



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: अप्रैल, 2023	वित्त वर्ष (FY): 2023-24
A1	"AFC" वार्षिक स्थाई प्रभार. (सीईआरसी द्वारा अनुमोदित) रुपये में {Annual Fixed Charges "AFC" in Rs. (as approved by CERC) }	6733320000
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 निःशुल्क 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)}	30
A9	वर्ष में दिनों की संख्या (NDY) {Number of Days in the year (NDY)}	366
A10	महीने में दिनों की संख्या (N) {Number of Days in the month (N)}	30
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	2.081
A13	वार्षिक पूर्व बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार दर रूप / kWh में {Energy Charge Rate for Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs/kwh.}	1.200

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; / {N x IC x(100-Aux)}% में	109.586
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	355775123

ऊर्जा विवरण {Energy Details}		
E1	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा माह के लिए, kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy for the month in kwh.}	68402036.7
E2	गृह राज्य के लिए मुफ्त बिजली kWh में, {Free Power to the Home State as per REA in kwh.}	9075295.2
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	59326741.5
E4	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा (संचयी) इस महीने तक kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy (cumulative) up to this month in kwh.}	68402036.7
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.}	9075295.2
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	59326741.5
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}	59326741.5

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)}	123458949
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)		479234072

(Handwritten signatures)



एसजेवीएन लिमिटेड
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

अप्रैल, 2023 के महीने के लिए REA & SEA के अनुसार रामपुर जलविद्युत परियोजना के लाभार्थियों को भारत औसत % क्षमता का आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocations of RHPS to Beneficiaries as per Provisional REA dated 02.05.2023 issued by NRPC & SEA issued by Delhi SLDC dated 04.05.2023, for the month of April, 2023}

वित्तीय वर्ष {FY}: 2023-24

अवधि (Period): 01.04.2023 to 30.04.2023

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	0.989526	0.989526	0.989526	1.137386
2	बीएसईएस राजधानी पावर, दिल्ली	0.826957	0.826957	0.826957	0.950525
3	एन डी एम सी, दिल्ली	0.357524	0.357524	0.357524	0.410947
4	हरियाणा	4.150000	4.150000	4.150000	4.770115
5	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	41.910000	39.100000	26.100000	30.000000
6	एचपीएसईबी	0.000000	2.810000	2.810000	3.229885
7	जम्मू और कश्मीर	9.805855	9.805855	9.805855	11.271099
8	पंजाब	5.620000	5.620000	5.620000	6.459770
9	उत्तराखंड	12.347010	12.347010	12.347010	14.191966
10	उत्तर प्रदेश	14.466804	14.466804	14.466804	16.628510
11	राजस्थान	7.720000	7.720000	7.720000	8.873563
12	मध्य प्रदेश	0.212509	0.212509	0.212509	0.244263
13	गुजरात	1.593815	1.593815	1.593815	1.831971
कुल (Total)		100.000000	100.000000	87.000000	100.000000

राजस्थान की डिस्कॉम का भारत औसत % क्षमता का आबंटन वित्तीय वर्ष : 2023-24 के लिए (Weighted Avg. % age Capacity Allocations to Discoms of Rajasthan for FY: 2023-24) (Period: 01.04.2023 to 30.04.2023)

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	27.120%	2.093664	2.406510
2	जयपुर वीवीएनएल	37.760%	2.915072	3.350658
3	जोधपुर वीवीएनएल	35.120%	2.711264	3.116395
कुल (Total)		100.000%	7.720000	8.873563

(Handwritten signatures)



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

रामपुर एचपीएस की अप्रैल, 2023 के महीने के लिए क्षमता और ऊर्जा का लाभांश वार विवरण

Beneficiary-wise breakup of Capacity & Energy Charges of RHPS for the month of April, 2023

क्रम संख्या (Sr. No.)	लाभार्थियों के नाम (Name of Beneficiaries)	भारित औसत. % क्षमता आवंटन (13% नि: शुल्क बिजली छोड़कर) {Proportional capacity Allocation (after excluding 13% free power)}	महीने के लिए क्षमता प्रभार (प्रोत्साहन सहित) {Capacity Charges (inclusive of Incentive) for the month (Rs)}	महीने के लिए एक्स बस बिक्री 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)
				A	B	C	D	E	F=D X (2.081)	G = E X (1.200)	H=F+G	I=B+H		
1	यू टी चंडीगढ़	1.137386	4046536	676856.7	676856.7	0.0	0.0	1408539	0	1408539	5455075			
2	बीएसईएस राजधानी पावर, दिल्ली	0.950525	3381731	565658.1	565658.1	0.0	0.0	1177135	0	1177135	4558866			
3	एन डी एम सी, दिल्ली	0.410947	1462047	244554.1	244554.1	0.0	0.0	508917	0	508917	1970964			
4	एचपीपीसी, हरियाणा	4.770115	16970883	2838686.9	2838686.9	0.0	0.0	5907307	0	5907307	22878190			
5	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	30.000000	106732537	17852931.6	17852931.6	0.0	0.0	37151951	0	37151951	143884488			
6	एचपीएसईबी	3.229885	11491127	1739055.3	1739055.3	0.0	0.0	3618974	0	3618974	15110101			
7	पीडीडी, जम्मू और कश्मीर	11.271099	40099767	6707405.8	6707405.8	0.0	0.0	13958109	0	13958109	54057876			
8	पीएसपीसीएल, पंजाब	6.459770	22982255	3844184.8	3844184.8	0.0	0.0	7999749	0	7999749	30982004			
9	यूपीसीएल, उत्तराखण्ड	14.191966	50491484	8445613.5	8445613.5	0.0	0.0	17575322	0	17575322	68066806			
10	यूपीसीएल, उत्तर प्रदेश	16.628510	59160102	9895581.5	9895581.5	0.0	0.0	20592705	0	20592705	79752807			
11	अंजमेर वीवीएनएल, राजस्थान	2.406510	8561764	1432108.0	1432108.0	0.0	0.0	2980217	0	2980217	11541981			
12	जयपुर वीवीएनएल, राजस्थान	3.350658	11920808	1993967.6	1993967.6	0.0	0.0	4149447	0	4149447	16070255			
13	जोधपुर वीवीएनएल, राजस्थान	3.116395	11087358	1854558.8	1854558.8	0.0	0.0	3859337	0	3859337	14946695			
14	मध्य प्रदेश	0.244263	869027	145379.6	145379.6	0.0	0.0	302535	0	302535	1171562			
15	गुजरात	1.831971	6517697	1090199.2	1090199.2	0.0	0.0	2268705	0	2268705	8786402			
	कुल (Total)	100.000000	355775123	59326741.5	59326741.5	0.0	0.0	123458949	0	123458949	479234072			

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: महा प्रबंधक
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

उप. महाप्रबंधक



एसजेवीएन लिमिटेड
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

रामपुर एचपीएस की अप्रैल, 2023 के लिए लाभार्थियोंवार NRLDC शुल्क एवं प्रभार का विभाजन

Beneficiary- wise Breakup of NRLDC Fees & Charges of Rampur HPS for the month of April, 2023

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 for the month) (Rs.)	लाभार्थी द्वारा कुल देय (Amount Payable by Beneficiaries) (Rs.)
1	चंडीगढ़	0.989526	233272	2308
2	बीएसईएस राजधानी पावर, दिल्ली	0.826957		1929
3	एन डी एम सी, दिल्ली	0.357524		834
4	एचपीपीसी	4.150000		9681
5	हिमाचल प्रदेश सरकार	39.100000		91209
6	एचपीएसईबी	2.810000		6555
7	जम्मू और कश्मीर	9.805855		22874
8	पीएसपीसीएल	5.620000		13110
9	यूपीसीएल	12.347010		28802
10	यूपीपीसीएल	14.466804		33747
11	अजमेर वीवीएनएल	2.093664		4884
12	जयपुर वीवीएनएल	2.915072		6800
13	जोधपुर वीवीएनएल	2.711264		6325
14	मध्य प्रदेश	0.212509		496
15	गुजरात	1.593815		3718
कुल (Total)		100.000000	233272	233272

M/S *JMN*



भा. सत्यमेव जयते नर

Government of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry of Power

उत्तर क्षेत्रीय विद्युत समिति

Northern Regional Power Committee

सं.: उक्षेविस/वाणिज्यिक/201/क्षे.ऊ.ले./2023/4659-4697

दिनांक : 02 मई, 2023

सेवा में,

To,

संलग्न सूची के अनुसार

As per list enclosed

विषय : अप्रैल 2023 माह का ए.बी.टी. आधारित अस्थायी क्षेत्रीय ऊर्जा लेखा।

Subject: ABT based Provisional REA for the month of April, 2023.

महोदय/ Sir,

अप्रैल 2023 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 अप्रैल, 2023 तक के प्रसंस्कृत शिड्यूल/ मीटर डेटा से लिया गया है।

Please find enclosed herewith the ABT based Provisional REA for the month of April, 2023 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 April, 2023.

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 APRIL, 2023

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-BALLIA	PG-BHAWADI	PG-DADRI	PG-KURUKSHETRA	PG-RIHAND	RAJASTHAN	SURRENDERED POWER	UTTARAKHAND	UTTAR PRADESH
ANTA GPP	0.00000	2.818279	0.000000	12.449081	2.622645	0.000000	0.000000	11.339613	0.349686	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	40.810000	6.697640	22.913056
AURAI YA GPP	0.00000	2.366369	0.000000	12.794825	2.603465	0.000000	0.000000	11.027288	0.347129	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	30.920000	6.726374	33.214550
BAIRAS IUL HEP	0.00000	0.000000	0.000000	11.000000	0.000000	12.000000	30.500000	0.000000	0.000000	0	46.500000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
CHAME RA HEP	0.00000	3.900000	0.000000	7.900000	0.000000	14.900000	15.800000	3.900000	0.000000	0	10.200000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	19.600000	0.000000	3.530000	20.270000
CHAME RA-II HEP	0.00000	2.618738	0.000000	15.662676	3.138803	15.670000	5.670000	11.619431	0.418507	0.000000	10.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	9.670000	0.000000	3.479889	22.051956
CIUAME RA-III HEP	0.00000	2.224948	0.000000	14.677897	2.615670	13.000000	8.738000	11.309859	0.348756	0.000000	7.856000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	10.914000	0.000000	7.010907	21.303963
DADRI GPP	0.00000	2.292410	0.000000	12.973877	2.709834	0.000000	0.000000	11.316542	0.361311	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	33.130000	6.414304	30.801722
DADRI SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100.000000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DADRI TPS	0.00000	0.000000	0.000000	0.000000	68.690000	0.000000	21.310000	0.000000	0.000000	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	10.000000
DADRI-II TPS	1.020408	0.390189	0.000000	74.822063	0.628471	0.184679	0.000000	1.059084	0.083796	0	0.455542	0.255102	0.103000	0.103000	0.082000	0.357000	0.000000	7.818082	0.000000	0.696766	11.940818
DHAUL IGANG A HEP	0.00000	2.343948	0.000000	15.153897	2.615670	3.570000	5.710000	10.477859	0.348756	0	10.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	9.650000	0.000000	18.969907	21.159963
DULHA STI HEP	0.00000	2.093948	0.000000	14.773897	2.615670	0.000000	5.470000	25.557859	0.348756	0	8.280000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	10.880000	0.000000	7.009907	22.969963
IGSTPS-JHAJJA R	0.00000	0.822800	0.000000	47.184908	1.325273	0.000000	46.200000	2.233315	0.176703	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	1.469286	0.587715

KOLDA M HEP	0.000000	1.542429	0.000000	0.900672	1.211927	28.000000	9.810000	13.152308	0.161590	0	7.730000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	10.730000	0.000000	7.323624	19.437450
KOTES HWAR	0.000000	1.431806	0.000000	11.142972	1.726341	0.000000	4.210000	7.429187	0.230179	0	6.360000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	8.360000	0.000000	19.583939	39.525576
KISHAN GANGA HEP	0.000000	1.623948	30.300000	1.943897	2.615670	0.000000	0.000000	17.407859	0.348756	0	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	2.899907	42.859963
MEJA TPS	0.000000	1.041974	0.000000	0.971949	1.307835	0.000000	0.000000	5.083929	0.174378	0	3.640000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	5.000000	0.000000	3.189954	79.589981
NAPP	0.000000	2.715230	0.000000	12.565580	2.537200	3.180000	6.360000	11.775623	0.338293	0	11.590000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	10.000000	0.000000	6.512910	32.425164
NATHP A JHAKRI HEP	0.000000	1.605054	0.000000	10.756860	1.731573	36.470000	4.270000	9.918003	0.230876	0	10.130000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	7.470000	0.000000	1.919739	15.497895
PARBA TI-III	0.000000	2.223948	0.000000	14.673897	2.615670	13.000000	8.740000	11.307859	0.348756	0	7.860000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	10.910000	0.000000	7.009907	21.309963
RAPPB	0.000000	0.660000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	12.890000	7.950000	0.000000	0	24.600000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	35.790000	0.000000	0.000000	18.110000
IKAPPC	0.000000	3.312961	0.000000	15.841704	4.240873	3.400000	5.670000	7.146609	0.565450	0	10.410000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	19.940000	0.000000	8.101716	21.370687
RAMPUR HEP	0.000000	0.989526	0.000000	1.184481	1.593815	41.910000	4.150000	9.805855	0.212509	0	5.620000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	7.720000	0.000000	12.347010	14.466804

Northern Regional Power Committee
Provisional REA for the Month of APRIL, 2023

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)
NATHPA JHAKRI HEP :-			
	CHANDIGARH	39.462152	
	DELHI	264.470598	
	GUJRAT	42.572870	
	HARYANA	104.983266	
	HIMACHAL PRADESH	896.659711	296.991993
	J & K	243.846277	
	M.P.	5.676327	
	PUNJAB	249.058374	
	RAJASTHAN	183.659186	
	UTTAR PRADESH	381.034698	
	UTTARAKHAND	47.199031	
TOTAL NATHPA JHAKRI HEP		2458.622490	
PARBATI-III :-			
	CHANDIGARH	4.009656	
	DELHI	26.455446	
	GUJRAT	4.715870	
	HARYANA	15.757322	
	HIMACHAL PRADESH	23.437700	23.437700
	J & K	20.387042	
	M.P.	0.628725	
	PUNJAB	14.170770	
	RAJASTHAN	19.669719	
	UTTAR PRADESH	38.419648	
	UTTARAKHAND	12.638009	
TOTAL PARBATI-III		180.289907	
RAMPUR HEP :-			
	CHANDIGARH	6.768567	
	DELHI	8.102122	
	GUJRAT	10.901992	
	HARYANA	28.386869	
	HIMACHAL PRADESH	286.672821	90.752952
	J & K	67.074058	
	M.P.	1.453796	
	PUNJAB	38.441848	
	RAJASTHAN	52.806344	
	UTTAR PRADESH	98.955815	
	UTTARAKHAND	84.456135	
TOTAL RAMPUR HEP		684.020367	



ग्रिड-इंडिया
GRID-INDIA

ग्रिड कंट्रोलर ऑफ इंडिया लिमिटेड
(भारत सरकार का उद्यम)
GRID CONTROLLER OF INDIA LIMITED
(A Government of India Enterprise)



[formerly Power System Operation Corporation Limited (POSOCO)]

उत्तर क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र / Northern Regional Load Despatch Centre

कार्यालय : 18-ए, शाहीद जेत 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.in, E-mail : nrlcdc@grid-india.in, Tel.: 011- 26854015, 40224603

संदर्भ: NR/2023-24/0099
Ref : NR/2023-24/0099

दिनांक: 01-मई-2023
Dated: 01-05-2023

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 अप्रैल, 2023 माह के लिए आपूर्ति बिल।
Sub : Bill of Supply for the month of April, 2023 for NRLDC Fees and Charges

महोदय / महोदया,
Dear Sir / Madam,

अप्रैल, 2023 माह का उ.क्षे.भा.प्रे.के. के शुल्क एवं प्रभार बिल संलग्न है। Rampur HEP द्वारा देय कुल बिल राशि ₹2,33,272/- है। 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।

इसके अतिरिक्त, यह बिल माननीय केंद्रीय विद्युत विनायमक आयोग के द्वारा याचिका संख्या 374/एमपी/2019 और 248/एमपी/2021 में पारित आदेश दिनांक 31.05.2021 और 24.2.2023 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 **April, 2023** for the Fee and Charges of Northern Regional Load Despatch Centre is attached. Net bill amount payable by **Rampur HEP** is ₹2,33,272. 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 line with the Hon'ble CERC orders dated 31.05.2021 and 24.2.2023 in Petition No. 374/MP/2019 and Petition No. 248/MP/2021 respectively.

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
ग्रिड कंट्रोलर ऑफ इंडिया लिमिटेड
GRID CONTROLLER OF INDIA LIMITED

(Sheikh Shadruddeen)

General Manager
Northern Regional Load Despatch Centre

पंजीकृत कार्यालय : प्रथम तल, बी-9, कुतब इंस्टीट्यूशनल एरिया, कटवारिया सराय, नई दिल्ली - 110016
Registered Office : First Floor, B-9, Qutab Institutional Area, Katwaria Sarai, New Delhi - 110016



ग्रिड कंट्रोलर ऑफ इंडिया लिमिटेड
(भारत सरकार का उद्यम)
GRID CONTROLLER OF INDIA LIMITED
(A Government of India Enterprise)



[formerly Power System Operation Corporation Limited (POSOCO)]

उत्तर 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.nrldc.in, E-mail : nrldc@grid-india.in, Tel.: 011- 26854015, 40224603

BILL OF SUPPLY FOR THE MONTH OF : April, 2023

Bill No: NR/2023-24/0099

Date of Issue : 01-05-2023

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 : NRRRS1GN

SI No	Description	Amount(₹)
NRLDC Fees and Charges		
1	RLDC Charges as per Annexure I	2,33,272
Rupees Two Lakh Thirty Three Thousand Two Hundred And Seventy 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 Orders dated 31.05.2021 and 24.2.2023 in Petition No. 374/MP/2019 and Petition No. 248/MP/2021 respectively.
- 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://fe.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: GRID INDIA RLDC FEES AND CHARGES ACCOUNT
Bank Name: State Bank Of India
Account Number: 40232781809
RTGS / IFS Code: SBIN0004688

2nd Bank Account Details:

Account Name: GRID INDIA RLDC FEES AND CHARGES ACCOUNT
Bank Name: ICICI Bank Ltd
Account Number: 000705051613
RTGS / IFS Code: ICIC0000007
Grid India Pan No: AAFCP2086B
Grid India Tan No: DELP17480B
NRLDC GSTIN: 07AAFCP2086B1ZO
SAC: 996911

भवदीय,
For & On Behalf Of
ग्रिड कंट्रोलर ऑफ इंडिया लिमिटेड
GRID CONTROLLER OF INDIA LIMITED

(Sheikh Shadrudin)

General Manager
Northern Regional Load Despatch Centre

<p>Office of Manager (System Operation) 33kV Grid Sub-Station Building Minto Road, New Delhi-110002 Ph. No. 23211207 Fax No. 23221012, 23221059</p>		<p>DELHI TRANSCO LIMITED STATE LOAD DESPATCH CENTER REGD. OFFICE : SHAKTI SADAN BUILDING, KOTLA ROAD, NEW DELHI-110002 www.dtl.gov.in www.delhisldc.org</p>
---	---	---

No. F.DTL/207/2023-24/Sr.Mgr(SO)/EAC/72

Dated: 04.05.2023

TO,

- G. Manager (Commercial)NTPC, Noida (Fax No. : 95120-2410056)
- G. Manager (BTPS), (Fax No. : 95120-2410056)
- Managing Director (IPGCL)
- Managing Director (PPCL)
- Head, PMG, BYPL
- Head, PMG, BRPL
- MD, TPDDL, Kingsway Camp, N Delhi-09
- Director (Commercial), NDMC
- G.E.(U),Electric Supply
- Pr. Chief Electrical Engineer/NR,Headquater Office, Baroda House, N. Delhi
- SE (Commercial), NRPC

Sub.: Provisional Intra-State ABT based Energy Account for the month .
of Apr 2023

Sir,

Please find herewith the revised Provisional Intra-State ABT based Energy Accounts for the month of Apr-2023.

The Energy accounts contain the following.

- Annexure-1 Plant availability factor monthly of Generating stations(PAFM).
- Annexure-2 Monthly weighted average entitlement of Distribution licensees
- Annexure-3 Energy scheduled & Incentive Energy to beneficiaries from generating stations.
- Annexure-4 Details of Open Cycle operation of G.T.Stations in Delhi (PPCL ,Bawana & IPGCL)
- Annexure-5 Details of Energy booked from TOWMCL plant ,East Delhi MSW .TWEPL & MSW Bawana.
- Annexure-6 Details of Energy scheduled from Energy Exchanges .
- Annexure-7 Details of Energy Requisition from ISGS below 85% of Entitelment

The Accounts are posted in SLDC website also.

This is for your information and further necessary action please.



Encl: As above

Sr. Manager(EA/SO)

Copy for kind information:

- The Secretary, DERC
- CEO, BSES Rajdhani Power Ltd,BSEB Bhavan, N Delhi-19
- CEO, BSES Yamuna Power Ltd, Shakti Kiran Bldg, N. Delhi-92
- GM(T),SLDC
- DGM(T) TO DIR (OPERATION)
- G.M.(O&M-I),DTL
- G.M.(O&M-II),DTL
- G.M.(C&RA),DTL
- D.G.M.(SO)
- D.G.M.(SCADA)

DELHI TRANSCO LIMITED
State Load Despatch Centre
Provisional Energy Accounts for the month of Apr'23

C) Weighted Avg. entitlement of Distribution Licensees from ISGS

Stations	Total share in %	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC	BTPS
ANTA GPP	12.449081	5.972820	2.666967	3.220951	0.588344	
AURIYAGPP	12.794825	6.120788	2.758052	3.332028	0.583956	
BAIRASIUL	11.000000	4.831000	2.794000	3.375000	0.000000	
CHAMERAHEP	7.900000	3.470000	2.007000	2.423000	0.000000	
CHAMERA-II HEP	15.662676	7.482060	3.386271	4.089525	0.704820	
CHAMERA-III HEP	14.677897	6.949984	3.233541	3.907256	0.587116	
DADRI GPP	12.973877	6.219560	2.782767	3.363659	0.607891	
DADRI TPS*	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
DADRI-II TPS	74.822063	55.794812	17.867509	1.017580	0.142162	
DHAULIGANGA	15.153897	7.158701	3.355073	4.053667	0.586456	
DULAHSTI HEP	14.773897	6.992190	3.258974	3.936062	0.586671	
JHAJJAR	47.184908	1.354207	4.614684	40.918752	0.297265	
KOLDAM HEP	0.900672	0.628813	0.000000	0.000000	0.271859	
KOTESHWAR	11.142972	7.730771	0.000000	3.024983	0.387218	
NAPP	12.565580	8.719821	0.000000	3.276626	0.569133	
NATHPA JHAKR	10.756860	5.057876	2.405234	2.905428	0.388323	
RAPP C	15.841704	7.774475	3.222995	3.892940	0.951294	
RIHAND STPS	10.422669	7.227079	0.000000	3.068017	0.127573	
RIHAND-II STPS	13.059423	5.854801	3.199950	3.865981	0.138691	
RIHAND-III STPS	13.701471	8.173338	5.373991	0.000000	0.154142	
SEWA-II HEP	15.273897	7.211112	3.386070	4.090044	0.586670	
SINGRAULI	7.925392	1.779013	3.717009	2.300979	0.128391	
SALAL HEP	11.620000	8.669000	2.951000	0.000000	0.000000	
TEHRI HEP	7.582972	5.262735	0.000000	1.932975	0.387262	
TANAKPUR	12.810000	5.626000	3.254000	3.930000	0.000000	
UNCHAHAR-I	5.872330	2.621349	1.449996	1.752010	0.048975	
UNCHAHAR-II	11.700471	5.270945	2.842278	3.433152	0.154095	
UNCHAHAR-III	14.312303	6.415919	3.508804	4.236012	0.151567	
URI HEP-I	11.040000	4.849000	2.804000	3.387000	0.000000	
PARBATI-III	14.673897	6.948090	3.232660	3.906191	0.586956	
URI HEP-II	15.395897	7.265170	3.416965	4.127024	0.586738	
FARAKKA	1.390000	0.611000	0.353000	0.426000	0.000000	
KAHALGAON-I	6.070000	2.665944	1.541780	1.862276	0.000000	
KAHALGOAN-II	10.490000	4.607000	2.665000	3.218000	0.000000	
SASAN	11.250000	1.668600	6.129900	3.451500	0.000000	
SINGRAULI HYD	21.073897	1.357475	0.000000	19.129535	0.586887	
UNCHAHAR-IV	0.510471	0.356390	0.000000	0.000000	0.154081	
Meja	0.971949	0.678576	0.000000	0.000000	0.293373	
Tanda-II	0.340314	0.237594	0.000000	0.000000	0.102720	
KishanGanga	1.943897	1.357151	0.000000	0.000000	0.586746	
Rampur	1.184481	0.826957	0.000000	0.000000	0.357524	

*Allocation from Dadri(th)-II & Aravli Jhajjar been changed from 01.07.2022 to 31.10.2022 as per DERC Order dated 30.06.22

**Allocation from Singrauli Hydro to TPDDL as per NRPC Allocation order w.e.f. 08.03.2018

***Allocation @150 MW from unallocated quota of NR, WR and SR stns to NDMC w.e.f 16.10.22 to 30.11.2022 as per MoP order dated 12.10.2022.

****APTEL has allowed Delhi Discoms to exit the PPA for Dadri TPS Stage-1 w.e.f. 01.12.2020 vide order dated 08.02.2022

The average entitlement values shown for Dadri (Th)-I as per REA issued by NRPC & GOI allocation order

DELHI TRANSCO LIMITED
State Load Despatch Centre
Provisional Energy Accounts for the month of Apr'23

H) Details of Energy Scheduled from Northern Region Stns (in Mus) to NDMC & BRPL

Stations	Total for State in Mus	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC
Kishanganga	3.199065	2.233459			0.965606
Koldam	1.034827	0.722475			0.312352
Meja TPS	7.638458	5.332866			2.305592
Rampur HEP	0.810212	0.565658			0.244554
Tanda-II STPS	2.908658	2.030708			0.877949
UNCHAHAR-IV	0.707245	0.493770			0.213475

I) Details of Energy Scheduled from Southern Region Stns (in Mus) to NDMC @ 100 MW power allocated w.e.f 17.05.22 to 15.10.22 & @50 MW from 16.10.22 to 30.11.22as per MoP order dated 12.10.2022.

Stations	Total for State in Mus	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC
Ramagundum STPS I&II	5.342095				5.342095
Ramagundum STPS III	1.398775				1.398775
Talchar STPS- II	1.98266				1.98266
Simhadri STPS- II	1.329005				1.329005
Kudgi STPS -I	5.6499375				5.6499375
NLC TPS(II)-1	0.6748875				0.6748875
NLC TPS(II)-2	0.8358675				0.8358675
NLC TPS(E)-1	1.302665				1.302665
NLC TPS(E)-2	0.9118375				0.9118375
NLC-NNTPS	0.1437875				0.1437875
NTECL-Vallur STPS	2.28854				2.28854
NTPL-Tuticorin	2.6559175				2.6559175
NPCIL-MAPS	0.1782675				0.1782675
NPCIL-KAIGA GS-1&2	1.44768				1.44768
NPCIL-KAIGA GS-3&4	1.57008				1.57008
NPCIL-KKNPP-1	0.84213				0.84213