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 :	03.11.2026		दिवस :–		मंगलवार
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

दिनांक:	03.11.2026	दिवस :	मंगलवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	12.268	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.462	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.547	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.180	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**13.457**	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	-1.080	-45.00
e	TehriPSP	-1.125	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.387	16.11
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.899	10.59
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.264	19.53
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.012	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	0.087	4.59
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.047	4.82
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.302	12.57
	Total GNA	**7.873**	**254.31**
	Total Share from U.P.	**1.33**	**55.34**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**13.400**	**876.96**
	कुल उपलब्धता	42.052	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	41.938	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.064	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	42.002	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.114**	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	17.105	990.07
E2	Final Entitlement	13.400	876.96
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.051	**0.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-0.013	**0.00**
3	Power From RTM_HPX	0.000	**0.00**
4	Power To GDAM IEX	-0.001	**0.00**
5	Power From DAM IEX(UPCL)	1.589	**0.50**
6	Power from RTM(UPCL)	1.665	**0.99**
7	Power From GDAM IEX	0.006	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.414	**0.00**
2	Power from RTM	0.566	**0.00**
	Total	**0.980**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**1.952**	**0.00**
	Net Total (RTM)	**2.219**	**0.99**
	Net Total (GDAM)	**0.005**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**4.176**	**1.49**

RHAL
AE

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252817	0.088	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	0.012	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/2026/61200/C	0.025	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61199/C	0.008	0.00
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.224	13.25
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61212/C	0.034	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.018	0.00
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.011	0.00
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.225	8.50
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/252123	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/252130	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	0.022	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.528	1.51
r	RSRPL_GHTND_kIm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.241	10.80
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.605	0.92
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.447	0.90
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/252876	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/252499	0.016	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/58885/A/251384	0.000	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/252546	0.008	0.00
	Total	**2.761**	**35.88**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57090/C	-0.467	-19.20
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/252453(Medium Term Power Purchase)	0.853	192.62
	Total (TGNA)	**0.386**	**173.42**
	Total Medium Term Power	**7.764**	**347.67**
	Net Schedule	**28.595**	**1342.06**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	28.481	1490.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.114**	**-147.94**
A1	**Generation of UJVNL**	12.268	876.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.462	19.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.547	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.180	8.00
	Total Generation of Uttarakhand	**13.457**	**903.00**
	Demand of Uttaranchal	41.938	2393.00
	Load Shedding	0.064	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**42.002**	**2393.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 03.11.2026

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
		-68.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.05100	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	347.68	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.00260	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-50.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.01250	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	409.51	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.23123	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
		-0.10	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.00080	MU
6	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	6.25	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/252817		
	0.00 से 24.00 बजे	9.15	Max MW
		0.00	Min MW
		0.08818	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/252478		
	0.00 से 24.00 बजे	4.82	Max MW
		0.00	Min MW
		0.01187	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/61212/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03378	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61200/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02451	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/61199/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.67	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00844	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	15.47	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.22402	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	0.01783	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	5.78	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01122	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	12.50	Max MW
		5.69	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.22472	MU

AE,

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/60806/A/252123		
	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/252130		
	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	0.0215625	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	68.64	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.52784	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	29.74	Max MW
		0.60	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.24057	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	92.98	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.60525	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	67.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.44748	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61031/A/252876		
	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/252499		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01617	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/252546		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00846	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/57090/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-19.47	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4672	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/252453(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/2026/60291/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 : 03.11.2026

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	0.0502		0.0378	12.24
11	CHAMERA2	0.0146		0.0144	0.89
12	CHAMERA3	0.0388		0.0461	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		0.0152	0.88
18	DHAULIGNGA	0.4682		0.3683	34.14
19	DULHASTI	0.1427		0.1593	12.68
20	JHAJJAR	0.1740		0.1136	6.98
21	KHSTPP_II	0.4231		0.2934	12.47
22	KISHANGANGA	0.0210		0.0162	3.20
23	KOLDAM	0.2903		0.2485	36.91
24	KOTESHWR	0.3554		0.3480	27.45
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4478		0.4313	17.97
27	NJPC	0.0686		0.0680	9.62
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	9.29
29	PARBATI3	0.0848		0.0818	4.94
30	RAMPUR	0.3165		0.3134	44.00
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4454		0.4291	17.88
33	RAPPD	0.5189		0.4997	20.82
34	RIHAND1	0.9403		0.8505	37.73
35	RIHAND2	0.8438		0.7456	33.86
36	RIHAND3	0.9624		0.8496	38.62
37	SALAL	0.0333		0.0329	0.23
38	SASAN	2.1000		1.9192	72.23
39	SEWA2	0.0195		0.0187	1.97
40	SINGRAULI	1.6114		1.3773	64.66
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2793		0.2651	10.71
43	TANDA2	0.9190		0.6900	35.70
44	TEHRI	1.0762		1.0365	146.27
45	TEHRIPSP	0.8640		0.8321	92.46
46	UNCHAHAR1	0.4373		0.3397	17.55
47	UNCHAHAR2	0.2263		0.1751	10.22
48	UNCHAHAR3	0.2954		0.2084	11.86
49	UNCHAHAR4	0.4651		0.3608	18.66
50	URI	0.0993		0.0788	2.68
51	URI2	0.0999		0.0677	1.68
	Total	17.10549	0.00000	13.40041	876.96

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 : 03.11.2026

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	1584	456	1088	1128	1544	1584	-40	0	0	0	0	40	49.97
2	1508	379	1069	1129	1448	1508	-60	0	0	0	0	60	50.02
3	1520	454	1038	1066	1492	1520	-28	0	0	0	0	28	49.97
4	1529	494	1055	1035	1549	1529	20	0	0	0	0	-20	49.98
5	1621	441	1156	1180	1597	1621	-24	0	0	0	0	24	49.99
6	1886	613	1268	1273	1881	1886	-5	0	0	0	0	5	50.03
7	2260	760	1474	1500	2234	2260	-26	0	0	0	0	26	50.01
8	2104	783	1309	1321	2092	2104	-12	0	0	0	0	12	50.17
9	1874	507	1420	1367	1927	1874	53	0	0	0	0	-53	50.10
10	1690	456	1138	1234	1594	1690	-96	0	16	0	16	112	50.00
11	1491	382	988	1109	1370	1491	-121	0	16	0	16	137	50.00
12	1382	351	890	1031	1241	1382	-141	0	16	0	16	157	50.09
13	1367	350	948	1017	1298	1367	-69	0	16	0	16	85	49.91
14	1376	288	1124	1088	1412	1376	36	0	0	0	0	-36	50.01
15	1514	406	1023	1108	1429	1514	-85	0	0	0	0	85	50.09
16	1813	552	1230	1261	1782	1813	-31	0	0	0	0	31	49.68
17	2025	631	1354	1394	1985	2025	-40	0	0	0	0	40	49.63
18	2393	903	1342	1490	2245	2393	-148	0	0	0	0	148	49.89
19	2361	851	1515	1510	2366	2361	5	0	0	0	0	-5	50.06
20	2143	713	1391	1430	2104	2143	-39	0	0	0	0	39	50.06
21	2034	689	1282	1345	1971	2034	-63	0	0	0	0	63	50.03
22	1903	611	1225	1292	1836	1903	-67	0	0	0	0	67	50.04
23	1789	613	1061	1176	1674	1789	-115	0	0	0	0	115	49.94
24	1707	544	1075	1163	1619	1707	-88	0	0	0	0	88	50.01

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 03.11.2026

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	456	1088	-40	1584	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1584
2	379	1069	-60	1508	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1508
3	454	1038	-28	1520	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1520
4	494	1055	20	1529	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1529
5	441	1156	-24	1621	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1621
6	613	1268	-5	1886	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1886
7	760	1474	-26	2260	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2260
8	783	1309	-12	2104	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2104
9	507	1420	53	1874	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1874
10	456	1138	-96	1690	0	0	16	0	_	_	0	0	16	1706
11	382	988	-121	1491	0	0	16	0	_	_	0	0	16	1507
12	351	890	-141	1382	0	0	16	0	_	_	0	0	16	1398
13	350	948	-69	1367	0	0	16	0	_	_	0	0	16	1383
14	288	1124	36	1376	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1376
15	406	1023	-85	1514	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1514
16	552	1230	-31	1813	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1813
17	631	1354	-40	2025	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2025
18	903	1342	-148	2393	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2393
19	851	1515	5	2361	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2361
20	713	1391	-39	2143	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2143
21	689	1282	-63	2034	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2034
22	611	1225	-67	1903	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1903
23	613	1061	-115	1789	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1789
24	544	1075	-88	1707	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1707

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 03.11.2026

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 Srinagar	132 KV S/s Srinagar			Due to complete S/D of 132 kv Srinagar	9:20	13:20	4:00	16	64	Srinagar
										64	
	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