

दिनांक :	06.09.2026		दिवस :-	रविवार
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	-
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	-
		हल्द्वानी नगर	24.00	-
4.	पौड़ी	पौड़ी एवं 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, 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 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)एफ0डी0-09 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	06.09.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन ड0ज0वि0नि0	23.227	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.648	मि0यू0
A3	उत्पादन (भरावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.253	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	24.128	मि0यू0
(ड0ज0वि0नि0 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	-2.256	-94.00
e	TehriPSP	-0.683	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.889	37.05
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.344	155.73
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.983	54.67
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.146	144.66
j	KHURJA_STPP_UP	0.611	25.46
k	MEJA	0.248	10.33
l	NWHPS_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.50
n	ड0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.164	48.52
	Total GNA	8.566	402.86
	Total Share from U.P.	2.30	95.90
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	18.271	869.13
	कुल उपलब्धता	44.251	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	43.194	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	43.194	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.057	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	21.647	1003.55
E2	Final Entitlement	18.271	869.13
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-5.537	-227.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.673	-80.00
3	Power To GDAM IEX	-0.285	-7.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.178	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.006	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.201	0.00
2	Power from RTM	0.294	0.00
	Total	0.495	0.00
	Net Total (DAM)	-5.336	-227.00
	Net Total (RTM)	-2.200	-80.00
	Net Total (GDAM)	-0.279	-7.20
	Grand Total (OA-PX)	-7.816	-314.20

GR

1003.55

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/226194	0.073	0.00
b	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225912	0.105	0.96
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225027	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-NorthNR/2026/55581/C	0.061	2.41
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.465	38.00
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/55591/C	0.118	5.64
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.068	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.094	7.23
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.493	32.20
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/226440	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/225275	0.113	0.00
l	RSRPL_BEES_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.007	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.502	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.179	9.45
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.702	5.23
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.118	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/226185	0.036	2.89
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/225888	0.025	0.54
s	HULHARIDWAR/TSESOPPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/54353/A/225879	0.045	0.98
t	TSESOPPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/NR/2026/54298/A/225926	0.013	0.28
Total		4.343	105.81
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51332/C	-0.368	-20.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/225280	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/225932	0.041	2.70
d	ITCWIND/ITC2018/South-West-North/NR/2026/54020/A/225933	0.028	1.74
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/226297(Medium 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)		-3.241	-1.61
Total Medium Term Power		10.149	464.34
Net Schedule		20.123	1061.99
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	19.066	1102.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		1.057	-40.01
A1	Generation of UJVNL	23.227	932.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.648	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.253	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		24.128	960.00
Demand of Uttaranchal		43.194	2062.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		43.194	2062.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्र०भा०नि०के०)

Date: 06.09.2026

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL			
Collective Transactions (OA-PX)			
1	Power TO IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-499.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-5.53725	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	47.64	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.20108	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-320.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.67250	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	288.45	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.47209	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28483	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	1.16	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0050	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/226194		
	0.00 से 24.00 बजे	6.75	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.07317	MU
b	ABREL RJ_W FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225912		
	0.00 से 24.00 बजे	9.64	Max MW
		0.96	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.10503	MU
c	ABREL RJ_W FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/54940/A/225027		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
d	ACL PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/55591/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11844	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55581/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
		2.41	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.06123	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	38.00	Max MW
		7.82	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.46514	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	0.06770	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	0.09378	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	37.38	Max MW
		8.08	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.49327	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/226440		
	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/2026/54283/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/225275		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU

Dr 00493

R 1692

I	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665		
	0.00 से 24.00 बजे	2.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.007	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	61.90	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.5018	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	19.29	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1791425	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	95.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.70168	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	149.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.11769	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/226185		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03637	MU
r	ALPLAIP_LUP/TSESOP_L_BKN2/ALPLAIP_LUP/North-North/ NR/2026/54338/A/225888		
	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/2026/54353/A/225879		
	0.00 से 24.00 बजे	3.84	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04478	MU
t	TSESOP_L_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/NR/2026/54298/A/225926		
	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/2026/51332/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.33	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3679	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/225280		
	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/225932		
	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/225933		
	0.00 से 24.00 बजे	1.16	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0277	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/226297(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 : 06.09.2026

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	0.5716		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	0.2225		0.2146	18.56
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.1482	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	0.6346		0.5419	25.50
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2060	50.25
24	KOTESHWR	1.4554		1.4035	58.48
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3420		0.3298	13.74
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.0000		0.0000	0.00
29	PARBATI3	0.2777		0.1067	10.31
30	RAMPUR	1.1290		1.0700	45.78
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3403		0.3283	13.68
33	RAPPD	0.3269		0.3154	13.14
34	RIHAND1	0.4198		0.3893	16.87
35	RIHAND2	0.3754		0.3449	15.08
36	RIHAND3	0.8875		0.6557	35.66
37	SALAL	0.2053		0.1984	8.23
38	SASAN	0.6600		0.6448	34.72
39	SEWA2	0.0350		0.0338	4.76
40	SINGRAULI	0.8386		0.9984	46.48
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3638		0.3399	15.69
43	TANDA2	0.8537		0.7063	33.21
44	TEHRI	3.7819		3.6473	151.97
45	TEHRIPSP	1.7040		1.3077	92.58
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.6466	31.24
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2660	13.01
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5710	27.55
50	URI	0.3411		0.2804	16.11
51	URI2	0.1710		0.1867	6.71
Total		21.64678	0.00000	18.27081	869.13

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 : 06.09.2026

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability					Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostring/ 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	1857	1012	884	845	1896	1857	39	0	0	0	0	-39	50.08	
2	1838	1019	863	819	1882	1838	44	0	0	0	0	-44	50.05	
3	1824	1030	802	794	1832	1824	8	0	0	0	0	-8	50.02	
4	1767	1030	747	737	1777	1767	10	0	0	0	0	-10	49.87	
5	1772	1036	722	736	1758	1772	-14	0	0	0	0	14	49.86	
6	1842	1036	757	806	1793	1842	-49	0	0	0	0	49	49.89	
7	1914	1039	840	875	1879	1914	-35	0	0	0	0	35	50.08	
8	1899	1041	835	858	1876	1899	-23	0	0	0	0	23	50.25	
9	1961	1042	980	919	2022	1961	61	0	0	0	0	-61	50.18	
10	1993	1044	709	949	1753	1993	-240	0	0	0	0	240	49.84	
11	1822	997	818	825	1815	1822	-7	0	0	0	0	7	49.98	
12	1766	990	1009	776	1999	1766	233	0	0	0	0	-233	49.95	
13	1788	993	731	795	1724	1788	-64	0	0	0	0	64	49.99	
14	1619	998	813	621	1811	1619	192	0	0	0	0	-192	49.89	
15	1658	933	634	725	1567	1658	-91	0	0	0	0	91	50.08	
16	1662	976	672	686	1648	1662	-14	0	0	0	0	14	50.05	
17	1728	971	770	757	1741	1728	13	0	0	0	0	-13	50.11	
18	1871	963	973	908	1936	1871	65	0	0	0	0	-65	49.95	
19	2062	960	1062	1102	2022	2062	-40	0	0	0	0	40	49.86	
20	1989	960	1047	1029	2007	1989	18	0	0	0	0	-18	49.97	
21	1968	962	1027	1006	1989	1968	21	0	0	0	0	-21	49.97	
22	1861	959	970	902	1929	1861	68	0	0	0	0	-68	49.97	
23	1780	958	839	822	1797	1780	17	0	0	0	0	-17	50.02	
24	1717	956	787	761	1743	1717	26	0	0	0	0	-26	50.05	

R. Agarwal
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report (All Figures In MW)

Date : 06.09.2026

Name of State- UTTARAKHAND

Load Not served due to

Time	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/Predecided 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	1012	884	39	1857	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1857
2	1019	863	44	1838	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1838
3	1030	802	8	1824	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1824
4	1030	747	10	1767	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1767
5	1036	722	-14	1772	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1772
6	1036	757	-49	1842	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1842
7	1039	840	-35	1914	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1914
8	1041	835	-23	1899	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1899
9	1042	980	61	1961	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1961
10	1044	709	-240	1993	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1993
11	997	818	-7	1822	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1822
12	990	1009	233	1766	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1766
13	993	731	-64	1788	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1788
14	998	813	192	1619	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1619
15	933	634	-91	1658	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1658
16	976	672	-14	1662	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1662
17	971	770	13	1728	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1728
18	963	973	65	1871	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1871
19	960	1062	-40	2062	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2062
20	960	1047	18	1989	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1989
21	962	1027	21	1968	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1968
22	959	970	68	1861	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1861
23	958	839	17	1780	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1780
24	956	787	26	1717	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1717

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


SLDC Dehradun

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

Date : 06.09.2026

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
1	Furnace of Garhwal		MW	MW	NIL	From	To	Hrs:min			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	Affected Area						
		From	To			Hrs:min					
				NIL							

J.E
SLDC, Dehradun

R. War
SLDC, Dehradun