

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक :	04.09.2026		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, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर, पर्दाथा)	24.00	—
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर, ज्वालापुर)	24.00	—
3.	नैनीताल	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
		नैनीताल नगर	24.00	—
4.	पौड़ी	हल्द्वानी नगर	24.00	—
		पौड़ी एवं श्रीनगर क्षेत्र	24.00	—
5.	टिहरी	कोटद्वार क्षेत्र (स्माल टाउन)	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, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर, खटीमा)	24.00	—
		ग्रामीण (सितारगंज, महुआखेडा, रूद्रपुर, एल्डीको)	24.00	—
10.	चम्पावत	ग्रामीण क्षेत्र	24.00	—
11.	अल्मोडा	ग्रामीण क्षेत्र (Expt. कुमाऊ काशीपुर)	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 —

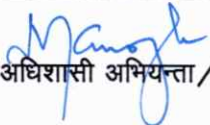
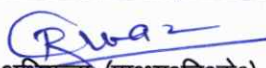
1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषकों तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक: 04.09.2026		दिवस :	शुक्रवार
A1 उत्पादन उ0ज0वि0नि0		24.163	मि0यू0
A2 उत्पादन मिलंगना		0.665	मि0यू0
A3 उत्पादन (शरावन्ती)		0.000	मि0यू0
A4 उत्पादन गामा		0.000	मि0यू0
A5 उत्पादन सोलर		0.260	मि0यू0
A6 शुगर मिल		0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.088	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a CESC/GNA/ER/2026/08/01/6289		-2.372	0.00
b CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/09/8674		0.000	0.00
c CSEB_Beneficiary/GNA/WR/2026/08/01/2346		0.000	0.00
d हिमांचल का अंश		-2.274	-94.73
e TehriPSP		-0.930	0.00
f अलकनन्दा के उत्पादन का अंश		0.841	35.03
g APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)		6.813	155.73
h बुधहिल के उत्पादन का अंश		0.933	54.67
i JPL 2 (Medium Term Power Purchase)		3.374	144.66
j KHURJA_STPP_UP		0.611	25.46
k MEJA		0.242	10.33
l NWHPs_SJVN		0.167	6.94
m सिंगौली के उत्पादन का अंश		0.041	0.00
n उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग		1.145	47.72
	Total GNA	8.591	385.81
	Total Share from U.P.	2.23	93.08
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध कर्जा [ISGS]		17.590	891.94
कुल उपलब्धता		49.103	मि0यू0
1 मांग की पूर्ति		48.742	मि0यू0
2 आकस्मिक कटौती		0.000	मि0यू0
3 कुल मांग (i+ii)		48.742	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)		0.361	मि0यू0
	Average Frequency	50.02	Hz
Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand: 19:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	22.044	1056.00
E2	Final Entitlement	17.590	891.94
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.066	-58.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.338	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.279	-7.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.053	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.006	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.227	0.00
2	Power from RTM	0.177	0.00
	Total	0.404	0.00
	Net Total (DAM)	-1.839	-58.00
	Net Total (RTM)	-1.108	0.00
	Net Total (GDAM)	-0.273	-7.20
	Grand Total (OA-PX)	-3.220	-65.20

Rm 2
AE

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225455	0.005	0.00
b	ABRELJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225475	0.017	0.00
c	ABRELJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225027	0.071	0.48
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55277/C	0.062	2.41
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.500	31.44
f	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/55256/C	0.048	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.078	0.68
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.095	6.56
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.516	34.93
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224970	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/225272	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.023	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.467	1.41
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.238	11.78
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.738	5.80
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.195	0.01
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/225278	0.036	1.93
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/224976	0.025	0.54
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/50876/A/223210	0.000	0.00
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/224986	0.013	0.28
Total		4.369	98.25
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51129/C	-0.374	-20.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/224382	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/224624	0.000	0.00
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/224629	0.000	0.00
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/225089Medium Term Power Purchase)	0.658	163.95
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.316	-6.05
Total Medium Term Power		10.845	464.34
Net Schedule		24.015	1304.75
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	23.654	1318.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.361	-13.25
A1	Generation of UJVNL	24.163	942.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.665	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.260	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.088	970.00
Demand of Uttaranchal		48.742	2288.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		48.742	2288.00

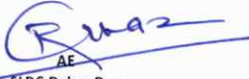


 अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

Date: 04.09.2026

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL			
Collective Transactions (OA-PX)			
Sno			
1	Power TO IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-248.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.06632	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	48.61	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.22717	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-350.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.33750	MU
3	Power From RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	32.50	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.22969	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-25.70	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.27885	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	1.16	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0058	MU
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225455		
	0.00 से 24.00 बजे	0.48	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00528	MU
b	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225475		
	0.00 से 24.00 बजे	8.68	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01736	MU
c	ABRELRJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225027		
	0.00 से 24.00 बजे	9.64	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07132	MU
d	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/55256/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04794	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55277/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
		1.93	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06244	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	35.43	Max MW
		9.24	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.50025	MU
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07843	MU
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057		
	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.09511	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	35.33	Max MW
		10.30	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.51592	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224970		
	0.00 से 24.00 बजे	13.02	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12682	MU
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224972		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/225272		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU

Rina
ATF

I	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	0.023	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	60.02	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4674125	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	20.42	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.2377525	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	96.42	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.73843	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	164.63	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.19523	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/225278		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03613	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOP_L BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/224976		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02470	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOP_L BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/50876/A/223210		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
t	TSESOP_L BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/224986		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01295	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51129/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.58	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3740	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/224382		
	0.00 से 24.00 बजे	-150.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-3.6000	MU
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/224624		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/224629		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/225089(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	27.43	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6582	MU
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU


 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 04.09.2026

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	0.3616		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	0.5719		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	0.2115		0.2343	18.56
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.1609	9.52
13	DADRI_CRF	0.6438		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	0.0000		0.0000	0.00
18	DHAULIGNGA	1.0737		1.0355	45.02
19	DULHASTI	0.3669		0.3539	15.28
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.4231		0.4524	25.50
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2060	50.25
24	KOTESHWR	1.2716		1.2560	58.48
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3437		0.3314	13.81
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.1010		0.1950	8.59
29	PARBATI3	0.2441		0.2692	18.24
30	RAMPUR	1.1290		1.0889	45.78
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3394		0.3274	13.64
33	RAPPD	0.3269		0.3154	13.14
34	RIHAND1	0.4150		0.3923	16.87
35	RIHAND2	0.3754		0.3619	15.08
36	RIHAND3	0.8875		0.4087	17.03
37	SALAL	0.2059		0.1980	8.23
38	SASAN	1.2000		0.7794	33.75
39	SEWA2	0.0383		0.0369	4.76
40	SINGRAULI	1.7196		0.8669	33.70
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3384		0.3262	13.24
43	TANDA2	0.8537		0.7485	33.21
44	TEHRI	3.7702		3.6392	151.97
45	TEHRIPSP	1.0560		0.9027	138.87
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.3922	31.24
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2771	13.01
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5868	27.55
50	URI	0.3415		0.2695	10.07
51	URI2	0.1710		0.1776	7.55
Total		22.04424	0.00000	17.59034	891.94

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 safeguard the grid


A.E
SLDC DEHRADUN

Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)

Date : 04.09.2026

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmissi on system/	Transmissio n Constraint	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	2043	1074	892	969	1966	2043	-77	0	0	0	0	77	50.05
2	1984	1075	857	909	1932	1984	-52	0	0	0	0	52	50.02
3	1955	1073	824	882	1897	1955	-58	0	0	0	0	58	50.00
4	1888	1077	787	811	1864	1888	-24	0	0	0	0	24	50.02
5	1902	1079	812	823	1891	1902	-11	0	0	0	0	11	50.02
6	1992	1080	994	912	2074	1992	82	0	0	0	0	-82	50.00
7	2095	1085	1080	1010	2165	2095	70	0	0	0	0	-70	50.00
8	2060	1093	996	967	2089	2060	29	0	0	0	0	-29	50.02
9	2091	1045	1111	1046	2156	2091	65	0	0	0	0	-65	49.94
10	2061	1045	1057	1016	2102	2061	41	0	0	0	0	-41	50.00
11	2167	1051	970	1116	2021	2167	-146	0	0	0	0	146	49.97
12	2104	1014	981	1090	1995	2104	-109	0	0	0	0	109	50.02
13	1942	1034	981	908	2015	1942	73	0	0	0	0	-73	50.08
14	1907	1044	919	863	1963	1907	56	0	0	0	0	-56	50.14
15	1986	1036	795	950	1831	1986	-155	0	0	0	0	155	50.16
16	2020	1029	949	991	1978	2020	-42	0	0	0	0	42	50.00
17	2081	998	1106	1083	2104	2081	23	0	0	0	0	-23	50.00
18	2185	995	1130	1190	2125	2185	-60	0	0	0	0	60	49.94
19	2288	970	1305	1318	2275	2288	-13	0	0	0	0	13	49.57
20	2266	963	1348	1303	2311	2266	45	0	0	0	0	-45	49.96
21	2169	963	1266	1206	2229	2169	60	0	0	0	0	-60	49.86
22	2113	1000	1121	1113	2121	2113	8	0	0	0	0	-8	49.96
23	2039	1056	913	983	1969	2039	-70	0	0	0	0	70	50.00
24	1962	1054	855	908	1909	1962	-53	0	0	0	0	53	50.08

Rupa
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Date : 04.09.2026

(All Figures In MW)

Name of State- UTTARAKHAND

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)	Notified/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenance 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	Unrestricted Demand (F=D+E)
Hour						0								
1	1074	892	-77	2043	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2043
2	1075	857	-52	1984	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1984
3	1073	824	-58	1955	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1955
4	1077	787	-24	1888	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1888
5	1079	812	-11	1902	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1902
6	1080	994	82	1992	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1992
7	1085	1080	70	2095	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2095
8	1093	996	29	2060	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2060
9	1045	1111	65	2091	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2091
10	1045	1057	41	2061	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2061
11	1051	970	-146	2167	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2167
12	1014	981	-109	2104	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2104
13	1034	981	73	1942	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1942
14	1044	919	56	1907	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1907
15	1036	795	-155	1986	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1986
16	1029	949	-42	2020	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2020
17	998	1106	23	2081	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2081
18	995	1130	-60	2185	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2185
19	970	1305	-13	2288	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2288
20	963	1348	45	2266	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2266
21	963	1266	60	2169	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2169
22	1000	1121	8	2113	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2113
23	1056	913	-70	2039	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2039
24	1054	855	-53	1962	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1962

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

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

Date : 04.09.2026

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				
1	Furnace of Garhwal					NIL							As per UPCL
2	Furnace of Kumaon											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	Hrs:min	Affected Area						
			From	To				Hrs:min					
			NIL										

J.E
SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun