

दिनांक :	06.07.2026		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)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूड़की,भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर,ज्वालापुर)	24.00	-	
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर,पर्दाथा)	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	-	
		रूद्रपुर क्षेत्र	24.00	-	
		(स्माल टाउन कुमाऊ)	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 / कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल / कुमाऊ	24.00	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पतनगर	24.00	-	
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल	24.00	-	
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल / हरिद्वार	24.00	-	
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल / कुमाऊ	24.00	24.00	-
		ट	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: 06.07.2026	दिवस :	सोमवार
A1 उत्पादन उ0ज0कि0मि0	19.723	मि0यू0
A2 उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3 उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5 उत्पादन सोलर	0.609	मि0यू0
A6 शुगर मिल	0.000	मि0यू0
कुल उत्पादन	20.997	मि0यू0

(उ0ज0कि0मि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)

	मि0यू0	मे0 वाट
1 BHPL Goa_State	-0.425	-13.50
2 हिमाचल का अंश	-2.040	-84.98
3 CESC	-1.951	-81.29
4 CSEB_Beneficiary	-3.000	-125.00
5 TEHRIPSP	-1.076	0.00
6 अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.922	38.40
7 APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.587	337.78
8 बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.429	59.36
9 JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.823	144.76
10 KHURJA_STPP_UP	1.112	46.33
11 MEJA	0.496	20.67
12 NWHPS_SJVN	0.167	6.95
13 सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.51
14 उ0ज0 से विद्युतप्रयाग	1.136	47.33
Total GNA	6.504	410.32
Total Share from U.P.	2.55	106.40
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.357	929.72
कुल उपलब्धता	55.806	मि0यू0
1 मांग की पूर्ति	56.463	मि0यू0
2 आकस्मिक कटौती	0.389	मि0यू0
3 कुल मांग (i+ii)	56.852	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	-0.657	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: 21:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	21.074	1004.53
E2	Final Entitlement	17.357	929.72
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-0.040	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.228	-13.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.800	83.75
5	Power from RTM(UPCL)	4.890	308.80
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.439	0.00
2	Power from RTM	1.076	0.00
	Total	1.515	0.00
	Net Total (DAM)	1.239	0.00
	Net Total (RTM)	5.926	308.80
	Net Total (GDAM)	-0.228	-13.70
	Grand Total (OA-PX)	6.936	378.85
Power From REMC (OA - REMC)			
1	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47874/A/196216	0.001	0.00
2	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48402/C	0.112	0.00
3	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48404/C	0.069	2.90
4	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.228	20.00
5	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.088	0.00
6	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.064	2.30
7	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	1.073	60.00
8	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/195928	0.078	0.00
9	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/194995	0.074	0.00
10	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.032	0.00
11	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.587	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	0.594	0.00
14	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.803	0.00
15	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North / NR/2026/47598/A/195990	0.043	0.00
t	TSESOP_L_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/47813/A/195658	0.017	0.00
	Total	3.934	85.20

(Signature)
AE, SDC

Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48121/A/195763	0.045	2.90
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48123/A/195765	0.033	2.22
	Total (TGNA)	0.077	5.12
	Total Medium Term Power	9.410	482.540
	Net Schedule	34.809	1809.21
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	35.466	1822.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-0.657	-12.79
A1	Generation of UJVNL	19.723	986.00
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	0.609	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	20.997	1014.00
	Demand of Uttaranchal	56.463	2836.00
	Load Shedding	0.389	76.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	56.852	2912.00

अधीक्षण अभियन्ता, अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रमाणनिके)

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	255.75 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.23875 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-40.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.04000 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	662.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	5.96565 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-3.20 Max MW
			-18.70 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.22822 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
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47874/A/196216	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.001 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47433/A/196099	0.00 से 24.00 बजे	7.72 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06273 MU
c	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48402/C	0.00 से 24.00 बजे	5.65 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11159 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48404/C	0.00 से 24.00 बजे	3.86 Max MW
			1.93 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06854 MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	20.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.22836 MU
f	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.00 से 24.00 बजे	7.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.08838 MU
g	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06393 MU
h	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	62.50 Max MW
			0.50 Min MW
		कुल ऊर्जा	1.07280 MU
i	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/195928	0.00 से 24.00 बजे	13.03 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07806 MU
j	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/194995	0.00 से 24.00 बजे	11.58 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.0738 MU
k	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	0.03225 MU

R. K. S. D. C.
AE, SDC

l	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021			
		0.00 से 24.00 बजे	79.50	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.5866	MU
m	RSRPL_GHTND_klm_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
n	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021			
		0.00 से 24.00 बजे	88.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.59399	MU
o	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 से 24.00 बजे	138.52	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.80304	MU
p	SRI4PL_BKN2_HZLP North-North / NR/2026/47598/A/195990			
		0.00 से 24.00 बजे	3.38	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.043	MU
q	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/48030/A/195701			
		0.00 से 24.00 बजे	1.11	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00901	MU
r	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/47813/A/195658			
		0.00 से 24.00 बजे	2.12	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01726	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48121/A/195763			
		0.00 से 24.00 बजे	1.86	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0445	MU
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48123/A/195765			
		0.00 से 24.00 बजे	1.35	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0325	MU

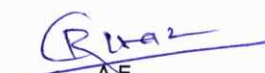

 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 06.07.2026

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	0.5797		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	0.4532		0.4373	18.57
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.2186	9.53
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	DHAULINGGA	1.0737		1.0363	45.05
19	DULHASTI	0.3583		0.3458	15.29
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.4919	25.52
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2067	50.28
24	KOTESHWR	0.2610		0.2800	26.34
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3391		0.3274	13.64
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.3993		0.3853	16.99
29	PARBATI3	0.4691		0.4528	20.62
30	RAMPUR	1.1200		1.0812	45.81
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3362		0.3245	13.52
33	RAPPD	0.3446		0.3326	13.86
34	RIHAND1	0.8678		0.7296	34.90
35	RIHAND2	0.7690		0.6471	30.92
36	RIHAND3	0.8875		0.7496	35.69
37	SALAL	0.2040		0.1967	8.17
38	SASAN	2.0400		1.8983	89.81
39	SEWA2	0.0254		0.0245	5.25
40	SINGRAULI	2.1430		1.7726	86.17
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3572		0.3162	11.81
43	TANDA2	0.8537		0.6345	33.24
44	TEHRI	0.5730		0.6143	84.55
45	TEHRIPSP	0.7963		0.7906	83.96
46	UNCHAAR1	0.7774		0.5455	31.26
47	UNCHAAR2	0.3238		0.2257	13.02
48	UNCHAAR3	0.2808		0.1873	11.29
49	UNCHAAR4	0.6857		0.4817	27.57
50	URI	0.3980		0.3822	16.59
51	URI2	0.2494		0.2407	10.50
	Total	21.07403	0.00000	17.35720	929.72

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 : **06.07.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission 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	2349	910	1405	1439	2315	2349	-34	0	0	0	0	34	50.08
2	2286	753	1359	1533	2112	2286	-174	0	0	0	0	174	50.02
3	2260	510	1327	1750	1837	2260	-423	0	0	0	0	423	50.05
4	2176	510	1676	1666	2186	2176	10	0	0	0	0	-10	50.02
5	2099	509	1627	1590	2136	2099	37	0	0	0	0	-37	50.05
6	2208	509	1655	1699	2164	2208	-44	0	0	0	0	44	49.89
7	2200	526	1590	1674	2116	2200	-84	0	0	0	0	84	50.08
8	2145	557	1578	1588	2135	2145	-10	0	0	0	0	10	50.08
9	2233	732	1436	1501	2168	2233	-65	0	0	0	0	65	50.08
10	2164	1030	1106	1134	2136	2164	-28	0	0	0	0	28	50.00
11	2179	1102	1196	1077	2298	2179	119	0	0	0	0	-119	50.13
12	2249	1117	1157	1132	2274	2249	25	0	0	0	0	-25	50.02
13	2234	1107	1003	1127	2110	2234	-124	0	0	0	0	124	50.00
14	2330	1101	1103	1229	2204	2330	-126	0	0	0	0	126	50.00
15	2419	1092	1320	1327	2412	2419	-7	0	0	0	0	7	50.05
16	2539	1048	1385	1491	2433	2539	-106	0	0	0	0	106	50.08
17	2569	1035	1372	1534	2407	2569	-162	0	0	0	0	50	50.10
18	2617	896	1513	1721	2409	2617	-208	0	0	0	0	208	50.08
19	2635	899	1583	1736	2482	2635	-153	0	0	0	0	153	50.08
20	2775	1017	1781	1758	2798	2775	23	0	0	43	43	20	49.45
21	2836	1014	1809	1822	2823	2836	-13	0	0	76	76	89	49.84
22	2749	1017	1621	1732	2638	2749	-111	0	0	98	98	209	50.02
23	2717	1020	1511	1697	2531	2717	-186	0	0	72	72	258	50.00
24	2577	982	1498	1595	2480	2577	-97	0	0	78	78	175	50.10


 A.E.
 SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)

Name of State- **UTTARAKHAND**

Date : 06.07.2026

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								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	910	1405	-34	2349	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2349
2	753	1359	-174	2286	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2286
3	510	1327	-423	2260	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2260
4	510	1676	10	2176	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2176
5	509	1627	37	2099	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2099
6	509	1655	-44	2208	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2208
7	526	1590	-84	2200	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2200
8	557	1578	-10	2145	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2145
9	732	1436	-65	2233	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2233
10	1030	1106	-28	2164	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2164
11	1102	1196	119	2179	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2179
12	1117	1157	25	2249	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2249
13	1107	1003	-124	2234	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2234
14	1101	1103	-126	2330	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2330
15	1092	1320	-7	2419	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2419
16	1048	1385	-106	2539	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2539
17	1035	1372	-162	2569	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2569
18	896	1513	-208	2617	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2617
19	899	1583	-153	2635	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2635
20	1017	1781	23	2775	0	0	0	43	-	-	0	0	43	2818
21	1014	1809	-13	2836	0	0	0	76	-	-	0	0	76	2912
22	1017	1621	-111	2749	0	0	0	98	-	-	0	0	98	2847
23	1020	1511	-186	2717	0	0	0	72	-	-	0	0	72	2789
24	982	1498	-97	2577	0	0	0	78	-	-	0	0	78	2655

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


J.E
SLDC Dehradun

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

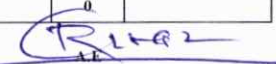
Date : 06.07.2026

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						
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area		
				From	To	Hrs:min					
1	220 KV Substation M. khera	315 MVA T/F's at 400 KV Kashipur	Due to over loading of 315 MVA T/F's at 400 KV Kashipur	0:00	0:18	0:18	16	5	R/L M.khera		
2	132 KV Substation Kashipur			19:15	21:41	2:26	25	61	R/L kashiur		
3	220 KV Substation M. khera			19:37	22:13	2:36	18	47	R/L M.khera		
4	133 KV Substation Bazpur			20:18	22:47	2:29	28	70	R/L Bazpur		
		21:01	23:31	2:30	22	55					
5	132 KV Substation Laltapper	160 MVA T/F at 220 KV Rishikesh	Due to over loading at 220 KV Rishikesh	20:27	21:46	1:19	5	7	R/L Laltapper		
6	220 KV Substation Jafferpur	315 MVA T/F's at 400 KV Kashipur	Due to over loading at 400 KV kashipur	21:27	23:46	2:19	20	46	R/L Jafferpur		
7	132 KV Substation Padartha	160 MVA T/F at 220 KV Rishikesh	Due to over loading at 220 KV Rishikesh	21:37	23:21	1:44	10	17	R/L Padartha		
8	133 KV Substation Bazpur	315 MVA T/F's at 400 KV Kashipur	Due to over loading at 400 KV kashipur	22:32	0:00	1:28	20	29	S.T Bazpur		
9	133 KV Substation Ramnagar			23:04	0:00	0:56	50	47	S.T Bazpur		
				23:25	0:00	0:35	8	5	R/L feeder bus		
Total									389		
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		

220KV

J.E
SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun