फैक्स संख्या– 320 /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 :	16.11.2026		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,पदथिा 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.	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	16.11.2026	दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	10.178	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.343	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.558	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.356	मि0यू0
	कुल उत्पादन	**11.435**	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	-0.831	-34.62
e	TehriPSP	-1.734	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.286	11.93
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	5.041	116.61
h	बुघहिल के उत्पादन का अंश	0.231	19.54
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.014	144.56
j	KHURJA_STPP_UP	1.305	54.39
k	MEJA	0.640	26.68
	NUPPL_UP	0.135	5.63
l	NWHPS_SJVN	0.067	2.63
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.216	13.49
n	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.215	8.94
	Total GNA	**8.586**	**369.78**
	Total Share from U.P.	**1.1412**	**47.55**
	अंश के अनुरुप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	**13.283**	**955.73**
	कुल उपलब्धता	39.614	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	38.903	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	38.903	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (–)	**0.711**	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	16.535	996.34
E2	Final Entitlement	13.283	955.73
	OA -PX		
1	Power TO IEX (DAM)	-0.753	**-30.00**
2	POWER TO RTM-IEX	-1.193	**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)	0.389	**0.00**
6	Power from RTM(UPCL)	1.494	**0.00**
7	Power From GDAM IEX	0.021	**0.00**
	Short Term Open Access Consumers		
1	Power from DAM IEX	0.627	**0.00**
2	Power from RTM	1.672	**0.00**
	Total	**2.299**	**0.00**
	Net Total (DAM)	**0.263**	**-30.00**
	Net Total (RTM)	**1.973**	**0.00**
	Net Total (GDAM)	**0.021**	**0.00**
	Grand Total (OA-PX)	**2.257**	**-30.00**

Rama
AE, SLDC

	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/62212/C	0.008	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694	0.000	0.00
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/62073/A/257649	0.011	0.00
d	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/59112/A/244293	0.000	0.96
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62193/C	0.021	0.00
f	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62194/C	0.011	0.00
g	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.177	10.80
h	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62198/C	0.051	0.00
i	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.082	1.30
j	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.048	6.20
k	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.200	10.13
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877	0.090	0.00
m	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/59199/A/248162	0.000	0.00
n	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/5867	0.085	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	0.015	0.00
q	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.528	1.52
r	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.162	7.16
s	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.570	0.86
t	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.686	0.15
u	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61964/A/258012	0.055	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/257530	0.013	0.00
x	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/257594	0.024	0.00
y	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/257556	0.007	0.00
	Total	**2.843**	**39.08**
	Bilateral Transactions (OA - TGNA)		
1	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/58136/C	-0.340	-14.30
2	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257971 (Medium Term Power Purchase)	0.006	0.00
3	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/62018/A/257519 (Medium Term Power Purchase)	0.458	0.00
4	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257518(Medium Term Power Purchase)	1.086	192.74
5	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/61473/C (Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
	Total (TGNA)	**1.210**	**178.44**
	Total Medium Term Power	**10.692**	**646.65**
	Net Schedule	**28.179**	**1513.03**
J	**Actual Drawl**(as per hourly data sheet)	27.468	1573.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	**0.711**	**-59.97**
A1	**Generation of UJVNL**	10.178	701.00
A2	**Generation of Bhilangana Hydro Project**	0.343	15.00
A3	**Generation From (SEPL) (open access)**	0.000	0.00
A4	**Generation of GAMA**	0.000	0.00
A5	**Generation of SOLAR**	0.558	0.00
A6	**Generation of SUGAR Mill**	0.356	16.00
	Total Generation of Uttarakhand	**11.435**	**732.00**
	Demand of Uttaranchal	38.903	2305.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	**38.903**	**2305.00**

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 16.11.2026

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
		-247.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.75275	MU
2	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	266.37	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.01557	MU
3	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-300.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.19250	MU
4	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	372.08	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	3.16545	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	4.24	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0214	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/62212/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00802	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/60931/A/256694		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00000	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/62073/A/257649		
	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
		0.00	Min MW
		0.01088	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/62198/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05076	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS /ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62193/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02054	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW / ASAHI_HARIDWAR West-North NR/2026/62194/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.67	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01091	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	12.70	Max MW
		1.93	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.17664	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.50	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.08170	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.50	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04780	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	14.40	Max MW
		4.46	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.19953	MU

AE, SLDC

j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/1877		
	0.00 से 24.00 बजे	13.50	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09025	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ GNARE/NR/2026/11/14/5867		
	0.00 से 24.00 बजे	12.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.08525	MU
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	4.25	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.014875	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	73.59	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.5284975	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	16.86	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1617275	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	89.08	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.57038	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	109.85	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.68641	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/61964/A/258012		
	0.00 से 24.00 बजे	5.30	3.86
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05469	MU
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/60909/A/257530		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01311	MU
	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/60970/A/257594		
	0.00 से 24.00 बजे	3.84	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02374	MU
s	LBCPPL_HARIDWAR/ North-North/ NR/2026/60965/A/257556		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00686	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	GOA_Beneficiary_GOA_State /North-West WR/2026/58136/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-14.18	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3403	MU
i	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257971 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.25	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0060	MU
j	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/62018/A/257519 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	19.07	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.4578	MU
b	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/60940/A/257518(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	45.27	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	1.0864	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 : 16.11.2026

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	0.7509		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	0.0394		0.0380	10.54
11	CHAMERA2	0.0150		0.0142	0.53
12	CHAMERA3	0.0490		0.0472	7.52
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		0.0098	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3204		0.3088	34.16
19	DULHASTI	0.1426		0.1375	12.69
20	JHAJJAR	0.1740		0.0440	6.99
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4364	25.48
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	2.13
23	KOLDAM	0.2452		0.2283	49.25
24	KOTESHWR	0.3554		0.3558	27.47
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4488		0.4325	18.02
27	NJPC	0.0661		0.0602	8.02
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	9.30
29	PARBATI3	0.0776		0.0671	4.94
30	RAMPUR	0.3046		0.2771	37.24
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4469		0.4306	17.94
33	RAPPD	0.5158		0.4970	20.71
34	RIHAND1	0.9403		0.6552	18.26
35	RIHAND2	0.8438		0.7454	33.88
36	RIHAND3	0.9624		0.9006	38.64
37	SALAL	0.0275		0.0340	0.23
38	SASAN	0.0190		1.8352	77.10
39	SEWA2	1.8377		0.0183	0.00
40	SINGRAULI	0.0000		1.5492	73.79
41	SINGRAULI_HYDRO	0.2314		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.9190		0.2055	7.66
43	TANDA2	1.0857		0.6886	35.72
44	TEHRI	1.3200		1.0463	146.36
45	TEHRIPSP	0.7870		1.2721	141.66
46	UNCHAHAR1	0.3535		0.2217	28.43
47	UNCHAHAR2	0.2954		0.1164	14.20
48	UNCHAHAR3	0.7226		0.0984	11.86
49	UNCHAHAR4	0.0806		0.2384	27.39
50	URI	0.0811		0.1015	3.02
51	URI2	0.0000		0.0875	3.14
	Total	**16.53464**	**0.00000**	**13.28308**	**955.73**

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

Date : 16.11.2026

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	0.7509		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	0.0394		0.0380	10.54
11	CHAMERA2	0.0150		0.0142	0.53
12	CHAMERA3	0.0490		0.0472	7.52
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		0.0098	1.46
18	DHAULIGNGA	0.3204		0.3088	34.16
19	DULHASTI	0.1426		0.1375	12.69
20	JHAJJAR	0.1740		0.0440	6.99
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4364	25.48
22	KISHANGANGA	0.0169		0.0162	2.13
23	KOLDAM	0.2452		0.2283	49.25
24	KOTESHWR	0.3554		0.3558	27.47
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.4488		0.4325	18.02
27	NJPC	0.0661		0.0602	8.02
28	PARBATI2	0.0708		0.0682	9.30
29	PARBATI3	0.0776		0.0671	4.94
30	RAMPUR	0.3046		0.2771	37.24
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.4469		0.4306	17.94
33	RAPPD	0.5158		0.4970	20.71
34	RIHAND1	0.9403		0.6552	18.26
35	RIHAND2	0.8438		0.7454	33.88
36	RIHAND3	0.9624		0.9006	38.64
37	SALAL	0.0275		0.0340	0.23
38	SASAN	0.0190		1.8352	77.10
39	SEWA2	1.8377		0.0183	0.00
40	SINGRAULI	0.0000		1.5492	73.79
41	SINGRAULI_HYDRO	0.2314		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.9190		0.2055	7.66
43	TANDA2	1.0857		0.6886	35.72
44	TEHRI	1.3200		1.0463	146.36
45	TEHRIPSP	0.7870		1.2721	141.66
46	UNCHAHAR1	0.3535		0.2217	28.43
47	UNCHAHAR2	0.2954		0.1164	14.20
48	UNCHAHAR3	0.7226		0.0984	11.86
49	UNCHAHAR4	0.0806		0.2384	27.39
50	URI	0.0811		0.1015	3.02
51	URI2	0.0000		0.0875	3.14
	Total	**16.53464**	**0.00000**	**13.28308**	**955.73**

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 : 16.11.2026

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	1363	339	1028	1024	1367	1363	4	0	0	0	0	-4	49.97
2	1297	297	1020	1000	1317	1297	20	0	0	0	0	-20	50.00
3	1300	239	1059	1061	1298	1300	-2	0	0	0	0	2	50.00
4	1313	234	1061	1079	1295	1313	-18	0	0	0	0	18	49.96
5	1427	307	1124	1120	1431	1427	4	0	0	0	0	-4	50.02
6	1713	535	1209	1178	1744	1713	31	0	0	0	0	-31	50.10
7	2063	682	1301	1381	1983	2063	-80	0	0	0	0	80	50.02
8	2082	760	1113	1322	1873	2082	-209	0	0	0	0	209	50.11
9	1884	455	1317	1429	1772	1884	-112	0	0	0	0	112	50.06
10	1684	449	1231	1235	1680	1684	-4	0	0	0	0	4	50.08
11	1482	426	1023	1056	1449	1482	-33	0	0	0	0	33	50.06
12	1353	362	905	991	1267	1353	-86	0	0	0	0	86	50.12
13	1244	356	904	888	1260	1244	16	0	0	0	0	-16	50.12
14	1238	285	983	953	1268	1238	30	0	0	0	0	-30	49.96
15	1431	429	1078	1002	1507	1431	76	0	0	0	0	-76	49.96
16	1694	433	1188	1261	1621	1694	-73	0	0	0	0	73	50.15
17	1882	558	1291	1324	1849	1882	-33	0	0	0	0	33	50.19
18	2305	732	1513	1573	2245	2305	-60	0	0	0	0	60	50.11
19	2195	805	1380	1390	2185	2195	-10	0	0	0	0	10	50.06
20	1996	670	1380	1326	2050	1996	54	0	0	0	0	-54	50.10
21	1909	514	1430	1395	1944	1909	35	0	0	0	0	-35	49.97
22	1765	528	1278	1237	1806	1765	41	0	0	0	0	-41	50.06
23	1586	440	1261	1146	1701	1586	115	0	0	0	0	-115	50.00
24	1513	437	1086	1076	1523	1513	10	0	0	0	0	-10	50.04

A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Date : 16.11.2026

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	339	1028	4	1363	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1363
2	297	1020	20	1297	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1297
3	239	1059	-2	1300	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1300
4	234	1061	-18	1313	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1313
5	307	1124	4	1427	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1427
6	535	1209	31	1713	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1713
7	682	1301	-80	2063	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2063
8	760	1113	-209	2082	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2082
9	455	1317	-112	1884	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1884
10	449	1231	-4	1684	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1684
11	426	1023	-33	1482	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1482
12	362	905	-86	1353	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1353
13	356	904	16	1244	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1244
14	285	983	30	1238	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1238
15	429	1078	76	1431	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1431
16	433	1188	-73	1694	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1694
17	558	1291	-33	1882	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1882
18	732	1513	-60	2305	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2305
19	805	1380	-10	2195	0	0	0	0	_	_	0	0	0	2195
20	670	1380	54	1996	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1996
21	514	1430	35	1909	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1909
22	528	1278	41	1765	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1765
23	440	1261	115	1586	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1586
24	437	1086	10	1513	0	0	0	0	_	_	0	0	0	1513

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

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

Date : 16.11.2026

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