



एसजेवीएन लिमिटेड
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

नाथपा झाकरी एचपीएस से ऊर्जा आपूर्ति के लिए अंतरिम बिलिंग Provisional bill for Energy supply from Nathpa Jhakri 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)}	13592704000
A2	वार्षिक डिजाइन ऊर्जा (DE) MWH में {Annual Design Energy (DE) in MWH}	6612000.000
A3	मानक सहायक खपत (Aux) % में {Normative Auxiliary Consumption in % (AUX)}	1.2
A4	गृह राज्य के लिए नि:शुल्क ऊर्जा, (FEHS) % में {Free Energy for Home State, in % (FEHS)}	12
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 }	6532656.000
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}	5748737.280
A7	मेगावाट में संस्थापित क्षमता (IC) {Installed Capacity (IC) in MW}	1500
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)}	90
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)}] ₹ / kWh में	1.182
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.}	1.182
क्षमता प्रभार (प्रोत्साहन सहित) {Capacity Charges (inclusive of incentive)}		
C1	माह के दौरान हासिल संयंत्र उपलब्धता फैक्टर {Plant Availability Factor achieved during the month} (PAFM) [(PAFM = 10000X Σ DC _i / {N x IC x(100-Aux)})% में	110.223
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	706926743
ऊर्जा विवरण {Energy Details}		
E1	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा माह के लिए, kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy for the month in kwh.}	505157962.2
E2	गृह राज्य के लिए मुफ्त बिजली KWh में, {Free Power to the Home State as per REA in kwh.}	61249665.3
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	443908296.9
E4	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा (संचयी) इस महीने तक kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy (cumulative) up to this month in kwh.}	5828356653.2
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.}	705391308.9
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	5122965344.3
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}	443908296.9
ऊर्जा प्रभार {Energy Charges}		
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. = [(ECR in Rs./kwh) X(Ex -bus Saleable Scheduled Energy up to Annual Ex -bus Saleable Design Energy)](E8*A12)}	524699607
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
कुल शुल्क रुपये में {Total Charges in Rupees} (C2 + EE1 + EE2)		1231626350

[Handwritten signature and initials]



एसजेवीएन लिमिटेड
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

अक्टूबर, 2022 के महीने के लिए REA के अनुसार नाथपा झाकरी जलविद्युत परियोजना के लाभार्थियों को भारित औसत % क्षमता का आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocations of Nathpa Jhakri HPS 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 12% Free Power)	Wtd. Avg. %age Capacity Allocation of GoHP including 22% equity and 12% 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/0.88
1	चंडीगढ़	1.290	1.290	1.290	1.466
2	दिल्ली	9.470	9.470	9.470	10.761
3	हरियाणा	4.270	4.270	4.270	4.852
4	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	36.470	34.000	22.000	25.000
5	एचपीएसईबी	0.000	2.470	2.470	2.807
6	जम्मू और कश्मीर	14.697	14.697	14.697	16.701
7	पंजाब	10.130	10.130	10.130	11.511
8	उत्तर प्रदेश	15.940	15.940	15.940	18.114
9	राजस्थान	7.470	7.470	7.470	8.489
10	मध्य प्रदेश	0.160	0.160	0.160	0.182
11	एन डी एम सी, दिल्ली	0.103	0.103	0.103	0.117
कुल (Total)		100.000	100.000	88.000	100.000

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

Sr. No.	DELHI Discoms	%age Share	Weighted Avg. %age Capacity Allocation (inclusive of 12% Free Power)	Weighted Avg. %age Capacity Allocation (exclusive of 12% Free Power)
1	टीपीडीडीएल	30.680%	2.905	3.302
2	बीएसईएस राजधानी पावर	43.920%	4.159	4.726
3	बीएसईएस यमुना पावर	25.400%	2.406	2.733
कुल (Total)		100.000%	9.470	10.761

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 12% Free Power)	Weighted Avg. %age Capacity Allocation (exclusive of 12% Free Power)
1	अजमेर वीवीएनएल	26.640%	1.990	2.262
2	जयपुर वीवीएनएल	39.280%	2.934	3.334
3	जोधपुर वीवीएनएल	34.080%	2.546	2.893
कुल (Total)		100.000%	7.470	8.489

[Handwritten Signature]
31/11



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

नाथपा झाकरी एचपीएस की अक्टूबर, 2022 के महीने के लिए क्षमता और ऊर्जा का लाभार्थी वार विवरण

Beneficiary-wise breakup of Capacity & Energy Charges of Nathpa Jhakri HPS for the month of अक्टूबर, 2022

क्रम संख्या (Sr. No.)	लाभार्थियों के नाम (Name of Beneficiaries)	भारित औसत. % क्षमता आबंटन (12% नि: शुल्क विजली छोड़कर) {Proportionate weighted Avg. % capacity Allocation (after excluding 12% free power)}	महीने के लिए क्षमता प्रभार (पोल्साइन 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 प्रभार {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)	कुल शुल्क (Total Charges for the month (Rs))			
A	B	C	D	E	F=D X (1.182)	G =E X (1.182)	H=F+G	I=B+H					
1	यू टी चंडीगढ़	1.466	10363546	6523236.9	0.0	7710466	0	7710466	18074012				
2	टीपीडीएल, दिल्ली	3.302	23342721	14651897.6	0.0	17318543	0	17318543	40661264				
3	बीएसईएस राजधानी पावर, दिल्ली	4.726	33409358	20974946.0	0.0	24792386	0	24792386	58201744				
4	बीएसईएस यमुना पावर, दिल्ली	2.733	19320308	12130319.4	0.0	14338038	0	14338038	33658346				
5	एचपीपीसी, हरियाणा	4.852	34300086	21570236.0	0.0	25496019	0	25496019	59796105				
6	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	25.000	176731686	111134751.7	0.0	131361277	0	131361277	308092963				
7	एचपीएसईबी	2.807	19843434	11846695.0	0.0	14002793	0	14002793	33846227				
8	पीडीडी, जम्मू और कश्मीर	16.701	118063834	74318537.1	0.0	87844510	0	87844510	205908344				
9	पीएसपीसीएल, पंजाब	11.511	81374337	51172516.0	0.0	60485914	0	60485914	141860251				
10	यूपीपीसीएल, उत्तर प्रदेश	18.114	128052710	80522187.9	0.0	95177226	0	95177226	223229936				
11	अजमेर वीवीएनएल, राजस्थान	2.262	15990683	10052681.8	0.0	11882270	0	11882270	27872953				
12	जयपुर वीवीएनएल, राजस्थान	3.334	23568938	14822422.7	0.0	17520104	0	17520104	41089042				
13	जोधपुर वीवीएनएल, राजस्थान	2.893	20451391	12860187.5	0.0	15200742	0	15200742	35652133				
14	मध्य प्रदेश	0.182	1286607	808252.8	0.0	953555	0	953555	2241962				
15	एन डी एम सी, दिल्ली	0.117	827104	519428.5	0.0	613964	0	613964	1441068				
	कुल (Total)	100.000	706926743	443908296.9	0.0	524699607	0	524699607	1231626350				

तैयार एवं संकलित:

हस्ताक्षर:

नाम:

पदनाम:

जाँचकर्ता:

हस्ताक्षर:

नाम:

पदनाम:

जाँचकर्ता:

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: हरिश कुमार शर्मा

पदनाम: मुख्य महाप्रबंधक

फोन: 0177-2660210

मोबाइल नंबर: 9418162544

फैक्स: 0177-2660211



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

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

Beneficiary- wise Breakup of NRLDC Fees & Charges of Nathpa Jhakri 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	1.290	683982	8823
2	टीपीडीडीएल, दिल्ली	2.905		19870
3	बीएसईएस राजधानी पावर, दिल्ली	4.159		28447
4	बीएसईएस यमुना पावर, दिल्ली	2.406		16457
5	एचपीपीसी	4.270		29206
6	हिमाचल प्रदेश सरकार	34.000		232554
7	एचपीएसईबी	2.470		16894
8	जम्मू और कश्मीर	14.697		100525
9	पीएसपीसीएल	10.130		69287
10	यूपीपीसीएल	15.940		109027
11	अजमेर वीवीएनएल	1.990		13611
12	जयपुर वीवीएनएल	2.934		20068
13	जोधपुर वीवीएनएल	2.546		17414
14	मध्य प्रदेश	0.160		1094
15	एन डी एम सी, दिल्ली	0.103		705
कुल (Total)		100.000	683982	683982

Handwritten signature and initials



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 16th 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-BHIWADI	PG-DADRI	PG-KURUKSHETRA	PG-RIHARD	RAJASTHAN	SURRENDERED POWER	UTTARAKHAND	UTTAR PRADESH	
ANTA GPP	0.030	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	0.000	40.810	3.790	23.580
AURAYA GPP	0.030	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	0.000	30.920	3.840	33.880
BAIRASUL HEP	0.030	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	0.030	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	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	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	1.865	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	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	0.060	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	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	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	7.750	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	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	0.000	0.000	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-II	0.000	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	
RAPPD	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	19.940	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)
KOTESHWAR :-			
	CHANDIGARH	9.647967	
	DELHI	85.648408	
	HARYANA	36.227825	
	J & K	105.036885	
	M.P.	1.376864	
	PUNJAB	54.730344	
	RAJASTHAN	71.941144	
	UTTAR PRADESH	343.871784	
	UTTARAKHAND	152.058327	104.627794
TOTAL KOTESHWAR		860.539548	
KISHANGANGA HEP :-			
	CHANDIGARH	4.958527	
	CHHATTISGARH	130.469957	
	DELHI	0.544733	
	J & K	106.167884	57.380846
	M.P.	1.033328	
	UTTAR PRADESH	187.419571	
TOTAL KISHANGANGA HEP		430.594000	
NATHPA JHAKRI HEP :-			
	CHANDIGARH	65.232369	
	DELHI	482.765915	
	HARYANA	215.702360	
	HIMACHAL PRADESH	1842.311120	612.496653
	J & K	743.185371	
	M.P.	8.082528	
	PUNJAB	511.725160	
	RAJASTHAN	377.352920	
	UTTAR PRADESH	805.221879	
TOTAL NATHPA JHAKRI HEP		5051.579622	
PARBATI-III :-			
	CHANDIGARH	6.759053	
	DELHI	49.601737	
	HARYANA	33.723782	
	HIMACHAL PRADESH	50.161475	50.161475
	J & K	71.567141	
	M.P.	0.926058	
	PUNJAB	30.328236	
	RAJASTHAN	42.097044	
	UTTAR PRADESH	84.834062	
	UTTARAKHAND	15.858734	
TOTAL PARBATI-III		385.857322	

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



उत्तरी क्षेत्रीय भार प्रेषण 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 : U40105DL2009GOI188682, Website : www.nrdc.org, www.nrdc.in, Tel.: 011- 26519406, 26523869, Fax : 011- 26852747

संदर्भ: NR/2022-23/0908
Ref : NR/2022-23/0908

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

सेवा मे,
To,
GM
Nathpa-Jhakri HPS
Satluj Jal Vidyut Nigam Ltd.
Rampur,
Shimla, HP
172201

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। Nathpa-Jhakri HPS द्वारा देय कुल बिल राशि ₹6,83,982/- है। यह बिल सी.ई.आर.सी.के. (क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र 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।

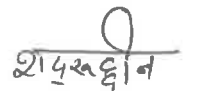
उपरोक्त बिल राशि का भुगतान पोर्टल (<https://fc.posoco.in/FnCWeb/>) के माध्यम से करने या पोर्टल के प्रासंगिक खंड में भुगतान विवरण (जैसे भुगतान की गई राशि, तिथि, यूटीआर नंबर, छूट, तिडीएस आदि) प्रदान करने का अनुरोध किया जाता है। पोर्टल (<https://fc.posoco.in/FnCWeb/>) का लिंक उ.क्षे.भा.प्रे.के. के वेबसाइट 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 Nathpa-Jhakri HPS is ₹6,83,982. 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 प्रेशण 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 : U40105DL2009GOI188682, Website : www.nrldc.org, www.nrldc.in, Tel. : 011- 26519406, 26523869, Fax : 011- 26852747

BILL OF SUPPLY FOR THE MONTH OF : October, 2022

Bill No: NR/2022-23/0908

Date of Issue : 01-11-2022

Category of User : Generating Station
Name of the user : Nathpa-Jhakri HPS
Address : Satluj Jal Vidyut Nigam Ltd.
Rampur,
Shimla, HP
172201
Registration No : NRRNJ1GN

SI No	Description	Amount(₹)
NRLDC Fees and Charges		
1	RLDC Charges as per Annexure I	6,83,982
Rupees Six Lakh Eighty Three Thousand Nine Hundred And Eighty Two Only.		

- 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/FnCWb/#/landing>).
- Payment shall be made through Payment Gateway / RTGS / NEFT to POSOCO, NRLDC as given below:

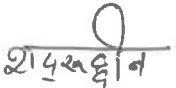
1st Bank Account Details:

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