



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

Eastern Regional Power Committee

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: [www.erpc.gov.in](http://www.erpc.gov.in)

सं./No. ERPC/COM-I/REA/2024-25/1555

दिनांक / Date: 11.12.2024

To: As per list enclosed / सेवा में: (संलग्न सूची के अनुसार)

**Sub.: Revision in Regional Energy Accounting (REA) of Eastern Region (North Karanpura STPS) for the month of September 2024 and October 2024.**

**विषय: सितंबर 2024 और अक्टूबर 2024 माह के लिए पूर्वी क्षेत्र के क्षेत्रीय ऊर्जा लेखांकन (आरईए) में संशोधन।**

Ref: ERPC Letter No. ERPC/COM-I/REA/2024-25/1131 dated 03.10.2024

ERPC Letter No. ERPC/COM-I/REA/2024-25/1304 dated 04.11.2024

Sir,

Please find enclosed a copy of the Revised Regional Energy Account of Eastern Region (North Karanpura STPS) for the month of September 2024 and October 2024. The revision has been done after receipt of revised schedule files from ERLDC.

कृपया सितंबर 2024 और अक्टूबर 2024 माह के लिए पूर्वी क्षेत्र (उत्तरी करणपुरा एसटीपीएस) के संशोधित क्षेत्रीय ऊर्जा खाते की एक प्रति संलग्न पाएं। ईआरएलडीसी से संशोधित अनुसूची फाइलें प्राप्त होने के बाद संशोधन किया गया है।

Constituents are requested to intimate any discrepancy / error within 60 days from the date of issue of this REA. In case of any discrepancy / error, the REA would be revised based on re-examination, final decision and confirmation. In case no communication is received from any of the constituents indicating mistakes / discrepancy, the REA as issued, would be treated as final.

घटकों से अनुरोध है कि वे इस आरईए के जारी होने की तारीख से 60 दिनों के भीतर किसी भी विसंगति/त्रुटि के बारे में सूचित करें। किसी भी विसंगति/त्रुटि के मामले में, आरईए को पुनः परीक्षण, अंतिम निर्णय और पुष्टि के आधार पर संशोधित किया जाएगा। यदि किसी भी घटक से गलतियों/विसंगति का संकेत देने वाला कोई संचार प्राप्त नहीं होता है, तो जारी किए गए आरईए को अंतिम माना जाएगा।

This issues with the approval of Member Secretary/ इसे सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है

Encl.: As above/ अनुलग्न: उपरोक्त के अनुसार

Yours faithfully, / भवदीय

(P.K. De/ पी.के. दे)  
SE, Commercial/ अधीक्षण अभियंता (वाणिज्यिक)

## **DISTRIBUTION LIST**

- 1) Chief Engineer,(Commercial), Bihar State Power Holding Company Ltd., Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-800021 (FAX:0612 2227557).
- 2) Chief Engineer (Commercial), Damodar Valley Corporation, DVC Tower, VIP Road, Kolkata-700054
- 3) Chief Engineer (COMML. & REVENUE), Jharkhand Urja Vikas Nigam Ltd, HEC Engineering Building, Dhurva, Ranchi-834002 (FAX : 0651 2400799 / 2490486 ).
- 4) Addl. Chief Engineer (SLDC/EHV), Deptt. of Power,Govt. of Sikkim, Kazi Road, Gangtok-737101
- 5) Chief Engineer (PTR), West Bengal State Electricity Distribution Company Limited, Bidyut Bhavan, 8<sup>th</sup> Floor, Bidhannagar, Kolkata-700091 (FAX : 033 2334 5862)
- 6) General Manager (Commercial), NTPC Ltd., Loknayak Jaiprakash Bhawan, Dakbunglow Chowk, Patna-800001(FAX: 0612 2230035 / 2224287 )
- 7) Regional Executive Director (East-II), 3<sup>rd</sup> Floor, OCHC Building (New), 24, Janpath, Bhubaneswar – 751001
- 8) CEO, Bhartiya Rail Bijlee Company Ltd.,1<sup>st</sup> Floor , Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-800001( Fax 0612-2504007)
- 9) Addl. General Manager (Commercial), ERTS-I, POWERGRID, Boring Road, Alankar Place, Patna-800001.
- 10) Addl. General Manager (Commercial), ERTS-II, POWERGRID, CF-17, Action Area-1C, New Town,Rajarhat, Kolkata -700156
- 11) Chief Engineer ( Commercial ), NHPC Ltd., NHPC Office Complex, Sector-33, Faridabad, Haryana - 121003, ( TELEFAX : 0129 2278358)
- 12) Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Kolkata-700033 (FAX: 033 2423 3648)
- 13) Sr. General Manager (PP), GRIDCO, 4th Floor, Vidyut Bhavan, Saheed Nagar, Bhubaneswar-751007
- 14) Member Secretary, WRPC, MIDC Area, Marol, Andheri(E), Mumbai-400093 (FAX : 022 2837 0193 ).
- 15) Member Secretary,NRPC,Katwaria Sarai,18A SJSS Marg,New Delhi-16 (FAX 01126865206 ).
- 16) Member Secretary, SRPC, 29, Race Course Road,Banglore-560009 (FAX : 080 2259343 ).
- 17) Member Secretary, NERPC, NERPC Complex, Dong Parmaw, Lapalang, Shillong-793006, Meghalaya
- 18) Chief Engineer (Commercial), M.P. Power Management Co. Ltd., Shakti Bhawan, Vidyut Nagar, Rampur, Jabalpur-482008 (Fax No. 0761-2661884)
- 19) Chief Engineer(PP), MSEDCL, Prakashgarh, 4<sup>th</sup> Floor, Bandra(East), Mumbai- 400051.
- 20) Chief Engineer.(Commercial), CSEB, Dandania, Post Sunder Nagar, Raipur-492013.
- 21) Executive Engineer, Electricity Department, Administration of Dadra and Nager Haveli, SILVASSA, Via. VAPI, PIN : 396 230.
- 22) Executive Engineer, Electricity Department, Administration of Daman & Diu, Power House Building, Nani Daman – 396 210.
- 23) Executive Engineer Division-III, Electricity Department, Government of Goa, Curti, Ponda- Goa
- 24) General Manager, Energy Accounts Dept., UPPCL, Shakti Bhawan Extn., 14Ashok Marg, Lucknow-226001.
- 25) Chief Engineer(Comml & Survey Wing), Power Dev.Deptt.,Govt. of J&K, GLADNI, Narval Bala, Jammu-180006.
- 26) Chief Engineer , Rajasthan Power Procurement Centre, Bidyut Bhavan, Janpath, Jaipur.
- 27) General Manager (SLDC), SLDC building,,Minto Road,New Delhi-110002.(FAX-011-2322-1012)
- 28) Director (Interstate Billing), PSEB, 220 Kv Grid S/s, The Mall, Patiala-147001.
- 29) Chief Engineer (SO&Commercial), HVPNL .,Shakti Bhawan,Sector-6,Panch kula-134109.
- 30) GM (Commercial-Tariff), ASEB, Bijulee Bhawan, Paltan Bazar, Guwahati- 781001.
- 31) Chief Engineer (Power ), Deptt. of Power, Govt. of Nagaland, Kohima –797 001.
- 32) Member (Technical) MeSEB, Lumjingshai, Short Round Road, Shillong.
- 33) Chief General Manager (RT & C), OPTCL, Janpath, Bhubaneswar-751022.(Tel FAX-0674 2542 120)
- 34) Vice President (CS-CB), PTC India Limited, 2nd Floor, NBCC Tower, 15, Bikaji Cama Place, New Delhi –110065
- 35) Executive Director(Finance), Gujarat Urja Vikas Nigam Ltd., Sardar Patel Vidyut Bhavan, Race Course, Vadodara – 390007.
- 36) Chief G. M., Uttrakhand Power Corp. Ltd., Urja Bhawan, Kanwali Road, Dehradun - 248006.
- 37) Superintending Engineer(E), UT of Chandigarh, 5th Floor, New Addl. Office Bldg., Sector-9D, Chandigarh-160 009.
- 38) Chief Engineer (System Operation), Himachal Pradesh State Electricity Board, Vidyut Bhawan, Kumar House Complex , Block-II, Shimla-171004.
- 39) S.E.-I, Electricity Department, N0.137, NSC Bose Salai, Puducherry-605001.
- 40) AGM(BD / P&S), NVVNL, NTPC BHAWAN, Core-7, Scope Complex, 7,Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi – 110 003 (FAX 011 24367201)
- 41) AVP (Power Sales), STERLITE Energy Limited.,1st Floor, City Mart, Commercial Complex, Baramunda, Bhubaneswar ORISSA, PIN-751003 ( FAX : 0674-2354221-6610342 )
- 42) AGM (Commercial), KBUNL, Kanti , Muzaffarpur Dist –Bihar 843130 ( Fax: +91- 06223-267310).

## वितरण सूची

- 1) मुख्य अभियंता, (वाणिज्यिक), बिहार स्टेट पावर होल्डिंग कंपनी लिमिटेड, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना-800021 (फैक्स:0612 2227557)।
- 2) मुख्य अभियंता (वाणिज्यिक), दामोदर घाटी निगम, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700054
- 3) मुख्य अभियंता (वाणिज्य एवं राजस्व), झारखंड ऊर्जा विकास निगम लिमिटेड, एचईसी इंजीनियरिंग बिल्डिंग, धुर्वा, रांची-834002 (फैक्स: 0651 2400799/2490486)।
- 4) अतिरिक्त. मुख्य अभियंता (एसएलडीसी/ईएचवी), विभाग। बिजली, सरकार की. सिक्किम का, काजी रोड, गंगटोक-737101
- 5) मुख्य अभियंता (पीटीआर), पश्चिम बंगाल राज्य विद्युत वितरण कंपनी लिमिटेड, विद्युत भवन, 8वीं मंजिल, बिधाननगर, कोलकाता-700091 (फैक्स: 033 2334 5862)
- 6) महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, डाकबंगला चौक, पटना-800001 (फैक्स: 0612 2230035/2224287)
- 7) क्षेत्रीय कार्यकारी निदेशक (पूर्व-II), तीसरी मंजिल, ओसीएचसी बिल्डिंग (नया), 24, जनपथ, भुवनेश्वर - 751001
- 8) सीईओ, भारतीय रेल बिजली कंपनी लिमिटेड, प्रथम तल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना-800001 (फैक्स 0612- 2504007)
- 9) अतिरिक्त. महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), ईआरटीएस-I, पावरग्रिड, बोरिंग रोड, अलंकार प्लेस, पटना-800001।
- 10) अतिरिक्त. महाप्रबंधक (वाणिज्यिक), ईआरटीएस-II, पावरग्रिड, सीएफ-17, एक्शन एरिया-1सी, न्यू टाउन, राजारहाट, कोलकाता -700156
- 11) मुख्य अभियंता (वाणिज्यिक), एनएचपीसी लिमिटेड, एनएचपीसी कार्यालय परिसर, सेक्टर-33, फरीदाबाद, हरियाणा - 121003, (टेलीफैक्स: 0129 2278358)
- 12) कार्यकारी निदेशक, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता-700033 (फैक्स: 033 2423 3648)
- 13) वरिष्ठ महाप्रबंधक (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, शहीद नगर, भुवनेश्वर-751007
- 14) सदस्य सचिव, डब्ल्यूआरपीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मरोल, अंधेरी (ई), मुंबई-400093 (फैक्स: 022 2837 0193)।
- 15) सदस्य सचिव, एनआरपीसी, कटवारिया सराय, 18ए एसजेएसएस मार्ग, नई दिल्ली-16 (फैक्स 01126865206)।
- 16) सदस्य सचिव, एसआरपीसी, 29, रेस कोर्स रोड, बेंगलुरु-560009 (फैक्स: 080 2259343)।
- 17) सदस्य सचिव, एनईआरपीसी, एनईआरपीसी कॉम्प्लेक्स, डोंग पर्वत, लापालांग, शिलांग-793006, मेघालय
- 18) मुख्य अभियंता (वाणिज्यिक), म.प्र. पावर मैनेजमेंट कंपनी लिमिटेड, शक्ति भवन, विद्युत नगर, रामपुर, जबलपुर-482008 (फैक्स नंबर 0761-2661884)
- 19) मुख्य अभियंता (पीपी), एमएसईडीसीएल, प्रकाशगढ़, चौथी मंजिल, बांद्रा (पूर्व), मुंबई- 400051।
- 20) मुख्य अभियंता (वाणिज्यिक), सीएसईबी, डंडानिया, पोस्ट सुंदर नगर, रायपुर-492013।
- 21) कार्यकारी अभियंता, बिजली विभाग, दादरा और नागर हवेली प्रशासन, सिलवासा, वाया। वापी, पिन: 396 230।
- 22) कार्यकारी अभियंता, बिजली विभाग, दमन और दीव प्रशासन, पावर हाउस बिल्डिंग, नानी दमन - 396 210।
- 23) कार्यकारी अभियंता डिवाजन-III, बिजली विभाग, गोवा सरकार, कर्टि, पोंडा-गोवा
- 24) महाप्रबंधक, ऊर्जा लेखा विभाग, यूपीपीसीएल, शक्ति भवन एक्सटेंशन, 14अशोक मार्ग, लखनऊ-226001।
- 25) मुख्य अभियंता (वाणिज्य एवं सर्वेक्षण विंग), विद्युत विकास विभाग, सरकार। जम्मू-कश्मीर, ग्लैडनी, नरवल बाला, जम्मू-180006।
- 26) मुख्य अभियंता, राजस्थान विद्युत खरीद केंद्र, विद्युत भवन, जनपथ, जयपुर।
- 27) महाप्रबंधक (एसएलडीसी), एसएलडीसी भवन, मिंटो रोड, नई दिल्ली-110002। (फैक्स-011-2322-1012)
- 28) निदेशक (अंतरराज्यीय बिलिंग), पीएसईबी, 220 केवी ग्रिड एस/एस, द मॉल, पटियाला-147001।
- 29) मुख्य अभियंता (एसओ एवं वाणिज्यिक), एचवीपीएनएल, शक्ति भवन, सेक्टर-6, पंच कुला-134109।
- 30) जीएम (वाणिज्यिक-टैरिफ), एएसईबी, बिजुली भवन, पलटन बाजार, गुवाहाटी- 781001।
- 31) मुख्य अभियंता (विद्युत), विभाग। बिजली का, सरकार. नागालैंड, कोहिमा -797001।
- 32) सदस्य (तकनीकी) मीएसईबी, लुमजिंगशाई, शॉर्ट राउंड रोड, शिलांग।
- 33) मुख्य महाप्रबंधक (आरटी एवं सी), ओपीटीसीएल, जनपथ, भुवनेश्वर-751022। (टेलीफोन फैक्स-0674 2542 120)
- 34) उपाध्यक्ष (सीएस-सीबी), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, 15, बीकाजी कामा प्लेस, नई दिल्ली -110065
- 35) कार्यकारी निदेशक (वित्त), गुजरात ऊर्जा विकास निगम लिमिटेड, सरदार पटेल विद्युत भवन, रेस कोर्स, वडोदरा - 390007।
- 36) चीफ जी.एम., उत्तराखंड पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, ऊर्जा भवन, कांवली रोड, देहरादून - 248006।
- 37) अधीक्षण अभियंता (ई), यूटी चंडीगढ़, 5वीं मंजिल, नया अतिरिक्त। कार्यालय भवन, सेक्टर-9डी, चंडीगढ़-160 009.
- 38) मुख्य अभियंता (सिस्टम ऑपरेशन), हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड, विद्युत भवन, कुमार हाउस कॉम्प्लेक्स, ब्लॉक- II, शिमला - 171004।
- 39) एस.ई.-I, बिजली विभाग, एन0.137, एनएससी बोस सलाई, पुडुचेरी-605001।
- 40) एजीएम (बीडी/पीएंडएस), एनवीवीएनएल, एनटीपीसी भवन, कोर-7, स्कोप कॉम्प्लेक्स, 7, इंस्टीट्यूशनल एरिया, लोधी रोड, नई दिल्ली - 110 003 (फैक्स 011 24367201)
- 41) एवीपी (पावर सेल्स), स्टर्लाइट एनर्जी लिमिटेड, पहली मंजिल, सिटी मार्ट, कमर्शियल कॉम्प्लेक्स, बारामुंडा, भुवनेश्वर उड़ीसा, पिन-751003 (फैक्स: 0674-2354221-6610342)
- 42) एजीएम (वाणिज्यिक), केबीयूएनएल, कांटी, मुजफ्फरपुर जिला-बिहार 843130 (फैक्स: +91- 06223-267310)।

**EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA**  
**REGIONAL ENERGY ACCOUNTING FOR THE MONTH OF SEPTEMBER-2024**

SR.	NTPC POWER STATIONS	North Karanpura STPS	
		Peak	Off-Peak
1	Installed Capacity (MW) :	1320	
2	Normative AUX as per CERC Tariff Order 2014-19(%) :	6.25	
3	Ex-Bus Normative Capacity at 100% availability (MW) :	1237.5	
4	Average DC for the month (ex-bus) in MW:	840.29	826.06
5	Plant Availability Factor for Month - PAFM ( %):	67.902	66.753
6	Cumulative DC up to the preceeding month (%):	91.957	92.075
7	Cumulative DC including the current month -- PAFY (%):	88.014	87.924
8	Total Schduded Generation for the current month (MWH) :	100835.013	455807.831
9	Total Schduded Generation Excluding STOA/IER Exchange (MWH) :	100213.788	424504.784
10	Cumulative Schduded Ex-bus Generation upto the preceding month (MWH) :	691000.218	3288673.333
11	Cumulative Schduded Ex-bus Generation including the current month (MWH) :	791214.006	3713178.117
12	Plant Load Factor for the current month ( % ) :	67.902	61.388
13	Cumulative Plant Load Factor including the current month ( % ) :	88.103	84.429
14	Cumulative Norm. Scheduled Energy beyond which incentive payable (MWH) :	769972.5	3849862.5
15	Net Energy Scheduled to Virtual Anciliary Entity (VAE) for the month:	0	-21317.956
16	Net Energy Scheduled to Virtual SCED Entity for the month(*):	23.625	3050.393
17	Cumulative Scheduled Generation to be con. for incentive upto preceding month	690711.251	3354857.396
18	Cumulative Scheduled Generation to be considered for incentive upto current month	790901.413	3797629.743
19	Cumulative Energy eligible for incentive including current month (MWH) :	20928.913	0
20	Cumulative Energy eligible for incentive upto preceding month ( MWH ) :	46963.751	136119.896
21	Energy eligible for incentive in the current month ( MWH ) :	-26034.838	-136119.896
22	Net Energy Scheduled to SCUC for the month:	0	-10995.155

**EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA**

**REGIONAL ENERGY ACCOUNTING FOR THE MONTH OF SEPTEMBER-2024(NA)**

**North Karanpura STPS (3x660)**

ENTITLEMENT, INCENTIVE (IF ANY) & DRAWL SCHEDULE OF BENEFICIARIES

BENEFICIARIES	SHARE ALLOCATION OF CURRENT MONTH	ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES (Peak)	ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES (Offpeak)	ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES (Total)	DRAWAL SCHEDULE (Peak)	DRAWAL SCHEDULE (Offpeak)	DRAWAL SCHEDULE (Total)	CUMULATIVE ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES	CUMULATIVE DRAWAL SCHEDULE	QUANTUM OF SCHEDULE BELOW 85% OF ENTITLEMENT
	(%)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)
<b>ER :</b>										
BIHAR	44.972124	45023.6525	200843.7625	245867.415	44823.3575	178658.57	223481.92	2042744.628	1978558.34	0
JHARKHAND	26.88852	27113.115	133269.95	160383.065	27054.405	130765.69	157820.09	1283694.328	1270610.303	0
ODISHA	21.833514	22015.78	108215.3525	130231.1325	21968.1425	102845.1	124813.24	1055012.525	1042152.926	0
SIKKIM	0.037416	37.5425	184.2925	221.835	37.19	183.22	220.41	1753.80277	1750.644796	0
WEST BENGAL	6.268426	6320.735	31068.55	37389.285	6307.0675	30319.775	36626.843	298479.48	295458.9067	0
<b>ER Total</b>	<b>100</b>	<b>100510.825</b>	<b>473581.908</b>	<b>574092.733</b>	<b>100190.163</b>	<b>442772.35</b>	<b>542962.51</b>	<b>4681684.763</b>	<b>4588531.121</b>	<b>-</b>
<b>SR Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>WR Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>NR Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>NER Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
SCED (DOWN)					0	-2329.1725	-2329.1725		-12757.125	
SCED (UP)					23.625	5379.565	5403.19		35461.66	
VAE (DOWN)					0	-21628.384	-21628.384		-107682.7486	
VAE (UP)					0	310.4275	310.4275		839.18	
<b>Grand Total</b>	<b>100</b>	<b>100510.825</b>	<b>473581.908</b>	<b>574092.733</b>	<b>100213.788</b>	<b>424504.78</b>	<b>524718.57</b>	<b>4681684.763</b>	<b>4504392.087</b>	<b>-</b>

**EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA**  
**REGIONAL ENERGY ACCOUNTING FOR THE MONTH OF OCTOBER-2024**

SR.	NTPC POWER STATIONS	North Karanpura STPS	
		Peak	Off-Peak
1	Installed Capacity (MW) :	1320	
2	Normative AUX as per CERC Tariff Order 2014-19(%) :	6.25	
3	Ex-Bus Normative Capacity at 100% availability (MW) :	1237.5	
4	Average DC for the month (ex-bus) in MW:	1000.33	1024.26
5	Plant Availability Factor for Month - PAFM (%):	80.835	82.768
6	Cumulative DC up to the preceeding month (%):	88.014	87.924
7	Cumulative DC including the current month --PAFY (%):	86.974	87.177
8	Total Schduded Generation for the current month (MWH) :	124557.64	618243.29
9	Total Schduded Generation Excluding STOA/IER Exchange (MWH) :	124542.54	598383.248
10	Cumulative Schduded Ex-bus Generation upto the preceding month (MWH) :	791214.006	3713178.117
11	Cumulative Schduded Ex-bus Generation including the current month (MWH) :	915756.546	4311561.365
12	Plant Load Factor for the current month ( % ) :	81.171	80.579
13	Cumulative Plant Load Factor including the current month ( % ) :	87.099	83.871
14	Cumulative Norm. Scheduled Energy beyond which incentive payable (MWH) :	900405	4502025
15	Net Energy Scheduled to Virtual Ancillary Entity (VAE) for the month:	0	-13082.59
16	Net Energy Scheduled to Virtual SCED Entity for the month(*):	0.078	-50.063
17	Cumulative Scheduled Generation to be con. for incentive upto preceding month	790901.413	3797629.743
18	Cumulative Scheduled Generation to be considered for incentive upto current month	915443.876	4409145.643
19	Cumulative Energy eligible for incentive including current month (MWH) :	15038.876	0
20	Cumulative Energy eligible for incentive upto preceding month ( MWH ) :	20928.913	0
21	Energy eligible for incentive in the current month ( MWH ) :	-5890.038	0
22	Net Energy Scheduled to SCUC for the month:	0	-5736.875

**EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE :: KOLKATA**

**REGIONAL ENERGY ACCOUNTING FOR THE MONTH OF OCTOBER-2024(NA)**

**North Karanpura STPS (3x660)**

ENTITLEMENT, INCENTIVE (IF ANY) & DRAWL SCHEDULE OF BENEFICIARIES

BENEFICIARIES	SHARE ALLOCATION OF CURRENT MONTH	ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES (Peak)	ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES (Offpeak)	ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES (Total)	DRAWAL SCHEDULE (Peak)	DRAWAL SCHEDULE (Offpeak)	DRAWAL SCHEDULE (Total)	CUMULATIVE ENTITLEMENT OF THE BENEFICIARIES	CUMULATIVE DRAWAL SCHEDULE	QUANTUM OF SCHEDULE BELOW 85% OF ENTITLEMENT
	(%)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)	(MWH)
<b>ER :</b>										
BIHAR	44.972124	56300.64	270830.2375	327130.8775	56293.8375	263759.078	320052.915	2369875.473	2298611.235	0
JHARKHAND	26.88852	33353.0925	170754.2375	204107.33	33349.0075	170674.848	204023.855	1487801.668	1474634.143	0
ODISHA	21.833514	27082.395	138651.035	165733.43	27079.0875	137107.535	164186.6225	1220745.965	1206339.556	0
SIKKIM	0.037416	46.1675	236.145	282.3125	46.1325	235.6525	281.785	2036.11277	2032.424796	0
WEST BENGAL	6.268426	7775.345	39806.755	47582.1	7774.3975	39738.7875	47513.185	346061.58	342972.0867	0
<b>ER Total</b>	<b>100</b>	<b>124557.64</b>	<b>620278.41</b>	<b>744836.05</b>	<b>124542.463</b>	<b>611515.9</b>	<b>736058.363</b>	<b>5426520.798</b>	<b>5324589.446</b>	<b>-</b>
<b>SR Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>WR Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>NR Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>NER Total</b>							<b>0</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
SCED (DOWN)					0	-1337.17	-1337.17		-14094.295	
SCED (UP)					0.0775	1287.1075	1287.185		36748.845	
VAE (DOWN)					0	-13082.59	-13082.59		-120765.3386	
VAE (UP)					0	0	0		839.18	
<b>Grand Total</b>	<b>100</b>	<b>124557.64</b>	<b>620278.41</b>	<b>744836.05</b>	<b>124542.54</b>	<b>598383.248</b>	<b>722925.788</b>	<b>5426520.798</b>	<b>5227317.837</b>	<b>-</b>