10
13	1381	473	935	908	1408	1381	27	0	0	0	0	-27	49.98
14	1413	458	924	955	1382	1413	-31	0	0	0	0	31	49.95
15	1603	450	1107	1153	1557	1603	-46	0	0	0	0	46	50.21
16	1814	528	1341	1286	1869	1814	55	0	0	0	0	-55	50.01
17	2107	705	1381	1402	2086	2107	-21	0	0	0	0	21	49.81
18	2427	927	1336	1500	2263	2427	-164	0	0	0	0	164	50.02
19	2352	877	1495	1475	2372	2352	20	0	0	0	0	-20	50.03
20	2186	742	1399	1444	2141	2186	-45	0	0	0	0	45	50.05
21	2086	530	1492	1556	2022	2086	-64	0	0	0	0	64	50.07
22	1896	531	1371	1365	1902	1896	6	0	0	0	0	-6	50.00
23	1767	507	1242	1260	1749	1767	-18	0	0	0	0	18	49.96
24	1697	469	1197	1228	1666	1697	-31	0	0	0	0	31	50.08

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 04.11.2026

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	426	1140	-57	1623	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1623
2	428	1046	-87	1561	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1561
3	439	1070	-42	1551	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1551
4	439	1077	10	1506	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1506
5	439	1164	-34	1637	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1637
6	592	1282	-51	1925	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1925
7	744	1453	-53	2250	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2250
8	759	1406	85	2080	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2080
9	475	1431	5	1901	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1901
10	348	1341	-6	1695	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1695
11	328	1127	-55	1510	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1510
12	464	948	-17	1429	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1429
13	473	935	27	1381	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1381
14	458	924	-31	1413	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1413
15	450	1107	-46	1603	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1603
16	528	1341	55	1814	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1814
17	705	1381	-21	2107	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2107
18	927	1336	-164	2427	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2427
19	877	1495	20	2352	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2352
20	742	1399	-45	2186	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2186
21	530	1492	-64	2086	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2086
22	531	1371	6	1896	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1896
23	507	1242	-18	1767	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1767
24	469	1197	-31	1697	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1697

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 04.11.2026

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