



एसजेवीएन लिमिटेड  
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

रामपुर एचपीएस से ऊर्जा आपूर्ति के लिए अंतरिम बिलिंग Provisional bill for Energy supply from Rampur HPS		
क्रम सं. (Sr.No.)	महीना: अक्टूबर, 2022	वित्त वर्ष (FY): 2022-23
A1	"AFC" वार्षिक स्थाई प्रभार. (सीईआरसी द्वारा अनुमोदित) रुपये में {Annual Fixed Charges "AFC" in Rs. (as approved by CERC by its order dated 27.01.2015)}	6743892000
A2	वार्षिक डिजाइन ऊर्जा (DE) MWH में {Annual Design Energy (DE) in MWH}	1878080.000
A3	मानक सहायक खपत (Aux) % में {Normative Auxiliary Consumption in % (AUX)}	1
A4	गृह राज्य के लिए नि: शुल्क ऊर्जा, (FEHS) % में {Free Energy for Home State, in % (FEHS)}	13
A5	वार्षिक एक्स बस डिजाइन ऊर्जा [DE x (100-Aux) / 100] MWH में {Annual Ex-bus Design Energy [ DE X (100-AUX )/100 ] in MWH}	1859299.200
A6	वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा = [DE x (100-Aux) x (100- FEHS) / 10000] MWH में {Annual Ex-bus Saleable Design Energy = [ DE X (100-AUX ) X ( 100-FEHS ) / 10000 ] in MWH}	1617590.304
A7	मेगावाट में संस्थापित क्षमता (IC) {Installed Capacity (IC) in MW}	412
A8	महीने में दिनों की संख्या (NDM) {Number of Days in the month (NDM)}	31
A9	वर्ष में दिनों की संख्या (NDY) {Number of Days in the year (NDY)}	365
A10	महीने में दिनों की संख्या (N) {Number of Days in the month (N)}	31
A11	मानक वार्षिक संयंत्र उपलब्धता फैक्टर (NAPAF) % में {Normative Annual Plant Availability Factor in % (NAPAF)}	85
A12	ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार दर (ECR) वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा तक {Energy Charge Rate (ECR) for Energy upto Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs/kwh.}[ECR= AFC x0.5 x10 / { DE in MWH x (100-AUX) x ( 100 -FEHS )}] रु / kWh में	2.085
A13	वार्षिक पूर्व बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार दर रुपए / kWh में {Energy Charge Rate for Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs/kwh.}	1.200
<b>क्षमता प्रभार (प्रोत्साहन सहित) {Capacity Charges ( inclusive of incentive )}</b>		
C1	माह के दौरान हासिल संयंत्र उपलब्धता फैक्टर {Plant Availability Factor achieved during the month} (PAFM) [ ( PAFM = 10000X Σ DC <sub>i</sub> / {N x IC x(100-Aux)}] % में	109.564
C2	क्षमता का शुल्क (प्रोत्साहन सहित) महीने के लिए {Capacity Charge ( inclusive of incentive) for the month} ( AFC X 0.5 X NDM / NDY X ( PAFM /NAPAF ) रुपये में	369146193
<b>ऊर्जा विवरण {Energy Details}</b>		
E1	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा माह के लिए, kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy for the month in kwh.}	139116476.4
E2	गृह राज्य के लिए मुफ्त बिजली kWh में, {Free Power to the Home State as per REA in kwh.}	18737549.6
E3	एक्स बस Saleable अनुसूचित ऊर्जा माह के लिए, kWh में [ {Ex-bus Saleable Scheduled Energy for the month in kwh}. [ { Ex -bus Scheduled Energy in kwh } X (100-FEHS)/100] = E1-E2	120378926.8
E4	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा (संचयी) इस महीने तक kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy (cumulative) up to this month in kwh.}	1592229928.1
E5	गृह राज्य के लिए मुफ्त बिजली (संचयी) इस महीने तक kWh में. {Free Power to the Home State (cumulative) up to this month in kwh.}	211115826.8
E6	एक्स बस Saleable अनुसूचित ऊर्जा (संचयी) इस महीने तक {Ex-bus Saleable Scheduled Energy (cumulative) up to this month in kwh.}[ { Ex -bus Scheduled Energy in kwh } X (100-FEHS)/100] = E4-E5 kWh में	1381114101.3
E7	इस महीने के लिए वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा. {Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy for this month in Kwh. [ {Ex-bus Saleable Scheduled Energy cumulative upto the month in Kwh} - {Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Kwh} ] }	0.0
E8	महीने के लिए वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा तक ऊर्जा. {Energy upto annual Ex-bus Saleable Design Energy for the month in Kwh. [ {Ex-bus Saleable Scheduled Energy during the month in Kwh} - {Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Kwh} ] (E3-E7)}	120378926.8
<b>ऊर्जा प्रभार {Energy Charges}</b>		
EE1	महीने के लिए Saleable डिजाइन ऊर्जा तक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार. { Energy Charges for the energy upto the Saleable Design Energy for the month in Rs. = [ { F.C.R in Rs./kwh } X {Ex -bus Saleable Scheduled Energy up to Annual Ex-bus Saleable Design Energy} ] (E8*A12)}	250990062
EE2	वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार. {Energy Charges for Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs. [ {Ex -bus Saleable Scheduled Energy in excess of Annual Ex -bus Saleable Design Energy in kwh } X Energy Charge Rate (Rs./kwh)] (E7*A13)}	0
<b>कुल शुल्क रुपये में {Total Charges in Rupees} (C2 + EE1 + EE2)</b>		<b>620136255</b>



एसजेवीएन लिमिटेड  
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

अक्टूबर, 2022 के महीने के लिए REA के अनुसार रामपुर जलविद्युत परियोजना के लाभार्थियों को भारित औसत % क्षमता का आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocations of RHPS to Beneficiaries as per Provisional REA dated 02.11.2022, for the month of October, 2022}

वित्तीय वर्ष {FY}: 2022-23

अवधि (Period): 01.10.2022 to 31.10.2022

Sr. No.	Name of Beneficiaries	Wtd. Avg. %age Capacity Allocation(Including 13% Free Power)	Wtd. Avg. %age Capacity Allocation of GoHP including 26.1% equity and 13% Free Power after allocating SoR share to HPESB	Wtd. Avg %age Capacity allocation(excluding 12% free power from the share of Go HP)	Proportionate Weighted Avg. %age Capacity Allocation excluding Free Power
		A	B	C	D=C/0.87
1	चंडीगढ़	0.700	0.700	0.700	0.805
2	एन डी एम सी, दिल्ली	0.098	0.098	0.098	0.113
3	हरियाणा	4.150	4.150	4.150	4.770
4	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	41.910	39.100	26.100	30.000
5	एचपीएसईबी	0.000	2.810	2.810	3.230
6	जम्मू और कश्मीर	14.202	14.202	14.202	16.323
7	पंजाब	5.620	5.620	5.620	6.460
8	उत्तराखंड	10.580	10.580	10.580	12.161
9	उत्तर प्रदेश	14.870	14.870	14.870	17.092
10	राजस्थान	7.720	7.720	7.720	8.874
11	मध्य प्रदेश	0.150	0.150	0.150	0.172
कुल (Total)		100.000	100.000	87.000	100.000

राजस्थान की डिस्कॉम का भारित औसत % क्षमता का आबंटन वित्तीय वर्ष : 2022-23 के लिए (Weighted Avg. % age Capacity Allocations to Discoms of Rajasthan for FY: 2022-23) (Period: 01.10.2022 to 31.10.2022)

Sr. No.	RAJASTHAN Discoms	%age Share	Weighted Avg. %age Capacity Allocation (inclusive of 13% Free Power)	Weighted Avg. %age Capacity Allocation (exclusive of 13% Free Power)
1	अजमेर वीवीएनएल	26.640%	2.057	2.364
2	जयपुर वीवीएनएल	39.280%	3.032	3.486
3	जोधपुर वीवीएनएल	34.080%	2.631	3.024
कुल (Total)		100.000%	7.720	8.874

*Handwritten signature*

*Handwritten initials*



**एसजेवीएन लिमिटेड**  
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

**रामपुर एचपीएस की अक्टूबर, 2022 के महीने के लिए क्षमता और ऊर्जा का लाभार्थी वार विवरण**

**Beneficiary-wise breakup of Capacity & Energy Charges of RHPS for the month of अक्टूबर, 2022**

क्रम संख्या (Sr. No.)	लाभार्थियों के नाम (Name of Beneficiaries)	भारित औसत. % क्षमता आवंटन (13% नि: शुल्क बिजली छोड़कर) (Proportionate capacity Allocation (after excluding 13% free power))	महीने के लिए क्षमता प्रमार् (प्रोत्साहन सहित) (Capacity Charges (inclusive of Incentive) for the month (Rs))	महीने के लिए एक्स बस विक्री योग्य अनुसूचित ऊर्जा (Ex-bus Saleable Scheduled Energy for the month (kwh))			महीने के लिए ऊर्जा प्रमार् (Energy Charges for the month (Rs))			कुल शुल्क (Total Charges for the month) (Rs)
				अंतरिम REA के अनुसार (As per provisional REA)	वार्षिक एक्स बस विक्री योग्य डिजाइन ऊर्जा तक (Upto Annual Ex-bus Saleable Design Energy)	वार्षिक एक्स बस विक्री योग्य डिजाइन ऊर्जा से अधिक (In excess of Annual Ex-bus saleable Design energy)	वार्षिक एक्स बस विक्री योग्य डिजाइन ऊर्जा तक (Upto Annual Ex-bus Saleable Design Energy)	वार्षिक एक्स बस विक्री योग्य डिजाइन ऊर्जा से अधिक (In excess of Annual Ex-bus saleable Design energy)	कुल (Total)	
		A	B	C	D	E	F=D X (2.085)	G = E X (1.200)	H=F+G	I=B+H
1	यू टी चंडीगढ़	0.805	2971627	975670.1	975670.1	0.0	2034272	0	2034272	5005899
2	एन डी एम सी, दिल्ली	0.113	417135	114580.1	114580.1	0.0	238900	0	238900	656035
3	एचपीसीएल, हरियाणा	4.770	17608273	5773324.6	5773324.6	0.0	12037382	0	12037382	29645655
4	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	30.000	110743858	36309400.3	36309400.3	0.0	75705100	0	75705100	186448958
5	एचपीएसईबी	3.230	11923422	3256765.1	3256765.1	0.0	6790355	0	6790355	18713777
6	पीडईडी, जम्मू और कश्मीर	16.323	60255734	19777224.8	19777224.8	0.0	41235512	0	41235512	101491246
7	पीएसपीसीएल, पंजाब	6.460	23846844	7818355.8	7818355.8	0.0	16301272	0	16301272	40148116
8	यूपीसीएल, उत्तराखण्ड	12.161	44891869	14718534.2	14718534.2	0.0	30688144	0	30688144	75580013
9	यूपीसीएल, उत्तर प्रदेश	17.092	63094467	20686613.4	20686613.4	0.0	43131589	0	43131589	106226056
10	अजमेर वीवीएनएल, राजस्थान	2.364	8726616	2861081.1	2861081.1	0.0	5965354	0	5965354	14691970
11	जयपुर वीवीएनएल, राजस्थान	3.486	12868436	4218591.0	4218591.0	0.0	8795762	0	8795762	21664198
12	जोधपुर वीवीएनएल, राजस्थान	3.024	11162981	3660121.7	3660121.7	0.0	7631354	0	7631354	18794335
13	मध्य प्रदेश	0.172	634931	208664.6	208664.6	0.0	435066	0	435066	1069997
	<b>कुल (Total)</b>	<b>100.000</b>	<b>369146193</b>	<b>120378926.8</b>	<b>120378926.8</b>	<b>0.0</b>	<b>250990062</b>	<b>0</b>	<b>250990062</b>	<b>620136255</b>

**तैयार एवं संकलित:**

हस्ताक्षर:  
नाम:  
पदनाम:

**जाँचकर्ता:**

हस्ताक्षर:  
नाम:  
पदनाम:

**जारीकर्ता:**

हस्ताक्षर:  
नाम:  
पदनाम:

**किसी भी विसंगति के मामले में निम्नलिखित से संपर्क करें**

नाम: अमन कटोच  
पदनाम: उप महाप्रबंधक  
फोन: 0177-2660214  
मोबाइल नंबर: 8628840470  
फैक्स: 0177-2660211

नाम: अशोक कुमार  
पदनाम: वरिष्ठ अपर महाप्रबंधक  
फोन: 0177-2660212  
मोबाइल नंबर: 9418023559  
फैक्स: 0177-2660211

नाम: हरीश कुमार शर्मा  
पदनाम: मुख्य महाप्रबंधक  
फोन: 0177-2660210  
मोबाइल नंबर: 9418088008  
फैक्स: 0177-2660211



## एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

रामपुर एचपीएस की अक्टूबर, 2022 के लिए लाभार्थियोंवार NRLDC शुल्क एवं प्रभार का विभाजन

Beneficiary- wise Breakup of NRLDC Fees & Charges of Rampur HPS for the month of October, 2022				
क्रम संख्या (Sr. No.)	लाभार्थी {Name of Beneficiaries}	आरईए के अनुसार भारित औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Wtd. Avg. %age Capacity Allocation as per REA}	कुल NRLDC शुल्क एवं प्रभार (Total NRLDC Fees & Charges) issued by POSOCO (Rs.)	लाभार्थी द्वारा कुल देय (Amount Payable by Beneficiaries) (Rs.)
1	चंडीगढ़	0.700	187876	1315
2	एन डी एम सी, दिल्ली	0.098		184
3	एचपीपीसी	4.150		7797
4	हिमाचल प्रदेश सरकार	39.100		73460
5	एचपीएसईबी	2.810		5279
6	जम्मू और कश्मीर	14.202		26682
7	पीएसपीसीएल	5.620		10559
8	यूपीसीएल	10.580		19877
9	यूपीपीसीएल	14.870		27937
10	अजमेर वीवीएनएल	2.057		3865
11	जयपुर वीवीएनएल	3.032		5696
12	जोधपुर वीवीएनएल	2.631		4943
13	मध्य प्रदेश	0.150		282
कुल (Total)		100.000	187876	187876

*(Handwritten signature and stamp)*



सत्यमेव जयते

भारत सरकार  
Government of India  
विद्युत मंत्रालय  
Ministry of Power  
उत्तर क्षेत्रीय विद्युत समिति  
Northern Regional Power Committee

सं.: उक्षेविस/वाणिज्यिक/201/क्षे.ऊ.ले./2022/10449-10487

दिनांक: 02 नवम्बर, 2022

सेवा में,

To,

संलग्न सूची के अनुसार

As per list enclosed

विषय : अक्टूबर 2022 माह का ए.बी.टी. आधारित प्रोविजनल क्षेत्रीय ऊर्जा लेखा।

**Subject: ABT based Provisional REA for the month of October, 2022.**

महोदय/ Sir,

अक्टूबर 2022 माह के ए.बी.टी. आधारित प्रोविजनल क्षेत्रीय ऊर्जा लेखा की प्रति इस पत्र के साथ संलग्न कर आपको आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित की जा रही है। महीने के लिए डेटा उत्तर क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र द्वारा दिए गए अनुसूचित आंकड़ों व 16 अक्टूबर, 2022 तक के प्रसंस्कृत शिड्यूल / मीटर डेटा से लिया गया है।

Please find enclosed herewith the ABT based Provisional REA for the month of October, 2022 for further necessary action by the constituents. The data has been taken as per schedule given by NRLDC for the month and processed schedule/ meter data upto 16<sup>th</sup> October, 2022.

अनुलग्नक-यथोपरि।

Encl.: As above.

भवदीय

Yours faithfully

-sd/-

(संतोष कुमार)

(Santosh Kumar)

अधीक्षण अभियंता

Superintending Engineer



**Northern Regional Power Committee**  
**Provisional REA for the Month of OCTOBER, 2022**

Table - C1

WT. AVG. ENTITLEMENTS OF UTILITIES FOR THE MONTH IN CS STATIONS BASED ON GOI ORDERS(%)

Station	BANGLADESH	CHANDIGARH	CHHATTISGARH	DELHI	GURJAT	HIMACHAL PRADESH	HARYANA	J & K	M.P.	ORISSA	PUNJAB	PG-AGRA	PG-BALIA	PG-BHWADI	PG-DADRI	PG-KURUKSHETRA	PG-RIHAND	RAJASTHAN	SURRENDERED POWER	UTTARAKHAND	UTTAR PRADESH	
ANTA GPP	0.000	2.345	0.000	10.660	0.000	0.000	0.000	18.575	0.240	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	40.810	3.790	23.580	
AURAIYA GPP	0.000	1.895	0.000	11.015	0.000	0.000	0.000	18.210	0.240	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	30.920	3.840	33.880	
BAIRASILUL HEP	0.000	0.000	0.000	11.000	0.000	12.000	30.500	0.000	0.000	0	46.500	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
CHAMERA HEP	0.000	3.900	0.000	7.900	0.000	14.900	15.800	3.900	0.000	0	10.200	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	19.600	0.000	3.530	20.270	
CHAMERA-II HEP	0.000	2.049	0.000	13.521	0.000	15.670	5.670	20.280	0.290	0.000	10.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	9.670	0.000	0.000	22.850	
CHAMERA-III HEP	0.000	1.751	0.000	12.889	0.000	13.000	8.738	18.527	0.240	0.000	7.856	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.914	0.000	4.111	21.974	
DADRI GPP	0.000	1.805	0.000	11.125	0.000	0.000	0.000	18.800	0.240	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	33.130	3.410	31.490	
DADRI SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DADRI TPS	0.000	0.000	0.000	0.000	68.690	0.000	0.000	0.000	0.000	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	21.310	0.000	0.000	10.000	
DADRI-II TPS	1.020	0.142	0.000	23.479	0.000	0.180	51.020	1.434	0.230	0	0.460	0.255	0.103	0.103	0.082	0.357	0.000	7.810	0.000	0.000	13.325	
DHAULGANGA HEP	0.000	1.870	0.000	13.365	0.000	3.570	5.710	17.695	0.240	0	10.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	9.650	0.000	16.070	21.830	
DULHASTI HEP	0.000	1.620	0.000	12.985	0.000	0.000	5.470	32.775	0.240	0	8.280	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.880	0.000	4.110	23.640	
IGSTPS-JHAJJAR	0.000	0.585	0.000	46.277	0.000	0.000	46.200	5.888	0.120	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.930	
KOLDAM HEP	0.000	1.325	0.000	0.072	0.000	28.000	9.810	16.493	0.120	0	7.730	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.730	0.000	5.980	19.740	
KOTESHWAR	0.000	1.120	0.000	9.968	0.000	0.000	4.210	12.192	0.160	0	6.360	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	8.360	0.000	17.670	39.960	
KISHANGANGA HEP	0.000	1.150	30.300	0.155	0.000	0.000	0.000	24.631	0.240	0	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	43.524	
MEJA TPS	0.000	0.805	0.000	0.077	0.000	0.000	0.000	8.698	0.120	0	3.640	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	5.000	0.000	1.740	79.920	
NAPP	0.000	2.255	0.000	10.835	0.000	3.180	6.360	18.770	0.240	0	11.590	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.000	0.000	3.700	33.070	
NATHPA JHAKRI HEP	0.000	1.290	0.000	9.573	0.000	36.470	4.270	14.697	0.160	0	10.130	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	7.470	0.000	0.000	15.940	
PARBATI-III	0.900	1.750	0.000	12.885	0.000	13.000	8.740	18.521	0.240	0	7.860	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	10.910	0.000	4.110	21.984	
RAPPB	0.000	0.663	0.000	0.000	0.000	0.000	12.889	7.950	0.000	0	24.604	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	35.787	0.000	0.000	18.107	
RAPPC	0.000	1.830	0.000	12.845	0.000	3.400	5.670	20.945	0.240	0	10.410	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	15.940	0.000	3.400	21.320	
RAMPUR HEP	0.000	0.700	0.000	0.098	0.000	41.910	4.150	14.202	0.150	0	5.620	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	7.720	0.000	10.580	14.870	

**Northern Regional Power Committee**  
**Provisional REA for the Month of OCTOBER, 2022**

**Table - D2**  
**Energy Scheduled To the Beneficiaries from CS Hydro Stations**  
 (All Figs in LUs)

CS Station	State Utilities	Scheduled Energy	Free Energy (Included in Schedule)
<b>RAMPUR HEP :-</b>			
	CHANDIGARH	9.756701	
	DELHI	1.145801	
	HARYANA	57.733246	
	HIMACHAL PRADESH	583.037150	187.375496
	J & K	197.772248	
	M.P.	2.086646	
	PUNJAB	78.183558	
	RAJASTHAN	107.397938	
	UTTAR PRADESH	206.866134	
	UTTARAKHAND	147.185342	
<b>TOTAL RAMPUR HEP</b>		<b>1391.164764</b>	
<b>SEWA-II HEP :-</b>			
	CHANDIGARH	5.170651	
	DELHI	35.124550	
	HARYANA	15.213371	
	J & K	80.442132	34.544342
	M.P.	0.652635	
	PUNJAB	21.737210	
	RAJASTHAN	28.287359	
	UTTAR PRADESH	63.441469	
	UTTARAKHAND	10.881663	
<b>TOTAL SEWA-II HEP</b>		<b>260.951040</b>	
<b>SINGRAULI SHEP :-</b>			
	CHANDIGARH	0.192613	
	DELHI	3.235074	
	J & K	1.948761	
	M.P.	0.040399	
	RAJASTHAN	3.918524	
	UTTAR PRADESH	7.432303	0.000000
<b>TOTAL SINGRAULI SHEP</b>		<b>16.767674</b>	
<b>SALAL HEP :-</b>			
	CHANDIGARH	4.515743	
	DELHI	194.341598	
	HARYANA	251.205742	
	HIMACHAL PRADESH	16.557563	
	J & K	575.164213	209.514079
	PUNJAB	444.878350	
	RAJASTHAN	49.338073	
	UTTAR PRADESH	116.237073	
	UTTARAKHAND	20.236887	
<b>TOTAL SALAL HEP</b>		<b>1672.475242</b>	

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड  
(भारत सरकार का उद्यम)  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**  
(A Govt. of India Enterprise)



उत्तरी क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र / NORTHERN REGIONAL LOAD DESPATCH CENTRE  
कार्यालय : 18-ए, शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, कटवारिया सराय, नई दिल्ली- 110016  
OFFICE : 18-A, Shaheed Jeet Singh Sansanwal Marg, Katwaria Sarai, New Delhi- 110016  
CIN : U40105DL2009GOI188682, Website : www.nrlcdc.org, www.nrlcdc.in, Tel.: 011- 26519406, 26523869, Fax : 011- 26852747

संदर्भ: NR/2022-23/0935  
Ref : NR/2022-23/0935

दिनांक: 01-नवंबर-2022  
Dated: 01-11-2022

सेवा में,  
To,  
HOP  
Rampur HEP  
Rampur HPS  
Vill Bayal, PO Koyal, Teh Nirmand  
Distt. Kullu, HP  
172023

**विषय: उ.क्षे.भा.प्रे.के. का शुल्क एवं प्रभार का अक्टूबर, 2022 माह के लिए आपूर्ति बिल।**  
**Sub : Bill of Supply for the month of October, 2022 for NRLDC Fees and Charges**

महोदय / महोदया,  
Dear Sir / Madam,

अक्टूबर, 2022 माह का उ.क्षे.भा.प्रे.के. के शुल्क एवं प्रभार बिल संलग्न हैं। Rampur HEP द्वारा देय कुल बिल राशि ₹1,87,876/- हैं। यह बिल सी ई आर सी के (क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र के शुल्क एवं प्रभार तथा अन्य संबंधित विषय) विनियम 2019 के अनुसार तैयार किया गया है।

साथ ही यह विधेयक याचिका संख्या 374/एमपी/2019 के संबंध में पारित आदेश दिनांक 31 मई 2021 के अनुसार तैयार किया गया है।

उपरोक्त बिल राशि का भुगतान पोर्टल (<https://fc.posoco.in/FnCWeb/>) के माध्यम से करने या पोर्टल के प्रासंगिक खंड में भुगतान विवरण (जैसे भुगतान की गई राशि, तिथि, यूटीआर नंबर, छूट, तिडीएस आदि) प्रदान करने का अनुरोध किया जाता है। पोर्टल (<https://fc.posoco.in/FnCWeb/>) का लिंक उ.क्षे.भा.प्रे.के. के वेबसाइट में दिया गया है।

The bill for the month of October, 2022 for the Fee and Charges of Northern Regional Load Despatch Centre is attached. Net bill amount payable by Rampur HEP is ₹1,87,876. This bill has been prepared in line with the CERC (Fees and Charges of Regional Load Despatch Centre and other related matters) Regulations 2019.

Further, this bill has been prepared in accordance with the order dated May 31, 2021, passed in respect of petition No. 374/MP/2019.

It is requested to pay the above bill amount through the portal (<https://fc.posoco.in/FnCWeb/>) or provide the payment details (like amount paid, date, UTR number, discount, TDS etc.) in the relevant section of the portal. The link of the Portal (<https://fc.posoco.in/FnCWeb/>) is available in the website of NRLDC.

भवदीय,  
For & On Behalf Of  
पावर सिस्टम ऑपरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड  
Power System Operation Corporation Limited

(Sheikh Shadrudin)

General Manager  
Northern Regional Load Despatch Centre

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड  
(भारत सरकार का उद्यम)  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**  
(A Govt. of India Enterprise)



उत्तरी क्षेत्रीय भार प्रेशन केन्द्र / **NORTHERN REGIONAL LOAD DESPATCH CENTRE**  
कार्यालय : 18-ए, शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, कटवारिया सराय, नई दिल्ली- 110016  
OFFICE : 18-A, Shaheed Jeet Singh Sansanwal Marg, Katwaria Sarai, New Delhi- 110016  
CIN : U40105DL2009GOI188882, Website : www.nrlcdc.org, www.nrlcdc.in, Tel.: 011- 26519406, 26523869, Fax : 011- 26852747

**BILL OF SUPPLY FOR THE MONTH OF : October, 2022**

Bill No: NR/2022-23/0935

Date of Issue : 01-11-2022

Category of User : Generating Station  
Name of the user : Rampur HEP  
Address : Rampur HPS  
Vill Bayal, PO Koyal, Teh Nirmand  
Distt. Kullu, HP  
172023  
Registration No : NRRRSIGN

SI No	Description	Amount(₹)
NRLDC Fees and Charges		
1	RLDC Charges as per Annexure I	1,87,876
<b>Rupees One Lakh Eighty Seven Thousand Eight Hundred And Seventy Six Only.</b>		

- This bill has been issued in accordance with Regulation 34 of CERC (Fees and Charges of Regional Load Despatch Centre and other related matters) Regulation 2019 dated 05.04.2019 and CERC order dated 31.05.2021 in petition no. 374/MP/2019.
- Rebate and Late payment surcharge shall be allowed as per relevant provisions of CERC Regulations 2019
- Details of the payment made such as date of payment, amount paid, UTR, Rebate and TDS deducted, etc., please be entered in the Payments section of the Online Fees and Charges application (<https://fc.posoco.in/FnCWWeb/#/landing>).
- Payment shall be made through Payment Gateway / RTGS / NEFT to POSOCO, NRLDC as given below:

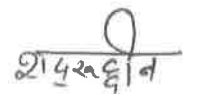
**1st Bank Account Details:**

Account Name: POSOCO-RLDC Fee & Charges Account  
Bank Name: State Bank Of India  
Account Number: 40232781809  
RTGS / IFS Code: SBIN0004688

**2nd Bank Account Details:**

Account Name: POSOCO-RLDC Fee & Charges Account  
Bank Name: ICICI Bank Ltd  
Account Number: 000705051613  
RTGS / IFS Code: ICIC0000007  
POSOCO Pan No: AAFCP2086B  
POSOCO Tan No: DELP17480B  
NRLDC GSTIN: 07AAFCP2086B1ZO  
SAC: 996911

भवदीय,  
For & On Behalf Of  
पावर सिस्टम ऑपरेशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड  
Power System Operation Corporation Limited



(Sheikh Shadrudin)

General Manager  
Northern Regional Load Despatch Centre