



एक कदम स्वच्छता की ओर

एमओयू | MOU

2018-2019

समझौता ज्ञापन

MEMORANDUM OF UNDERSTANDING

Between



सत्यमेव जयते

विद्युत मंत्रालय

भारत सरकार

MINISTRY OF POWER

Government of India



नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक

पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड

NORTH EASTERN ELECTRIC
POWER CORPORATION LIMITED



श्री अजय कुमार भल्ला, सचिव (विद्युत), भारत सरकार एवं श्री ए.जी.वेस्ट खारकोंगर, अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक, नीपको, वर्ष 2018-19 के लिए समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर करते हुए।

Shri Ajay Kumar Bhalla, Secretary (Power), Govt. of India and Shri A.G. West Kharkongor, CMD, NEEPCO signing the MoU for 2018-19



एक कदम स्वच्छता की ओर

एमओयू | MOU

2018-2019

समझौता ज्ञापन
MEMORANDUM OF UNDERSTANDING
Between



सत्यमेव जयते

विद्युत मंत्रालय

भारत सरकार

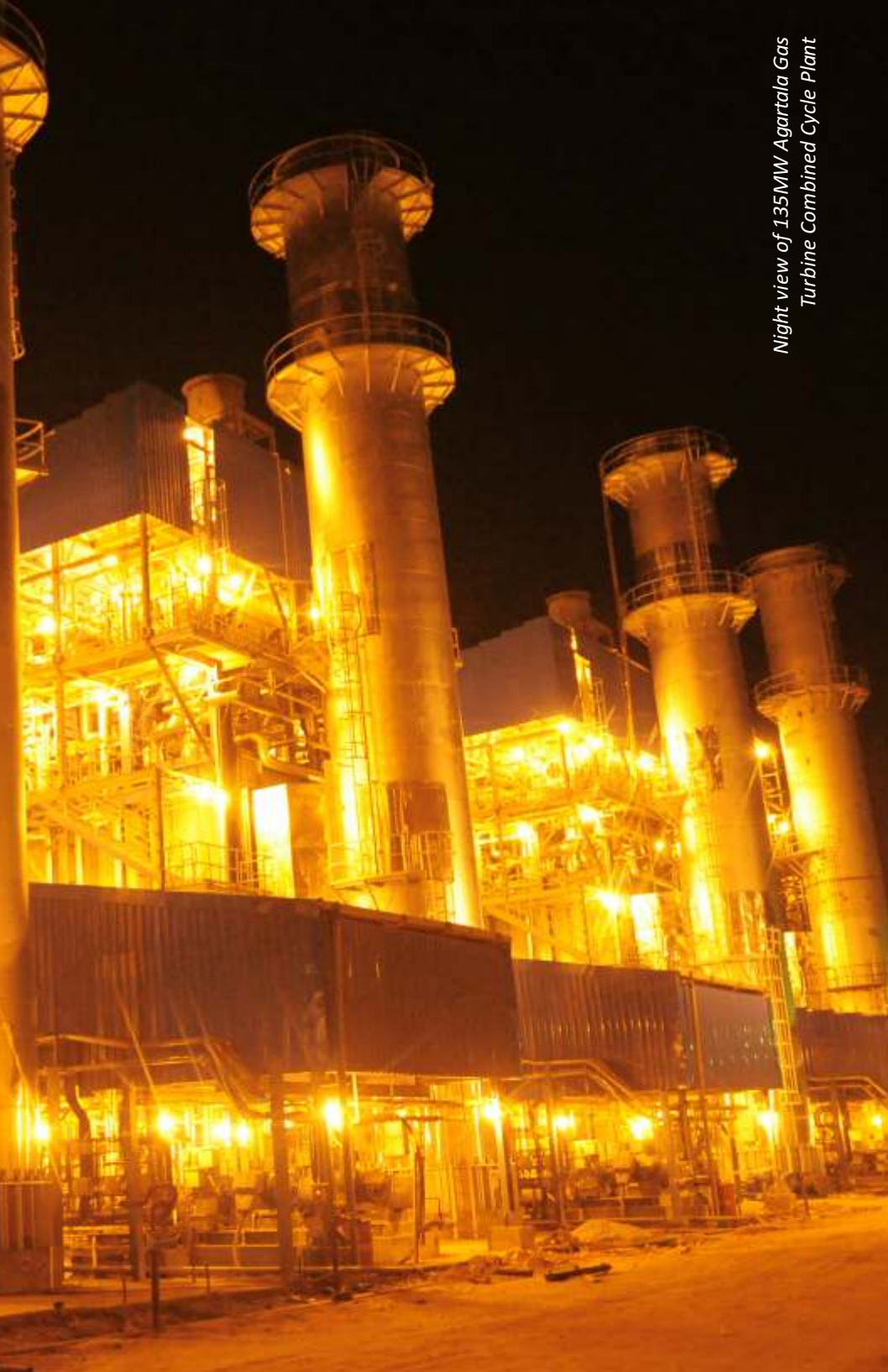
MINISTRY OF POWER

Government of India



नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक
पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड
NORTH EASTERN ELECTRIC
POWER CORPORATION LIMITED





*Night view of 135MW Agartala Gas
Turbine Combined Cycle Plant*



सीपीएसई के बारे में संक्षिप्त विवरण

अनुलग्नक-1

क्रम सं.	विवरण	प्रासंगिक जानकारी
1	सीपीएसई का नाम	नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड (नीपको)
2	स्थिति (कृपया सही का निशान लगाएँ) : डीपीई दिशा निर्देशों के अनुसार	रूग्ण /प्रारंभी रूग्ण /कमजोर /कोई नहीं✓
3	रूग्णता के कारण, यदि लागू हों	लागू नहीं
4	क्या बीआईएफआर में पंजीकृत है, यदि हाँ, तो ब्यौरा दें	नहीं
5	सीपीएसई की अनुसूची (कृपया सही का निशान लगाएँ)	क✓ / ख / ग / घ / कोई नहीं
6	प्रयोजन, जिसके लिए सीपीएसई स्थापित की गई और अब प्रमुख कारोबार क्या है?	<p>नीपको की स्थापना विद्युत परियाजनाओं के सभी पहलुओं, जैसे अन्वेषण, योजना बनाने, अभिकल्पन, निर्माण, प्रचालन और अनुरक्षण को शामिल करते हुए एकीकृत दृष्टिकोण से विद्युत परियोजनाओं के एक योजनाबद्ध विकास के माध्यम से पर्यावरण पर न्यूनतम प्रभाव के साथ, परम्परागत और गैर-परम्परागत स्रोतों से देश के बृहत विद्युत विभव का इस्तेमाल करने के प्रयोजन से की गई थी, जिससे देश का समग्र विकास आगे बढ़े।</p> <p>अब तक, कॉर्पोरेशन का प्रमुख कारोबार देश के अंदर विद्युत संयंत्रों में उत्पादित इलेक्ट्रिकल विद्युत का व्यापार करना रहा है जिसके लिए विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार की अनिवार्य सहायता से विदेशों में भी व्यापार के दरवाजे खुले हैं।</p>
7	सहायक कम्पनियों की संख्या और नाम, विगत पांच वर्षों के दौरान निवेश की गई राशि तथा लाभ में इसकी हिस्सेदारी। (यदि एक से अधिक सहायक कम्पनी है, तो पृथक शीट संलग्न करें। प्रत्येक सहायक कंपनी के बारे में अलग अलग और सकल (समेकित) सूचना भी दी जाए।)	अब तक नीपको की कोई सहायक कंपनी नहीं है।



Brief about the CPSE

Annexure-I

Sl. No.	Particulars	Relevant information
1	Name of the CPSE	North Eastern Electric Power Corporation Limited (NEEPCO)
2	Status (Please tick): As per DPE Guidelines	Sick / Incipient Sick / Weak / None✓
3	Reasons of sickness, if applicable	Not applicable
4	Whether registered with BIFR, if yes, details	No.
5	Schedule of the CPSE (please tick)	✓ / A / B / C / D / None
6	Purpose for which CPSE has been set up and the main business now	<p>NEEPCO was set up with a purpose to harness the huge power potential of the country, from conventional and non-conventional sources, with minimal impact on the environment, by a planned development of power projects through an integrated approach covering all aspects of investigation, planning, design, construction, operation and maintenance of power projects, which in turn would push the overall development of the nation further.</p> <p>The main business of the Corporation is trading of the generated electric power from its Power Plants within the country so far, with its doors open to trade abroad with the necessary support of the Ministry of Power, GOI.</p>
7	<p>Number and name of subsidiary companies alongwith amount invested and share in its profit during last five years</p> <p>(Separate sheet may be attached, if more than one subsidiary. Information may be separately given in respect of each subsidiary and aggregated (consolidated) also)</p>	NEEPCO does not have any subsidiary company, as of now.



क्रम सं.	विवरण		प्रासंगिक जानकारी	
	वर्ष*	सहायक कंपनी का नाम	निवेश की गई राशि (₹ में)	लाभ में हिस्सेदारी (₹ में)
	2013-14	शून्य	—	—
	2014-15	शून्य	—	—
	2015-16	शून्य	—	—
	2016-17	शून्य	—	—
	2017-18	शून्य	—	—
8	<p>संयुक्त उद्यम कंपनियों की संख्या और नाम विगत पांच वर्षों में उनमें निवेश की गई राशि तथा लाभ में इसकी हिस्सेदारी।</p> <p>(यदि एक से अधिक संयुक्त उद्यम हैं, तो पृथक शीट संलग्न करें। प्रत्येक संयुक्त उद्यम के बारे में अलग-अलग सूचना दी जाए।)</p>			
	वर्ष*	संयुक्त उद्यम कंपनी का नाम	निवेश की गई राशि (लाख ₹ में)	लाभ में हिस्सेदारी (लाख ₹ में)
	2013-14	वानीप सौर प्रा. लि. (शेयर आवेदन धनराशि)	600.00	—
	2014-15	वानीप सौर प्रा. लि. (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	4000.00	—
		वानीप सौर प्रा. लि. (शेयर आवेदन धनराशि)	500.00	—
		एमडीजीईपीएल विंड पावर (शेयर आवेदन धनराशि)	2.00	—
		केएसके डिब्बिन हाइड्रो पावर (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	1528.00	—
		कुल	6030.00	—



Sl. No.	Particulars		Relevant information	
	Year*	Name of Subsidiary	Amount invested (₹)	Share in its profit (₹)
	2013-14	Nil	–	–
	2014-15	Nil	–	–
	2015-16	Nil	–	–
	2016-17	Nil	–	–
	2017-18	Nil	–	–
8	<p>Number and Name of Joint Venture companies alongwith amount invested and share in its profit during last five years.</p> <p>(Separate sheet may be attached, if more than one Joint Venture. Information may be separately given in respect of each Joint Venture).</p>			
	Year*	Name of Joint Venture	Amount invested (₹ in lacs)	Share in its profit (₹ in lacs)
	2013-14	WANEED Solar Pvt. Ltd. (Share Application money)	600.00	–
	2014-15	WANEED Solar Pvt. Ltd. (Equity Shares fully paid-up)	4000.00	–
		WANEED Solar Pvt. Ltd. (Share Application money)	500.00	–
		MDGEPL Wind Power (Share Application money)	2.00	–
		KSK Dibbin Hydro Power (Equity Shares fully paid-up)	1528.00	–
	TOTAL		6030.00	–



क्रम सं.	विवरण	प्रासंगिक जानकारी	
2015-16	वानीप सौर प्रा. लि. (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	7500.00	—
	एमडीजीईपीएल विंड पावर (शेयर आवेदन धनराशि)	2.00	—
	केएसके डिब्लिन हाइड्रो पावर (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	2793.00	—
	कुल	10295.00	—
2016-17	एमडीजीईपीएल विंड पावर (शेयर आवेदन धनराशि)	शून्य (क्योंकि रूपए 2.00 लाख प्राप्त हो गए)	
	वानीप सौर प्रा. लि. (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	8200.00	
	केएसके डिब्लिन हाइड्रो पावर (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	2793.00	
	कुल	10993.00	
2017-18	केएसके डिब्लिन हाइड्रो पावर (पूर्णतया प्रदत्त इक्विटी शेयर)	2793.00	
		(टिप्पणी: नीपको के निदेशक मंडल ने 21.7.17 को आयोजित अपनी 231वीं बैठक में वानीप सौर प्रा. लि. (अंकित मूल्य 8200 लाख ₹) में कॉर्पोरेशन के शेयर की बिक्री का अनुमोदन कर दिया था। शेयर क्रय करार का अनुमोदन 24.10.17 को अध्यक्ष एवं प्रबन्ध निदेशक, नीपको द्वारा किया गया। 24.10.17 को नई दिल्ली में अन्तिम रूप दिए गए इस शेयर क्रय करार पर, वानीप सौर प्रा. लि., वारी इंजीनियर्स लि. और नीपको द्वारा हस्ताक्षर किए गए।)	
9	पूर्व में अनुमोदित पुनरुत्थान योजना का विवरण	लागू नहीं	

* टिप्पणी: एमओयू के प्रत्येक बाद के वर्ष के लिए, एमओयू, 2017-18 के बाद एक और वर्ष जोड़ लिया जाए तथा पहला वर्ष हटा दिया जाए, ताकि कुल उपलब्ध आंकड़े विगत पांच वर्षों के लिए हों।



Sl. No.	Particulars		Relevant information	
2015-16	WANEED Solar Pvt. Ltd. (Equity Shares fully paid-up)	7500.00	-	
	MDGEPL Wind Power (Share Application money)	2.00	-	
	KSK Dibbin Hydro Power (Equity Shares fully paid-up)	2793.00	-	
	TOTAL	10295.00	-	
2016-17	MDGEPL Wind Power (Share Application money)	NIL (As Rs 2.00 lacs received back)		
	WANEED Solar Pvt. Ltd. (Equity Shares fully paid-up)	8200.00		
	KSK Dibbin Hydro Power (Equity Shares fully paid-up)	2793.00		
	TOTAL	10993.00		
2017-18	KSK Dibbin Hydro Power (Equity Shares fully paid-up)	2793.00		
		(Note: The Board of Directors of NEEPCO in its 231st Meeting held on 21.7.17 approved the sale of the Corporation's share in WANEED Solar Pvt. Ltd. (Face Value ₹8200 lakhs). The Share Purchase Agreement was approved by the CMD, NEEPCO on 24.10.17. The Finalized Share Purchase Agreement was signed between WANEED Solar Pvt. Ltd., Waaree Energies Ltd. and NEEPCO on 24-10-2017 at New Delhi).		
9	Details of revival plan approved earlier	Not applicable		

* Note: For each succeeding year of MOU, one more year may be added after the MOU 2017-18 and the first year deleted so that total data available is for the past five years.



अनिवार्य मापदंड

भाग - क

अनुलग्नक-II

क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	अंक	2017-18 (अनुमानित)	5 वर्षों में सर्वोत्तम	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य					% सुधार*
						उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	साधारण	खराब	
1	कारोबार प्रचालन से राजस्व (निवल)	करोड़ ₹ में	10	1460	1608	2760	2650	2550	2450	2350	81.51%
2	प्रचालन लाम / हानि										
	प्रचालन लाम वाले सीपीएसई (अन्य आय, असाधारण और आपवादिक मदों को छोड़कर, कर पूर्व लाम / अधिशेष):- प्रचालनों से राजस्व के प्रतिशत के रूप में प्रचालन लाम / अधिशेष (निवल)	%	20	17.00	24.47	20.50	18.00	16.50	15.00	14.00	5.88%
	प्रचालनों से हानि वाले सीपीएसई (अन्य आय, असाधारण और आपवादिक मदों को ध्यान में नहीं रखते हुए हानि / घाटा):- प्रचालनों से राजस्व के प्रतिशत के रूप में अधिशेष पर प्रचालन हानि / घाटे में कटौती (निवल)										



Mandatory parameters

PART-A

(Applicable to all CPSEs except CPSEs Distributing Government grant)

Annexure-II

SL. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	2017-18 (Estimated)	Best in 5 years	MOU Target for the year 2018-19					% improvement **
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor	
1	Turnover Revenue from Operations (Net)	₹ Cr.	10	1460	1608	2760	2650	2550	2450	2350	81.51%
2	Operating Profit / Loss										
	CPSEs with operating profit (Profit / surplus before Tax excluding other income, Extraordinary and Exceptional Items):-	%	20	17.00	24.47	20.50	18.00	16.50	15.00	14.00	5.88%
	Operating profit as percentage of Revenue from operations (Net).										
	CPSEs with operating Loss (Loss / Deficit not taking into account other income, Extraordinary and Exceptional Items):-										
	Reduction in operating loss / Deficits over surplus as a percentage of Revenue from operations (net).										



क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	अंक	2017-18 (अनुमानित)	5 वर्षों में सर्वोत्तम	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य					% सुधार*	
						उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	साधारण	खराब		
3	निवेश पर प्रतिलाभ											
	संचयी हानि रहित लाभ अर्जित सीपीएसई: औसत निवल मूल्य के प्रतिशत के रूप में पीएटी	%	20	5.00	6.72	6.00	5.50	5.00	4.50	4.00	10.00%	
	घाटे में चल रही सीपीएसई अथवा संचयी हानियों वाली सीपीएसई: पिछले वर्ष की तुलना में कुल आय के प्रतिशत के रूप में सकल व्ययों में कटौती	%	-								-	
	कुल (क):		50									

* सुधार का आकलन, एमओयू वर्ष (2018-19) के लिए बहुत अच्छे लक्ष्य पर वर्तमान वर्ष (2017-18) के प्रत्याशित वास्तविक लक्ष्यों की तुलना में किया जाएगा।

प्रचालन लाभ अनुपात के बारे में टिप्पणी: वित्तीय वर्ष 2018-19 में, तीन नई परियोजनाओं अर्थात् कामेंग एचईपी, पारे एचईपी और तुरियल एचईपी का मूल्यहास और ब्याज लागत का कुल प्रचालन व्ययों पर भारी प्रभाव पड़ा है। 2016-17 तक प्रचालन लाभ अनुपात अत्यधिक था क्योंकि प्रचालन व्यय, विशेषकर मूल्यहास और ब्याज तथा वित्त प्रभार कम थे। एजीटीपी विस्तार और टीजीबीपीपी को छोड़कर 12 वर्षों से अधिक पुरानी प्रचालनरत सभी परियोजनाओं में मूल्यहास कम था। ब्याज प्रभार भी कम था क्योंकि प्रचालनरत सभी परियोजनाओं से संबंधित सभी ऋणों का भुगतान चुकता कर दिया गया है। तथापि, वर्ष 2018-19 में मूल्यहास और ब्याज तथा वित्त प्रभार अत्यधिक होंगे, क्योंकि नई परियोजनाएं नामतः कामेंग एचईपी, पारे एचईपी और तुरियल एचईपी प्रचालनरत होंगी।

पीएटी / औसत निवल मूल्य की टिप्पणी: कामेंग एचईपी और पारे एचईपी के लिए वर्ष 2018-19 प्रचालन का प्रथम वर्ष होगा। उत्पादन स्थायी नहीं होगा जिससे कारोबार प्रभावित होगा। तथापि, प्रत्याशित साम्यता निषेधन और लाभ से आरक्षित और अधिशेष को जोड़ने को ध्यान में रखते हुए वर्ष 2018-19 के अंत में निवल मूल्य में अत्यधिक वृद्धि होगी। इसलिए, उत्कृष्ट के रूप में 6.72% का अनुपात प्राप्त करना सम्भव नहीं होगा।



Sl. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	2017-18 (Estimated)	Best in 5 years	MOU Target for the year 2018-19					% improvement *
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor	
3	Return on Investment: Profit Earning CPSEs with no accumulated losses: PAT as percentage of Average Net Worth	%	20	5.00	6.72	6.00	5.50	5.00	4.50	4.00	10.00%
	Loss making CPSEs or CPSEs having accumulated losses: Reduction in total Expenses as a percentage of Total Income as compared to previous year.	%	–								–
	Total (A):		50								

* Improvement would be worked out on Very Good Target for MOU year (2018-19) over current year (2017-18) expected actuals.

Note regarding Operating Profit Ratio: In FY 2018-19, the depreciation as well as the interest cost for the three new projects i.e. Kameng HEP, Pare HEP and Tuirial HEP have major impact on the total Operating Expenses. The Operating Profit ratio upto 2016-17 was quite high as the Operating Expenses and particularly Depreciation and Interest & Finance charges were low. The Depreciation was low as all projects under operation except AGTP extension and TGBPP are more than 12 years old. Interest charges were also less as all the loans pertaining to the old projects have been paid back. However, the Depreciation and Interest & Finance charges in the year 2018-19 will be very high as new projects viz. Kameng HEP, Pare HEP and Tuirial HEP will be in operation.

Note for PAT/Average Net Worth: The year 2018-19 will be the 1st year of operation for Kameng HEP and Pare HEP. The generation would not be stable which will affect the turnover. However, considering the expected Equity infusion and addition to Reserve & surplus from profits, the Net Worth will be substantially higher at the end of the year 2018-19. Hence, it will not be possible to achieve the ratio of 6.72% as Excellent.



अन्य मापदंड भाग - ख

क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	अंक	2017-18 (अनुमानित)	5 वर्षों में सर्वोत्तम	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य				अनुलग्नक-II % सुधार*	
						उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	साधारण		खराब
1	क्षमता उपयोग: उत्पादन	एमयू	8	5526	5290	8650	8300	7900	7500	7110	50.20%
2	उत्पादन दक्षता मापदंड: पिछले वर्ष सभी संयंत्रों के एपीएफ (वार्षिक संयंत्र उपलब्धता कारक) के भारित औसत में सुधार	%	4	-	-	9.00	3.00	2.50	2.00	1.00	-
3	अनुसंधान और विकास नवोन्मेष, प्रौद्योगिकी उन्नयन मापदंड 405 मेगावाट रंगानदी जल विद्युत संयंत्र, अरुणाचल प्रदेश में एससीएडीए (पर्यवेक्षण नियंत्रण और आंकड़ा अधिग्रहण) का कार्यान्वयन	दिनांक	3	-	-	31.1.19	15.2.19	28.2.19	15.3.19	31.3.19	-
4	कैपेक्स	करोड़ ₹ में	5	1479.33	1622.15	400	380	360	340	320	-



Other parameters

PART-B

(Applicable to all operating CPSEs except CPSEs in Finance Sector)

Annexure-II

SL. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	2017-18 (Estimated)	Best in 5 years	MOU Target for the year 2018-19					% improvement *
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor	
1	Capacity Utilisation: Generation	MU	8	5526	5290	8650	8300	7900	7500	7110	50.20%
2	Production Efficiency parameter: Improvement in weighted average of APAF (Annual Plant Availability Factor) of all the plants over previous year.	%	4	–	–	9.00	3.00	2.50	2.00	1.00	–
3	R&D, Innovation, Technology up-gradation parameter: Implementation of SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition) at 405 MW Ranganadi Hydro Electric Plant, Arunachal Pradesh	Date	3	–	–	31.1.19	15.2.19	28.2.19	15.3.19	31.3.19	–
4	CAPEX	₹ Cr.	5	1479.33	1622.15	400	380	360	340	320	–



क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	अंक	2017-18 (अनुमानित)	5 वर्षों में सर्वोत्तम	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य					% सुधार*
						उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	साधारण	खराब	
5	वर्ष के दौरान, कैपेक्स के चालू/पूरे किए जा चुके ठेकों के कुल मूल्य से अधिक समय/लागत के बिना वर्ष के दौरान पूरे कर लिए गए कैपेक्स ठेके/चालू परियोजनाओं के मूल्य की प्रतिशतता	%	3	90	37.39	100	90	80	70	60	-
6	प्राय्य व्यापार (निवल) प्रचालनों से राजस्व के दिनों की संख्या (सकल)	दिनों की संख्या	5	129	121	45	60	70	80	90	53.49%
7	समूचे आधार पर ऋण के रूप में अभिस्वीकृत न किए गए दावों में कमी	%	4	11.00	10.51	55	50	45	40	35	-
8	एवआर संबंधित मापदंड :										
8.1	सीपीएसई में जन क्षमता परिपक्वता मॉडल (पीसीएमएम) के स्तर का मूल्यांकन और मामले को निर्णय लेने और क्या स्तर में श्रेणी उन्नयन के लिए आगे कार्य किया जाएगा और यदि हाँ, तो बोर्ड से समय-सीमा निर्धारण के लिए अनुमोदन प्राप्त करने हेतु बोर्ड के समक्ष रखना। यदि नहीं तो बोर्ड के संकल्प में औचित्यपूर्ण कारण रिकॉर्ड किए जाएंगे।	दिनांक	3	-	-	15.12.18	15.1.19	31.1.19	15.2.19	28.2.19	-



SL. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	2017-18 (Estimated)	Best in 5 years	MOU Target for the year 2018-19					% improvement *
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor	
5	Percentage of value of CAPEX contracts / projects running / completed during the year without time/cost overrun to total value of CAPEX contracts running/ completed during the year.	%	3	90	37.39	100	90	80	70	60	-
6	Trade receivables (Net) as number of days of Revenue from Operations (Gross)	No. of Days	5	129	121	45	60	70	80	90	53.49%
7	Reduction in Claims against the Company not acknowledged as debt on overall basis	%	4	11.00	10.51	55	50	45	40	35	-
8	HR related Parameters:										
8.1	Assessment of level of People Capability Maturity Model (PCMM) or equivalent in the CPSE and placing the matter before the Board for taking a decision whether to go for up-gradation in level and if yes, getting the approval for the timelines from the Board. If no, justifiable reason to be recorded in the Board Resolution	Date	3	-	-	15.12.18	15.1.19	31.1.19	15.2.19	28.2.19	-



क्रम सं.	द्वितीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	अंक	2017-18 (अनुमानित)	5 वर्षों में सर्वोत्तम	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य					% सुधार*
						उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	साधारण	खराब	
8.2	ऑनलाइन मानव संसाधन प्रबन्धन प्रणाली (एचआरएमएस) – कार्यान्वयन और वित्त प्रभाग के साथ एकीकरण (जिसमें ऑनलाइन कर्मचारी आंकड़ा, प्रशासन, कर्मचारी स्वतः सेवा, एरिजट करने की प्रक्रिया, प्रतिभा प्रबन्धन आदि शामिल हैं)	दिनांक	3	-	-	15.12.18	15.1.19	31.1.19	15.2.19	28.2.19	-
9	अन्य क्षेत्र विशिष्ट परिणामानुखी मापन योग्य मापदंड:										
9.1	तुरियल एचईपी (60 मेगावाट), मिजोरम की संशोधित अनुमानित लागत का अनुमान	दिनांक	2	-	-	31.7.18	31.8.18	30.9.18	31.10.18	30.11.18	-
9.2	पारे एचईपी में पम्प मंडारण स्कीम का व्यवहार्यता अध्ययन	दिनांक	1	-	-	31.8.18	30.9.18	31.10.18	30.11.18	31.12.18	-
9.3	कुरुंग एचईपी, अरुणाचल प्रदेश के बारे में निवेश पर निर्णय	दिनांक	1	-	-	15.2.19	28.2.19	10.3.19	20.3.19	31.3.19	-
9.4	कामेंग एचईपी (600 मेगावाट) और पारे एचईपी (110 मेगावाट), अरुणाचल प्रदेश और तुरियल एचईपी (60 मेगावाट) मिजोरम के बकाया सभी निर्माण कार्यों को पूरा करना	दिनांक	2	-	-	30.11.18	31.12.18	31.1.19	28.2.19	31.3.19	-



SL. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	2017-18 (Estimated)	Best in 5 years	MOU Target for the year 2018-19					% improvement *
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor	
8.2	Online Human Resource Management System (HRMS) - Implementation and Integration with Finance Division (consisting of online employee data administration, employee self-service, exit procedure, talent management etc.)	Date	3	-	-	15.12.18	15.1.19	31.1.19	15.2.19	28.2.19	-
9	Other Sector Specific result oriented measurable parameters:										
9.1	Approval of Revised Cost Estimate of Tuirial HEP (60 MW), Mizoram	Date	2	-	-	31.7.18	31.8.18	30.9.18	31.10.18	30.11.18	-
9.2	Feasibility study for a Pump-Storage scheme at Pare HEP	Date	1	-	-	31.8.18	30.9.18	31.10.18	30.11.18	31.12.18	-
9.3	Decision on investment in respect of Kurung HEP, Arunachal Pradesh	Date	1	-	-	15.2.19	28.2.19	10.3.19	20.3.19	31.3.19	-
9.4	Finish all the balance Civil Works of Kameng HEP (600 MW) & Pare HEP (110 MW), Arunachal Pradesh and Tuirial HEP (60 MW), Mizoram	Date	2	-	-	30.11.18	31.12.18	31.1.19	28.2.19	31.3.19	-



क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	अंक	2017-18 (अनुमानित)	5 वर्षों में सर्वोत्तम	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य					% सुधार*
						उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	साधारण	खराब	
9.5	कामेंग एचईपी (600 मेगावाट) अरुणाचल प्रदेश की संशोधित अनुमानित लागत का अनुमोदन	दिनांक	2	-	-	14.2.19	28.2.19	10.3.19	20.3.19	31.3.19	-
9.6	माफू चरण-II एचईपी (85 मेगावाट) मेघालय के लिए निजी भूमियों सहित सभी भूमियों का पट्टे पर लेने के कागजात और अधिग्रहण का कार्य	दिनांक	1	-	-	30.4.18	31.5.18	30.6.18	31.7.18	31.8.18	-
9.7	माफू चरण-II एचईपी (85 मेगावाट) मेघालय के बांध का निर्माण और पधांतरण टनल के कार्य के लिए अवाई पत्र (एलओए) जारी करना परियोजना की सीसीईए स्वीकृति प्राप्त होने के अधधीन	दिनांक	1	-	-	31.5.18	30.6.18	31.7.18	31.8.18	30.9.18	-
9.8	पारे एचईपी (110 मेगावाट), अरुणाचल प्रदेश की संशोधित लागत अनुमान का अनुमोदन	दिनांक	2	-	-	14.2.19	28.2.19	10.3.19	20.3.19	31.3.19	-
	कुल (ख) :		50								

* सुधार का आकलन, एमओयू वर्ष (2018-19) के लिए बहुत अच्छे लक्ष्य पर वर्तमान वर्ष (2017-18) के प्रत्याशित वास्तविक लक्ष्यों की तुलना में किया जाएगा।



SL. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	2017-18 (Estimated)	Best in 5 years	MOU Target for the year 2018-19					% improvement *
						Excellent	Very Good	Good	Fair	Poor	
9.5	Approval of Revised Cost Estimate of Kameng HEP (600 MW), Arunachal Pradesh	Date	2	-	-	14.2.19	28.2.19	10.3.19	20.3.19	31.3.19	-
9.6	Lease-deed and possession of all lands including private lands for Mawphu Stage-II HEP (85 MW), Meghalaya	Date	1	-	-	30.4.18	31.5.18	30.6.18	31.7.18	31.8.18	-
9.7	Issue of Letter of Award (LOA) for execution of Dam and Diversion Tunnel of Mawphu Stage-II HEP (85 MW), Meghalaya, subject to accordance of CCEA clearance of the Project.	Date	1	-	-	31.5.18	30.6.18	31.7.18	31.8.18	30.9.18	-
9.8	Approval of Revised Cost Estimate of Pare HEP (110 MW), Arunachal Pradesh	Date	2	-	-	14.2.19	28.2.19	10.3.19	20.3.19	31.3.19	-
	Total (B):		50								

* Improvement would be worked out on Very Good Target for MOU year (2018-19) over current year (2017-18) expected actuals.



कैपेक्स 2018-19 के अंतर्गत कम लक्ष्य प्रस्तावित करने के विशिष्ट कारण:

1. चलवाई जा रही परियोजनाओं नामतः कामेंग, पारे और तुरियल एचईपी के लिए मुख्य पूंजीगत व्यय की कम गुंजाइश है क्योंकि ये परियोजनाएं पूरी होने जा रही हैं।
2. टीजीबीपी और एजीटीपी पहले ही पूरी कर ली गई हैं और वर्ष 2018-19 के लिए केवल बकाया भुगतान ही दर्शाए गए हैं।
3. एसएंडआई शीर्ष के अंतर्गत माफू एचईपी और कुरुंग एचईपी के अलावा किसी नई परियोजना को ठोस आकार नहीं दिया गया है। विद्युत मंत्रालय के निर्णय के अनुसार सियांग अपर स्टेज-II एचईपी को रोक लिया गया है। माफू एचईपी – चरण-II को पूर्व-निवेश अनुमोदन दिया गया था परन्तु व्यय करना तभी संभव होगा जब अन्य औपचारिकताएं, अर्थात् स्थानीय आबादी की मांग पर परियोजना का नाम बदलना, सफलतापूर्वक सार्वजनिक सुनवाई आदि, जिन पर अभी कार्रवाई चल रही है। कुरुंग एचईपी का पूर्व निवेश अनुमोदन प्रतीक्षारत है।
4. पीपीए की अनुपलब्धता के कारण, लंका सौर पीपी (2 मेगावाट) और कोपिली सौर पीपी (3 मेगावाट) को बंद करने का प्रस्ताव है।
5. आरई परियोजनाओं (2500 मेगावाट) के लिए इस प्रत्याशा में, कि ओडिशा में 200 मेगावाट सौर परियोजना से संबंधित कार्यों की प्रगति सक्षम प्राधिकारी द्वारा अनुमोदन दिए जाने के अध्यक्षीन है, व्यय पर विचार किया गया है।
6. अब तक, कोयला सम्बद्धता में कमी के कारण, गारो हिल्स कोयला आधारित परियोजना के लिए कोई कैपेक्स आबंटन नहीं किया गया है क्योंकि 2018-19 के लिए कोई भावी संयुक्त उद्यम स्कीमें प्रस्तावित नहीं की जानी हैं।



60 मेगावाट तुरियल जल विद्युत संयंत्र, मिजोरम



Specific reasons of proposing lower target under CAPEX 2018-19 :

1. Little scope for major Capital expenditure against the ongoing projects viz. Kameng, Pare & Turrial HEPs, as these Projects are approaching completion.
2. TGBP & AGTP are already completed and only the balance payments are projected for 2018-19.
3. No new project is in concrete shape under the head S & I, except Mawphu HEP & Kurung HEP. Siang Upper Stage-II HEP is under hold as per decision of MOP. Mawphu HEP-stage-II was accorded pre-investment approval but expenditure is possible only after completion of other formalities e.g. change of name of the Project as demanded by the local populace, successful conclusion of public hearings etc. which are under process. Pre-investment approval of Kurung HEP is awaited.
4. Lanka Solar PP (2 MW) & Kopili Solar PP (3 MW) are proposed for closure because of non-availability of PPA.
5. Against RE Projects (2500 MW) expenditure is envisaged anticipating the progress of works related to 200 MW solar project at Odisha subject to approval by the competent authority.
6. As of now no CAPEX allocation is made against Garo Hills Coal Based Project due to lack of coal linkage and there is no prospective Joint Venture schemes to propose for 2018-19.



5 MW Solar Project at Monarchak, Tripura



आईएमसी की टिप्पणियां

1. यह सहमति हुई कि आईएमकेयर द्वारा संस्तुत लक्ष्य, वर्ष 2017-18 के लिए सीपीएसई द्वारा प्रस्तुत अनन्तिम/अनुमानित आंकड़ों पर आधारित हैं। वास्तविक परिणामों के अनुसार सीपीएसई के बेहतर कार्य निष्पादन के मामले में, अन्तर को आईएमसी द्वारा वर्ष 2018-19 के लक्ष्यों में जोड़ा जाए। यदि वर्ष 2017-18 के आंकड़े लेखा परीक्षित लेखों में पुनः जोड़े गए/पुनः अभिव्यक्त किए गए हैं, तो वास्तविक परिणामों की तुलना पुनः जोड़े गए/पुनः अभिव्यक्त आंकड़ों पर आधारित होगी।
2. वर्ष 2018-19 की उपलब्धियों की गणना के लिए, एमओयू दिशानिर्देशों में विहित नकारात्मक टिप्पणी के अतिरिक्त, राजस्व की अत्युक्ति/लाभ/अधिशेष या न्यूनोक्ति हानि/घाटे की स्थिति में सीएजी/सांविधिक लेखा परीक्षकों की मात्रात्मक अर्हताओं को समायोजित किया जाएगा।
3. यह सहमति हुई कि एमओयू में निश्चित किए गए लक्ष्य शर्तारहित हैं और इसमें किसी ऑफसेट की अनुमति नहीं दी जाएगी। इसके अलावा मूल्यांकन, एमओयू के दिशा निर्देशों के अनुसार, अतिरिक्त पात्रता मानदंड के अनुपालन के अध्यक्षीन होगा।

(ए.जी. वेस्ट खारकोंगर)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक पावर कार्पोरेशन लि.

(अजय कुमार भल्ला)

सचिव, भारत सरकार

विद्युत मंत्रालय



OBSERVATIONS OF IMC

1. It was agreed that the targets recommended by the IMC are based on provisional / estimated figures submitted by the CPSE for the year 2017-18. In case of better performance of the CPSE as per actual results, the difference may be added to the targets for the year 2018-19 by the IMC. In case figures for the year 2017-18 are recast / restated in audited accounts, comparison of actual results shall be made based on recast / restated figures.
2. In working out achievements for the year 2018-19, quantified qualifications of CAG / Statutory Auditors would be adjusted in case of overstatement of Revenue / Profit / Surplus or understatement of Loss / Deficit in addition to the negative marks described in MOU Guidelines.
3. It was agreed that the targets decided in MOU are unconditional and no offset will be allowed. Further, evaluation would be subject to compliance of Additional Eligibility Criteria as contained in MOU Guidelines.

(A.G. West Kharkongor)

Chairman & Managing Director
North Eastern Electric Power Corporation Ltd.

(Ajay Kumar Bhalla)

Secretary to the Government of India
Ministry of Power



भाग - क प्रवृत्ति विश्लेषण

अनुलग्नक-III

क्रम सं.	मूल्यांकन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (एआर 16-17 के अनुसार)	2016-17	वर्तमान वर्ष	
									2017-18 सितंबर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
1	सकल प्रचालन से राजस्व	करोड़ ₹ में		1325.24	1279.75	1530.51	1605.88	1404.47	844.16	1459.55*
	निवल प्रचालन से राजस्व		वास्तविक	1325.24	1279.75	1530.51	1605.88	1404.47	844.16	1459.55
2	क. कर-पूर्व लाभ		एमओयू	1213.61	1295.11	1378.35	1769.89	1625.00		1932.09
	ख. अन्य आय			295.44	288.00	420.27	435.38	374.73	276.39	307.10
	ग. आसाधारण एवं आपवादिक मद्धे			67.16	137.97	27.90	135.25	31.05	13.36	61.72
	घ. पूर्वावधि मद्धे			शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	ङ. प्रचालन लाभ / हानि (क-ख+/-ग+/-घ)			वास्तविक	220.67	163.44	361.87	300.13	343.68	263.03
			एमओयू	176.05	247.60	195.80	336.07	305.00		442.94
	प्रचालनों से राजस्व की प्रतिशतता के रूप में प्रचालन लाभ	%		16.65	12.77	23.64	18.69	24.47	31.16	16.81*



PART-A Trends Analysis

Sl. No.	Evaluation Criteria	Unit	Target v/s Actual	Annexure-III						
				2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (As per AR 16-17)	2016-17	2017-18 Actual Sept'17	2017-18 Estimated*
1	Revenue from Operation Gross	₹ Crs.		1325.24	1279.75	1530.51	1605.88	1404.47	844.16	1459.55*
	Revenue from Operation Net		Actual	1325.24	1279.75	1530.51	1605.88	1404.47	844.16	1459.55
2	a. Profit before Tax		MoU	1213.61	1295.11	1378.35	1769.89	1625.00		1932.09
	b. Other Income			295.44	288.00	420.27	435.38	374.73	276.39	307.10
	c. Extraordinary & Exceptional items			67.16	137.97	27.90	135.25	31.05	13.36	61.72
	d. Prior Period Items			Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil
	e. Operating Profit/ Loss (a-b+/-c+/-d)				13.41	-30.50	0.00	0.00	0.00	0.00
	Operating Profit as percentage of Revenue from operations	%		16.65	12.77	23.64	18.69	24.47	31.16	16.81*



क्रम सं.	मूल्यांकन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (एआर 16-17 के अनुसार)	वर्तमान वर्ष		
								2016-17	2017-18 सितम्बर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
3	क. पीएटी	करोड़ ₹ में		242.30	231.52	318.54	308.20	240.46	217.05	200.82
	ख. वर्षात में निवल मूल्य			4955.60	5168.20	5412.85	5768.73	5874.50	6028.95	6257.05
	ग. औसत निवल मूल्य			4859.90	5061.30	5290.50	5590.79	5821.62	5951.73	6065.78
	घ. पीएटी/औसत निवल मूल्य	%	वास्तविक	4.99%	4.57%	6.02%	5.51%	4.13%	3.65%	3.31%*
	ड. प्रदत्त शेयर पूंजी		एमओयू	3322.74	3385.09	3426.12	3452.81	3452.81	3452.81	3720.26
	च. भारत सरकार के शेयर			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	छ. आरक्षित और अधिशेष			1632.86	1783.11	1986.73	2315.92	2421.69	2576.14	2536.79
4	कुल व्यय	करोड़ ₹ में		1096.96	1129.72	1138.14	1305.75	1060.79	581.13	1214.17
	कुल आय			1392.40	1417.72	1558.41	1741.13	1435.52	857.52	1521.27
6	कुल व्यय/ कुल आय	%		79%	80%	73%	75%	74%	68%	80%
7	अन्य आय का विवरण									
	क. व्याज	करोड़ ₹ में		30.44	22.32	14.20	6.27	0.00	0.00	0.00
	ख. लामांश									



Sl. No.	Evaluation Criteria	Unit	Target v/s Actual	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (As per AR 16-17)	2016-17	2017-18 Actual Sept 17	2017-18 Estimated*	
3	a. PAT	₹ Crs.		242.30	231.52	318.54	308.20	240.46	217.05	200.82	
	b. Net Worth at year end			4955.60	5168.20	5412.85	5768.73	5874.50	6028.95	6257.05	
	c. Average Net worth			4859.90	5061.30	5290.50	5590.79	5821.62	5951.73	6065.78	
	d. PAT / Average Net Worth	%	Actual	4.99%	4.57%	6.02%	5.51%	4.13%	3.65%	3.31%*	
			MoU	3.30%	3.84%	2.60%	4.20%	4.44%		6.00%	
	e. Paid-up Share Capital			3322.74	3385.09	3426.12	3452.81	3452.81	3452.81	3720.26	
	f. Gol Share			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
	g. Reserves and Surplus			1632.86	1783.11	1986.73	2315.92	2421.69	2576.14	2536.79	
4	Total Expenses	₹ Crs.		1096.96	1129.72	1138.14	1305.75	1060.79	581.13	1214.17	
5	Total Income			1392.40	1417.72	1558.41	1741.13	1435.52	857.52	1521.27	
6	Total expenses/Total Income	%		79%	80%	73%	75%	74%	68%	80%	
	Detail of other incomes										
7	a. Interest	₹ Crs.		30.44	22.32	14.20	6.27	0.00	0.00	0.00	
	b. Dividend										



क्रम सं.	मूल्यांकन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (एआर 16-17 के अनुसार)	2016-17	वर्तमान वर्ष	
									2017-18 सितम्बर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
	ग.अन्य आय			36.72	115.65	13.70	128.98	31.05	13.36	61.72
	घ. कुल			67.16	137.97	27.90	135.25	31.05	13.36	61.72
8	क. नकद और बैंक बकाया राशि तथा समतुल्य			401.06	297.56	727.11	447.95	269.28	17.06	11.96
	ख. म्यूचल फंड में निवेश									
	ग. सहायक कंपनी / संयुक्त उद्यम के अलावा शेयर में निवेश									
	घ. कुल (क+ख+ग)			401.06	297.56	727.11	447.95	269.28	17.06	11.96
	ड. नकद क्रेडिट / ओवर-ड्राफ्ट ऋण / लघु अवधि ऋण			0.00	110.00	160.00	0.00	332.75	458.00	200.00
	च. चालू खाते में बकाया			47.95	60.48	116.77	53.55	71.82	10.75	8.38
9	लाभांश कर को छोड़कर, प्रदत्त / वर्ष के लिए घोषित लाभांश			72.69	69.46	95.96	92.15	110.17	51.14	92.14

* वर्ष 2017-18 के लिए, सकल प्रचालन से अनुमानित राजस्व ₹1459.55 को, पीएनसी / आईएमसी बैटक में किए गए विचार विमर्श के अनुसार पूर्णांकित करने के बाद, अनुबंध-II (भाग क) के अंतर्गत क्रम सं.1 पर ₹1460.00 के रूप में दर्शाया गया है।

* वर्ष 2017-18 के लिए, प्रचालनों से राजस्व की प्रतिशतता के रूप में प्रचालन लाभ अनुमानतः 16.81% था। पीएनसी / आईएमसी बैटक में किए गए विचार विमर्श के अनुसार पूर्णांकित करने के बाद, यह आकड़ा अनुबंध-II (भाग क) के अंतर्गत क्रम सं. 2 पर 17% के रूप में दर्शाया गया है।

* वर्ष 2017-18 के लिए, पीएटी / औसत निवल मूल्य अनुमानतः 3.31% था। तथापि, पीएनसी बैटक में किए गए विचार विमर्श के बाद इसे परिशोधित कर 5% किया गया था। तदनुसार, यह आकड़ा अनुबंध-II (भाग-क) के अंतर्गत क्रम सं. 3 पर दर्शाया गया है।



Sl. No.	Evaluation Criteria	Unit	Target v/s Actual	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16 (As per AR 16-17)	2016-17	2017-18 Actual Sept'17	2017-18 Estimated *
	c. Other Incomes	₹ Crs.		36.72	115.65	13.70	128.98	31.05	13.36	61.72
	d. Total			67.16	137.97	27.90	135.25	31.05	13.36	61.72
8	a. Cash and Bank Balances and equivalent			401.06	297.56	727.11	447.95	269.28	17.06	11.96
	b. Investment in mutual funds									
	c. Investment in shares other than subsidiary/JVs)									
	d. Total (a+b+c)			401.06	297.56	727.11	447.95	269.28	17.06	11.96
	e. Cash credit/Over-draft Loan/Short-Term loan			0.00	110.00	160.00	0.00	332.75	458.00	200.00
	f. Balance in Current account			47.95	60.48	116.77	53.55	71.82	10.75	8.38
9	Dividend paid/ declared for the year, excluding Dividend Tax			72.69	69.46	95.96	92.15	110.17	51.14	92.14

* The estimated **Revenue from Operation Gross**, for the year 2017-18 at ₹1459.55 has been shown as ₹1460.00 at Sl. No.1 under Annex-II (Part-A) after rounding off as deliberated in the PNC / IMC meeting.

* **Operating Profit as percentage of Revenue from operations** for the year 2017-18 was estimated at 16.81%. This figure has been shown as 17% after rounding off, at Sl. No.2 under Annex-II (Part-A), as deliberated in the PNC / IMC Meeting.

* **PAT / Average Net Worth** for the year 2017-18 was estimated at 3.31%. However, after deliberation in the PNC meeting this was revised to 5%. Accordingly, this figure has been shown at Sl. No.3 under Annex-II (Part-A)



भाग - ख प्रवृत्ति विश्लेषण

अनुलग्नक-III

क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	वर्तमान वर्ष (2017-18)	
									सितम्बर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
1	प्रत्येक उत्पाद के संबंध में स्थापित क्षमता	मेगावाट		1130	1130	1135	1287	1287	1287	1347
2	प्रत्येक उत्पाद के संबंध में क्षमता उपयोग	एमयू	वास्तविक	4690	4568	4355	5220	5290.42	3561	5526
			एमओयू	5070	4719	4852	5400	5250	-	5585
3	बिक्री में प्रत्येक उत्पाद का योगदान	%		100	100	100	100	100	100	100
4	वर्ष के दौरान प्राप्त नए आदेश	करोड़ ₹ में	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
5	प्रचालनों से राजस्व की प्रतिशतता के रूप में निर्यात	%	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
6	नए उत्पादों अथवा नई विशेषताओं के उत्पादों से विकास अथवा राजस्व		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
7	उत्पादन दक्षता मापदंड		वास्तविक	78.25	75.86	71.52	78.06	80.12	77.95	73.37
			एमओयू	76.87	75.83	75.26	76.30	80.69	-	78



PART-B

Trends Analysis

Annexure-III

Sl. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Target v/s Actual	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Current Year (2017-18)	
									2017-18 Actual upto Sept '17	2017-18 Estimated
1	Installed Capacity in respect of each product	MW		1130	1130	1135	1287	1287	1287	1347
2	Capacity Utilisation in respect of each product	IMU	Actual	4690	4568	4355	5220	5290.42	3561	5526
			MoU	5070	4719	4852	5400	5250	-	5585
3	Contribution of each product in sales	%		100	100	100	100	100	100	100
4	New orders received during the year	₹ Crs.	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
5	Exports as a percentage of Revenue from operations	%	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
6	Development or Revenue from new products or product with new features		Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
7	Production efficiency parameters		Actual	78.25	75.86	71.52	78.06	80.12	77.95	73.37
			MoU	76.87	75.83	75.26	76.30	80.69	-	78



क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	वर्तमान वर्ष (2017-18)	
									सितम्बर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
8	समयावधि बढ़ाए बिना ग्राहकों के आदेशों/ करारों के लक्ष्य पूरे करना	%	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
9	अनुसंधान और विकास, नवोन्मेष, प्रौद्योगिकी उन्नयन मापदंड		एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
10	बाजार शोर	%	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
11	कैपेक्स	करोड़ ₹ में	एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
			वास्तविक	1098.60	1620.16	1622.15	1411.86	1396.02	649.42	1479.33
12	कैपेक्स के कुल मूल्य का समय/लागत बढ़ाए बिना पूरे किए गए कैपेक्स ठेके/ चलाई जा रही परियोजनाएं		एमओयू	1371.79	2089.61	1628.37	1421.69	1800.00	-	1800.00
			वास्तविक	49.09	37.39	6.05	0.00	0.00	0.00	0.00
13	तैयार और तैयार की जा रही वस्तुओं की माल सूची	करोड़ ₹ में	एमओयू	-	-	-	-	90	-	90
14	आरओ (निवल) को तैयार और तैयार की जा रही वस्तुओं की माल सूची	%	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-



Sl. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Target v/s Actual	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Current Year (2017-18)	
									2017-18 Actual upto Sept'17	2017-18 Estimated
8	Completion of milestones of clients orders/ agreements without time overrun	%	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
9	R&D, Innovation, Technology up-gradation parameter		Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
10	Market share	%	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
11	CAPEX	₹ Crs.	Actual	1098.60	1620.16	1622.15	1411.86	1396.02	649.42	1479.33
			MoU	1371.79	2089.61	1628.37	1421.69	1800.00	-	1800.00
12	CAPEX contracts/ projects running/ completed without time/ cost overrun to total value of CAPEX	%	Actual	49.09	37.39	6.05	0.00	0.00	0.00	0.00
			MoU	-	-	-	-	90	-	90
13	Inventory of finished goods and work in progress	₹ Crs.		-	-	-	-	-	-	-
14	Inventory of finished goods and work in progress to RO (Net)	%	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-



क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	वर्तमान वर्ष (2017-18)	
				2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	सितम्बर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
15	एक वर्ष से अधिक समय में तैयार माल की सूची	करोड़ ₹ में	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
16	आरओ की प्रतिशतता के रूप में एक वर्ष से अधिक समय में तैयार माल की सूची	%	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
17	प्राय्य व्यापार (निवल)	करोड़ ₹ में	वास्तविक	744.93	791.90	768.54	1025.87	465.34	575.23	515.84
			एमओयू	303.40	738.32	604.21	1140.57	567.77	-	-
18	आरओ (सकल) के दिनों की संख्या के रूप में प्राय्य व्यापार (निवल)	दिन	वास्तविक	205	226	184	233	121	124	129
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
19	अस्वीकृत परंतु उठाए गए कंपनी के खिलाफ दावे									
	केन्द्र सरकार के विभाग	करोड़ ₹ में		0.04	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.20
	राज्य सरकार / स्थानीय प्राधिकरण			0.00	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.00
	सीपीएसई			12.22	2.57	2.09	2.09	2.09	2.09	1.99
	अन्य			777.83	806.23	858.88	1497.02	1525.66	1525.66	1409.67
	कुल		वास्तविक	790.09	809.37	861.54	1499.68	1528.32	1528.32	1411.86
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-



Sl. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Target v/s Actual	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Current Year (2017-18)	
									2017-18 Actual upto Sept'17	2017-18 Estimated
15	Inventory of finished goods of more than one year	₹ Crs.	Actual	-	-	-	-	-	-	-
16	Inventory of finished goods of more than one year as a percentage of RO	%	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
17	Trade Receivables (net)	₹ Crs.	Actual	744.93	791.90	768.54	1025.87	465.34	575.23	515.84
			MoU	303.40	738.32	604.21	1140.57	567.77	-	-
18	Trade receivables (Net) as number of days of RO(gross)	Days	Actual	205	226	184	233	121	124	129
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
19	Claims against the Company not acknowledged raised by:									
	Central Government Departments	₹ Crs.		0.04	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.20
	State Governments/ Local Authorities			0.00	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.00
	CPSEs			12.22	2.57	2.09	2.09	2.09	2.09	1.99
	Others			777.83	806.23	858.88	1497.02	1525.66	1525.66	1409.67
	Total		Actual	790.09	809.37	861.54	1499.68	1528.32	1528.32	1411.86
			MoU	-	-	-	-	-	-	-



क्रम सं.	वित्तीय निष्पादन मानदंड	यूनिट	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	वर्तमान वर्ष (2017-18)	
									सितम्बर, 17 तक वास्तविक	2017-18 अनुमानित
20	वितरित ऋण / कुल उपलब्ध धनराशि		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
21	अतिदेय ऋण / कुल ऋण (निवल)		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
22	एनपीए / कुल ऋण (निवल)		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
23	सीपीएसई / समान रूप से मूल्यांकनकृत संस्थाओं की तुलना में धनराशि बढ़ाने की लागत		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
24	संयुक्त उद्यमों में निवेश पर प्रति लाभ (लाभ / हानि का हिस्सा)	%	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू	-	-	-	-	-	-	-
25	लक्ष्य निर्धारित करने के लिए बनाए गए परिणामोन्मुखी कोई अन्य मापदंड (अन्य आय को छोड़कर बिक्री कारोबार)	करोड़ ₹ में	वास्तविक	1325.24	1279.75	1530.51	1605.88	1404.47	844.16	1459.55
			एमओयू	1213.61	1295.11	1378.35	1769.89	1625.00	-	1932.09

टिप्पणी: पिछले पांच वर्षों के लिए (लेखा परीक्षित) वास्तविक आकड़ों और वर्तमान वर्ष के अनुमानों के लिए अर्थात् उस वर्ष से पिछले वर्ष के लिए, जिसके लक्ष्यों पर विचार किया जा रहा है, प्रवृत्ति सूचित की जाएगी। आरओ: परिचालनों से राजस्व।



Sl. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Target v/s Actual	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	Current Year (2017-18)	
									2017-18 Actual upto Sept'17	2017-18 Estimated
20	Loans disbursed/ Total Funds Available	Actual	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
21	Overdue loans/ Total loans (Net)	Actual	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
22	NPA/ Total loans (Net)	Actual	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
23	Cost of raising funds as compared to similarly rated CPSEs/ entities	Actual	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
24	Return (share of profit/loss) on Investment in Joint Ventures	%	Actual	-	-	-	-	-	-	-
			MoU	-	-	-	-	-	-	-
25	Any other result-oriented parameters taken for target setting (Sales Turnover exclud. other income)	₹ Crs.	Actual	1325.24	1279.75	1530.51	1605.88	1404.47	844.16	1459.55
			MoU	1213.61	1295.11	1378.35	1769.89	1625.00	-	1932.09

Note: Trend would be given for actual figures for preceding five years (audited) and estimates of current year i.e. previous year to the year in respect of which targets are being negotiated.

RO: Revenue from Operations.



www.

North Eastern Electric Power Corporation Limited (Government of India)

Tuirial Hydro Electric Project (Mizoram)

Dedicated to the Nation

Shri Narendra Modi Prime Minister of India

-In the august presence of-

LT. Gen. ...
Govt. of India

Shri Lal Thandapani
Chief Minister of Mizoram

Shri ... Kumar
Minister of Power, Government of India

Alzav
Tuirial, Mizoram





neepco.co.in

National Thermal Power Corporation Ltd.
(a Public Undertaking of India Enterprise)

1000 MW Electric Project
(Mizoram)

dedicated to the Nation
by

Narendra Modi
Prime Minister

in the presence of:-

Nirbhay Sharma
Secretary, Mizoram

Dr. Jitendra Singh
Union Minister of State, Ministry of Development of Eastern Region

Shri R. Lalziri
Minister of Power & Government

Chief Minister, Mizoram
15th December





(नव-संशोधन 1 सं 4)

नीपको द्वारा स्व-घोषणा/प्रमाणन

एतत् द्वारा प्रमाणित किया जाता है कि वित्तीय वर्ष 2018-19 के समझौता जापन दिशानिर्देशों में वर्णित मानकों और परिभाषाओं को अपनाते हुए, वित्तीय पैरामीटरों के संबंध में लक्ष्य और वास्तविक उपलब्धियों का आंकलन तमझौता जापन के दिशानिर्देशों के अनुसार किया गया है। यदि कार्य निष्पादन के मूल्यांकन के समय, कोई अंतर पाया जाता है, तो डीपीई समझौता जापन के दिशानिर्देशों के अनुसार नूल्यांकन के लिए स्वतंत्र है। इस संबंध में नीपको के पास दावा करने का कोई अधिकार नहीं है।

(ए. जी. वेस्ट खारकौंगर)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

नॉर्थ इस्टर्न इलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड

शिलांग - 793003



[Self declaration 1 of 4]

SELF DECLARATION / CERTIFICATION BY NEEPCO

It is hereby certified that the targets and actual achievements in respect of financial parameters have been worked out as per MoU Guidelines by adopting the norms and definitions laid down in MoU Guidelines for the year 2018-19. In case, any deviation is found at the time of appraisal of performance, DPE is free to evaluate as per MoU Guidelines. NEEPCO has no right of claim in this regard.

(A.G. West Kharkongor)

Chairman & Managing Director
North Eastern Electric Power Corporation Ltd.
Shillong-793003



(सं. ए. ई. 2018/19)

नीपको द्वारा स्व-घोषणा/प्रमाणन

एतत् द्वारा प्रनामित किया जाता है कि 2018-19 के समझौता जापन के तहत वित्तीय मानदंडों के लक्ष्यों को प्राप्त करते समय डीपीई के समझौता जापन के दिशानिर्देशों में दी गई परिभाषाओं तथा मानकों का तख्ती से एवं तत्कालपूर्वक पालन किया गया है और इसमें कोई बदलाव नहीं किए गए हैं। मूल्यांकन के समय यदि यह पाया जाता है कि नीपको द्वारा समझौता जापन के दिशानिर्देशों के अनुसार परिभाषाओं का पालन नहीं किया गया है, तो डीपीई, समझौता जापन दिशानिर्देशों में दी गई परिभाषाओं के अनुसार समझौता जापन की उपलब्धियों का मूल्यांकन करेगा।

(ए. जा. वेस्ट खारकोनर)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड

शिवांग - 793003



[Self-declaration 12 of 12]

SELF DECLARATION / CERTIFICATION BY NEEPCO

It is hereby certified that while arriving at the targets of the financial parameters under MOU 2018-19, the definitions and norms, laid down in the MoU guidelines of DPE have been strictly and scrupulously followed and no deviations have been made. At the time of evaluation if it is found that definitions as per MoU guidelines have not been followed by NEEPCO, DPE will evaluate the MoU achievements as per the definitions given in MoU guidelines.

(A.G. West Kharkongbor)

Chairman & Managing Director**North Eastern Electric Power Corporation Ltd.****Shillong-793003**



सूच-संख्या 3 क 4।

सरकार एवं विनियामकों के निर्देशों के अनुपालन हेतु स्व-घोषणा

एतन् द्वारा प्रमाणित किया जाता है कि नीपको ने सरकार के सभी निर्देशों एवं विनियामकों की अपेक्षाओं का अनुपालन किया है। यदि कार्य निष्पादन के मूल्यांकन के समय किसी भी प्रकार का अंतर पाया जाता है तो डीपीई, सरकार/विनियामकों द्वारा जारी किए गए दिशानिर्देशों एवं निर्देशों के अनुसार मूल्यांकन करने के लिए स्वतंत्र है। इस संबंध में नीपको के पास दावा करने को कोई अधिकार नहीं है।

(ए. जी. वेस्ट व्हास्ठावर)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड

शिलांग - 793003



[Self-declaration 3 of 4]

**SELF DECLARATION FOR COMPLIANCE OF DIRECTIVES OF
GOVERNMENT & REGULATORS**

It is hereby certified that NEEPCO has complied all the directives of the Government and requirements of Regulators. In case, any deviation is found at the time of appraisal of performance, DPE is free to evaluate as per Guidelines, directives issued by the Government / Regulators. NEEPCO has no right of claim in this regard.

(A.G. West Kharkongor)

Chairman & Managing Director
North Eastern Electric Power Corporation Ltd.
Shillong-793003



स्व-धोषण 4 अंक 11

नीपको द्वारा स्व-धोषणा/प्रमाणन

[सदर] संख्या: जायुवत वन धारणनं, एमएसईएस/एनए प्रमाणन नं. के. ई-4 जायुवत वन धारणनं दिनांक 16.12.2018

सदर द्वारा प्रमाणित किया जाता है कि नीपको लघु और मध्यम उद्यमियों (एमएसईएस) के दिनांक 23.03.2012 के आदेश की सार्वजनिक अधिप्रापण नीति के प्रावधानों का अनुपालन करता है और सूचीबद्ध लघु और मध्यम उद्यमियों (एमएसईएस) से वस्तुओं अथवा सेवाओं की अधिप्रापण संबंधी कॉर्पोरेशन के 20% अधिप्रापण के वार्षिक मूल्य की अपेक्षा को पूरा करने के सभी प्रयास कर रहा है, जिसमें अनुसूचित जाति/अनुसूचित जनजाति के उद्यमियों द्वारा अधिप्रापण के 20% अधिप्रापण (अर्थात् कुल 20% का 4%) को उपलब्ध भी शामिल है।

(र. जी. वेस्ट धारणनं)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड

शिलांग - 793003



(Self Declaration No. 5 of 17)

SELF DECLARATION / CERTIFICATION BY NEEP CO

Ref: O/o Development Commissioner, MSME (MA Division)'s O.M No. 14 dated 13.12.16)

It is hereby certified that NEEP CO is following the provisions of the Public Procurement Policy for Medium & Small Enterprises (MSEs) order dated 23.03.2012 and has been making all out efforts to fulfill the requirement of procuring 20% of the Corporation's annual value of procurement of goods or services from the listed MSEs including sub-target of procuring 20% (i.e. 4% of total 20%) from the MSEs owned by the SC / ST entrepreneurs.

(A.G. West Kharkongor)

Chairman & Managing Director

North Eastern Electric Power Corporation Ltd.

Shillong-793003





101MW Tripura Gas Based Power Plant



वर्ष 2018-19 के लिए समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर करने के दौरान श्री अजय कुमार भल्ला, सचिव (विद्युत), भारत सरकार एवं श्री ए.जी. वेस्ट खारकॉंगर, अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक, नीपको के साथ विद्युत मंत्रालय और नीपको के अधिकारीगण।
Shri Ajay Kumar Bhalla, Secretary (Power), Govt. of India and Shri A.G. West Kharkongor, CMD, NEEPCO alongwith officials from Ministry of Power and NEEPCO at the signing of MoU for 2018-19



CIN No. U40101ML1976GOI001658

नॉर्थ ईस्टर्न इलेक्ट्रिक
पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड
(एक मिनी रत्न भारत सरकार का उद्यम)

पंजीकृत कार्यालय:
ब्रुकलैण्ड कम्पाउन्ड, लोअर न्यू कॉलोनी,
शिलांग-793003, मेघालय

**NORTH EASTERN ELECTRIC
POWER CORPORATION LIMITED**
(A Miniratna Government of India Enterprise)

Regd. Office:
Brookland Compound, Lower New Colony,
Shilong-793003, Meghalaya.

वेबसाइट / Website: www.neepco.co.in

Join us: [f](https://www.facebook.com/NEEPCOIndia) /NEEPCOIndia [t](https://www.twitter.com/NEEPCOIndia) /NEEPCOIndia