

दिनांक :	02.07.2026		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	-	
		रूडकी शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूडकी, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर, ज्वालापुर)	24.00	-	
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर, पर्दाधा)	24.00	-	
		ग्रामीण /	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.	रुद्रप्रयाग	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
9.	उधमसिंह नगर	काशीपुर क्षेत्र	24.00	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		(स्माल टाउन कुमाऊं)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र (किच्छा, काशीपुर, बाजपुर, जसपुर)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र कुमा / (अतिरिक्त खटीमा)	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 / कुमाऊं)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल / कुमाऊं	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 / कुमाऊं	24.00	24.00	-
		८	24.00	-	
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार -				

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 / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 02.07.2026	दिवस :	बृहस्पतिवार
A1 उत्पादन उ०ज०वि०नि०	20.848	मि०यू०
A2 उत्पादन मिलंगना	0.664	मि०यू०
A3 उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि०यू०
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि०यू०
A5 उत्पादन सोलर	0.440	मि०यू०
A6 शूगर मिल	0.000	मि०यू०
कुल उत्पादन	21.952	मि०यू०

(उ०ज०वि०नि० एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)

	मि०यू०	मे० वाट
1 BHPL Goa_State	-0.319	-9.50
2 हिमांचल का अंश	-1.519	-63.29
3 CESC	-1.951	-81.29
4 CSEB_Beneficiary	-3.000	-125.00
5 TEHRIPSP	-1.150	0.00
6 अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.719	29.94
7 APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.838	337.05
8 बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.426	59.23
9 JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.931	144.45
10 KHURJA_STPP_UP	1.110	46.23
11 MEJA	0.495	20.62
12 NWHPS_SJVN	0.123	3.39
13 सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.238	12.52
14 उ०प्र० से विष्णुप्रयाग	1.164	48.49
Total GNA	7.104	422.84
Total Share from U.P.	2.38	99.05

अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]

कुल उपलब्धता	49.063	मि०यू०
1 मांग की पूर्ति	48.659	मि०यू०
2 आकस्मिक कटौती	0.000	मि०यू०
3 कुल मांग (i+ii)	48.659	मि०यू०
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.404	मि०यू०
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: 21:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	20.517	1002.84
E2	Final Entitlement	16.168	878.78

OA -PX

1 Power TO IEX (DAM)	0.000	0.00
2 POWER TO RTM-IEX	-3.352	0.00
3 Power To GDAM IEX	-0.333	-17.70
4 Power From DAM IEX(UPCL)	0.285	0.00
5 Power from RTM(UPCL)	1.408	48.15
6 Power From GDAM IEX	0.000	0.00

Short Term Open Access Consumers

1 Power from DAM IEX	0.319	0.00
2 Power from RTM	1.029	0.00
Total	1.348	0.00
Net Total (DAM)	0.604	0.00
Net Total (RTM)	-0.915	48.15
Net Total (GDAM)	-0.333	-17.70
Grand Total (OA-PX)	-0.644	30.45

Power From REMC (OA - REMC)

1 AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47433/A/194178	0.057	0.00
2 ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48011/C	0.069	0.00
3 AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/47994/C	0.061	2.89
4 SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.407	18.00
5 HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.050	0.00
6 HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.051	7.22
7 KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.829	56.25
8 OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/194088	0.123	0.00
9 OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/193680	0.108	0.00
10 RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.017	5.75
11 RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.664	0.00
12 RSRPL_GHTND_Klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.000	0.00
13 RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.757	0.00
14 SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.226	0.00
15 SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/47598/A/194080	0.031	0.00
Total	4.451	90.11

Handwritten signature: RUA2 AE, SEDC

Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48099/C	0.018	2.89
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48104/C	0.014	2.21
	Total (TGNA)	0.032	5.10
Power from URS			
a	DADRT2/UTTARAKHAND_STATE/North-North	0.000	0.00
	Power To AS GAMA1603	0.000	0.00
	Power To SCUC GAMA1603	0.000	0.00
	Total Medium Term Power	9.768	481.500
	Net Schedule	27.111	1427.28
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	26.707	1382.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.404	45.28
A1	Generation of UJVNL	20.848	1095.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.664	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.440	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	21.952	1123.00
	Demand of Uttaranchal	48.659	2505.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	48.659	2505.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय 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
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	140.41 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.60437 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-550.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-3.35154 MU
3	Power From RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	435.08 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	2.43661 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-3.20 Max MW
			-21.70 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.33332 MU
5	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47433/A/194178	0.00 से 24.00 बजे	7.70 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06 MU
a	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48011/C	0.00 से 24.00 बजे	5.63 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06897 MU
b	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/47994/C	0.00 से 24.00 बजे	3.85 Max MW
			1.44 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06111 MU
c	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	39.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.40675 MU
d	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.00 से 24.00 बजे	7.22 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05013 MU
e	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.22 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05144 MU
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	60.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.82874 MU
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/194088	0.00 से 24.00 बजे	13.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.12302 MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/193680	0.00 से 24.00 बजे	11.56 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1084 MU
h	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	0.01725 MU

Rawal
AE, SDC

i	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.00 से 24.00 बजे	80.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.6644	MU
k	RSRPL_GHTND_kim W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0	MU
l	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	96.90	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.75704	MU
m	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	152.65	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.22608	MU
n	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/47598/A/194080	0.00 से 24.00 बजे	2.41	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/44131/A/192546	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
o	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/44087/A/192991	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
			0.00000	MU
q	TSESOPL_BKN2 HULHARIDWAR /North-North NR/2026/44116/A/192552	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48099/C	0.00 से 24.00 बजे	0.75	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.0180	MU
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48104/C	0.00 से 24.00 बजे	0.58	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.0138	MU


 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 02.07.2026

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	0.3580		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	0.5744		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	0.3000		0.4363	18.53
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.2181	9.50
13	DADRI_CRF	0.6384		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	1.0724		1.0326	44.52
19	DULHASTI	0.3669		0.3450	15.25
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4878	25.46
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2017	50.17
24	KOTESHWR	0.2610		0.2515	13.14
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3418		0.3290	13.71
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.3993		0.3845	16.95
29	PARBATI3	0.4075		0.4259	20.58
30	RAMPUR	1.1200		0.7322	30.51
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3346		0.3221	13.42
33	RAPPD	0.3446		0.3319	13.83
34	RIHAND1	0.8678		0.7417	34.82
35	RIHAND2	0.7690		0.6592	30.85
36	RIHAND3	0.8875		0.7609	35.61
37	SALAL	0.2065		0.1932	8.16
38	SASAN	1.9200		1.2870	65.00
39	SEWA2	0.0254		0.0316	5.24
40	SINGRAULI	2.1430		1.8026	85.99
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.1978		0.3273	11.79
43	TANDA2	0.8537		0.6301	33.17
44	TEHRI	0.5175		0.5067	74.75
45	TEHRIPSP	0.7833		0.7543	97.84
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.5073	31.19
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2144	12.99
48	UNCHAHAAR3	0.2808		0.1833	11.27
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.4526	27.51
50	URI	0.3987		0.3773	16.55
51	URI2	0.2494		0.2402	10.48
	Total	20.51749	0.00000	16.16837	878.78

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 : **02.07.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission 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	2148	987	1081	1161	2068	2148	-80	0	0	0	0	80	49.97
2	2030	940	1119	1090	2059	2030	29	0	0	0	0	-29	50.00
3	1961	866	1278	1095	2144	1961	183	0	0	0	0	-183	50.03
4	1964	937	1052	1027	1989	1964	25	0	0	0	0	-25	50.04
5	1795	935	908	860	1843	1795	48	0	0	0	0	-48	50.00
6	1892	952	918	940	1870	1892	-22	0	0	0	0	22	50.01
7	1949	986	782	963	1768	1949	-181	0	0	0	0	181	50.02
8	1995	1001	832	994	1833	1995	-162	0	0	0	0	162	50.08
9	1983	699	974	1284	1673	1983	-310	0	0	0	0	310	50.18
10	2039	710	1172	1329	1882	2039	-157	0	0	0	0	157	50.10
11	1977	676	1362	1301	2038	1977	61	0	0	0	0	-61	49.97
12	1995	669	1309	1326	1978	1995	-17	0	0	0	0	17	50.08
13	1909	740	1257	1169	1997	1909	88	0	0	0	0	-88	50.21
14	1817	748	1052	1069	1800	1817	-17	0	0	0	0	17	50.02
15	1900	794	1176	1106	1970	1900	70	0	0	0	0	-70	50.05
16	1935	1003	1051	932	2054	1935	119	0	0	0	0	-119	49.94
17	2069	1048	1030	1021	2078	2069	9	0	0	0	0	50	50.05
18	2179	1055	961	1124	2016	2179	-163	0	0	0	0	163	49.91
19	2314	1046	1029	1268	2075	2314	-239	0	0	0	0	239	50.13
20	2488	1046	1360	1442	2406	2488	-82	0	0	0	0	82	50.10
21	2505	1123	1427	1382	2550	2505	45	0	0	0	0	-45	50.02
22	2413	1122	1379	1291	2501	2413	88	0	0	0	0	-88	50.10
23	2320	1119	1254	1201	2373	2320	53	0	0	0	0	-53	50.02
24	2252	1061	1107	1191	2168	2252	-84	0	0	0	0	84	50.02


A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)

Date : 02.07.2026

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									Unrestricted Demand (F=D+E)
					Notified/Predecided power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)(UJVNL/UPCL)	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	
Hour						0								
1	987	1081	-80	2148	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2148
2	940	1119	29	2030	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2030
3	866	1278	183	1961	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1961
4	937	1052	25	1964	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1964
5	935	908	48	1795	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1795
6	952	918	-22	1892	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1892
7	986	782	-181	1949	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1949
8	1001	832	-162	1995	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1995
9	699	974	-310	1983	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1983
10	710	1172	-157	2039	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2039
11	676	1362	61	1977	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1977
12	669	1309	-17	1995	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1995
13	740	1257	88	1909	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1909
14	748	1052	-17	1817	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1817
15	794	1176	70	1900	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1900
16	1003	1051	119	1935	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1935
17	1048	1030	9	2069	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2069
18	1055	961	-163	2179	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2179
19	1046	1029	-239	2314	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2314
20	1046	1360	-82	2488	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2488
21	1123	1427	45	2505	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2505
22	1122	1379	88	2413	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2413
23	1119	1254	53	2320	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2320
24	1061	1107	-84	2252	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2252


J.E.
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

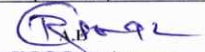
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 02.07.2026

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				
					NIL							
										0		
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR												
S.No	Name of S/s	Transmission constraint		Reason		From	To	Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				NIL								
										Total	0	
DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR												
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area			
				From	To	Hrs:min						
										Total	0	


SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun