

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	03.09.2026		दिवस :-	बृहस्पतिवार
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
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार -	शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	—

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 / सहायक अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कार्पोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक: 03.09.2026			दिवस : बृहस्पतिवार
A1 उत्पादन उ0ज0वि0नि0	25.033	मि0यू0	
A2 उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0	
A3 उत्पादन (शरावन्ती)	0.000	मि0यू0	
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0	
A5 उत्पादन सोलर	0.384	मि0यू0	
A6 शूगर मिल	0.000	मि0यू0	
	कुल उत्पादन	26.082	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	-2.102	-87.57	
e TehriPSP	-1.356	0.00	
f अलकनन्दा के उत्पादन का अंश	0.913	38.03	
g APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.683	173.59	
h बुधदिल के उत्पादन का अंश	1.079	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 सिंगौली के उत्पादन का अंश	0.054	0.00	
n उ0ग्र0 से विष्णुप्रयाग	1.164	48.52	
	Total GNA	8.236	414.63
	Total Share from U.P.	2.33	96.88
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	18.214	883.89	
कुल उपलब्धता	49.281	मि0यू0	
1 मांग की पूर्ति	48.329	मि0यू0	
2 आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0	
3 कुल मांग (i+ii)	48.329	मि0यू0	
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.952	मि0यू0	
	Average Frequency	49.99	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	20.873	1064.54
E2	Final Entitlement	18.214	883.89
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-1.883	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.508	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.247	-11.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.000	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.181	0.00
2	Power from RTM	0.221	0.00
	Total	0.402	0.00
	Net Total (DAM)	-1.702	0.00
	Net Total (RTM)	-2.287	0.00
	Net Total (GDAM)	-0.247	-11.20
	Grand Total (OA-PX)	-4.235	-11.20

(Handwritten Signature)

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54938/C	0.000	0.00
b	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55079/C	0.114	0.00
c	ABREL RJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/53225/A/223027	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55071/C	0.058	2.89
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.451	17.50
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/55057/C	0.041	0.00
g	HIRIYUR_ZREPL_S/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.073	0.00
h	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North/ GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.087	7.23
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.555	33.11
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224202	0.113	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/224205	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.012	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.422	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.197	17.34
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.723	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.220	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/224872	0.036	0.00
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/54338/A/224554	0.025	0.00
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/224536	0.013	0.00
Total		4.264	78.07
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/ WR/2026/51063/C	-0.406	-16.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/223908	-3.600	-150.00
c	ITCWIND/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/224624	0.041	2.70
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/224629	0.028	1.74
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/224480(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)		-3.280	2.39
Total Medium Term Power		10.488	482.20
Net Schedule		23.199	1367.78
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	22.247	1362.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.952	5.78
A1	Generation of UJVNL	25.033	1028.00
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	0.384	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		26.082	1056.00
Demand of Uttaranchal		48.329	2418.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		48.329	2418.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्रा०भा०नि०के०)

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
		-255.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.88325	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	39.54	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.18140	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-350.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-2.50750	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	64.42	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.22087	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-25.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.24673	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0012	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	RKCW12345 North-North NR/2026/54938/C		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
		0.00000	MU
b	ABREL RJ W FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/55079/C		
	0.00 से 24.00 बजे	9.64	Max MW
		0.00	Min MW
		0.11372	MU
d	ACL PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/55057/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.04080	MU
e	AGE25BL PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/55071/C		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		1.93	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05784	MU
f	GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	27.88	Max MW
		8.45	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.45071	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	0.07274	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	0.08681	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	36.92	Max MW
		15.27	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.55530	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224202		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224972		
	0.00 से 24.00 बजे	1.93	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.01401	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/224205		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU

Run 2
AB

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	0.0115	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	50.33	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.4218725	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	17.39	Max MW
		0.78	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.1969125	MU
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	94.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.72267	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	1.22003	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/224872		
	0.00 से 24.00 बजे	2.89	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03613	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/54338/A/224554		
	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/2026/50876/A/223210		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	MU
t	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/224536		
	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/2026/51063/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-16.92	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4061	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/223908		
	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	1.69	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0406	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/NR/2026/54020/A/224629		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0277	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54715/A/224480(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



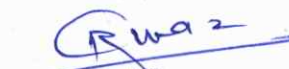
AE
SLDC Dehra Dun

Date : 03.09.2026

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	0.2382		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	0.5760		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	0.2116		0.2282	18.56
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.1747	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		0.3736	17.00
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2060	50.25
24	KOTESHWR	0.8895		1.1802	58.48
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3410		0.3288	13.70
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.1010		0.1787	8.59
29	PARBATI3	0.2599		0.2689	18.24
30	RAMPUR	1.1290		1.0587	45.78
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3390		0.3270	13.61
33	RAPPD	0.3269		0.3154	13.14
34	RIHAND1	0.4150		0.3870	15.92
35	RIHAND2	0.3754		0.3619	15.08
36	RIHAND3	0.8875		0.8401	35.66
37	SALAL	0.2060		0.1980	8.23
38	SASAN	1.2600		0.9933	28.93
39	SEWA2	0.0383		0.0369	4.76
40	SINGRAULI	1.9202		1.3297	44.16
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3384		0.3262	13.24
43	TANDA2	0.8537		0.7191	33.21
44	TEHRI	2.7264		3.6359	151.97
45	TEHRIPSP	1.0680		0.9605	138.87
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.1161	3.31
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2719	13.01
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.5747	27.55
50	URI	0.3740		0.2601	16.11
51	URI2	0.2263		0.1724	6.71
Total		20.87260	0.00000	18.21355	883.89

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 : 03.09.2026

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	1064	915	898	1979	1962	17	0	0	0	0	-17	50.02	
2	1918	1064	845	854	1909	1918	-9	0	0	0	0	9	49.92	
3	1913	1061	846	852	1907	1913	-6	0	0	0	0	6	50.02	
4	1816	1063	794	753	1857	1816	41	0	0	0	0	-41	50.00	
5	1883	1062	839	821	1901	1883	18	0	0	0	0	-18	49.94	
6	2038	1061	1012	977	2073	2038	35	0	0	0	0	-35	49.84	
7	2102	1058	1053	1044	2111	2102	9	0	0	0	0	-9	50.02	
8	2058	1072	1057	986	2129	2058	71	0	0	0	0	-71	50.10	
9	2098	1080	1068	1018	2148	2098	50	0	0	0	0	-50	50.01	
10	1952	1106	1046	846	2152	1952	200	0	0	0	0	-200	50.02	
11	1896	1127	854	769	1981	1896	85	0	0	0	0	-85	50.00	
12	1854	1136	695	718	1831	1854	-23	0	0	0	0	23	50.05	
13	1757	1095	605	662	1700	1757	-57	0	0	0	0	57	50.10	
14	1879	1108	644	771	1752	1879	-127	0	0	0	0	127	50.10	
15	1963	1136	790	827	1926	1963	-37	0	0	0	0	37	50.05	
16	1985	1127	914	858	2041	1985	56	0	0	0	0	-56	50.05	
17	2189	1101	1015	1088	2116	2189	-73	0	0	0	0	73	49.94	
18	2229	1053	1065	1176	2118	2229	-111	0	0	0	0	111	50.08	
19	2378	1055	1336	1323	2391	2378	13	0	0	0	0	-13	49.86	
20	2418	1056	1368	1362	2424	2418	6	0	0	0	0	-6	50.02	
21	2390	1069	1353	1321	2422	2390	32	0	0	0	0	-32	50.02	
22	2304	1056	1192	1248	2248	2304	-56	0	0	0	0	56	50.02	
23	2196	1066	1067	1130	2133	2196	-63	0	0	0	0	63	50.00	
24	2115	1074	986	1041	2060	2115	-55	0	0	0	0	55	50.05	

IR 2192
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)

Date : 03.09.2026

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					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/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)				
Hour						0							
1	1064	915	17	1962	0	0	0	0	-	0	0	0	1962
2	1064	845	-9	1918	0	0	0	0	-	0	0	0	1918
3	1061	846	-6	1913	0	0	0	0	-	0	0	0	1913
4	1063	794	41	1816	0	0	0	0	-	0	0	0	1816
5	1062	839	18	1883	0	0	0	0	-	0	0	0	1883
6	1061	1012	35	2038	0	0	0	0	-	0	0	0	2038
7	1058	1053	9	2102	0	0	0	0	-	0	0	0	2102
8	1072	1057	71	2058	0	0	0	0	-	0	0	0	2058
9	1080	1068	50	2098	0	0	0	0	-	0	0	0	2098
10	1106	1046	200	1952	0	0	0	0	-	0	0	0	1952
11	1127	854	85	1896	0	0	0	0	-	0	0	0	1896
12	1136	695	-23	1854	0	0	0	0	-	0	0	0	1854
13	1095	605	-57	1757	0	0	0	0	-	0	0	0	1757
14	1108	644	-127	1879	0	0	0	0	-	0	0	0	1879
15	1136	790	-37	1963	0	0	0	0	-	0	0	0	1963
16	1127	914	56	1985	0	0	0	0	-	0	0	0	1985
17	1101	1015	-73	2189	0	0	0	0	-	0	0	0	2189
18	1053	1065	-111	2229	0	0	0	0	-	0	0	0	2229
19	1055	1336	13	2378	0	0	0	0	-	0	0	0	2378
20	1056	1368	6	2418	0	0	0	0	-	0	0	0	2418
21	1069	1353	32	2390	0	0	0	0	-	0	0	0	2390
22	1056	1192	-56	2304	0	0	0	0	-	0	0	0	2304
23	1066	1067	-63	2196	0	0	0	0	-	0	0	0	2196
24	1074	986	-55	2115	0	0	0	0	-	0	0	0	2115

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

SLDC Dehradun

R. War
A.E.

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

Date : 03.09.2026

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											
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR												
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area			
				From	To							
		NIL										
								0				
CONTINGENCY PLAN												
	400/220/132 kV Substation	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Affected Area						
			From	To								
		NIL										

J.E
SLDC, Dehradun


A.E
SLDC, Dehradun