

फैक्स संख्या- 127 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-05 / 2026

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक :	07.05.2026		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)	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 -				

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	07.05.2026	दिवस :	बृहस्पतिवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	10.930	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.342	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्ररावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.337	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	11.609	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
		मि0यू0	मे0 वाट
A	BHPL Goa_State	-0.269	-10.50
B	हिमांचल का अंश	-0.761	-31.71
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-1.126	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.186	7.75
F	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.717	0.00
G	बुढहिल के उत्पादन का अंश	0.305	7.79
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.123	0.00
I	NUPPL_UP	0.095	3.96
J	MBMP	0.139	0.00
K	JPNIGRIE_INSTPP	0.000	0.00
L	KHURJA_STPP_UP	1.358	56.57
M	MEJA	0.678	28.26
N	NWHPS_SJVN	0.070	3.16
O	RKM_POWER	0.000	0.00
P	सिंगौली के उत्पादन का अंश	0.133	7.73
Q	CSEB_State	0.091	0.00
R	उ0ग्र0 से विष्णुप्रयाग	0.300	12.51
	Total GNA	7.038	85.52
	Total Share from U.P.	1.16	48.52
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.341	1116.38
	कुल उपलब्धता	44.466	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	43.614	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.000	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	43.614	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	0.852	मि0यू0
	Average Frequency	50.01	Hz
Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour			
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Demand: 20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	22.508	1236.40
E2	Final Entitlement	17.341	1116.38
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-1.452	-228.00
2	POWER TO RTM-IEX	-3.418	-300.00
3	Power To GDAM IEX	-0.049	-3.30
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.000	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.919	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.661	0.00
2	Power from RTM	1.960	119.48
	Total	2.621	119.48
	Net Total (DAM)	-0.792	-228.00
	Net Total (RTM)	-0.539	-180.52
	Net Total (GDAM)	-0.049	-3.30
	Grand Total (OA-PX)	-1.379	-411.82

RMA 2
AEI SIDE

Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42692/A/168830	0.002	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168818	0.070	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_W West-NorthNR/2026/42890/C	0.092	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAH HARIDWAR West-North/ NR/2026/42876/C	0.007	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAH HARIDWAR West-North/NR/2026/42875/C	0.036	1.93
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.229	7.50
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.046	0.00
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.272	10.75
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/168807	0.134	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/168801	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	0.708	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.149	4.83
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.761	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.355	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42702/A/168810	0.034	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/168497	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/168519	0.016	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/168494	0.029	0.00
	Total	4.089	30.76
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/168473 (Medium Term Power	3.272	338.06
b	JPL2 West-North/ NR/2026/42848/C (Medium Term Power Purchase)	0.833	144.88
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/167875	0.474	19.74
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/168591	0.020	2.12
e	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/168592	0.007	1.16
f	MBMP West-North NR/2026/42536/A/167877	0.394	22.22
g	MBMP West-North NR/2026/42548/A/167954	0.510	21.25
h	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/167873	0.257	14.49
i	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
	Total (TGNA)	5.768	563.92
	Total Medium Term Power	9.944	482.94
	Net Schedule	32.857	1384.76
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	32.005	1635.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	0.852	-250.24
A1	Generation of UJVNL	10.930	604.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.342	14.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.337	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	11.609	618.00
	Demand of Uttaranchal	43.614	2253.00
	Load Shedding	0.000	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	43.614	2253.00

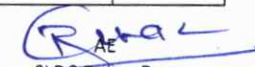
अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रामाणिके)

Rao

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
			-342.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-1.45240 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	47.33 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.66059 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-400.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-3.4175 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	373.79 Max MW
			12.17 Min MW
		कुल ऊर्जा	2.87885 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-9.20 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.04905 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/2026/42692/A/168830	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00217 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/168818	0.00 से 24.00 बजे	7.73 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06957 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-NorthNR/2026/42890/C	0.00 से 24.00 बजे	5.65 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.09181 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/42876/C		1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00689 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/42875/C	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.12 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03613 MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	30.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.22930 MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.24 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.04613 MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	31.17 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.27164 MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/NR/2026/42542/A/168807	0.00 से 24.00 बजे	13.04 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13414 MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/168801	0.00 से 24.00 बजे	11.59 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11711 MU

Rupak
HE, SDC

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	0.7079325	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	24.15	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1486225	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	98.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.76077	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	171.54	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.35547	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42702/A/168810	0.00 से 24.00 बजे	2.90	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03384	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/168497	0.00 से 24.00 बजे	0.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00852	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/168519	0.00 से 24.00 बजे	1.76	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01630	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/168494	0.00 से 24.00 बजे	3.17	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02943	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/168473 (Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	136.33	Avg. MW
			3.2720	MU
b	JPL2 West-North/ NR/2026/42848/C (Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	34.71	Avg. MW
			0.8331	MU
b	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/167875	0.00 से 24.00 बजे	19.74	Avg. MW
			0.4738	MU
c	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/168591	0.00 से 24.00 बजे	0.85	Avg. MW
			0.0203	MU
d	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/168592	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
			0.0075	MU
e	MBMP West-North NR/2026/42536/A/167877	0.00 से 24.00 बजे	16.43	Avg. MW
			0.3944	MU
f	MBMP West-North NR/2026/42548/A/167954	0.00 से 24.00 बजे	21.25	Avg. MW
			0.5100	MU
g	CSEB_State SKSIPL West-North/NR/2026/42646/A/167873	0.00 से 24.00 बजे	10.72	Avg. MW
			0.2572	MU


 SLDC Dehra Dun

Date : 07.05.2026

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	0.7755		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	0.1518		0.1331	18.58
11	CHAMERA2	0.0834		0.0456	4.61
12	CHAMERA3	0.1462		0.1126	12.49
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		0.0596	3.67
18	DHAULIGNGA	0.2999		0.2433	46.34
19	DULHASTI	0.4396		0.3268	20.04
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2217	11.25
23	GANDHAR_APM	0.0000		0.0000	0.00
24	GANDHAR_CRF	0.0007		0.0000	0.00
25	GANDHAR_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
26	GANDHAR_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
27	JHAJJAR	0.2182		0.1402	8.78
28	KAPS	0.0410		0.0396	1.65
29	KAPS_34	0.2191		0.2117	8.82
30	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_CRF	0.0010		0.0000	0.00
32	KAWAS_LF	0.0000		0.0000	0.00
33	KAWAS_NAPM	0.0000		0.0000	0.00
34	KAWAS_RLNG	0.0000		0.0000	0.00
35	KGSU1AND2	0.0000		0.0000	0.00
36	KGSU3AND4	0.0000		0.0000	0.00
37	KHARGONE	0.2306		0.1114	4.64
38	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
39	KHSTPP_II	0.6346		0.5054	25.54
40	KISHANGANGA	0.1013		0.0979	4.13
41	KKNP	0.0000		0.0000	0.00
42	KKNPPU2	0.0000		0.0000	0.00
43	KOLDAM	0.2957		0.2221	50.27
44	KOTESHWR	0.4896		0.5000	41.73
45	KSTPS12	0.2417		0.1897	9.73
46	KSTPS7	0.0883		0.0692	3.55
47	KUDGI	0.0000		0.0000	0.00
48	LARA	0.2772		0.2192	11.16
49	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
50	MAPS	0.0000		0.0000	0.00
51	MOUDA1	0.1274		0.1011	5.13
52	MOUDA2	0.2299		0.1825	9.25
53	NAPP	0.2311		0.2232	9.30
54	NJPC	0.0760		0.0734	12.08
55	NLCEXP	0.0000		0.0000	0.00
56	NLCIST1	0.0000		0.0000	0.00

Rupa 2
AE, SDC

57	NLCIIST2	0.0000	0.0000	0.00
58	NLCTS2EXP	0.0000	0.0000	0.00
59	NNTPP	0.0000	0.0000	0.00
60	NTPL	0.0000	0.0000	0.00
61	PARBATI2	0.0902	0.0745	19.95
62	PARBATI3	0.0783	0.0926	20.28
63	RAMPUR	0.2815	0.2719	44.75
64	RAPPB	0.0000	0.0000	0.00
65	RAPPC	0.5407	0.5222	21.76
66	RAPPD	0.5141	0.4966	20.69
67	RIHAND1	0.9583	0.8536	38.57
68	RIHAND2	0.8623	0.7672	34.70
69	RIHAND3	0.9809	0.8746	39.48
70	RSTPSU1TO6	0.0000	0.0000	0.00
71	RSTPSU7	0.0000	0.0000	0.00
72	SALAL	0.1057	0.0899	7.01
73	SASAN	1.8612	1.7809	77.27
74	SEWA2	0.1004	0.0627	6.87
75	SIMHST1	0.0000	0.0000	0.00
76	SIMHST2	0.0000	0.0000	0.00
77	SINGRAULI	2.3263	1.9836	93.62
78	SINGRAULI_HYDRO	0.0014	0.0014	0.06
79	SIPAT1	0.3458	0.2746	13.92
80	SIPAT2	0.1466	0.1164	5.90
81	SOLAPUR	0.2306	0.1810	9.28
82	TALST2	0.0000	0.0000	0.00
83	TANAKPUR	0.0447	0.0356	7.52
84	TANDA2	0.4610	0.3461	17.97
85	TAPS_II	0.1123	0.1085	4.52
86	TEHRI	0.9598	0.9215	61.70
87	TEHRIPSP	0.7628	0.6852	102.00
88	TelanganaSTPP	0.0000	0.0000	0.00
89	UNCHAHAR1	0.7894	0.5519	31.77
90	UNCHAHAR2	0.3607	0.2473	14.52
91	UNCHAHAR3	0.2993	0.2011	12.04
92	UNCHAHAR4	0.7318	0.5276	29.45
93	URI	0.4037	0.3875	16.60
94	URI2	0.3220	0.3111	13.47
95	VALLURNTECL	0.0000	0.0000	0.00
96	VSTPS1	0.1445	0.1129	5.81
97	VSTPS2	0.1438	0.1129	5.79
98	VSTPS3	0.1450	0.1137	5.83
99	VSTPS4	0.1747	0.1370	7.03
100	VSTPS5	0.0871	0.0684	3.51
	Total	22.50794	0.00000	17.34131
			17.34131	1116.38

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 : **07.05.2026**

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	Drawl								
			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	1679	678	1013	1001	1691	1679	12	0	0	0	0	-12	50.02	
2	1726	703	978	1023	1681	1726	-45	0	0	0	0	45	50.05	
3	1676	549	1074	1127	1623	1676	-53	0	0	0	0	53	50.02	
4	1700	518	1179	1182	1697	1700	-3	0	0	0	0	3	50.02	
5	1784	520	1217	1264	1737	1784	-47	0	0	0	0	47	50.00	
6	1992	473	1435	1519	1908	1992	-84	0	0	0	0	84	50.05	
7	2098	488	1557	1610	2045	2098	-53	0	0	0	0	53	50.02	
8	2016	470	1393	1546	1863	2016	-153	0	0	0	0	153	50.05	
9	1955	459	1362	1496	1821	1955	-134	0	0	0	0	134	50.10	
10	1821	378	1556	1443	1934	1821	113	0	0	0	0	-113	49.94	
11	1761	396	1453	1365	1849	1761	88	0	0	0	0	-88	50.08	
12	1681	372	1371	1309	1743	1681	62	0	0	0	0	-62	50.05	
13	1563	419	1249	1144	1668	1563	105	0	0	0	0	-105	50.08	
14	1600	390	1189	1210	1579	1600	-21	0	0	0	0	21	50.00	
15	1573	398	1259	1175	1657	1573	84	0	0	0	0	-84	50.13	
16	1743	381	1394	1362	1775	1743	32	0	0	0	0	-32	50.02	
17	1882	441	1372	1441	1813	1882	-69	0	0	0	0	50	49.92	
18	1998	475	1529	1523	2004	1998	6	0	0	0	0	-6	49.97	
19	2106	667	1283	1439	1950	2106	-156	0	0	0	0	156	50.05	
20	2253	618	1385	1635	2003	2253	-250	0	0	0	0	250	49.84	
21	2123	393	1703	1730	2096	2123	-27	0	0	0	0	27	50.00	
22	2022	404	1475	1618	1879	2022	-143	0	0	0	0	143	50.05	
23	1887	383	1719	1504	2102	1887	215	0	0	0	0	-215	50.02	
24	1798	350	1481	1448	1831	1798	33	0	0	0	0	-33	49.97	

R. V. G. 2
A.E

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report
(All Figures in MW)

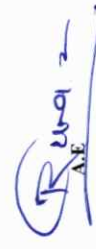
Date : 07.05.2026

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/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)(UJVN/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	678	1013	12	1679	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1679
2	703	978	-45	1726	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1726
3	549	1074	-53	1676	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1676
4	518	1179	-3	1700	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1700
5	520	1217	-47	1784	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1784
6	473	1435	-84	1992	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1992
7	488	1557	-53	2098	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2098
8	470	1393	-153	2016	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2016
9	459	1362	-134	1955	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1955
10	378	1556	113	1821	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1821
11	396	1453	88	1761	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1761
12	372	1371	62	1681	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1681
13	419	1249	105	1563	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1563
14	390	1189	-21	1600	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1600
15	398	1259	84	1573	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1573
16	381	1394	32	1743	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1743
17	441	1372	-69	1882	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1882
18	475	1529	6	1998	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1998
19	667	1283	-156	2106	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2106
20	618	1385	-250	2253	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2253
21	393	1703	-27	2123	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2123
22	404	1475	-143	2022	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2022
23	383	1719	215	1887	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1887
24	350	1481	33	1798	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1798


J.E.
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


SLDC Dehradun

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

Rostering Details in Uttarakhand State

Date : 07.05.2026

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

[Signature]
SLDC, Dehradun

[Signature]
SLDC, Dehradun