

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून  
नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक :	15.05.2026		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	-	
		रूडकी शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00	-	
		ग्रामीण/ (रूडकी,भगवानपुर, मगलौर, लक्सर)	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	-
		शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00		-
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार -				

ध्यानकर्षण -

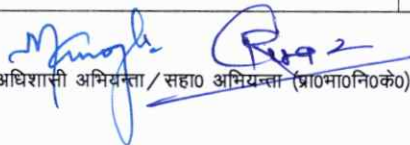
1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 15.05.2026	दिवस :	शुक्रवार	
A1 उत्पादन उ०ज०वि०नि०	13.907	मि०यू०	
A2 उत्पादन मिलंगना	0.506	मि०यू०	
A3 उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि०यू०	
A4 उत्पादन गामा	0.940	मि०यू०	
A5 उत्पादन सोलर	0.690	मि०यू०	
A6 शुगर मिल	0.000	मि०यू०	
कुल उत्पादन	16.043	मि०यू०	
(उ०ज०वि०नि० एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार )			
	मि०यू०	मे० वाट	
A BHPL Goa_State	-0.229	-7.50	
B हिमांचल का अंश	-0.936	-39.00	
C MP_State	0.000	0.00	
D TEHRIPSP	-0.868	0.00	
E अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.260	10.85	
F APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.245	0.00	
G बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.566	54.48	
H JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.242	0.00	
I NUPPL_UP	0.000	0.00	
J MBMP	0.138	0.00	
K JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00	
L KHURJA_STPP_UP	1.351	56.29	
M MEJA	0.675	28.12	
N NWHPS_SJVN	0.088	3.67	
O RKM_POWER	0.000	0.00	
P सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.098	6.73	
Q CSEB_State	0.090	0.00	
R उ०ग्र० से विष्णुप्रयाग	0.519	21.62	
Total GNA	7.238	135.26	
Total Share from U.P.	1.45	60.59	
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	19.032	993.32	
कुल उपलब्धता	53.130	मि०यू०	
1 मांग की पूर्ति	52.011	मि०यू०	
2 आकस्मिक कटौती	0.000	मि०यू०	
3 कुल मांग ( i+ii )	52.011	मि०यू०	
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.119	मि०यू०	
Average Frequency	50.02	Hz	
<b>Details of Generation, Demand &amp; Drawl from CSGS during Day &amp; at Peak Hour</b>			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand: 21:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	22.661	1106.42
E2	Final Entitlement	19.032	993.32
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.168	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-1.061	-100.00
3	Power To GDAM IEX	-0.327	-17.10
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.448	2.34
5	Power from RTM(UPCL)	0.765	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.010	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.465	0.00
2	Power from RTM	0.885	0.00
	Total	1.349	0.00
	Net Total (DAM)	0.745	2.34
	Net Total (RTM)	0.589	-100.00
	Net Total (GDAM)	-0.316	-17.10
	Grand Total (OA-PX)	1.017	-114.76

*Ruaz*  
A.E.S.I.D.C

Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/42543/A/172014	0.069	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/171611	0.000	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/43193/C	0.058	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASahi_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43171/C	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASahi_HARIDWAR West-North/NR/2026/43171/C	0.036	2.69
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.293	13.75
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.165	7.21
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.343	20.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/171241	0.133	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/171234	0.117	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.023	5.75
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.735	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.162	21.38
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.798	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.176	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/43069/A/172021	0.071	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/171709	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/171760	0.017	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/171702	0.030	0.00
<b>Total</b>		<b>4.235</b>	<b>70.78</b>
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/ NR/2026/43041/A/171686 ( Medium Term Power	0.718	0.00
b	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/171688( Medium Term Power	3.256	336.38
c	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/171357(Medium Term Power Purchase)	0.829	144.16
d	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/171081	0.471	19.64
e	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/171835	0.0202	2.11
f	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/171842	0.0075	1.15
g	MBMP West-North NR/2026/42536/A/171082	0.392	22.11
h	MBMP West-North NR/2026/42548/A/171100	0.507	21.14
i	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/171080	0.256	14.42
j	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30615/C	-0.713	-95.00
	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30604/C	-0.180	0.00
<b>Total (TGNA)</b>		<b>5.565</b>	<b>466.11</b>
<b>Total Medium Term Power</b>		<b>10.290</b>	<b>480.54</b>
<b>Net Schedule</b>		<b>37.087</b>	<b>1550.71</b>
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	35.968	1510.00
<b>Surplus(+)/Short(-) (I-J)</b>		<b>1.119</b>	<b>40.71</b>
A1	Generation of UJVNL	13.907	917.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.506	19.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.940	98.00
A5	Generation of SOLAR	0.690	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
<b>Total Generation of Uttarakhand</b>		<b>16.043</b>	<b>1034.00</b>
<b>Demand of Uttaranchal</b>		<b>52.011</b>	<b>2544.00</b>
<b>Load Shedding</b>		<b>0.000</b>	<b>0.00</b>
<b>Unrestricted Demand of Uttarakhand</b>		<b>52.011</b>	<b>2544.00</b>

  
 अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्राथमिक)

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
			-102.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.16800
			MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	364.74
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.91255
			MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			-200.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	-1.0606
			MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	216.34
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	1.64939
			MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-8.40
			Max MW
			-21.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.32664
			MU
5	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	1.15
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.0104
			MU
9	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/42543/A/172014	0.00 से 24.00 बजे	7.69
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06921
			MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/171611	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU
c	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/43193/C	0.00 से 24.00 बजे	5.62
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05761
			MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43171/C		0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43171/C	0.00 से 24.00 बजे	2.88
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03606
			MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	38.75
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.29311
			MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.21
			Max MW
			3.84
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.16464
			MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	33.75
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.34345
			MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/171241	0.00 से 24.00 बजे	12.97
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13343
			MU
k	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/171609	0.00 से 24.00 बजे	0.00
			Max MW
			0.00
			Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000
			MU

Qual  
AE, SDC

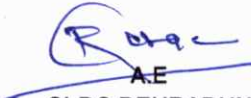
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/171234	0.00 से 24.00 बजे	11.53	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1165	MU
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.00 से 24.00 बजे	5.75	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.023	MU
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.00 से 24.00 बजे	80.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.7354375	MU
l	RSRPL_GHTND_klm W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	21.38	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1618625	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	97.85	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.79759	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	153.54	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.17579	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/43069/A/172021	0.00 से 24.00 बजे	5.77	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07116	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/171709	0.00 से 24.00 बजे	0.91	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00880	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/171760	0.00 से 24.00 बजे	1.75	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01687	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/171702	0.00 से 24.00 बजे	3.15	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03045	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL Raigarh TPP West-North/ NR/2026/43041/A/171686 ( Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	29.93	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.7184	MU
b	APL Raigarh TPP West-North/NR/2026/42555/A/171688( Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	135.65	Avg. MW
			3.2557	MU
c	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/171357(Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	34.54	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.8289	MU
d	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/171081	0.00 से 24.00 बजे	19.64	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.4714	MU
e	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/171835	0.00 से 24.00 बजे	0.84	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0202	MU
f	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/171842	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
g	MBMP West-North NR/2026/42536/A/171082	0.00 से 24.00 बजे	16.35	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3925	MU
h	MBMP West-North NR/2026/42548/A/171100	0.00 से 24.00 बजे	21.14	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5074	MU
i	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/171080	0.00 से 24.00 बजे	10.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2560	MU
	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30615/C	0.00 से 24.00 बजे	-29.70	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	-0.7128	MU
	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30604/C	0.00 से 24.00 बजे	-7.50	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	-0.1800	MU



57	SEWA2	0.0783		0.0701	6.21
58	SINGRAULI	2.3263		2.2077	93.16
59	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0015	0.07
60	SIPAT1	0.3458		0.2927	13.85
61	SIPAT2	0.1466		0.1244	5.87
62	SOLAPUR	0.2306		0.1926	9.24
63	TANAKPUR	0.0389		0.0681	1.07
64	TANDA2	0.9353		0.7478	36.26
65	TAPS_II	0.0504		0.0485	2.02
66	TEHRI	0.6439		0.6188	56.01
67	TEHRIPSP	0.5625		0.5406	72.08
68	UNCHAHAAR1	0.7894		0.6413	31.61
69	UNCHAHAAR2	0.3607		0.2932	14.45
70	UNCHAHAAR3	0.2993		0.2316	11.98
71	UNCHAHAAR4	0.7318		0.5945	29.30
72	URI	0.4061		0.3804	16.22
73	URI2	0.3220		0.3095	12.82
74	VSTPS1	0.1445		0.1149	5.39
75	VSTPS2	0.1438		0.1185	5.60
76	VSTPS3	0.1450		0.1211	5.81
77	VSTPS4	0.1747		0.1455	7.00
78	VSTPS5	0.0871		0.0728	3.49
	<b>Total</b>	<b>22.66115</b>	<b>0.00000</b>	<b>19.03217</b>	<b>993.32</b>

**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 : **15.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability					Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission/ (UJVNL/UP CL	Transmission Constrain	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability	7=3+5								
			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	2241	645	1646	1596	2291	2241	50	0	0	0	0	-50	49.97	
2	2014	627	1479	1387	2106	2014	92	0	0	0	0	-92	50.08	
3	1907	790	1373	1117	2163	1907	256	0	0	0	0	-256	50.05	
4	2051	789	1477	1262	2266	2051	215	0	0	0	0	-215	50.02	
5	2090	665	1358	1425	2023	2090	-67	0	0	0	0	67	50.05	
6	2244	682	1484	1562	2166	2244	-78	0	0	0	0	78	50.08	
7	2229	693	1506	1536	2199	2229	-30	0	0	0	0	30	50.16	
8	2140	610	1409	1530	2019	2140	-121	0	0	0	0	121	50.05	
9	2131	635	1466	1496	2101	2131	-30	0	0	0	0	30	50.18	
10	2056	598	1453	1458	2051	2056	-5	0	0	0	0	5	49.92	
11	1993	548	1511	1445	2059	1993	66	0	0	0	0	-66	50.08	
12	1944	525	1509	1419	2034	1944	90	0	0	0	0	-90	49.92	
13	1892	538	1281	1354	1819	1892	-73	0	0	0	0	73	49.97	
14	1983	501	1370	1482	1871	1983	-112	0	0	0	0	112	50.08	
15	2131	548	1501	1583	2049	2131	-82	0	0	0	0	82	50.16	
16	2203	528	1750	1675	2278	2203	75	0	0	0	0	-75	50.05	
17	2293	597	1828	1696	2425	2293	132	0	0	0	0	50	50.00	
18	2335	643	1893	1692	2536	2335	201	0	0	0	0	-201	49.97	
19	2443	796	1602	1647	2398	2443	-45	0	0	0	0	45	50.05	
20	2521	881	1671	1640	2552	2521	31	0	0	0	0	-31	50.05	
21	2544	1034	1551	1510	2585	2544	41	0	0	0	0	-41	50.10	
22	2526	992	1486	1534	2478	2526	-48	0	0	0	0	48	50.05	
23	2404	599	1763	1805	2362	2404	-42	0	0	0	0	42	49.97	
24	2327	605	1657	1722	2262	2327	-65	0	0	0	0	65	50.05	

*R. S. G. 2*  
A.E.

SLDC, Dehradun

**Daily Hourly Demand Report**  
(All Figures In MW)

Date : 15.05.2026

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)	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	Unrestricted Demand (F=D+E)
Hour														
1	645	1646	50	2241	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2241
2	627	1479	92	2014	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2014
3	790	1373	256	1907	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1907
4	789	1477	215	2051	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2051
5	665	1358	-67	2090	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2090
6	682	1484	-78	2244	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2244
7	693	1506	-30	2229	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2229
8	610	1409	-121	2140	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2140
9	635	1466	-30	2131	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2131
10	598	1453	-5	2056	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2056
11	548	1511	66	1993	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1993
12	525	1509	90	1944	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1944
13	538	1281	-73	1892	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1892
14	501	1370	-112	1983	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1983
15	548	1501	-82	2131	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2131
16	528	1750	75	2203	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2203
17	597	1828	132	2293	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2293
18	643	1893	201	2335	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2335
19	796	1602	-45	2443	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2443
20	881	1671	31	2521	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2521
21	1034	1551	41	2544	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2544
22	992	1486	-48	2526	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2526
23	599	1763	-42	2404	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2404
24	605	1657	-65	2327	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2327

J.E.  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

A.E.  
SLDC Dehradun

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

**Rostering Details in Uttarakhand State**

Date : 15.05.2026

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Rostering
					From	To				
				NIL						As per UPCL
Total MWH								0		
<b>TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR</b>										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To					
Total							0			
<b>DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR</b>										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To					
Total							0			

*[Signature]*  
SLDC, Dehradun

*[Signature]*  
SLDC, Dehradun