

दिनांक :	04.07.2026		दिवस :-	शनिवार	
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, ज्वालापुर)	24.00	-	
		ग्रामीण / (भूपतवाला, चूडीयाला, पिरानकलियर, पदथा)	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 कुमाऊं)	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 / कुमाऊं)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल / कुमाऊं	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 / कुमाऊं	24.00	24.00	-
		६	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 / सहाय अभियन्ता (प्रा0भा0नि0के0)

दिनांक: 04.07.2026	दिवस :	शनिवार
A1 उत्पादन उ0ज0वि0नि0	21.388	मि0यू0
A2 उत्पादन मिलंगना	0.664	मि0यू0
A3 उत्पादन (श्रवावन्ती)	0.000	मि0यू0
A4 उत्पादन गामा	0.000	मि0यू0
A5 उत्पादन सोलर	0.576	मि0यू0
A6 शृगर मिल	0.000	मि0यू0
कुल उत्पादन	22.628	मि0यू0

(उ0ज0वि0नि0 एवं मिलंगना की दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)

	मि0यू0	मे0 वाट
1 BHPL Goa_State	-0.425	-13.50
2 हिमाचल का अंश	-1.852	-77.17
3 CESC	-1.951	-81.29
4 CSEB_Beneficiary	-3.000	-125.00
5 TEHRIPSP	-0.951	0.00
6 अल्कनन्दा के उत्पादन का अंश	0.899	37.44
7 APL Raigarh_TPP (Medium Term Power Purchase)	4.201	178.33
8 बुधहिल के उत्पादन का अंश	1.426	59.23
9 JPL 2 (Medium Term Power Purchase)	2.931	144.45
10 KHURJA_STPP_UP	1.110	46.23
11 MEJA	0.495	20.63
12 NWHPS_SJVN	0.117	6.93
13 सिंगौली के उत्पादन का अंश	0.263	13.48
14 उ0प्र0 से विष्णुप्रयाग	1.162	48.43
Total GNA	4.425	258.19
Total Share from U.P.	2.56	106.50
अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध ऊर्जा [ISGS]	17.172	913.77
कुल उपलब्धता	57.966	मि0यू0
1 मांग की पूर्ति	58.366	मि0यू0
2 आकस्मिक कटौती	0.061	मि0यू0
3 कुल मांग (i+ii)	58.427	मि0यू0
शेष उपलब्धता (+)/केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात (-)	-0.400	मि0यू0
Average Frequency	50.03	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	20.466	993.74
E2	Final Entitlement	17.172	913.77
OA -PX			
1	Power TO IEX (DAM)	0.000	0.00
2	POWER TO RTM-IEX	0.000	0.00
3	Power To GDAM IEX	-0.228	-13.70
4	Power From DAM IEX(UPCL)	0.489	86.67
5	Power from RTM(UPCL)	8.048	260.43
6	Power From GDAM IEX	0.000	0.00
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from DAM IEX	0.400	0.00
2	Power from RTM	0.916	0.00
	Total	1.316	0.00
	Net Total (DAM)	0.889	0.00
	Net Total (RTM)	8.963	260.43
	Net Total (GDAM)	-0.228	-13.70
	Grand Total (OA-PX)	9.624	333.40
Power From REMC (OA - REMC)			
1	AAPL_BKN2/RKCV12345/North-North/ NR/2026/47433/A/195114	0.057	0.00
2	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48225/C	0.063	0.00
3	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASAHI_HARIDWAR West-North/ NR/2026/48212/C	0.060	2.89
4	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.298	18.75
5	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.083	0.00
6	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.057	2.02
7	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.999	61.25
8	OVEPL_BKN2 GALWALIA2021 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/194195	0.116	0.00
9	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/194993	0.103	0.00
10	RSRPL_BESS_FTG3/North-North/ GNARE/NR/2025/11/12/4665	0.020	0.00
11	RSRPL_FTG3North-North NR/11042024/10042049/IN-DL3566747016552T Date 12.10.2021	0.606	0.00
12	RSRPL_GHTND_kim_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681	0.000	0.00
13	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021	0.583	0.00
14	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666	0.919	0.00
15	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North / NR/2026/47598/A/195000	0.042	0.00
	Total	4.026	84.91

(Signature)
AE, SEDC

Bilateral Transactions (OA - TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48101/C	0.054	2.89
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48110/C	0.037	2.21
	Total (TGNA)	0.091	5.10
	Total Medium Term Power	7.132	322.780
	Net Schedule	35.338	1595.37
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	35.738	1639.00
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-0.400	-43.63
A1	Generation of UJVNL	21.388	1069.00
A2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.664	28.00
A3	Generation From (SEPL) (open access)	0.000	0.00
A4	Generation of GAMA	0.000	0.00
A5	Generation of SOLAR	0.576	0.00
A6	Generation of SUGAR Mill	0.000	0.00
	Total Generation of Uttarakhand	22.628	1097.00
	Demand of Uttaranchal	58.366	2736.00
	Load Shedding	0.061	31.00
	Unrestricted Demand of Uttarakhand	58.427	2767.00

अधीक्षण अभियन्ता/अधिरासी अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्राठमाठनि०के०)

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
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
1	Power From IEX (DAM)	0.00 से 24.00 बजे	236.90 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.88910 MU
2	Power To RTM - IEX	0.00 से 24.00 बजे	0.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00000 MU
3	Power From RTM- IEX	0.00 से 24.00 बजे	909.26 Max MW
			54.77 Min MW
		कुल ऊर्जा	8.96332 MU
4	Power To GDAM IEX	0.00 से 24.00 बजे	-3.20 Max MW
			-18.70 Min MW
		कुल ऊर्जा	-0.22823 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
g	Power From REMC (OA - REMC)		
a	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47433/A/195114	0.00 से 24.00 बजे	7.70 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.057 MU
b	AAPL_BKN2/RKCW12345/North-North/ NR/2026/47874/A/195115	0.00 से 24.00 बजे	1.93 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.00340 MU
a	ACL_ACL_PSS4_KPS1_W West-North NR/2026/48225/C	0.00 से 24.00 बजे	5.63 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06257 MU
b	AGE25BL_PSS9_KPS1_HW ASahi HARIDWAR West-North/ NR/2026/48212/C	0.00 से 24.00 बजे	3.37 Max MW
			0.96 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.06004 MU
c	SECI_Trader/GADAG_RSPPL_W/South-East-North/ GNARE/SR/2025/01/16/1345	0.00 से 24.00 बजे	32.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.29837 MU
d	HIRIYUR_ZREPL_S South-East-North GNARE/SR/2026/05/22/9294	0.00 से 24.00 बजे	7.22 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.08265 MU
e	HIRIYUR_ZREPL_W/LINDEINDIA12/South-East-North GNARE/SR/2025/05/04/6057	0.00 से 24.00 बजे	7.22 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.05695 MU
f	KOPPAL_RenewRoshni_W South-West-North SR/16032024/15032049/IN-DL3566747016552T Date 12-10-2021	0.00 से 24.00 बजे	62.50 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.99919 MU
g	OVEPL_BKN2 GALWALIA201 UTTARAKHAND /North-North/ NR/2026/47715/A/194195	0.00 से 24.00 बजे	13.00 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.11580 MU
i	OVEPL_BKN2/KASHI2021/North-North/ NR/2026/47246/A/194993	0.00 से 24.00 बजे	11.56 Max MW
			0.00 Min MW
		कुल ऊर्जा	0.1026 MU
h	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

Ru-92
AE, SDC

i	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	0.6055	MU
k	RSRPL_GHTND_klm_W/West-North/ GNARE/WR/2025/09/05/3681			
		0.00 से 24.00 बजे	0.00	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0	MU
l	RSVPL_FTG3North-NorthNR/31032024/31032049/IN-DL35671275918866T Date12-10-2021			
		0.00 से 24.00 बजे	81.65	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.58317	MU
m	SGEL_BKN2 North-NorthGNARE/ GNARE/NR/2025/04/02/5666			
		0.00 से 24.00 बजे	114.09	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.91939	MU
n	SRI4PL_BKN2 HZLP North-North / NR/2026/47598/A/195000			
		0.00 से 24.00 बजे	3.37	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.042	MU
o	TSESOPL_BKN2_ALPLAIPL_UP /North-North/ NR/2026/47813/A/194713			
		0.00 से 24.00 बजे	2.10	Max MW
			0.00	Min MW
		कुल ऊर्जा	0.01731	MU
10	Power From (OA-TGNA)			
1	ITC2018 South-West-North NR/2026/48101/C			
		0.00 से 24.00 बजे	2.25	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0540	MU
2	ITC22018 South-West-North NR/2026/48110/C			
		0.00 से 24.00 बजे	1.55	Avg. MW
		कुल ऊर्जा	0.0372	MU



 AE
 SLDC Dehra Dun

Date : 04.07.2026

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	0.3580		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	0.5761		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	0.4532		0.4363	18.53
11	CHAMERA2	0.0000		0.0000	0.00
12	CHAMERA3	0.2266		0.2181	9.50
13	DADRI_CRF	0.6384		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	0.0000		0.0000	0.00
18	DHAULIGNGA	1.0737		1.0339	44.95
19	DULHASTI	0.3583		0.3450	15.25
20	JHAJJAR	0.0000		0.0000	0.00
21	KHSTPP_II	0.6346		0.5109	25.46
22	KISHANGANGA	0.0000		0.0000	0.00
23	KOLDAM	1.2504		1.2041	50.17
24	KOTESHWR	0.2610		0.2515	13.14
25	MANGDECHU	0.0000		0.0000	0.00
26	NAPP	0.3446		0.3319	13.83
27	NJPC	0.0000		0.0000	0.00
28	PARBATI2	0.3993		0.3845	16.95
29	PARBATI3	0.4413		0.4532	20.58
30	RAMPUR	0.7603		1.0786	45.71
31	RAPPB	0.0000		0.0000	0.00
32	RAPPC	0.3362		0.3238	13.49
33	RAPPD	0.3446		0.3319	13.83
34	RIHAND1	0.8678		0.7557	34.82
35	RIHAND2	0.7690		0.6693	30.85
36	RIHAND3	0.8875		0.7725	35.61
37	SALAL	0.2040		0.1932	8.16
38	SASAN	1.8000		1.6505	74.68
39	SEWA2	0.0270		0.0261	5.24
40	SINGRAULI	2.1430		1.8473	85.99
41	SINGRAULI_HYDRO	0.0000		0.0000	0.00
42	TANAKPUR	0.3594		0.3242	14.24
43	TANDA2	0.8537		0.6475	33.17
44	TEHRI	0.5687		0.5535	78.71
45	TEHRIPSP	0.8176		0.7873	100.92
46	UNCHAHAAR1	0.7774		0.5345	31.19
47	UNCHAHAAR2	0.3238		0.2224	12.99
48	UNCHAHAAR3	0.2808		0.1869	11.27
49	UNCHAHAAR4	0.6857		0.4740	27.51
50	URI	0.3946		0.3830	16.55
51	URI2	0.2494		0.2402	10.48
	Total	20.46600	0.00000	17.17163	913.77

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 : **04.07.2026**

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/ Load shading	Repair & Maintenance in Transmission system/ (UJVNL/UPCL)	Transmission Constraint	Total	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	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	2574	618	1734	1956	2352	2574	-222	0	0	0	0	222	50.05
2	2449	561	1911	1888	2472	2449	23	0	0	0	0	-23	50.00
3	2411	561	1853	1850	2414	2411	3	0	0	0	0	-3	50.02
4	2350	561	1729	1789	2290	2350	-60	0	0	0	0	60	50.05
5	2285	560	1709	1725	2269	2285	-16	0	0	0	0	16	50.00
6	2332	861	1452	1471	2313	2332	-19	0	0	0	0	19	49.92
7	2283	916	1406	1367	2322	2283	39	0	0	0	0	-39	50.00
8	2167	999	1252	1168	2251	2167	84	0	0	0	0	-84	50.00
9	2307	1022	1189	1285	2211	2307	-96	0	0	0	0	96	50.02
10	2234	1118	1153	1116	2271	2234	37	0	0	0	0	-37	50.10
11	2262	1122	1177	1140	2299	2262	37	0	0	0	0	-37	49.92
12	2299	1126	1002	1173	2128	2299	-171	0	0	0	0	171	49.94
13	2283	1116	1132	1167	2248	2283	-35	0	0	0	0	35	50.08
14	2343	1100	1155	1243	2255	2343	-88	0	0	0	0	88	50.02
15	2534	1080	1242	1454	2322	2534	-212	0	0	0	0	212	50.02
16	2574	1058	1411	1516	2469	2574	-105	0	0	0	0	105	50.08
17	2601	1048	1543	1553	2591	2601	-10	0	0	0	0	50	49.92
18	2563	982	1572	1581	2554	2563	-9	0	0	0	0	9	49.89
19	2639	977	1652	1662	2629	2639	-10	0	0	0	0	10	50.02
20	2746	973	1924	1773	2897	2746	151	0	0	0	0	-151	50.00
21	2736	1097	1595	1639	2692	2736	-44	0	0	31	31	75	50.00
22	2746	1096	1491	1650	2587	2746	-159	0	0	16	16	175	50.00
23	2684	1094	1475	1590	2569	2684	-115	0	0	16	16	131	49.97
24	2666	1095	1421	1571	2516	2666	-150	0	0	5	5	155	49.97


A.B.

SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures In MW)


Name of State- UTTARAKHAND

Date : 04.07.2026

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/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
Hour						0								
1	618	1734	-222	2574	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2574
2	561	1911	23	2449	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2449
3	561	1853	3	2411	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2411
4	561	1729	-60	2350	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2350
5	560	1709	-16	2285	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2285
6	861	1452	-19	2332	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2332
7	916	1406	39	2283	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2283
8	999	1252	84	2167	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2167
9	1022	1189	-96	2307	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2307
10	1118	1153	37	2234	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2234
11	1122	1177	37	2262	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2262
12	1126	1002	-171	2299	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2299
13	1116	1132	-35	2283	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2283
14	1100	1155	-88	2343	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2343
15	1080	1242	-212	2534	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2534
16	1058	1411	-105	2574	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2574
17	1048	1543	-10	2601	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2601
18	982	1572	-9	2563	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2563
19	977	1652	-10	2639	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2639
20	973	1924	151	2746	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2746
21	1097	1595	-44	2736	0	0	0	31	-	-	0	0	31	2767
22	1096	1491	-159	2746	0	0	0	16	-	-	0	0	16	2762
23	1094	1475	-115	2684	0	0	0	16	-	-	0	0	16	2700
24	1095	1421	-150	2666	0	0	0	5	-	-	0	0	5	2671

J.E
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.


A.E.
SLDC Dehradun

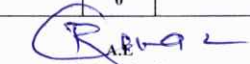
Kind Attn.: MD, UPCL, Urja Bhawan Dehradun.

Date : 04.07.2026

Rostrering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostrering Area	load in MW	Schedule	Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostrering Time (Hrs.)		Duration	MW	MWH	Reason of Rostrering
			MW	MW		From	To	Hrs:min			
					NIL						
										0	
TRANSMISSION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint		Reason	From	To	Hrs:min	MW	MWH	Affected Area	
1	132 KV Substation Padartha	160 MVA T/F at 220 KV Rishikesh		Due to over loading on 160 MVA T/F at 220 kv Rishikesh	20:25	20:40	0:15	8	5	R/L Padartha	
	132 KV Substation Jwalapur				20:40	21:55	1:15	16	20	R/L Jwalapur	
2	133 KV Substation Kotdwar	160 MVA T/F at 400 KV Srinagar		Due to over loading on 160 MVA T/F at at 400 KV Srinagar	21:55	23:05	1:10	16	19	R/L Kotdwar	
					23:17	0:00	0:43	5	4	R/L Padartha	
3	132 KV Substation Kashipur	315 MVA T/F at 132 KV Kashipur		Due to over loading on 315 MVA T/F at at 132 KV Kashipur	20:45	21:35	0:50	15	13	R/L Kashipur	
									Total	61	
DISTRIBUTION CONSTRAINT/PREVENTIVE MAINTENANCE REPAIR											
S.No	Name of S/s	Transmission constraint		Reason	Time hrs.		Duration	MW	MWH	Affected Area	
					From	To	Hrs:min				
										0	

J.E
SLDC, Dehradun


R.K. Singh
SLDC, Dehradun