

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक :	13.05.2026		दिवस :-	बुधवार	
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)	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)

फैक्स संख्या- / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-05 / 2026			
पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून			
दिनांक:	13.05.2026	दिवस :	बुधवार
A1	उत्पादन उ0ज0वि0नि0	14.144	मि0यू0
A2	उत्पादन भिलंगना	0.515	मि0यू0
A3	उत्पादन (श्रावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4	उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5	उत्पादन सोलर	0.669	मि0यू0
A6	शुगर मिल	0.000	मि0यू0
	कुल उत्पादन	15.328	मि0यू0
(उ0ज0वि0नि0 एवं भिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)			
		मि0यू0	मे0 वाट
A	BHPL Goa_State	-0.410	-13.00
B	हिमांचल का अंश	-0.792	-33.02
C	MP_State	0.000	0.00
D	TEHRIPSP	-0.869	0.00
E	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.195	8.12
F	APL_Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	3.196	0.00
G	बुधहिल के उत्पादन का अंश	0.607	19.49
H	JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.225	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	0.096	8.65
Q	CSEB_State	0.090	0.00
R	उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	0.443	18.45
	Total GNA	7.034	96.77
	Total Share from U.P.	1.31	54.69
	अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	18.842	1046.91
	कुल उपलब्धता	50.700	मि0यू0
1	मांग की पूर्ति	49.554	मि0यू0
2	आकस्मिक कटौती	0.139	मि0यू0
3	कुल मांग (i+ii)	49.693	मि0यू0
	शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	1.146	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: 20:00 hrs. (MW)
E1	Initial Entitlement as per share	23.579	1240.27
E2	Final Entitlement	18.842	1046.91
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	-0.197	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	-2.320	-60.00
3	Power To GDAM IEX	-0.077	-6.69
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.223	0.00
5	Power from RTM(UPCL)	0.359	0.00
6	Power From GDAM IEX	0.010	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.490	0.00
2	Power from RTM	0.614	7.40
	Total	1.105	7.40
	Net Total (DAM)	0.517	0.00
	Net Total (RTM)	-1.347	-52.60
	Net Total (GDAM)	-0.066	-6.69
	Grand Total (OA-PX)	-0.896	-59.29

Rahul
AE, SDC

Power From REMC (OA - REMC)			
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42926/A/171308	0.003	0.00
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/171198	0.065	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/2026/43086/C	0.055	0.00
c	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAH HARIDWAR West-North/ NR/2026/43076/C	0.006	0.00
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAH HARIDWAR West-North/NR/2026/43074/C	0.033	1.92
e	SECI_Trader/GADAG_RSPLL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.255	15.50
f	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.137	3.46
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.268	13.00
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/171239	0.110	0.00
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/171232	0.110	0.00
j	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.020	5.75
k	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.734	0.00
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.191	9.35
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.762	0.00
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	1.055	0.00
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42839/A/171228	0.066	0.00
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/170929	0.008	0.00
p	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/170947	0.015	0.00
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/170914	0.027	0.00
	Total	3.934	48.98
Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/43062/C(Medium Term Power Purchase)	0.718	0.00
b	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/42555/A/170881(Medium Term Power	3.256	336.38
c	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/170551 (Medium Term Power Purchase)	0.829	144.16
d	ILFS South-West-North NR/2026/42537/A/170395	0.471	19.64
e	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/171048	0.020	2.11
f	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/171051	0.007	1.15
g	MBMP West-North NR/2026/42536/A/170396	0.392	22.11
h	MBMP West-North NR/2026/42548/A/170330	0.507	21.14
i	CSEB_State SKSIPL West-North/ NR/2026/42646/A/170393	0.256	14.42
j	PXIL/CSEB_Beneficiary CSEB_State WR/2026/42874/CNorth-East/WR/2026/42810/C	0.000	0.00
	Total (TGNA)	6.458	561.11
	Total Medium Term Power	10.225	480.54
	Net Schedule	35.372	1694.48
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	34.226	1748.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	1.146	-53.52
A1	Generation of UJVNL	14.144	855.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.515	24.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.669	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	15.328	879.00
	Demand of Uttaranchal	49.554	2627.00
	Load Shedding	0.139	0.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	49.693	2627.00

अधीक्षण अभियन्ता / अधिशासी अभियन्ता / सहाय अभियन्ता (प्रा०मा०नि०के०)

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
			-116.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.19650 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	224.80 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.71354 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-380.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	-2.3200 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	192.32 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.97292 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			-10.60 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.07662 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/2026/42926/A/171308	0.00 से 24.00 बजे	1.92 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00264 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/42543/A/171198	0.00 से 24.00 बजे	7.69 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06537 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/2026/43086/C	0.00 से 24.00 बजे	5.62 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05480 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HS ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/43076/C		1.92 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00594 MU
d	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/NR/2026/43074/C	0.00 से 24.00 बजे	1.92 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.03295 MU
e	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	26.25 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.25479 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	0.13717 MU
g	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	35.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.26822 MU
h	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/171239	0.00 से 24.00 बजे	11.53 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11050 MU
k	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/42542/A/171609	0.00 से 24.00 बजे	1.44 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.01284 MU

Handwritten signature and text:
 [Signature] A.C. S.O.C.

i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/42533/A/171232	0.00 से 24.00 बजे	11.53	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1105	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	0.020125	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	0.734455	MU
l	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.00 से 24.00 बजे	23.63	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1905375	MU
m	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	96.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.76157	MU
n	SGEL_BKN2 North-North GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.00 से 24.00 बजे	152.74	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	1.05520	MU
o	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North/ NR/2026/42839/A/171228	0.00 से 24.00 बजे	5.77	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06636	MU
u	TSESOPL_BKN2/LBCPPL_HARIDWAR /North-North/ NR/2026/42594/A/170929	0.00 से 24.00 बजे	0.91	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00794	MU
p	TSESOPL_BKN2_ALPLA IPL_UP /North-North/ NR/2026/42477/A/170947	0.00 से 24.00 बजे	1.75	Max MW
			0.00	Min MW
			0.01519	MU
q	TSESOPL_BKN2 HARIDWAR/North-North NR/2026/42613/A/170914	0.00 से 24.00 बजे	3.15	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.02740	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
a	APL_Raigarh_TPP West-North/NR/2026/43062/C (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/170881(Medium Term Power Purchase)	0.00 से 24.00 बजे	135.65	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	3.2557	MU
c	JPL2 West-North/NR/2026/42857/A/170551 (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/170395	0.00 से 24.00 बजे	19.64	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.4714	MU
e	ITC2018 South-West-North NR/2026/42569/A/171048	0.00 से 24.00 बजे	0.84	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0202	MU
f	ITC22018 South-West-North NR/2026/42571/A/171051	0.00 से 24.00 बजे	0.31	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0075	MU
g	MBMP West-North NR/2026/42536/A/170396	0.00 से 24.00 बजे	16.35	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.3925	MU
h	MBMP West-North NR/2026/42548/A/170330	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/170393	0.00 से 24.00 बजे	10.66	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.2560	MU


 SLDC Dehra Dun

Date : 13.05.2026

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		0.0000	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	0.2967		0.3227	12.07
11	CHAMERA2	0.0730		0.0661	3.06
12	CHAMERA3	0.1913		0.1953	12.43
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		0.0693	3.65
18	DHAULIGNGA	0.3149		0.3632	46.11
19	DULHASTI	0.4808		0.4620	19.94
20	Darlipali_NTPC	0.0000		0.0000	0.00
21	FSTPP_III	0.0000		0.0000	0.00
22	GADARWARA	0.2796		0.2350	11.20
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		0.1649	8.74
28	KAPS	0.0403		0.0386	1.61
29	KAPS_34	0.2201		0.2114	8.81
30	KAWAS_APM	0.0000		0.0000	0.00
31	KAWAS_CRF	0.0011		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	KHARGONE	0.2306		0.1961	9.24
36	KHSTPP_I	0.0000		0.0000	0.00
37	KHSTPP_II	0.6346		0.5287	25.41
38	KISHANGANGA	0.1014		0.0976	4.17
39	KOLDAM	0.2957		0.2946	50.02
40	KOTESHWR	0.3456		0.3322	13.84
41	KSTPS12	0.2417		0.2018	9.68
42	KSTPS7	0.0883		0.0738	3.54
43	LARA	0.2772		0.2339	11.10
44	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
45	MOUDA1	0.1274		0.1075	5.10
46	MOUDA2	0.1142		0.1769	9.21
47	NAPP	0.4574		0.4397	18.32
48	NJPC	0.1013		0.1203	12.02
49	PARBATI2	0.2179		0.1533	19.85
50	PARBATI3	0.1897		0.1705	20.18
51	RAMPUR	0.3753		0.4454	44.53
52	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
53	RAPPC	0.5381		0.5172	21.55
54	RAPPD	0.5148		0.4949	20.62
55	RIHAND1	0.9583		0.8891	38.38
56	RIHAND2	0.8623		0.7976	34.53

Rupa
HO, SDO

57	RIHAND3	0.9809		0.9102	39.28
58	SALAL	0.1692		0.1622	6.98
59	SASAN	2.2334		1.5204	58.27
60	SEWA2	0.0783		0.0903	6.83
61	SINGRAULI	2.3263		2.1310	93.16
62	SINGRAULI_HYDRO	0.0014		0.0015	0.06
63	SIPAT1	0.3458		0.2904	13.85
64	SIPAT2	0.1466		0.1231	5.87
65	SOLAPUR	0.2306		0.1919	9.24
66	TANAKPUR	0.0423		0.0557	2.90
67	TANDA2	0.9353		0.7501	36.26
68	TAPS_II	0.1123		0.0864	1.96
69	TEHRI	0.6847		0.6722	56.91
70	TEHRIPSP	0.6625		0.4986	72.08
71	UNCHAHAR1	0.7894		0.6287	31.61
72	UNCHAHAR2	0.3607		0.2854	14.45
73	UNCHAHAR3	0.2993		0.2334	11.98
74	UNCHAHAR4	0.7318		0.5810	29.30
75	URI	0.4061		0.3809	16.52
76	URI2	0.3220		0.3095	13.41
77	VSTPS1	0.1445		0.1119	5.36
78	VSTPS2	0.1438		0.0898	5.42
79	VSTPS3	0.1450		0.1207	5.81
80	VSTPS4	0.1747		0.1454	7.00
81	VSTPS5	0.0871		0.0726	3.49
	Total	23.57908	0.00000	18.84236	1046.91

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: **13.05.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability					Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UP CL	Transmission Contraction	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability									
			Availability	Drawl										
		3	4	5	6=3+4	7=3+5	8=(6-7)	9	10	11	12	13 (11-8)	14	
1	2133	741	1374	1392	2115	2133	-18	0	0	0	0	18	50.02	
2	2050	706	1338	1344	2044	2050	-6	0	0	0	0	6	50.05	
3	2024	592	1415	1432	2007	2024	-17	0	0	0	0	17	50.02	
4	1981	634	1385	1347	2019	1981	38	0	0	0	0	-38	50.05	
5	2029	666	1396	1363	2062	2029	33	0	0	0	0	-33	50.05	
6	2219	662	1536	1557	2198	2219	-21	0	0	0	0	21	49.94	
7	2181	690	1589	1491	2279	2181	98	0	0	0	0	-98	50.02	
8	1986	702	1225	1284	1927	1986	-59	0	0	0	0	59	50.10	
9	2038	704	1214	1334	1918	2038	-120	0	0	0	0	120	50.02	
10	1902	544	1386	1358	1930	1902	28	0	0	0	0	-28	50.13	
11	1947	560	1373	1387	1933	1947	-14	0	0	0	0	14	50.13	
12	1816	550	1349	1266	1899	1816	83	0	0	0	0	-83	49.89	
13	1756	531	1170	1225	1701	1756	-55	0	0	0	0	55	50.00	
14	1781	486	1200	1295	1686	1781	-95	0	0	0	0	95	50.02	
15	1982	551	1206	1431	1757	1982	-225	0	0	0	0	225	49.92	
16	2160	584	1451	1576	2035	2160	-125	0	0	0	0	125	49.97	
17	2201	551	1650	1650	2201	2201	0	0	0	0	0	50	50.05	
18	2339	654	1720	1685	2374	2339	35	0	0	0	0	-35	50.00	
19	2462	920	1511	1542	2431	2462	-31	0	0	0	0	31	50.10	
20	2627	879	1694	1748	2573	2627	-54	0	0	0	0	54	50.08	
21	2600	630	1882	1970	2512	2600	-88	0	0	0	0	88	49.89	
22	2120	610	1836	1510	2446	2120	326	0	0	0	0	-326	50.00	
23	2053	523	1875	1530	2398	2053	345	0	0	0	0	-345	50.05	
24	1248	625	1561	623	2186	1248	938	0	0	589	589	-349	50.00	

R. Gupta
A.E.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures in MW)

Date : 13.05.2026

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/Predicted power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3) (U/J/V/N/L/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						
Hour																				
1	741	1374	-18	2133	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2133
2	706	1338	-6	2050	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2050
3	592	1415	-17	2024	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2024
4	634	1385	38	1981	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1981
5	666	1396	33	2029	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2029
6	662	1536	-21	2219	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2219
7	690	1589	98	2181	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2181
8	702	1225	-59	1986	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1986
9	704	1214	-120	2038	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2038
10	544	1386	28	1902	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1902
11	560	1373	-14	1947	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1947
12	550	1349	83	1816	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1816
13	531	1170	-55	1756	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1756
14	486	1200	-95	1781	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1781
15	551	1206	-225	1982	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1982
16	584	1451	-125	2160	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2160
17	551	1650	0	2201	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2201
18	654	1720	35	2339	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2339
19	920	1511	-31	2462	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2462
20	879	1694	-54	2627	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2627
21	630	1882	-88	2600	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2600
22	610	1836	326	2120	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2120
23	523	1875	345	2053	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2053
24	625	1561	938	1248	0	0	0	0	-	0	0	589	0	0	0	0	0	0	0	589


 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 : 13.05.2026

S.No	Rostering Area	load in MW		Freq. (Hz.)	Actual Rostering Time (Hrs.)		Duration Hrs:min	MW	MWH	Reason of Rostering	
		Schedul MW	MW		From	To					
				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	
				From	To					
1	220 KV Substation Pantnagar	Supply Fail	Due to Tripping and R-phase pole of CB 416 damage /blast of 400 kv Kashipur-Bareilly-ek1-1st and 220 kv Pantnagar-Bareilly line was already tripped	23:46	0:00	0:14	178	42	Pantnagar	
2	220 KV Substation Jafferpur			23:46	0:00	0:14	41	10	Jafferpur	
3	220 KV Substation Haldwani			23:46	0:00	0:14	61	14	Haldwani	
4	220 KV Substation M.khera			23:46	0:00	0:14	56	13	M.khera	
5	132 KV Substation Rudrapur			23:46	0:00	0:14	31	7	Rudrapur	
6	132 KV Substation Bhawali			23:46	0:00	0:14	16	4	Bhawali	
7	132 KV Substation Bazpur			23:46	0:00	0:14	72	17	Bazpur	
8	132 KV Substation Kathgodam			23:46	0:00	0:14	24	6	Kathgodam	
9	132 KV Substation Jaspur			23:46	0:00	0:14	37	9	Jaspur	
10	132 KV Substation Kichea			23:46	0:00	0:14	20	5	Kichea	
11	132 KV Substation Ramnagar			23:46	0:00	0:14	44	10	Ramnagar	
12	132 KV Substation Dhaulakhera			23:46	0:00	0:14	9	2	Dhaulakhera	
Total							139			

DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR										
S.No	Name of S/s	Transmission constraint	Reason	Time hrs.		Duration Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
				From	To					
Total							0			

Subd.A.E.
SLDC, Dehradun

R. N. G.
SLDC, Dehradun