

समझौता ज़ापन

2018-19



ओएनजीसी विदेश लिमिटेड
(ओएनजीसी के पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी)

और



ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड

अप्रैल 2018

विषय-सूची

खंड - I

ओएनजीसी विदेश का संक्षिप्त विवरण

पृष्ठ - 4

खंड - II

समझौता जापन के मापदंड

पृष्ठ- 8

खंड - III

एमओयू 2018-19 संबंधी टिप्पणी

पृष्ठ - 12

खंड - IV :

अनुलग्नक I भाग - क एवं भाग - ख की प्रवृति विश्लेषण

पृष्ठ - 15

खंड - 1

ओएनजीसी विदेश का संक्षिप्त विवरण

1.	सीपीएसई का नाम	ओएनजीसी विदेश
2.	वित्तीय स्थिति (कृपया लिखें: रूग्ण / प्रारंभिक रूग्णता / कमजोर / लाभ कमाने वाली) लिखें और लोक उपक्रम विभाग के दिनांक 29. 10. 2015 के कार्यालय जापन संख्या डीपीई / 5 (1) / 2014 - वित्त (भाग - IX) के अनुसार इसके आधार	रूग्ण / प्रारंभिक रूग्णता / कमजोर / कोई नहीं
3.	रूग्णता के कारण, यदि लागू है	-
4.	क्या बीआईएफआर में पंजीकृत है, यदि हां, तो विवरण	नहीं
5.	सीपीएसई की अनुसूची (कृपया चिन्हित करें)	क / ख / ग / घ / कोई नहीं
6.	जिस प्रयोजन के लिए सीपीएसई स्थापित किया गया है और अब उसका मुख्य व्यवसाय क्या है	ओएनजीसी विदेश का मुख्य व्यवसाय तेल और गैस का अन्वेषण, विकास, उत्पादन और परिवहन सहित भारत के बाहर तेल और गैस के रकबों की तलाश करना है। ओएनजीसी विदेश का 19 देशों की 40 परियोजनाओं में प्रतिभागिता हित है। भंडार और उत्पादन के दृष्टिकोण से ओएनजीसी विदेश अपनी मूल कंपनी ओएनजीसी के बाद भारत की दूसरी सबसे बड़ी पेट्रोलियम कंपनी है।
7.	सहायक कंपनियों की संख्या और उनके नाम और पिछले पाँच वर्षों के दौरान उनमें निवेशित राशि व उनके लाभ में हिस्सेदारी	10 प्रत्यक्ष सहायक कंपनियां 1) ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी. 2) ओएनजीसी अमेज़ॅन अलकनंदा लिमिटेड 3) इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड 4) काराबोबो वन एबी 5) ब्यास रोवोमा एनर्जी मोज़ाम्बिक लिमिटेड 6) ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड 7) ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड 8) ओएनजीसी विदेश रोवुमा लिमिटेड 9) ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक

		10)ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लिमिटेड		
		सहायक कंपनियों का विवरण नीचे दिया गया है:		
	वर्ष*	सहायक कंपनी का नाम	निवेश की गयी राशि पूँजीगत व्यय (रु.)	इसके लाभ में हिस्सेदारी (रु.)
1	2012 - 13	ओएनजीसी नाइल गंगा	2,085.56	1,393.74
	2013 - 14	बीवी (ओएनजीबीवी),	5,879.39	1,018.92
	2014 - 15	नीदरलैंड	2,256.92	(98.00)
	2015 - 16		1,902.65	543.19
	2016 - 17		1,090.92	(1,273.11)
2	2012 - 13	ओएनजीसी अमेज़ॅन	425.98	363.89
	2013 - 14	अलकनंदा लिमिटेड	393.05	273.66
	2014 - 15	(ओएएएल), बरमूडा	376.65	(57.89)
	2015 - 16		142.75	(322.94)
	2016 - 17		46.52	(156.60)
3	2012 - 13	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड,	48.96	(555.09)
	2013 - 14	साइप्रस	89.06	(434.99)
	2014 - 15		65.40	(285.29)
	2015 - 16		184.55	(143.16)
	2016 - 17		152.09	(38.88)
4	2012 - 13	काराबोबो वन एबी, स्वीडन	138.94	0.21
	2013 - 14		250.22	(0.47)
	2014 - 15		90.13	208.54
	2015 - 16		62.04	(277.51)
	2016 - 17		126.08	39.11
5	2012 - 13	ब्यास रोवुमा एनर्जी	-	-
	2013 - 14	मोजाम्बिक लिमिटेड (बी	8,866.90	(1.74)
	2014 - 15	आर ई एम एल), ब्रिटिश	411.54	(51.69)
	2015 - 16	वर्जिन आइलैंड्स	198.12	(11.35)
	2016 - 17		75.36	(8.85)
6	2012 - 13	ओएनजीसी नर्मदा	-	(1.34)
	2013 - 14	लिमिटेड (ओएनएल),	-	(0.16)
	2014 - 15	नाइजीरिया	-	-
	2015 - 16		-	-
	2016 - 17		-	-
7	2012 - 13	ओएनजीसी (बीटीसी)	70.07	-

	2013 - 14	लिमिटेड, केमन द्वीप	-	54.10
	2014 - 15	समूह	-	51.22
	2015 - 16		-	177.45
	2016 - 17		-	23.21
8	2012 - 13		ओएनजीसी विदेश रोवुमा	-
	2013 - 14	लिमिटेड (ओवीआरएल),	-	-
	2014 - 15	मॉरीशस	-	(0.03)
	2015 - 16		-	(0.08)
	2016 - 17		-	(0.07)
9	2012 - 13	ओएनजीसी विदेश	-	-
	2013 - 14	अटलांटिक इंक	-	-
	2014 - 15	(ओवीएआई), टेक्सास	-	(0.07)
	2015 - 16		22.15	0.29
	2016 - 17		0.27	1.26
10	2012 - 13	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर	-	-
	2013 - 14	पीटीई लिमिटेड, सिंगापुर	-	-
	2014 - 15		-	-
	2015 - 16		-	-
	2016 - 17		13,060.84	498.54

खंड - 2

अनिवार्य मापदंड

भाग क

क्र. स.	वित्तीय कार्य निष्पादन मानदंड	इकाई	अंक	वर्ष 2018-19 के लिए एमओयू लक्ष्य				
				उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	सामान्य	खराब
1	टर्नओवर							
	प्रचालन से राजस्व (निवल) (इक्विटी में निवेश से लाभ का हिस्सा सहित)	करोड़ रुपये	10	12,000	11,500	10,800	10,500	10,300
2	प्रचालन लाभ / हानि							
	प्रचालन से राजस्व के प्रतिशत के रूप में प्रचालन लाभ (निवल)।	%	20	15.10	14.70	14.40	14.00	13.80
3	निवेश से प्रतिआय :							
	औसत निवल मूल्य रूप के प्रतिशत के रूप में करोपरान्त लाभ *	%	20	3.60	3.30	3.00	2.70	2.40
	कुल (क)		50					

* निवल मूल्य गणना से ओसीआई / एफसीटीआर को बाहर रखा गया है

अन्य मापदंड

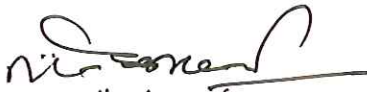
भाग ख

क्र. सं.	कार्य निष्पादन मापदंड	इकाई	अंक	वर्ष 2018-19 के लिए समझौता जापन लक्ष्य				
				उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	सामान्य	खराब
1	क्षमता उपयोग / उत्पादन / सृजन / पारेषण, आदि							
	कच्चा तेल उत्पादन	एमएमटी	6	10.00	9.500	9.100	8.600	8.200
	गैस उत्पादन	बीसीएम	4	4.352	4.134	3.927	3.731	3.544
2	उत्पादन कुशलता मापदंड							
	जैविक वृद्धि के माध्यम से भंडार अभिवृद्धि (2 पी)	एमएमटी ओई	10	3.0	2.5	2.0	1.5	1.0
3	अनुसंधान एवं विकास, नवाचार, प्रौद्योगिकी उन्नयन मापदंड							
	खुली छिद्र कूप में नई पीढी की रेत नियंत्रण प्रौद्योगिकी और एक कूप में इसका कार्यान्वयन	तिथि	5	31 दिसं. 2018	21 जनवरी 2019	11 फरवरी 2019	04 मार्च 2019	31 मार्च 2019
4	पूंजीगत व्यय	करोड़ रुपये	5	6000	5,500	5,200	5000	4,800
5	प्रचालनों से राजस्व दिवस संख्या (सकल) के रूप में व्यापार प्राप्तियां (निवल) (सूडान प्राप्तियां को छोड़कर)	दिन	5	32	33	40	45	50
6	कंपनी से शोध्य ऋण के रूप में अमान्य दावों में कमी -समग्र	%	5	3.0	2.5	2.0	1.5	1.0

क्र. सं.	कार्य निष्पादन मापदंड	इकाई	अंक	वर्ष 2018-19 के लिए समझौता ज्ञापन लक्ष्य				
				उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	सामान्य	खराब
	आधार पर							
	कोई अन्य क्षेत्र विशिष्ट परिणाम-उन्मुख माप योग्य मानदंड							
7	निदेशक मंडल तक प्रस्तुत व्यवसाय विकास परियोजनाएं	संख्या	3	10	9	8	7	6
	निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित व्यवसाय विकास परियोजनाएं	संख्या	3	2	1	0	0	0
	एचएसई संपरीक्षा	संख्या	4	8	7	6	5	4
	कुल (बी)		50					

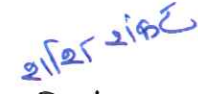
हस्ताक्षर

ओएनजीसी विदेश लि. और ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड वर्ष 2018 - 19 के लिए इस समझौता ज्ञापन पर सहमत हैं और अप्रैल, 2018 के 25 दिवस को इस दस्तावेज पर हस्ताक्षर करते हैं।


(नरेंद्र के. वर्मा)

प्रबंध निदेशक

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड


(शशि शंकर)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड

खंड - 3

एमओयू 2018-19 संबंधी टिप्पणी

1 क्षमता उपयोग :

उत्पादन लक्ष्यों में वर्ष 2018 - 19 के दौरान अधिग्रहित होने वाली नयी विदेशी परिसंपत्तियों से होने वाले उत्पादन शामिल नहीं हैं।

दिनांक 10.02.2018 को लोअर जकूम रियायत, संयुक्त अरब अमीरात की 4% हिस्सेदारी के अधिग्रहण के पश्चात्, नव अधिग्रहित परियोजना के भौतिक और वित्तीय मापदंडों को शामिल करने के लिए एमओयू लक्ष्यों को पुनर्संरचित किया गया है।

प्रौद्योगिकी उन्नयन:

निम्नलिखित विशिष्टताओं के साथ सखालिन - 1 के एक कूप में खुले छिद्र कूप समापन नयी पीढी की रेत नियंत्रण प्रौद्योगिकी का क्रियान्वयन :

- निम्न कण आकार वितरण (पीएसडी) भंडारों को विकसित करने के लिए वैकल्पिक समाधान।
- ग्रेवल पैक (जीपी) समापनों के लिए निम्न लागत विकल्प

जियोफॉर्म - उद्योग प्रथम - रेत प्रबंधन प्रणाली एक बेहतर रेत नियंत्रण पद्धति प्रदान करती है जिसमें संघनन के कारण प्लगिंग या विफलता की कम संभावना है, इसके लिए छोटे फुटप्रिंट की आवश्यकता होती है और यह व्यापक रेत कणों को शामिल करते हुए एक बेहतर रेत निस्पंदक क्षमता प्रदान करता है।

यह कुल अनुरूपता के माध्यम से वेलबोर की कनेक्टिविटी में सुधार करता है, और चालकता को इष्टतम करता है। यह रिग समय को कम कर और प्रचालन लक्ष्यों को हासिल करने के लिए कर्मियों की आवश्यकता कम करता है, जिससे घटना घटित होने का जोखिम भी कम होता है। साथ ही, यह प्लगिंग की संभावना को कम कर या उत्पादन चक्रों द्वारा कारित रेत हानि नियंत्रण को कम करता है और भंडार या वेलबोर संघनन कम करता है और इन सब के द्वारा वर्कओवर जोखिम को कम करता है

4 वित्तीय मापदंड

- कच्चे तेल और कंडेसैंट मूल्य को दिनांकित ब्रेंट कच्चा तेल के लिए 55 अमेरिकी डॉलर प्रति बैरल माना गया है और अलग अलग परियोजनाओं के लिए कच्चा तेल मूल्य की

गणना करने के लिए पहले की प्रवृत्तियों के अनुसार उपयुक्त प्रीमियम और छूट शामिल की गयी है। गैस राजस्व की गणना संबंधित परियोजनाओं के लिए संविदात्मक व्यवस्थाओं के आधार पर की गयी है।

- एमओयू 2018 - 19 के लिए 1 अमेरिकी डॉलर के लिए 65 रुपये लगाया गया है।
- कूड मूल्य और विनिमय दर में परिवर्तन के लिए अभिवृद्धि सूत्र:

प्रचालनों से राजस्व के लिए संशोधित लक्ष्य (आरओ)	आरओ के लक्ष्य $\times (1 + \text{विनिमय बदलाव} \times 1.50 \% + \text{कच्चा तेल मूल्य परिवर्तन} * 1.326 \%)$
विनिमय परिवर्तन	65 रुपये प्रति अमेरिकी डालर में बदलाव
कच्चा तेल मूल्य भिन्नता	55 अमेरिकी डालर प्रति बैरल के कच्चा तेल मूल्य में बदलाव

- ओएनजीसी विदेश ने वित्त वर्ष 2016-17 से इंड - एएस लेखा मानकों को अपनाया है और इसलिए कुछ संयुक्त उद्यमों से प्राप्त मुनाफे को ओएनजीसी विदेश के समेकित लेखाओं में "इक्विटी में निवेश से लाभ का हिस्सा" शीर्ष के तहत दर्शाया जाएगा। इसे "प्रचालन से राजस्व" मापदंड में शामिल किया गया है।
- निवल मूल्य को करोपरांत लाभ / नव मूल्य मापदंड के लिए वित्तीय विवरणों में "कंपनी के स्वामियों की आरोप्य इक्विटी" के रूप में लिया गया था। जैसा कि 11 जनवरी 2018 को आयोजित डीपीई बैठक में चर्चा की गयी, निवल मूल्य की गणना अब वित्तीय विवरणों में दर्शाए गए, कंपनी के स्वामियों की आरोप्य इक्विटी से "विदेशी प्रचालनों के वित्तीय विवरणों के रूपांतरणों पर विनिमय अंतर" को निकालने के पश्चात् की जाती है।
- अबू धाबी में एडीएमए प्रोजेक्ट का अधिग्रहण ओएनजीबीवी, एनएल के माध्यम से किया गया है और इसे सहायक कंपनियों के अंतर्गत लेखांकित किया गया है।
- व्यापार प्राप्य - इस लक्ष्य में सूडान परियोजनाओं से हासिल प्राप्तियां शामिल नहीं हैं
- एमओयू 2018-19 के लिए पूंजीगत व्यय (कैपेक्स) लक्ष्य में अनुषंगी कंपनियों में पूंजीगत व्यय / निवेश सहित सभी स्टैंडअलोन परियोजनाओं का पूंजीगत व्यय शामिल है।

खंड -4

अनुलग्नक -I (भाग-क)
प्रचलन विश्लेषण

क्र. स.	वित्तीय कार्य निष्पादन मानदंड	इकाई	लक्ष्य बनाम वास्तविक	2012 - 13	2013 - 14	2014 - 15	2015 - 16	2016 - 17	2017 - 18	
				(आई -जीएएपी)	(आई- जीएएपी)	(आई- जीएएपी)	इंड - एएएस	इंड - एएएस	वास्तविक एच 1	अनुमानित आरई
1	परिचालन से राजस्व - वेट के सकल	करोड़ रुपये	वास्तविक	17,791	22,024	19,050	10,747	11,686	5,470	12,289
	परिचालन से राजस्व - वेट के निवल	करोड़ रुपये	वास्तविक	17,558	21,823	18,882	10,635	11,570	5415	12,098
2	कर पूर्व लाभ		एमओयू बीजी	लागू नहीं	लागू नहीं	21,591	लागू नहीं	10,442	लागू नहीं	11,430
	अन्य आय		वास्तविक	6683	6989	3,067	(3,973)	1307	284	1,269
			वास्तविक	471	401	267	885	243	222	245
	असाधारण और अपवादात्मक मद	करोड़ रुपये	वास्तविक	-	-	-	4717	1006	-	-
	पूर्व अवधि मदें		वास्तविक	(50)	(42)	(121)	-	-	-	-
	प्रचालन लाभ / हानि(क - ख - ग - घ)		वास्तविक	6161	6546	2678	(141)	2,070	62	1024
	प्रचालन से लाभ / प्रचालनों से राजस्व (निवल)	%	समझौता ज्ञापन	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	लागू नहीं	4.25%	लागू नहीं	13.6%
3	करोपरांत लाभ		वास्तविक	35.09%	29.99%	14.18%	-1.33%	17.89%	1.15%	8.5%
	वर्ष के अंत में निवल मूल्य		वास्तविक	3929	4445	1,904	(3,633)	701	280	738
	औसत निवल मूल्य	करोड़ रुपये	वास्तविक	29,167	41,549	43,327	44,255	46,025	46,315	47,869
			वास्तविक	24,554	35,358	42,438	43,791	45,140	46,170	46,947
			वास्तविक	16.0%	12.6%	4.5%	-8.3%	1.6%	0.6%	1.6%
4	करोपरांत लाभ / औसत निवल मूल्य	%	समझौता ज्ञापन	19.5%	6.2%	NA	NA	NA	NA	1.12%
	प्रदत्त शयर पूंजी	करोड़ रुपये	वास्तविक	5000	10,000	10,000	10,000	15,000	15,000	15,000
5	भारत सरकार का हिस्सा	%	वास्तविक	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	आराक्षिति और अधिशेष	करोड़ रुपये	वास्तविक	24,167	31,549	33,327	34,255	31,025	31,315	32,869
6	कुल व्यय	करोड़ रुपये	वास्तविक	11,397	15,277	16,204	10,777	9500	5352	11,074
	कुल आय	करोड़ रुपये	वास्तविक	18,029	22,224	19,149	11,521	11,813	5637	12,342
	कुल व्यय / कुल आय	करोड़ रुपये	वास्तविक	63.2%	68.7%	84.6%	93.5%	80.4%	95.0%	89.7%

अनुलग्नक -I (भाग-क)

प्रचलन विश्लेषण

क्र. सं.	वित्तीय कार्य निष्पादन मानदंड	इकाई	लक्ष्य वनाम वास्तविक	2012 - 13 (आई -जीएफपी)	2013 - 14 (आई- जीएफपी)	2014 - 15 (आई- जीएफपी)	2015 - 16 इंड - एएस	2016 - 17 इंड - एएस	2017 - 18	
									वास्तविक	अनुमानित आई
7	अन्य आय का विवरण									
क.	द्व्याज		वास्तविक	207	50	49	207	106	57	92
ख.	लाभांश	करोड़ रुपये	वास्तविक	-	-	-	358	30	15	-
ग.	अन्य आय		वास्तविक	265	351	218	319	107	150	153
घ.	कुल अन्य आय		वास्तविक	471	401	267	885	243	222	245
8	नकद और बैंक जमा और समतुल्य		वास्तविक	4459	2,235	2,383	463	824	1,125	909
	सहायक कंपनियों में		वास्तविक	4046	1611	1646	330	451	482	497
	जेबी में		वास्तविक	172	195	128	22	29	43	32
	ओवीएल में		वास्तविक	241	429	609	110	345	601	380
ख.	एमएफ में निवेश	करोड़ रुपये	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
ग.	सहायक कंपनी / जेबी के अलावा शेयरों में निवेश		वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
घ.	कुल (क + ख + ग)		वास्तविक	4459	2,235	2,383	472	824	1,125	909
9	लाभांश कर को छोड़कर, वर्ष के लिए भुगतान किए गए / घोषित लाभांश	करोड़ रुपये	वास्तविक	-	-	-	-	210	-	222
10	तैयार माल और प्रगति अधीन कार्य			-	-	-	-	-	-	-
11	तैयार माल की मालसूची और प्रगति अधीन कार्य और प्रचालनों से राजस्व (दिवसों के निवल)			-	-	-	-	-	-	-
12	दीर्घकालिक उधार			14,587	21,608	36,486	34,479	38,927	45,091	44,972
13	चाहू खाते में शेष राशि			-	-	-	-	-	-	-
14	नकद ऋण / ओवर ड्राफ्ट ऋण / अल्पावधि उधार			-	-	-	-	-	-	-

**अनुसूचक - I
(भाग-ख)
प्रचलन विश्लेषण**

क्र.सं.	वित्तीय कार्य निष्पादन मानदंड	इकाई	वर्ष नाम वार्षिक	2012 - 13 (आई-जीएपी)	2013 - 14 (आई-जीएपी)	2014 - 15 (आई-जीएपी)	2015 - 16 इंड - एएस	2016 - 17 इंड - एएस	2017-18 वार्षिक एच 1	2017-18 अनुमानित आरई
1	प्रत्येक उत्पाद के संबंध में स्थापित क्षमता									
2	प्रत्येक उत्पाद के संबंध में क्षमता उपयोग									
2	तेल	एमएमटी	वास्तविक	5.762	5.168	5.533	5.510	8.434	4.815	9.797
			एमओयू-बीजी	6.210	4.650	4.989	5.360	7.660	तागू नहीं	9.307
			वास्तविक	2.918	2.769	3.341	3.406	4.369	2.198	4.581
2	गैस	बीसीएम	एमओयू-बीजी	2.394	2.606	2.630	3.242	3.510	तागू नहीं	4.352
			वास्तविक							
3	विक्री में प्रत्येक उत्पाद का योगदान	%								
4	सया आदेश वर्ष के दौरान प्राप्त हुआ	करोड़ रुपये								
5	परिचालन से राजस्व का % के रूप में निर्गत कर	%								
6	नए उत्पादों का उत्पाद से हुई सुविधाओं के साथ विकास या राजस्व	करोड़ रुपये								
7	उत्पादन क्षमता पैरामीटर औद्योगिक विकास के माध्यम से रिजर्व अभिवृद्धि (2 पी)	एमएमटी/पी	वास्तविक	0.448	10.906	20.029	8.079	-4.337	NA	2
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	1.75
8	ग्राहकों के मूल का पथ पर पूरा करना विना समय के अटिस / समझौते									
9	प्रौद्योगिकी उन्नयन पैरामीटर सूची डि. में नई पीडी के 10 निर्धारण प्रौद्योगिकी का कार्यान्वयन और इसे एक अच्छी तरह से लागू करना		वास्तविक							
			एमओयू-बीजी							
10	बाजार में हिस्सेदारी	%								
11	कैपेक्स	करोड़ रुपये	वास्तविक	10,891	35,357	7,172	6,470	17,617	* 1,735	* 4,313
			एमओयू-बीजी	7,119	7,386	14,052	8,143	13,000	तागू नहीं	* 3,600
12	सीएफईएस अनुबंध / परियोजनाएं विना समय / लागत के चल रहे / पूरा किए गए हैं, जो सीएफईएस के कुल भू-य से अधिक हैं	%								
13	तैयार माल और इन्वेंट्रीआईपी में सूची	करोड़ रुपये								
14	तैयार माल में सूची और संघालन (आरओ) से राजस्व के लिए इन्वेंट्रीआईपी (नेट)	%								
15	एक वर्ष से अधिक के समाप्त माल की सूची	करोड़ रुपये								
16	आरओ के % के रूप में एक वर्ष से अधिक के समाप्त माल की सूची	%	वास्तविक							
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
17	व्यापार प्राप्य (नेट)	करोड़ रुपये	वास्तविक	5,961	7,602	8,160	2,328	2,981	2,508	3,594
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
18	आरओ (सकल) के % के रूप में व्यापार प्राप्य (नेट)	%	वास्तविक	33.5%	34.5%	42.8%	#आरई एफ	#आरई एफ	#आरई एफ	#आरई एफ
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	15.2%	तागू नहीं	तागू नहीं
18	व्यापार प्राप्तियां (नेट) संघालन से राजस्व के दिनों की संख्या (सकल)	दिन	वास्तविक	122	126	156	#आरई एफ	#आरई एफ	#आरई एफ	#आरई एफ
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	110
19	कंपनी के वित्तीय दायता स्वीकार नहीं करते हैं									
19	केंद्रीय सरकार विभाग	करोड़ रुपये	वास्तविक	4,665	5,550	6,459	7,004	7,278	7,278	7,278
			वास्तविक	0	0	0	0	0	0	0
			वास्तविक	0	0	0	0	0	0	0
			वास्तविक	14,662	9,158	8,389	8,282	8,121	8,247	8,121
			वास्तविक	907	970	1,536	726	315	237	306
			वास्तविक	20,233	15,678	16,385	16,012	15,715	15,762	15,705
19	कंपनी के वित्तीय दायता में कमी, ऋण समग्र आधार के रूप में स्वीकार नहीं की जाती है	%	एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
			वास्तविक	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
20	ऋण वितरित / कुल निधि उपलब्ध है	%	वास्तविक	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
21	अतिदेय ऋण / कुल ऋण (नेट)	%	वास्तविक	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
22	एनपीए / कुल ऋण (नेट)	%	वास्तविक	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
23	इसी तरह के रेटेड सीपीएसई / इकाइयों की तुलना में धन जुटाने की लागत	%	वास्तविक	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
24	जवाईंट बैंकर में निवेश पर लाभ (लाभ / हानि का हिस्सा)	%	वास्तविक	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
25	अन्य सैद्धे क्षेत्र विशिष्ट परिणाम-उन्मुख मापनीय पैरामीटर	क्र.सं.	वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू-बीजी	-	-	-	-	-	-	-
			वास्तविक	-	-	-	-	-	-	-
			एमओयू-बीजी	-	-	-	-	-	-	-
			वास्तविक	1	3	4	4	4	2	8
25	व्यापार विकास परियोजनाएं निदेशक मंडल में पहुंची	क्र.सं.	वास्तविक	1	3	4	4	4	2	8
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं
25	निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित व्यापार विकास परियोजनाएं	क्र.सं.	वास्तविक	1	3	4	4	4	2	8
			एमओयू-बीजी	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं	तागू नहीं

* नेट वित्त वर्ष 2017-18 के लिए केपीएसएस सचय संधि और रेटेडअलेन ब्लॉकों के लिए है, उभे सलूक में कैपेक्स को छोड़कर। तदनुसार, एच 1 2017-18 वास्तविक और अनुमानित केवल प्रत्यक्ष बर्तक के लिए है।