

फैक्स संख्या- 379 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-1 / 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 : 02.01.2019			दिवस :-	बुधवार	
क्रम0 सं0	जनपद का नाम	क्षेत्र	पूर्व दिवस में विद्युत आपूर्ति (घण्टों में)	टिप्पणी	
1.	देहरादून	देहरादून	24.00	-	
		मसूरी नगर	24.00	-	
		ऋषिकेश नगर	24.00	-	
		विकास नगर	24.00	-	
2.	हरिद्वार	6	24.00	-	
		रूड़की नगर	24.00	-	
		मंगलौर,डोईवाला,ज्वालापुर, भगवानपुर (स्माल 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 एवं 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.	धमोली	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 (स्माल टाउन कुमाऊ)	24.00	-	
		ग्रामीण क्षेत्र	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	उत्तराखण्ड के सभी जनपद (गढ़वाल/कुमाऊ)	स्टील फर्नेस पोषक गढ़वाल/कुमाऊ	23.20	23.00	ध्यानाकर्षण
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकुल पतनगर	22.43		ध्यानाकर्षण
		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 पोषको तथा औद्योगिक पोषकों की आपात कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता/अधीक्षक अभियन्ता/सहाय अभियन्ता (प्रणाली नियंत्रण)

पारदर्शिता के अन्तर्गत आधिकारिक वार्षिक वित्तिय विवरण

विवरण	02.01.2019	रुपये	रुपये
(a1) उत्पादन (उत्पादन/दिनांक)		8,927	रुपये
(a2) उत्पादन (उत्पादन/दिनांक)		0,198	रुपये
(a3) उत्पादन (उत्पादन/दिनांक)		4,918	रुपये
(a4) उत्पादन (उत्पादन/दिनांक)		0,000	रुपये
(a5) उत्पादन (उत्पादन/दिनांक)		0,459	रुपये
(a6) उत्पादन (उत्पादन/दिनांक)		0,834	रुपये
(a) कुल उत्पादन		15,3360	रुपये
(उत्पादन/दिनांक एवं विवरण की सही जानकारी के अभाव में)			
(b1) उत्पादन का अंतर		0,5090	रुपये
(b2) उत्पादन का अंतर		0,2070	रुपये
(b3) उत्पादन का अंतर		0,1560	रुपये
(d) अंतर का अंतर		11,5595	रुपये
(e) अंतर का अंतर		0,0000	रुपये
(f) (i) मांग की पूर्ति		38,7650	रुपये
(ii) अतिरिक्त मांग		0,1650	रुपये
(iii) कुल मांग (i+ii)		38,9300	रुपये
कंपनियों की गैर-मांग के अतिरिक्त बिना शर्त अंतर		-0,1548	रुपये
समाप्त उत्पादन का अंतर - अंतर - 382,500 मीटर			
मांग दर - 380,810 मीटर			
Average Frequency of the day		49.06	Hz
DSM Rate		2.61	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(0)	Initial Entitlement as per share	14,1262	890
E(f)	Final Entitlement	11,5595	799
d	Actual LSGS Share Received (E(f)-L)	11,5595	770
b1	Actual H.P. Share	0.5080	21
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.2070	9
b3	Alaknanda share from U.P.	0.1560	7
	Total Share from U.P.	0.3630	16
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	1.54187	0
g1	Total	1.54187	0
1	Power from IEX	1.1583	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	1.1583	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.6081	0
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.6081	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 Dtic 2018 South-West-North NR/2018/54051/A	0.0468	2
4	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND Itc22018 South-West-North NR/2018/54048/A	0.0374	2
5	Power from UTARAKHAND JPNIGRIE_JNSTPPWest-North NR/2018/52965/A	2.3748	99
6	Power from UTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NR/2018/52629/WR/2018/52982/A	4.9181	205
7	Power from UTARAKHAND WEST BENGALCESC East-North NR/2018/53050/A	0.8880	0
8	Power from UTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NR/2018/53068/A	0.5952	25
9	Power from UTARAKHAND RAJASTHAN VSPL-RAJ North-North NR/2019/54291/D	1.2000	58
	Total	11.6432	441
UPCL			
h2	Total	0.0000	0
Power from URS			
1		0.000000	
I	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	23,2742	1002
J	Actual Draw(as per hourly data sheet)	23,429	1103
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-0,1548	-101
a1	Generation of UJVNL	8,927	562
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0,198	8
a3	Generation From (SEPL)	4,918	204
a4	Generation of GAMA	0,000	0
	Generation of SOLAR	0,459	34
	Generation of SUGAR Mill	0,834	0
	Total Generation of Uttarakhand	15,3360	808
	Demand of Uttaranchal (J+a)	38,7650	1911
	Load Shedding	0,165	80
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	38,9300	1991

Handwritten signature and date: 01/01/19

DETAILS OF POWER INJECT & DRAW

Collective Transactions (CPL)				
CPL				
1	Power To IEX (CPL)	24.00	0.00	Max MW
	qtr avail		215.01	MW MW
			1.5419	MU
2	Power From IEX	24.00	0.12	Max MW
	qtr avail		0.00	MW MW
			1.2500	MU
Short Term Open Access				
1	Power From IEX	24.00	206.44	Max MW
	qtr avail		1.00	MW MW
			0.0001	MU
Bilateral Transaction				
CPL				
1	Power from BUREL UTTARAKHAND North-South NEDR052859		0.41	MW
	qtr avail		0.0022	MU
2	Power from ANDHRA PRADESH (C WIND) UTTARAKHAND Hb 2018 North West South NEDR050911		1.00	MW
	qtr avail		0.0006	MU
3	Power from ANDHRA PRADESH (C WIND) UTTARAKHAND H 22018 South West South NEDR050404		1.00	MW
	qtr avail		0.0074	MU
4	Power from UTTARAKHAND JHARKHND JOYPP West North NEDR052854		0.00	MW
	qtr avail		1.1700	MU
5	Power from WEST BENGAL TATA HALDIA(WB) UTTARAKHAND East North NEDR053604		0.11	MW
	qtr avail		1.0007	MU
6	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North North NEDR052923		204.32	MW
	qtr avail		0.0041	MU
7	Power from UTTARAKHAND WEST BENGAL (C W) East North NEDR053801		26.99	MW
	qtr avail		0.0000	MU
8	Power from UTTARAKHAND JHARKHND (C W) JOYPP East North NEDR053804		1.00	MW
	qtr avail		0.0002	MU
9	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN (C W) RAJ North North NEDR054291		10.00	MW
	qtr avail		1.0000	MU
10	Power from UPI		0.00	MW
	qtr avail		0.000000	MU

S.No	Name of Power House from C.B.G.&	Initial Entitlement (MW)	Power Surrendered (MW)	Power Rescheduled	Final Entitlement (MW)	Final Draw in MW of Peak Hour
1	ANTA GAS	0.00000			0.00000	0.00
2	ANTA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
3	ANTA RELQUEFIED FUEL	0.00016			0.00000	0.00
4	AURVA GAS	0.00000			0.00000	0.00
5	AURVA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
6	AURVA RELQUEFIED FUEL	0.00254			0.00000	0.00
7	BHILA	0.00000			0.00000	0.00
8	CHAMERA I	0.00354			0.00111	02.55
9	CHAMERA E	0.00549			0.00388	4.92
10	CHAMERA E	0.00758			0.00183	5.17
11	DADRI GAS	0.33845			0.11874	0.00
12	DADRI LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
13	DADRI RELQUEFIED FUEL	0.77891			0.00000	0.00
14	DADRI I	0.00519			0.00000	0.00
15	DHAKA DAMBA	0.00712			0.00000	0.00
16	DOLNASTI	0.22572			0.10001	0.00
17	JHAJIAR	0.24077			0.01074	0.00
18	KAMALGAON E	0.03448			0.00007	21.55
19	KIMHARGANGA	0.01028			0.01473	0.00
20	KOTESHWI	0.00000			0.00000	72.00
21	KOLDAM	0.18000			0.17918	28.07
22	NAPP	0.28397			0.27178	11.50
23	NJPC	0.00100			0.00000	10.00
24	PARBATI	0.00000			0.00000	0.00
25	RAMPUR	0.11071			0.22211	28.20
26	RAPPC	0.02348			0.00000	22.54
27	RHANO I	0.07451			0.00000	24.01
28	RHANO E	0.77248			0.00000	25.01
29	RHANO E	0.00417			0.00000	25.00
30	SAL SI	0.00000			0.00170	0.00
31	SARAN	0.00000			0.00000	0.00
32	SEWA I	0.00000			0.00000	0.00
33	SINGRAULI	1.00000			1.00000	01.00
34	SINGRAULI HYDRO	0.00000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.00173			0.00000	0.75
36	TEHRU	1.00000			1.00000	100.00
37	UNCHAHAN - I	0.00000			0.00000	0.00
38	UNCHAHAN - B	0.00000			0.00000	0.00
39	UNCHAHAN - W	0.00000			0.00000	0.00
40	UNCHAHAN - W	0.00000			0.00000	0.00
41	URI	0.00000			0.00000	0.00
42	URI-2	0.00000			0.00000	0.00
	TOTAL	14.12816			11.00000	799.24

A.E
BLOC DEHRADUN

Signature
04.01.19

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

Date :02.01.2019

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rosterin g/Load shading	Shortage	Frequen cy (Hz.)
		STATE Gen.	Centre		Total Availability					
			Availability	Drawl						
1	2	3	4	5	6=3+4	7	8=(6-7)	9	10	11
1	1251	440	785	811	1225	1251	-26	0	26	49.97
2	1220	430	787	790	1217	1220	-3	0	3	50.10
3	1232	448	784	784	1232	1232	0	0	0	50.08
4	1246	469	746	777	1215	1246	-31	0	31	50.10
5	1312	471	803	841	1274	1312	-38	0	38	50.06
6	1516	469	1100	1047	1569	1516	53	0	-53	50.12
7	1832	778	1233	1054	2011	1832	179	0	-179	49.92
8	2071	871	1194	1200	2065	2071	-6	0	6	50.02
9	2088	820	1270	1268	2090	2088	2	0	-2	50.02
10	2004	792	1150	1212	1942	2004	-62	0	62	50.00
11	1792	671	1126	1121	1797	1792	5	0	-5	50.00
12	1700	637	1009	1063	1646	1700	-54	0	54	50.08
13	1538	547	975	991	1522	1538	-16	0	16	50.10
14	1487	535	1008	952	1543	1487	56	0	-56	50.00
15	1483	520	1012	963	1532	1483	49	0	-49	49.97
16	1525	486	1055	1039	1541	1525	16	0	-16	50.00
17	1525	520	1165	1005	1685	1525	160	0	-160	50.05
18	1879	712	1149	1167	1861	1879	-18	0	18	49.94
19	1911	808	1002	1103	1810	1911	-101	80	181	50.00
20	1804	870	935	934	1805	1804	1	75	74	50.08
21	1759	860	900	899	1760	1759	1	0	-1	50.05
22	1594	859	793	735	1652	1594	58	0	-58	50.05
23	1460	666	730	794	1396	1460	-64	0	64	49.92
24	1341	612	704	729	1316	1341	-25	0	25	50.00

A.E
SLDC, Dehradun

(Signature)
04.01.019

Daily Hourly Demand Report

(All Figures in MW)

Date: 02.01.2019

Name of State- UTTARAKHAND

Time Hour	Total Generation from Internal resources (Ex- Bus) (A)	Impleme nted 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/Pr edecided power cuts (E1)	Emergency load shedding instructed by SLDC (E2)	Repair & Maintenance in Transmission system (E3)	Transmission Constraint (E4)	Repair & Maintena nce in Distributi on system (E5)	Distribution Constraint (E6)	Financial Constraints (E7)	Any Other Reason (Please specify) (E8)		Total (E=E1+E2+E3 +E4+E5+E6+E 7+E8)	
1	440	785	-26	1251	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1251
2	430	787	-3	1220	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1220
3	448	784	0	1232	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1232
4	469	746	-31	1246	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1246
5	471	803	-38	1312	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1312
6	469	1100	53	1516	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1516
7	778	1233	179	1832	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1832
8	871	1194	-6	2071	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	2071
9	820	1270	2	2088	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	2088
10	752	1160	-62	2004	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	2004
11	671	1126	5	1792	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1792
12	637	1009	-54	1700	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1700
13	547	975	-16	1538	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1538
14	535	1008	56	1487	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1487
15	520	1012	49	1483	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1483
16	486	1065	16	1525	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1525
17	520	1165	160	1525	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1525
18	712	1149	-18	1879	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1879
19	808	1002	-101	1911	0	80	0	0	0	-	0	0	0	80	1991
20	870	935	1	1804	0	75	0	0	0	-	0	0	0	75	1879
21	860	900	1	1759	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1759
22	859	793	58	1594	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1594
23	666	730	-64	1460	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1460
24	612	704	-25	1341	0	0	0	0	0	-	0	0	0	0	1341

51.0.16.10.4.0
[Signature]

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

Report date : 02.01.2019

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in		Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostering
		MW	Schedule MW		Drawl MW	From			
1	Noncontinuous Pantnagar	80	1037	1167	49.89	18:05	19:22	01:17	NRLDC instructed to restrict overdrawl As per Schedule
2	Furnace of Garhwal	40	994	NA	50.05	19:30	20:10	00:40	
3	Furnace of Kumaon	35	994	NA	50.05	19:30	20:30	01:00	
Total MWH								165	

Supply interruption due to Transmission Constraints

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

CONTINGENCY PLAN

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

J.E.
SLDC, Dehradun

Shift Incharge
SLDC, Dehradun
02.01.2019

