

फैक्स संख्या- 673 / एस0एल0डी0सी0(आर)एफ0डी0-9 / 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 : 02.09.2019		दिवस :-		सोमवार
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 गा0)	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.	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 (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/अधिशाली अभियन्ता/सहा0 अभियन्ता (प्रणाली नियंत्रण)

बाहर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड देहरादून

दिनांक : 02.09.2019	विद्युत :	सोमवार	
(a1) उत्पादन कायदा/विद्युत		19.466	किग्व
(a2) उत्पादन भिलंगना		0.662	किग्व
(a3) उत्पादन (भवाबन्धी)		4.469	किग्व
(a4) उत्पादन गाम		1.959	किग्व
(a5) उत्पादन सॉलर		0.694	किग्व
(a6) शुगर मिल		0.000	किग्व
(a) कुल उत्पादन		27.250	किग्व
(उत्पादित/विद्युत एवं निर्यात का डी बिजुल उत्पादन विवरण के अनुसार)			
(b) डिमांड का अंश		1.9440	किग्व
(c) अंश से विद्युत/उत्पादन		1.1630	किग्व
(d) अलकानंदा के उत्पादन का अंश		0.9170	
(e) मेजा के उत्पादन का अंश		0.4080	
(f) बुध हिल के उत्पादन का अंश		1.4390	किग्व
(d) अंश के अनुरूप केन्द्र द्वारा आवंटित शुद्ध अंश		15.8515	किग्व
(e) कुल उपलब्धता		41.1570	किग्व
(f) (i) भाग की पूर्ति		40.8180	किग्व
(ii) आकरिण्ड कटौती		0.0000	किग्व
(iii) कुल भाग (i+ii)		40.818	किग्व
शेष उपलब्धता		0.3390	किग्व
उपलब्धता का अंश का स्तर : अंश : 349.300 गीट	गति स्तर : 346.000 गीट		
	Average Frequency of the day	50.02	Hz
	DSM Rate	1.07	Rs./kwh

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

S.No.	Details	During Day (MU)	During Peak Hour: 20.00 hrs.
E(0)	Initial Entitlement as per share	22,2199	1111
E(f)	Final Entitlement	15,8515	954
b1	Actual H.P. Share	1,944	81
b2	Vishnu Prayag Generation share from U.P.	1,163	48
b3	Alaknanda share from U.P.	0,917	38
b4	MEJA का अंश (के 2008)	0,408	17
b5	BUDHIL share from L_NR_2019_08	1,439	60
	Total Share from U.P.	2,488	103
Collective Transaction			
1	Power to IEX	2,44940	81
	Total	2,44940	81
1	Power from IEX	0,9395	100
2	Power From PXIL	0,0000	0
	Total	0,9395	100
g1	Net Power from Exchange(=import - export)	-1,5099	
Bilateral Transactions			
h1	Total	0,0000	0
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL North-North NR/2019/64403/F	1,2146	51
2	Power to UTTARAKHAND WEST BENGAL WBSEDCL North-East ERLDC/2019/20939/A	1,2146	51
h2	Total	2,4293	102
h3	Power from URS	0,011662	
i	Net Schedule (d-b1+b2+b3+b4+b5+g1+h1-h2+h3)	13,907	955
J	Actual Drawl(as per hourly data sheet)	13,568	890
	Surplus(+)/Short(-) (i-J)	0,3390	65
a1	Generation of UJVNL	19,466	801
a2	Generation of Bhilangana Hydro Project	0,662	27
a3	Generation From (SEPL)	4,469	185
a4	Generation of GAMA	1,959	91
	Generation of SOLAR	0,694	0
	Generation of SUGAR Mill	0,000	0
	Total Generation of Uttarakhand	27,250	1104
	Demand of Uttaranchal (J+a)	40,818	1994
	Load Shedding	0,000	0
	Unrestricted Demand of Uttaranchal	40,818	1994

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

DETAILS OF POWER INJECT & DRAWL

Date: 02.09.2019

Collective Transactions					
1	Power To IEX	24:00	घटे	0.00	Max MW
				263.16	Min MW
		कुल ऊर्जा		2.4494	MU
1	Power From IEX	24:00	घटे	110.88	Max MW
				0.59	Min MW
		कुल ऊर्जा		0.93950	MU
Bilateral Transaction					
1	Power to UTTARAKHAND DELHI BYPL. North-North NR/2019/64403/F	0.00 से 24.00 घंटे		50.61	MW
		कुल ऊर्जा		1.2146	MU
2	Power to UTTARAKHAND WEST BENGAL WBSEDCL North-East ERLDC/2019/20939/A	0.00 से 24.00 घंटे		50.61	MW
		कुल ऊर्जा		1.2146	MU
1	Power from URS	0.00 से 24.00 घंटे		0.48	MW
		कुल ऊर्जा		0.011662	MU

S.No.	Name of Power House from C.S.G.S.	Initial Entitlement (MU)	Power Surrendered (MU)	Power Rescheduled	Final Entitlement (MU)	Final Drawl in MW at Peak Hour
1	ANTA GAS	0.00000			0.00000	0.00
2	ANTA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
3	ANTA RELIQUIFIED FUEL	0.57079			0.00000	0.00
4	AURIYA GAS	0.00000			0.00000	0.00
5	AURIYA LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
6	AURIYA RELIQUIFIED FUEL	0.89008			0.00000	0.00
7	BSTUL	0.00000			0.00000	0.00
8	CHAMERA I	0.30133			0.29340	12.22
9	CHAMERA II	0.06178			0.06015	2.55
10	CHAMERA III	0.34725			0.32611	14.40
11	DADRI GAS	0.30156			0.18620	1.96
12	DADRI LIQUID	0.00000			0.00000	0.00
13	DADRI RELIQUIFIED FUEL	0.75318			0.15619	26.03
14	DADRI 2	0.00479			0.00151	0.05
15	DHAULIGANGA	1.21168			1.17679	49.03
16	DULHASTI	0.48458			0.47182	20.09
17	JHALJAR	0.37662			0.01920	0.00
18	KAHALGAON-II	0.62832			0.19161	25.39
19	KISHANGANGA	0.05508			0.05640	4.41
20	KOTESHWR	0.60770			0.63196	74.24
21	KOLDAM	1.46287			1.43860	59.92
22	NAPP	0.52240			0.50608	21.09
23	NJPC	0.55854			0.54383	22.66
24	PARBATHI	0.28160			0.25773	31.48
25	RAMPUR	1.26341			1.22703	51.13
26	RAPPC	0.59122			0.66283	27.82
27	RIHAND-I	0.87896			0.39711	35.30
28	RIHAND-II	0.38906			0.21484	15.62
29	RIHAND-III	0.89515			0.40785	36.25
30	SALAL	0.20237			0.19704	8.13
31	SASAN	1.83000			2.13818	89.22
32	SEWA 2	0.06350			0.13601	8.04
33	SINGRAULI	1.83125			1.14617	65.11
34	SINGRAULI_HYDRO	0.90000			0.00000	0.00
35	TANAKPUR	0.34656			0.33527	13.85
36	TEHRI	1.53330			1.55753	166.16
37	UNCHAHAH - I	0.78794			0.11190	27.28
38	UNCHAHAH - II	0.33481			0.07402	13.55
39	UNCHAHAH - III	0.28619			0.05217	0.00
40	UNCHAHAH - IV	0.69918			0.13919	0.00
41	URI	0.38670			0.37056	16.81
42	URI-2	0.37636			0.36496	15.18
	TOTAL	22.21994			15.85151	954.57

Madhur
A.E
SLDC DEHRADUN

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

Date :02.09.2019

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	1479	1153	388	326	1541	1479	62	0	-62	50.05
2	1438	1158	309	280	1467	1438	29	0	-29	50.02
3	1427	1155	295	272	1450	1427	23	0	-23	50.08
4	1416	1156	251	260	1407	1416	-9	0	9	50.06
5	1424	1158	272	266	1430	1424	6	0	-6	50.08
6	1557	1157	371	400	1528	1557	-29	0	29	50.06
7	1630	1176	468	454	1644	1630	14	0	-14	50.05
8	1629	1193	445	436	1638	1629	9	0	-9	50.05
9	1672	1119	452	553	1571	1672	-101	0	101	50.10
10	1738	1092	526	646	1618	1738	-120	0	120	50.10
11	1732	1105	575	627	1680	1732	-52	0	52	49.97
12	1763	1197	651	566	1848	1763	85	0	-85	50.16
13	1758	1095	707	663	1802	1758	44	0	-44	50.05
14	1850	1077	642	773	1719	1850	-131	0	131	49.94
15	1841	1061	752	780	1813	1841	-28	0	28	50.02
16	1780	1140	691	640	1831	1780	51	0	-51	50.00
17	1808	1119	624	689	1743	1808	-65	0	65	50.08
18	1753	1099	661	654	1760	1753	7	0	-7	50.02
19	1932	1102	743	830	1845	1932	-87	0	87	50.10
20	1994	1104	955	890	2059	1994	65	0	-65	50.02
21	1887	1104	859	783	1963	1887	76	0	-76	50.01
22	1869	1053	776	816	1829	1869	-40	0	40	49.94
23	1812	1106	806	706	1912	1812	100	0	-100	50.08
24	1781	1108	648	673	1756	1781	-25	0	25	49.82

Mudle
A.E
SLDC, Dehradun

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

Report date :02.09.2019

Rostering Details in Uttarakhand State

S.No	Rostering Area	load in MW	Schedule		Drawl MW	Freq. (Hz.)	Actual Rostering		Duration		MWH	Reason of Rostering
			MW	MW			From	To	Hrs:min			
	NIL	NIL	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	Time hrs.		Affected Area
		From	To	
	NIL		NIL	NIL

CONTINGENCY PLAN

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

P. N. S. Pule
J.E.

SLDC, Dehradun

M. K. Singh
A.E.

SLDC, Dehradun