

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	01.09.2026		दिवस :-	मंगलवार
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, पदार्था)	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	-
		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
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र	शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	-
कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार -				

ध्यानाकर्षण -

1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के मुद्दाव 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/अधिशायी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	01.09.2026	दिवस :	मंगलवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	22.537	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (शरावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.279	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	23.481	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	-2.253	-93.87
e	TehriPSP	-1.274	0.00
f	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.926	38.60
g	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.569	173.59
h	बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.091	54.67
i	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	3.098	144.66
j	KHURJA_STPP_UP	0.611	25.46
k	MEJA	0.041	5.69
l	NWHPS_SJVN	0.167	6.94
m	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.270	0.00
n	उ0प्र0 से विणुप्रयाग	1.165	48.53
	Total GNA	8.039	404.27
	Total Share from U.P.	2.13	92.82
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	16.235	896.59
	कुल उपलब्धता	49.857	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	48.908	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	48.908	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.949	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: 20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	20.424	1089.50
E2	Final Entitlement	16.235	896.59
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.488	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.183	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.178	-11.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	2.447	2.50
6	Power From GDAM IEX	0.001	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.053	0.00
2	Power from RTM	0.356	0.00
	Total	0.408	0.00
	Net Total (DAM)	-0.435	0.00
	Net Total (RTM)	1.620	2.50
	Net Total (GDAM)	-0.177	-11.20
	Grand Total (OA-PX)	1.009	-8.70

(Signature)

Power From REMC (OA - REMC)			
a	RKCW12345 North-North NR/2026/53225/A/223650	0.000	0.00
b	ABRELJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/53225/A/223263	0.000	0.00
c	ABRELJ_W_FTG3 RKCW12345 North-North NR/2026/53225/A/223027	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/54705/C	0.053	2.41
e	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.650	43.55
f	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/54716/C	0.085	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	0.091	7.23
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2	0.556	17.19
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224201	0.127	0.00
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/224207	0.113	0.00
l	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.033	0.00
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.354	0.00
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/NR/2025/09/05/3681	0.298	18.57
o	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.710	0.00
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.259	0.00
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/224240	0.030	0.00
r	ALPLAIPL_UP/TSESOPPL_BKN2/ALPLAIPL_UP/North-North/ NR/2026/50751/A/223204	0.000	0.00
s	HULHARIDWAR/TSESOPPL_BKN2/HULHARIDWAR/North-North/NR/2026/50876/A/223210	0.000	0.00
t	TSESOPPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR/North-North/ NR/2026/54298/A/223677	0.013	0.00
Total		4.446	88.95
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	BHPL/GOA_State/North-West/WR/2026/50871/C	-0.468	-16.00
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/223110	-3.600	-150.00
c	ITCWind/ITC2018/South-West-North /NR/2026/54337/A/224120	0.029	1.93
d	ITCWind/ITC2018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/223713	0.028	1.74
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54713/C(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)		-3.352	1.62
Total Medium Term Power		10.325	482.20
Net Schedule		26.376	1382.73
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	25.427	1372.00
Surplus(+)/Short(-) (I-J)		0.949	10.73
A1	Generation of UJVNL	22.537	954.00
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	0.279	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		23.481	982.00
Demand of Uttaranchal		48.908	2354.00
Load Shedding		0.000	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		48.908	2354.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशारी अभियन्ता/सहो अभियन्ता (प्रोभा0नि0के0)

1372.00

0.00

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
		-123.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.48750	MU
1	Power From IEX (DAM)		
	0.00 से 24.00 बजे	10.70	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05264	MU
2	Power To RTM - IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-220.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	-1.18250	MU
3	Power From RTM- IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	499.27	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	2.80252	MU
4	Power To GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		-19.20	Min MW
	कुल ऊर्जा	-0.17780	MU
5	Power From GDAM IEX		
	0.00 से 24.00 बजे	4.82	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.0012	MU
g	Power From REMC (OA - REMC)		
d	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/54716/C		
		5.64	Min MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.08460	MU
e	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW/ASAHI_HARIDWAR/West-North NR/2026/54705/C		
	0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
		0.48	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.05303	MU
f	GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345		
	0.00 से 24.00 बजे	44.06	Max MW
		16.47	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.65012	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	0.07445	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	0.09065	MU
i	KOPPAL_RenewRoshni_W/South-West-North/SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
	0.00 से 24.00 बजे	35.75	Max MW
		12.50	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.55595	MU
j	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/54314/A/224201		
	0.00 से 24.00 बजे	13.02	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.12682	MU
k	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/54283/A/224207		
	0.00 से 24.00 बजे	11.57	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.11281	MU

I	RSRPL_BEES_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	0.0330625	MU
m	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
	0.00 से 24.00 बजे	41.36	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.353915	MU
n	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681		
	0.00 से 24.00 बजे	26.83	Max MW
		2.22	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.2984225	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	0.71034	MU
p	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666		
	0.00 से 24.00 बजे	163.64	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	1.25905	MU
q	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/54461/A/224240		
	0.00 से 24.00 बजे	2.41	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.03025	MU
r	ALPLAIP_L UP/TSESOPL_BKN2/ALPLAIP_L UP/North-North/ NR/2026/50751/A/223204		
	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
		0.00	Min MW
	कुल ऊर्जा	0.00000	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/223677		
	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/2026/50871/C		
	0.00 से 24.00 बजे	-19.48	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	-0.4675	MU
b	PUNJAB_STATE / PSPCL North-North NR/2026/54194/A/223110		
	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/224120		
	0.00 से 24.00 बजे	1.23	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0294	MU
d	ITCWIND/ITC22018/South-West-North/ NR/2026/54020/A/223713		
	0.00 से 24.00 बजे	1.15	Avg. MW
	कुल ऊर्जा	0.0277	MU
e	APL_Raigarh_TPP West-North NR/2026/54713/C(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


 SLDC Dehra Dun

Date : 01.09.2026

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	0.0000		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	0.5886		0.0000	0.00
9	BSIUL	0.0000		0.0000	0.00
10	CHAMERA1	0.2116		0.2450	18.56
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.1544		0.1684	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	DHAULINGGA	1.0737		1.0355	45.02
19	DULHASTI	0.3409		0.3539	15.28
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4636	17.00
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2060	50.25
24	KOTESHWR	0.5730		0.5782	54.09
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3427		0.3305	13.77
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.1010		0.0974	4.24
29	PARBATI3	0.2392		0.2173	15.70
30	RAMPUR	1.1290		0.8838	42.04
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	0.8678		0.5912	16.67
35	RIHAND2	0.3672		0.3522	14.76
36	RIHAND3	0.8875		0.8369	35.66
37	SALAL	0.2053		0.1980	8.23
38	SASAN	1.5000		1.3216	48.22
39	SEWA2	0.0400		0.0385	4.76
40	SINGRAULI	1.9313		1.8416	77.16
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3638		0.1940	0.00
43	TANDA2	0.8537		0.6977	33.21
44	TEHRI	1.6975		1.6555	148.58
45	TEHRIPSP	0.9960		0.9952	138.87
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.2672	14.05
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.1683	6.20
48	UNCHAHAAR3	0.0000		0.0000	0.00
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.3687	15.15
50	URI	0.3829		0.2937	16.11
51	URI2	0.2336		0.1919	6.71
Total		20.42393	0.00000	16.23465	896.59

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 : 01.09.2026

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	1944	1039	879	905	1918	1944	-26	0	0	0	0	26	50.02	
2	1896	1026	833	870	1859	1896	-37	0	0	0	0	37	50.02	
3	1893	1039	840	854	1879	1893	-14	0	0	0	0	14	50.05	
4	1821	1036	839	785	1875	1821	54	0	0	0	0	-54	50.00	
5	1889	1036	865	853	1901	1889	12	0	0	0	0	-12	49.97	
6	1987	1033	988	954	2021	1987	34	0	0	0	0	-34	49.81	
7	2063	1030	1107	1033	2137	2063	74	0	0	0	0	-74	49.89	
8	2063	1031	1171	1032	2202	2063	139	0	0	0	0	-139	50.10	
9	2161	987	1163	1174	2150	2161	-11	0	0	0	0	11	50.21	
10	2171	988	1042	1183	2030	2171	-141	0	0	0	0	141	50.02	
11	2112	981	1037	1131	2018	2112	-94	0	0	0	0	94	50.00	
12	2045	917	1147	1128	2064	2045	19	0	0	0	0	-19	50.02	
13	2019	912	1135	1107	2047	2019	28	0	0	0	0	-28	50.05	
14	2001	918	1080	1083	1998	2001	-3	0	0	0	0	3	50.00	
15	2012	833	1109	1179	1942	2012	-70	0	0	0	0	70	50.05	
16	2064	901	1260	1163	2161	2064	97	0	0	0	0	-97	50.05	
17	2150	964	1274	1186	2238	2150	88	0	0	0	0	-88	49.94	
18	2198	931	1239	1267	2170	2198	-28	0	0	0	0	28	49.97	
19	2349	931	1352	1418	2283	2349	-66	0	0	0	0	66	49.92	
20	2354	982	1383	1372	2365	2354	11	0	0	0	0	-11	49.92	
21	2280	997	1354	1283	2351	2280	71	0	0	0	0	-71	50.05	
22	2178	995	1158	1183	2153	2178	-25	0	0	0	0	25	50.05	
23	2060	1016	1051	1044	2067	2060	7	0	0	0	0	-7	50.02	
24	2025	1026	1012	999	2038	2025	13	0	0	0	0	-13	50.02	


A.E.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

Name of State- UTTARAKHAND

(All Figures In MW)

Load Not served due to

Date : 01.09.2026

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)	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	1039	879	-26	1944	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1944
2	1026	833	-37	1896	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1896
3	1039	840	-14	1893	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1893
4	1036	839	54	1821	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1821
5	1036	865	12	1889	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1889
6	1033	988	34	1987	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1987
7	1030	1107	74	2063	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2063
8	1031	1171	139	2063	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2063
9	987	1163	-11	2161	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2161
10	988	1042	-141	2171	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2171
11	981	1037	-94	2112	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2112
12	917	1147	19	2045	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2045
13	912	1135	28	2019	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2019
14	918	1080	-3	2001	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2001
15	833	1109	-70	2012	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2012
16	901	1260	97	2064	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2064
17	964	1274	88	2150	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2150
18	931	1239	-28	2198	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2198
19	931	1352	-66	2349	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2349
20	982	1383	11	2354	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2354
21	997	1354	71	2280	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2280
22	995	1158	-25	2178	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2178
23	1016	1051	7	2060	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2060
24	1026	1012	13	2025	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2025

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

Rang
A.E
SLDC Dehradun

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

Rostering Details in Uttarakhand State

Date : 01.09.2026

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule		Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration	MW	MWH	Reason of Rostering	
			MW				From	To					
						Nil							
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


SLDC, Dehradun