

फ़ाइल संख्या- 216 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-08 / 2018

प्रान्तीय भार निस्तारण केन्द्र

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

दिनांक : 04.08.2018			दिवस :-		शनिवार
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 (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	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 कटौती कराई गयी, जिसका विवरण ऊपर तालिका में अंकित है।

अधीक्षण अभियन्ता/अधिशासी अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता, (ग्रामीण नियंत्रण)

क्र.सं.	विवरण	दिनांक	राशि	युनिट
06.08.2018			19.235	घण्टा
(a1)	उत्पादन (अनुसूचित)		0.664	घण्टा
(a2)	उत्पादन (सिलिका)		0.000	घण्टा
(a3)	उत्पादन (सहकारी)		0.000	घण्टा
(a4)	उत्पादन (गामा)		0.415	घण्टा
(a5)	उत्पादन (सौर)		0.000	घण्टा
(a6)	मुचर मूल्य		19.3140	घण्टा
(a)	कुल उत्पादन (अनुसूचित एवं सिलिका को दैनिक उत्पादन रिपोर्ट के अनुसार)		2.0700	घण्टा
(b)1	विभाजन का अंतर		0.9790	घण्टा
(b2)	उपरोक्त से विमुक्तता		0.9220	घण्टा
(b3)	अल्कनन्दा के उत्पादन का अंतर		15.1378	घण्टा
(d)	अंतर को अनुसूचित कोड द्वारा आवंटित मुद्दे अंतर		34.2828	घण्टा
(e)	कुल उपलब्धता (e+d)		38.1910	घण्टा
(f)	(i) मांग की पूर्ति		0.0000	घण्टा
(ii) अवशेष कटौती			38.1910	घण्टा
(iii) कुल मांग (f+ii)			-0.1934	घण्टा
केन्द्र से की गयी मांग के अतिरिक्त किया गया आयात				
समग्र अवधि का मांग : आज : 330.000 पीएच		मांग दर : 330.000 पीएच	Average Frequency of the day	49.96 Hz
			DSM Rate	2.61 Rs./kwh

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

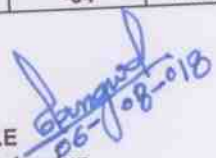
S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour: 21:00 hrs.
E(0)	Initial Entitlement as per share	21.0547	765
E(f)	Final Entitlement	15.1378	737
d	Actual LSGS Share Received (E(f)-L)	15.1378	737
b1	Actual H.P. Share	2.0700	86
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	0.9790	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0.9220	38
	Total Share from U.P.	1.9010	86
Collective Transaction (UPCL)			
UPCL			
1	Power to IEX (UPCL)	0.00000	0
g1	Total	0.00000	0
1	Power from IEX	7.3146	0
2	Power From PXIL	0.0000	0
g1	Total	7.3146	0
Short Term Open Access Consumers			
1	Power from IEX	0.2683	538
2	Power from PXIL	0.0000	0
g2	Total	0.2683	538
Bilateral Transactions			
UPCL			
1	Power from BUDHIL UTTARAKHAND North-North NRLDC/NR50062/F	1.4134	56
2	Power from SAINJ UTTARAKHAND North-NorthNRLDC/NR48784/A	0.5899	25
3	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-West-North NRLDC/NR48914/A	1.1491	52
4	Power from UTTARAKHAND JHARKHAND TPTCL_DHPPB East-North NRLDC/NR48914/A	0.1015	0
h1	Total	3.2639	135
UPCL			
5	Power to UTTARAKHAND PUNJAB PUNJAB North-North NRLDC/NR48252/A	7.2677	303
h2	Total	7.2677	303
1	Power from URS	0.146553	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+g1+g2+h1-h2)	18.6836	942
J	Actual Draw(as per hourly data sheet)	18.877	1029
	Surplus(+)/Short(-) (I-J)	-0.1934	-87
a1	Generation of UJVNL	18.235	770
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0.664	27
a3	Generation From (SEPL)	0.000	0
a4	Generation of GAMA	0.000	0
	Generation of SOLAR	0.415	0
	Generation of Sugar Mill	0.000	0
	Total Generation of Uttarakhand	19.3140	797
	Demand of Uttaranchal (J+a)	38.1910	1826
	Load Shedding	0.000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	38.1910	1826

(Handwritten signatures and dates)
 06-08-2018

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

Date :04.08.2018

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	1481	777	690	704	1467	1481	-14	0	14	49.89
2	1444	775	743	669	1518	1444	74	0	-74	50.05
3	1443	774	648	669	1422	1443	-21	0	21	50.01
4	1387	773	659	614	1432	1387	45	0	-45	50.01
5	1421	772	662	649	1434	1421	13	0	-13	50.00
6	1516	775	775	741	1550	1516	34	0	-34	49.94
7	1576	799	799	777	1598	1576	22	0	-22	50.05
8	1576	806	700	770	1506	1576	-70	0	70	50.10
9	1619	812	756	807	1568	1619	-51	0	51	50.01
10	1614	841	732	773	1573	1614	-41	0	41	49.92
11	1651	840	792	811	1632	1651	-19	0	19	50.05
12	1626	820	766	806	1586	1626	-40	0	40	50.08
13	1579	841	764	738	1605	1579	26	0	-26	50.10
14	1618	865	748	753	1613	1618	-5	0	5	50.00
15	1681	840	773	841	1613	1681	-68	0	68	50.05
16	1684	827	723	857	1550	1684	-134	0	134	50.10
17	1756	807	791	949	1598	1756	-158	0	158	50.00
18	1663	780	773	883	1553	1663	-110	0	110	50.10
19	1718	760	886	958	1646	1718	-72	0	72	50.00
20	1768	780	1045	988	1825	1768	57	0	-57	50.00
21	1826	797	942	1029	1739	1826	-87	0	87	50.02
22	1703	795	889	908	1684	1703	-19	0	19	49.92
23	1561	785	830	776	1615	1561	54	0	-54	49.86
24	1511	793	782	718	1575	1511	64	0	-64	49.97

A.E. 
SLDC, Dehradun

Daily Hourly Demand Report

(All Figures in MW)

Date: 04.08.2018

Hour	Name of State- UTTARAKHAND	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					Financial Constraints (E7)	Any Other Reason (Please specify) (E8)	Total (E=E1+E2+E3+E4+E5+E6+E7+E8)	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)				
1	777	590	-14	1481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1481
2	775	743	74	1444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1444
3	774	648	-21	1443	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1443
4	773	659	45	1387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1387
5	772	662	13	1421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1421
6	775	775	34	1516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1516
7	799	789	22	1576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1576
8	806	700	-70	1576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1619
9	812	786	-51	1619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1614
10	841	732	-41	1614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1651
11	840	792	-19	1651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1626
12	820	766	-40	1626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1579
13	841	764	26	1579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1618
14	865	748	-5	1618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1684
15	840	773	-68	1681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1756
16	827	723	-134	1684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1663
17	807	791	-158	1756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1718
18	780	773	-110	1663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1768
19	760	886	-72	1718	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1826
20	780	1045	57	1768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1703
21	797	942	-87	1826	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1561
22	795	889	-19	1703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1511
23	785	830	54	1561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1511
24	793	782	64	1511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1511

810-801-90
J.E. Dehradun

A.E.
SLDC Dehradun

Name & Designation
Contact No.

J.E.
SLDC Dehradun

SLDC Dehradun

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

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in		Schedule	Drawl	Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration	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	
Total MWH										0	

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


A.E.
SLDC, Dehradun