

फैक्स संख्या- 378 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-01 / 2019

प्रान्तीय मार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून

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

दिनांक : 01.01.2019		दिवस :-		मंगलवार	
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी	
1.	देहरादून	देहरादून	24.00	-	
		मसुरी नगर	24.00	-	
		ऋषिकेश नगर	24.00	-	
		विकास नगर	24.00	-	
2.	हरिद्वार	हरिद्वार नगर	24.00	-	
		रूड़की नगर	24.00	-	
		मंगलौर,डोईवाला,ज्वालापुर, भगवानपुर (समाल टाउन ग0)	24.00	-	
		हरिद्वार/रूड़की, ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
3.	नैनीताल	नैनीताल नगर	24.00	-	
		हल्द्वानी नगर	24.00	-	
		शेष क्षेत्र	24.00	-	
4.	पौड़ी	पौड़ी एंव श्रीनगर क्षेत्र	24.00	-	
		कोटद्वार क्षेत्र	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	-	
		किच्छा,खटीमा,सितारगंज,बाजपुर क्षेत्र (समाल टाउन कुमाऊ)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
10.	धम्पावत	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
11.	अल्मोडा	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
12.	पिथौरागढ़	नगर एवं ग्रामीण क्षेत्र	24.00	-	
13.	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 हरिद्वार	24.00	-	-
		विरल औद्योगिक पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	24.00	24.00	-
		शेष स्वतन्त्र औद्योगिक पोषक	24.00	-	-

ध्यानाकर्षक -

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

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशारी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रणाली नियंत्रण)

पार ट्रांसमिशन क्षमताओं को ध्यान में रखकर विभिन्न क्षेत्रों में विद्युत

विवरण	01.01.2019	विवरण	मूल्य	एकक
(a1) उत्पादन (अन्वयित)			9.160	मेगा
(a2) उत्पादन (अन्वयित)			0.200	मेगा
(a3) उत्पादन (अन्वयित)			4.918	मेगा
(a4) उत्पादन (अन्वयित)			0.000	मेगा
(a5) उत्पादन (अन्वयित)			0.448	मेगा
(a6) सुगर मिल			0.829	मेगा
(a) कुल उत्पादन			15.5550	मेगा
(अन्वयित) एवं (अन्वयित) की दरों का अंतर (अन्वयित - अन्वयित) के अन्तर्गत				
(b1) बिजली का अंतर			0.5650	मेगा
(b2) उष्ण शक्ति उत्पादन			0.2060	मेगा
(b3) अलकनन्दा से उत्पादन का अंतर			0.1400	मेगा
(d) अंतर के अन्तर्गत शेष द्वारा आवंटित कुल अंतर			10.3547	मेगा
(e) कुल अन्वयित (e+d)			0.0000	मेगा
(f) (i) मांग की पूर्ति			38.2590	मेगा
(ii) अलकनन्दा से अन्वयित			0.0000	मेगा
(iii) कुल मांग (J+g)			38.2590	मेगा
शेष शक्ति की पूर्ति मांग के अन्तर्गत किया गया अन्वयित				
			-0.3627	मेगा
समस्त उत्पादन का अंतर			382.730	मेगा
मांग का अंतर			381.000	मेगा
Average Frequency of the day			49.99	Hz
DSM Rate			1.99	Rs./kwh

Details of Generation, Demand & Drawl from CSGS during Day & at Peak Hour

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour 19:00 hrs.
E(i)	Initial Entitlement as per share	16.8843	999
E(ii)	Final Entitlement	10.3547	773
d	Actual I.SGS Share Received (E(ii)-L)	10.3547	770
b1	Actual H.P. Share	0.5650	24
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.2060	9
b3	Alaknanda share from U.P.	0.1400	6
	Total Share from U.P.	0.3460	15
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	1.37071	0
g1	Total	1.37071	0
1	Power from IEX	1.5103	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	1.5103	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.4302	0
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.4302	0
Bilateral Transactions			
UPCL			
1	Power from BUDHILUTTARAKHAND North-North NR/2018/54200/F	0.2022	0
2	Power from WEST BENGALTATA HALDIA(WB) UTARAKHAND East-North NR/2018/53069/A	1.3807	58
3	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND Dite 2018 South-West North NR/2018/54051/A	0.0395	2
4	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND itc22018 South West North NR/2018/54048/A	0.0374	2
5	Power from UTTARAKHAND JPNIGRIE_JNSTPPWest-North NR/2018/52965/A	2.3748	99
6	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NR/2018/52629/NR/2018/52982/A	4.9181	205
7	Power from UTTARAKHAND WEST BENGALCESC East-North NR/2018/53050/A	0.8880	0
8	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NR/2018/53068/A	0.5952	25
9	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VSPL-RAJ North-North NR/2018/54273/D	1.2000	50
	Total	11.6359	441
UPCL			
h2	Total	0.0000	0
1	Power from URS	0.000039	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	22.3413	899
J	Actual Draw(as per hourly data sheet)	22.704	982
	Surplus(+)/Short(-) (i-J)	-0.3627	17
a1	Generation of UJVNL	9.160	645
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.200	8
a3	Generation From (SEPL)	4.918	205
a4	Generation of GAMA	0.000	0
	Generation of SOLAR	0.448	0
	Generation of SUGAR Mil	0.829	36
	Total Generation of Uttarakhand	15.5550	894
	Demand of Uttaranchal (J+g)	38.2590	1876
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	38.2590	1876

*(Handwritten signature and date)*  
01-01-19

DETAILS OF POWER INJECT & DRAW					Date: 01.01.2019
Collective Transactions (TFCU)					
TFCU					
1	Power To: IER (MPC)	31.00	0.00	0.00	Max MW
	Min			0.00	Min MW
	avg			1.277	Mt
1	Power From: IER	31.00	0.00	0.00	Max MW
	Min			0.00	Min MW
	avg			1.277	Mt
Short Term Open Access					
1	Power From: IER	31.00	0.00	0.00	Max MW
	Min			0.00	Min MW
	avg			1.277	Mt
Bilateral Transactions					
TFCU					
1	Power from BIHAR UTTARAKHAND North-North NE20105200P		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
2	Power from ANDHRA PRADESH ITWIND UTTARAKHAND 2010 South-West North NE20105400A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
3	Power from ANDHRA PRADESH ITWIND UTTARAKHAND 2010 South-West North NE20105400A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
4	Power from ANDHRA PRADESH ITWIND UTTARAKHAND 2010 South-West North NE20105400A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
5	Power from UTTARAKHAND JPNIGREJ_INFIPP West-North NE20105200A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
6	Power from WEST BENGAL TATA HALDIA(WB) UTTARAKHAND East-North NE20105300A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
7	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NE20105200A NE20105200A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
8	Power from UTTARAKHAND WEST BENGAL CESC East-North NE20105300A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
9	Power from UTTARAKHAND BIHAR BIHAR TFCU_INFIPP East-North NE20105300A		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
10	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VPL RAJ North-North NE20105210D		0.00	0.00	MW
	Min			0.00	Mt
Power from URS					
	Min			0.00	MW
	avg			1.277	Mt

S.No.	Name of Power House from C.E.S.S.	Initial Entitlement (MW)	Power Surrendered (MW)	Power Reutilized	Final Entitlement (MW)	Final Draw in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.0000			0.0000	0.00
2	ANTA LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
4	AGRIYA GAS	0.0000			0.0000	0.00
5	AGRIYA LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
6	AGRIYA RELIQUIFIED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
7	BIHAR	0.0000			0.0000	0.00
8	CHAMERA I	0.0000			0.0000	0.00
9	CHAMERA II	0.0000			0.0000	0.00
10	CHAMERA III	0.0000			0.0000	0.00
11	DAONI GAS	0.0000			0.0000	0.00
12	DAONI LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
13	DAONI RELIQUIFIED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
14	DAONT 2	0.0000			0.0000	0.00
15	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
16	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
17	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
18	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
19	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
20	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
21	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
22	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
23	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
24	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
25	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
26	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
27	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
28	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
29	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
30	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
31	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
32	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
33	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
34	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
35	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
36	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
37	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
38	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
39	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
40	DEHRAKHAND	0.0000			0.0000	0.00
41	URS	0.0000			0.0000	0.00
42	URS-2	0.0000			0.0000	0.00
	TOTAL	16.8843			16.8843	773.54

*[Signature]*  
04-01-019

**Daily Uttarakhand State Power Demand & Availability statement (in MW)**

Date :01.01.2019

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/Load shading	Shortage	Frequency (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability					
			Availability	Drawl						
1	2	3	4	5	6=3+4	7	8=(6-7)	9	10	11
1	1305	533	732	772	1265	1305	-40	0	40	50.02
2	1257	476	723	781	1199	1257	-58	0	58	49.92
3	1253	475	691	778	1166	1253	-87	0	87	49.99
4	1275	476	677	799	1153	1275	-122	0	122	50.00
5	1341	474	757	867	1231	1341	-110	0	110	50.01
6	1533	468	1042	1065	1510	1533	-23	0	23	50.08
7	1835	618	1205	1217	1823	1835	-12	0	12	50.02
8	2111	841	1190	1270	2031	2111	-80	0	80	49.92
9	2093	861	1184	1232	2045	2093	-48	0	48	49.81
10	2066	884	1100	1182	1984	2066	-82	0	82	50.00
11	1770	672	1142	1098	1814	1770	44	0	-44	50.00
12	1653	673	960	980	1633	1653	-20	0	20	49.94
13	1519	669	957	850	1626	1519	107	0	-107	50.00
14	1487	576	893	911	1469	1487	-18	0	18	50.00
15	1447	577	907	870	1484	1447	37	0	-37	50.10
16	1525	543	1009	982	1552	1525	27	0	-27	50.08
17	1593	602	1049	991	1651	1593	58	0	-58	50.00
18	1860	765	1157	1095	1922	1860	62	0	-62	50.05
19	1876	894	999	982	1893	1876	17	0	-17	50.05
20	1755	861	912	894	1773	1755	18	0	-18	50.13
21	1709	863	839	846	1702	1709	-7	0	7	49.94
22	1493	746	826	747	1572	1493	79	0	-79	50.00
23	1361	594	759	767	1353	1361	-8	0	8	50.02
24	1276	545	692	731	1237	1276	-39	0	39	50.08

A.E  
SLDC, Dehradun

*[Handwritten Signature]*  
04-01-2019

**Daily Hourly Demand Report**

Date: 01.01.2019

(All Figures in MW)

Time	Total Generation from Internal resources (Ex-Bus) (A)	Implemented Drawal Schedule at State periphery (B)	Deviation From Schedule (C)	Total Met (E=B+C-D)	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)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintenance in Distribution system (E5)	Distribution Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)		Any Other Reason (Please specify) (E8)	Total (E-E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8)
Hour														
1	533	732	-40	1305	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1305
2	476	723	-58	1257	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1257
3	475	691	-87	1253	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1253
4	476	677	-122	1275	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1275
5	474	757	-110	1341	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1341
6	468	1042	-23	1533	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1533
7	618	1205	-12	1835	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1835
8	841	1190	-80	2111	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2111
9	861	1184	-48	2093	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2093
10	884	1100	-82	2066	0	0	0	0	-	-	0	0	0	2066
11	672	1142	44	1770	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1770
12	673	960	-20	1653	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1653
13	669	957	107	1519	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1519
14	576	893	-18	1487	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1487
15	577	907	37	1447	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1447
16	643	1009	27	1525	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1525
17	602	1049	58	1593	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1593
18	765	1157	62	1860	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1860
19	894	959	37	1876	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1876
20	881	912	18	1755	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1755
21	863	839	-7	1709	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1709
22	746	826	79	1493	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1493
23	594	759	-8	1361	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1361
24	545	692	-39	1276	0	0	0	0	-	-	0	0	0	1276

*01.01.2019*  
*[Signature]*

A.E.  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

J.E.  
SLDC Dehradun

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

Report date : 1.1.2019

**Rostering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule		Drawl MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostering
			MW	MW			From	To			
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	
	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	
<b>Total MWH</b>										<b>0</b>	

**Supply interruption due to Transmission Constraints**

S.No	400/220/132 kV Substation	Transmission constraint	Time hrs.	
			From	To
	NIL	NIL	NIL	NIL

**CONTINGENCY PLAN**

	400/220/132 kV Substation	Affected Area
	NIL	NIL

J.E  
SLDC, Dehradun

610.10.10.10  
A.E  
SLDC, Dehradun