

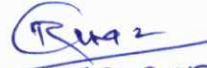
दिनांक :	17.05.2026		दिवस :-	रविवार	
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी	
1.	देहरादून	देहरादून शहर	24.00	-	
		मसूरी	24.00	-	
		ऋषिकेश	24.00	-	
		विकास नगर	24.00	-	
2.	हरिद्वार	हरिद्वार शहर	24.00	-	
		ज्वालापुर शहर	24.00	-	
		भूपतवाला शहर	24.00	-	
		रूडकी शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढ़वाल)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूडकी, भगवानपुर, मंगलौर, लक्सर)	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.	घम्पावत	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 -				

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)

दिनांक:	17.05.2026	दिवस :	रविवार
A1	उत्पादन उ०ज०वि०नि०	13.358	मि०यू०
A2	उत्पादन मिलंगना	0.480	मि०यू०
A3	उत्पादन (श्ररावन्ती)	0.000	मि०यू०
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि०यू०
A5	उत्पादन सोलर	0.701	मि०यू०
A6	शुगर मिल	0.000	मि०यू०
कुल उत्पादन		<b>14.539</b>	मि०यू०
(उ०ज०वि०नि० एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार )			
		मि०यू०	मे० वाट
A	BHPL Goa_State	-0.289	-8.50
B	हिमांचल का अंश	-0.938	-39.08
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-0.868	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.265	11.06
F	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.045	0.00
G	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.550	54.48
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.041	0.00
I	NUPPL_UP	0.084	3.52
J	MBMP	0.138	0.00
K	JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00
L	KHURJA_STPP_UP	1.344	56.29
M	MEJA	0.675	28.12
N	NWHPS_SJVN	0.084	3.41
O	RKM_POWER	0.000	0.00
P	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.058	2.88
Q	CSEB_State	0.090	0.00
R	उ०प्र० से विष्णुप्रयाग	0.552	23.01
Total GNA		<b>6.834</b>	<b>135.19</b>
Total Share from U.P.		<b>1.49</b>	<b>62.19</b>
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]		<b>18.466</b>	<b>1009.52</b>
कुल उपलब्धता		48.280	मि०यू०
1	मांग की पूर्ति	47.941	मि०यू०
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि०यू०
3	कुल मांग ( i+ii )	47.941	मि०यू०
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)		<b>0.339</b>	मि०यू०
Average Frequency		<b>50.02</b>	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	22.366	1097.20
E2	Final Entitlement	18.466	1009.52
<b>OA -PX</b>			
1	Power TO IEX (DAM)	-2.154	-217.00
2	POWER TO RTM-IEX	-4.782	-320.00
3	Power To GDAM IEX	-0.095	-8.20
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.006	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.002	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.010	0.00
<b>Short Term Open Access Consumers</b>			
1	Power from DAM IEX	0.560	0:00
2	Power from RTM	0.926	0.00
Total		<b>1.486</b>	<b>0.00</b>
Net Total (DAM)		<b>-1.588</b>	<b>-217.00</b>
Net Total (RTM)		<b>-3.855</b>	<b>-320.00</b>
Net Total (GDAM)		<b>-0.085</b>	<b>-8.20</b>
Grand Total (OA-PX)		<b>-5.527</b>	<b>-545.20</b>

  
 AE, SUDC

Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/172869	0.069	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/43186/A/172894	0.004	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/43269/C	0.077	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/2026/43260/C	0.040	2.88
e	SECI_Trader/GADAG_RSPLL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.353	25.25
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.141	7.21
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.341	33.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/172442	0.133	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/172439	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	0.736	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.173	13.22
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.777	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.189	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/43069/A/172861	0.071	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/172537	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/172558	0.016	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/172539	0.029	0.00
	<b>Total</b>	<b>4.299</b>	<b>87.31</b>
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/ NR/2026/43041/A/172487( Medium Term Power	0.718	0.00
b	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/172489( Medium Term Power	3.148	336.38
c	APL_Raigarh_TPP West-North/ NR/2026/43164/A/172486( Medium Term Power	0.108	0.00
d	JPL2 West-North/NR/2026/43116/A/172163 (Medium Term Power Purchase)	0.997	144.16
e	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/171901	0.653	38.44
f	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/172602	0.0144	0.96
g	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/172604	0.0075	1.15
h	MBMP West-North NR/2026/42536/A/171903	0.376	22.11
i	MBMP West-North NR/2026/42548/A/171965	0.359	21.14
j	MBMP West-North NR/2026/43238/C	0.148	0.00
k	MAHAN_ENERGEN_U2 West-North/ NR/2026/43115/A/172116	2.307	96.11
l	KSTPS7 West-North NR/2026/43035/A/172647	0.577	24.03
m	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/171900	0.256	14.42
n	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30625/C	0.000	0.00
o	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30625/C	0.000	0.00
	<b>Total (TGNA)</b>	<b>9.669</b>	<b>698.90</b>
	<b>Total Medium Term Power</b>	<b>9.949</b>	<b>480.54</b>
	<b>Net Schedule</b>	<b>33.741</b>	<b>1385.72</b>
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	33.402	1515.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.339	-129.28
A1	Generation of UJVNL	13.358	906.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.480	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.701	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	<b>Total Generation of Uttarakhand</b>	<b>14.539</b>	<b>934.00</b>
	Demand of Uttaranchal	47.941	2449.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	47.941	2449.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रामाणिक)

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
			-411.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.15381 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	52.19 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.56590 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-580.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-4.7825 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	92.75 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.92766 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-9.20 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.09512 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
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/172869	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/2026/43186/A/172894	0.00 से 24.00 बजे	1.92 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00432 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_W West-North NR/2026/43269/C	0.00 से 24.00 बजे	5.62 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07728 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43260/C	0.00 से 24.00 बजे	3.08 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.04033 MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	40.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.35344 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
			2.88 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.14069 MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	38.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.34056 MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/172442	0.00 से 24.00 बजे	12.97 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13343 MU

*Royal*  
*24.5.2026*

i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/172439	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	0.736205	MU
l	RSRPL_GHTND klm W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	17.54	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.172795	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	95.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.77747	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	155.65	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.18882	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/43069/A/172861	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/172537	0.00 से 24.00 बजे	0.91	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00853	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/172558	0.00 से 24.00 बजे	1.75	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01633	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/172539	0.00 से 24.00 बजे	3.15	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02942	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL Raigarh TPP West-North/ NR/2026/43041/A/172487( 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/172489( Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	131.15	Avg. MW
			3.1476	MU
d	APL Raigarh TPP West-North/ NR/2026/43164/A/172486( Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	4.51	Avg. MW
			0.1081	MU
e	JPL2 West-North/NR/2026/43116/A/172163 (Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	41.55	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.9971	MU
f	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/171901	0.00 से 24.00 बजे	27.23	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.6535	MU
g	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/172602	0.00 से 24.00 बजे	0.60	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0144	MU
h	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/172604	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
i	MBMP West-North NR/2026/42536/A/171903	0.00 से 24.00 बजे	15.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3759	MU
j	MBMP West-North NR/2026/42548/A/171965	0.00 से 24.00 बजे	14.97	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3594	MU
k	MBMP West-North NR/2026/43238/C	0.00 से 24.00 बजे	6.17	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.1480	MU
l	MAHAN ENERGEN U2 West-North/ NR/2026/43115/A/172116	0.00 से 24.00 बजे	96.11	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	2.3066	MU
m	KSTPS7 West-North NR/2026/43035/A/172647	0.00 से 24.00 बजे	24.03	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.5767	MU
n	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/171900	0.00 से 24.00 बजे	10.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2560	MU
o	GAMA1603 TANGEDCO North-West-South SR/2026/30625/C	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0000	MU

SLDC Dehra Dun

Date : 17.05.2026

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Final Entitlement (MU)	Final Draw in MW at Peak Hour
1	ANTA_CRF	0.4787		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	0.7753		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	0.1590		0.1528	18.10
11	CHAMERA2	0.0730		0.0701	2.90
12	CHAMERA3	0.1841		0.1965	11.81
13	DADRI_CRF	0.8914		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	0.0912		0.0683	3.65
18	DHAULIGNGA	0.3149		0.3603	23.06
19	DULHASTI	0.4808		0.4620	19.15
20	GADARWARA	0.2796		0.2290	11.20
21	GANDHAR_APM	0.0000		0.0000	0.00
22	GANDHAR_CRF	0.0007		0.0000	0.00
23	GANDHAR_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
24	GANDHAR_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
25	JHAJJAR	0.2182		0.1625	8.74
26	KAPS	0.0410		0.0394	1.64
27	KAPS_34	0.2201		0.2099	8.74
28	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
29	KAWAS_CRF	0.0010		0.0000	0.00
30	KAWAS_LF	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
32	KAWAS_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
33	KHARGONE	0.2306		0.1919	9.24
34	KHSTPP_II	0.4231		0.3533	16.94
35	KISHANGANGA	0.1014		0.0976	4.05
36	KOLDAM	0.3285		0.3158	50.02
37	KOTESHWR	0.3456		0.3322	13.84
38	KSTPS12	0.1836		0.1426	7.35
39	KSTPS7	0.0883		0.0686	3.54
40	LARA	0.2772		0.2276	11.10
41	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
42	MOUDA1	0.1274		0.1039	5.10
43	MOUDA2	0.2299		0.1874	9.21
44	NAPP	0.4586		0.4409	18.37
45	NJPC	0.1072		0.1108	8.52
46	PARBATI2	0.1778		0.1204	13.36
47	PARBATI3	0.1555		0.1392	7.77
48	RAMPUR	0.3973		0.4104	31.57
49	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
50	RAPPC	0.5446		0.5234	21.81
51	RAPPD	0.5201		0.4999	20.83
52	RIHAND1	0.9583		0.8939	38.38
53	RIHAND2	0.8623		0.8032	34.53
54	RIHAND3	0.9809		0.9145	39.28
55	SALAL	0.1513		0.1095	4.01
56	SASAN	1.4890		1.9387	89.44

*Rupz*  
*AE, S.C.C.*

57	SEWA2	0.0676		0.0752	6.21
58	SINGRAULI	2.3263		1.9948	93.16
59	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0015	0.06
60	SIPAT1	0.3458		0.2826	13.85
61	SIPAT2	0.1466		0.1198	5.87
62	SOLAPUR	0.2306		0.1791	9.24
63	TANAKPUR	0.0520		0.0692	2.13
64	TANDA2	0.9353		0.7315	36.26
65	TAPS_II	0.1080		0.1078	4.50
66	TEHRI	0.6129		0.5890	56.01
67	TEHRIPSP	0.5871		0.5643	71.51
68	UNCHAHAR1	0.7894		0.5904	31.61
69	UNCHAHAR2	0.3607		0.2717	14.45
70	UNCHAHAR3	0.2993		0.2254	11.98
71	UNCHAHAR4	0.7318		0.5542	29.30
72	URI	0.4061		0.3902	16.22
73	URI2	0.3220		0.3095	12.82
74	VSTPS1	0.1445		0.1087	5.48
75	VSTPS2	0.1438		0.1099	5.55
76	VSTPS3	0.1450		0.1126	5.81
77	VSTPS4	0.1747		0.1349	6.76
78	VSTPS5	0.0871		0.0677	3.49
	<b>Total</b>	<b>22.36562</b>	<b>0.00000</b>	<b>18.46630</b>	<b>1009.52</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 : **17.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	STATE Gen.	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.)
			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	2298	531	1680	1767	2211	2298	-87	0	0	0	0	87	50.05	
2	2252	609	1611	1643	2220	2252	-32	0	0	0	0	32	50.05	
3	2174	796	1344	1378	2140	2174	-34	0	0	0	0	34	50.02	
4	2135	769	1348	1366	2117	2135	-18	0	0	0	0	18	50.00	
5	2156	658	1498	1498	2156	2156	0	0	0	0	0	0	50.08	
6	2211	678	1580	1533	2258	2211	47	0	0	0	0	-47	50.05	
7	2138	693	1431	1445	2124	2138	-14	0	0	0	0	14	50.00	
8	1847	572	1321	1275	1893	1847	46	0	0	0	0	-46	50.08	
9	1786	586	1232	1200	1818	1786	32	0	0	0	0	-32	50.00	
10	1702	592	1037	1110	1629	1702	-73	0	0	0	0	73	49.97	
11	1538	603	916	935	1519	1538	-19	0	0	0	0	19	50.05	
12	1574	583	1046	991	1629	1574	55	0	0	0	0	-55	50.00	
13	1575	532	969	1043	1501	1575	-74	0	0	0	0	74	49.92	
14	1557	470	995	1087	1465	1557	-92	0	0	0	0	92	50.00	
15	1743	450	1199	1293	1649	1743	-94	0	0	0	0	94	50.02	
16	1836	425	1395	1411	1820	1836	-16	0	0	0	0	16	50.05	
17	1998	416	1620	1582	2036	1998	38	0	0	0	0	50	50.02	
18	2140	382	1716	1758	2098	2140	-42	0	0	0	0	42	50.00	
19	2234	673	1599	1561	2272	2234	38	0	0	0	0	-38	50.08	
20	2380	656	1673	1724	2329	2380	-51	0	0	0	0	51	50.00	
21	2449	934	1386	1515	2320	2449	-129	0	0	0	0	129	50.02	
22	2403	876	1459	1527	2335	2403	-68	0	0	0	0	68	50.00	
23	2411	550	1740	1861	2290	2411	-121	0	0	0	0	121	50.00	
24	2294	530	1703	1764	2233	2294	-61	0	0	0	0	61	50.02	

*R. V. A. E.*  
A.E.

SLDC, Dehradun

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

Date : 17.05.2026

Name of State- UTTARAKHAND

Time	Hour	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/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)(UJVN/LA/UP CL)	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)
1		531	1680	-87	2298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2298
2		609	1611	-32	2252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2252
3		796	1344	-34	2174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2174
4		769	1348	-18	2135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2135
5		658	1498	0	2156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2156
6		678	1580	47	2211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2211
7		693	1431	-14	2138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2138
8		572	1321	46	1847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1847
9		586	1232	32	1786	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1786
10		592	1037	-73	1702	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1702
11		603	916	-19	1538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1538
12		583	1046	55	1574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1574
13		532	969	-74	1575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1575
14		470	995	-92	1557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1557
15		450	1199	-94	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1743
16		425	1395	-16	1836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1836
17		416	1620	38	1998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1998
18		382	1716	-42	2140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2140
19		673	1599	38	2234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2234
20		656	1673	-51	2380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2380
21		934	1386	-129	2449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2449
22		876	1459	-68	2403	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2403
23		550	1740	-121	2411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2411
24		530	1703	-61	2294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2294

Name & Designation  
Contact No.

  
R. K. Singh  
A.E.  
SLDC Dehradun

  
J. E.  
SLDC Dehradun

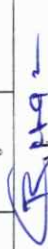
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

**Rostering Details in Uttarakhand State**

Date : 17.05.2026

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
<b>Total MWH</b>									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					
<b>Total</b>							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					
<b>Total</b>							0			

  
SLDC, Dehradun

  
SLDC, Dehradun