

समझौता ज्ञापन

2017-18



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

और



ऑयल एण्ड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन लिमिटेड

जुलाई 2017

विषय-सूची

खंड - I

ओएनजीसी विदेश के बारे में संक्षिप्त परिचय

खंड - II

समझौता ज़ापन के मापदंड

खंड - III

समझौता ज़ापन 2017-18 से संबन्धित टिप्पणी

खंड - IV :

अनुलग्नक I समझौता ज़ापन 2017-18 लाभप्रदता विवरण

अनुलग्नक II भाग - क एवं भाग - ख की प्रवृत्ति विश्लेषण

खंड - 1

ओएनजीसी विदेश के बारे में संक्षिप्त परिचय

1	नाम	ओएनजीसी विदेश	
2	स्थिति(कृपया टिक करें)डी पी ई दिशानिर्देशों के अनुसार	बीमार / प्रारंभिक बीमार /कोई नहीं / दुर्बल/-	
3	बीमारी का कारण,यदि लागू है तो	-	
4	यदि बी आई एफ आर के साथ पंजीकृत है,यदि है तो ब्यौरा दें	नहीं	
5	ओएनजीसी विदेश की अनुसूची	अ / ब / स / द / कोई नहीं	
6	वह उद्देश्य जिनके लिए ओएनजीसी विदेश की स्थापना की गई एवं वर्तमान में मुख्य कारोबार	ओएनजीसी विदेश का प्रमुख कारोबार भारत से बाहर तेल एवं गैस क्षेत्र के अन्वेषण, विकास, उत्पादन और परिवहन सहित इसकी खोज करना है। ओएनजीसी विदेश के पास 17 देशों में 38 परियोजनाओं में भागीदारी हित हैं। रिजर्व और उत्पादन के संदर्भ में ओएनजीसी विदेश भारत की दूसरी सबसे बड़ी पेट्रोलिएम कंपनी है जो अपनी मूल कंपनी ओएनजीसी के बाद दूसरे नंबर पर है।	
7	उन सहायक कंपनियों के नाम एवं संख्या उनमें किया गया निवेश एवं लाभ में हिस्सेदारी बताएं	<p>10 प्रत्यक्ष सहायक कंपनियां</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी. 2) ओएनजीसी अमेजोन अलकनंदा लिमिटेड 3) इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड 4) कैरोबोवो वन ए बी 5) ब्यास रोवुमा एनर्जी मोज़ाम्बिक लिमिटेड 6) ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड 7) ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड 8) ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड 9) ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक 10) ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई, लिमिटेड <p>सहायक कंपनियों का विवरण नीचे दिया गया है</p>	
(क)	ओएनजीसी नाइल गंगा बी.वी. (ओएनजीवीवी) , नीदरलैंड		
	वर्ष	निवेश की गई राशि -केपेक्स (₹करोड)	लाभ में हिस्सा (₹करोड)
	2011-12	2,071.54	1,510.19
	2012-13	2,085.56	1,393.74
	2013-14	5,879.39	1,018.92
	2014-15	2,256.92	(98.00)
2015-16	1,902.65	543.19	
(ख)	ओएनजीसी अमेजोन अलकनंदा लिमिटेड (ओएएएल), वरमूडा		
	2011-12	436.08	291.16
	2012-13	425.98	363.89
	2013-14	393.05	273.66
	2014-15	376.65	(57.89)
	2015-16	142.75	(322.94)
(ग)	इंपीरियल एनर्जी लिमिटेड, साइप्रस		
	2011-12	317.56	(2,565.62)
	2012-13	48.96	(555.09)
	2013-14	89.06	(434.99)
	2014-15	65.40	(285.29)
	2015-16	184.55	(143.16)
(घ)	काराबोवो वन ए बी, स्वीडन		
	2011-12	346.44	(14.40)
	2012-13	138.94	0.21
	2013-14	250.22	(0.47)
	2014-15	90.13	208.54

	2015-16	62.04	(277.51)
(ड)	बीस रोवूमा एनर्जी मोजाम्बिक लिमिटेड (बीआरईएमएल) ब्रिटिश वर्जिन आइलैंड्स		
	2011-12	-	-
	2012-13	-	-
	2013-14	8,866.90	(1.74)
	2014-15	411.54	(51.69)
	2015-16	198.12	(11.35)
(च)	ओएनजीसी नर्मदा लिमिटेड (ओएनएल), नाइजीरिया		
	2011-12	8.13	-
	2012-13	-	(1.34)
	2013-14	-	(0.16)
	2014-15	-	-
	2015-16	-	-
(छ)	ओएनजीसी (बीटीसी) लिमिटेड, केमन आइलैंड		
	2011-12	-	-
	2012-13	70.07	-
	2013-14	-	54.10
	2014-15	-	51.22
	2015-16	-	177.45
(ज)	ओएनजीसी विदेश रोवूमा लिमिटेड (ओवीआरएल), मॉरीशस		
	2011-12	-	-
	2012-13	-	-
	2013-14	-	-
	2014-15	-	(0.03)
	2015-16	-	(0.08)
(झ)	ओएनजीसी विदेश अटलांटिक इंक (ओवीएआई), टेक्सास		
	2011-12	-	-
	2012-13	-	-
	2013-14	-	-
	2014-15	-	(0.07)
	2015-16	22.15	0.29
(ञ)	ओएनजीसी विदेश सिंगापुर पीटीई लिमिटेड, सिंगापुर		
	2011-12	-	-
	2012-13	-	-
	2013-14	-	-
	2014-15	-	-
	2015-16	-	-

खंड - 2

**अनिवार्य मापदंड
भाग क**

क्र.सं.	निष्पादन मानदंड	इकाई	अंक	वर्ष 2017-18 के लिए समझौता ज्ञापन लक्ष्य				
				सर्वोत्तम	बहुत अच्छा	अच्छा	सामान्य	खराब
1	टर्नओवर							
	परिचालन से प्राप्त राजस्व (इक्विटी खातेदार निवेशकों के लाभ के शेयर सहित)	रुपए. (करोड़)	10	12,032	11,430	10,859	10,316	9,800
2	परिचालनीय लाभ /परिचालन से प्राप्त राजस्व (%)							
	परिचालनों से प्राप्त राजस्व की प्रतिशता के रूप में परिचालन लाभ (निवल)	%	20	14.20	13.60	13.09	12.46	11.80
3	निवेश पर प्रतिफल							
	कर पश्चात लाभ/ औसत कुल मूल्य	%	20	1.34	1.12	1.00	0.90	0.80

**अन्य मापदंड
भाग ख**

क्र.सं.	निष्पादन मापदंड	इकाई	अंक	वर्ष 2017-18 के लिए समझौता ज्ञापन लक्ष्य				
				सर्वोत्तम	बहुत अच्छा	अच्छा	सामान्य	खराब
1	क्षमता उपयोग/ट्रांसमिशन/जनरेशन/उत्पादन आदि							
	कच्चा तेल उत्पादन	एमएमटी	6	9.797	9.307	8.842	8.400	7.980
	गैस उत्पादन	बीसीएम	4	4.581	4.352	4.134	3.927	3.731
2	उत्पादन कुशलता मानदंड							
	ऑर्गेनिक वृद्धि माध्यम से रिजर्व अभिवृद्धि (2पी)	एमएमटीओई	9	2	1.75	1.50	1.25	1.00
3	प्रोद्योगिकी उन्नयन							
	एक कूप में अग्रवर्ती सम्पूर्णता	दिनांक	7	28.02.18	08.03.18	15.03.18	21.03.18	31.03.18
4	कैपेक्स (स्टैंडअलोन पर आधारित)	रुपए. (करोड़)	7	4,167	3,600	3,100	2,600	2,100
5	परिचालनों से प्राप्त राजस्व के दिनों की संख्या के रूप में व्यापार (सकल)	दिनों की संख्या	3	105	110	115	120	125
6	पूर्ववर्ती वर्ष के बाद कंपनी के विरुद्ध अन्यों के द्वारा उठाये गये, उधार के रूप में अनअभिस्वीकृत दावों में कमी	%	3	4.00	3.00	2.00	1.50	1.00

7	किसी अन्य क्षेत्र विशेष से परिणाम उन्मुख मापने योग्य मानदंड							
	एचएसई ऑडिट	संख्या.	5	8	7	6	5	4
8	मानव संसाधन संबंधित मापदंड							
	एसीआर/एपीएआर लिखने के संबंध में (कार्यपालकों के प्रतिशत की संख्या) निर्धारित टाइमलाइन के अनुपालन सहित सभी कार्यपालकों (अधिसारी निदेशक एवं अपर) के संबंध में एसीआर/एपीसीआर को ऑनलाइन प्रस्तुत करना।	%	2	100	95	90	85	80
	वरिष्ठ अधिकारियों (एजी एम / ई 5 एवं उससे ऊपर वरिष्ठ कार्यकारियों की संख्या का प्रतिशत) के लिए ऑनलाइन तिमाही सतर्कता निकासी अद्यतनीकरण	%	2	100	95	90	85	80
उत्कृष्ट संस्थानों जैसे आईआईटी, आईआईएम, एनआईटी, आईसीएआई आदि में कम से कम एक सप्ताह के प्रशिक्षण द्वारा प्रतिभा प्रबंधन एवं कैरियर प्रगति (कार्यकारियों का प्रतिशत)	%	2	10	9	8	7	6	

टिप्पणियां :

- # यह स्थिति के अधीन है कि यदि ओएनजीसी विदेश अपनी सहायक कंपनियों में 2921 करोड़ रुपये निवेश नहीं कर पाता है तो यह अंतर उसके लक्ष्यों में जुड़ जाएगा।

हस्ताक्षर

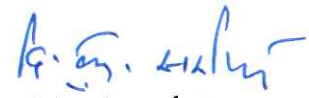
ओएनजीसी विदेश लिमिटेड और ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड वर्ष 2017-18 के समझौता ज्ञापन से सहमत हैं और इस दस्तावेज़ पर वर्ष दो हजार सत्रह के माह जुलाई के 15 दिन हस्ताक्षर किया जा रहा है।



(नरेन्द्र के. वर्मा)

प्रबंध निदेशक

ओएनजीसी विदेश लिमिटेड



(दिनेश के. सराफ)

अध्यक्ष और प्रबंध निदेशक

ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन लिमिटेड

खंड - 3

समझौता जापन 2017-18 पर टिप्पणी

- 4.1 **क्षमता दोहन:** उत्पादन लक्ष्य में दक्षिण सूडान, सीरिया एवं वर्ष 2017-18 के दौरान अधिग्रहीत नई विदेशी परिसंपत्तियों से प्राप्त उत्पादन शामिल नहीं है।
- 4.2 **प्रोद्योगिकी उन्नयन- सखलीन-1, रूस के एक कूप में अग्रवर्ती संपूरण**
- बहुविध तेल अंतरालों को लक्ष्य करते हुए क्षैतिज उत्पादकों की विस्तारित पहुँच (7-8 बृहद प्रवाह अंतराल)
 - प्रभावी, जहां उच्च व निम्न पारगम्यता के अंतरालों के मध्य मजबूत प्रीमेबिलिटी कंट्रास्ट मौजूद हो अर्थात अंचल ए:- ~50-1000एमडी, अन्य अंचल:~50-100एमडी
 - जब बहुविध अंचल उच्च प्रीमेबिलिटी कंट्रास्ट के संग मौजूद हो, यह पाया गया है कि उच्च पारगम्यता वाले अंचल उत्पादन और संसाधनों में बृहद योगदान देते हैं जबकि निम्न पारगम्यता वाले संसाधन रिकवरी में योगदान नहीं देते। उत्पादन संलेखन केवल उच्च पारगम्यता के योगदान को इंगित करता है। अन्य निचली परतों से भिन्न बिना योगदान वाली परत रहती है। अग्रवर्ती प्रोद्योगिकी उन्नयन सभी परतों में से प्रभावी उत्पादन को संभव बनाएगा। .
 - वास्तविक समय आंकड़ा स्वतंत्र नियंत्रण के साथ प्रत्येक अंतराल से उत्पादन हेतु नम्यता, प्रभावी कूप साफ - सफाई, अधिक विश्वसनीय एवं उच्चतर आवृत्ती उत्पादन आंकड़े उपलब्ध करायेगा।
 - कम जोखिम तथा कैपेक्स के साथ वास्तविक समय दाब, तापक्रम, फ्लो दर आंकड़े मुहैया कराते हुए, प्रोद्योगिकी को पीएलटी चलाते हुए वर्क ओवर की बहुधा आवश्यकता पड़ती है। यह तकनीक से कूप वर्क ओवर प्रभावी रूप से कम हो जाता है।
 - पूर्वानुभेयता प्रतिदर्श में सुधार एवं भावी कूप आयोजना
 - उत्पादन का आंचलिक आबंटन भावी कूप लक्ष्यों को पहचानने की कुंजी है।
 - यह तंत्र आंचलिक उत्पादन व रिक्तीकरण की उपयुक्त निगरानी को संभव बनाता है, आबंटन त्रुटि को महत्वपूर्ण रूप से कम करता है एवं रिजर्वार प्रबंधन एवं ओपेक्स व भावी कैपेक्स के परिनियोजन को कुशल बनाता है।
- 4.3 **वित्तीय मापदंड**
- कच्चे तेल एवं संघनन मूल्य डेटेड बेंट क्रूड के लिए यूएस डॉलर 55/बैरल तय किया गया है और विगत प्रचालन पर आधारित उपयुक्त प्रीमियम व छूट को विविध परियोजनाओं के लिए कच्चे तेल के मूल्य तय करने हेतु प्रयुक्त किया गया है।
 - वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए रुपये 68/- को 1 अमरीकी डॉलर के बराबर माना गया है।
 - ब्लॉक 06.1 वियतनाम, सखलीन-1 रूस, वेंकोरनेफ्ट रूस एवं ब्लॉक-ए-1 & ए-3 म्यांमार के संबंध में प्राकृतिक गैस के मूल्य दीर्घकालिक करार मूल्य के स्तर पर निम्न रूप में स्वीकार किए गए हैं -

- क) ब्लॉक 06.1 वियतनाम = 3.90 अमेरिकी डॉलर / एमएमबीटीयू
- ख) सखलीन-1 रूस = 1.60 अमेरिकी डॉलर / एमएमबीटीयू
- ग) वैंकोरनेफ्ट रूस = 0.85 अमेरिकी डॉलर / एमएमबीटीयू
- घ) ब्लॉक-ए-1 & ए-3 म्यांमार = 6.00 अमेरिकी डॉलर / एमएमबीटीयू

- ओएनजीसी विदेश लिमिटेड ने वित्तीय वर्ष 2016-17 से भा. लेखा मानक अपनाया है ताकि 'सहायक कंपनियों से लाभ का अंश' शीर्ष के अंतर्गत ओएनजीसी विदेश लिमिटेड के समेकित लेखों में कुछ संयुक्त उपक्रमों की लाभप्रदता परावर्तित हो सके। यह 'परिचालनों से प्राप्त राजस्व' मानक के अंतर्गत शामिल किया गया है।
- 'परिचालनों से प्राप्त राजस्व' में परिवर्तन हेतु प्रयुक्त वर्द्धन सूत्र कच्चे तेल के मूल्य व विनिमय दर हेतु वर्ष 2017-18 के लिए लागू है।

परिचालनों से प्राप्त राजस्व हेतु संशोधित लक्ष्य (आर ओ)	आर ओ का लक्ष्य × (1+ विनिमय घटबढ़ × 1.7209% + कच्चे तेल में मूल्य घटबढ़ × 1.6545%)
विनिमय में घटबढ़	रु 68 प्रति अमरीकी डॉलर से घटबढ़
कच्चे तेल मूल्य में घटबढ़	अमरीकी 55 डॉलर प्रति बैरल कच्चे तेल मूल्य से घटबढ़

- केपेक्स में सर्वेक्षण, वेधन (शुष्क कूप, अन्वेषणात्मक और विकास वेधन सहित), तेल एवं गैस सुविधाएं/उत्पादन संपत्ति, अन्य स्थायी परिसंपत्तियाँ एवं नई परिसंपत्तियों की अधिग्रहण लागत इत्यादि पर खर्च शामिल हैं। समझौता ज्ञापन 2017-18 के लिए केपेक्स लक्ष्य सीधे धारित परिसंपत्तियों पर पूंजीगत खर्च केवल स्टैंडअलोन पर आधारित है जिसमें सहायक कंपनियाँ शामिल नहीं हैं।
- वित्तीय पत्रक में "कंपनी के मालिकों पर आरोप्य इक्विटी" के रूप में निवल संपत्ति ली गई है ।
- कंपनी के खिलाफ दावे केंद्रीय सरकार/राज्य सरकार एवं बैंक/प्रदर्शन गारंटी के दावों से रहित हैं।

खंड - 4

समझौता जापन 17-18 लाभप्रदता पत्रक

अनुलग्नक-1
(रु. करोड़ में)

व्यक्ति	वास्तविक	आर ई		बी ई	
	2015-16	अई-जीएफसी 2016-17	भा. लेखा मानक 2016-17	अई- जीएफसी 2017-18	भा. लेखा मानक 2017-18
कच्चे तेल की कीमत, अमरीकी डॉलर प्रति बैरल	47.46	47.00	47.00	50.00	55.00
विनिमय दर, रुपये प्रति अमरीकी डॉलर	65.48	67.00	67.00	67.00	68.00
कच्चे तेल का उत्पादन, एमएमटी	5,510	8,801	8,801	9,658	9,797
गैस उत्पादन, बीसीएम	3,406	4,170	4,170	4,475	4,581
कुल तेल + तेल समकक्ष गैस, एमएमटीओई	8,916	12,971	12,971	14,133	14,378
विक्री कारोबार					
- कच्चा तेल	9,583	14,412	7,915	17,601	8,735
- गैस	2,035	2,101	1,955	2,083	1,908
- अन्य परिचालन आय (लाभ / हानि तथा परिवहन)	925	582	272	577	250
घटाएं वैट	-157	-408	-189	-546	-201
परिचालनों से प्राप्त राजस्व(सेल्स टर्नओवर)	12,385	16,686	9,952	19,716	10,692
निवेशकों को लेखाकृत इन्विटी कर लाभों	0	0	76	0	1,340
लाभों सहित परिचालनों से प्राप्त राजस्व	12,385	16,686	10,029	19,716	12,032
व्याज आय	157	76	76	77	78
अन्य आय	229	152	152	164	164
सकल राजस्व	12,772	16,914	10,257	19,957	12,274
परिचालन व्यय	4,343	5,523	3,204	5,443	3,145
स्थिर	3,692	4,695	2,724	4,626	2,673
अस्थिर	651	829	481	816	472
सांविधिक प्रभार रायल्टी सहित	1,484	3,900	1,295	5,251	1,350
विनिमय घाटा / (लाभ)	-668	199	199	150	157
कुल व्यय	5,159	9,622	4,697	10,844	4,652
ईबीआईटी	7,613	7,292	5,559	9,113	7,622
मूल्य हास	476	434	183	404	181
रिक्तता	4,247	4,887	3,823	4,956	3,089
परिशोधन (शुष्क कृप, सर्वेक्षण, साख)	894	940	729	863	690
उप योग डीडी एवं ए	5,617	6,261	4,735	6,222	3,960
प्रावधान तथा बट्टे खाते में डालना	168	198	194	472	408
योग डीडी एवं ए तथा बट्टे खाते में डालना	5,785	6,458	4,929	6,694	4,368
ईबीआईटी	1,829	834	630	2,419	3,254
व्याज व्यय	668	828	1,197	1,028	1,297
कुल वित्तपोषण लागत	668	828	1,197	1,028	1,297
कुल व्यय	11,612	16,908	10,823	18,567	10,316
कर पूर्व लाभ (पीबीटी)	1,160	0	-566	1,390	1,957
अपवादक मद (क्षति)	3,047	0	497	0	402
पूर्व अवधि	-712	0	0	0	0
कर हेतु प्रावधान	930	444	287	623	809
अल्प व्याज	-12	-14	0	-14	0
निवल लाभ (पीएटी)	-2,094	-423	-1,351	781	747
नेट वर्ध (31 मार्च) सीवी	39,982	44,558	54,830	45,340	56,395
औसत नेट वर्ध	लागू नहीं	42,270	54,622	44,949	55,612
नेट प्रॉफिट / नेट वर्ध%	-5.24%	-0.95%	-2.46%	1.72%	1.32%
शुद्ध लाभ / औसत नेट वर्ध%	लागू नहीं	-1.00%	-2.47%	1.74%	1.34%
कर पूर्व लाभ	1,160	0	-566	1,390	1,957
घटा सहस्रक कंपनियों से लाभ	0	0	0	0	0
घटा अन्य आय और व्याज आय	387	228	228	241	242
परिचालन लाभ (पीबीटी अन्य आय अपवादक मद और पूर्व घात)	774	-222	-794	1,149	1,715
प्रचालन लाभ / परिचालन से राजस्व-	6.25%	-1.33%	-7.92%	5.83%	14.26%

भा.लेखा मानक	कार्यकरण के अनुसार समझौता जापन 17-18 के लक्ष्य				
100%	95%	90%	86%	81%	
उत्कृष्ट	बहुत अच्छा	अच्छा	सामान्य	खराब	
55.00	55.00	55.00	55.00	7.55	
68.00	68.00	68.00	68.00	4.01	
9.797	9.307	8.842	7.548	7.980	
4.581	4.352	4.134	3.927	3.731	
14.378	13.659	12.976	4.014	11.711	
8,735	8,298	7,883	7,489	7,114	
1,908	1,813	1,722	1,636	1,554	
250	238	226	215	204	
-201	-191	-182	-173	-164	
10,692	10,157	9,649	9,167	8,708	
1,340	1,273	1,209	1,149	1,092	
12,032	11,430	10,859	10,316	9,800	
78	74	70	67	63	
164	156	148	141	134	
12,274	11,660	11,077	10,523	9,997	
3,145	2,988	2,839	2,697	2,562	
2,673	2,540	2,413	2,292	2,177	
472	448	426	404	384	
1,350	1,282	1,218	1,157	1,099	
157	149	142	135	128	
4,652	4,419	4,198	3,988	3,789	
7,622	7,241	6,879	6,535	6,208	
181	172	163	120	147	
3,089	2,934	2,788	2,648	2,516	
690	656	623	592	562	
3,960	3,762	3,574	3,395	3,225	
408	388	368	350	333	
4,368	4,150	3,942	3,745	3,558	
3,254	3,091	2,937	2,790	2,650	
1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	
1,297	1,297	1,297	1,297	1,297	
10,316	9,865	9,437	9,030	8,643	
1,957	1,794	1,640	1,493	1,354	
402	402	402	402	402	
0	0	0	0	0	
809	768	730	693	659	
0	0	0	0	0	
747	624	508	398	293	
56,395	56,273	56,157	56,046	55,941	
55,612	55,551	55,493	55,438	55,386	
1.32%	1.11%	0.91%	0.71%	0.52%	
1.34%	1.12%	0.92%	0.72%	0.53%	
1,957	1,794	1,640	1,493	1,354	
0	0	0	0	0	
242	230	218	207	197	
1,715	1,565	1,422	1,286	1,157	
14.26%	13.69%	13.09%	12.46%	11.80%	

