

फैक्स संख्या- 362 एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-1 / 2019

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, देहरादून  
नियंत्रणालय द्वारा विभिन्न जनपदों को उपलब्ध कराई गई विद्युत आपूर्ति का विवरण

दिनांक : 05.1.2019		दिवस :-		शनिवार
क्रम सं०	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	हरिद्वार नगर	24.00	-
		रूढ़की नगर	24.00	-
		मंगलौर,डोईवाला,ज्वालापुर, भगवानपुर (स्माल टाउन गा0)	24.00	-
		हरिद्वार/रूढ़की, ग्रामीण क्षेत्र	23.10	ध्यानाकर्षण
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.	धर्मोली	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	24.00	24.00
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकूल पंतनगर	24.00	-
		विरल औद्योगिक पोषक सिडकूल 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 कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

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

घरूर ट्रांसमिशन कालेक्टिव शेयर आवंटन रिपोर्ट के तहत

दिनांक	05.01.2019	दिनांक	वर्ष	इकाई
(a1)	उत्पादन अनुबंधित			9.404 Mwh
(a2)	उत्पादन विभाजन			0.205 Mwh
(a3)	उत्पादन (अवशोषी)			4.833 Mwh
(a4)	उत्पादन गमा			0.000 Mwh
(a5)	उत्पादन सीमा			0.309 Mwh
(a6)	गुण मिल			0.865 Mwh
(a)	कुल उत्पादन			15.6160 Mwh
(अनुबंधित एवं विभाजन की शेषिक उत्पादन रिपोर्ट में सूचना)				
(b1)	विभाजन का अनु			0.5410 Mwh
(b2)	गमा से विभाजन			0.2030 Mwh
(b3)	अवशोषण से उत्पादन का अनु			0.1510 Mwh
(d)	अनु से अनुक्रम के रूप में अनुशोषण गुण का अनु			11.8705 Mwh
(e)	कुल उत्पादन (e+d)			0.0000 Mwh
(f)	(i) अनु की कुल			39.9110 Mwh
(ii) अनुशोषण का अनु				0.0670 Mwh
(iii) कुल अनु (f+ii)				39.9780 Mwh
अनु से अनुशोषण का अनु - अनु : 39.9780 Mwh				
अनु अनु : अनु अनु				
		Average Frequency of the day	50.00	Hz
		DSM Rate	1.78	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	15.2328	911
E(f)	Final Entitlement	11.8705	795
d	Actual I.SGS Share Received (E(f)-L)	11.8705	770
b1	Actual H.P. Share	0.5410	23
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.2030	8
b3	Alaknanda share from U.P.	0.1510	6
Total Share from U.P.		0.3540	14
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	2.03896	0
g1	Total	2.03896	0
1	Power from IEX	1.8464	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	1.8464	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.7467	0
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.7467	0
Bilateral Transactions			
UPCL			
1	Power from BUDHILUTTARAKHAND North-North NR/2018/54200F	0.2022	0
2	Power from WEST BENGALTATA HALDIA(WB) UTARAKHAND East-North NR/2018/53069A	1.3807	58
3	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND Dtc 2018 South-West-North NR/2018/54051A	0.0434	2
4	Power from ANDHRAPRADESH ITCWIND UTARAKHAND itc22018 South-West-North NR/2018/54048A	0.0374	2
5	Power from UTARAKHAND JPNIGRIE_JNSTPP West-North NR/2018/52965A	2.3748	99
6	Power from UTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NR/2018/52629(NR)/2018/52982A	4.9181	205
7	Power from UTARAKHAND WEST BENGALCESC East-North NR/2018/53050A	0.8880	0
8	Power from UTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NR/2018/53068A	0.5952	25
9	Power from UTARAKHAND RAJASTHAN VSPL-RAJ North-North NR/2019/54377C	2.2356	93
Total		12.6753	484
UPCL			
h2	Total	0.0000	0
1	Power from URS	0.000000	
j	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	24.1129	1053
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	24.296	1108
Surplus(+)/Short(-) (j-J)		-0.1821	-55
a1	Generation of UJVNL	9.404	644
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.205	9
a3	Generation From (SEPL)	4.833	205
a4	Generation of GAMA	0.000	0
Generation of SOLAR		0.309	0
Generation of SUGAR Mill		0.865	38
Total Generation of Uttarakhand		15.6160	896
Demand of Uttaranchal (J+a)		39.9110	2004
Load Shedding		0.067	0
Unrestricted Demand of Uttaranchal		39.9780	2004

*Handwritten signature and date: 08/01/19*

DETAILS OF POWER SUBJECT & DRAWN

Collective Transmission (T.P.U.)				
T.P.U.				
1	Power To EX (DPGL)	24.00	0.00	Max MW
			301.00	Max MW
			3.0390	MU
			103.40	Max MW
			3.70	Max MW
			1.01617	MU
Short Term Open Access				
1	Power From EX	24.00	0.00	Max MW
			4.00	Max MW
			0.7807	MU
District Transmission				
T.P.U.				
1	Power from BUDHI, UTTARAKHAND North North NE2018W20100		0.00	MW
			0.2032	MU
2	Power from ANHILA PRADESH ITI WIND UTTARAKHAND Hrs 2018 South West North NE2018W20100A		0.00	MW
			0.0434	MU
3	Power from ANHILA PRADESH ITI WIND UTTARAKHAND Hrs 2018 South West North NE2018W20100A		0.00	MW
			0.0374	MU
4	Power from UTTARAKHAND IPSURDE_INSTPP West North NE2018W20100A		0.00	MW
			2.3740	MU
5	Power from WEST BENGAL TATA BALDI(WB) UTTARAKHAND East North NE2018W20100A		0.00	MW
			1.2807	MU
6	Power from UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North North NE2018W20100A NE2018W20100A		0.00	MW
			4.9381	MU
7	Power from UTTARAKHAND WEST BENGAL UESC East North NE2018W20100A		0.00	MW
			0.0000	MU
8	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND UTTU_INSTPP East North NE2018W20100A		0.00	MW
			0.0000	MU
9	Power from UTTARAKHAND RAJASTHAN VPL-RAJ North North NE2018W20100A		0.00	MW
			2.3356	MU
Power from UPD				
1			0.00	MW
			0.00000	MU

S.No	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MW)	Power Surrendered (MW)	Power Rescheduled	Final Entitlement (MW)	Final Demand 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	AURTYA GAS	0.0000			0.0000	0.00
5	AURTYA LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
6	AURTYA RELIQUIFIED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
7	BRIHA	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	DADRI GAS	0.0000			0.0000	0.00
12	DADRI LIQUID	0.0000			0.0000	0.00
13	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.0000			0.0000	0.00
14	DADRI 2	0.0000			0.0000	0.00
15	DHAULIGANGA	0.0000			0.0000	0.00
16	DULHASTI	0.0000			0.0000	0.00
17	JHAJMA	0.0000			0.0000	0.00
18	KHALIGANJ II	0.0000			0.0000	0.00
19	KOTESHWAR	0.0000			0.0000	0.00
20	KOTESHWAR	0.0000			0.0000	0.00
21	KOLDAM	0.0000			0.0000	0.00
22	NAPP	0.0000			0.0000	0.00
23	NJPC	0.0000			0.0000	0.00
24	PANGATE	0.0000			0.0000	0.00
25	RAMPUR	0.0000			0.0000	0.00
26	RAPPS	0.0000			0.0000	0.00
27	RHANO-I	0.0000			0.0000	0.00
28	RHANO-II	0.0000			0.0000	0.00
29	RHANO-III	0.0000			0.0000	0.00
30	SALAI	0.0000			0.0000	0.00
31	SASAR	0.0000			0.0000	0.00
32	SEWA 2	0.0000			0.0000	0.00
33	SINGRAULI	0.0000			0.0000	0.00
34	SINGRAULI HYDRO	0.0000			0.0000	0.00
35	TANAKPUR	0.0000			0.0000	0.00
36	TEHR	0.0000			0.0000	0.00
37	UNCHAHAR - I	0.0000			0.0000	0.00
38	UNCHAHAR - II	0.0000			0.0000	0.00
39	UNCHAHAR - III	0.0000			0.0000	0.00
40	UNCHAHAR - IV	0.0000			0.0000	0.00
41	UPD	0.0000			0.0000	0.00
42	UPD-2	0.0000			0.0000	0.00
	TOTAL	18.23278			18.23278	18.23

A.E  
SUDJIT DEHNADON

*Singhal*  
08.01.2019

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

Date :05.1.2019

Duration (Hrs.)	Demand Met	Power Availability				Total Power Supplied	Balance Power Availability	Rostering/L oad 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	1341	446	806	895	1252	1341	-89	0	89	49.97
2	1321	438	800	883	1238	1321	-83	0	83	50.02
3	1350	472	808	878	1280	1350	-70	0	70	50.12
4	1301	476	810	825	1286	1301	-15	0	15	50.10
5	1391	478	907	913	1385	1391	-6	0	6	50.15
6	1681	482	1174	1199	1656	1681	-25	0	25	50.02
7	1922	640	1270	1282	1910	1922	-12	0	12	50.10
8	2146	863	1200	1283	2063	2146	-83	0	83	50.02
9	2216	878	1216	1338	2094	2216	-122	0	122	50.05
10	1998	878	1156	1120	2034	1998	36	80	44	50.02
11	1848	669	1235	1179	1904	1848	56	0	-56	49.97
12	1764	679	1077	1085	1756	1764	-8	0	8	50.00
13	1615	587	949	1028	1536	1615	-79	0	79	50.10
14	1577	600	994	977	1594	1577	17	0	-17	50.13
15	1591	563	951	1028	1514	1591	-77	0	77	50.00
16	1559	535	1054	1024	1589	1559	30	0	-30	49.94
17	1757	635	1103	1122	1738	1757	-19	0	19	49.86
18	1989	762	1216	1227	1978	1989	-11	0	11	50.10
19	2004	896	1053	1108	1949	2004	-55	0	55	50.08
20	1833	920	925	913	1745	1833	12	0	-12	50.13
21	1789	813	937	976	1750	1789	-39	0	39	50.08
22	1637	706	959	931	1665	1637	28	0	-28	50.10
23	1505	675	821	830	1496	1505	-9	0	9	50.02
24	1410	580	769	830	1349	1410	-61	0	61	50.10

A.E  
SLDC, Dehradun

*[Signature]*  
08.01.2019

### Daily Hourly Demand Report

Date: 05.1.2019

(All Figures In MW)

Hour	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/Pr edecided 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)
1	446	806	-89	1341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1341
2	438	800	-83	1321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1321
3	472	808	-70	1350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1350
4	476	810	-15	1301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1301
5	478	907	-6	1391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1391
6	482	1174	-25	1681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1681
7	640	1270	-12	1922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1922
8	863	1200	-83	2146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2146
9	878	1216	-122	2216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2216
10	878	1156	36	1998	0	80	0	0	0	0	0	0	80	2078
11	689	1235	56	1848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1848
12	679	1077	-8	1764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1764
13	587	949	-79	1615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1615
14	600	984	17	1577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1577
15	563	951	-77	1591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1591
16	535	1054	30	1559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1559
17	635	1103	-19	1757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1757
18	762	1216	-11	1989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1989
19	896	1053	-55	2004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2004
20	920	925	12	1833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1833
21	813	937	-39	1789	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1789
22	706	958	28	1637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1637
23	675	821	-9	1505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1505
24	580	769	-61	1410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1410

610.101.80  
J.E.

A.E.  
SLDC Dehradun

Name & Designation  
Contact No.

J.E.  
SLDC Dehradun

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

Report date : 05.01.2019

**Rostering Details in Uttarakhand State**

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule MW	Drawl MW	Freq. (Hz)	Actual Rostering		Duration Hrs:min	MWH	Reason of Rostering
						From	To			
1	R/L Garhwal	80	N/A	N/A	50.08	09:45	10:35	00:50	67	NRLDC instructed to restrict overdrawl As per Schedule
<b>Total MWH</b>									<b>67</b>	

**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

**CONTINGENCY PLAN**

	400/220/132 KV Substation	NIL	Time hrs.		Affected Area
			From	To	
		NIL	NIL	NIL	NIL

J.E  
SLDC, Dehradun

A.E  
SLDC, Dehradun

*Signature*  
5/10/19 08:09