

दिनांक :	03.07.2026		दिवस :-	शुक्रवार	
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, पदांथा)	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.	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 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	-
		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 / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

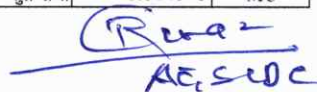
फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-07 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड ,देहरादून			
दिनांक:	03.07.2026	दिवस :	शुक्रवार
A1	उत्पादन (उ0ज0वि0नि0)	23.448	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.665	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.703	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
कुल उत्पादन		24.816	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
		मि0यू0	मे0 वाट
1	BHPL Goa_State	-0.420	-10.50
2	हिमाचल का अंश	-1.588	-66.17
3	CESC	-1.951	-81.29
4	CSEB_Beneficiary	-3.000	-125.00
5	TEHRIPSP	-1.156	0.00
6	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.771	32.12
7	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	6.838	337.05
8	बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.422	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	20.63
12	NWHP_SJVN	0.137	3.94
13	सिगोली के उत्पादन का अंश	0.324	13.48
14	उ0प्र0 से विद्युत्प्रयाग	1.162	48.43
Total GNA		7.074	422.60
Total Share from U.P.		2.43	101.18
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		16.373	888.82
कुल उपलब्धता		53.164	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	55.906	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.024	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	55.930	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)		-2.742	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: 22:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	19.669	958.71
E2	Final Entitlement	16.373	888.82
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.460	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.233	-16.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	2.048	222.97
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.339	0.00
2	Power from RTM	0.780	0.00
Total		1.119	0.00
Net Total (DAM)		0.339	0.00
Net Total (RTM)		0.369	222.97
Net Total (GDAM)		-0.233	-16.70
Grand Total (OA-PX)		0.474	206.27
Power From REMC (OA - REMC)			
1	AAPL_BKN2/RKCV12345/North-North/ NR/2026/47433/A/194866	0.077	0.00
2	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48124/C	0.035	0.00
3	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASahi_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48109/C	0.067	2.89
4	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.327	14.25
5	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.084	0.00
6	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.056	1.73
7	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.902	60.00
8	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/194194	0.123	0.00
9	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/193681	0.108	0.00
10	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.014	5.75
11	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.674	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	0.741	0.00
14	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.074	0.00
15	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/47598/A/194550	0.031	0.00
Total		4.336	84.62

Rhae
AESDC

Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48100/C	0.054	2.89
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48108/C	0.037	2.21
	Total (TGNA)	0.091	5.10
	Total Medium Term Power	9.768	481.500
	Net Schedule	28.348	1607.41
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	31.090	1804.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-2.742	-196.59
A1	Generation of UJVNL	23.448	975.00
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	0.703	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	24.816	1003.00
	Demand of Uttaranchal	55.906	2807.00
	Load Shedding	0.024	10.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	55.930	2817.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिरासी 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	40.25 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.33872 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-360.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.46000 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	410.09 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	2.82845 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-3.20 Max MW
			-18.70 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.23323 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/194866	0.00 से 24.00 बजे	7.70 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.077 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47874/A/194867	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00509 MU
a	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48124/C	0.00 से 24.00 बजे	5.63 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03511 MU
b	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASahi_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48109/C	0.00 से 24.00 बजे	3.85 Max MW
			2.41 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06696 MU
c	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	43.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.32712 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	0.08371 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	0.05650 MU
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	63.75 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.90163 MU
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/194194	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/193681	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	0.014375 MU


 AC, 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	0.6740	MU
k	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
l	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021			
		0.00 से 24.00 बजे	95.40	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.74131	MU
m	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 से 24.00 बजे	145.23	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.07438	MU
n	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/NR/2026/47598/A/194550			
		0.00 से 24.00 बजे	2.41	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.031	MU
o	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/47813/A/194541			
		0.00 से 24.00 बजे	1.87	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01713	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48100/C			
		0.00 से 24.00 बजे	2.25	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0540	MU
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48108/C			
		0.00 से 24.00 बजे	1.55	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0372	MU


 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 03.07.2026

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	0.4532		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	DHAULINGGA	1.0724		0.8814	44.95
19	DULHASTI	0.3583		0.3450	15.25
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.5163	25.46
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2041	50.17
24	KOTESHWR	0.2610		0.2515	13.14
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3473		0.3343	13.93
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.3993		0.3845	16.95
29	PARBATI3	0.4182		0.4366	20.58
30	RAMPUR	0.7603		0.7504	30.51
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3362		0.3238	13.49
33	RAPPD	0.3446		0.3319	13.83
34	RIHAND1	0.8678		0.7357	34.82
35	RIHAND2	0.7690		0.6516	30.85
36	RIHAND3	0.8875		0.6042	35.61
37	SALAL	0.2015		0.1792	8.16
38	SASAN	1.2000		1.4939	72.22
39	SEWA2	0.0254		0.0308	5.24
40	SINGRAULI	2.1430		1.8122	85.99
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.2553		0.3252	11.79
43	TANDA2	0.8537		0.6431	33.17
44	TEHRI	0.5261		0.5237	75.31
45	TEHRIPSP	0.7987		0.7691	99.38
46	UNCHAAR1	0.7774		0.5891	31.19
47	UNCHAAR2	0.3238		0.2468	12.99
48	UNCHAAR3	0.2808		0.2084	11.27
49	UNCHAAR4	0.6857		0.5252	27.51
50	URI	0.3914		0.3800	16.55
51	URI2	0.2494		0.2402	10.48
	Total	19.66944	0.00000	16.37256	888.82

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 : **03.07.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UPCL)	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	2201	1048	1070	1153	2118	2201	-83	0	0	0	0	83	50.02
2	2155	1047	1015	1108	2062	2155	-93	0	0	0	0	93	50.02
3	2110	1050	999	1060	2049	2110	-61	0	0	0	0	61	50.02
4	2038	1048	995	990	2043	2038	5	0	0	0	0	-5	50.10
5	2051	1052	952	999	2004	2051	-47	0	0	0	0	47	50.08
6	2194	1050	900	1144	1950	2194	-244	0	0	0	0	244	50.02
7	2107	1061	944	1046	2005	2107	-102	0	0	0	0	102	50.02
8	2062	1082	1194	980	2276	2062	214	0	0	0	0	-214	50.02
9	2060	1104	1033	956	2137	2060	77	0	0	0	0	-77	50.10
10	2045	1122	971	923	2093	2045	48	0	0	0	0	-48	50.02
11	2126	1123	1096	1003	2219	2126	93	0	0	0	0	-93	50.02
12	1996	1114	796	882	1910	1996	-86	0	0	0	0	86	50.00
13	2019	1119	829	900	1948	2019	-71	0	0	0	0	71	50.08
14	2143	1111	904	1032	2015	2143	-128	0	0	0	0	128	50.00
15	2290	1049	921	1241	1970	2290	-320	0	0	0	0	320	50.08
16	2438	1021	1179	1417	2200	2438	-238	0	0	0	0	238	50.10
17	2500	1001	1268	1499	2269	2500	-231	0	0	0	0	50	49.92
18	2486	981	1396	1505	2377	2486	-109	0	0	0	0	109	50.00
19	2534	976	1645	1558	2621	2534	87	0	0	0	0	-87	50.05
20	2745	977	1750	1768	2727	2745	-18	0	0	15	15	33	50.02
21	2778	1003	1626	1775	2629	2778	-149	0	0	15	15	164	50.05
22	2807	1003	1607	1804	2610	2807	-197	0	0	10	10	207	50.05
23	2754	715	1534	2039	2249	2754	-505	0	0	0	0	505	50.08
24	2722	695	1742	2027	2437	2722	-285	0	0	0	0	285	50.05


A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)


Name of State- UTTARAKHAND

Date : 03.07.2026

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/Preceded 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	1048	1070	-83	2201	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2201
2	1047	1015	-93	2155	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2155
3	1050	999	-61	2110	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2110
4	1048	995	5	2038	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2038
5	1052	952	-47	2051	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2051
6	1050	900	-244	2194	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2194
7	1061	944	-102	2107	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2107
8	1082	1194	214	2062	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2062
9	1104	1033	77	2060	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2060
10	1122	971	48	2045	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2045
11	1123	1096	93	2126	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2126
12	1114	796	-86	1996	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1996
13	1119	829	-71	2019	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2019
14	1111	904	-128	2143	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2143
15	1049	921	-320	2290	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2290
16	1021	1179	-238	2438	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2438
17	1001	1268	-231	2500	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2500
18	981	1396	-109	2486	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2486
19	976	1645	87	2534	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2534
20	977	1750	-18	2745	0	0	0	15	-	-	0	0	15	2760
21	1003	1626	-149	2778	0	0	0	15	-	-	0	0	15	2793
22	1003	1607	-197	2807	0	0	0	10	-	-	0	0	10	2817
23	715	1534	-505	2754	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2754
24	695	1742	-285	2722	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2722

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

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

Date : 03.07.2026

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
1	132 KV Substation Padartha	160 MVA T/F's at 220 KV Rishikesh		Due to over loading on 160 MVA T/F at 220 kv Rishikesh		19:55	21:10	1:15	15	19	R/L Padartha
2	132 KV Substation Laltapper					21:40	22:10	0:30	10	5	R/L Laltapper
Total										24	
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	

J.E
SLDC, Dehradun


SLDC, Dehradun