

दिनांक :	09.09.2026		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 (गढ़वाल)	24.00	-
		ग्रामीण / (रूड़की, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर, पर्दाथा)	24.00	-
		ग्रामीण / (भूपतवाला, घूडीयाला, 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	-
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र	शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	-
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 ओवरड्राईल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-09 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	09.09.2026	दिवस :	बुधवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	25.435	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.469	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	26.569	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	हिमाचल का अंश	-2.321	-96.70
e	TehriPSP	-1.482	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.930	38.75
g	APL Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.767	163.29
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.905	54.61
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.273	144.50
j	KHURJA_STPP_UP	0.610	25.43
k	MEJA	0.248	10.32
l	NWHPS_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.49
n	उ0प्र0 से विणुप्रयाग	1.163	48.44
	Total GNA	8.212	409.07
	Total Share from U.P.	2.34	97.51
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.678	957.83
	कुल उपलब्धता	50.395	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	50.611	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	50.611	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	-0.216	मि0यू0
	Average Frequency	50.00	Hz
Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand:20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	21.135	1047.98
E2	Final Entitlement	17.678	957.83
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.488	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-0.958	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.289	-11.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.290	1.76
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.162	0.00
2	Power from RTM	0.091	0.00
	Total	0.253	0.00
	Net Total (DAM)	-2.326	0.00
	Net Total (RTM)	-0.577	1.76
	Net Total (GDAM)	-0.289	-11.20
	Grand Total (OA-PX)	-3.192	-9.44

Rup2
XE

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/227790	0.073	0.00
b	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/227270	0.036	0.96
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/56062/C	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56108/C	0.058	2.89
e	GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.459	33.75
f	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/56062/C	0.041	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.074	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.076	0.58
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.409	28.50
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/227625	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/226636	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.043	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.550	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.213	12.49
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.711	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.240	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/55601/A/227632	0.060	0.00
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/226819	0.025	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/227256	0.045	0.00
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/227279	0.013	0.00
Total		4.365	79.17
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51678/C	-0.364	-16.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/226665	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/226856	0.041	2.70
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/227391	0.028	1.73
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/227268 (Medium Term Power Purchase)	0.657	163.76
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.238	2.19
Total Medium Term Power		10.697	471.55
Net Schedule		23.826	1438.82
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	24.042	1545.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		-0.216	-106.18
A1	Generation of UJVNL	25.435	1040.00
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	0.469	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		26.569	1068.00
Demand of Uttaranchal		50.611	2613.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		50.611	2613.00

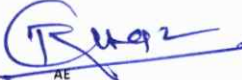
अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा-अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

Date: 09.09.2026

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
		-267.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.48825	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	44.99	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.16205	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-300.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.95750	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	192.66	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.38086	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28914	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/227790		
	0.00 से 24.00 बजे	6.74	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07306	MU
b	ABREL RJ_W FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/227270		
	0.00 से 24.00 बजे	9.63	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03644	MU
c	ABREL RJ_W FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/56062/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
d	ACL PSS4 KPS1_HS West-North NR/2026/56062/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04089	MU
e	AGE25BL PSS9 KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56108/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
		0.48	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05791	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	37.50	Max MW
		6.98	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.45871	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	0.07448	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	0.07579	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	34.74	Max MW
		6.74	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.40884	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/227625		
	0.00 से 24.00 बजे	13.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12664	MU
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54283/A/225275		
	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/226636		
	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11271	MU

TRUA 2
AE

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	0.043125	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	61.87	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.54983	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	16.12	Max MW
		2.77	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.21327	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	97.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.71141	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	161.88	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.24018	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/55601/A/227632		
	0.00 से 24.00 बजे	4.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05952	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/227247		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.02470	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/227256		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04467	MU
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/227279		
	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/2026/51678/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3636	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/226665		
	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/227387		
	0.00 से 24.00 बजे	1.69	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0406	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/227391		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0276	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/227268 (Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	27.39	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6574	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

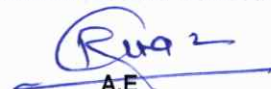

 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 09.09.2026

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	0.2415		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	0.5716		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	0.1800		0.1573	18.53
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1571		0.1373	9.04
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		1.0343	44.97
19	DULHASTI	0.3669		0.3534	15.26
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.5952	25.47
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	0.9777		0.9793	50.19
24	KOTESHWR	0.9998		0.7973	58.41
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3463		0.3336	13.90
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.0000		0.0000	0.00
29	PARBATI3	0.1680		0.0979	10.30
30	RAMPUR	1.1290		1.0456	45.73
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3379		0.3254	13.56
33	RAPPD	0.3269		0.3102	13.10
34	RIHAND1	0.7140		0.4898	26.16
35	RIHAND2	0.3845		0.3703	15.43
36	RIHAND3	0.8875		0.8549	35.62
37	SALAL	0.2053		0.1962	8.27
38	SASAN	2.1300		1.7686	65.02
39	SEWA2	0.0350		0.0302	4.76
40	SINGRAULI	1.2725		1.3930	58.04
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3384		0.3260	13.23
43	TANDA2	0.8537		0.7617	33.18
44	TEHRI	3.0420		2.2757	151.80
45	TEHRIPSP	0.7800		1.0751	138.72
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.6544	31.20
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2761	12.99
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5923	27.52
50	URI	0.3569		0.2729	10.73
51	URI2	0.1932		0.1739	6.70
Total		21.13474	0.00000	17.67798	957.83

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 : **09.09.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shedding	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	2017	1081	1017	936	2098	2017	81	0	0	0	0	-81	50.05
2	1993	1094	926	899	2020	1993	27	0	0	0	0	-27	50.02
3	1947	1094	827	853	1921	1947	-26	0	0	0	0	26	50.00
4	1936	1095	832	841	1927	1936	-9	0	0	0	0	9	50.05
5	1968	1094	860	874	1954	1968	-14	0	0	0	0	14	49.84
6	2143	1093	1051	1050	2144	2143	1	0	0	0	0	-1	49.92
7	2177	1098	1041	1079	2139	2177	-38	0	0	0	0	38	50.02
8	2085	1121	960	964	2081	2085	-4	0	0	0	0	4	50.15
9	2008	1138	1066	870	2204	2008	196	0	0	0	0	-196	50.08
10	1961	1156	858	805	2014	1961	53	0	0	0	0	-53	49.99
11	1843	1144	661	699	1805	1843	-38	0	0	0	0	38	50.02
12	1836	1160	584	676	1744	1836	-92	0	0	0	0	92	50.02
13	1808	1150	739	658	1889	1808	81	0	0	0	0	-81	50.10
14	1914	1131	693	783	1824	1914	-90	0	0	0	0	90	50.15
15	2130	1132	760	998	1892	2130	-238	0	0	0	0	238	50.00
16	2223	1089	1038	1134	2127	2223	-96	0	0	0	0	96	50.00
17	2382	1089	994	1293	2083	2382	-299	0	0	0	0	299	50.16
18	2487	1073	1246	1414	2319	2487	-168	0	0	0	0	168	49.81
19	2589	1071	1428	1518	2499	2589	-90	0	0	0	0	90	49.70
20	2613	1068	1439	1545	2507	2613	-106	0	0	0	0	106	50.02
21	2553	1073	1418	1480	2491	2553	-62	0	0	0	0	62	50.05
22	2475	1078	1283	1397	2361	2475	-114	0	0	0	0	114	50.08
23	2392	1061	1172	1331	2233	2392	-159	0	0	0	0	159	50.04
24	2290	1062	1090	1228	2152	2290	-138	0	0	0	0	138	50.04

Ryaz
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)

Date : 09.09.2026

Name of State- UTTARAKHAND

Load Not served due to

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														
1	1081	1017	81	2017	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2017
2	1094	926	27	1993	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1993
3	1094	827	-26	1947	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1947
4	1095	832	-9	1936	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1936
5	1094	860	-14	1968	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1968
6	1093	1051	1	2143	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2143
7	1098	1041	-38	2177	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2177
8	1121	960	-4	2085	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2085
9	1138	1066	196	2008	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2008
10	1156	858	53	1961	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1961
11	1144	661	-38	1843	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1843
12	1160	584	-92	1836	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1836
13	1150	739	81	1808	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1808
14	1131	693	-90	1914	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1914
15	1132	760	-238	2130	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2130
16	1089	1038	-96	2223	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2223
17	1089	994	-299	2382	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2382
18	1073	1246	-168	2487	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2487
19	1071	1428	-90	2589	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2589
20	1068	1439	-106	2613	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2613
21	1073	1418	-62	2553	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2553
22	1078	1283	-114	2475	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2475
23	1061	1172	-159	2392	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2392
24	1062	1090	-138	2290	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2290

Name & Designation
Contact No.

SLDC Dehradun


J.E.

SLDC Dehradun


A.E.

SLDC Dehradun

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

Date : 09.09.2026

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				
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										
CONTINGENCY PLAN										0		
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Affected Area						
			From	To			Hrs:min					
		NIL										


SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun