

दिनांक :	18.05.2026		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	-	
		रूडकी शहर	24.00	-	
		स्माल टाउन (गढवाल)	24.00	-	
		ग्रामीण / (रूडकी,मगवानपुर, मंगलौर, लक्सर)	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 (गढवाल / कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढवाल / 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 गढवाल / कुमाऊ	24.00	24.00	-
		शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00		-
15.	कटौती मुक्त क्षेत्र उपाकालि निर्देशानुसार -				

ध्यानाकर्षण -

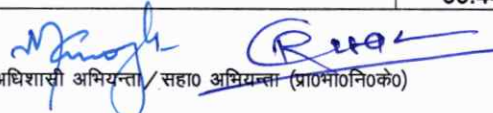
1. एन0आर0एल0डी0सी0, नई दिल्ली के सुझाव पर एवं उत्तराखण्ड पावर कॉरपोरेशन के उच्च अधिकारियों के निर्देशानुसार क्रम आवृत्ति पर ओवरड्रॉल रोकने हेतु राज्य पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहा0 अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक:	18.05.2026	दिवस :	सोमवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	14.383	मि0यू0
A2	उत्पादन मिलंगना	0.593	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्ररावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.710	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	15.686	मि0यू0
	(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		
		मि0यू0	मे0 वाट
A	BHPL Goa_State	-0.218	-6.50
B	हिमाचल का अंश	-0.954	-39.73
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-0.866	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.216	9.00
F	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.253	0.00
G	बुद्धिहिल के उत्पादन का अंश	0.874	54.63
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.079	0.00
I	NUPPL_UP	0.085	3.53
J	MBMP	0.139	0.00
K	JPNIGRIE_JNSTPP	0.000	0.00
L	KHURJA_STPP_UP	1.355	56.44
M	MEJA	0.677	28.19
N	NWHPS_SJVN	0.104	3.42
O	RKM_POWER	0.000	0.00
P	सिंगोली के उत्पादन का अंश	0.074	2.89
Q	CSEB_State	0.090	0.00
R	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.522	21.73
	Total GNA	7.429	133.60
	Total Share from U.P.	1.41	58.92
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	19.857	1019.99
	कुल उपलब्धता	54.781	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	53.366	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.075	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	53.441	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.415	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	22.750	1110.20
E2	Final Entitlement	19.857	1019.99
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.962	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.628	-58.50
3	Power To GDAM IEX	-0.193	-11.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.626	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.038	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.009	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.393	0.00
2	Power from RTM	1.010	0.00
	Total	1.403	0.00
	Net Total (DAM)	0.057	0.00
	Net Total (RTM)	-1.580	-58.50
	Net Total (GDAM)	-0.184	-11.70
	Grand Total (OA-PX)	-1.706	-70.20

(Signature)
HE, SEOC

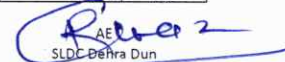
Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/43186/A/173320	0.002	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/173307	0.069	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/NR/2026/41273/A/164689	0.000	0.00
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/43315/C	0.065	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43171/C	0.000	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43321/C	0.053	3.85
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.299	32.50
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.032	0.00
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.313	22.50
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/172443	0.134	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/172440	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	0.129	7.23
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.792	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.225	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/43069/A/173292	0.071	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/172970	0.009	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/173294	0.017	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/172977	0.031	0.00
Total		4.118	71.83
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/ NR/2026/43164/A/172932(Medium Term Power	0.108	0.00
b	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/43041/A/172935(Medium Term Power	0.720	0.00
c	APL_Raigarh_TPP West-North/ NR/2026/42555/A/172937(Medium Term Power	3.156	337.26
d	JPL2 West-North/NR/2026/43116/A/172592(Medium Term Power Purchase)	1.000	144.54
e	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/172278	0.335	19.70
f	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/173099	0.0202	2.12
g	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/173118	0.0075	1.16
h	MBMP West-North NR/2026/42536/A/172279	0.377	22.16
i	MBMP West-North NR/2026/42548/A/172416	0.360	21.20
j	MBMP West-North NR/2026/43276/C	0.017	0.00
	MBMP West-North NR/2026/43240/A/173144	0.148	0.00
k	MAHAN_ENERGEN_U2 West-North/ NR/2026/43115/A/172276	2.313	96.36
l	KSTPS7 West-North NR/2026/43035/A/173086	0.578	24.09
m	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/172277	0.256	14.45
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
Total (TGNA)		9.396	683.04
Total Medium Term Power		7.161	144.54
Net Schedule		39.095	1838.26
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	37.680	1928.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	1.415	-89.74
A1	Generation of UJVNL	14.383	844.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.593	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.710	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
Total Generation of Uttarakhand		15.686	872.00
Demand of Uttaranchal		53.366	2800.00
Load Shedding		0.075	0.00
Unrestricted Demand of Uttarakhand		53.441	2800.00


 अधीक्षण अभियन्ता/ अधिशासी अभियन्ता/ सहाय अभियन्ता (प्रा0मा0नि0के0)

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
			-282.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.96175	MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	303.53	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.01916	MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			-255.50	Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.6277	MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	121.41	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.04815	MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-4.00	Max MW
			-15.20	Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.19343	MU
5	Power From GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	1.16	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.0093	MU
9	Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/43186/A/173320	0.00 से 24.00 बजे	1.93	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00193	MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/173307	0.00 से 24.00 बजे	7.71	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06939	MU
c	ACL_PSS4_KPS1_HS West-North NR/2026/43315/C	0.00 से 24.00 बजे	5.64	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06486	MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI HARIDWAR West-North/NR/2026/43321/C	0.00 से 24.00 बजे	3.85	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05325	MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPL_W/South-East-North/GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	35.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.29931	MU
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.23	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03207	MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	27.50	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.31256	MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/172443	0.00 से 24.00 बजे	13.01	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.13383	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
l	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/40535/A/147780	0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000	MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/172440	0.00 से 24.00 बजे	11.56	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1168	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	0.7364125	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_WWest-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	27.22	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1293425	MU

(Rao)
AE, SIDC

m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021			
f		0.00 से 24.00 बजे	98.88	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.79218	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 से 24.00 बजे	156.06	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.22525	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/43069/A/173292			
		0.00 से 24.00 बजे	5.78	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.07129	MU
u	TSESOP_L_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/172970			
		0.00 से 24.00 बजे	0.92	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00897	MU
p	TSESOP_L_BKN2_ALPLAIP_L_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/173294			
		0.00 से 24.00 बजे	1.75	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01714	MU
q	TSESOP_L_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/172977			
		0.00 से 24.00 बजे	3.16	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03087	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL Raigarh TPP West-North/ NR/2026/43164/A/172932(Medium Term Power Purchase)			
		0.00 से 24.00 बजे	4.52	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.1084	MU
b	APL Raigarh TPP West-North/NR/2026/43041/A/172935(Medium Term Power Purchase)			
		0.00 से 24.00 बजे	30.01	Avg MW
			0.7203	MU
d	APL Raigarh TPP West-North/ NR/2026/42555/A/172937(Medium Term Power Purchase)			
		0.00 से 24.00 बजे	131.49	Avg MW
			3.1558	MU
e	JPL2 West-North/NR/2026/43116/A/172592(Medium Term Power Purchase)			
		0.00 से 24.00 बजे	41.66	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.9997	MU
f	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/172278			
		0.00 से 24.00 बजे	13.95	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.3349	MU
g	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/173099			
		0.00 से 24.00 बजे	0.84	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.0202	MU
h	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/173118			
		0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
i	MBMP West-North NR/2026/42536/A/172279			
		0.00 से 24.00 बजे	15.70	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.3767	MU
j	MBMP West-North NR/2026/42548/A/172416			
		0.00 से 24.00 बजे	15.02	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.3604	MU
k	MBMP West-North NR/2026/43276/C			
		0.00 से 24.00 बजे	0.69	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.0166	MU
	MBMP West-North NR/2026/43240/A/173144			
		0.00 से 24.00 बजे	6.18	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.1484	MU
l	MAHAN ENERGEN U2 West-North/ NR/2026/43115/A/172276			
		0.00 से 24.00 बजे	96.36	Avg MW
		कुल ऊर्जा	2.3126	MU
m	KSTPS7 West-North NR/2026/43035/A/173086			
		0.00 से 24.00 बजे	24.09	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.5782	MU
n	CSEB State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/172277			
		0.00 से 24.00 बजे	10.69	Avg MW
		कुल ऊर्जा	0.2565	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


 SLD, Dehra Dun

Date : 18.05.2026

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	0.4787		0.0139	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		0.0304	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		0.1532	18.14
11	CHAMERA2	0.0730		0.0703	2.91
12	CHAMERA3	0.2190		0.2687	9.35
13	DADRI_CRF	0.8914		0.0336	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		0.0688	3.66
18	DHAULINGGA	0.3149		0.4797	23.12
19	DULHASTI	0.4808		0.4632	19.20
20	GADARWARA	0.2796		0.2331	11.23
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		0.1632	8.76
26	KAPS	0.0410		0.0396	1.65
27	KAPS_34	0.2182		0.2135	8.91
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		0.1950	9.26
34	KHSTPP_II	0.4231		0.4892	25.48
35	KISHANGANGA	0.1014		0.0978	4.06
36	KOLDAM	0.3417		0.3799	50.15
37	KOTESHWR	0.3456		0.3331	13.88
38	KSTPS12	0.1836		0.1512	7.37
39	KSTPS7	0.0883		0.0728	3.55
40	LARA	0.2772		0.2308	11.13
41	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
42	MOUDA1	0.1274		0.1061	5.12
43	MOUDA2	0.2299		0.1918	9.23
44	NAPP	0.4574		0.4409	18.37
45	NJPC	0.1099		0.1476	9.60
46	PARBATI2	0.1297		0.2113	13.39
47	PARBATI3	0.1233		0.2186	4.67
48	RAMPUR	0.4071		0.5467	35.58
49	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
50	RAPPC	0.5381		0.5184	21.60
51	RAPPD	0.5174		0.4987	20.78
52	RIHAND1	0.9583		0.8889	38.48
53	RIHAND2	0.8623		0.7958	34.62
54	RIHAND3	0.9809		0.9097	39.38
55	SALAL	0.1330		0.1269	3.84
56	SASAN	1.8612		2.1521	89.67

Raw
H.E. SODC

57	SEWA2	0.0740		0.0713	6.22
58	SINGRAULI	2.3263		2.1470	93.40
59	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0015	0.07
60	SIPAT1	0.3458		0.2881	13.89
61	SIPAT2	0.1466		0.1222	5.89
62	SOLAPUR	0.2306		0.1883	9.26
63	TANAKPUR	0.0393		0.0661	3.67
64	TANDA2	0.9353		0.7335	36.36
65	TAPS_II	0.1123		0.1082	4.51
66	TEHRI	0.6804		0.6489	55.26
67	TEHRIPSP	0.5843		0.5985	71.11
68	UNCHAHAAR1	0.7894		0.6144	31.69
69	UNCHAHAAR2	0.3607		0.2794	14.48
70	UNCHAHAAR3	0.2993		0.2278	12.02
71	UNCHAHAAR4	0.7318		0.5695	29.38
72	URI	0.4061		0.3813	16.27
73	URI2	0.3220		0.3102	12.85
74	VSTPS1	0.1445		0.1153	5.41
75	VSTPS2	0.1438		0.1177	5.77
76	VSTPS3	0.1450		0.1187	5.82
77	VSTPS4	0.1747		0.1431	7.02
78	VSTPS5	0.0871		0.0714	3.50
	Total	22.75024	0.00000	19.85685	1019.99

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: 18.05.2026

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 Constrain	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	2209	622	1669	1587	2291	2209	82	0	0	0	0	-82	50.02	
2	2126	776	1587	1350	2363	2126	237	0	0	0	0	-237	50.05	
3	2064	773	1279	1291	2052	2064	-12	0	0	0	0	12	50.00	
4	2036	759	1292	1277	2051	2036	15	0	0	0	0	-15	50.08	
5	2113	678	1538	1435	2216	2113	103	0	0	0	0	-103	50.05	
6	2232	715	1636	1517	2351	2232	119	0	0	0	0	-119	50.00	
7	2196	734	1580	1462	2314	2196	118	0	0	0	0	-118	50.08	
8	2042	679	1628	1363	2307	2042	265	0	0	0	0	-265	50.08	
9	1968	729	1289	1239	2018	1968	50	0	0	0	0	-50	50.00	
10	1974	586	1367	1388	1953	1974	-21	0	0	0	0	21	50.05	
11	1926	510	1327	1416	1837	1926	-89	0	0	0	0	89	49.92	
12	1933	523	1374	1410	1897	1933	-36	0	0	0	0	36	49.97	
13	1750	461	1409	1289	1870	1750	120	0	0	193	193	73	50.00	
14	1899	469	1474	1430	1943	1899	44	0	0	116	116	72	50.16	
15	2212	572	1598	1640	2170	2212	-42	0	0	0	0	42	50.05	
16	2482	583	1785	1899	2368	2482	-114	0	0	0	0	114	50.13	
17	2507	564	1894	1943	2458	2507	-49	0	0	0	0	50	50.02	
18	2561	526	1949	2035	2475	2561	-86	0	0	0	0	86	49.92	
19	2579	659	1840	1920	2499	2579	-80	0	0	0	0	80	50.05	
20	2718	675	2027	2043	2702	2718	-16	0	0	0	0	16	50.05	
21	2800	872	1838	1928	2710	2800	-90	0	0	0	0	90	50.02	
22	2736	859	1821	1877	2680	2736	-56	0	0	0	0	56	50.05	
23	2658	674	1969	1984	2643	2658	-15	0	0	0	0	15	50.02	
24	2626	725	1811	1901	2536	2626	-90	0	0	0	0	90	50.05	

Rina
A.E.

SLDC, Dehradun

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

Rostering Details in Uttarakhand State

Date : 18.05.2026

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule	Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)	Duration	MW	MWH	Reason of Rostering
				NIL					As per UPCL
Total MWH								0	
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR									
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area
1	132 KV Substation Jwalapur		Due to Tripping 132 kv Jwalapur RKS line 132 kv Rishikesh T.BCR	From 12:51	To 13:07	0:16	66	18	Jwalapur
2	132 KV Substation Bhupatwala			12:51	13:07	0:16	50	13	Bhupatwala
3	132 KV Substation Padartha			12:51	13:07	0:16	27	7	Padartha
4	132 KV Substation Koldwar, Satpathi, Simli and Srinagar	Supply fail	Due to Tripping of 400 kv GVK Muzfernagar line and 400 kv GVK vishnuprayag line	12:57	13:10	0:13	50	16	Koldwar, Satpathi, Simli and Srinagar
5	132 KV Substation Jwalapur			13:55	14:06	0:11	66	12	Jwalapur
6	132 KV Substation Bhupatwala		Due to Tripping 132 kv Jwalapur RKS line 132 kv Rishikesh T.BCR	13:55	14:06	0:11	50	9	Bhupatwala
Total								75	

SR JE SUDC

Rawal AS/SC/DC