

MoU
THDCIL
&
MoP
2019-20

समझौता ज्ञापन
MEMORANDUM OF UNDERSTANDING



Between



विद्युत मंत्रालय
भारत सरकार
MINISTRY OF POWER
Government of India



टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड
THDC INDIA LIMITED

(भारत सरकार एवं उ.प्र. सरकार का संयुक्त उपक्रम)
(A Joint Venture of Govt. of India & Govt. of U.P.)

SCHEDULE - 'A' - MINI RATNA (CATEGORY-I) PSU



Sh. A.K Bhalla, Secretary, Ministry of Power, GoI (Left) and Sh. D. V. Singh, CMD, THDCIL (Right) Signed MoU Documents on 26.06.2019



Erection work in Power House in Dhukwan SHP



विद्युत मंत्रालय

भारत सरकार

एवं

टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड

(मिनी रत्न (श्रेणी-1), शेडयूल-ए पीएसयू)

के मध्य

वर्ष

2019-20

के लिए

समझौता ज्ञापन



MEMORANDUM OF UNDERSTANDING

BETWEEN

MINISTRY OF POWER
GOVERNMENT OF INDIA

AND

THDC INDIA LIMITED
(A MINI RATNA (CAT-I) SCHEDULE 'A' PSU)

FOR
YEAR

2019-20



सीपीएसई का संक्षिप्त विवरण

1.	सीपीएसई का नाम	टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड		
2.	वस्तु-स्थिति: डीपीई दिशा निर्देश के अनुसार	बीमार/प्रारंभिक रूप से बीमार/कमजोर / कोई नहीं (✓)		
3.	बीमार कम्पनी होने के कारण, यदि लागू हो	लागू नहीं		
4.	क्या बीआईएफआर में पंजीकृत है, यदि हाँ, तो विवरण	नहीं		
5.	सीपीएसई का शेड्यूल	ए		
6.	सीपीएसई को स्थापित करने का उद्देश्य और वर्तमान के प्रमुख व्यवसाय	जल विद्युत से उर्जा का उत्पादन। मुख्य व्यापार अभी भी जल विद्युत उर्जा उत्पादन ही है, जबकि टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड पवन ऊर्जा, सौर उर्जा और ताप उर्जा के क्षेत्र में भी कार्यरत है।		
7.	पिछले पांच वर्ष में निवेश के साथ सहायक कम्पनियों के नाम तथा संख्या और इनके लाभ में हिस्सेदारी		लागू नहीं	
	वर्ष	सहायक कम्पनी का नाम	निवेशित राशि (₹.)	लाभ में अंशभागिता (₹.)
	2014-15			
	2015-16			
	2016-17			
	2017-18			
	2018-19			
8.	पिछले पांच वर्ष में निवेश के साथ सयुक्त उपक्रम कम्पनियों के नाम तथा संख्या और इनके लाभ में हिस्सेदारी		लागू नहीं	
	वर्ष	सहायक कम्पनी का नाम	निवेशित राशि (₹.)	लाभ में अंशभागिता (₹.)
	2014-15			
	2015-16			
	2016-17			
	2017-18			
	2018-19			
9.	पूर्व में अनुमोदित पुनरुद्धार योजना का विवरण	लागू नहीं		



Brief about the CPSE

1.	Name of the CPSE	THDC India Ltd.		
2.	Status: As per DPE guidelines	Sick/Incipient Sick/Weak/None (✓)		
3.	Reasons of Sickness, if applicable	N.A		
4.	Whether registered with BIFR, If yes, details	No		
5.	Schedule of the CPSE	A		
6.	Purpose for which CPSE has been setup and the main business now	Generation of Hydropower. Main business still remains. However, THDCIL has also diversified into Wind, Solar and Thermal Power Generation.		
7.	Number and Name of subsidiary companies along with amount invested and share in its profit during last five years	N.A		
	Year	Name of subsidiary	Amount invested (Rs.)	Share in its profit (Rs.)
	2014-15			
	2015-16			
	2016-17			
	2017-18			
	2018-19			
8.	Number and Name of Joint Venture companies along with amount invested and share in its profit during last five years	N.A		
	Year	Name of Joint Venture	Amount invested (Rs.)	Share in its profit (Rs.)
	2014-15			
	2015-16			
	2016-17			
	2017-18			
	2018-19			
9.	Details of revival plan approved earlier	N.A		



**अनिवार्य मापदंड
भाग- ए**

क्र. सं.	वित्तीय प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	चालू वर्ष अनुमान (2018-19)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ (2015-16)	वर्ष 2019-20 के लिए एमओयू लक्ष्य					सुधार (%)
						उत्कृष्ट 100%	बहुत अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोषजनक 40%	खराब 20%	
1	प्रचालनों से राजस्व (शुद्ध)	रुपये करोड़	10	2726.93	2466 (2015-16)	2000	1800	1725	1680	1620	(-) 33.99
2	प्रचालनों से राजस्व का प्रतिशत के रूप में प्रचालन लाभ (शुद्ध)	%	20	51.71	49.96 (2015-16)	47	44	41	40	39	(-) 14.91
3	औसत शुद्ध मूल्य के प्रतिशत के रूप में कर के बाद लाभ	%	20	13.89	11.23 (2015-16)	9	7.5	7	6.5	6	(-) 46
	कुल योग (भाग ए)	50									



Mandatory Parameters Part- A

S. No.	Financial Performance Criteria	Unit	Marks	Current Year Estimate (2018-19)	Best in 5 years (2015-16)	MoU Target for the year 2019-20					Improvement (%)
						Excellent 100%	V Good 80%	Good 60%	Fair 40%	Poor 20%	
1	Revenue from Operations (Net)	Rs in Cr.	10	2726.93	2466 (2015-16)	2000	1800	1725	1680	1620	(-) 33.99
2	Operating Profit as percentage of Revenue from Operations (Net)	%	20	51.71	49.96 (2015-16)	47	44	41	40	39	(-) 14.91
3	PAT as percentage of Average Net Worth	%	20	13.89	11.23 (2015-16)	9	7.5	7	6.5	6	(-) 46
	Total (PART A)	50									



अन्य मापदंड
भाग- बी
प्रदर्शन पैरामीटर और उनके भार (2019-20)

क्र. सं.	प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	चालू वर्ष अनुमान (2018-19)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2019-20 के लिए एमओयू लक्ष्य				सुधार (%)	
						उत्कृष्ट 100%	बहुत अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोषजनक 40%		खराब 20%
1	क्षमता उपयोग:										
	कुल उत्पादन	मि्यू	08	4687	5582	4650	4500	4350	4250	4050	(-) 3.99
2	उत्पादन दक्षता (भौतिक प्रचालन) :										
	टिहरी एचपीपी और कोटेश्वर एचईपी का कुल भारित औसत संयंत्र उपलब्धता कारक (पीएफएफ)	%	08	79.82	82.25	80	79.82	75	74	73	-
3.	आर एंड डी, नई खोज, प्रौद्योगिकी उन्नयन:										
	टिहरी बांध क्षेत्र के आसपास भूकंपीय नेटवर्क की स्थापना/उन्नयन और संचालन	तिथि	03	-	-	15.09.19	30.09.19	15.10.19	31.10.19	15.11.19	-
4.	पूजीगत व्यय CAPEX	रुपये करोड़	07	862	1463.83	900	855	812	771	733	-



Other Parameters Part-B PERFORMANCE PARAMETERS & THEIR WEIGHTAGES (2019-20)

S. No.	Performance Criteria	Unit	Marks	Current year Estimate (2018-19)	Best in 5 years	MoU Target for the year 2019-20				Improvement (%)	
						Excellent 100%	V. Good 80%	Good 60%	Fair 40%		Poor 20%
1	Capacity Utilization :										
	Total Generation	MU	08	4687	5582	4650	4500	4350	4250	4050	(-) 3.99
2	Production Efficiency (Physical Operations) :										
	Total Weighted Average PAF of Tehri HPP & KHEP	%	08	79.82	82.25	80	79.82	75	74	73	-
3.	R&D, Innovation, Technology Up-gradation:										
	Establishment / Up gradation & Operationalisation of Seismological Network around Tehri Dam Region	Date	03	-	-	15.09.19	30.09.19	15.10.19	31.10.19	15.11.19	-
4.	CAPEX	Rs in Cr	07	862	1463.83	900	855	812	771	733	-



क्र. सं.	प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	चालू वर्ष अनुमान (2018-19)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2019-20 के लिए एमओयू लक्ष्य					सुधार (%)
						उत्कृष्ट 100%	बहुत अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोषजनक 40%	खराब 20%	
5.	वर्ष के दौरान चल रही सम्पूर्ण CAPEX संविदाएं/चल रही/पूरी की गई परियोजनाओं के कुल मूल्य के सापेक्ष बिना समय/लागत वृद्धि के CAPEX संविदा पर चल रही/पूरी की गई परियोजनाओं की कुल लागत का प्रतिशत	%	03	-	-	100	90	80	70	60	-
6.	प्रचालनों (सकल) से राजस्व के दिनों की संख्या के रूप में व्यापार प्राप्तियां (शुद्ध)	दिनों की संख्या	03	238	216	45	130	140	150	160	45.38
7.	कंपनी के विरुद्ध दावे, जो समय आधार पर त्रुटण नहीं हैं, के कुल दावों में कमी	%	03	-	-	15	12	10	08	06	-
8.	मानव संसाधन प्रबंधन प्रणाली (एचआरएमएस)										
i	सतत प्रकृति के एचआर पैरामीटर्स की उपलब्धि (अनुलग्नक-ए के अनुसार)	पैरामीटर्स की संख्या	04	-	-	8	7	6	5	4	-



S. No.	Performance Criteria	Unit	Marks	Current year Estimate (2018-19)	Best in 5 years	MoU Target for the year 2019-20					Improvement (%)
						Excellent 100%	V. Good 80%	Good 60%	Fair 40%	Poor 20%	
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	%	03	-	-	100	90	80	70	60	-
6.	Trade receivables (Net) as number of days of Revenue from Operations (Gross)	No. of Days	03	238	216	45	130	140	150	160	45.38
7.	Reduction in claims against the Company not acknowledged as debt of total claims on overall basis	%	03	-	-	15	12	10	08	06	-
8.	Human Resource Management System (HRMS)										
i	Achievement of HR Parameters of continuous nature (as per Annexure-A)	No. of Parameters	04	-	-	8	7	6	5	4	-



क्र. सं.	प्रदर्शन मानदंड	इकाई	भार	चालू वर्ष अनुमान (2018-19)	पांच साल में सर्वश्रेष्ठ	वर्ष 2019-20 के लिए एमओयू लक्ष्य					सुधार (%)
						उत्कृष्ट 100%	बहुत अच्छा 80%	अच्छा 60%	संतोषजनक 40%	खराब 20%	
ii	महिला कर्मचारियों हेतु कार्य जीवन संतुलन के साध-साथ नैतत्व विकास सम्बंधित कार्यक्रम की पहल करना	कार्यक्रमों की संख्या	03	-	-	15	14	13	12	11	-
iii	कर्मचारियों के उच्च पद प्राप्ति हेतु तकनीकी और प्रबंधकीय दक्षताओं का विकास करने हेतु वेब लर्निंग कार्यक्रमों पर विशेष ध्यान देते हुए क्षमता विकास कार्यक्रम करना	कार्यक्रमों की संख्या	03	-	-	6	5	4	3	2	-
9.	क्षेत्र (सीपीएसई) विशिष्ट लक्ष्य										
(i)	क्षेत्र विशिष्ट लक्ष्यों को पूरा करना (अनुलग्नक-बी के अनुसार)	लक्ष्यों की संख्या	03	-	-	6	5	4	3	2	-
(ii)	वर्ष 2018-19 के सापेक्ष प्रचालन व अनुरक्षण खर्चों में कमी (अनुलग्नक-सी के अनुसार)	%	02	-	-	एफx100	एफx75	एफx50	एफx25	एफx0	-
	कुल (भाग बी)		50								
	कुल जोड़ (भाग ए+बी)		100								



S. No.	Performance Criteria	Unit	Marks	Current year Estimate (2018-19)	Best in 5 years	MoU Target for the year 2019-20					Improvement (%)
						Excellent 100%	V. Good 80%	Good 60%	Fair 40%	Poor 20%	
ii	Initiatives for Women employees for work life balance as well as leadership development	No. of Initiatives	03	-	-	15	14	13	12	11	-
iii	Capability development programs for employees to build their technical & managerial competencies for higher positions with special focus on Web learning programs	Nos. of programs	03	-	-	6	5	4	3	2	-
9.	Sector Specific Parameters/ Mile stones										
(i)	Completion of Sector Specific milestones (as per Annexure-B)	No. of mile stones	03	-	-	6	5	4	3	2	-
(ii)	Reduction in O&M expenses over 2018-19 (as per Annexure-C)	%	02	-	-	Fx100	Fx75	Fx50	Fx25	Fx0	-
	Total (PART B)		50								
	Grand Total (A +B)		100								



अनुलग्नक-ए

क्र. सं.	मानव संसाधन मापदंडों की सूची
1.	ई0 और ऊपर स्तर के समस्त अधिकारियों की ACR / APAR निर्धारित समय-सीमा का पालन करते हुए ऑनलाइन लिखकर जमा करने को जारी रखना।
2.	ई5 और ऊपर स्तर के वरिष्ठ अधिकारियों की ऑनलाइन त्रैमासिक सतर्कता मंजूरी अद्यतन को जारी रखना।
3.	उत्तराधिकार योजना का नियमित रूप से अद्यतन करना एवं निदेशक मंडल से स्वीकृति प्राप्त करना।
4.	ई0 और ऊपर स्तर के अधिकारियों के लिए बिना देरी के डीपीसी के आयोजन को जारी रखना।
5.	ऑनलाइन मानव संसाधन प्रबंधन प्रणाली (HRMS) का कार्यान्वयन (ऑनलाइन कर्मचारी डेटा प्रशासन, कर्मचारी स्वयं-सेवा, निकास प्रक्रिया, प्रतिभा प्रबंधन आदि) और वित्त के साथ इसके एकीकरण को नियमित रूप से अद्यतन करना।
6.	एफआर (56) जे की तर्ज पर कर्मचारी प्रदर्शन की समीक्षा और वर्ष के अंत में निदेशक मंडल को एक अनुपालन रिपोर्ट प्रस्तुत करना।
7.	भारत के उत्कृष्ट केंद्र IIT, IIM, NIT, ICAI इत्यादि में ई0 और ऊपर स्तर के कम से कम 10% अधिकारियों को कम से कम एक सप्ताह का प्रशिक्षण प्रदान करके प्रतिभा प्रबंधन और कैरियर प्रगति की निरंतरता।
8.	मानव क्षमता परिपक्वता मॉडल (पीसीएमएम) या सीपीएसई में समकक्ष स्तर/ गैप-आंकलन के अनुसार अगले उच्च स्तर तक उन्नयन।

Annexure-A

S.N.	HR parameters
1.	Continuation of online submission of ACR / APAR in respect of all executives (E0 and above) along with compliance of prescribed timelines w.r.t. writing of ACR/APAR
2.	Continuation of online Quarterly Vigilance Clearance updation for Senior executives (E5 and above)
3.	Regular updation of Succession Plan and its approval by Board of Directors
4.	Continue of holding of DPC without delay for executives (E0 and above level)
5.	Regular updation of online Human Resource Management System (HRMS) Implementation (consisting of online employee data administration, employee self-service, exit procedure, talent management etc.) and its integration with finance.
6.	Review & implementation of employee performance on the lines of FR (56)j and submitting a compliance report to Board of Directors at the end of the year.
7.	Continuation of Talent Management & career progression by imparting at least 1 week training of at least 10% Executives (E0 & above) in Centre of Excellence within India e.g. IITs, IIMs, NITs, ICAI, etc.
8.	Up-gradation to next higher level in line with People Capability Maturity Model (PCMM) or equivalent.





अनुलग्नक-बी

क्र. सं.	क्षेत्र विशेष पैरामीटर/ लक्ष्य	तिथि
1.	ढुकवां एसएचपी (24 मेवा) – सभी तीन इकाईयों का प्रचालन	31.12.2019
2.	टिहरी पीएसपी (1000 मेवा) – पावर हाउस में यूनिट –5 के लिए ड्राफ्ट ट्यूब के निर्माण हेतु उत्खनन कार्य	30.11.2019
3.	टिहरी पीएसपी (1000 मेवा) – यूनिट –5 के लिए ड्राफ्ट ट्यूब, एल्बो लाइनर का निर्माण	28.02.2020
4.	टीएचडीसीआईएल में ई-कार्यालय का कार्यान्वयन	30.11.2019
5.	टीएचडीसीआईएल परियोजनाओं की ऑन-लाइन सूचना प्रबंधन प्रणाली का कार्यान्वयन	28.02.2020
6.	सभी निर्माणाधीन तथा संचालित परियोजनाओं की सुरक्षा ऑडिट व सिफारिशों पर कार्यवाही	31.03.2020

अनुलग्नक-सी

फेक्टर (एफ)= [1–(सीईआरसी द्वारा वर्ष 2019–20 के लिए अनुमोदित प्रचालन व अनुरक्षण खर्च / वर्ष 2018–19 के प्रचालन व अनुरक्षण का वास्तविक खर्च)]

प्रचालन व अनुरक्षण व्यय: लेखा परीक्षा (ऑडिटेड) लाभ और हानि खाते के अनुसार, कुल व्यय में से निम्नलिखित व्यय को कम करना, यदि यह, सीईआरसी द्वारा प्रचालन व अनुरक्षण खर्चों का हिस्सा नहीं माना जाता है:

- i) जल प्रभार
- ii) ऊर्जा विकास उपकर
- iii) बिजली शुल्क और उपकर
- iv) मूल्यह्रास और परिशोधन खर्च
- v) वित्त खर्च
- vi) प्रदर्शन सम्बन्धित भुगतान (पीआरपी)
- vii) कॉरपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व (सीएसआर) खर्च और
- viii) पूंजीकृत किये जाने वाले खर्च, चाहे सीधे या नियामक परिसंपत्ति के माध्यम से हो।

Annexure-B

S. No.	Sector Specific Parameters/ Milestones	Date
1.	Dhukwan SHP (24 MW) - Commissioning of all Three Units	31.12.2019
2.	Tehri PSP (1000 MW) - Excavation work in Power House for erection of Draft Tube for Unit-5	30.11.2019
3.	Tehri PSP (1000 MW) - Erection of Draft Tube, Elbow Liner for Unit -5	28.02.2020
4.	Implementation of e-office at THDCIL	30.11.2019
5	Implementation of On-line Information Management System of THDCIL Projects	28.02.2020
6.	Safety Audit of all Projects under Construction & Operation & taking actions on recommendations	31.03.2020

Annexure-C

Factor (F)= [1-(O&M expenditure allowed as per CERC for the year 2019-20 divided by actual O&M expenditure for the year 2018-19)]

O&M Expenses: Total expenses as per audited Profit & Loss account minus following expenses, only if, not considered as part of O&M expenses by CERC.

- i) Water charges
- ii) Energy development cess
- iii) Electricity duty & cess thereon
- iv) Depreciation and amortization expenses
- v) Finance cost
- vi) Performance Related Pay (PRP)
- vii) Corporate Social Responsibility (CSR) expenses and
- viii) Expenses to be capitalized whether directly or through regulatory asset.



टिप्पणी:

1. वर्ष 2018-19 के वास्तविक उपलब्धि की अंडर-पिचिंग: वर्ष 2018-19 में अनुमानित प्रदर्शन पर वास्तविक प्रदर्शन में सुधार की स्थिति में आधार वर्ष (2019-20) को लक्ष्य में प्रो-राटा समायोजन किया जा सकता है।
2. वर्ष 2019-20 की वित्तीय उपलब्धियां की गणना हेतु, सीएजी / वैधानिक लेखापरीक्षकों का निरीक्षण यदि राजस्व/लाभ/अधिशेष या हानि / आय की कमी दिखाए, तो उसे समायोजित किया जायेगा। यह एमओयू दिशा निर्देशों में उल्लेखित मूल्यांकन में निगेटिव अंक के अतिरिक्त होगा।
3. समझौता ज्ञापन में तय किए गए लक्ष्य बिना शर्त के हैं और किसी भी स्थिति में ऑफसेट को अनुमति नहीं दी जाएगी। इसके अलावा, मूल्यांकन अतिरिक्त पात्रता मानदंड के अनुपालन के अधीन होगा जैसा कि दिनांक 17.01.2019 को वर्ष 2019-20 के लिए जारी एमओयू दिशा निर्देशों के पैरा 14.2 में समाहित है।

(डी.वी. सिंह)

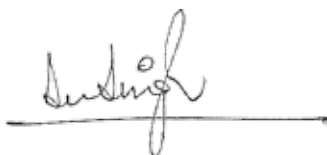
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड

(अजय कुमार भल्ला)


सचिव
विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार

Note:

1. **Under-pitching of actual achievement for the year 2018-19:** Pro-rata adjustment may be made in the targets in case of improvement in actual performance over the estimated performance in the base year.
2. In working out achievements for the year 2019-20, 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 prescribed in MoU guidelines.
3. Targets decided in MoU are un-conditional and no offset will be allowed on any ground. Further, evaluation would be subject to compliance of Additional Eligibility Criteria as contained in para 14.2 of MoU guidelines for 2019-20 issued on 17.01.2019.



(D.V. Singh)
Chairman & Managing Director
THDC India Ltd.



(Ajay Kumar Bhalla)
Secretary
Ministry of Power, GOI



Excavation of Machine Hall in VPHEP



सीपीएसई द्वारा स्वघोषणा/प्रमाणन

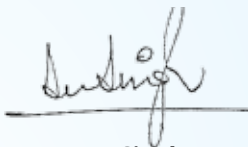
एतद् द्वारा प्रमाणित किया जाता है कि वर्ष 2019-20 के लिए एमओयू के लक्ष्य तथा वास्तविक उपलब्धियां, दिनांक 17.01.2019 को जारी एमओयू दिशा-निर्देशों में निर्धारित मानदंडों एवं परिभाषाओं को अपनाते हुए एमओयू दिशा-निर्देशों के अनुसार निकाली गई हैं। यदि किसी भी समय कोई विसंगति पायी जाती है तो डीपीई एमओयू दिशा-निर्देशों के अनुसार मूल्यांकन करने हेतु स्वतंत्र है। इस संबंध में टीएचडीसीआईएल को दावा करने का कोई अधिकार नहीं है।

(डी.वी. सिंह)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड

Self-Declaration/Certification by CPSE

It is hereby certified that the targets/actual achievements in respect of MoU parameters have been worked out as per MoU Guidelines by adopting the norms and definitions laid down in MoU Guidelines for the year 2019-20 issued on 17.01.2019. In case any deviation is found at any point of time, DPE is free to evaluate the performance as per MoU Guidelines. THDCIL has no right of claim in this regard.



(D. V. Singh)

Chairman & Managing Director
THDC India Limited



CMD THDCIL Greeting Hon'ble Prime Minister, Sh. Narendra Modi and other dignitaries at Foundation Stone Laying Ceremony of Khurja STPP at Greater Noida on 9th March, 2019.



एमओयू 2019-20 के लिए प्रवृत्ति विश्लेषण

(रु. करोड़ में)

क्र. सं.	विवरण	इकाई	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	चारू वर्ष	
								30.09.2018 तक वास्तविक	2018-19 अनुमानित
1	प्रचालनों से राजस्व (सकल/शुद्ध)	रु. करोड़	2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	2190.64	1187.84	2127.47
2	कर पूर्व लाभ	रु. करोड़	665.97	738.05	898.81	804.05	910.89	924.59	1341.39
3.	विशेष और असाधारण मदें, जैसे आय/व्यय	रु. करोड़	0.00	0.00	-348.30	-161.46	-5.54	283.24	447.20
4.	पूर्वावधि मदें जैसे आय/व्यय	रु. करोड़	-10.76	-139.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	अन्य आय	रु. करोड़	115.68	10.77	14.81	141.23	38.09	60.07	60.07
6.	प्रचालित लाभ (2-3-4-5)	रु. करोड़	561.05	867.20	1232.30	824.28	878.34	581.28	834.12
7.	परिचालन से राजस्व का प्रतिशत के रूप में प्रचालित लाभ	%	27.15	36.18	49.96	39.35	40.10	48.94	39.21
8.	करोपरान्त लाभ	रु. करोड़	595.32	691.15	818.98	713.93	771.16	771.43	1124.02
9.	प्रदत्त शेयर पूंजी	रु. करोड़	3473.09	3528.88	3558.88	3598.88	3627.43	3650.13	3661.88



TREND ANALYSIS FOR MOU 2019-20

(Rs in Crore)

S. N.	Particulars	Unit	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	Current Year	
			2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	2190.64	Actual Up to 30.09.2018	Estimated 2018-19
1	Revenue from Operations (Gross/Net)	Cr	2066.70	2397.16	2466.49	2094.74	2190.64	1187.84	2127.47
2	Profit Before Tax	Cr	665.97	738.05	898.81	804.05	910.89	924.59	1341.39
3.	Extraordinary & Exceptional Items e.g. Income/Expenditure	Cr	0.00	0.00	-348.30	-161.46	-5.54	283.24	447.20
4.	Prior Period Items e.g. Income / Expenditure	Cr	-10.76	-139.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.	Other Incomes	Cr	115.68	10.77	14.81	141.23	38.09	60.07	60.07
6.	Operating Profit (2-3-4-5)	Cr	561.05	867.20	1232.30	824.28	878.34	581.28	834.12
7.	Operating Profit as percentage of revenue from operations	%	27.15	36.18	49.96	39.35	40.10	48.94	39.21
8.	PAT	Cr	595.32	691.15	818.98	713.93	771.16	771.43	1124.02
9.	Paid - Up Share Capital	Cr	3473.09	3528.88	3558.88	3598.88	3627.43	3650.13	3661.88



क्र. सं.	विवरण	इकाई	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	चालू वर्ष	
								30.09.2018 तक वास्तविक	2018-19 अनुमानित
10.	आरक्षित एवं अधिशेष (अन्य इक्विटी)	रु. करोड़	3858.15	4309.43	5055.17	5336.51	4883.84	5655.87	5601.14
11.	सिंचाई भाग को छोड़कर	रु. करोड़	1032.03	965.38	899.89	834.58	0.00	0.00	-
12.	ओसीआई छोड़कर	रु. करोड़	0.00	0.00	-1.97	-4.67	2.91	6.97	6.97
13.	वर्ष के अंत में शुद्ध मूल्य (9+10-11-12)	रु. करोड़	6299.21	6872.93	7716.13	8105.48	8508.36	9299.03	9256.05
14.	बायबैक राशि	रु. करोड़	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	बायबैक की तारीख	तिथि	-	-	-	-	-	-	-
15.	शेयर पूंजी जारी करना	रु. करोड़	0.00	0.00	0.00	22.72	24.13	0.00	0.00
	जारी करने की तारीख	तिथि	-	-	-	26.08.16	15.06.17	-	-
	शेयर पूंजी जारी करना	रु. करोड़	0.00	0.00	0.00	12.50	4.42	0.00	0.00
	जारी करने की तारीख	तिथि	-	-	-	28.11.16	26.03.18	-	-
	शेयर पूंजी जारी करना	रु. करोड़	0.00	0.00	0.00	4.78	0.00	0.00	0.00
	जारी करने की तारीख	तिथि	-	-	-	27.03.17	-	-	-
16.	औसत शुद्ध मूल्य	रु. करोड़	5986.55	6586.07	7294.53	7909.27	8311.89	8903.70	8882.21



S. N.	Particulars	Unit	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	Current Year	
								Actual Up to 30.09.2018	Estimated 2018-19
10.	Reserves and Surplus (Other equity)	Cr	3858.15	4309.43	5055.17	5336.51	4883.84	5655.87	5601.14
11.	Less Irrigation component	Cr	1032.03	965.38	899.89	834.58	0.00	0.00	-
12.	Less OCI	Cr	0.00	0.00	-1.97	-4.67	2.91	6.97	6.97
13.	Net Worth at year end (9+10-11-12)	Cr	6299.21	6872.93	7716.13	8105.48	8508.36	9299.03	9256.05
14.	Buyback Amount	Cr	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Date of Buyback	Date	-	-	-	-	-	-	-
15.	Issue of share Capital	Cr	0.00	0.00	0.00	22.72	24.13	0.00	0.00
	Date of issue	Date	-	-	-	26.08.16	15.06.17	-	-
	Issue of share Capital	Cr	0.00	0.00	0.00	12.50	4.42	0.00	0.00
	Date of issue	Date	-	-	-	28.11.16	26.03.18	-	-
	Issue of share Capital	Cr	0.00	0.00	0.00	4.78	0.00	0.00	0.00
	Date of issue	Date	-	-	-	27.03.17	-	-	-
16.	Average Net Worth	Cr	5986.55	6586.07	7294.53	7909.27	8311.89	8903.70	8882.21



क्र. सं.	विवरण	इकाई	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	चालू वर्ष	
								30.09.2018 तक वास्तविक	2018-19 अनुमानित
17.	पीएटी/औसत शुद्ध मूल्य	प्रतिशत	9.94	10.49	11.23	9.03	9.28	8.66	12.65
18.	व्यापार प्राप्तियां (शुद्ध)	रु. करोड़	1724.16	2387.19	2071.98	1732.28	1298.77	1927.03	1890.65
19.	प्रचालनों से राजस्व (सकल), दिनों की संख्या के रूप में, व्यापार प्राप्तियां (शुद्ध)	दिन	308	410	362	302	216	296	324
20.	लाभांश कर को छोड़कर वर्ष के दौरान भुगतान/घोषित किया गया लाभांश	रु. करोड़	0.00	140.00	162.00	221.00	256.10	0.00	338.42
21.	भारत सरकार का अंश	प्रतिशत	73.08	73.51	73.73	74.02	74.23	74.39	74.47
22.	दीर्घावधि ऋण	रु. करोड़	3070.82	3275.66	3497.92	4041.85	2415.30	2325.62	2401.04
23.	नगद एवं बैंक शेष और समतुल्य	रु. करोड़	77.42	41.35	75.95	317.44	61.39	57.30	61.39
24.	चालू खाते में शेष	रु. करोड़	0.00	0.00	75.90	67.07	61.02	57.07	-
25.	जमा नगदी / ओवर ड्राफ्ट ऋण / लघु- अवधि ऋण	रु. करोड़	633.59	436.34	36.78	387.24	646.63	1390.66	1559.30



S. N.	Particulars	Unit	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	Current Year	
			9.94	10.49	11.23	9.03	9.28	Actual Up to 30.09.2018	Estimated 2018-19
17.	PAT/ Average Net Worth	%						8.66	12.65
18.	Trade Receivables (Net)	Cr	1724.16	2387.19	2071.98	1732.28	1298.77	1927.03	1890.65
19.	Trade Receivables (Net) as number of days of Revenue from Operations (gross)	Days	308	410	362	302	216	296	324
20.	Dividend paid/ declared for the year excluding Dividend Tax	Cr	0.00	140.00	162.00	221.00	256.10	0.00	338.42
21.	GoI Share	%	73.08	73.51	73.73	74.02	74.23	74.39	74.47
22.	Long Term Borrowings	Cr.	3070.82	3275.66	3497.92	4041.85	2415.30	2325.62	2401.04
23.	Cash and Bank Balance and equivalent	Cr	77.42	41.35	75.95	317.44	61.39	57.30	61.39
24.	Balance in Current account	Cr	0.00	0.00	75.90	67.07	61.02	57.07	-
25.	Cash credit/ Over -draft loan/ short-Term loan	Cr	633.59	436.34	36.78	387.24	646.63	1390.66	1559.30



Assembly work of TBM in VPHEP



D.V. SINGH

SECRETARY, THDC II
Dehra

MoU 2019-20 was signed between Ministry of Power, Govt and THDC India Limited on 26.06.2019



टीएचडीसी इंडिया लिमिटेड

भारत सरकार एवं उत्तर प्रदेश सरकार का संयुक्त उपक्रम

गंगा भवन, प्रगतिपुरम, बाईपास रोड़, ऋषिकेश-249201 (उत्तराखंड)

THDC INDIA LIMITED

(A Joint Venture of Govt. of India & Govt. of U.P.)

Ganga Bhawan, Pragatipuram, Bypass Road, Rishikesh- 249201 (Uttarakhand)

Website : <http://thdc.gov.in>