

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	15.09.2025					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) (लालतपड़, डोईवाला,झाझरा)				24.00		—
		ग्रामीण / (रूड़की,भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर)				24.00		—
		ग्रामीण / (ज्वालापुर,भूपतवाला,पर्दाथा, पिरानकलियर, चूडियाला)				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		—
		रूद्रपुर क्षेत्र				24.00		—
		(स्माल टाउन कुमाऊ)				24.00		—
		ग्रामीण क्षेत्र (,काशीपुर,बाजपुर, जसपुर, किच्छा)				24.00		—
		ग्रामीण क्षेत्र (खटीमा, रूद्रापुर,,सितारगंज,एल्डीको, महुवाखेरागंज)				24.00		—
		ग्रामीण क्षेत्र				24.00		—
10.	चम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र				24.00		—
11.	अल्मोडा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र				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				23.45	23.45	ध्यानाकर्षण
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पंतनगर				24.00		—
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल ज्वालापुर / 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. 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 / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-09 / 2025			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	15.09.2025	दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	24.622	मि0यू0
A2	उत्पादन भिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रवावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.491	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.609	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	26.387	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं भिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
A	BHPL Goa_State	-0.513	मि0यू0
B	हिमांचल का अंश	-2.117	मि0यू0
C	TEHRIPSP	0.000	मि0यू0
D	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.936	मि0यू0
E	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.711	मि0यू0
F	TAMILNADU_State	0.232	मि0यू0
G	VEDANTA_LIMITED_CG	0.000	मि0यू0
G	CSEB_State	0.000	मि0यू0
H	Khurja	0.701	मि0यू0
I	WB_STATE	0.348	मि0यू0
J	मैजा के उत्पादन का अंश	0.711	मि0यू0
K	TAMILNADU_State	0.289	मि0यू0
L	PCBL_Durgapur	0.000	मि0यू0
M	NUPPL_UP	0.100	मि0यू0
N	NWHPS_SJVN	0.163	मि0यू0
O	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.243	मि0यू0
P	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.166	मि0यू0
	Total GNA	2.971	मि0यू0
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	21.279	मि0यू0
	कुल उपलब्धता	48.393	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	47.587	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.039	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	47.626	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.806	मि0यू0
	Average Frequency	50.03	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	24.059	1076
E2	Final Entitlement	21.279	951
Power through GNA			
A	BHPL Goa_State	-16	
B	हिमांचल का अंश	-88	
C	TEHRIPSP	0	
D	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	39	
E	बुधहिल के उत्पादन का अंश	30	
F	TAMILNADU_State	10	
G	VEDANTA_LIMITED_CG	0	
G	CSEB_State	0	
H	Khurja	29	
I	WB_STATE	14	
J	मैजा के उत्पादन का अंश	30	
K	TAMILNADU_State	12	
L	PCBL_Durgapur	0	
M	NUPPL_UP	4	
N	NWHPS_SJVN	7	
O	सिंगोली के उत्पादन का अंश	14	
P	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	49	
	Total MW (GNA)	133	
	Total Share from U.P.	117	

(Signature)
AB, CSEB

Collective Transaction (OA-PX)			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.734	0
2	POWER TO RTM-IEX	-2.552	0
3	Power To GDAM IEX	-0.140	-11
5	Power From DAM IEX(UPCL)	1.488	16
6	Power from RTM(UPCL)	0.060	0
7	Power From RTM- PXI	0.000	0
8	Power From GDAM IEX	0.027	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.683	0
2	Power from RTM	1.462	181
	Total	2.145	181
	Net Total (DAM)	1.436	16
	Net Total (RTM)	-1.030	181
	Net Total (GDAM)	-0.112	-11
	Grand Total (OA-PX)	0.294	186
Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North NR/2025/34762/A/105860	0.030	0
b	ACL_PSS3_KPS1_S_ West-North GNARE/WR/2025/01/01/7411	0.052	0
c	ACL_PSS4_KPS1_W ACLR West-North GNARE/WR/2025/05/31/2461	0.054	0
d	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.589	36
e	HIRIYUR_ZREPL_W LINDEINDIA12 South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.097	0
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.607	36
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND NR/2025/34765/A/105795	0.108	0
h	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/NR/2025/34750/A/105796	0.095	0
i	RGMHS3_PSS5_SLPR_S UTTARAKHAND /West-NorthNR/2025/35461/C	0.000	0
j	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.504	0
k	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.621	0
l	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.909	0
m	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North NR/2025/35198/A/105645	0.037	0
n	RSRPL_GHTND_klm_W West-North GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.061	3
o	RSJPL_FTG3 North-North/ NR/2025/35453/A/105209	0.022	0
p	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/104196	0.000	0
q	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-NorthNR/2025/34765/A/104195	0.000	0
	Total	3.786	74
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
b	HARYANA North-North NR/2025/34127/A/105334	-5.880	-245
	Total (TGNA)	-5.880	-245
Power from URS			
a	DADRT2/UTTARAKHAND_STATE/North-North	0.000	0
	Power To AS GAMA1603	0.000	0
	Power To SCUC GAMA1603	-0.445	-46
	Net Schedule	22.006	1052
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	21.200	1125
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.806	-73
A1	Generation of UJVNL	24.622	1023
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.665	28
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0
A4	Generation of GAMA	0.491	47
A5	Generation of SOLAR	0.609	0
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	26.387	1098
	Demand of Uttaranchal	47.587	2223
	Load Shedding	0.039	155
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	47.626	2378

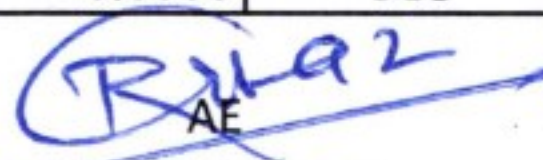
अधीक्षण अभियन्ता/अधिरासी अभियन्ता/सहा० अभियन्ता (प्रा०मा०नि०के०)

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
			-163.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.73410 MU
2	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	370.17 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	2.1705025 MU
3	Power TO RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-250.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.55250 MU
4	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	402.40 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.52263 MU
5	Power From RTM- PXI	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
6	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-3.20 Max MW
			-19.20 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.13980 MU
7	Power To AS GAMA1603	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
8	Power To SCUC GAMA1603	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-46.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.4445 MU
9	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	3.57 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.0273 MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North NR/2025/34762/A/105860		
		0.00 से 24.00 बजे	9.65 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03022 MU
b	ACL_PSS3_KPS1_S_West-North GNARE/WR/2025/01/01/7411		
		0.00 से 24.00 बजे	5.65 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05225 MU
c	ACL_PSS4_KPS1_W ACLR West-North GNARE/WR/2025/05/31/2461		
		0.00 से 24.00 बजे	5.65 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05369 MU
d	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North GNARE/SR/2025/01/16/1345		
		0.00 से 24.00 बजे	41.00 Max MW
			5.75 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.58863 MU
e	HIRIYUR_ZREPL_W LINDEINDIA12 South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057		
		0.00 से 24.00 बजे	6.95 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.09730 MU
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021		
		0.00 से 24.00 बजे	41.00 Max MW
			12.50 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.60702 MU
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND NR/2025/34765/A/105795		
		0.00 से 24.00 बजे	13.03 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.10785 MU
h	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/NR/2025/34750/A/105796		
		0.00 से 24.00 बजे	11.58 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.09541 MU
i	RGMHS3_PSS5_SLPR_S UTTARAKHAND /West-NorthNR/2025/35461/C		
		0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0 MU
j	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021		
		0.00 से 24.00 बजे	73.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.5042475 MU
k	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021		
		0.00 से 24.00 बजे	89.82 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.62093 MU

Handwritten signature and text: *Handwritten signature*
Handwritten text: 15.09.2025

i	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 से 24.00 बजे	140.24	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.90859	MU
m	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North NR/2025/35198/A/105645			
		0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03744	MU
o	RSRPL_GHTND_klm_W West-North GNARE/WR/2025/09/05/3681			
		0.00 से 24.00 बजे	9.24	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06115	MU
p	RSJPL_FTG3 North-North/ NR/2025/35453/A/105209			
		0.00 से 24.00 बजे	2.41	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02169	MU
q	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/104196			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
r	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-NorthNR/2025/34765/A/104195			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
b	HARYANA North-North NR/2025/34127/A/105334			
		0.00 से 24.00 बजे	-245.00	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	-5.8800	MU
11	Power From URS			
a	DADRT2/UTTARAKHAND_STATE/North-North			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0000	MU


 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 15.09.2025

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	0.0000		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	0.4053		0.0137	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	0.8130		0.0342	0.00
9	BSIUL	0.0000		0.0000	0.00
10	CHAMERA1	0.2518		0.2225	12.27
11	CHAMERA2	0.0865		0.0834	3.64
12	CHAMERA3	0.1494		0.1103	13.02
13	DADRI_CRF	0.0000		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	0.9033		0.0366	0.00
17	DADRT2	0.1058		0.0672	4.26
18	DHAULIGNGA	0.9372		0.8570	36.64
19	DULHASTI	0.1733		0.1673	6.97
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	JHAJJAR	0.2590		0.1641	10.41
23	KGSU1AND2	0.0000		0.0000	0.00
24	KGSU3AND4	0.0000		0.0000	0.00
25	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
26	KHSTPP_II	0.6346		0.4888	25.51
27	KISHANGANGA	0.0632		0.0646	4.89
28	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
29	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
30	KOLDAM	1.3697		1.3218	56.15
31	KOTESHWR	1.2617		1.4608	73.49
32	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
33	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
34	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
35	NAPP	0.2318		0.2237	9.32
36	NJPC	0.3878		0.3463	14.29
37	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
38	NLCIIST1	0.0000		0.0000	0.00
39	NLCIIST2	0.0000		0.0000	0.00
40	NLCTS2EXP	0.0000		0.0000	0.00
41	NNTPP	0.0000		0.0000	0.00
42	NTPL	0.0000		0.0000	0.00
43	PARBATI2	0.0000		0.0000	0.00
44	PARBATI3	0.1767		0.1577	10.85
45	RAMPUR	1.2077		1.0915	45.27
46	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
47	RAPPC	0.5726		0.5525	23.02
48	RAPPD	0.4536		0.4412	18.64
49	RIHAND1	0.4769		0.4601	19.17
50	RIHAND2	0.8794		0.8486	35.36
51	RIHAND3	0.9979		0.9629	40.12
52	RSTPSU1TO6	0.0000		0.0000	0.00
53	RSTPSU7	0.0000		0.0000	0.00
54	SALAL	0.2040		0.1904	8.23
55	SASAN	2.2200		2.1439	89.26
56	SEWA2	0.1683		0.1625	6.91

Rupa
AE/ISDC

57	SIMHST1	0.0000		0.0000	0.00
58	SIMHST2	0.0000		0.0000	0.00
59	SINGRAULI	1.7693		1.7074	71.14
60	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
61	TALST2	0.0000		0.0000	0.00
62	TANAKPUR	0.2503		0.3083	11.81
63	TANDA2	0.9552		0.7125	37.18
64	TEHRI	3.2600		3.8839	162.37
65	TEHRIPSP	0.0000		0.1689	0.00
66	TelanganaSTPP	0.0000		0.0000	0.00
67	UNCHAHAAR1	0.3770		0.2513	15.16
68	UNCHAHAAR2	0.3677		0.2442	14.78
69	UNCHAHAAR3	0.3026		0.2013	12.17
70	UNCHAHAAR4	0.7404		0.5077	29.77
71	URI	0.3320		0.3177	16.12
72	URI2	0.3136		0.3026	12.44
73	VALLURNTECL	0.0000		0.0000	0.00
	Total	24.05859	0.00000	21.27903	950.63

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 safegaurd the grid


A.E
SLDC DEHRADUN

Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)

Date : 15.09.2025

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 (11-8)	13
1	1795	1049	707	746	1756	1795	-39	0	0	0	0	39	50.05
2	1783	1047	667	736	1714	1783	-69	0	0	0	0	69	50.02
3	1725	1050	622	675	1672	1725	-53	0	0	0	0	53	50.00
4	1691	1054	637	637	1691	1691	0	0	0	0	0	0	50.02
5	1744	1053	657	691	1710	1744	-34	0	0	0	0	34	50.00
6	1859	1055	893	804	1948	1859	89	0	0	0	0	-89	50.05
7	2033	1045	993	988	2038	2033	5	0	0	0	0	-5	50.02
8	2043	1084	1007	959	2091	2043	48	0	0	0	0	-48	50.02
9	2033	1105	969	928	2074	2033	41	0	0	0	0	-41	49.86
10	1991	1111	870	880	1981	1991	-10	0	0	0	0	10	50.05
11	1993	1118	748	875	1866	1993	-127	0	0	0	0	127	50.13
12	1990	1131	811	859	1942	1990	-48	0	0	0	0	48	49.92
13	1938	1146	787	792	1933	1938	-5	0	0	0	0	5	50.02
14	2022	1136	870	886	2006	2022	-16	0	0	0	0	16	49.97
15	2050	1160	876	890	2036	2050	-14	0	0	0	0	14	50.13
16	2095	1133	935	962	2068	2095	-27	0	0	0	0	27	50.08
17	2146	1092	1072	1054	2164	2146	18	0	0	0	0	-18	50.05
18	2255	1102	1147	1153	2249	2255	-6	0	0	0	0	6	50.05
19	2352	1102	1266	1250	2368	2352	16	0	0	0	0	-16	50.13
20	2223	1098	1052	1125	2150	2223	-73	155	0	0	155	228	50.02
21	2226	1099	1397	1127	2496	2226	270	0	0	0	0	-270	49.97
22	2150	1100	1223	1050	2323	2150	173	0	0	0	0	-173	50.02
23	2044	1100	1010	944	2110	2044	66	0	0	0	0	-66	50.05
24	1959	1100	799	859	1899	1959	-60	0	0	0	0	60	50.02


A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)

Date : 15.09.2025

Name of State- UTTARAKHAND

(All figures in MW)															Date : 15.09.2025	
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								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/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)					
Hour							0									
1	1049	707	-39	1795	0	0	0	0	-			0	0		1795	
2	1047	667	-69	1783	0	0	0	0	-			0	0		1783	
3	1050	622	-53	1725	0	0	0	0	-			0	0		1725	
4	1054	637	0	1691	0	0	0	0	-			0	0		1691	
5	1053	657	-34	1744	0	0	0	0	-			0	0		1744	
6	1055	893	89	1859	0	0	0	0	-			0	0		1859	
7	1045	993	5	2033	0	0	0	0	-			0	0		2033	
8	1084	1007	48	2043	0	0	0	0	-			0	0		2043	
9	1105	969	41	2033	0	0	0	0	-			0	0		2033	
10	1111	870	-10	1991	0	0	0	0	-			0	0		1991	
11	1118	748	-127	1993	0	0	0	0	-			0	0		1993	
12	1131	811	-48	1990	0	0	0	0	-			0	0		1990	
13	1146	787	-5	1938	0	0	0	0	-			0	0		1938	
14	1136	870	-16	2022	0	0	0	0	-			0	0		2022	
15	1160	876	-14	2050	0	0	0	0	-			0	0		2050	
16	1133	935	-27	2095	0	0	0	0	-			0	0		2095	
17	1092	1072	18	2146	0	0	0	0	-			0	0		2146	
18	1102	1147	-6	2255	0	0	0	0	-			0	0		2255	
19	1102	1266	16	2352	0	0	0	0	-			0	0		2352	
20	1098	1052	-73	2223	0	0	0	0	-			0	155	155	2378	
21	1099	1397	270	2226	0	0	0	0	-			0	0		2226	
22	1100	1223	173	2150	0	0	0	0	-			0	0		2150	
23	1100	1010	66	2044	0	0	0	0	-			0	0		2044	
24	1100	799	-60	1959	0	0	0	0	-			0	0		1959	


J.E.
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

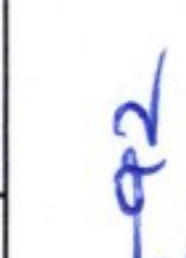
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 15.09.2025

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	80	1052	1106	50.02	19:45	20:00	0:15	80	20	As per UPCL
2	Furnace of Kumaon	75	1052	1106	50.02	19:45	20:00	0:15	75	19	
3	R/L of Garhwal (Roorkee,Manglore,Bagwanpur, Laksar)										
4	R/L of Gharwal (Jwalapur, Bhupatwala,Padartha, Pirankaliyar Chudiyala)										
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
										39	
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	Hrs:min	Affected Area				
			From	To							
			NIL								


J.E.
SLDC, Dehradun


A.E.
SLDC, Dehradun