

दिनांक :	15.09.2025				दिवस :-	सोमवार
क्रम सं०	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टा 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		—	
		रुडकी शहर	24.00		—	
		स्माल टाउन (गढ़वाल) (लालाख, बोईवाल, जालावा)	24.00		—	
		ग्रामीण / (सिद्धा, मगवानपुर, मगलौर, लखनौ)	24.00		—	
		ग्रामीण / (ज्वालापुर, भूपतवाला, पटौली, पितामहसियर, बुडियाला)	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.	धर्मोली	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		—	
8.	रुद्रप्रयाग	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00		—	
9.	उधमसिंह नगर	काशीपुर क्षेत्र	24.00		—	
		रुद्रपुर क्षेत्र	24.00		—	
		(स्माल टाउन कुमाऊं)	24.00		—	
		ग्रामीण क्षेत्र (काशीपुर, राजपुर, जसपुर, किछा)	24.00		—	
		ग्रामीण क्षेत्र (खटीमा, रुद्रपुर, सितारगंज, एल्डीको, बहुवाखेतगंज)	24.00		—	
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00		—	
10.	सम्भावत	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/कुमाऊं)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल/कुमाऊं	23.45	23.45	ध्यानाकर्षण	
		विरल औद्योगिक पोषक सिद्धकुल पंचनगर	24.00		—	
		विरल औद्योगिक पोषक सिद्धकुल ज्वालापुर/हरिद्वार	24.00		—	
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल/कुमाऊं	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 ओवरड्राईल सेकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषको की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशाली अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 15.09.2025		दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन (उत्पादित)	24.622	मि:यू
A2	उत्पादन मिलान	0.665	मि:यू
A3	उत्पादन (अवशेषी)	0.000	मि:यू
A4	उत्पादन मात्रा	0.491	मि:यू
A5	उत्पादन सोलर	0.609	मि:यू
A6	शुद्ध मिल	0.000	मि:यू
कुल उत्पादन		26.387	मि:यू
(उत्पादित एवं मिलान की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
A	BHPL Goa_State	-0.513	मि:यू
B	हिमाचल का अंश	-2.117	मि:यू
C	TEHRIPSP	0.000	मि:यू
D	अलकनन्दा के उत्पादन का अंश	0.936	मि:यू
E	कुशीन के उत्पादन का अंश	0.711	मि:यू
F	TAMILNADU_State	0.232	मि:यू
G	VEDANTA_LIMITED_CG	0.000	मि:यू
G	CSEB_State	0.000	मि:यू
H	Khurja	0.701	मि:यू
I	WB_STATE	0.348	मि:यू
J	मैज के उत्पादन का अंश	0.711	मि:यू
K	TAMILNADU_State	0.289	मि:यू
L	PCBL_Durgapur	0.000	मि:यू
M	NUPPL_UP	0.100	मि:यू
N	NWHPS_SJVN	0.163	मि:यू
O	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.243	मि:यू
P	उज्जैन से विद्युत्प्रवाह	1.166	मि:यू
Total GNA		2.971	मि:यू
अंश के अनुक्रम बॉन्ड द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		21.279	मि:यू
कुल उपलब्धता		48.393	मि:यू
1	मांग की पूर्ति	47.587	मि:यू
2	आकस्मिक कटौती	0.039	मि:यू
3	कुल मांग (1+2)	47.626	मि:यू
शेष उपलब्धता (+)/बॉन्ड से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आपात (-)		0.806	मि:यू
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	हिमाचल का अंश	-88	
C	TEHRIPSP	0	
D	अलकनन्दा के उत्पादन का अंश	39	
E	कुशीन 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	मैज 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	उज्जैन से विद्युत्प्रवाह	49	
Total MW (GNA)		133	
Total Share from U.P.		117	

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	HIRYUR_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-DL3566747016562T 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-DL3566747016562T 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 अधिकार/अधिकारी अधिकार/सहाय अधिकार (सहकारिता/सह)

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	376.17	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
			-258.00	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	0.65	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 LINDE/INDIA12 South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6067			
	0.00 से 24.00 बजे	6.95	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.09730	MU	
f	KOPPAL_Renew/Roshni_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/105795			
	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-North/NR/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-North/NR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date 12-10-2021			
	0.00 से 24.00 बजे	89.82	Max MW	
		0.00	Min MW	
	कुल ऊर्जा	0.62893	MU	

APR 2025
APR 2025

i	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 to 24.00 hrs	140.24	Max MW
			0.00	Min MW
		avg watt	0.90889	MU
m	SR54PL_BKN2 HZLP North-North NR/2025/35/198/A/105645			
		0.00 to 24.00 hrs	3.38	Max MW
			0.00	Min MW
		avg watt	0.03744	MU
o	RSRPL_GHTND_kim_W West-North GNARE/WR/2025/09/05/3681			
		0.00 to 24.00 hrs	9.24	Max MW
			0.00	Min MW
		avg watt	0.06115	MU
p	RSJPL_FTG3 North-North/ NR/2025/35453/A/105209			
		0.00 to 24.00 hrs	2.41	Max MW
			0.00	Min MW
		avg watt	0.02169	MU
q	KASHI2021/OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2025/34750/A/104196			
		0.00 to 24.00 hrs	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		avg watt	0.00000	MU
r	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-NorthNR/2025/34765/A/104195			
		0.00 to 24.00 hrs	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		avg watt	0.00000	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
b	HARYANA North-North NR/2025/34127/A/105334			
		0.00 to 24.00 hrs	-245.00	Avg MW
		avg watt	-5.8800	MU
11	Power From URS			
a	DADRT2/UTTARAKHAND_STATE/North-North			
		0.00 to 24.00 hrs	0.00	Avg MW
		avg watt	0.0000	MU

Raj
SDC Dehra Dun

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	0.0885		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	DHAULINGGA	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

Raj
AE/SDC

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 safeguard 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 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 (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	50.06
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	50.06
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	2265	1102	1147	1153	2249	2265	-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	1062	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

Page 2
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures in MW)

Date : 15.09.2025

Lead Not served due to

Name of State- UTTARAKHAND

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/Preced ed 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 UPLCL	Total (E=E1+E2+E3+E 4+E5+E6+E7+E8) As per UPLCL	Unrestricted Demand (F=D+E)
Hour						0								
1	1049	707	-39	1795	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1795
2	1047	667	-69	1783	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1783
3	1050	622	-83	1725	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1725
4	1054	637	0	1691	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1691
5	1053	657	-34	1744	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1744
6	1055	893	89	1859	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1859
7	1045	993	5	2033	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2033
8	1084	1007	48	2043	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2043
9	1106	960	41	2033	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2033
10	1111	870	-10	1991	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1991
11	1118	748	-127	1993	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1993
12	1131	811	-48	1990	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1990
13	1146	787	-5	1938	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1938
14	1136	870	-16	2022	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2022
15	1160	876	-14	2050	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2050
16	1133	935	-27	2095	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2095
17	1092	1072	18	2146	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2146
18	1102	1147	-6	2255	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2255
19	1102	1266	16	2352	0	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	0	2226
22	1100	1223	173	2150	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2150
23	1100	1010	66	2044	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2044
24	1100	799	-80	1959	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1959


J.E.
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.K. Singh
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		Drawal	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)			Duration	MW	MWH	Reason of Rostering
			MW	MWH			From	To	Hrs:min				
1	Furnace of Garhwal	80	1052	1106	1106	50.02	19:45	20:00	0:15	80	20	As per UPCL.	
2	Furnace of Kumaon	75	1052	1106	1106	50.02	19:45	20:00	0:15	75	19		
3	R.T. of Garhwal (Roorkee, Manglore, Bagwanpur, Lakkar)												
4	R.T. of Garhwal (Jwalpur, Bhupatwala, Padarthu, Pirankalyan Chudiyala)										39		
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												
CONTINGENCY PLAN													
	Contingency Plan	Time hrs.		Duration	Hrs:min	Affected Area							
		From	To										
	400/220/132 kV Substation	NIL											


SLD, Dehradun


SLD, Dehradun