फैक्स संख्या– 306 /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 :	02.11.2026		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 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.	पिथौरागढ	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	02.11.2026	दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	12.175	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.483	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.521	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**13.179**	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	-1.173	-48.87
e	TehriPSP	-1.125	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.328	13.68
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.362	45.18
h	बुघहिल के उत्पादन का अंश	0.264	19.53
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.996	144.46
j	KHURJA_STPP_UP	1.305	54.36
k	MEJA	0.640	26.66
	NUPPL_UP	0.134	5.62
l	NWHPS_SJVN	0.086	4.59
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.047	4.82
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.309	12.86
	Total GNA	**8.172**	**282.89**
	Total Share from U.P.	**1.28**	**53.20**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**13.594**	**907.73**
	कुल उपलब्धता	40.591	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	40.249	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.143	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	40.392	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.342**	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	17.083	987.27
E2	Final Entitlement	13.594	907.73
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.289	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-0.655	**0.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	-0.009	**-0.10**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	0.525	**0.29**
6	Power from RTM(UPCL)	1.476	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.006	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.436	**0.00**
2	Power from RTM	0.547	**0.00**
	Total	**0.983**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**0.672**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**1.367**	**0.00**
	Net Total (GDAM)	**-0.003**	**-0.10**
	Grand Total (OA-PX)	**2.037**	**0.19**

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252467	0.089	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/252154	0.006	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/2026/61162/C	0.026	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61161/C	0.012	0.00
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.306	15.40
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61137/C	0.037	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.016	0.29
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.090	6.93
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.284	11.00
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/252122	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/252127	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	0.026	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.495	4.92
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.365	10.04
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.626	1.48
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.442	0.58
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/252548	0.026	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/252141	0.017	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/58885/A/251384	0.000	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/59304/A/251434	0.000	0.00
	Total	**3.076**	**51.60**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57016/C	-0.479	-20.00
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/252234(Medium Term Power Purchase)	1.014	192.62
	Total (TGNA)	**0.534**	**172.62**
	Total Medium Term Power	**8.371**	**382.26**
	Net Schedule	**27.412**	**1415.03**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	27.070	1424.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.342**	**-8.97**
A1	**Generation of UJVNL**	12.175	843.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.483	20.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.521	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	**13.179**	**863.00**
	Demand of Uttaranchal	40.249	2287.00
	Load Shedding	0.143	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**40.392**	**2287.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 02.11.2026

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
		-213.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28900	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	271.50	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.96109	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-180.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.65500	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	345.37	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.02237	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
		-0.60	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.00920	MU
6	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	2.41	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0063	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252467		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08938	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252154		
	0.00 से 24.00 बजे	1.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00552	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61137/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03660	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61162/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02586	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61161/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.96	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01171	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	20.00	Max MW
		6.83	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.30582	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	0.01642	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	0.09043	MU

i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	21.74	Max MW
		7.92	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.28383	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/252122		
	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/252127		
	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	5.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0258125	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	62.69	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.495435	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	31.86	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.3649925	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	94.51	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.62623	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	68.53	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.44206	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/252548		
	0.00 से 24.00 बजे	2.41	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02639	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/252141		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01659	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57016/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-19.98	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4794	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/252234(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	42.24	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0137	MU
c	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60291/A/247885 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU

AE
SLDC Dehra Dun

Date : 02.11.2026

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	0.5669		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	0.0565		0.0422	11.22
11	CHAMERA2	0.0146		0.0143	0.53
12	CHAMERA3	0.0388		0.0457	5.92
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		0.0145	0.88
18	DHAULIGNGA	0.4239		0.3627	22.77
19	DULHASTI	0.1689		0.1630	19.03
20	JHAJJAR	0.1740		0.1125	6.98
21	KHSTPP_II	0.4231		0.3344	16.98
22	KISHANGANGA	0.0210		0.0157	2.13
23	KOLDAM	0.2774		0.2920	49.21
24	KOTESHWR	0.3554		0.3575	27.45
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4454		0.4291	17.88
27	NJPC	0.0686		0.0690	8.76
28	PARBATI2	0.0708		0.0717	9.29
29	PARBATI3	0.0802		0.0815	3.95
30	RAMPUR	0.3165		0.3183	40.68
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4464		0.4298	17.91
33	RAPPD	0.5174		0.4982	20.76
34	RIHAND1	0.9403		0.8548	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.7670	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.8728	38.62
37	SALAL	0.0333		0.0349	0.23
38	SASAN	2.1000		2.0031	84.27
39	SEWA2	0.0195		0.0187	1.97
40	SINGRAULI	1.6114		1.3933	64.66
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2846		0.2680	11.48
43	TANDA2	0.9190		0.7046	35.70
44	TEHRI	1.0762		1.0365	146.27
45	TEHRIPSP	0.8640		0.8321	92.46
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.3213	19.64
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1612	11.35
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.2003	11.86
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3180	18.66
50	URI	0.0963		0.0847	14.75
51	URI2	0.1075		0.0707	1.89
	Total	**17.08283**	**0.00000**	**13.59406**	**907.73**

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 : 02.11.2026

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	1374	518	922	856	1440	1374	66	0	0	43	43	-23	50.00
2	1408	535	855	873	1390	1408	-18	0	0	0	0	18	50.00
3	1359	515	797	844	1312	1359	-47	0	0	0	0	47	49.96
4	1402	526	861	876	1387	1402	-15	0	0	0	0	15	50.00
5	1503	544	959	959	1503	1503	0	0	0	0	0	0	50.02
6	1800	704	1010	1096	1714	1800	-86	0	0	0	0	86	50.01
7	2162	802	1347	1360	2149	2162	-13	0	0	0	0	13	49.92
8	2030	830	1243	1200	2073	2030	43	0	0	0	0	-43	50.00
9	1852	488	1330	1364	1818	1852	-34	0	0	0	0	34	50.00
10	1627	364	1262	1263	1626	1627	-1	0	14	0	14	15	50.02
11	1447	337	1047	1110	1384	1447	-63	0	14	0	14	77	50.06
12	1455	275	1242	1180	1517	1455	62	0	14	0	14	-48	50.00
13	1316	360	881	956	1241	1316	-75	0	14	0	14	89	50.00
14	1305	347	886	958	1233	1305	-72	0	14	0	14	86	50.00
15	1463	469	937	994	1406	1463	-57	0	14	0	14	71	50.03
16	1706	524	1174	1182	1698	1706	-8	0	0	0	0	8	50.06
17	1981	614	1324	1367	1938	1981	-43	0	0	0	0	43	49.67
18	2287	863	1415	1424	2278	2287	-9	0	0	0	0	9	50.02
19	2268	658	1583	1610	2241	2268	-27	0	0	0	0	27	50.07
20	2136	680	1414	1456	2094	2136	-43	0	0	0	0	43	50.00
21	2016	553	1431	1463	1984	2016	-32	0	0	0	0	32	49.97
22	1897	527	1331	1370	1858	1897	-39	0	0	0	0	39	49.96
23	1723	542	1211	1181	1753	1723	30	0	0	0	0	-30	50.02
24	1641	546	1088	1095	1634	1641	-7	0	0	0	0	7	50.00

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 02.11.2026

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	518	922	66	1374	0	0	0	43	_	_	0	0	43	1417
2	535	855	-18	1408	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1408
3	515	797	-47	1359	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1359
4	526	861	-15	1402	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1402
5	544	959	0	1503	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1503
6	704	1010	-86	1800	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1800
7	802	1347	-13	2162	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2162
8	830	1243	43	2030	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2030
9	488	1330	-34	1852	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1852
10	364	1262	-1	1627	0	0	14	0	_	_	0	0	14	1641
11	337	1047	-63	1447	0	0	14	0	_	_	0	0	14	1461
12	275	1242	62	1455	0	0	14	0	_	_	0	0	14	1469
13	360	881	-75	1316	0	0	14	0	_	_	0	0	14	1330
14	347	886	-72	1305	0	0	14	0	_	_	0	0	14	1319
15	469	937	-57	1463	0	0	14	0	_	_	0	0	14	1477
16	524	1174	-8	1706	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1706
17	614	1324	-43	1981	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1981
18	863	1415	-9	2287	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2287
19	658	1583	-27	2268	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2268
20	680	1414	-43	2136	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2136
21	553	1431	-32	2016	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2016
22	527	1331	-39	1897	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1897
23	542	1211	30	1723	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1723
24	546	1088	-7	1641	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1641

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 02.11.2026

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			
1	132 KV Substation Eldico	132 KV S/s Eldico			Due to tripping of 132 kv Eldico-Sitarganj line	0:00	1:50	1:50	43	79	Eledico
2	Dhakrani P/H	Dhakrani P/H			Due to S/D of 40 MVA T/F-II at 132 kv Dhakrani P/H	9:40	15:25	5:45	14	64	Dhakrani P/H
										143	
	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