

दिनांक :	14.09.2026		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 (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,)	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	22.00	ध्यानाकर्षण
		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 उपाकालि निर्देशानुसार -	शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	—

ध्यानाकर्षण -

1. 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/अधिशाली अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-09 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक: 14.09.2026		दिवस :	सोमवार
A1 उत्पादन उ0ज0वि0मि0		24.295	मि0यू0
A2 उत्पादन मिलंगना		0.665	मि0यू0
A3 उत्पादन (श्रवावन्ती)		0.000	मि0यू0
A4 उत्पादन गामा		0.000	मि0यू0
A5 उत्पादन सोलर		0.425	मि0यू0
A6 शुगर मिल		0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	25.385	मि0यू0
(उ0ज0वि0मि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
	GNA	मि0यू0	मे0 वाट
a CESC/GNA/ER/2026/08/01/6289		-1.920	-80.00
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		-2.386	-99.40
e TehriPSP		-1.203	0.00
f अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश		0.934	38.92
g APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)		7.240	192.40
h बुझहिल के उत्पादन का अंश		0.929	54.54
i JPL 2 (Medium Term Power Purchase)		3.366	144.30
j KHURJA_STPP_UP		0.610	25.40
k MEJA		0.247	10.30
l NWHPS_SJVN		0.166	6.93
m सिंगोली के उत्पादन का अंश		0.323	13.47
n उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग		1.162	48.41
	Total GNA	9.469	355.27
	Total Share from U.P.	2.34	97.63
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		16.285	953.64
कुल उपलब्धता		50.187	मि0यू0
1 मांग की पूर्ति		48.948	मि0यू0
2 आकस्मिक कटौती		0.160	मि0यू0
3 कुल मांग (i+ii)		49.108	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)		1.239	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:19:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	19.420	1087.06
E2	Final Entitlement	16.285	953.64
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.231	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.685	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.281	-7.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.042	0.13
5	Power from RTM(UPCL)	0.232	9.24
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.138	0.00
2	Power from RTM	0.049	0.00
	Total	0.187	0.00
	Net Total (DAM)	-0.050	0.13
	Net Total (RTM)	-1.405	9.24
	Net Total (GDAM)	-0.281	-7.20
	Grand Total (OA-PX)	-1.736	2.17

(Signature)

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230258	0.074	0.00
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230259	0.003	0.00
c	ABREL_RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229779	0.044	0.96
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56899/C	0.053	2.41
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.419	33.25
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/56863/C	0.038	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.058	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.087	3.10
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.443	37.53
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/229145	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/229929	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.020	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.503	1.53
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.199	7.40
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.617	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.158	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/55601/A/230153	0.059	0.00
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/229743	0.018	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/54353/A/229780	0.033	0.00
t	TSESOPPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/229732	0.010	0.00
Total		4.075	86.18
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52126/C	-0.372	-20.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/229032	-3.600	-150.00
c	ITCWind/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/229824	0.041	2.69
d	ITCWind/ITC2018/South-West-North/NR/2026/54020/A/229820	0.028	1.73
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56536/A/229328(Medium Term Power Purchase)	0.613	144.30
f	APL_Raigarh_TPP West-North /NR/2026/51661/A/219795(Medium Term Power Purchase)	0.000	0.00
Total (TGNA)		-3.290	-21.28
Total Medium Term Power		11.219	481.00
Net Schedule		24.802	1375.98
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	23.563	1384.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		1.239	-8.02
A1	Generation of UJVNL	24.295	1050.00
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	0.425	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		25.385	1078.00
Demand of Uttaranchal		48.948	2462.00
Load Shedding		0.160	80.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		49.108	2542.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

Date: 14.09.2026

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
		-107.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.23050	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	48.10	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.18007	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-300.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.68500	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	144.30	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.28034	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-26.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.28089	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0000	MU
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230258		
	0.00 से 24.00 बजे	6.73	Max MW
		0.00	Min MW
		0.07403	MU
b	RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/230259		
	0.00 से 24.00 बजे	1.92	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00269	MU
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55605/A/229779		
	0.00 से 24.00 बजे	8.66	Max MW
		0.00	Min MW
		0.04438	MU
d	ACL PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/56863/C		
		5.63	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03800	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/56899/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.37	Max MW
		0.38	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05340	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	33.75	Max MW
		6.99	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.41876	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	0.05803	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	0.08730	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	39.05	Max MW
		8.31	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.44264	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/229145		
	0.00 से 24.00 बजे	12.99	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12653	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/229929		
	0.00 से 24.00 बजे	11.54	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11252	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	0.020125	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	62.36	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.5030325	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	15.61	Max MW
		1.18	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1988725	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	88.52	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.61650	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	158.95	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.15789	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/55601/A/230153		
	0.00 से 24.00 बजे	4.81	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05880	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/229743		
	0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01837	MU
s	HULHARIDWAR/TSESOPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/ NR/2026/54353/A/229780		
	0.00 से 24.00 बजे	3.83	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03320	MU
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/229732		
	0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00962	MU
10	Power From (OA-TGNA)		
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/52126/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-15.50	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.3719	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/229032		
	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/229824		
	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/229820		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0276	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/56536/A/229328(Medium Term Power Purchase)		
	0.00 से 24.00 बजे	25.55	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.6133	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 : 14.09.2026

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	0.3562		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	0.5649		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	0.1657		0.1594	18.51
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1923		0.1365	9.02
13	DADRI_CRF	0.5606		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	DHAULINGGA	1.0737		1.0329	44.91
19	DULHASTI	0.3669		0.3530	15.24
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6257		0.5794	25.43
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	0.8670		0.8917	50.12
24	KOTESHWR	0.4332		0.4626	39.37
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3410		0.3281	13.67
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.4085		0.3842	16.93
29	PARBATI3	0.3914		0.3203	10.44
30	RAMPUR	1.0583		0.9631	45.67
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3386		0.3257	13.57
33	RAPPD	0.3269		0.3144	13.10
34	RIHAND1	0.8678		0.8184	34.79
35	RIHAND2	0.3845		0.3681	15.41
36	RIHAND3	0.8875		0.8497	35.57
37	SALAL	0.2065		0.1986	8.26
38	SASAN	1.8000		1.1707	53.31
39	SEWA2	0.0235		0.0226	4.75
40	SINGRAULI	1.4460		1.3776	57.96
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3650		0.3511	13.21
43	TANDA2	0.8537		0.7504	33.13
44	TEHRI	1.2892		1.3386	151.59
45	TEHRISP	1.0080		0.9697	138.53
46	UNCHAAR1	0.7774		0.6531	31.16
47	UNCHAAR2	0.3238		0.2629	12.98
48	UNCHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAAR4	0.6857		0.5749	26.53
50	URI	0.2654		0.1942	15.87
51	URI2	0.1653		0.1328	4.61
Total		19.42029	0.00000	16.28456	953.64

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 : 14.09.2026

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	1962	1078	906	884	1984	1962	22	0	0	0	0	-22	50.00
2	1893	1073	887	820	1960	1893	67	0	0	0	0	-67	50.04
3	1836	1021	858	815	1879	1836	43	0	0	0	0	-43	50.02
4	1837	991	881	846	1872	1837	35	0	0	0	0	-35	50.05
5	1858	992	998	866	1990	1858	132	0	0	0	0	-132	50.05
6	2035	994	1018	1041	2012	2035	-23	0	0	0	0	23	50.00
7	2111	999	979	1112	1978	2111	-133	0	0	0	0	133	50.00
8	2043	1004	1019	1039	2023	2043	-20	0	0	0	0	20	50.08
9	2101	1003	1029	1098	2032	2101	-69	0	0	0	0	69	50.08
10	2042	1029	1095	1013	2124	2042	82	0	0	0	0	-82	49.92
11	2012	1016	996	996	2012	2012	0	0	0	0	0	0	50.13
12	1863	1062	860	801	1922	1863	59	0	0	0	0	-59	50.13
13	1781	1056	874	725	1930	1781	149	0	0	0	0	-149	50.02
14	1877	1098	749	779	1847	1877	-30	0	0	0	0	30	49.97
15	1977	1094	753	883	1847	1977	-130	0	0	0	0	130	50.08
16	2081	1091	1015	990	2106	2081	25	0	0	0	0	-25	50.15
17	2105	1066	1074	1039	2140	2105	35	0	0	0	0	-35	49.94
18	2236	1076	1071	1160	2147	2236	-89	80	0	0	80	169	50.12
19	2462	1078	1376	1384	2454	2462	-8	80	0	0	80	88	50.05
20	2442	1085	1386	1357	2471	2442	29	0	0	0	0	-29	50.05
21	2408	1083	1366	1325	2449	2408	41	0	0	0	0	-41	49.95
22	2338	1079	1257	1259	2336	2338	-2	0	0	0	0	2	49.92
23	2213	1077	1124	1136	2201	2213	-12	0	0	0	0	12	50.00
24	2128	1075	1070	1053	2145	2128	17	0	0	0	0	-17	50.06


A.E.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report (All Figures In MW)

Date : 14.09.2026

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)	Load Not served due to						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)
					Notified/Preceded 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)				
Hour						0								
1	1078	906	22	1962	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1962
2	1073	887	67	1893	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1893
3	1021	858	43	1836	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1836
4	991	881	35	1837	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1837
5	992	998	132	1858	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1858
6	994	1018	-23	2035	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2035
7	999	979	-133	2111	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2111
8	1004	1019	-20	2043	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2043
9	1003	1029	-69	2101	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2101
10	1029	1095	82	2042	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2042
11	1016	996	0	2012	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2012
12	1062	860	59	1863	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1863
13	1056	874	149	1781	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1781
14	1098	749	-30	1877	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1877
15	1094	753	-130	1977	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1977
16	1091	1015	25	2081	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2081
17	1066	1074	35	2105	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2105
18	1076	1071	-89	2236	0	0	0	0	-	-	0	80	80	2316
19	1078	1376	-8	2462	0	0	0	0	-	-	0	80	80	2542
20	1085	1386	29	2442	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2442
21	1083	1366	41	2408	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2408
22	1079	1257	-2	2338	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2338
23	1077	1124	-12	2213	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2213
24	1075	1070	17	2128	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2128

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

A.E
SLDC Dehradun

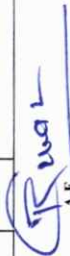
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 14.09.2026

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	30	1090	1154	50.02	17:30	19:30	2:00	30	60	As per UPCL
2	Furnace of Kumaon	50	1090	1154	50.02	17:30	19:30	2:00	50	100	
										160	
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To						
		NIL									
									0		
CONTINGENCY PLAN											
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Hrs:min	Affected Area				
			From	To							
			NIL								

J.E
SLDC, Dehradun


J.E
SLDC, Dehradun