

# वार्षिक रिपोर्ट ANNUAL REPORT 2016 - 2017



**इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड** (ओ.आई.डी.बी. की पूर्ण स्वामित्व की सहायक कम्पनी) पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार **Indian Strategic Petroleum Reserves Limited** (A wholly owned subsidiary of OIDB) Ministry of Petroleum & Natural Gas, Govt. of India

### **Board of Directors**



Shri K.D. Tripathi Chairman (w.e.f. 17.07.2015)



Shri Sandeep Poundrik Director (till 22.11.2016)



Shri Sanjiv Mittal Director (till 08.12.2016)



Shri H.P.S. Ahuja CEO & MD (w.e.f. 02.06.2017)



Shri Ananat Kumar Singh Director (till 11.05.2017)



Shri Ashish Chatterjee Director (w.e.f. 27.12.2016)



Smt. Sangita Gairola Independent Director (w.e.f. 28.03.2015)



Shri A.P. Sawhney Director (till. 22.06.2017)



Shri Sunjay Sudhir Director (w.e.f. 27.12.2016)



Shri S.B. Agnihotri Independent Director (w.e.f. 28.03.2015)



Shri Rajiv Bansal Director (w.e.f. 18.08.2017)



Shri Rajan K. Pillai CEO & MD (till 01.06.2017)



विषय	सूची
CONT	ENTS

1.	निदेशक मंडल Board of Directors	<b>02</b> 69
2.	निदेशक की रिपोर्ट Director's Report	<b>04</b> 71
3.	स्वतंत्र लेखा–परीक्षक की संशोधित रिपोर्ट Revised Independent Auditor's Report	<b>24</b> 91
4.	सचिवालयीन लेखा—परीक्षा रिपोर्ट Secretarial Audit Report	<b>34</b> 101
5.	वार्षिक लेखे <b>2016—17</b> Annual Accounts 2016-17	<b>39</b> 106
6.	कॉर्गोरेट सूचना और महत्वपूर्ण लेखा नीतियां Corporate Information & Significant Accounting Policies	<b>60</b> 127
7.	भारत के नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक की टिप्पणियां Comments of Comptroller & Auditor General of India (C&AG)	<b>65</b> 132



## निदेशक मंडल

श्री के.डी. त्रिपाठी	अध्यक्ष	(17.07.2015 से)
श्री अनंत कुमार सिंह	निदेशक	(11.05.2017 तक)
श्री ए.पी. साहनी	निदेशक	(22.06.2017 तक)
श्री राजीव बंसल	निदेशक	(18.08.2017 से)
श्री संजीव मित्तल	निदेशक	(08.12.2016 तक)
श्री संजय सुधीर	निदेशक	(27.12.2016 से)
श्री संदीप पौण्डरिक	निदेशक	(22.11.2016 तक)
श्री आशीष चटर्जी	निदेशक	(27.12.2016 से)
श्री राजन के. पिल्लै	मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक	(01.06.2017 तक)
श्री एच.पी.एस. आहुजा	मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक	(02.06.2017 से)
श्रीमती संगीता गैरोला	स्वतंत्र निदेशक	(28.03.2015 से)
श्री एस.बी. अग्निहोत्री	स्वतंत्र निदेशक	(28.03.2015 से)



#### मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक श्री एच.पी.एस. आहुजा

#### कंपनी सचिव

श्री अरूण तलवार

साविधिक लेखा परीक्षक मैसर्स पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी चार्टर्ड एकाउंटेंट्स

> **बैंकर्स** कार्पोरेशन बैंक एम–41, कनॉट सर्कस, नई दिल्ली–110 001

पंजीकृत कार्यालय 301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तृतीय तल, बाबर रोड, नई दिल्ली–110 001

#### प्रशासनिक कार्यालय

ओ.आई.डी.बी, भवन, तीसरी मंजिल, प्लॉट न. 2, सैक्टर — 73, नोएडा—201301, उ.प्र. फोन : 91—120—2594641, फैक्स : 91—120—2594643 वेबसाईट : www.isprlindia.com ई—मेल : isprl@isprlindia.com

#### विशाखापद्टनम् परियोजना कार्यालय

मंगलौर परियोजना कार्यालय स नगर कलावर पोस्ट वाया बाजपे

लोवागार्डन, एच.एस.एल. फैब्रिकेशन यार्ड के पीछे, गाँधीग्राम पोस्ट, विशाखापट्टनम्—530 005 फोन : 0891—2574059

चन्द्राहास नगर, कलावर पोस्ट, वाया बाजपे मंगलूरू–574142, फोन : 0824–6066100

#### पादुर परियोजना कार्यालय

पीओ : पादुर, वाया कापू, जनपद उडुपी–574 106 फोन : 0820–6560003



#### निदेशकों की रिपोर्ट

#### सेवा में, शेयरधारकगण, इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

आपकी कंपनी का निदेशक मंडल 31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के कार्यकरण के संबंध में 13वीं वार्षिक रिपोर्ट और उसके साथ लेखे का लेखा—परीक्षित विवरण तथा तत्संबंधी लेखा—परीक्षकों की रिपोर्ट को सहर्ष प्रस्तुत करता है।

#### वित्तीय परिणाम

31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु आपकी कंपनी के वित्तीय परिणामों की मुख्य विशेषताएं निम्नानुसार हैं:

क्र स	विवरण	आंकड़े लाखों में			
		31 मार्च 2017 के अनुसार	31 मार्च 2016 के अनुसार		
(क)	1 अप्रैल, 2016 के अनुसार प्रगतिधीन कार्य का प्रारंभिक शेष	242,369.42	322,626.54		
(ख)	वर्ष के दौरान प्रचालन—पूर्व व्यय (मंगलौर परियोजना को वित्तीय वर्ष 2016—17 के दौरान पूंजीकृत किया गया तथा वाईजैग परियोजना को वित्तीय वर्ष 2015—16 के दौरान पूंजीकृत किया गया।)	(-) 90,263.15	(-) 80,257.12		
(ग)	अचल परिसंपत्तियों (पीपीई) में निवल वृद्धि	105,467.55	84,121.26		
(घ)	निवल गैर–वर्तमान परिसंपत्तियां	17,070.66	16,048.36		
(ड़)	निवल वर्तमान परिसंपत्तियां	(-) 5,689.56	(-) 2,023.31		
(च)	संचित हानि / लाभ	(-) 10,587.47	(-) 5,977.92		
कुल	(क+ख+ग+घ+ड़+च)	258,367.44	334,537.80		
<u>निवल</u>	गैर—वर्तमान परिसंपत्तियां <u>{(i)-(ii)}</u>	17,070.66	16,048.36		
(i) गैर	वर्तमान परिसंपत्तियां (दीर्घावधि ऋण और अग्रिम)	17,084.20	17,103.15		
(ii) गैर	र वर्तमान देयताएं	13.54	1,054.79		
<u>निवल वर्तमान देयताएं {(i)-(ii)}</u>		(-) 5,689.56	(-) 2,023.31		
(i) वर्त	मान परिसंपत्तियां	5,525.75	6,417.25		
(ii) वत	र्तमान देयताएं	11,215.31	8,440.56		

#### कार्य—निष्पादन समीक्षा

आपकी कंपनी को 5.33 एमएमटी कच्चे तेल के भण्डारणों को स्थापित करने का कार्य सौंपा गया है (अनुपातिक लागत साझेदारी आधार पर हिंदुस्तान पेट्रोलियम कारपोरेशन लिमिटेड के साथ साझा किए जाने वाले 0.30 एमएमटी सहित)। सामरिक भण्डारों के सृजन हेतु चयन किए गए स्थल विशाखापट्टनम् (1.33 एमएमटी), मंगलौर (1.5 एमएमटी) और पादुर (2.5 एमएमटी) हैं। सामरिक भण्डारण सुविधाओं के निर्माण हेतु पूंजी लागत मूल रूप से सितम्बर, 2005 मूल्यों पर 2,397 करोड़ रूपये अनुमानित की गई थी। विशाखापट्टनम् हेतु संशोधित लागत



अनुमान (आरसीई) के लिए अनुमोदन जून, 2011 तथा पुनः फरवरी, 2015 में प्राप्त किया गया था। मंगलौर तथा पादुर हेतु आरसीई नवम्बर, 2013 में अनुमोदित की गई थी।

3 स्थलों हेतु आरसीई इस प्रकार हैः विशाखापट्टनम् – 1,178.35 करोड़ रूपये मंगलौर – 1,227 करोड़ रूपये और पादुर 1,693 करोड़ रूपये। इस प्रकार परियोजनाओं की कुल संशोधित लागत 4098.35 करोड़ रूपये होती है। भारत सरकार द्वारा लिए गए निर्णय के अनुसार पूंजीगत लागत को ओआईडीबी के पास उपलब्ध विद्यमान निधियों से पूरा किया जाएगा, सिवाय विशाखापट्टनम में 0.3 एमएमटी कंपार्टमेंट हेतु, जिसे हिंदुस्तान पेट्रोलियम कारपोरेशन लिमिटेड द्वारा अनुपातिक लागत साझेदारी आधार पर ग्रहण किया जाएगा। यह भी निर्णय लिया गया था कि सामरिक भण्डारों की प्रचालन तथा अनुरक्षण लागत को भारत सरकार द्वारा पूरा किया जाएगा। भारत सरकार ने 12वीं पंचवर्षीय योजना 2012–17 में खनिज तेल भरने की लागत के प्रति 4,948 करोड़ रूपये आवंटित किए हैं। इन निधियों में से, विशाखापट्टनम् में 1.03 एमएमटी का एक कंपार्टमेंट और मंगलौर केवर्न में 0.75 एमएमटी का एक कंपार्टमेंट भरा गया है।

आपकी कंपनी ने अपने उद्देश्यों की पूर्ति के लिए विभिन्न पहलें किए हैं। इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड सभी परियोजनाओं हेतु पीएमसी है। परियोजनाओं की स्थिति निम्नानुसार है ः

#### 1. विशाखापट्टनम् (भण्डारण क्षमताः 1.33 एमएमटी)

बोर्ड सदस्यों को यह सहर्ष सूचित करता है कि विशाखापट्टनम् केवर्न को वर्ष 2015 में चालू किया गया था। इस सुविधा में दो कंपार्टमेंट हैं केवर्न ए (1.03 एमएमटी) और केवर्न बी (0.3 एमएमटी)। केवर्न ए सामरिक खनिज तेल हेतु है और इसे भारत सरकार द्वारा उपलब्ध करवाई गई निधियों से भरा गया है। एचपीसीएल ने केवर्न बी को अनुपातिक लागत साझेदारी आधार पर ग्रहण कर लिया है। एचपीसीएल विशाखापट्टनम में अपने रिफाइनरी प्रचालनों हेतु नियमित रूप से इसका उपयोग कर रही है।



विशाखापट्टनम् में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

#### 2. मंगलौर (भण्डारण क्षमता :1.5 एमएमटी)

मंगलौर केवर्न सुविधा मंगलौर एसईजेड क्षेत्र में आती है। परियोजना हेतु एमएसईजेडएल से 104.73 एकड़ भूमि प्राप्त की गई थी। भूमिगत सिविल कार्यों को मैसर्स एस.के. इंजीनियरिंग एण्ड कस्ट्रक्शन और करम चन्द थापर



के संयुक्त उद्यम (एसकेईसी—केसीटी जेवी) द्वारा निष्पादित किया गया था और प्रक्रिया सुविधाओं को मैसर्स पुंज लॉयड द्वारा पूरा किया गया | सुविधा में 0.75 एमएमटी के प्रत्येक 2 कंपार्टमेंट हैं |

मंगलौर केवर्न बी को अक्टूबर, 2016 माह में चालू किया गया था। एमआरपीएल से एक खनिज तेल वीएलसीसी पार्सल (50 प्रतिशत ईरान भारी + 50 प्रतिशत ईरान हलका) को केवर्न बी में भरा गया था। नवम्बर, 2016 माह के दौरान बीपीसीएल से दो खनिज तेल वीएलसीसी पार्सल (50 प्रतिशत ईरान भारी + 50 प्रतिशत ईरान हलका) को केवर्न बी में भरा गया था। इन 3 पार्सलों का कुल मूल्य लगभग 1726 करोड़ रूपए है। जनवरी, 2017 में एडीएनओसी के साथ एक तेल भंडारण तथा प्रबंधन समझौते पर हस्ताक्षर किए गए थे। मंगलौर केवर्न ए को अभी कच्चे तेल से भरा जाना है।



मंगलौर में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

#### 3. पादुर (भंडारण क्षमता : 2.5 एमएमटी)

पादुर परियोजना हेतु उडुपी जिले के पादुर गांव में कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के माध्यम से 179.21 एकड़ भूमि का अधिग्रहण किया गया था। यह आईएसपीआरएल द्वारा निष्पादित सबसे बड़ी परियोजना है। भूमिगत सिविल कार्यों को दो भागों में बांटा गया था अर्थात भाग क तथा भाग ख। भाग क कार्य को मैसर्स एचसीसी और भाग ख कार्यों को मैसर्स एसकेईसी—केसीटी संयुक्त उद्यम को दिया गया था। भूमिगत कार्य 2014 में पूर्ण हुए थे और केवर्न स्वीकृति परीक्षण भी पूर्ण हो गए हैं। सुविधा में 0.625 एमएमटी के प्रत्येक 4 कंपार्टमेंट हैं। केवर्नों का इनर्टाइजेशन पूर्ण हो गया है। परियोजना की अंतिम पूर्णता 11.5 किलोमीटर लम्बी 110 केवीए की ओवरहेड विद्युत ट्रांसमिशन लाइन और साथ ही साथ मध्यवर्ती वाल्व स्टेशन से पादुर तक एक 42'' व्यास वाली 36 किलोमीटर पाइपलाइन को बिछाए जाने पर निर्भर करेगी। 36.5 किलोमीटर में से 31.03.2017 तक 35.79 किलोमीटर के कार्य को पूरा किया जा चुका है। पाइपलाइन में लगभग 706 मीटर के शेष कार्य को पूरा किया जाना है। आरओयू मुद्दे शेष कार्य की पूर्णता को प्रभावित कर रहे है। 110 केवी एचटी लाइन हेतु स्थापित किए जाने वाले 56 टावरों में से, 54 स्थापित किए जा चुके हैं और 2 टावरों को अभी स्थापित किया जाना है। परियोजना को चालू किया जाना 110 केसी एचटी विद्युत लाइन और 42'' व्यास वाली पाइपलाइन की पूर्णता पर निर्भर है। पाइपलाइन सहित परियोजना की समग्र प्रगति 98.96 % है।





पादुर में भूमि के ऊपर बनाई गई सुविधाओं का दृश्य

#### 4. सामरिक भण्डार कार्यक्रम का चरण—II

दिसम्बर, 2008 में मंत्रिमंडल द्वारा अनुमोदित एकीकृत ऊर्जा नीति (आईईपी) सिफारिश करती है कि सामरिक सह सुरक्षित भंडार के प्रयोजनों हेतु 90 दिवस के तेल आयात के समतुल्य एक भण्डार को रखा जाए। दिसम्बर, 2009 में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा तैयार एक एप्रोच पेपर में वर्ष 2019–20 तक खनिज तेल तथा पेट्रोलियम उत्पादों के 44.14 मिलियन मीट्रिक टन की कुल भण्डारण आवश्यकता को दर्शाया गया था।

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय से निदेश के आधार पर, आईएसपीआरएल को 4 राज्यों में चरण—II में कच्चे तेल के 12.5 एमएमटी के सामरिक भण्डारण हेतु विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट (डीएफआर) को तैयार करने का उत्तरदायित्व सौंपा गया था। चुने गए स्थल राजस्थान में बीकानेर, ओडिशा में चांदीखोल, गुजरात में राजकोट और कर्नाटक में पादुर है। इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड (ईआईएल) को डीएफआर तैयार करने का कार्य सौंपा गया था। ईआईएल द्वारा डीएफआर तैयार की जा चुकी है जिसमें संशोधित क्षमताएं निम्नानुसार हैं :—

- (i) पादुर 2.5 एमएमटी,
- (ii) चांदीखोल 3.75 एमएमटी,
- (iii) राजकोट 2.5 एमएमटी और
- (iv) बीकानेर 3.75 एमएमटी |

बाद में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने अन्य बातों के साथ—साथ एसबीआई कैप्स को चरण—II कार्यक्रम के क्रियान्वयन के तरीके की सिफारिश करने हेतु नियोजित करने का आईएसपीआरएल को परामर्श दिया था। निवेशक बैठक 8—9 जून, 2015 को हुई थी जिसमें विभिन्न तेल तथा आधारभूत ढांचा कंपनियों ने प्रतिभागिता की थी। एसबीआई कैप्स की सिफारिशें प्राप्त हुई और आईएसपीआरएल की टिप्पणियाँ पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस



सदस्य

मंत्रालय को अवगत कर दिया गया था। ईएफसी ने 29 जुलाई, 2016 को आयोजित अपनी बैठक में दो स्थलों चांदीखोल (4.4 एमएमटी) और बीकानेर (5.6 एमएमटी) के सामरिक भंडारणों के निर्माण की सिफारिश की थी। ईएफसी की सिफारिशें मंत्रिमंडल के अनुमोदन के अधीन है।

#### लाभांश

आपके निदेशक मंडल ने 31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु किसी लाभांश की सिफारिश नहीं की है।

#### आरक्षित को अंतरण

31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्तीय वर्ष हेतु कंपनी के आरक्षितों में किसी राशि का अंतरण नहीं किया गया है।

#### सार्वजनिक जमा

आपकी कंपनी ने 31 मार्च, 2017 के अनुसार जनता से कोई सावधि जमा आमंत्रित स्वीकृत अथवा नवीकृत नहीं किया है और तदानुसार उसके संबंध में कोई मूलधन या ब्याज बकाया नहीं है।

#### लेखा–परीक्षा समिति

बोर्ड ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 177 के अनुसार लेखा—परीक्षा समिति का गठन किया है। 31 मार्च, 2017 के अनुसार लेखा—परीक्षा समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

(i) श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक, आईएसपीआरएल	:	अध्यक्ष
(ii) श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय	:	सदस्य

(iii) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक, आईएसपीआरएल : सदस्य

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध—।** के रूप में संलग्न है।

#### नामांकन और पारिश्रमिक समिति

निदेशक मंडल ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 178 के अनुसार नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) का गठन किया है। 31 मार्च, 2017 के अनुसार नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

(i) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक	:	अध्यक्ष

(ii) श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ः सदस्य

(iii) श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध—।** के रूप में संलग्न है।



### कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व (सीएसआर) समिति

बोर्ड ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 135 के अनुसार कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति का गठन किया है | 31 मार्च, 2017 के अनुसार कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

(i) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक, आईएसपीआरएल : अध्यक्ष

(ii) श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ः सदस्य

(iii) श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक, आईएसपीआरएल ः सदस्य

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध—।** के रूप में संलग्न है।

#### वार्षिक रिटर्न का उद्धरण

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 92(3) के अनुपालन में, जिसे कंपनी (प्रबंधन और प्रशासन) नियमावली, 2014 के नियम 12(1) के साथ पढ़ा जाता है, वार्षिक रिटर्न का एक उद्धरण फार्म सं. एमजीटी–9 में **अनुबंध–क** के रूप में संलग्न है।

#### बोर्ड की बैठकें

वित्तीय वर्ष 2016—17 के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की 5 बैठकें हुई जिसका ब्यौरे निम्नानुसार हैं :

- (i) 15 जून, 2016
- (ii) 9 अगस्त, 2016
- (iii) 26 सितम्बर, 2016
- (iv) 27 दिसम्बर, 2016
- (v) 20 मार्च, 2017

वित्तीय वर्ष के दौरान हुई बैठकों की संख्या तथा तिथि और प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या को दर्शाने वाला विवरण **अनुबंध—।** के रूप में संलग्न है।

#### व्यापार की प्रकृति में परिवर्तन

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान व्यापार की प्रकृति में कोई परिवर्तन नहीं हुए हैं।

#### कर्मचारियों के ब्यौरे

कंपनी में ऐसा कोई कर्मचारी नहीं है जिसके संबंध में कंपनी अधिनियम, 2013, जिसे कंपनी (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति तथा पारिश्रमिक) नियमावली, 2014 के साथ पढ़ा जाता है, के प्रावधानों के अंतर्गत विवरण प्रस्तुत किया जाना अपेक्षित हो ।



#### स्वतंत्र निदेशकों द्वारा घोषणा

सभी स्वतंत्र निदेशकों द्वारा यह घोषणा दी गई है कि वे कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 149 की उप धारा 6 के अंतर्गत निर्दिष्ट सभी आवश्यकताओं को पूरा करते हैं ।

#### जोखिम प्रबंधन

प्रभावी जोखिम प्रबंधन कंपनी की सतत सफलता हेतु महत्वपूर्ण है। कंपनी के पास कंपनी प्रचालनों से संबद्ध जोखिमों की पहचान और जोखिमों को न्यूनतम करने के लिए उचित सुधारात्मक कदम उठाने के लिए एक जोखिम प्रबंधन नीति है। कंपनी से संबंद्ध प्रमुख जोखिम खनिज तेल प्राप्ति तथा भंडारण और वितरण से संबंधित है। इन जोखिमों को मानक प्रचालन प्रक्रियाओं को अपना कर तथा पर्याप्त बीमा कवर लेकर न्यून किया जाता है।

#### प्रमुख प्रबंधक कार्मिक

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान पूर्णकालिक प्रमुख प्रबंधन कार्मिक निम्नलिखित थे :

- क) मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक श्री राजन के.पिल्ले
- ख) मुख्य वित्तीय अधिकारी श्री एस.आर. हास्यागर
- ग) कंपनी सचिव श्री अरूण तलवार

#### पारिश्रमिक

आईएसपीआरएल के बोर्ड में सभी निदेशक पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा नामित पदेन निदेशक होते हैं सिवाय सीईओ एवं एमडी और स्वतंत्र निदेशकों के। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा नामित पदेन निदेशकों को किसी पारिश्रमिक का भुगतान नहीं किया जाता है। स्वतंत्र निदेशकों को बैठक में भाग लेने के लिए बोर्ड द्वारा अनुमोदित शुल्क का भुगतान किया जाता है। सीईओ एवं एमडी तथा केएमपी सहित कंपनी के अन्य अधिकारी तेल क्षेत्र पीएसयू से प्रतिनियुक्ति पर आते हैं।

#### भौतिक परिवर्तन तथा प्रतिबद्धताएं

ऐसे कोई भौतिक परिवर्तन नहीं हैं जो तुलन–पत्र से संबंधित कंपनी के वित्त–वर्ष के समापन के पश्चात तथा रिपोर्ट की तिथि के मध्य हुए हों।

#### कंपनी की चालू स्थिति और भविष्य में कंपनी के प्रचालनों को प्रभावित करने वाले नियामकों या न्यायालयों या अधिकरणों द्वारा पारित महत्वपूर्ण तथा भौतिक आदेशों के ब्यौरे

कंपनी की चालू स्थिति और भविष्य में कंपनी के प्रचालनों को प्रभावित करने वाले किसी महत्वपूर्ण तथा भौतिक आदेश को नियामकों या न्यायालयों या अधिकरणों द्वारा पारित नहीं किया गया था।

#### अनुषंगी कंपनी / संयुक्त उद्यम / सहभागी कंपनी

कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अंतर्गत कंपनी की कोई अनुषंगी कंपनी / संयुक्त उद्यम / सहभागी कंपनी नहीं है।



#### लेखा–परीक्षक

#### <u>सांविधिक लेखा–परीक्षकः</u>

भारत के नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक (सी एंड ए जी) ने मैसर्स पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी, सनदी लेखाकार, नई दिल्ली को कंपनी के सांविधिक लेखा—परीक्षकों के रूप में नियुक्त किया है जिन्होंने 31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु कंपनी के लेखे पर अपनी रिपोर्ट प्रस्तुत की है **(अनुबंध—ख)।** शेयरधारकों को लेखा—परीक्षकों की रिपोर्ट में कोई अर्हता शामिल नहीं है।

कंपनी एक्ट 2013 की धारा 143 (6) (ए) के तहत 31 मार्च 2017 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के वित्तीय विवरणों के तहत आयोजित पूरक लेखा—परीक्षा के आधार पर सी एंड ए जी ने कंपनी एक्ट, 2013 की धारा 143(6) (बी) के तहत एक अवलोकन किया है । सी एंड ए जी का अवलोकन प्रबंधन के उत्तर के साथ संलग्न है ।

#### <u>सचिवालयीन लेखा–परीक्षाः</u>

वर्ष के दौरान कंपनी के बोर्ड ने मैसर्स पीजी एण्ड एसोसिएट्स, कंपनी सचिव (सीपी संख्या – 6065), पूर्णकालिक प्रैक्टिस में होने वाले कंपनी सचिव को कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 तथा उसके अंतर्गत बनाए गए नियमों के प्रावधानों के अंतर्गत वित्त वर्ष 2016–17 हेतु सचिवालयीन लेखा–परीक्षा करने के लिए नियुक्त किया था। सचिवालयीन लेखा–परीक्षकों द्वारा दी गई रिपोर्ट इस रिपोर्ट के साथ **(अनुबध–ग)** के रूप में संलग्न है। शेयरधारकों को लेखा–परीक्षकों की रिपोर्ट में कोई महत्वपूर्ण अर्हता शामिल नहीं है।

#### ऊर्जा संरक्षण, प्रौद्योगिकी समावेश, अनुसंधान और विकास तथा निर्यात और विदेशी मुद्रा अर्जन तथा व्यय

कंपनी ने विशाखापद्दनम तथा मंगलौर केवर्नों को चालू किया है और पादुर में केवर्न को अभी चालू किया जाना है। कंपनी के पास ऊर्जा संरक्षण और प्रौद्योगिकी समावेश किए जाने के संबंध में प्रकाशित की जाने वाली कोई जानकारी नहीं है।

कंपनी का वर्ष के दौरान कोई विदेशी मुद्रा अर्जन नहीं था। तथापि, इसमें समीक्षाधीन अवधि के दौरान अपने व्यापार क्रियाकलापों हेतु कुल 20.46 लाख रूपये की विदेशी मुद्रा का उपयोग किया है।

#### आंतरिक नियंत्रण

कंपनी के पास आंतरिक लेखापरीक्षा प्रणाली है जो सभी आंतरिक नियंत्रणों की पर्याप्तता के स्वतंत्र रूप से मूल्यांकन और प्रचालन तथा व्यापार यूनिटों आंतरिक प्रक्रियाओं तथा प्रक्रियाविधियों और साथ ही साथ नियामक तथा विधिक आवश्यकताओं के अनुपालन को सुनिश्चित करने के लिए उत्तरदायी है।

#### कार्यस्थल पर यौन उत्पीड़न को रोकना

कंपनी ने कार्य स्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न के निषेध तथा निवारण और उससे संबंधित या प्रासंगिक सभी मामलों और 'कार्य स्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध तथा समाधान) अधिनियम, 2013 में समाविष्ट सभी पहलुओं को कवर करने वाली एक नीति बनाई है। वर्ष के दौरान कंपनी को उक्त अधिनियम के अंतर्गत कोई शिकायत प्राप्त नहीं हुई थी।



#### बोर्ड मूल्यांकन

व्यक्तिगत निदेशकों, बोर्ड और उसकी समितियों के प्रदर्शन का मूल्यांकन बोर्ड द्वारा अनुमोदित बोर्ड प्रदर्शन मूल्यांकन नीति के अनुसार किया जाता है।

#### धारा 186 के अंतर्गत ऋण, गारंटी या निवेश का ब्यौरा

वर्ष 2016—17 के दौरान आईएसपीआरएल द्वारा कोई ऋण नहीं दिया गया है और न कोई निवेश किया। आईएसपीआरएल ने वित्तीय वर्ष 2010—11 तथा 2011—12 से संबंधित प्रवेश कर मामले के संबंध में उपायुक्त, वाणिज्य कर विभाग, मंगलौर को 80.69 लाख रूपए की दो बैंक गारंटियां दी है।

#### संबंधित पक्ष कारोबार

सभी संबंधित पक्ष कारोबार ओआईडीबी द्वारा इक्विटी पूंजी प्रतिभागिता तथा अस्थायी अग्रिम और आईएसपीआरएल के सीईओ एवं एमडी को प्रबंधकीय पारिश्रमिक के भुगतान तक ही सीमित थे। संबंधित पक्षों के साथ ये संव्यवहार व्यापार के सामान्य चालन के दौरान किए गए हैं और भौतिक प्रकृति के नहीं हैं।

#### निदेशकों के उत्तरदायित्व का विवरण

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 134 की उप धारा (3) के खंड (ग) के अंतर्गत अपेक्षानुसार आपकी कंपनी का निदेशक मंडल एतद्वारा निम्नानुसार बताता है तथा पुष्टि करता है :

- वित्त वर्ष हेतु वार्षिक लेखों की तैयारी में प्रयोज्य लेखांकन मानदंड का अनुसरण किया गया है और तत्संबंधी महत्वपूर्ण सामग्री विचलन के बारे में उचित स्पष्टीकरण दिए गए हैं;
- 2. निदेशकों ने ऐसी लेखांकन नीतियों का चयन किया है तथा उन्हें निरंतर लागू किया है और ऐसे निर्णय लिए हैं और अनुमान लगाए हैं, जो इतने युक्तिसंगत और विवेकपूर्ण हैं, कि वे 31 मार्च, 2017 के अनुसार कंपनी की कार्य स्थिति तथा उस वर्ष के लिए कंपनी के लाभ की वास्तविक तथा उचित झलक प्रस्तुत करते हैं;
- निदेशकों ने पूरी क्षमता एवं सत्यनिष्ठा से परिसंपत्तियों के संरक्षण और जाल—साजी के निवारण तथा उसका पता लगाने और अन्य अनियमितताओं के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अनुसार समुचित लेखा रिकार्ड के रख—रखाव के लिए उचित उपाय किए हैं;
- निदेशकों ने 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु वार्षिक लेखे को एक 'अनवरत संबंध' के आधार पर तैयार किया है;
- 5. कंपनी के निदेशकों ने सभी लागू विधियों के प्रावधानों के साथ अनुपालन सुनिश्चित करने के लिए उचित प्रणालियों को विकसित किया है और ये प्रणालियां पर्याप्त थी तथा प्रभावी रूप से कार्य कर रही हैं।

#### निदेशक मंडल

आपकी कंपनी के निदेशक मंडल में 31 मार्च, 2017 के अनुसार 7 अंशकालिक गैर—कार्यपालक निदेशक और एक पूर्णकालिक सीईओ एवं एमडी है, जिसके ब्यौरे नीचे दिए गए हैं :

(1) श्री के.डी. त्रिपाठी, सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष (डीआईएन 07239755)



- (2) श्री अनंत कुमार सिंह, अपर सचिव एवं वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय अपर निदेशक (डीआईएन 07302904)
- (3) श्री ए. पी. साहनी, अपर सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय निदेशक (डीआईएन 03359323)
- (4) श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय निदेशक (डीआईएन 07396936)
- (5) श्री आशीष चटर्जी, संयुक्त सचिव (जीपी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय अपर निदेशक (डीआईएन 07688473)
- (6) श्री राजन के. पिल्ले, मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक (डीआईएन 06799503)
- (7) श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक (डीआईएन 07172316)
- (8) श्री एस. बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक (डीआईएन 03390553)

01 अप्रैल, 2016 के पश्चात से निदेशक मंडल में निम्नलिखित परिवर्तन हुए :

- (1) श्री संजीव मित्तल, सचिव ओआईडीबी निदेशक (08.12.2017 से निदेशक नहीं रहे)।
- (2) श्री संदीप पौण्डरिक, संयुक्त सचिव (आर), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय निदेशक (22.11.2016 से निदेशक नहीं रहे)।
- (3) श्री संजय सुधीर, संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय अपर निदेशक (27.12.2016 से नियुक्त)
- (4) श्री आशीष चटर्जी, संयुक्त सचिव (जीपी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय अपर निदेशक (27.12.2016 से नियुक्त)

#### अभिस्वीकृति

आपका निदेशक मंडल भारत सरकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय और तेल उद्योग विकास बोर्ड से प्राप्त मूल्यवान मार्ग—दर्शन तथा सहयोग के प्रति आभार प्रकट करता है।

कृते एवं निदेशक मंडल की ओर से

हस्ता. / – **(संजय सुधीर)** निदेशक (डीआईएन 07396936) हस्ता. / – **(एच.पी.एस. आहुजा)** सीईओ एवं एमडी (डीआईएन 07793886)

दिनांक : 01.12.2017 स्थान : नई दिल्ली



#### अनुबंध – क

#### फार्म स. एमजीटी 9

वार्षिक विवरणी का उद्धरण

#### 31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 92(3) और कंपनी (प्रबंधन और प्रशासन) नियमावली, 2014 के नियम 12(1) के अनुपालन में

- । पंजीकरण और अन्य ब्यौरे :
- i) सीआईएन : यू63023डीएल2004जीओआई126973
- ii) पंजीकरण तिथि 16 जून, 2004
- iii) कंपनी का नाम इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड
- iv) कंपनी की श्रेणी/उप-श्रेणी गैरसूचीबद्ध पब्लिक लिमिटेड कंपनी
- v) पंजीकृत कार्यालय का पता और संपर्क ब्यौरे 301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तीसरा तल, बाबर रोड, नई दिल्ली–110001 टेलीफोन : 0120–2594641 फैक्स : 0120–2594643
- vi) क्या सूचीबद्ध कंपनी है नहीं
- vii) रजिस्ट्रार और अंतरण एजेंट का नाम, पता तथा संपर्क ब्यौरा, यदि कोई हो लागू नही
- II. कंपनी के क्रियाकलाप

विशाखापट्टनम, मंगलौर और पादुर में सामरिक खनिज तेल भंडारण केवर्नों का निर्माण, केवर्नों का प्रचालन और केवर्न में खनिज तेल की अभिरक्षा।

क्रम सं.	मुख्य उत्पादों / सेवाओं का नाम तथा विवरण	उत्पाद⁄सेवा का एनआईसी कोड	कंपनी के कुल टर्नओवर का %
1.	खनिज तेल केवर्न सुविधाओं का निर्माण, प्रचालन और अनुरक्षण	43900 52109	
2.			

III. धारक कंपनी के ब्यौरे

क्रम सं.	कंपनी का नाम और पता	पैन नम्बर	धारक कंपनी / अनुषंगी कंपनी / एसोसिएट कंपनी	धारित शेयरों का %	लागू खंड
1.	तेल उद्योग विकास बोर्ड	AAAJO0 032A	धारक	100	2(46)



IV. शेयर धारित पैटर्न (कुल इक्विटी के प्रतिशत के तौर पर इक्विटी शेयर पूंजी ब्यौरा) i) श्रेणी—वार शेयरधारिता

शेयरधारकों की श्रेणी	वर्ष के प्रारंभ में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)			वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)				वर्ष के दौरान % परिवर्तन	
	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	
<b>क. प्रमोटर</b> (1) भारतीय (क) व्यक्तिगत ∕ एचयूएफ (ख) केन्द्र सरकार (ग) राज्य सरकार (रें)									
(घ) कारपोरेट निकाय (ड़) बैंक⁄वित्तीय संस्थान (च) अन्य कोई	शून्य	341.88	341.88	100	शून्य	357.44	357.44	100	4.55
उप जोड़ (क) (1) : (2) विदेशी	शून्य	341.88	341.88	100	शून्य	357.44	357.44	100	4.55
(क) एनआरआई—व्यक्तिगत (ख) अन्य — व्यक्तिगत (ग) कारपोरेट निकाय (घ) बैंक ∕ वित्तीय संस्थान (ड़) अन्य कोई उप जोड़ (क) (2) :—	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
प्रमोटर की कुल शेयरधारिता (क)=(क)(1)+ (क)(2)	शून्य	341.88	341.88	100	शून्य	357.44	357.44	100	4.55
<ul> <li>ख. सार्वजनिक शेयरधारिता</li> <li>1. संस्थान</li> <li>(क) म्यूचुअल फंड</li> <li>(ख) बैंक / वित्तीय संस्थान</li> <li>(ग) केन्द्र सरकार</li> <li>(घ) राज्य सरकार (रें)</li> <li>(ड़) उद्यम पूंजी निधि</li> <li>(च) बीमा कंपनियां</li> </ul>	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य



शेयरधाराकों की श्रेणी	वर्ष के प्रारंभ में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)			वर्ष के अंत में धारित शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)				वर्ष के दौरान प्रतिशत परिवर्तन	
	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	डीमैट	भौतिक	कुल	कुल शेयरों का %	
2)									
<ul> <li>(छ) एफआईआई</li> <li>(ज) विदेशी उद्यम पूंजी निधि</li> <li>(झ) अन्य (निर्दिष्ट करें)</li> <li>उप जोड़ (ख) (1) :-</li> <li>2. गैर-संस्थान</li> <li>(क) निगमित निकाय</li> <li>(i) भारतीय</li> <li>(ii) विदेशी</li> <li>(ख) व्यक्तिगत</li> <li>(ii) 1 लाख रूपए तक की नामितिक शेयर पूंजी धारित करने वाले व्यक्तिगत</li> <li>(ii) 1 लाख रूपए से अधिक की नामितिक शेयर पूंजी धारित करने वाले व्यक्तिगत शेयरधारक</li> </ul>	ञ्रूत्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
(ग) अन्य (निर्दिष्ट करें) जगजीत (म्ह) (२) -	<del></del>	<del></del>		<del></del>					
<b>उप जोड़ (ख) (2)</b> : कुल सार्वजनिक शेयरधारिता	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
(ੱਚ) = (ਚ)(1) <b>+</b> (ਚ)(2)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
ग. जीडीआर और एडीआर हेतु संरक्षक द्वारा धारित शेयर	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
सकल जोड़ (क+ख+ग)	शून्य	341.88	341.88	100%	शून्य	357.44	357.44	100%	4.55

#### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वार्षिक रिपोर्ट - 2016-17



#### (ii) प्रवर्तकों की शेयरधरिता

क्र स	शेयरधारकों के नाम*	वर्ष के प्रारंभ में शेयरधारिता			वर्ष व			
		शेयरों की संख्या (करोड़ में)	कंपनी के कुल शेयरों का %	कुल शेयरों में रेहन / भाराक्रांत रखे गए शेयरों का %	शेयरों की संख्या (करोड़ में)	कंपनी के कुल शेयरों का %	कुल शेयरों में रेहन / भाराक्रांत रखे गए शेयरों का %	वर्ष के दौरान शेयर धारिता में % परिवर्तन
1	तेल उद्योग विका	स बोर्ड						
	कुल	341.88	100	शून्य	357.44	100	शून्य	4.55

\* तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) के अतिरिक्त, कंपनी के 6 अन्य शेयरधारक हैं जो ओआईडीबी के नामिति हैं | अन्य 6 शेयरधारकों के नाम नीचे दिए गए हैं :

- 1. श्री गणेश चन्द्र डोभाल
- 2. श्री राजेश कुमार सैनी
- 3. श्री गिरीश चन्द्र
- 4. श्रीमती ज्योति शर्मा
- 5. श्री एम.एस. चौहान
- 6. श्री राजेश मिश्रा

#### (iii) प्रर्वतकों की शेयरधरिता में परिवर्तन

क्र.स		वर्ष के प्रारंभ में शेय	रधारिता	वर्ष के दौरान संचित शेयरधारिता			
		शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)	शेयरों की संख्या (संख्या करोड़ में)	कंपनी के कुल शेयरों का %			
	वर्ष के प्रारंभ में	341.88	100	341.88	100		
	शेयरों का आवंटन	<u>शेयरों का आवटन</u> i) 15.06.2016 4.595 करोड़ शेयर ii) 09.08.2016 4.249 करोड़ शेयर iii) 26.09.2016 3.275 करोड़ शेयर iv) 20.03.2017 3.436 करोड़ शेयर					
	वर्ष के अंत में	357.44	100	357.44	100		



(iv) दस शीर्ष शेयरधारकों का शेयरधारिता पैटर्न (निदेशकों, प्रर्वतकों और जीडीआर तथा एडीआर के धारकों के अतिरिक्त) :

क्र स		वर्ष के प्रारंभ में शेयरधारिता		वर्ष के दौरान संचित शेयरधारिता	
	10 शीर्ष शेयरधारकों में से प्रत्येक के लिए	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %
	वर्ष के प्रारंभ में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वृद्धि / कमी हेतु कारण निर्दिष्ट करते हुए शेयरधारिता में तिथि—वार वृद्धि / कमी (जैसे कि आवंटन / अंतरण / बोनस / स्वेट इक्विटी आदि) :	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वर्ष के अंत में (अथवा पृथकीकरण की तिथि को, यदि वर्ष के दौरान पृथक हुए हैं तो)	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य

(V) निदेशको और प्रमुख प्रबंधन कार्मिकों की शेयरधारिता :

क्र स		वर्ष के प्रारभ में शेयरधारिता		वर्ष के दौरान संचित शेयरधारिता	
	प्रत्येक निदेशक और केएमपी हेतु	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %	शेयरों की संख्या	कंपनी के कुल शेयरों का %
	वर्ष के प्रारंभ में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वृद्धि / कमी हेतु कारण निर्दिष्ट करते हुए शेयरधारिता में तिथि—वार वृद्धि / कमी (जैसे कि आवंटन / अंतरण / बोनस / स्वेट इक्विटी आदि) :	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य
	वर्ष के अंत में	शून्य	शून्य	शून्य	शून्य



#### V. ऋणग्र स्तता

बकाया / प्रोदभूत ब्याज किंतु भुगतान हेतु देय नहीं सहित कंपनी की ऋणग्रस्तता

	जमा के अतिरिक्त प्रतिभूत ऋण	अप्रतिभूत ऋण	जमा	कुल ऋणग्रस्तता
वित्तीय वर्ष के प्रारंभ में ऋणग्रस्तता i) मूल धन ii) देय किंतु अदा न किया गया ब्याज iii) प्रोदभूत किंतु देय नहीं ब्याज	शून्य	187.54	शून्य	187.54
कुल (i+ii+iii)	शून्य	187.54	शून्य	187.54
वित्तीय वर्ष के दौरान ऋणग्रस्तता में परिवर्तन • वृद्धि • कमी	शून्य	1581.23 1022.06	शून्य	1581.23 1022.06
निवल परिवर्तन	शून्य	559.17	शून्य	559.17
वित्तीय वर्ष के अंत में ऋणग्रस्तता I) मूल धन ii) देय किंतु अदा न किया गया ब्याज iii) प्रोदभूत किंतु देय नहीं ब्याज	शून्य	746.71	शून्य	746.71
कुल (i+ii+iii)	शून्य	746.71	शून्य	746.71

### VI. निदेशको और प्रमुख प्रबंधन कार्मिकों का पारिश्रमिक क. प्रबंध निदेशक का पारिश्रमिक

क्र.स	पारिश्रमिक के ब्यौरे	एमडी/डब्ल्यूटीडी का नाम	कुल राशि
		श्री राजन के. पिल्लै, मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक	
1.	सकल वेतन (क) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(1) में समाविष्ट प्रावधानों के अनुसार वेतन	15,71,904/- रूपये	15,71,904/- रूपये
	(ख) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(2) के अनुसार अनुलाभ का मूल्य	10,62,402/- रूपये	10,62,402/- रूपये
	(ग) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(3) के अनुसार वेतन के एवज में लाभ	शून्य	शून्य
2.	स्टॉक विकल्प	लागू नहीं	लागू नहीं
3.	स्वेट इक्विटी	लागू नहीं	लागू नहीं
4.	कमीशन — लाभ के % के रूप में — अन्य, निर्दिष्ट करें	लागू नहीं	लागू नहीं
5.	अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें	लागू नहीं	लागू नहीं
	कुल (क)	26,34,306/- रूपये	26,34,306/- रूपये
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम सीमा	153.24/- लाख रूपये	153.24/- लाख रूपये



#### ख. अन्य निदेशकों को पारिश्रमिक

क्र स	पारिश्रमिक के ब्यौरे	निदेशक का नाम		कुल राशि
	१ स्वतंत्र निदेशक	श्रीमती संगीता गैरोला	श्री एस.बी. अग्निहोत्री	
	<ul> <li>बोर्ड समिति बैठकों में भाग लेने हेतु शुल्क</li> <li>कमीशन</li> <li>अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें</li> </ul>	3,40,000 / — रूपये	2,80,000 / —रूपये	6,20,000 / — रूपये
	कुल (1)	3,40,000 / — रूपये	2,80,000 / —रूपये	6,20,000 / — रूपये
	<ul> <li>4. अन्य गैर–कार्यकारी निदेशक</li> <li>बोर्ड समिति बैठकों में भाग लेने हेतु शुल्क</li> <li>कमीशन</li> </ul>	शून्य	शून्य	शून्य
	• अन्य, कृपया निर्दिष्ट करें कुल (2)	शून्य	शून्य	शून्य
	कुल (ख) = (1+2) कुल प्रबंधकीय पारिश्रमिक	3,40,000 / — रूपये 32,54,306 / —रूपये	2,80,000 /रूपये	6,20,000 / - रूपये
	अधिनियम के अनुसार अधिकतम सीमा	153.24/— लाख रूपये		

ग. एमडी / प्रबंधक / डब्ल्यूटीडी के अतिरिक्त प्रमुख प्रबंधन कार्मिकों का पारिश्रमिक

क्र स	पारिश्रमिक के ब्यौरे	प्रमुख प्रबंधन कार्मिक			
		सीईओ	कंपनी सचिव	सीएफओ	कुल
1.	सकल वेतन (क) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(1) में समाविष्ट प्रावधानों के अनुसार वेतन (ख) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(2) के अनुसार अनुलाभ का मूल्य (ग) आय कर अधिनियम, 1961 की धारा 17(3) के अनुसार वेतन के एवज में लाभ	पहले ही तालिक में क्रम सं. ए में कवर किया जा चुका है।	*	*	
2.	स्टॉक विकल्प				
3.	स्वेट इक्विटी				
4.	कमीशन — लाभ के % के रूप में — अन्य , निर्दिष्टि करें				
5.	अन्य, कृपया निर्दिष्ट करे				
	कुल			6	

\* सीएफओ और कंपनी सचिव आईएसपीआरएल के कर्मचारी नहीं है और अन्य तेल पीएसयू से प्रतिनियुक्त पर आईएसपीआरएल में आए हुए है।



#### VII. शास्ति / दंड / अपराधों का शमन

प्रकार	कंपनी अधिनियम की धारा	संक्षिप्त विवरण	लगाई गई शास्ति / दंड / शमन शुल्क के ब्यौरे	प्राधिकरण [आरडी / एनसीएलटी / न्यायालय]	की गई अपील, यदि कोई हो (ब्यौरा दीजिए)
क कंपनी					
शास्ति					
दंड					
शमन					
ख. निदेशक		·			
शास्ति					
दंड					
शमन					
ग. अन्य चूककर्ता अधि	धेकारी				
शास्ति					
दंड					
शमन					



#### (अनुबंध—I)

#### बोर्ड की समितियों और बोर्ड की बैठकों का ब्यौरा और निदेशकों द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या लेखा–परीक्षा समिति :

लेखा—परीक्षा समिति की वित्तीय वर्ष 2016—17 के दौरान दो बैठकें हुई थी। ये बैठकें 18 जुलाई, 2016 और 26 सितम्बर, 2016 को आयोजित की गई थी। लेखा—परीक्षा समिति की बैठकों में निदेशकों की उपस्थिति निम्नानुसार है :

क्रम सं.	सदस्य	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2016—17 में भाग ली गई बैठकों की संख्या
1	श्री ए.पी.साहनी *	अध्यक्ष	2
2	श्री एस.बी.अग्निहोत्री **	सदस्य / अध्यक्ष	2
3	श्रीमती संगीता गैरोला	सदस्य	2
4	श्री संजय सुधीर ***	सदस्य	लागू नहीं

\* श्री ए.पी. साहनी, लेखा—परीक्षा समिति के अध्यक्ष थे। बोर्ड ने 27 दिसम्बर, 2016 को हुई अपनी बैठक में लेखा—परीक्षा समिति का पुनर्गठन किया था।

\*\* श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक 27 दिसम्बर, 2016 से लेखा—परीक्षा समिति का अध्यक्ष नियुक्त किया गया है।

\*\*\* श्री संजय सुधीर, निदेशक 27 दिसम्बर, 2016 से लेखा—परीक्षा समिति का सदस्य नियुक्त किया गया है।

#### नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) :

एनआरसी की वित्तीय वर्ष 2016—17 के दौरान तीन बैठकें हुई थी। ये बैठकें 15 जून, 2016, 9 अगस्त, 2016 और 28 फरवरी, 2017 को आयोजित की गई थी। एनआरसी बैठकों में निदेशकों की उपस्थिति निम्नानुसार है :

क्रम सं.	सदस्य	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2016—17 में भाग ली गई बैठकों की संख्या
1	श्री संदीप पौण्डरिक *	अध्यक्ष	2
2	श्रीमती संगीता गैरोला **	सदस्य / अध्यक्ष	3
3	श्री संजय सुधीर ***	सदस्य	1
4	श्री एस.बी. अग्निहोत्री	सदस्य	3

\* श्री संदीप पौण्डरिक, एनआरसी के अध्यक्ष थे। श्री संदीप पौण्डरिक 22 नवम्बर, 2016 से कंपनी के निदेशक नहीं रहे। \*\* श्रीमती संगीता गैरोला को 27 दिसम्बर, 2016 को हुई 56वीं बैठक में बोर्ड द्वारा एनआरसी का अध्यक्ष नियुक्त किया गया है। \*\*\* श्री संजय सुधीर, निदेशक को 27 दिसम्बर, 2016 से एनआरसी के सदस्य के रूप में नियुक्त किया गया है।

#### कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व (सीएसआर) समिति :

वित्तीय वर्ष 2016–17 के दौरान सीएसआर समिति की बैठक 18 जुलाई, 2016 को हुई थी। सीएसआर समिति की बैठकों में निदेशकों की उपस्थिति निम्नानुसार है :



क्रम सं.	सदस्य	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2016—17 में भाग ली गई बैठकों की संख्या
1	श्री ए.पी.साहनी *	अध्यक्ष	1
2	श्रीमती संगीता गैरोला **	सदस्य / अध्यक्ष	1
3	श्री एस.बी. अग्निहोत्री ***	सदस्य	लागू नहीं
4	श्री संजय सुधीर ***	सदस्य	लागू नहीं

\* श्री ए.पी. साहनी सीएसआर समिति के अध्यक्ष थे। सीएसआर समिति का 27 दिसम्बर, 2016 को हुई बोर्ड की 56वीं बैठक में पुनर्गठन किया गया था।

\*\* श्रीमती संगीता गैरोला को 27 दिसम्बर, 2016 को हुई 56वीं बैठक में बोर्ड द्वारा सीएसआर समिति का अध्यक्ष नियुक्त किया गया है।

\*\*\* श्री संजय सुधीर, निदेशक एवं श्री एस.बी. अग्निहोत्री, स्वतंत्र निदेशक को 27 दिसम्बर, 2016 को सीएसआर समिति के सदस्यों के रूप में नियुक्त किया गया है।

#### निदेशक मंडल :

वित्तीय वर्ष 2016–17 के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की पांच बैठकें हुई जिनका ब्यौरा निम्नानुसार है –

- (i) 15 जून, 2016
- (ii) 9 अगस्त, 2016
- (iii) 26 सितम्बर, 2016
- (iv) 27 दिसम्बर, 2016
- (v) 20 मार्च, 2017

बोर्ड की बैठकों में निदेशकों की उपस्थिति निम्नानुसार है :

क्रम सं.	निदेशक का नाम	पदनाम	वित्तीय वर्ष 2016—17 के दौरान भाग ली गई बोर्ड बैठकों की संख्या
1	श्री के.डी. त्रिपाठी	अध्यक्ष	4
2	श्री अनंत कुमार सिंह	निदेशक	3
3	श्री ए.पी. साहनी	निदेशक	5
4	श्री संजीव मित्तल *	निदेशक	2
5	श्री संदीप पौण्डरिक **	निदेशक	3
6	श्री संजय सुधीर ***	अपर निदेशक	1
7	श्री आशीष चटर्जी ****	अपर निदेशक	1
8	श्री आर.के. पिल्लै	सीईओ एवं एमडी	5
9	श्रीमती संगीता गैरोला	स्वतंत्र निदेशक	5
10	श्री एस.बी. अग्निहोत्री	स्वतंत्र निदेशक	4

\* श्री संजीव मित्तल (08.12.2016 से निदेशक नहीं रहे) \*\* श्री संदीप पौण्डरिक (22.11.2016 से निदेशक नहीं रहे) \*\*\* श्री संजय सुधीर (27.12.2016 से निदेशक के रूप में नियुक्त) \*\*\*\* श्री आशीष चटर्जी (27.12.2016 से निदेशक के रूप में नियुक्त)



अनुबंध – ख

#### स्वतंत्र लेखा-परीक्षकों की संशोधित रिपोर्ट

सेवा में सदस्यगण, इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिर्जव्स लिमिटेड

यह संशोधित स्वतंत्र लेखा—परीक्षक की रिपोर्ट हमारी दिनांक 14 जून, 2017 तथा 06 सितम्बर, 2017 की पिछली स्वतंत्र लेखा—परीक्षक की रिपोर्ट के अधिलंघन में जारी की जा रही है। संशोधित रिपोर्ट को भारत के नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक के इस अभिमत (जुलाई 2017) कि आईएसपीआरएल द्वारा तैयार किए गए लेखे इंड ए एस के अनुपालन में नहीं है, के पश्चात् आईएसपीआरएल द्वारा संशोधित किए गए वित्तीय विवरणों / उन्हें अनुपालन वाला बनाए जाने के संबंध में जारी किया जा रहा है। इसके अतिरिक्त हम यह पुष्टि करते हैं कि पहले व्यक्त किए गए अनुसार मत में कोई परिवर्तन नहीं है।

#### इड ए एस वित्तीय विवरणों पर रिपोर्ट

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड (''कंपनी'') के संलग्न इंड ए एस वित्तीय विवरणों, जिसमें 31 मार्च, 2017 के अनुसार तुलन—पत्र, उस तिथि को समाप्त वर्ष हेतु लाभ एवं हानि विवरण (अन्य व्यापक आय सहित) तथा नकदी प्रवाह विवरण और इक्विटी में परिवर्तन का विवरण तथा महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियों का एक सार तथा अन्य विवरणात्मक जानकारी शामिल है, की लेखा—परीक्षा की है।

#### इंड ए एस वित्तीय विवरणों हेतु प्रबंधन का उत्तरदायित्व

कंपनी का निदेशक मंडल, कपनी अधिनियम की धारा 133 में निर्दिष्ट भारतीय लेखांकन मानक (इंड ए एस) सहित भारत में सामान्यतः स्वीकृत लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार कंपनी की स्थिति (वित्तीय स्थिति), लाभ या हानि (अन्य व्यापक आय सहित वित्तीय निष्पादन) और नकदी प्रवाहों तथा कंपनी की इक्विटी में परिवर्तन की वास्तविक तथा उचित स्थिति को दर्शाने वाले वित्तीय विवरणों को तैयार करने के संबंध में कम्पनी अधिनियम, 2013 ("अधिनियम") की धारा 134(5) में वर्णित मामलों के लिए उत्तरदायी है। इस उत्तरदायित्व में कम्पनी की परिसंपत्तियों की रक्षा और धोखा–धड़ियों तथा अन्य अनियमितताओं को रोकने तथा पता लगाने के लिए अधिनियम के प्रावधानों के अनुसार पर्याप्त लेखांकन रिकार्डों का रख–रखाव उचित लेखांकन नीति के चयन तथा उपयोग तर्कसंगत तथा विवेकसम्मत होने वाले निर्णयों तथा अनुमानों का उपयोग और पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का डिजाइन, कार्यान्वयन तथा अनुरक्षण भी शामिल है जो लेखांकन मानकों की सटीकता तथा पूर्णता को सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी रूप से कार्य कर रहे थे, ऐसे इंड ए एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने तथा प्रस्तुतिकरण हेतु संगत थे जो एक सही तथा वास्तविक स्थिति प्रस्तुत करें और जो किसी भौतिक गलत बयानी से मुक्त हों चाहे धोखा–धड़ी अथवा चूक के कारण हों ।

#### लेखा–परीक्षक का उत्तरदायित्व

हमारा उत्तरदायित्व अपने लेखा–परीक्षा के आधार पर इन इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर अपना मत व्यक्त करना है।

हमने अधिनियम के प्रावधानों, लेखांकन तथा लेखा–परीक्षा मानकों और अधिनियम तथा उसके अंतर्गत बनाए गए



नियमों के प्रावधानों के अधीन लेखा–परीक्षा में शामिल किए जाने वाले मामलों को ध्यान में लिया है।

हमने इंड ए एस वित्तींय विवरणों की अपनी लेख—परीक्षा अधिनियम की धारा 143(10) के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन संबंधी मानकों के अनुरूप की है। इन मानकों में यह अपेक्षित है कि हम नीतिपूर्ण आवश्यकताओं का अनुपालन करें और अपनी लेखा—परीक्षा की योजना तथा निष्पादन इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए करें कि क्या वित्तीय विवरण भौतिक गलत बयानी से मुक्त है।

लेखा—परीक्षा में परीक्षण के तौर पर इंड ए एस वित्तीय विवरण में दी गई राशियों और घोषणाओं की पुष्टि करने वाले प्रमाणों की जांच का कार्य भी शामिल होता है। चयन की गई प्रक्रियाविधि लेखा—परीक्षक के निर्णय पर निर्भर करती है, जिसमें इंड ए एस वित्तीय विवरण की महत्वपूर्ण गलतबयानी के जोखिमों का आंकलन शामिल होता है, चाहे धोखा—धड़ीवश हुआ हो या त्रुटिवश। उन जोखिम आंकलनों को करने में लेखा—परीक्षक, परिस्थितियों में उचित होने वाली लेखा—परीक्षा प्रक्रियाविधियों को बनाने के लिए इंड ए एस वित्तीय विवरणों को तैयार करने तथा उनके उचित प्रस्तुतिकरण के लिए संगत आंतरिक नियंत्रणों पर विचार करता है। लेखा—परीक्षण में प्रयोग किए गए लेखांकन सिद्धांतों की उपयुक्तता और कंपनी के निदेशक मंडल द्वारा दिए गए लेखांकन अनुमानों की तर्कसंगतता का मूल्यांकन, तथा साथ ही साथ इंड ए एस वित्तीय विवरण के समग्र प्रस्तुतिकरण का मूल्यांकन भी शामिल होता है।

हमारा मानना है कि हमारे द्वारा प्राप्त लेखा–परीक्षा साक्ष्य पर्याप्त है और हमारी इंड ए एस वित्तीय विवरणों की लेखा–परीक्षा मत हेतु एक आधार मुहैया कराता है।

#### मत

हमारी राय में और हमारी श्रेष्ठ जानकारी तथा हमें दिए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार, उक्त वित्तीय विवरण अधिनियम में अपेक्षित सूचना को अपेक्षित तरीके से प्रस्तुत करते हैं और इंड ए एस सहित भारत में आमतौर पर स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुरूप 31 मार्च, 2017 को कंपनी की स्थिति (वित्तीय स्थिति) का, उक्त तिथि को समाप्त वर्ष हेतु कंपनी की हानि (अन्य व्यापक आय सहित वित्तीय निष्पादन) और नकदी प्रवाह तथा इक्विटी में परिवर्तन एक सही तथा स्पष्ट चित्र प्रस्तुत करते हैं।

#### अन्य विधिक एवं नियामक आवश्यकताओं की सूचना

- क. केन्द्र सरकार द्वारा कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 की उप—धारा (11) की शर्तों के अनुसार जारी, कंपनी (लेखा—परीक्षक की रिपोर्ट) आदेश, 2016 ("आदेश") की अपेक्षा के अनुसार, हमने लागू सीमा तक उक्त आदेश के पैराग्राफ 3 और 4 में विनिर्दिष्ट मामलों पर एक विवरण **अनुबंध—क** में संलग्न किया है।
- ख. कंपनी अधिनियम की धारा 143(3) के प्रावधानों के अंतर्गत हम सूचित करते है कि :
  - (क) हमने ऐसी समस्त जानकारी और स्पष्टीकरण मांगे तथा प्राप्त किये, जो हमारे श्रेष्ठ ज्ञान और विश्वास के अनुसार लेखा–परीक्षा के प्रयोजन के लिए अनिवार्य थे।
  - (ख)हमारी राय में, इन बहियों की हमारी लेखा—परीक्षा से प्रतीत होता है कि कंपनी ने कानूनी रूप में अपेक्षित समुचित लेखा बहियों का अनुरक्षण किया है;
  - (ग) इस रिपोर्ट से संबधित तुलन—पत्र, लाभ एवं हानि खाता और नकदी प्रवाह विवरण तथा इक्विटी में परिवर्तनों का विवरण लेखा—बहियों के अनुरूप है;





- (घ) हमारे मतानुसार, उक्त वर्णित इंड ए एस एकल वित्तीय विवरण कम्पनी अधिनियम की धारा 133 के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन मानकों का पालन करते हैं;
- (ङ) निदेशकों से प्राप्त लिखित अभ्यावेदनों, जिन्हें निदेशक मंडल द्वारा 31 मार्च, 2017 के अनुसार रिकार्ड में लिया गया था, के आधार पर कोई भी निदेशक अधिनियम की धारा 164(2) के अनुसार 31 मार्च, 2017 को निदेशक के रूप में नियुक्त किए जाने से अपात्र नहीं हैं;
- (च) कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की पर्याप्तता और ऐसे नियंत्रणों की प्रचालन प्रभावोत्पादकता के संबंध में **'अनुबंध—ख'** में हमारी पृथक रिपोर्ट का संदर्भ लें; और
- (छ) कम्पनी (लेखा—परीक्षा तथा लेखा—परीक्षक) नियम, 2014 के नियम 11 के अनुसार लेखा—परीक्षकों की रिपोर्ट में शामिल किए जाने वाले अन्य मामलों के संबंध में, हमारे मतानुसार तथा हमें दी गई श्रेष्ठ जानकारी तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार :
  - i. कंपनी ने इसके इंड ए एस वित्तीय विवरणों में इसकी वित्तीय स्थिति पर लम्बित याचिकाओं के प्रभाव को प्रकट किया है – वित्तीय विवरणों की टिप्पणी 18.2 को देखें।
  - ii. कम्पनी की कोई व्युत्पन्न संविदाओं सहित ऐसी कोई दीर्घावधि संविदाएं नहीं हैं जिसके लिए कोई भौतिक पूर्वानुमान वाली हानियां हों।
  - iii. कंपनी द्वारा निवेशक शिक्षा तथा बचाव निधि को अंतरित किए जाने की अपेक्षा वाली कोई राशि नहीं थी।
  - iv. कंपनी ने वित्त मंत्रालय की दिनांक 8 नवम्बर, 2016 की अधिसूचना सं. सां.ओ. 3407(ई) में परिभाषित किए अनुसार 8 नवम्बर, 2016 से 30 दिसम्बर, 2016 की अवधि के दौरान निर्दिष्ट बैंक नोट के धारण तथा साथ ही साथ व्यवहार के संबंध में अपने इंड एएस वित्तीय विवरणों में अपेक्षित प्रकटीकरण मुहैया करवाया है और यह कंपनी द्वारा अनुरक्षित लेखाबहियों के अनुरूप है – वित्तीय विवरणों की टिप्पणियाँ 25.25 को देखें।
- (ग) कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(5) के अंतर्गत उप–निदेशों द्वारा अपेक्षानुसार **'अनुबंध–ग'** में हमारी पृथक रिपोर्ट देखें।

कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी (सनदी लेखाकार) फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

> हस्ता./– बिनय कुमार झा भागीदार सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 13.10.2017



#### लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुबंध - क

31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु इंड एएस वित्तीय विवरणों पर **इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स** लिमिटेड के सदस्यों को समसंख्यक तिथि की लेखा—परीक्षकों की रिपोर्ट के पैराग्राफ ए में उल्लिखित अनुबंध के संबंध, हम सूचित करते हैं किः

- (क) कंपनी ने अचल परिसंपत्तियों के मात्रात्मक ब्यौरों तथा स्थितियों सहित पूर्ण ब्यौरों को दर्शाने वाले उचित रिकार्डों को रखा है।
  - (ख)वर्ष के दौरान प्रबंधन द्वारा सभी अचल परिसंपत्तियों का भौतिक सत्यापन किया गया है पर सत्यापन का एक नियमित कार्यक्रम है जो हमारे मतानुसार कंपनी के आकार और इसकी परिसंपत्तियों की प्रकृति के संबंध में तर्कसंगत है तथा सूचित किए गए अनुसार ऐसे सत्यापन पर कोई भौतिक विसंगति नहीं पाई गई थी।
  - (ग) हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार और कंपनी के रिकार्डों की हमारे द्वारा जांच के आधार पर अचल संपत्तियों के स्वामित्व विलेख कंपनी के नाम पर हैं।
- II. हमें प्रस्तुत की गई सूचना के अनुसार विशाखापट्टनम् में खनिज तेल माल–सूची का भारत सरकार के महत्वपूर्ण सप्रभुता वाले भण्डार होने के चलते संदर्भाधीन अवधि के दौरान तर्कसंगत अंतरालों पर प्रबंधन द्वारा उनका भौतिक सत्यापन किया गया है। हमारे मतानुसार भंडारों की प्रकृति तथा स्थिति के संबंध में भौतिक सत्यापन की आवृति तर्कसंगत प्रतीत होती है।
- III. (क) प्रस्तुत सूचना के अनुसार कंपनी ने कंपनी अधिनियम की धारा 189 के अंतर्गत अनुरक्षित रजिस्टर में कवर की गई कंपनियों, फर्मों अथवा अन्य पक्षों को कोई प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण प्रदान नहीं किए हैं। अतः उक्त आदेश का पैराग्राफ 3(3) कंपनी पर लागू नहीं होता और इसलिए उस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- IV. हमारे मतानुसार तथा हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के आधार पर कंपनी ने निवेश, गारंटी और प्रतिभूति प्रावधानों के संबंध में कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 185 तथा 186 का अनुपालन किया है।
- V. कंपनी ने जनता से कोई जमा स्वीकार नहीं किए हैं और इसलिए भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा जारी किए गए निर्देश और अधिनियम की धारा 73 से 76 के प्रावधान तथा कंपनी (जमा की स्वीकृति) नियम, 2015 जनता से स्वीकार जमाओं के संबंध में लागू नहीं होता हैं। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(v) कम्पनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए उस पर कोई टिप्पणी नहीं की गई है।
- VI. हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के अनुसार केन्द्र सरकार ने कंपनी के उत्पादों हेतु कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 148 की उपधारा (1) के अंतर्गत लागत रिकार्डों के रख–रखाव को विहित नहीं किया है। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(vi) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए उस पर कोई टिप्पणी नहीं की गई है।
- VII. (क) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के अनुसार तथा लेखाबहियों एवं रिकार्डों की हमारी जांच के आधार पर कंपनी ने सामान्यतः आयकर, मूल्यवर्धित कर, कार्य संविदा कर, सेवा कर, उप कर तथा



अन्य किसी सांविधिक देय सहित अविवादित सांविधिक देयों को आमतौर पर नियमित रूप से उचित प्राधिकारियों के पास जमा करवाया है।

(ख) हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरणों के अनुसार तथा प्रबंधन द्वारा प्रमाणित किए गए अनुसार विवाद के कारण कंपनी द्वारा आयकर, बिक्री कर तथा रॉयल्टी के निम्नलिखित देयों को जमा नहीं करवाया गया है।

संविधि का नाम	देयों का प्रकृति	राशि (लाख रूपये में)	अवधि जिससे राशि संबंधित है	मंच जहां विवाद लंबित है
आय कर अधिनियम अधिनियम, 1961	आय कर	27	निधारण वर्ष 2012–13	सीआईटी (ए), दिल्ली
आय कर अधिनियम अधिनियम, 1961,	आय कर	255	निधारण वर्ष 2013—14	सीआईटी (ए), दिल्ली
आय कर अधिनियम अधिनियम, 1961,	आय कर	244	निधारण वर्ष 2014–15	सीआईटी (ए), दिल्ली
बिक्री कर	एंट्री कर	38	वित्तीय वर्ष 2010–11	बिक्री कर अपीलीय अधिकरण, बंगलौर
बिक्री कर	एंट्री कर	121	वित्तीय वर्ष 2011–12	बिक्री कर अपीलीय अधिकरण, बंगलौर
बिक्री कर	एंट्री कर	55	वित्तीय वर्ष 2012—13	वाणिज्यिक कर का उप वाणिज्यिक विभाग, बंगलौर
बिक्री कर	एंट्री कर	67	वित्तीय वर्ष 2013—14	वाणिज्यिक कर का उप वाणिज्यिक विभाग, बंगलौर
आंध्र प्रदेश लघु खनिज रियायत नियमावली 1996	रायल्टी	10493	वित्तीय वर्ष 2014–15	खान एवं भूविज्ञान निदेशालय आंध्र प्रदेश

- VIII. हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी ने किसी वित्तीय संस्थान, बैंक अथवा सरकार से कोई ऋण नहीं लिया है और कोई डिबेंचर भी जारी नहीं किए हैं | इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(VIII) कंपनी पर लागू नहीं होता है और उस पर टिप्पणी नहीं की गई है |
- IX. कंपनी ने वर्ष के दौरान ऋण लिखित तथा सावधि ऋण सहित इनिशियल पब्लिक ऑफर अथवा आगे के पब्लिक ऑफर के माध्यम से कोई धनराशि नहीं जुटाई है। इस प्रकार आदेश का पैराग्राफ 3(IX) कंपनी पर लागू नहीं होता है और उस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- X. निष्पादित की गई लेखा—परीक्षा प्रक्रियाओं और हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी के साथ अथवा कंपनी द्वारा वर्ष के दौरान किसी धोखा—धड़ी को पाया या सूचित नहीं किया गया है।
- XI. हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार तथा हमारे द्वारा सत्यापित लेखाबहियों के अनुसार प्रबंधकीय पारिश्रमिक का भुगतान अथवा व्यवस्था कंपनी अधिनियम की अनुसूची—V के साथ पढ़ी जाने वाली धारा 197 के प्रावधानों द्वारा अधिदेशित अपेक्षित अनुमोदन के अनुसार किया गया है।



- XII. कंपनी कोई निधि कंपनी नहीं है। तदानुसार, आदेश का पैराग्राफ 3(XII) लागू नहीं होता है।
- XIII. हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों और हमारे द्वारा कंपनी के रिकार्डों के परीक्षण के आधार पर संबंधित पक्षों के साथ समव्यवहार अधिनियम की धारा 177 तथा 188 के अनुपालन में है और जहां लागू हों ऐसे समव्यवहारों के ब्योरे लागू लेखांकन मानकों द्वारा अपेक्षानुसार इंड ए एस वित्तीय विवरणों में प्रकट किए गए हैं।
- XIV. हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों और हमारे द्वारा कंपनी के रिकार्डों के परीक्षण के आधार पर कंपनी ने वर्ष के दौरान शेयरों का कोई अधिमानी आवंटन या निजी स्थापन अथवा पूर्णता या आंशिक रूप से भुगतान किए गए परिवर्तनीय डिबेंचरों को जारी नहीं किया है। तदानुसार, पैराग्राफ 3(XIV) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए इस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- XV. हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों और हमारे द्वारा कंपनी के रिकार्डों के परीक्षण के आधार पर कंपनी ने निदेशकों अथवा उनसे संबंधित व्यक्तियों के साथ कोई गैर–नकदी संव्यवहार नहीं किया है। तदानुसार, पैराग्राफ 3(XV) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए इस पर टिप्पणी नहीं की गई है।
- XVI. हमारे मतानुसार कंपनी को भारतीय रिजर्व बैंक अधिनियम, 1934 की धारा 45—1ए के अंतर्गत पंजीकृत किए जाने की आवश्यकता नहीं है। तदानुसार, पैराग्राफ 3(XVI) कंपनी पर लागू नहीं होता है और इसलिए इस पर टिप्पणी नहीं की गई है।

#### कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी (सनदी लेखाकार)

फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

हस्ता./– बिनय कुमार झा भागीदार सदस्यता सं. 509220

स्थानः नई दिल्ली

दिनांक : 13.10.2017



लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुबंध - ख

#### <u>कंपनी अधिनियम, 2013 ''अधिनियम'' की धारा 143 की उप—धारा 3 के खंड(i) के अंतर्गत आंतरिक</u> <u>वित्तीय नियंत्रणों पर रिपोर्ट</u>

सेवा में,

#### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के सदस्यगण

हमने 31, मार्च, 2017 के अनुसार **इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड** 'कंपनी' की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा—परीक्षा उक्त तिथि को समाप्त वर्ष हेतु कंपनी के इंड एएस एकल वित्तीय विवरणों की हमारी लेखा—परीक्षा के साथ की है।

#### आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों हेतु प्रबंधन का दायित्व

कंपनी का प्रबंधन कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय रिपोर्टिंग मानदण्ड पर आंतरिक नियंत्रण के आधार पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों को स्थापित करने तथा बनाए रखने के लिए उत्तरदायी है और ऐसा भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की लेखा—परीक्षा संबंधी परामर्शी नोट में बताए गए अनुसार आंतरिक नियंत्रण के आवश्यक घटकों को ध्यान में रखते हुए किया जाना है। इन उत्तरदायित्वों में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का डिजाइन, कार्यान्वयन तथा रख—रखाव शामिल होता है जो इसके व्यापार के व्यवस्थित तथा दक्ष संचालन को सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी रूप से कार्य करें और जिसमें कंपनी की नीतियों का अनुपालन, इसकी परिसम्पत्तियों की रक्षा, धोखा—धड़ी तथा त्रुटियों का निवारण और पता लगाया जाना, लेखांकन रिकार्डों की सटीकता तथा पूर्णता और कंपनी अधिनियम, 2013 के अंतर्गत अपेक्षानुसार विश्वसनीय वित्तीय जानकारी को समय पर तैयार किया जाना शामिल है।

#### लेखा–परीक्षक का दायित्वय

हमारा उत्तरदायित्व अपनी लेखा—परीक्षा के आधार पर कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के संबंध में अपना मत व्यक्त करना है। हमने अपनी लेखा—परीक्षा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा—परीक्षा संबंधी परामर्शी नोट ''परामर्शी नोट'' और कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(10) के अंतर्गत निर्दिष्ट लेखांकन संबंधी मानकों के अनुरूप की है, जिस सीमा तक यह आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की लेखा—परीक्षा पर लागू होते है, और दोनों आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा—परीक्षा पर लागू होते है, तथा दोनों को भारतीय सनदी लेखाकार संस्थांन द्वारा जारी किया गया है। इन मानकों तथा परामर्शी नोट में यह अपेक्षित है कि हम नीतिपूर्ण आवश्यकताओं का अनुपालन करें और अपनी लेखा—परीक्षा की योजना तथा निष्पादन इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए करें कि क्या वित्तीय रिपोर्टिंग पर पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण रथापित तथा अनुरक्षित किए गए हैं और क्या ऐसे नियंत्रण सभी भौतिक पहलुओं के संबंध में प्रभावी रूप से कार्य कर रहे हैं।



हमारी लेखा—परीक्षा में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली की पर्याप्तता और उसकी प्रचालन प्रभावोत्पादकता के संबंध में लेखा—परीक्षा साक्ष्यो प्राप्त करने का कार्य भी शामिल होता है। वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की हमारी लेखा—परीक्षा में वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की समझ प्राप्त करना, इस जोखिम का आकलन करना कि क्या कोई भौतिक कमजोरी मौजूद है, और आकलन किए गए जोखिम पर आधारित आंतरिक नियंत्रण के डिजाइन तथा प्रचालन प्रभावोत्पादकता का मूल्यांकन शामिल था। चयन की गई प्रक्रियाविधि लेखा—परीक्षक के निर्णय पर निर्भर करती है, जिसमें वित्तीय विवरण की महत्वपूर्ण गलतबयानी के जोखिमों का आंकलन शामिल होता है, चाहे धोखा—धड़ीवश हुआ हो या त्रुटिवश।

हमारा मानना है कि हमारे द्वारा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली के संबंध में प्राप्त लेखा–परीक्षा साक्ष्य पर्याप्त है और हमारे लेखा–परीक्षा मत हेतु एक आधार मुहैया कराता है।

#### वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण का अर्थ

किसी कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण एक ऐसी प्रक्रिया है जो वित्तीय रिपोर्टिंग की विश्वसनीयता के संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने और सामान्यतः स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार बाहरी प्रयोजनों हेतु वित्तीय विवरणों को तैयार करने के लिए बनाई जाती है। किसी कंपनी के वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण में वे नीतियां तथा प्रकियाएं शामिल होती है जो कि

- तर्कसंगत ब्यौरे में रिकार्डों के रख–रखाव, सटीकता और उचित रूप से कंपनी के संव्यवहारों और परिसंपत्तियों के निपटान को दर्शाते हों,
- 2. इस संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्रदान करते हो कि आवश्यकतानुसार ऐसे संव्यवहारों को रिकार्ड किया जाए जो सामान्यतः स्वीकार्य लेखांकन सिद्धांतों के अनुसार वित्तीय विवरणों को तैयार करने और कंपनी की प्राप्तियों तथा व्यय को केवल कंपनी के प्रबंधन तथा निदेशकों के प्राधिकार के अनुसार ही किया जाता हो,
- इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर भौतिक प्रभाव होने वाली कंपनी की परिसंपत्तियों की अप्राधिकृत खरीद, उपयोग या निपटान को रोकने या समय पर पता लगाने के संबंध तर्कसंगत आश्वासन मुहैया करवाते हों।

#### वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की निहित सीमाएं

वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की निहित सीमाएं है, जिसमें सांठ—गांठ या अनुचित प्रबंधन की संभावना, नियंत्रणों को लांघना, त्रुटि या धोखा—धड़ी के कारण भौतिक गलतबयानी जिसका पता न लग सके, शामिल हैं। साथ ही भविष्य की अवधियों हेतु वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के किसी मूल्यांकन का प्रक्षेपण इस जोखिम के अधीन होता है कि स्थितियों में बदलाव के कारण वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण अपर्याप्त सिद्ध हो सकता है, अथवा नीतियों या प्रक्रियाओं के साथ अनुपालन के स्तर में कमी आ सकती है।



#### मत

हमारे मतानुसार, कंपनी के पास सभी भौतिक संबंध में एक पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली मौजूद है और ऐसा वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण 31 मार्च, 2017 को प्रभावी रूप से कार्य कर रहा है, जो भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी वित्तीय रिपोर्टिंग पर आंतरिक वित्तीय नियंत्रण की लेखा—परीक्षा संबंधी मार्गदर्शी नोट में बताए गए अनुसार आंतरिक नियंत्रण के आवश्यक घटकों पर विचार करते हुए कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय रिपोर्टिंग संबंधी आंतरिक नियंत्रण पर आधारित है।

> कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कपनी (सनदी लेखाकार) फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

> > हस्ता./– बिनय कुमार झा भागीदार सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 13.10.2017



#### लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुबंध - ग

31, मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु इंड ए एस वित्तीय विवरणों पर **इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स** लिमिटेड के सदस्यों को समसंख्यक तिथि की लेखा–परीक्षा रिपोर्ट के पैराग्राफ सी में उल्लिखित अनुबंध के अनुसार हम सूचित करते हैं किः

- हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी की तीन स्थलों अर्थात विशाखापट्टनम, मंगलौर तथा पादुर में सुविधाएं हैं। सभी तीन स्थानों यथा विशाखापट्टनम, मंगलौर तथा पादुर के लिए पट्टा विलेख पंजीकृत कर लिए गए हैं।
- हमें दी गई सूचना तथा स्पष्टीकरणों के अनुसार ऋण / उधार / ब्याज आदि की छूट / पश्च, लेखन संबंधी सूचना देने का मामला कंपनी से संगत नहीं है।
- 3. हमें दी गई सूचना और स्पष्टीकरण के अनुसार तृतीय पक्ष के पास कोई माल-सूची नहीं है और कोई परिसंपत्ति सरकार तथा अन्य प्राधिकारियों से उपहार / अनुदान के रूप में प्राप्त नहीं हुई है, और मामला कंपनी से संगत नहीं है।

कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी (सनदी लेखाकार) फर्म पंजीकरण सं. 005484एन

> हस्ता./– बिनय कुमार झा भागीदार सदस्यता सं. 509220

स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 13.10.2017



#### सचिवालयीन लेखा-परीक्षा रिपोर्ट

(कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204(1) और कंपनी (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति तथा पारिश्रमिक) नियमावली, 2014 के नियम 9 के अनुपालन में)

> सचिवालयीन लेखा—परीक्षा रिपोर्ट समाप्त वित्तीय वर्ष 31.3.2017 के लिए

सेवा में, सदस्यगण, इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड 301 वर्ल्ड ट्रेड सेन्टर तीसरा तल, बाबर रोड नई दिल्ली–110001

हमनें **इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड** (जिसे एतदपश्चात ''कंपनी'' कहा गया है) द्वारा लागू साविधिक प्रावधानों के अनुपालन तथा अच्छे कारपोरेट व्यवहारों के पालन की सचिवालयीन लेखा—परीक्षा की है। सचिवालयीन लेखा—परीक्षा को इस प्रकार से किया गया था कि उसने हमें कारपोरेट आचरण / सांविधिक अनुपालन के मूल्यांकन तथा उस पर अपना मत व्यक्त करने के लिए एक तर्कसंगत आधार मुहैया करवाया था।

सचिवालयीन लेखा—परीक्षा के दौरान कंपनी की बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्ड़ों के हमारे सत्यापन और कम्पनी, इसके अधिकारियों, एजेंटों तथा प्राधिकृत प्रतिनिधियों द्वारा मुहैया करवाई गई सूचना के आधार पर भी हम एतदद्वारा यह सूचित करते है कि हमारे मतानुसार कम्पनी ने **31 मार्च, 2017** को समाप्त वित्त वर्ष को कवर करने वाली लेखा—परीक्षा अवधि के दौरान नीचे सूचीबद्ध सांविधिक प्रावधानों का अनुपालन किया है और यह भी कि कम्पनी में उचित बोर्ड प्रक्रिया तथा अनुपालन तंत्र विद्यमान है जिसका तरीका और एतदपश्चात सूचित करने के तरीके को नीचे दिया गया हैः

हमनें इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड (''कंपनी'') द्वारा 31 मार्च, 2017 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्डों का परीक्षण निम्नलिखित के प्रावधानों के अनुसार किया हैः

- (i) कम्पनी अधिनियम, 2013 (अधिनियम) और उसके अंतर्गत बनाए गए नियम;
- (ii) प्रतिभूति संविदा (विनियमन) अधिनियम, 1956 ('एससीआरए') और उसके अंतर्गत बनाए गए नियम;
- (iii) निक्षेपागार अधिनियम, 1996 और उसके अंतर्गत बनाए गए विनियम तथा उप नियमय लागू नहीं
- (iv) विदेशी मुद्रा प्रबंधन अधिनियम, 1999 और विदेशी प्रत्यक्ष निवेश, विदेश से प्रत्यक्ष निवेश तथा बाहरी वाणिज्यिक ऋणों की सीमा तक उसके अंतर्गत बनाए गए नियम तथा विनियमय लागू नहीं
- (v) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड अधिनियम, 1992('सेबी अधिनियम') के अंतर्गत विहित निम्नलिखित विनियम और दिशा—निर्देश :--
  - (क) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (शेयरों का व्यापक अधिग्रहण और टेकओवर) विनियम, 2011: लागू नहीं
  - (ख) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (इनसाइडर निषेध का प्रतिशेध) विनियम, 1992ः लागू नहीं


- (घ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (कर्मचारी स्टाक विकल्प योजना और कर्मचारी स्टाक खरीद योजना) दिशा—निर्देश, 1999ः लागू नहीं
- (ङ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (ऋण प्रतिभूतियों का निर्गमन एवं सूचीकरण) विनियम, 2008ः लागू नहीं
- (च) कम्पनी अधिनियम तथा ग्राहकों के साथ कारोबार से संबंधित भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (किसी इश्यू के रजिस्टर और शेयर अंतरण एजेंट) विनियम, 1993: लागू नहीं
- (छ) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (इक्विटी शेयरों का विसूचीबद्ध करना) विनियम, 2009ः लागू नहीं
- (ज) भारतीय प्रतिभूति एवं विनिमय बोर्ड (प्रतिभूतियों की पुनः खरीद) विनियम, 1998ः लागू नहीं
- (vi) अन्य लागू विधियां :
  - (I) पेट्रोलियम अधिनियम, 1934
  - (ii) तेल उद्योग (विकास) अधिनियम, 1974
  - (iii) तेल क्षेत्र अधिनियम, 1948
  - (iv) भारतीय विस्फोटक अधिनियम, 1884

पर्यावरणीय कानूनः

- (i) जल (प्रदूषण निवारण तथा नियंत्रण) अधिनियम, 1974
- (ii) वायु (प्रदूषण निवारण तथा नियंत्रण) अधिनियम, 1981
- (iii) पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986
- (iv) हानिकारक पदार्थ (प्रबंधन और संचालन) नियम, 1989
- विविध विधियां :
- (I) कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध और निवारण) अधिनियम, 2013

हम कंपनी द्वारा अन्य लागू अधिनियमों के अंतर्गत अनुपालन हेतु कंपनी द्वारा बनाई गई प्रणालियों तथा तंत्र हेतु कंपनी और इसके अधिकारियों द्वारा दिए गए अभ्यावेदनों और एजेंडा दस्तावेजों के माध्यम से बोर्ड को की गई रिपोर्टिंग पर भी निर्भर रहे हैं।

हमनें निम्नलिखित के लागू खंडों के साथ अनुपालन का भी परीक्षण किया है :

(i) भारतीय कंपनी सचिव संस्थान द्वारा जारी सचिवालयीन मानक।

(ii) कम्पनी द्वारा स्टाक एक्सचेंज(जों) के साथ किए गए सूचीकरण समझौते : लागू नहीं

समीक्षाधीन अवधि के दौरान कंपनी ने ऊपर उल्लिखित अधिनियम, नियमों, विनियमों, दिशा–निर्देशों, मानकों आदि का पालन किया है।



## हम आगे सूचित करते हैं कि

कंपनी के निदेशक मंडल में कार्यपालक निदेशक, गैर–कार्यपालक निदेशक और स्वतंत्र निदेशक का उचित संतुलन हैं। समीक्षाधीन अवधि के दौरान निदेशक मंडल की संरचना में होने वाले परिवर्तनों को अधिनियम के प्रावधानों के अनुपालन में किया गया था।

सभी निदेशकों को बोर्ड की बैठक के कार्यक्रम की पर्याप्त सूचना विस्तृत कार्यसूची के साथ दी जाती है और बैठक से पूर्व कार्यसूची मदों पर अतिरिक्त जानकारी तथा स्पष्टीकरण मांगने एवं प्राप्त करने और बैठक में सार्थक प्रतिभागिता हेतु एक तंत्र विद्यमान है।

कंपनी द्वारा बोर्ड / समिति और शेयरधारकों की बैठकों के रखे गए कार्यवृत्त के अनुसार, हमनें पाया कि सभी निर्णयों को संबंधित बोर्ड / समिति और शेयरधारकों द्वारा बिना किसी विमत टिप्पणी के अनुमोदित किया गया था।

हम आगे सूचित करतें हैं कि कंपनी में लागू विधियों, नियमों, विनियमों तथा दिशा—निर्देशों की निगरानी तथा अनुपालन सुनिश्चित करने के लिए कंपनी के आकार तथा प्रचालनों के अनुरूप पर्याप्त प्रणालियां तथा प्रक्रियाएं विद्यमान हैं।

हम आगे सूचित करते हैं कि लेखा—परीक्षा अवधि के दौरान कंपनी ने उक्त संदर्भित विधियों, नियमों, विनियमों, दिशा—निर्देशों, मानकों आदि के अनुपालन में कंपनी के मामलों पर व्यापक प्रभाव होने वाले किसी कार्यक्रम / कार्रवाई को नहीं लिया है यथा

- i) दिनांक 30.09.2016 को आयोजित वार्षिक आम बैठक में मेमोरेंडम ऑफ एसोसिएशन के परिवर्तन द्वारा कंपनी के मुख्य उद्देश्यों में बदलाव।
- ii) दिनांक 30.09.2016 को आयोजित वार्षिक आम बैठक में अनुच्छेद 73 के संशोधन द्वारा कंपनी के आर्टिकल ऑफ एसोसिएशन में बदलाव।

कृते पीजी एंड एसोसिएट्स

हस्ता./– (प्रीति ग्रोवर) कंपनी सचिव एफसीएस संख्या 5862 सीपी संख्या 6065

स्थान : नोएडा दिनांक : 20.07.2017



सेवा में, सदस्यगण, इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 301 वर्ल्ड ट्रेड सेन्टर तीसरा तल, बाबर रोड नई दिल्ली —110001

हमारी समसंख्यक तिथि की रिपोर्ट को इस पत्र के साथ पढ़ा जाए।

- हमने कंपनी की कोई व्यापार और / अथवा वित्तीय लेखा—परीक्षा नहीं की है और कंपनी द्वारा उल्लिखित आंकड़ों को सही पाया माना गया है।
- हमने कंपनी के विपणन, प्रचालन, तकनीकी सेवाओं, कर, वाणिज्य या वित्तीय और लेखांकन से संबंधित मामलों पर कोई मत व्यक्त, नहीं किया है।
- हमने हमें मुहैया करवाए गए सभी दस्तावेजों के हस्ताक्षरों, मौलिकता और पूर्णता की प्रामाणिकता को माना है और इसके अलावा जो मूल नहीं थे, उन्हें उनके तदानुरूपी मूल दस्तावेजों के अनुरूप माना है।
- 4. हमने सचिवालयीन रिकार्ड़ों की विषय—वस्तु की सत्यता के संबंध में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करने के लिए उचित लेखा—परीक्षा व्यवहारों तथा प्रक्रियाओं का पालन किया है। परीक्षण आधार पर सत्यापन किया गया था ताकि यह सुनिश्चित किया जा सके कि सचिवालयीन रिकार्डों में सही तथ्यों को प्रदर्शित किया जा सके। हम मानते हैं कि अपनाई गई प्रक्रियाओं तथा व्यवहारों ने हमारे मत हेतु एक तर्कसंगत आधार मुहैया करवाया है।

कृते पीजी एण्ड एसोसिएट्स

हस्ता. / – (प्रीति ग्रोवर) कंपनी सचिव एफसीएल संख्या : 5862 सीपी संख्या : 6065

स्थान : नोएडा दिनांक : 20.07.2017



## सत्यापित दस्तावेजों की सूची

- संशोधित मेमोरेंडम ऑफ एसोसिएशन तथा आर्टिकल ऑफ एसोसिएशन।
- 31 मार्च, 2016 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु वार्षिक रिपोर्ट।
- 3. लेखा—परीक्षाधीन वित्त वर्ष के दौरान हुई निदेशक मंडल, बोर्ड की लेखा—परीक्षा समिति, नामांकन और पारिश्रमिक समिति, सीएसआर समिति, स्वतंत्र निदेशकों की बैठकों के कार्यवृत्त और साथ में संबंधित उपस्थिति रजिस्टर।
- रिपोर्टाधीन वर्ष के दौरान आयोजित आम सभा बैठकों के कार्यवृत्त।
- 5. सांविधिक रजिस्टर अर्थात
  - निदेशकों तथा केएमपी का रजिस्टर
  - अंतरणों का रजिस्टर
  - सदस्यों का रजिस्टर
- बोर्ड की बैठकों तथा समिति बैठकों हेतु सभी निदेशकों / सदस्यों को प्रस्तुत कार्य-सूची दस्तावेज।
- 7. कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 184 के प्रावधानों के अनुपालन में कंपनी के निदेशकों से प्राप्त घोषणाएं।
- 8. अप्रैल, 2016 से 31 मार्च, 2017 तक कंपनी अधिनियम, 2013 के लागू प्रावधानों के अंतर्गत कंपनी द्वारा दायर किए गए सभी ई—फार्म और लेखा—परीक्षाधीन वित्तीय वर्ष के दौरान तत्संबंधी संलग्नक।
- 9. 15.11.2016 को पादुर सुविधा हेतु जल (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1974 की धारा 25 के अंतर्गत दायर आवेदन |
- 10. 15.11.2016 को पादुर सुविधा हेतु वायु (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1981 की धारा 21 के अंतर्गत दायर आवेदन |
- 11. पादुर स्थल हेतु 31.3.2018 तक प्रेशर वेसल में एलपीजी गैस के भंडारण हेतु लाइसेंस।
- 12. मंगलौर सुविधा हेतु 30.6.2021 तक वैध हेतु जल (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1974 के अंतर्गत स्नावों और वायु (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1981 के अंतर्गत उत्सवर्जनों के निपटान हेतु सहमति।
- 13. 26.4.2021 तक वैध मंगलौर में सुविधा हेतु भारतीय विमानपत्तन प्राधिकरण से ऊंचाई स्वीकृति हेतु अनापत्ति प्रमाण–पत्र।
- 14. विशाखापट्टनम सुविधा में श्रम कानूनों के अंतर्गत अनुरक्षित सभी मूल लाइसेंस और अनुमतियां, संविदाकारों के रिकार्ड, रजिस्टर।
- 15. कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध और निवारण) अधिनियम के अंतर्गत आंतरिक शिकायत समिति का गठन और 1.1.2016 से 31.12.2016 तक की अवधि के लिए अधिनियम के अंतर्गत दायर वार्षिक रिटर्न।



# वार्षिक लेखे 2016-17



	31 मार्च, 2017 के अनु	सार तुल	न–पत्र		लाख ₹ में
	विवरण	टिप्पणी	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	
(1)	<u>परिसंपत्तियां</u> गैर–वर्तमान परिसंपत्तियां				
	(क) संपत्ति, संयंत्र और उपकरण (ख) प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य	2 2.1	183,257.46 152,106.27	81,912.89 242,369.42	76.93 322,626.54
	(ग) <u>वित्तीय परिसंपत्तियां</u> ऋण (म) अप्र जन्म परिसंपत्तियां (निन्न)	3	577.63	502.99	465.57
	(घ) आय कर परिसंपत्तियां (निवल) <u>(ड़)</u> अन्य गैर–वर्तमान परिसंपत्तियां <b>उप जोड</b>	4	105.18 16,506.57 <b>352,553.10</b>	97.20 16,600.16 <b>341,482.65</b>	128.24 15,206.88 <b>338,504.15</b>
(11)	<u>वर्तमान परिसंपत्तियां</u>				
	(क) <u>वित्तीय परिसंपत्तियां</u> (1) नकदी और नकदी तुल्य (2) अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां	5	1,747.80 1,059.18	350.37 972.80	2,069.22 117.67
	(2) अन्य वित्ताय परिसंपत्तियां (ख) अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां उप जोड़	7	2,718.77 <b>5,525.75</b>	5,094.08 6,417.25	537.71 2,724.60
	कुल		358,078.85	347,899.90	341,228.75
(1)	<u>इक्विटी और देयताए</u> <u>इक्विटी</u>				
(1)	<u>रापपटा</u> (क) इक्विटी शेयर पूंजी (ख) अन्य इक्विटी	8 9	357,437.47 (10,587.47)	341,882.48 (5,977.92)	312,732.47 (3,144.38)
(11)	आवंटन लंबित हाने वाली शेयर आवेदन राशि उप जोड़		- 346,849.99	2,500.00 <b>338,404.55</b>	7,600.00 <b>317,188.08</b>
(111)	<u>देयताएं</u> <u>गैर–वर्तमान देयताएं</u> (क) वित्तीय देयताएं				
	अन्य वित्तीय देयताएं (ख) गैर–वर्तमान देयताएं	10	13.54	1,054.79	4,445.50
	अन्य देयताएं <b>उप जोड़</b>	11	- 13.54	1,054.79	13,500.00 <b>17,945.50</b>
(IV)	वर्तमान देयताए (क) <u>वित्तीय देयताए</u>				
	(i) ऋण (ii) देय व्यापार	12 13	746.71 6,156.51	187.54 5,371.99	- 2,724.83
	(iii) अन्य वित्तीय देयताएं	14	706.39	2,554.98	3,072.98
	(ख) अन्य वर्तमान देयताएं <b>उप जोड़</b>	15	3,605.70 <b>11,215.31</b>	326.05 <b>8,440.56</b>	297.36 <b>6,095.17</b>
	कुल		358,078.85	347,899.90	341,228.75
	महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां लेखे पर टिप्पणियां उपर्युक्त संदर्भित टिप्पणियां तुलन–पत्र का एक अभिन्न भाग है। हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार	1 2- 25			
	<b>कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी</b> सनदी लेखाकार एफआरएन 005484एन		कृते निदेशक म	डल और उनकी	ओर से
	हस्ता. <b>सीए बिनय कुमार झा</b> भागीदार सदस्यता सं. 509220	निदेशक	<b>सुधीर)</b> रन 07396936)	हस्ता. <b>(एच.पी.एस</b> . सीईओ एव (डीआईएन (	एमडी
	स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 06.09.2017	हस्ता. <b>(गौतम</b> मुख्य वि	<b>सेन)</b> क्त अधिकारी	हस्ता. <b>(अरूण तल</b> कपनी सचिव	

#### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 31 मार्च, 2017 के अनुसार तलन–पत्र

## इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वार्षिक रिपोर्ट - 2016-17



इ।डयन स्ट्रटाजक 31 मार्च, 2017 को सम	ञ् पेट्रोलियम रिजर्व्स वि ाप्त वर्ष हेतु लाभ एवं		तरण	ν.
				लाख ₹ में
विवरण		टिप्पणी	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष
			हेतु	हेतु
<u>आय</u>				
ब्याज आय			8.21	-
कुल आय			8.21	-
5				
व्यय				
मुल्यहास			4,122.98	2,285.30
अन्य व्यय		16	470.46	515.01
कुल व्यय			4,593.44	2,800.31
पुरा जप कर पूर्व हानि			(4,585.23)	(2,800.31)
कर व्ययः			(1)5551257	(2)000102)
वर्तमान कर			-	-
विलंबित कर			-	-
			-	-
वर्ष हेतु हानि			(4,585.23)	(2,800.31)
अन्य व्यापक आय			-	-
वर्ष हेतु कुल व्यापक आय (इसमें लाभ⁄(हानि) तथा वर्ष हेतु	अन्य व्यापक		(4,585.23)	(2,800.31)
आय शामिल है)				
प्रति इक्विटी शेयर अर्जन (10/– रूपये प्रत्येक का अंकित म	ाल्य)	17		
(क) मूलभूत	5° 7		(0.13)	(0.09)
(ख) तनुकृत			(0.13)	(0.09)
महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां लेखे पर टिप्पणियां उपर्युक्त संदर्भित टिप्पणियां तुलन—पत्र का एक अभिन्न भाग है।		1 2- 25		
हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार				
कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी सनदी लेखाकार	कृते निदेशक	मंडल अँ	रि उनकी ओर से	
एफआरएन 005484एन				
हस्ता.	हस्ता. (मन्त्रम् संवर्धन्र)	-	स्ता. ज की मन्म अन्य ज्य	
<b>सीए बिनय कुमार झा</b> भागीदार	<b>(संजय सुधीर)</b> निदेशक		<b>च.पी.एस.आहुजा)</b> इिओ एवं एमडी	
सदस्यता सं. 509220	(डीआईएन 07396936)		ोआईएन 07793886)	
	हस्ता.	ਵਾ	स्ता.	
स्थान : नई दिल्ली	(गौतम सेन)	(સ	मरूण तलवार)	
दिनांक : 06.09.2017	मुख्य वित्त अधिकारी	क	पनी सचिव	



इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रो 31 मार्च, 2017 को समाप्त				
विवरण	31 मार्च, 2017 वर्ष हे			016 को समाप्त र्ष हेतु
	लाख ₹ में	लाख ₹ में	लाख ₹ में	लाख ₹ में
<b>क. प्रचालन क्रियाकलापों से नकदी प्रवाह</b> असाधारण मदों और कर से पूर्व निवल हानि		(4,585.23)		(2,800.31)
<u>घटाएं :</u> ब्याज आय	(8.21) 4,122.98		2,285.30	
<u>जोड़े :</u> वर्ष हेतु मूल्यह्रास और परिशोधन	4,122.90	4,114.77	2,285.50	2,285.30
कार्यशाला पूंजी परिवर्तन से पूर्व प्रचालन (हानि)		(470.46)		(515.01)
निम्नलिखित हेतु समायोजन ः <sup>(i)</sup> अन्य वित्तीय परिसंपत्तियों में (वृद्धि)⁄ कमी	(86.39)		(855.13)	
(ii) अन्य विक्ताय परिसंपत्तियों में (वृद्धि)/ कमी (iii) अन्य वर्तमान परिसंपत्तियों में (वृद्धि)/ कमी	2,375.31		(4,556.37)	
(iii) वर्तमान देयताओं में (वृद्धि) / कमी	2,774.76		2,345.39	
		5,063.68		(3.066.11)
प्रचालनों से उत्पन्न नकदी (असाधारण मदों से पूर्व)		4,593.22		(3,066.11) (3,581.12)
		-		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
प्रचालन क्रियाकलापों से∕ (में प्रयुक्त) निवल नकदी (क)		4,593.22		(3,581.12)
ख निवेश क्रियाकलापों से नकदी प्रवाह				
वित्तीय परिसंपत्तियों (ऋण) में (वृद्धि) / कमी	(74.64)		(37.42)	
आयकर परिसंपत्तियों (निवल) में (वृद्धि) ⁄ कमी अन्य गैर्–वर्तूमान परिसंपत्तियों में (वृद्धि) ⁄ कमी	(7.98) 93.60		31.04 (1,393.28)	
अन्य गर—यतमान पारसपात्तया म (पृाद्ध)/ कमा पीपीई में (वृद्धि)/ कमी	(105,467.55)		(84,121.26)	
सीडब्लूआई में (वृद्धि) / कमी	90,263.15		80,257.12	
ब्याज आय	8.21			
		(15,185.21)		(5,263.80)
निवेश क्रियाकलापों से / (में प्रयुक्त) निवल नकदी (ख)		(15,185.21)		(5,263.80)
ग वित्त–पोषण क्रियाकलापो से नकदी प्रवाह				
गैर-वर्त्तमान दे्यताओं में (वृद्धि) / कमी	(1,041.25)		(16,890.71)	
दीर्घावधि ऋणों से प्राप्तियाँ अपन्धित और अभियोष में प्रतितीत	(24.32)		(33.23)	
आरक्षित और अधिशेष में परिवर्तन इक्विटी शेयर के इश्यु से प्राप्तियां	13,054.99		24,050.01	
ॅ वित्त–पोषण क्रियाकलापों से∕(में प्रयुक्त) निवल नकदी (ग)		11,989.42 <b>11,989.42</b>		7,126.07 <b>7,126.07</b>
		11,505.12		1,120.01
घ. नकदी तथा नकदी तुल्य में निवल वृद्धि / (कमी) (क+ख+ग)		1,397.43		(1,718.85) 2,069.22
वर्ष के प्रारंभ में नकदी तथा नकदी तुल्य वर्ष के अंत में नकदी तथा नकदी तुल्य		350.37 1,747.80	_	350.37
हमारी सलग्न रिपोर्ट के अनुसार कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी		निदेशक मंद	ल और उनकी	ओर मे
यूत युजनायनन पूटाना २०७ करनेता सनदी लेखाकार एफआरएन 005484एन	42(1		ल जार उनका	SIT T
हस्ता.	हस्ता.		हस्ता	
सीए बिनय कुमार झा	(संजय सुधीर	.)	(एच.पी.एस.	
भागीदार	निदेशक		सीईओ एवं ग	•
सदस्यता सं. 509220	(डीआईएन 07:	396936)	(डीआईएन 0	7793886)
	हस्ता.		हस्ता.	
स्थान : नई दिल्ली	(गौतम सेन)		(अरूण तल	वार)
दिनाक : 06.09.2017	मुख्य वित्त अ	धेकारी	कंपनी सचिव	
	~			



	। स्ट्रेटेजिक पेट्रोलिय गे समाप्त वर्ष हेतु इ				
क्र इक्विटी शेयर पूजी			लाख ₹ ग	में	
विवरण	31 मार्च 2017 के अनुसार	31 मार्च 2016 के अनुसार	01 अप्रैल 2015 के अनुसार		
	47 जनुरार	क अनुसार	य जनुसार	_	
रिपोर्टिंग अवधि के प्रारंभ में शेष वर्ष के दौरान इक्विटी शेयर पूंजी में परिवर्तन रिपोर्टिंग अवधि के अंत में शेष	341,882.47 15,555.00	312,732.47 29,150.00	312,732.47		
रिपोर्टिंग अवधि के अंत में शेष	357,437.47	341,882.47	312,732.47		
ख. अन्य इक्विटी					
विवरण	आरक्षित और	अधिशेष	अन्य व्यापक आ की मदे	य	कुल
	प्रतिधारित	आय			
01 अप्रैल, 2015 को शेष वर्ष हेतु लाभ ∕ (हानि) जारी शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी		(3,144.38) (2,800.31) (33.23)		-	(3,144.38) (2,800.31) (33.23)
वर्ष हेतु अन्य व्यापक आये		-		-	-
31 मार्च, 2016 को शेष		(5,977.92)		-	(5,977.92)
वर्ष हेतु लाम∕(हानि) जारी शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी वर्ष हेतु अन्य व्यापक आय		(4,585.23) (24.32)		-	- (4,585.23) (24.32)
वर्ष हतु अन्य प्यापय आय 31 मार्च, 2017 को शेष		(10,587.47)		-	(10,587.47)
<b>कृते पुरूषोथमन भूटानी एण्ड कंपनी</b> सनदी लेखाकार एफआरएन 005484एन		कृते	निदेशक मंडल	और उ	नकी ओर से
हस्ता. <b>सीए बिनय कुमार झा</b> भागीदार सदस्यता स. 509220		हस्ता <b>(संजय सुधी</b> निदेशक (डीआईएन 07	-	सीईओ	<b>एस.आहुजा)</b> एवं एमडी रन 07793886)
स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 06.09.2017		हस्ता. (गौतम सेन) मुख्य वित्त अ		हस्ता	तलवार)

लिमिटेड	टिप्पणिया
ग्यम रिजर्ल	होने वाली
जक पेट्रोलि	ों का भाग
डियन स्ट्रेटेरि	वेत्तीय विवरण

<u>टिप्पणी सं. २ : संपत्ति, संयत्र और उपकरण</u> तर्नमान वर्षे

सारकल ब्लाक     सान, तक बाक के     सान, तक के     निपटान/     31 मार्च, 1 अप्रैल, वर्ष के     मुल्पहास       1 अप्रैल, वर्ष के     वर्ता// पुनः     31 मार्च, 1 अप्रैल, वर्ष के     वर्त्त के     वर्त्तान       2016 को     दौरान वर्षन कि     कटौती/     2017 को     2016 को     दौरान       अंतरण/ पुनः     अंतरण/ पुनः     2017 को     2016 को     दौरान       अंतरण/ पुनः     वर्गीकरण/ पुनः     2016 को     दौरान       अंतरण/ पुनः     वर्गीकरण/ पुनः     2017 को     202.64       अंतरण/ पुनः     वर्गीकरण/ पुनः     2016 को     दौरान       नती     29,614.44     40,823.53     305.59     70,192.38     1,037.35     1,860.25       नती     29,614.44     40,823.53     305.59     70,192.38     1,037.35     1,860.25       नती     29,517.40     57,749.29     70,192.38     1,037.35     1,860.25       उत्ता     29,517.40     57,749.29     27,97     107,238.72     652.31     1,269.72       उत्ता     29,517.40     57,49.29     70,192.38     1,033.35     1,269.72	वर्तमान वर्ष										लाख ₹ में
취직간비1 31법러、 4억 하4억 하 4건나न 적당 31 비다、 2016 하)1 31법러、 4건대 31 비다、 2016 하)1 31법러、 4건대 4건대 4건대 2016 하)1 31월러、 4건대 4건대 2016 하)1 31월러、 4건대 4건대 4건대 2017 하)3 11년, 0 4년, 12017 하) 4년, 11 31월, 1 4ि, 11 31월, 1 4ी, 11 31월, 1 4ी, 1대비 비리2016 하)3,195.166,349.255,349.259,544.41309.93517.46대비 비리3,195.166,349.256,349.257,0192.381,037.351,860.25태비 비리29,517.4057,749.2970,192.381,037.351,860.25태代 비리29,517.4057,749.2970,192.381,037.351,860.25태代 비리29,517.4057,749.2970,192.381,037.351,860.25태代 비리29,517.4057,749.2970,192.381,037.351,860.25대 비리29,517.4057,749.2970,192.381,07,238.721,44.542,117.4대 비리29,517.4057,749.2970,192.381,07,238.721,269.72대 비리37,7224,19257,011,07,238.721,44.567,015대 미리37,7224,100,43224.603,535,80대 미리37,7224,100,43224.601,74.507,015대 미리37,0310,100,43224.601,78.377,015대 미리37,0310,100,4323,901,07.287,015대 미24,1024,100,4323,901,172,001,78.97대 미<			सकल ब्ल	<u>ीक</u>			Η,	ल्यहास		निवल	ब्लाक
2016 को     दौरान वधन     कटौती/     2017 को     दौरान     सुल्पहास     दौरान       तथा पुलिया     3,195.16     6,349.25     -     9,544.41     309.93     517.46       तथा पुलिया     968.33     406.94     -     1,375.27     144.54     211.74       और मशीनरी     29,674.44     40,823.53     305.59     70,192.38     1,037.35     1,860.25       और मशीनरी     29,674.44     40,823.53     305.59     70,192.38     1,037.35     1,860.25       और मशीनरी     29,674.44     40,823.53     305.59     70,192.38     1,037.35     1,860.25       अप सशीनरी     29,674.44     40,823.53     305.59     70,192.38     1,037.35     1,860.25       अप सशीनरी     29,577.40     57.749.29     77.97     107,238.72     652.31     1,269.72       अप सशीनर     577.49     70.19     77.05     144.56     8.89       अप सशीनर     577.29     10.19     -     607.26     1,45.60     5.80       वहिन     337.91     213.66     0.43     22	विवरण	1 अਪ੍ਰੈਕ,	वर्ष के	निपटान /	31 मार्च,	1 अप्रैल,	वर्ष के	निपटान/	31 मार्च,	31 मार्च,	31 मार्च,
지하지하지하ਪ੍ਰੋ ਪਰਿਚਾਪਾਪ੍ਰੋ ਪਰਾਪ੍ਰੋ ਪਰਾਪ੍ਰੋ ਪਰਾਪ੍ਰੋ ਪਰਾਪ੍ਰੋ ਪਰਾਸਿੰਗ ਪ੍ਰਸਿੰਗ ਪ3,195.166,349.25-9,544.41309.93517.46ਸਿੰਗ ਪ੍ਰਸਿੰਗ ਪ3,195.166,349.2571,375.27144.54211.74ਸਿੰਗ ਪ੍ਰਸਿੰਗ ਪ968.33406.94-1,375.27144.54211.74ਸਿੰਗ ਪ29,674.4440,823.53305.5970,192.381,037.351,860.25ਸੰ ਸਿੰਗ ਪ29,574.4440,823.53305.5970,192.381,037.351,860.25ਤੇ ਮੰ ਸਿੰਗ ਪ29,517.4057,749.2927.97107,238.72652.311,269.72ਤੇ ਮੰ ਸਿੰਗ ਪ537.01101.927.97107,238.72652.331,269.72ਤੇ ਗੋਲ ਸਿੰਗ ਪ537.0210.19-607.26114.508.89य उपकरण37.7224.200.43224.60114.5070.15य उपकरण183.9341.100.43224.6015.4370.15र24.12397.04-421.167.70178.97र24.12397.04-421.167.70178.97र24.13105.801.54333.99189.665.742.285.304.122.98		2016 को	दौरान वर्धन	कटौती /	2017 को	2016 को	दौरान	कटौती/	2017 को	2017 को	2016 को
대 비 · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				अंतरण/ पुनः वर्गीकरण		मूल्यहास	मूल्यहास	अंतरण∕ पुनः वर्गीकरण	कुल मूल्यहास		
대의	(क) भवन	3,195.16	6,349.25	I	9,544.41	309.93	517.46	ı	827.39	8,717.02	2,885.23
해(	(ख) सड़के तथा पुलिया	968.33	406.94	ı	1,375.27	144.54	211.74	I	356.28	1,018.99	823.79
49,517.4057,749.2927.97107,238.72652.31: और फिक्साचर597.0710.19-607.26114.50न चहिन37.7224.20-61.923.53य उपकरण183.9341.100.43224.6015.43र उ24.110.43224.6015.433.53य उपकरण183.9341.100.43224.6015.43र24.12397.04-421.167.70र84.198.19105.801.54333.99189,665.742.285.30	(ग) संयंत्र और मशीनरी	29,674.44	40,823.53	305.59	70,192.38	1,037.35	1,860.25	I	2,897.60	67,294.78	28,637.09
H러진 597.07 10.19 - 607.26 114.50   37.72 24.20 - 61.92 3.53   183.93 41.10 0.43 224.60 15.43   24.12 397.04 - 421.16 7.70   84.198.19 105,801.54 333.99 189,665.74 2.285.30	(घ) केवर्न	49,517.40	57,749.29	27.97	107,238.72	652.31	1,269.72		1,922.03	105,316.69	48,865.09
37.72 24.20 - 61.92 3.53   183.93 41.10 0.43 224.60 15.43   24.12 397.04 - 421.16 7.70   84.198.19 105,801.54 333.99 189,665.74 2,285.30	(ड़) फर्नीचर और फिक्सचर	597.07	10.19	ı	607.26	114.50	8.89		123.39	483.87	482.57
183.93 41.10 0.43 224.60 15.43   24.12 397.04 - 421.16 7.70   84.198.19 105,801.54 333.99 189,665.74 2,285.30	(च) परिवहन वाहन	37.72	24.20	ı	61.92	3.53	5.80		9.33	52.59	34.19
24.12 397.04 - 421.16 7.70 <u>학</u> 전 84,198.19 105,801.54 333.99 189,665,74 2,285.30	छि) कार्यालय उपकरण	183.93	41.10	0.43	224.60	15.43	70.15		85.58	139.02	168.50
84,198.19 105,801.54 333.99 189,665.74 2,285.30	(ज) कम्प्यूटर	24.12	397.04	ı	421.16	7.70	178.97		186.67	234.49	16.42
	कुल	84,198.19	105,801.54	333.99	189,665.74	2,285.30	4,122.98	•	6,408.28	183,257.46	81,912.89

विगत वर्ष

विवरण									लाख ₹ में
		सकल ब्लाक	लाक			मूल	मूल्यहास		निवल ब्लाक
	*1 अप्रैल, 2015 को	वर्ष के दौरान वर्धन	निपटान / कटौती / अंतरण / पुनः वर्गीकरण	31 मार्च, 2016 को	1 अप्रैल, 2015 को मूल्यहास	वर्ष के दौरान मूल्यहास	निपटान / कटौती / अंतरण / पुनः वर्गीकरण	31 मार्च, 2016 को कुल मूल्यहास	31 मार्च, 2016 तक
(क) भवन	1	3,195.16	1	3,195.16	1	309.93	I	309.93	2,885.23
(ख) सड़के तथा पुलिया	I	968.33	ı	968.33	ı	144.54	'	144.54	823.79
(ग) संयंत्र और मशीनरी	4.32	29,670.12	,	29,674.44	ı	1,037.35	1	1,037.35	28,637.09
(घ) केवर्न	I	49,517.40	'	49,517.40		652.31	'	652.31	48,865.09
(ड़) फर्नीचर और फिक्सचर	20.32	576.75	ı	597.07	ı	114.50	1	114.50	482.57
(च) परिवहन वाहन	I	37.72	,	37.72		3.53	'	3.53	34.19
छि) कार्यालय उपकरण	34.20	149.73	'	183.93	ı	15.43	'	15.43	168.50
(ज) कम्प्यूटर	18.09	6.03	1	24.12	ı	7.70	1	7.70	16.42
	76.93	84,121.26	•	84,198.19		2,285.30		2,285.30	81,912.89
* पूर्ववर्ती जीएएपी के अनुसार 31.03.2015 को निवल ब्लाक को प्रदर्शित करता है।	3.2015 को निवल ह	लाक को प्रदर्शित	' करता है।						



## इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वार्षिक रिपोर्ट - 2016-17



#### <u>इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड</u> वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां टिप्पणी स. 2.1 : प्रगतिधीन पूजीगत कार्य

लाख ₹ में

विवरण		31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार
चरण— <b>।</b> — विशाखापट्टनम केवर्न भंडारण परियोजना	प्रारंभ में जोड़े : वर्ष के	98.30	103,612.63	103,612.63
	दौरान वर्धन घटाएं : वर्ष के	-	9,278.85	-
	दौरान पूजीकृत	(98.30)	(112,793.18)	-
	शेष	-	98.30	103,612.63
– पादुर केवर्न भंडारण परियोजना	प्रारंभ में जोडे : वर्ष के	141,958.53	135,356.92	135,356.92
	दौरान वर्धन घटाए : वर्ष के	8,147.74	6,601.61	-
	दौरान पूजीकृत	-	-	-
	शेष	150,106.27	141,958.53	135,356.92
– मंगलौर केवर्न परियोजना	प्रारंभ में जोडे : वर्ष के	100,312.59	83,656.99	83,656.99
	दौरान वर्धन घटाए : वर्ष के	17,310.18	16,655.60	-
	दौरान पूजीकृत	(115,622.77)	-	-
	शेष	2,000.00	100,312.59	83,656.99
कुल (प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य)		152,106.27	242,369.42	322,626.54



इडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड			
वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणिया			
<u>टिप्पणी सं. 3 – ऋण</u>			लाख ₹ में
विवरण	31्मार्च, 2017	31 ्मार्च, 2016	01 अप्रैल, 2015
	के अनुसार	के अनुसार	के अनुसार
<u>(अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए)</u>			
सुरक्षा जमा	577.63	502.99	465.57
कुल	577.63	502.99	465.57
<u>टिप्पणी सं. ४ – अन्य गैर–वर्तमान परिसंपत्तियां</u>			लाख ₹ में
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार
<u>(अप्रतिभूत अच्छे माने गए)</u>	47 013(11)	क जनुसार	यः अनुसार
सरकारी प्राधिकारियों के पास शेष – प्राप्य सेनवैट क्रेडिट	1,064.55	1,440.84	1,440.84
पादुर भूमि के प्रति अग्रिम अग्रिम	342.15	342.15	342.15
आरओयू अधिग्रहण तथा डीजल डीजल आपूर्ति के प्रति अग्रिम	2,350.00	1,755.14	72.54
आपूर्तिकारों / संविदाकारों को जुटाए जाने का अग्रिम पूर्व प्रदत्त किराया (पटाधारी भूमि हेतु)	133.26	340.18	744.19
पूर्व प्रदत्त किराया (पटाधारा मूम हतु)	12,616.61	12,721.86	12,607.16
कुल	16,506.57	16,600.16	15,206.88
टिप्पणी सं 5 – नकदी और नकदी तुल्य			<b>.</b>
		<u> </u>	लाख ₹ में
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार
<b>बैंक शेष</b> ः चालू खाते में	1,747.60	350.17	2,069.19
<b>नकद शेष</b> : हस्तगत नकदी	0.20	0.20	0.03
कुल	1,747.80	350.37	2,069.22
<u>टिप्पणी सं. 6 – अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां</u>			लाख ₹ में
विवरण	31्मार्च, 2017	31्मार्च, 2016	01 अप्रैल. 2015
	के अनुसार	के अनुसार	के अनुसार
<u>(अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए)</u> भारत सरकार से प्राप्य वाईजैग के ओ एण्ड एम व्यय	869.32	778.70	
नकदी अथवा वस्तु रूप में वसूली योग्य अग्रिम	189.86	194.09	- 117.67
	105.00	194.05	117.07
कुल	1,059.18	972.80	117.67
<u>टिप्पणी सं. ७ – अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां</u>			लाख ₹ में
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार
<u>(अप्रतिभूत अच्छे समझे गए)</u> पर्व पदन्न वाग	C 20	00 47	F 4 77
पूर्व प्रदत्त व्यय अचल परिसंपत्तियों का एचपीसीएल का अनुपातिक अंश	6.28	80.47 4,517.90	54.77
अयल परिसपात्तियां का एयपासाएल का अनुपातिक अश शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी के प्रति अग्रिम	- 3.59	4,517.90 27.92	- 44.87
मंगलौर एसईजेड से वसूली योग्य राशि	2,230.14	-	
पूर्व प्रदत्त किराया (पटाधारी भूमि हेतु)	476.47	467.79	438.07
अन्य	2.29	-	-
कुल	2,718.77	5,094.08	E 27 71
	2,/10.//	5,054.08	537.71



100%

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमि						
वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्प	णया					
<u>टिप्पणी सं. ८ – शेयर पूंजी</u>						लाख ₹ में
<b>D</b>	31 मार्च, 20	17 के अनुसार	31 मार्च, 20	16 के अनुसार	01 अप्रैल, 2	.015 के अनुसार
विवरण	शेयरो की संख्या	राशि	शेयरो की सख्या	राशि	शेयरों की संख्या	राशि
इक्विटी शेयर पूंजी (क) प्राधिकृत						
10 रूपये प्रत्येक के इक्विटी शेयर	3832560000	383,256.00	3832560000	383,256.00	3724000000	372,400.00
<b>(ख) निर्गत, अभिदत्त और पूर्णतः प्रदत्त</b> 10 रूपये प्रत्येक के इक्विटी शेयर	3574374670	357,437.47	3418824670	341,882.47	3127324670	312,732.47
टिप्पणिया (i) इक्विटी शेयरों की संख्या का मिलानः	I					
विवरण						
10 रूपये प्रत्येक के इक्विटी शेयर						
प्रारंभिक शेष		3418824670		3127324670		2397000000
जारी किए गए शेयर		155550000		291500000		730324670
पुनः खरीद किए गए शेयर		-		-		-
अंतिम शेष		3574374670		3418824670		3127324670
(ii) 5 % से अधिक शेयरधारण करने वाले	शेयरधारकों व	का ब्यौरा	I			
-> >	31 मार्च, 20	17 के अनुसार		16 के अनुसार		015 के अनुसार
शेयरधारकों का नाम	धारित शेयरो कर सख्या	शेयरों की उस श्रेणी में धारित	धारित शेयरो कर सख्या	शेयरों की उस श्रेणी में धारित	धारित शेयरो कर सख्या	श्रेणी में धारित
10/— रूपये प्रत्येक के इक्विटी शेयर		का %		का %		का %
तेल उद्योग विकास बोर्ड, नई दिल्ली और	3574374670	100%	3418824670	100%	3127324670	100%

(iii) इक्विटी शेयरों से युक्त निबंधन/अधिकार

कुल

उसके नामित

कंपनी के पास इक्विटी शेयरों की केवल एक श्रेणी है जिनका सम मूल्य 10 रूपए प्रत्येक का है और एक शेयर पर एक मत दिया जा सकता है। निदेशक मंडल द्वारा प्रस्तावित लाभांश आगामी वार्षिक आम बैठक में शेयरधारकों के अनुमोदन के अधीन है। निगम के परिसमापन की स्थिति में इक्विटी शेयरों के धारक, उनके द्वारा धारित इक्विटी की संख्या के अनुपात में कंपनी की शेष परिसंपत्तियों को प्राप्त करने के हकदार होंगे।

100% 3418824670

100% 3127324670

3574374670



<u>इडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड</u> वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां								
ायरताय विवरणा का नाग होने वाला टिप्पाणया टिप्पणी स. ९ – अन्य इक्विटी								
िप्पण सः ५ – अन्य इपिपटा			लाख ₹ में					
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार					
प्रतिधारित आय का शेषः पिछले वर्ष के लेखे से अग्रेनीत शेष घटाएं : निर्गत शेयर पर स्टाम्प शुल्क	(5,977.92) (24.32)	(3,144.38) (33.23)	(2,554.3					
घटाएँ ः वर्ष हेतु हानि	(4,585.23)	(2,800.31)	(590.03					
कुल	(10,587.47)	(5,977.92)	(3,144.3					
टिप्पणी सं. 10 – अन्य वित्तीय देयताएं (परिशो	<u>धित लागत पर)</u>		लाख ₹ में					
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2018 के अनुसार					
आपूर्तिकारों / संविदाकारों से जमा / प्रतिधारण राशि	13.54	1,054.79	4,445.5					
कुल	13.54	1,054.79	4,445.5					
<u>टिप्पणी स. 11 – अन्य देयताए</u>								
			लाख ₹ में					
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार					
अचल परिसंपत्तियों के प्रति एचपीसीएच से अग्रिम	-	-	13,500.0					
कुल	-	-	13,500.0					
टिप्पणी सं. 12 – ऋण (परिशोधित लागत पर)								
			लाख ₹ में					
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 2015 के अनुसार					
ओआईडीबी से अप्रतिभूत अल्पावधि ऋण *	746.71	187.54	-					
<u>क</u> ुल	746.71	187.54	-					
* ओआईडीबी से अप्रतिभूत ऋण ब्याज मुक्त है।								
<u>टिप्पणी सं. 13 – देय व्यापार</u>								
	31 मार्च, 2017	31 मार्च, 2016	<u>लाख ₹ में</u> 01 अप्रैल, 201:					
विवरण	31 मांच, 2017 के अनुसार	31 मांच, 2016 के अनुसार	01 अप्रल, 2018 के अनुसार					
i) सूक्ष्म और लघु उद्यमों के देय ii)अन्यों को देय	- 6,156.51	- 5,371.99	۔ 2,724.8					
कुल	6,156.51	5,371.99	2,724.8					
टिप्पणी सं. 14 – अन्य वित्तीय देयताएं (परिशो	धित लागत पर)							
			लाख ₹ में					
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार	01 अप्रैल, 201: के अनुसार					
<u>(परिशोधित लागत पर)</u> आपूर्तिकारों / संविदाकारों से जमा	706.39	2,554.98	3,072.9					
कुल	706.39	2,554.98	3,072.9					
<u>टिप्पणी सं. 15 – अन्य वर्तमान देयताएं</u>			लाख ₹ में					
		31 मार्च, 2016	01 अप्रैल, 201					
विवरण	31 मार्च, 2017 के अनुसार	के अनुसार	के अनुसार					
सांविधिक देय	के अनुसार 162.21	के अनुसार 256.15	ž					
	के अनुसार	के अनुसार	क अनुसार 211.9 - 85.4					



#### <u>इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड</u> वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

#### <u>टिप्पणी स. 16 – अन्य व्यय</u>

लाख	₹ में	
-----	-------	--

विवरण		31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु	31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष हेतु
लेखा–परीक्षकों को भुगतान	– सांविधिक लेखा–परीक्षा हेतु	-	2.57
	– व्ययों की प्रतिपूर्ति	-	0.05
	– आंतिरक लेखा–परीक्षक का पारिश्रमिक		0.32
पट्टा किराया (पट्टाधारी भूमि)		469.93	463.03
कार्यालय व्यय		0.53	49.04
	कुल	470.46	515.01

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

टिप्पणी सं. 17 – भारतीय लेखांकन मानक – 33 के अंतर्गत ईपीएस का प्रकटीकरण

टिप्पणी	विवरण	31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु	31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष हेतु
		लाख ₹ में	लाख ₹ में
(i)	प्रति शेयर अर्जन आधारमूत इकिविटी शेयरधारकों को आरोप्य वर्ष हेतु लाम ⁄ (हानि) बकाया इक्विटी शेयरों की भारित संख्या प्रति शेयर सम मूल्य जारी प्रचालनों से प्रति शेयर हानि – आधारमूत	(4,585.23) 3,499,136,215 10.00 (0.13)	(2,800.31) 3,245,578,095 10.00 (0.09)
(ii)	<u>तनुकृत</u> इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य वर्ष हेतु लाभ / (हानि) बकाया इक्विटी शेयरों की भारित संख्या – तनुकृत हेतु प्रति शेयर सम मूल्य जारी प्रचालनों से प्रति शेयर हानि – तनुकृत	(4,585.23) 3,574,375,014 10.00 (0.13)	(2,800.31) 3,245,578,169 10.00 (0.09)



	विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां					
ורשיוו	। सं. 18 – प्रतिबद्धताएं और आकस्मिताएं					
18.1						
	पट्टे प्रचालन पट्टा – पट्टाधारी के रूप में					
	संबंधित पट्टा अनुबंधों में बताए गए अनुसार पट्टा किरायों को लाभ एवं हानि विवरण को और अधिकतम बाध्यताओं को देय दीर्घावधि गैर–निरस्तीकरण योग्य प्रचालन पट्टों पर प्रभारित किया जाता है।					
	गैर–निरस्तीकरण योग्य प्रचालन पट्टों हेतु पट्टा किराया	31—मार्च—17	31—मार्च—16	लाख ₹ में 1—अप्रैल—15		
	अवधि के दौरान मान्यता प्रदान किए गए पट्टा किराए	373.36	607.45	-		
	पट्टा बाध्यताए — एक वर्ष के भीतर	6.95	6.95	6.89		
	– एक वर्ष के पश्चात किंतु पांच वर्ष से अधिक नहीं – पांच वर्ष से अधिक	27.82 187.05	27.82 194.01	27.57 199.21		
40.5						
	आकस्मिक देयताएं और प्रतिबद्धताएं (प्रावधान न की गई सीमा तक) ~		31 मार्च 2017 💠	31 मार्च 2016		
ŀ	विवरण		के अनुसार	के अनुसार		
ŀ	आकस्किम देयताएँ		लाख ₹ में	लाख ₹ में		
क	जाकास्कम दयताए कंपनी के प्रति दावे जिन्हें ऋण नहीं माना गया है हरित पट्टी के विकास और सीएसटी प्रतिपूर्ति के प्रति देयता		611	611		
	लेखाओं में निम्नलिखित विवादित मांगों के संबंध में कोई प्रावधान नहीं किया गया है क्योंकि वे कंपनी द्वारा दायर की गई अपीलों के अधीन है प्रवेश कर मांग जिसमें एमआरपीएल से खरीद किए गए डीजल हेतु ब्याज तथा शासित शामिल है					
i		वित्त वर्ष 2010–11	38	38		
ii iii		वित्त वर्ष 2011—12 वित्त वर्ष 2012—13	121 55	121 55		
iv		वित्त वर्ष 2013—14	67	55 67		
v	निर्धारण वर्ष 2012–13 हेतु ब्याज सहित आय कर मांग		27	27		
vi	निर्धारण वर्ष 2013–14 हेतु व्याज सहित आय कर मांग निर्धारण वर्ष 2014–15 हेतु व्याज सहित आय कर मांग		255 244	255		
	विभागीय नियमों के अनुसार विशाखापट्टनम में उत्खनित सामग्री की बिक्री पर र आंध्र प्रदेश सरकार के खान एवं भूविज्ञान विभाग की मांग	रायल्टी हेतु				
		वित्त वर्ष 2014—15	10,493.00	10,493.00		
	<b>क्षतिपूर्ति और गारंटी</b> मंगलोर विशेष आर्थिक जोन लिमिटेड को एक क्षतिपूर्ति जारी की गई है, इस प्र	ग्कार जारी	0.500.00	0.500.00		
' i	क्षतिपूर्ति बीमा पॉलिसी से कवर है पूंजीगत प्रतिबद्धताएं		2,500.00	2,500.00		
i I	पूंजी लेखे पर निष्पादन हेतु शेष होने वाली सभी प्रमुख चालू संविदाओं की अनु जिनके लिए प्रावधान नहीं किया गया है।	मनित राशि	10,278	20,599		
ii	आंशिक रूप से भुगतान किए गए शेयरों तथा अन्य निवेशों पर मांग न की गई	देयता	शून्य	शून्य		
	अन्य प्रतिबद्धताएं कंपनी दाग प्रतीकान न किंग गए त्यते		शून्य	शून्य		
	कंपनी द्वारा स्वीकार न किए गए दावे विशाखापट्टनम केवर्न हेतु भूमिगत निर्माण कार्यों के संबंध में हिन्दुस्तान कन्स्ट्रक्शन कंपनी (एचसी	सी) द्वारा किया गया				
	28800 लाख रूपए का दावा। ईआईएल जो पीएमसी है, ने इस दावे को गुण—दोष आधार पर अ एचसीसी ने अनुबंध के अनुसार मध्यस्था की मांग की है न्यायमूर्ति आनिल आर. दवे सर्वोच्च न्य न्यायधीश, एकमात्रा मध्यस्थ के रूप में नियुक्त किए गए है।	स्वीकृत कर दिया है।	28800	शून्य		
	एमएसईजेडएल ने मंगलौर हेतु आरओयू के उपयोग के प्रति 4700 लाख रूपए का दावा किया है   य की कुल लागत अनुमोदित लागत के भीतर होने और अनुमोदित लागत से परे होने पर सीसीईए के अ बोर्ड ने 2000 लाख रूपए के प्रारंभिक भुगतान को अनुमोदन प्रदान किया है   अतः शेष राशि एक आर्का	ानुमोदन के अधीन है	2,700			
	आर्थिक मामलों संबंधी मंत्रिमंडल समिति (सीसीईए) के अनुमोदन के अनुसार, आईएसपीआरएल द्वाप तीन परियोजनाओं की परियोजना लागत विशाखापट्टनम (117835 लाख रूपए), मंगलौर (122700 ल (169300 लाख रूपए) है। एचपीसीएल विशाखापट्टन सुविधा का संयुक्त स्वामी है। मंडारण क्षमता के 3 द्वारा पूंजीगत अंशदान परियोजना की लागत के साथ संबंध के अनुसार है (एचपीसीएल का अंश 0.30 क्षमता 1.33 एमएमटी)।	ाख रूपए) और पादुर गधार पर एचपीसीएल				
(iv)	पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के निदेशों के अनुसार कंपनी के मुख्य उद्देश्यों को 30 सितम्बर 12वीं वार्षिक आम बैठक में संशोधित किया गया था । संशोधित मुख्य उद्देश्य वित्तीय विवरणों की टिप्पर्ण	, 2016 को आयोजित ो 1 भाग है				



<u>इडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम वि</u> वित्तीय विवरणों का भाग होने							
टिप्पणी सं. 19 — संबंधित पक्ष प्रकटीकरण							
<u>इंड ए एस 24 के अनुसार संबधित पार्टियों का ब्यौरा नीचे दिया गया है:</u>							
विवरण							
सबधित पक्षों के ब्यौरेः							
संबंध का विवरण		संब	<u>धित पक्षो का</u>	नाम			
धारक संगठन	तेल उद्योग विकास						
प्रमुख प्रबंधन कार्मिक (केएमपी)	दिन—प्रतिदिन के प्र लिमिटेड से सेवानिवृ आर.हस्यागर, सीएप आईओसीएल से प्रति निदेशक मडल श्री के.डी.त्रिपाठी, अध् श्री अनंत कुमार सिंह श्री अजय प्रकाश साह श्री संजय सुधीर, निवे श्री संजीव मित्तल (2 श्री संदीप पौण्डिरक, श्री आशीष चटर्जी, नि स्वतंत्र निदेशक श्रीमती संगीता गैरोल	भे के.डो.त्रिपाठी, अध्यक्ष (17.07.2015 से) भ्री अनंत कुमार सिंह, अपर निदेशक (08.10.2015 से) भ्री अजय प्रकाश साहनी, निदेशक (28.03.2015 से) भ्री संजय सुधीर, निदेशक (27.12.2016 से) भ्री संजीव मित्तल (29.03.2016 से 08.12.2016 तक) भ्री संदीप पौण्डिरक, निदेशक (12.01.2015 से 22.11.2016 तक) भ्री आशीष चटर्जी, निदेशक (27.12.2016 से)					
श्री सतीश बलराम अग्निहोत्री, निदेशक (28.3.2015 से) संबंधित पक्षों के साथ निम्नलिखित कारोबार किए गए थे: लाख र में							
		31.03.2017			31 03 2016		
विवरण	धारक संगठन	केएमपी	कुल	धारक संगठन	केएमपी	कुल	
	(ओआईडीबी)	(सीईओ एवं एमडी)	3	(ओआईडीबी)	(सीईओ एवं एमडी)		
वित्त (नकद अथवा वस्तु रूप में ऋण और इक्विटी अंशदान सहित)	770.13	-	770.13	2,714.69	-	2,714.6	
कर्मचारियों की प्रतिनियुक्ति सहित प्रबंधन संविदाएं	-	21.11	21.11	-	21.11	21.	
निदेशक मंडल की नियुक्ति पेट्रोलि निदेशक मंडल को पारिश्रमिक शून्य संबंधित पक्ष के साथ बकाया शे	ै है (31.03.2016 – उ		सरकार द्वारा की	ा जाती है।		लाख ₹	
विवरण	तेल ज	उद्योग विकास ब	गेर्ड	हिदुस्तान पे	ट्रोलियम कारपोर	रेशन लिमिटेः	
	31.03.2017	31.03.2016	01.04.2015	31.03.2017	31.03.2016	01.04.201	
ï)वर्ष के दौरान कारोबार							
कंपनी की ओर से किया गया व्यय	23.42	27.15	-	-	290.04	-	
	746.71	2,687.54	7,600.00	97.27		15.	
(ii) वर्ष के अन्त में शेष		2,007.04	7,000.00			101	



#### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

<u>टिप्पणी स. 20 – खड रिपोर्टिंग</u>

- 1 कंपनी भारत सरकार के संप्रभुत्व वाले खनिज तेल भंडारों हेतु भंडारण परिसंपत्तियों के निर्माण तथा ऐसी परिसंपत्तियों का रखरखाव भी करती है, इसे एकल प्राथमिक खंड माना जाता है।
- 2 भौगोलिक सूचना लागू नहीं है क्योंकि कंपनी के सभी प्रचालन भारत के भीतर है।



## इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड

वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

#### <u> टिप्पणी स. 21 – वित्तीय लिखत</u>

#### <u>श्रेणी के अनुसार वित्तीय लिखत</u>

1) प्रबंधन ने यह आकलन किया है कि नकदी तथा नकदी तुल्य, अन्य वर्तमान वित्तीय परिसंपत्तियों, देय व्यापार, अल्पावधि ऋण और अन्य वर्तमान वित्तीय देयताओं के उचित मूल्य का आकलन उनकी वहन राशि के लगभग पर किया जाता है।

2) वित्तीय परिसंपत्तियां तथा देयताओं के उचित मूल्य को उस राशि में शामिल किया जाता है जिस पर लिखत को इच्छुक पक्षों के मध्य किसी वर्तमान संव्यवहार में आदान–प्रदान किया जाता है, सिवाय किसी बाध्यकारी या परिसमापन बिक्री के।

3) उचित मूल्य स्तर के संबंध में उक्त प्रकटीकरण लागू नहीं होता है।

#### <u> टिप्पणी स. 22 – वित्तीय जोखिम प्रबंधन उद्देश्य और नीतिया</u>

#### 1. वित्तीय जोखिम कारक

कंपनी के क्रिया—कलाप इसे विभिन्न प्रकार के वित्तीय जोखिमों के संपर्क में लाते है — बाजार जोखिम, ऋण जोखिम तथा नकदी जोखिम। कंपनी का प्राथमिक फोकस वित्तीय बाजारों की अस्थिरता का पूर्वानुमान लगाना और इसके वित्तीय निष्पादन पर संभाव्य प्रतिकूल प्रभावों को न्यूनतम करना है। कंपनी का प्राथमिक बाजार जोखिम ब्याज दर जोखिम है।

कंपनी की मुख्य वित्तीय देयताओं में व्यापार तथा अन्य प्राप्य और सुरक्षा जमा शामिल है। इन वित्तीय देयताओं का मुख्य उद्देश्य कंपनी के प्रचालनों का वित्त—पोषण है। कंपनी की मुख्य वित्तीय परिसंपत्तियों में अन्य प्राप्य, अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां और नकदी / नकदी तुल्य शामिल है जो सीधे प्रचालनों से निकलते है।

वर्तमान में कंपनी इसके प्राकृतिक व्यापार संपर्क तथा साथ ही साथ ब्याज दर, विदेशी मुद्रा विनिमय दरों से संबंधित बाजार जोखिम सहित वित्तीय लिखतों के उपयोग से उत्पन्न होने वाले किसी वित्तीय जोखिम के संपर्क में नहीं है। वरिष्ठ प्रबंधन कंपनी हेतु उचित वित्तीय जोखिम शासन ढांचे के साथ इन जोखिमों के प्रबंधन की निगरानी करता है।

#### 2. बाजार जोखिम

बाजार जोखिम ऐसा जोखिम है जहां किसी वित्तीय लिखत के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में बाजार मूल्यों में परिवर्तन के कारण उतार—चढ़ाव होते है। बाजार मूल्यों में तीन प्रकार के जोखिम शामिल होते है — मुद्रा दर जोखिम, ब्याज दर जोखिम और अन्य मूल्य जोखिम। बाजार जोखिम द्वारा प्रभावित वित्तीय लिखतों में ऋण तथा उधार, जमा, निवेश, तथा व्युत्पन्न वित्तीय लिखत शामिल होते है। विदेशी मुद्रा जोखिम वह जोखिम होता है जहां किसी वित्तीय लिखत के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में विदेशी मुद्रा दरों में परिवर्तन के कारण उतार—चढ़ाव होते है। ब्याज दर जोखिम वह जोखिम होता है जहां किसी वित्तीय लिखत के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में बाजार ब्याज दरों में परिवर्तन के कारण उतार—चढ़ाव होते है। वर्तमान में कंपनी के वित्तीय लिखत किसी भौतिक बाजार जोखिम के संपर्क में नहीं है।

#### 3. ऋण जोखिम

ग्राहक के ऋण जोखिम का प्रबंधन प्रत्येक व्यापार इकाई द्वारा ग्राहक ऋण जोखिम प्रबंधन से संबंधित कंपनी की स्थापित नीतियों, प्रक्रियाओं तथा नियंत्रण के अधीन किया जाता है । किसी ग्राहक की ऋण गुणवत्ता का आकलन व्यापक विश्लेषण पर आधारित होता है और बकाया ग्राहक देयों की नियमित रूप से निगरानी की जाती है । वर्तमान में कोई व्यापार प्राप्य नहीं है ।

#### नकदी जोखिम

कंपनी निधियों की कमी के अपने जोखिम की निगरानी ध्यानपूर्वक करती है। कंपनी अपनी नकदी आवश्यकता का प्रबंधन धारक कंपनी से अल्पावधि ऋणों पर पहुंच बनाए रखते हुए करती है।

नीचे दी गई तालिका 31 मार्च, 2017 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्यौरा दर्शाती है :

<u>1 वर्ष से कम</u> 746.71	1—2 वर्ष	2—4 वर्ष	4—7 वर्ष	
746.71	-	-	-	<u>क</u> ुल 746.71
6,156.51	-	-	-	6,156.51
706.39	13.54	-		719.93
7,609.61	13.54	-	-	7,623.15
	706.39	706.39 13.54	706.39 13.54 -	706.39 13.54 -



नीचे दी गई तालिका 31 मार्च, 2016 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्योरा दर्शाती है :

राषव न ज्यारा परााता ह -					लाख ₹ म
विवरण	1 वर्ष से कम	1—2 वर्ष	2—4 वर्ष	4—7 वर्ष	कूल
ऋण	187.54	-	-	-	187.54
देय व्यापार	5,371.99	-	-	-	5,371.99
अन्य वित्तीय देयताएं*	2,554.98	1,049.70	5.09	-	3,609.77
कुल	8,114.51	1,049.70	5.09	-	9,169.30

नीचे दी गई तालिका 01 अप्रैल, 2015 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्यौरा दर्शाती है :

1 वर्ष से कम	1—2 वर्ष	2—4 वर्ष	4—7 वर्ष	कुल
-	-	-	-	-
2,724.83	-	-	-	2,724.83
3,072.98	3,390.71	1,054.79	-	7,518.48
5,797.81	3,390.71	1,054.79	-	10,243.31
	2,724.83 3,072.98	2,724.83 - 3,072.98 3,390.71	2,724.83 3,072.98 3,390.71 1,054.79	2,724.83 3,072.98 3,390.71 1,054.79 -

#### <u>टिप्पणी स. 23 पूजीगत प्रबधन</u>

कंपनी के पूंजीगत प्रबंधन के उद्देश्य से, पूंजी में निर्गत इक्विटी पूंजी और इक्विटी धारकों को आरोप्य सभी अन्य इक्विटी आरक्षित शामिल होते है । कंपनी के पूंजीगत प्रबंधन का प्राथमिक उद्देश्य शेयरधारकों के मूल्य को अधिकतम करना है ।

31 मार्च, 2017 तथा 31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्षों के दौरान पूंजी के प्रबंधन हेतु उद्देश्यों, नीतियों तथा प्रक्रियाओं में कोई परिवर्तन नहीं किए गए थे |



#### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड स्टैंडलोन वित्तीय विवरणों

टिप्पणी सं 24 – इड ए एस को पहली बार अपनाना (क)

31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु तैयार किए गए ये वित्तीय विवरण कंपनी द्वारा इंड ए एस के अनुसार तैयार किए गए पहले विवरण हैं। 31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष सहित उससे पूर्व की अवधियों हेतु कंपनी ने अपने वित्तीय विवरणों को कंपनी (लेखा) नियम, 2014 (भारतीय जीएएपी) के पैराग्राफ 7 के साथ पठित कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 133 के अंतर्गत अधिसूचित लेखांकन मानकों के अनुरूप तैयार किया था।

तदानुसार, कंपनी ने अपने वित्तीय विवरणों को तैयार किया है जो 31 मार्च, 2017 को समाप्त अवधि हेतु तुलनात्मक अवधि डाटा के साथ और 31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष हेतु लागू इंड ए एस के अनुपालन में है, जिनका वर्णन महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियों के सार में किया गया है। इन वित्तीय विवरणों को तैयार करने में कंपनी के प्रारंभिक तुलन—पत्र को इंड ए एस में कंपनी के परिवर्तन की तिथि यथा 1 अप्रैल, 2015 के अनुसार तैयार किया गया था। यह टिप्पणी 1 अप्रैल, 2015 को तुलन—पत्र और 31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष हेतू वित्तीय विवरणों सहित भारतीय जीएएपी वित्तीय विवरणों में पुनः कथन में कंपनी द्वारा प्राप्त की गई छूटों को स्पष्ट करती है।

वित्तीय वर्ष 2016—17 के लिए लेखे को संशोधित कर दिया गया है और इन्हें नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक द्वारा व्यक्त किए गए अभिमत के अनुपालन में इंड ए एस के अनुरूप बनाया गया है।

#### लागू किए गए अपवाद :

#### 1. अनिवार्य अपवाद –

#### क. अनुमान

1 अप्रैल, 2015 तथा 31 मार्च, 2016 के अनुमान भारतीय जीएएपी के अनुसार समान तिथियों को लिए गए अनुमानों से संगत हैं (लेखांकन नीतियों में किसी अंतर को प्रदर्शित करने के लिए समायोजनों के पश्चात) सिवाय निम्नलिखित मदों के जहां भारतीय जीएएपी के उपयोग में किसी अनुमानन की आवश्यकता नहीं थी –

कंपनी द्वारा इंड ए एस के अनुरूप इन राशियों को प्रस्तुत करने के लिए प्रयुक्त किए जाने वाले अनुमान इंड ए एस में परिवर्तन की तिथि अर्थात 1 अप्रैल, 2015 तथा 31 मार्च, 2016 को स्थितियों को प्रदर्शित करते हैं।

#### ख. वित्तीय परिसंपत्तियों को विमान्य करनाः

कंपनी ने इंड ए एस में परिवर्तन की तिथि अथवा उसके पश्चात होने वाले परिवर्तनों के लिए संदर्शी रूप से इंड ए एस 109 में विमान्य किए जाने की आवश्यकताओं को लागू किया है।

#### ग. वित्तीय परिसंपत्तियों का वर्गीकरण और मापन :

#### वित्तीय लिखतः

वित्तीय परिसंपत्तियों को इंड ए एस में परिवर्तन की तिथि को मौजूद होने वाले तथ्यों और परिस्थितियों के आधार पर परिशोधित लागत पर मापा जाता है।

#### घ. वित्तीय परिसंपत्तियों की क्षति

इंड ए एस में परिवर्तन की तिथि को कंपनी में यह निर्धारित किया है कि किसी वित्तीय लिखत को प्रारंभिक मान्यता दिए जाने के पश्चात ऋण जोखिम में महत्वपूर्ण वृद्धि के आंकलन में अनुचित लागत तथा प्रयास अपेक्षित होंगे, कंपनी ने प्रत्येक रिपोर्टिंग तिथि को जीवनपर्यन्त प्रत्याशित ऋण हानियों के समान राशि की एक हानि को तब तक मान्यता दी गई है जब तक कि वित्तीय लिखत को विमान्य नहीं किया जाता (यदि वह वित्तीय लिखत किसी रिपोर्टिंग तिथि पर निम्न ऋण जोखिम वाला न हो)।

#### 2. वैकल्पिक अपवाद

#### मानद लागत – पूर्ववर्ती जीएएपी वहन राशि (पीपीई)

कंपनी ने सभी संपत्ति, संयंत्र तथा उपकरण हेतु परिवर्तन तिथि को मानद लागत के रूप में इसके भारतीय जीएएपी वित्तीय में मान्यता दिए अनुसार, उनकी वहन राशि को जारी रखने का विकल्प चुना है।



#### इडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड स्टैंडलोन वित्तीय विवरणों टिप्पणी स. 24 — इंड एएस को पहली बार अपनाना (ख)

31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष हेतु लाभ या हानि का मिलान

लाख ₹ में

लाख ₹ में

		लाखरन
विवरण	टिप्पणी	2015—16
पूर्ववर्ती जीएएपी (भारतीय जीएएपी) के अनुसार निवल लाभ⁄हानि)		(2,921.63)
समर्थकारी परिसंपत्तियों के रूप में व्ययों के पूंजीकरण हेतु प्रभाव	1	88.09
आरक्षित में सीधे डेबिट किए गए निर्गत शेयर पर स्टाम्प ड्यूटी	2	33.23
अवधि हेतु इंड ए एस के अनुसार निवल लाभ ⁄ (हानि) (क)		(2,800.31)
अवधि हेतु इंड ए एस के अंतर्गत अन्य व्यापक आय (ख)		-
अवधि हेतु इंड ए एस के अंतर्गत कुल व्यापक आय (ग) = (क+ख)		(2,800.31)

#### इक्विटी का मिलान

विवरण	टिप्पणी	31 मार्च, 2015 के अनुसार	31 मार्च, 2016 के अनुसार
पूर्ववर्ती जीएएपी (भारतीय जीएएपी) के अनुसार इक्विटी		309,588.08	335,816.46
समर्थकारी परिसंपत्तियों के रूप में व्ययों के पूंजीकरण हेतु प्रभाव	1	_	88.09
इंड ए एस के अनुसार इक्विटी		309,588.08	335,904.55

1 अप्रैल, 2015 तथा 31 मार्च, 2016 के अनुसार इक्विटी और 31 मार्च, 2016 को समाप्त वर्ष हेतु लाभ और हानि के मिलान के संबंध में पाद—टिप्पणी

#### 1. समर्थकारी परिसपत्तियाः

इंड ए एस—16 के अंतर्गत कुछ परिसंपत्तियों को समर्थकारी परिसंपत्तियों के रूप में पूंजीकृत किया गया है क्योंकि वे किसी निकाय को संबंधित परिसंपत्तियों से भविष्य में आर्थिक लाभ उन मदों के अधिग्रहण पर प्राप्त होने वाले लाभों से अधिक मात्रा में प्राप्त करने में सक्षम बनाते है। इसके परिणामस्वरूप, ऐसे व्ययों को विमान्य किया गया है और संपत्ति, संयंत्र तथा उपकरण को मान्य किया गया है तथा परिसंपत्तियों के उपयोगी जीवनकाल पर उनका मूल्यहास किया गया है।

#### 2. निर्गत शेयर पर स्टाम्प शुल्क :

इंड ए एस—32 के अंतर्गत, निर्गत शेयर पर स्टाम्प शुल्क को सीधे आरक्षित तथा अधिशेष में डेबिट किया जाता है। पहले उक्त को व्ययों के रूप में मान्यता दी जाती थी।



#### इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणिया

टिप्पणी सं 25

25.1	निर्माण की अनुमानित लागत
(i)	भूमिगत सिविल कार्यों, उक्त भूमि से ऊपर की प्रक्रिया सुविधाओं, पाइपलाइन कार्यों आदि हेतु हस्ताक्षरित संविदाओं के आधार पर यथा निर्धारित अनुमानित लागतों को परियोजना पर एक समयावधि में अंतिम पूर्णता तक व्यय किया जाना होता है और इसमें भूमि, सामग्री, सेवाओं तथा अन्य संबंधित ऊपरी व्ययों की लागत शामिल होती है।
(ii)	तुलन पत्र की तिथि अर्थात 31 मार्च, 2017 के अनुसार चरण—   हेतु निर्माण क्रिया—कलाप विशाखापट्टनम तथा मंगलौर के लिए पूर्ण हो गया था   पादुर परियोजना कार्य प्रगति पर है   तुलन पत्र तिथि तक व्यय की गई प्रत्यक्ष लागतों और आवंटन योग्य लागतों को प्रगति पर निर्माण कार्य के अंतर्गत दर्शाया गया है   वर्ष 2016—17 के दौरान किए गए व्यय, जो सीधे परियोजनाओं को आरोप्य नहीं है, को लाभ एवं हानि विवरण पर प्रभारित किया गया है
(iii)	विशाखापट्टनम सुविधा को वर्ष 2015—16 के दौरान चालू किया गया। मंगलौर सुविधा को वर्ष के दौरान चालू किया गया है। खनिज तेल की पहली खेप को उतारने का कार्य 15 अक्तूबर, 2016 को पूरा किया गया। लेखाबहियों में पूंजीकरण तथा मूल्यद्वास को इसी तिथि से मान्यता दी गई है। परिसंपत्तियों पर मूल्यद्वास प्रभार एनईएसडी के आधार पर है।
(iv)	विशाखापट्टनम में प्राप्त खनिज तेल महत्वपूर्ण समप्रभुत्व वाले भंडार है। अद्यतन तिथि को सामरिक केवर्न को भरने को पूरा कर लिया गया है। 1007851.407 एमटी के महत्वपूर्ण समप्रभुत्व वाले खनिज तेल (बसरा लाइट) की अभिरक्षा आईएसपीआरएल के पास है। बिल की गई मात्रा और प्राप्त मात्रा के मध्य अंतर की समीक्षा तेल उद्योग के अधिकारियों की एक समिति द्वारा समीक्षा की गई थी। समिति की रिपोर्ट प्रतीक्षित है। बोर्ड द्वारा निर्देश दिए गए अनुसार समिति की सिफारिश की जांच आईएसपीआरएल के सीईओ एवं एमडी तथा ओआईडीबी के सचिव द्वारा की जाएगी, निष्कर्षों को अंतिम रूप दिया जाएगा तथा बोर्ड को अवगत कराया जाएगा।
	वर्ष के दौरान मंगलौर में खनिज तेल प्राप्त हुआ है जो की सप्रभुत्व वाले महत्वपूर्ण भंडार है । अद्यतन तिथि को 0.75 एमएमटी के एक केवर्न कम्पार्टमेंट को सामरिक खनिज तेल (ईरान मिश्रण) से भरा गया है । 75295 एमटी का महत्वपूर्ण सप्रभुता वाला खनिज तेल आईएसपीआरएल की अभिरक्षा में होने वाली अनंतिम मात्रा है । वास्तविक मात्रा का प्रमाणीकरण वेंडर द्वारा मापन उपकरण का परीक्षण तथा कैलीबरेटिड किए जाने के बाद किया जाएगा ।
(v)	बोर्ड ने अपनी 44वीं बैठक में एचपीसीएल के साथ विशाखापट्टनम सुविधा के संयुक्त स्वामित्व को अनुमोदित किया। विशाखापट्टनम की अचल परिसंपत्तियों की अनुपातिक लागत को एचपीसीएल को अंतरित किया गया है। एचपीसीएल ने मार्च 2017 तक 25518 लाख रूपए का भुगतान किया है। एचपीसीएल के साथ संयुक्त स्वामित्व अनुबंध पर 27 अप्रैल, 2017 को हस्ताक्षर किए गए है।
(vi)	चार स्थानों यथा राजकोट (2.5 एमएमटी), पादुर (2.5 एमएमटी), चंडीखोल (3.75 एमएमटी) और बीकानेर (3.75 एमएमटी) में 12.5 एमएमटी क्षमता हेतु चरण ।। परियोजनाओं के लिए विस्तृत व्यवहार्यता रिपोर्ट पूरी हो गई है। ईएफसी ने प्रस्ताव पर विचार किया और संशोधित क्षमताओं के साथ दो भण्डारणों के निर्माण की सिफारिश की है। बीकानेर 5.6 एमएमटी और चांदीखोल 4.4 एमएमटी। ईएफसी की सिफारिश पर मंत्रिमंडल का अनुमोदन प्रतीक्षित है।
25.2 (i)	कर्नाटक सरकार के खान और भूविज्ञान विभाग ने कंपनी द्वारा नियमानुसार विभाग को प्रभुत्व शुल्क ⁄ रायल्टी के भुगतान के पश्चात पादुर तथा मंगलौर परियोजना में उत्खनित सामग्री को उचित क्रेताओं को निपटान करने की अनुमति दी है।
(ii)	चट्टान के मलबे को हटाने के लिए खान और भू—विज्ञान विभाग से खनन लाइसेंस आवश्यक है। तदानुसार, कंपनी ने कर्नाटक सरकार के खान और भू—विज्ञान विभाग से खनन लाइसेंस प्राप्त किया है। पादुर में चट्टान के निपटान हेतु निविदा दे दी गई है।
25.3 (i)	मंगलौर परियोजना हेतु अपेक्षित भूमि को मंगलौर विशेष आर्थिक जोन लिमिटेड (एमएसईजेडएल) से लिया गया है। वर्ष के दौरान एमएसईजेडएल के साथ पट्टा अनुबंध पर हस्ताक्षर किए गए है।
(ii)	कंपनी ने पादुर परियोजना हेतु 179.2 एकड़ भूमि की खरीद के लिए कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के पास 3,252.11 लाख रूपए जमा करवाए थे, जिन्हें वर्ष 2008–10 के दौरान अग्रिम के रूप में लेखांकित किया गया था। केआईएडीबी ने पहले ही 138.57 एकड़ भूमि का कब्जा सौंप दिया है, जिसे केआईएडीबी द्वारा निर्दिष्ट किए अनुसार 21 लाख प्रति एकड़ की दर से 2909 लाख रूपए की लागत पर पूंजीकृत किया गया है और इसमें परियोजना विस्थापित परिवारों को राहत और पुनर्वास सहायता के रूप में अदा की गई राशि शामिल है। 34 लाख रूपए के स्टाम्प शुल्क सहित 342 लाख रूपए के शेष को केआईएडीबी के माध्यम से प्राप्त की जाने वाली शेष भूमि के प्रति अग्रिम माना गया है, जिसे इस प्रयोजन हेतु पर्याप्त समझा गया है।
25.4	31 मार्च, 2017 तक 3,57,600 लाख रूपए की शेयर पूंजी पर कुल 357.60 लाख रूपए के स्टाम्प शुल्क का भुगतान कर दिया गया है   वर्ष के दौरान 15555 लाख रूपए के शेयर जारी किए गए है



-	
25.5	कंपनी विकसित की जा रही सुविधाओं में खनिज तेल हेतु भण्डारण सेवाएं मुहैया करवाने का विकल्प तलाश रही है। कंपनी सेवा कर प्राधिकारियों में पंजीकृत है और सेनवैट क्रेडिट हेतु पात्र है। दिनांक 1.3.2011 की अधिसूचना सं. 3 ⁄ 2011 के परिणामस्वरूप, कंपनी ने परियोजनाओं के स्थापन हेतु निर्माण क्रियाकलापों के लिए अप्रैल 2011 से सेनवैट क्रेडिट का दावा समाप्त कर दिया है।
25.6	वित्तीय वर्ष 2016—17 के दौरान 494800 लाख रूपए की कुल अनुमोदित बजटीय सहायता के प्रतिकुल एमआरपीएल और बीपीसीएल को मंगलौर में 1 केवर्न को सामरिक खनिज तेल से भरने हेतु क्रमशः 1 तथा 2 वीएलसीसी की खरीद करने का निदेश दिया गया था। तदनुसार, मंगलौर सुविधा से संबंधित 3762.91 लाख रूपए के प्राप्य सिनवेट को वित्तीय वर्ष 2016—17 में वापिस कर दिया गया है।
25.7	सरकार के निदेशों के अनुसार, मंगलौर में एक केवर्न कम्पार्टमेंट एडीएनओसी हेतु आरक्षित रखा गया है। वर्ष के दौरान एडीएनओसी के साथ तेल भंडारण तथा प्रबंधन अनुबंध किया गया है। इस अनुबंध को बोर्ड द्वारा अनुमोदित किया गया है।
25.8	पादुर केवर्न के वाणिज्यिक उपयोग हेतु प्रारंभिक रूचि की अभिव्यक्ति (ईओआई) को आमंत्रित करने वाला विज्ञापन वर्ष के दौरान सभी प्रमुख समाचार—पत्रों में जारी किया गया था। पादुर केवर्न के उपयोग हेतु 06 (छह) कंपनियों से प्रतिक्रिया प्राप्त हुई है। प्राप्त प्रतिक्रिया को आगे के निदेश हेतु पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय को अग्रेषित किया गया है।
25.9	टिप्पणी सं. 10 में निर्दिष्ट 13.54 लाख रूपए की प्रतिधारण राशि : जिसे संविदाकारों हेतु किए गए कार्य के प्रति रोका गया है, जिसका भुगतान संविदाओं के सफलतापूर्वक पूरा होने के पश्चात जारी किया जाएगा।
25.10	31 मार्च, 2017 को कंपनी के दिन—प्रतिदिन के कार्य को प्रतिनियुक्ति पर आए 15 कार्मिकों द्वारा देखा जा रहा है जिसमें एचपीसीएल (3), ओएनजीसी (2), आईओसीएल (4), बीपीसीएल (4) और एमआरपीएल (2) शामिल है और उनके अवकाश वेतन तथा पेंशन योगदान की प्रतिपूर्ति अनुपातिक आधार पर उनकी संबंधित मूल कंपनियों को तत्संबंधी दावा प्राप्त होने पर की जाती है।
25.11	नकदी अथवा वस्तु रूप में प्राप्य अग्रिम या प्राप्त होने वाला मूल्य जिसमें अन्य कंपनियों से देय राशि शामिल है जिनमें कोई निदेशक, निदेशक या सदस्य है, शून्य रूपए है (गत वर्ष – शून्य रूपए)।
25.12	कंपनी ने वर्ष 2016—17 के दौरान ''स्वीप—इन—स्वीप—आउट'' खातें में उपलब्ध शेष से ब्याज के रूप में 68.44 लाख रूपए अर्जित किए है जबकि वर्ष 2015—16 के दौरान इससे 104 लाख रूपए अर्जित किए थे।
25.13	मंगलौर परियोजना की पूर्णता पर, मंगलौर में लगभग 22 लाख एमएमटी की चट्टाने पड़ी हुई है। वर्ष के दौरान पादुर हेतु लोक निविदा के माध्यम से खोज की गई दर के अनुसार मंगलौर स्थल में पड़ी हई चट्टानों के मूल्य के आईएसपीआरएल के हिस्से को एमएसईजेडएल को डेबिट तथा ओआईडीबी को क्रेडिट किया गया है। पादुर हेतु चूंकि अभी कार्य प्रगति पर है, स्थल पर पड़े हुए चट्टान के मलबे का मूल्यांकन नहीं किया गया है।
25.14	आरओयू के प्रति एमएसईजेडएल को भुगतान के लिए देयता प्रारंभिक भुगतान हेतु बोर्ड द्वारा अनुमोदित किए अनुसार मुहैया करवाई गई है। अनुबंध को अंतिम रूप दिए जाने तथा सीसीईए का अनुमोदन लंबित होने के चलते भुगतान हेतु प्रारंभ में अनुमोदित राशि को वर्ष के दौरान सीडब्ल्यूआईपी को डेबिट किया गया है।
25.15	कंपनी ने ब्याज के कारण प्राप्त राजस्व और चट्टान निपटान की बिक्री प्राप्तियों को चालू पूंजीगत कार्य से घटाने की नीति को लगातार अपनाया है   वर्ष के दौरान ब्याज से प्राप्त राशि 68.44 लाख रूपए और चट्टान की बिक्री से प्राप्त राशि 14.62 लाख रूपए थी
25.16	परियोजनाओं के निर्माण से सीधे संबंधित न होने वाले व्ययों का दावा भारत सरकार से प्रचालन एवं अनुरक्षण (ओ एण्ड एम) व्ययों के रूप में किया जाता है। मंत्रिमंडल के अनुमोदन के अनुसार, सुविधाओं के ओ एण्ड एम व्ययों को सरकार द्वारा जीबीएस के माध्यम से वहन किया जाना है। वर्ष के दौरान सरकार से 2909 लाख रूपए का व्यय प्राप्त किया गया है और 31.03.2017 को 869.31 लाख रूपए की राशि प्राप्य है।
25.17	वर्ष 2008—09 से 2016—17 तक चालू पूंजीगत कार्य से घटाया गया कुल ब्याज और प्रापतियां 2007.44 लाख रूपए है ।
25.18	पादुर हेतु 110 केवी एचटी लाइन के निर्माण के प्रति श्री लक्ष्मण शेट्टी द्वारा कर्नाटक उच्च न्यायालय से अंतरिम निषेधाज्ञा प्राप्त की गई है। कंपनी गुण—दोष आधार पर मामले का प्रतिवाद कर रही है। इस मामले पर मुकदमेबाजी का लबें समय तक चलना पादुर सुविधा के चालू किए जाने को प्रतिकूल रूप से प्रभावित कर सकता है।
25.19	विलंबित कर
	कर योग्य आय के अभाव में, आय कर हेतु किसी प्रावधान को आवश्यक नहीं समझा गया है। इसके अतिरिक्त, विलंबित कर परिसंपत्ति को भी मान्यता नहीं दी गई है क्योंकि भरोसेमंद साक्ष्य के साथ इसकी कोई निश्चितता नहीं है कि भविष्य में पर्याप्त कर योग्य आय उपलब्ध होगी जिसके प्रति विलंबित कर परिसंपत्ति को समायोजित किया जा सके।
25.20	2 अक्तूबर, 2006 से प्रभावी होने वाले 'सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006' के अनुरूप चिन्हित पक्षों के लिए सूक्ष्म और लघु उद्यमों को देय शून्य निर्धारित किए गए है l कंपनी की आपूर्तिकार प्रोफाइल के मद्देनजर इस मामले में देयता शून्य ⁄ नगण्य है l
25.21	लघु उद्योग औद्योगिक उपक्रमों को कोई देय बकाया नहीं है । डेबिट / क्रेडिट में संविदाकार / सेवा प्रदाता लेखे, तत्संबंधी पुष्टि, मिलान और परिणामी समायोजन, यदि कोई हो, के अधीन है ।
<u> </u>	



25.22	श्रीमती संगीता गैरोला, स्वतंत्र निदेशक – स	क लेखा—परीक्षा समिति का ग गध्यक्ष गदस्य सदस्य	ाठन किया है जिसकी र	नंरचना निम्नवत है –				
25.23	संविदाकारों के शेष पुष्टि के अधीन है।							
25.24	कर्मचारी लाभ अद्यतन तिथि को कंपनी की स्वयं की वेतन पूंजी पर कोई कर्मचारी नहीं है और कंपनी के कार्य को वर्तमान में प्रतिनियुक्ति पर आए लोगों द्वारा किया जा रहा है । अतः 'कर्मचारी लाभ' का प्रावधान लागू नहीं होता है ।							
25.25	कारपोरेट कार्य मंत्रालय की दिनांक 30.03.2017 की अधिसू और संव्यवहार किए गए निर्दिष्ट बैंक नोट (एसबीएन) का ब्यौ	्चना द्वारा अपेक्षानुसार 08 ⁄ रा निम्नानुसार है –	11 / 2016 से 30 / 12	/ 2016 की अवधि के	दौरान धारित			
	विवरण		एसबीएन लाख ₹ में	अन्य मूल्य नोट लाख ₹ में	कुल लाख ₹ में			
	08.11.2016 को हस्तगत अंतिम नकदी		0.115	0.085	0.200			
	(+) अनुमेय प्राप्तियां		-	0.835	0.835			
	(-)अनुमेय भुगतान		-	0.720	0.720			
	(-) बैंकों में जमा राशि		0.115	-	0.115			
	30.12.2016 को हस्तगत अंतिम नकदी		-	0.200	0.200			
25.26	पिछले वर्ष के आंकड़ों को जहां कहीं आवश्यक हो, वर्तमान वर्ष के वर्गीकरण / प्रकटीकरण के साथ मिलान हेतु पुनःसमूहबद्ध / पुनःवर्गीकृत किया गया है ।							
25.27	लेखा—परीक्षा और अन्य मदों के लिए वित्तीय वर्ष 2016—17 अनुसूची III में दिए गए) तैयार करने के लिए सामान्य अनुदेश इन व्ययों को वित्तीय वर्ष 2016—17 के लिए लाभ और हानि ले जीबीएस स्कीम के अंतर्गत प्रतिपूर्ति की जा रही है। सूचन प्रकटीकरण के प्रयोजन हेतु है।	ों से संबंधित अपेक्षित अतिरित्त नेखे में नहीं दर्शाया गया है क्य । नियंत्रक एवं महालेखा–पर्र	क जानकारी निम्नवत है ग्रोंकि इन व्ययों की पेट्रोा रोक्षक की लेखा—परीक्षा	: लियम एवं प्राकृतिक गैर के अभिमत के अनुपा	। मंत्रालय की लन में केवल			
			র্ষ 2016—17	वित्तीय वर्ष 2015–				
	सांविधिक लेखा–परीक्षक को भुगतान	(লান্দ্র भा	रतीय राष्ट्रीय रूपए में)	(लाख भारतीय राष्	शय रूपए म)			
	शुल्क	1.82		1.81				
	कराधान मामले	शून्य		शून्य				
	फुटकर खर्च	शून्य		शून्य				
	अन्य सेवाए	शून्य		शून्य				
	<u>आंतरिक लेखा—परीक्षक को भुगतान</u> शुल्क — रु.83950	0.83		0.63				
	रात्या — २.ठ.३५३० कराधान मामले	0.83 शून्य		0.83 शून्य				
	फुटकर खर्च	रू ज शून्य		रू शून्य				
	अन्य सेवाएं	0.034		शून्य				
	<u>सचिवालयीन लेखा—परीक्षक को भुगतान</u>							
	शुल्क	0.31		0.31				
	कराधान मामले			ਯਾਜ਼ਾ				
	יאלומויו חוחמ	शून्य		शून्य				
	फुटकर खर्च अन्य सेवाएं	शून्य शून्य शून्य		रा.प शून्य शून्य				



## कॉर्पोरेट सूचना और महत्वपूर्ण लेखा नीतियां

## 1. कारपोरेट सूचना

इंडियन स्टेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्ब्स लिमिटेड को 16 जून, 2004 को आईओसीएल की एक अनुषंगी के रूप में अधिनिगमित किया गया था। कंपनी की समूची शेयरधारिता को 9 मई, 2006 को तेल उद्योग विकास बोर्ड (''ओआईडीबी'') तथा इसके नामितियों द्वारा ले लिया गया था।

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड (कंपनी) ओआईडीबी के एक पूर्ण स्वामित्व वाली अनुषंगी एक पब्लिक लिमिटेड कंपनी तथा सरकारी कंपनी अधिवासित और भारत में अधिनिगमित है। जिसका पंजीकृत कार्यालय 301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तीसरा तल, बाबर रोड, नई दिल्ली—110001 पर तथा प्रचालनात्मक / कार्यात्मक कार्यालय ओआईडीबी भवन, तीसरा तल, प्लॉट नं.2, सेक्टर—73, नोएडा—201301, उत्तर प्रदेश में है। कंपनी गैर—सूचीबद्ध है क्योंकि इसके शेयर भारत में स्टॉक एक्सचेंजों में सूचीबद्ध नहीं है तथा उनका कारोबार नहीं किया जाता है।

## कंपनी के मुख्य उद्देश्य निम्नलिखित है :

 भारत सरकार के खनिज तेल के संप्रभुत्व वाले भंडारों या भारत सरकार द्वारा निर्णीत ऐसे किसी अन्य निकाय के खनिज तेल का भंडारण, जो निम्नलिखित के अनुपालन के अधीन हैः

केवर्नो से महत्वपूर्ण कोर संप्रभुत्व वाले भंडारों को निकालना तथा इनका पुनः भराव सरकार द्वारा गठित एक प्राधिकार प्राप्त समिति के माध्यम से किया जाएगा।

बशर्ते भारत सरकार के महत्वपूर्ण कोर संप्रभुत्व वाले भंडारों को गुणवत्ता आवश्यकता अथवा मरम्मत तथा रखरखाव के कारण खनिज तेल के परिचालन हेतु भी निकाला जा सकता है।

2. भण्डारण, हैंडलिंग, उपचार, वहन, परिवहन, प्रेषण, आपूर्ति, बाजार, अनुसंधान, सलाह, परामर्श, सेवा प्रदाता, ब्रोकर तथा एजेंट, अभियांत्रिकी तथा सिविल डिजाइनरों, संविदाकारों, वारफ रिंगर, भण्डारगार गृह, उत्पादक तेल तथा तेल उत्पादों के डीलर गैस तथा गैस उत्पादों, पेट्रोलियम तथा पेट्रोलियम उत्पादों, ईंधन, स्प्रिट, रसायन, सभी प्रकार के द्रव्यों और यौगिकों के प्रकार, व्युत्पन्न सामग्रियों, मिश्रणों, तत्संबंधी तैयार किए गए उत्पादों एवं अन्य उत्पादों के व्यापार को करना है।

## टिप्पणी 1 कः महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां

## 1.1 वित्तीय विवरणों को तैयार करने के आधार

वित्तीय विवरणों को कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियम, 2015 के तहत अधिसूचित इंड ए एस के अनुरूप तैयार किया गया है।

कंपनी ने सभी इंड ए एस मानकों को अपनाया है और यह अंगीकरण इंड एएस 101 भारतीय लेखांकन मानकों को पहली बार अपनाया जाना के अनुसार किया गया है। 31 मार्च, 2016 तक की सभी अवधियों के



लिए वित्तीय विवरणों को कंपनी (लेखा) नियम, 2014 (आईजीएएपी) के नियम 7 के साथ पढ़ी जाने वाली अधिनियम की धारा 133 के अंतर्गत विहित किए अनुसार भारत में आमतौर पर स्वीकार्य भारतीय लेखांकन मानकों, जो पूर्ववर्ती जीएएपी था, के अनुसार ऐतिहासिक लागत परिपाटी पर तैयार किया गया था। परिवर्तन के मिलानों तथा प्रभावों का विवरण टिप्पणी 24 में सारबद्ध किया गया है।

वित्तीय विवरणों को ऐतिहासिक लागत आधार पर तैयार किया गया है।

वित्तीय विवरणों को भारतीय रूपए ('आईएनआर') में प्रस्तुत किये गए हैं और सभी मूल्यों को केवल निकटतम लाख रूपए में पूर्णांकित किया गया है, सिवाय अन्यथा निर्दिष्ट किए हुए के।

## 1.2 राजस्व मान्यता

## (क) चालू निर्माण कार्य और व्ययों का आवंटन तथा विनियोजन

सामरिक तेल भंण्डारों हेतु परियोजना पादुर में क्रियान्वयनाधीन है जहां कम्पनी ने वाणिज्यिक प्रचालन प्रारंभ नहीं किए हैं। विशाखापट्टनम तथा मंगलौर सुविधा को चालू किया जा चुका है। सुविधाओं की प्रचालन तथा अनुरक्षण लागत भारत सरकार द्वारा देय है।

कंपनी एक गैर—सूचीबद्ध कंपनी है। वर्ष के अंत में कंपनी का निवल मूल्य 500 करोड़ रूपए से अधिक का था। अतः कंपनी पर 'इंड ए एस' लागू होते है। कंपनी ने इंड ए एस के अनुपालन में वित्तीय विवरण तैयार किए है।

परियोजना विकास, व्यवहार्यता अध्ययन, प्रदूषण नियंत्रण बोर्डों को शुल्क, परियोजना प्रबंधन परामर्शी प्रभार, भूमि अधिग्रहण व्यय, संविदाकारों को किए गए भुगतान (भूमिगत / भूमि से ऊपर), विज्ञापन व्यय, बीमा प्रीमियम, भूमिगत कार्यों हेतु आपूर्ति किए गए डीजल की लागत आदि हेतु किए गए व्यय को ''चालू निर्माण कार्य'' के रूप में दर्शाया गया है।

अप्रत्यक्ष / प्रांसगिक व्यय (प्रधान कार्यालय के व्यय सहित) को सभी तीन परियोजनाओं अर्थात विशाखापट्टनम्, मंगलौर तथा पादुर को वित्तीय वर्ष के अंत में व्यय किए गए प्रत्यक्ष व्यय के अनुपात में विनियोजित किया जाता है।

बीमा दावों को दावे के निपटान पर लेखांकित किया जाता है।

## (ख) ब्याज

ब्याज आय को प्रभावी ब्याज दर (ईआईआर) पद्धति के रूप में मान्यता दी जाती है।

## 1.3 अचल परिसंपत्तियां

(i) संपत्ति, संयंत्र और उपकरण को मूल्यहास / परिशोधन तथा क्षति हानि, यदि कोई हो, को घटा कर लागत पर बताया गया है। अचल परिसंपत्तियों की लागत में अधिग्रहण की लागत और परिसंपत्तियों को उनके इच्छित उपयोग की कार्यशील स्थिति में लाने की लागत शामिल है।



- (ii) अमूर्त परिसंपत्तियों को तब मान्यता दी जाती है यदि जब यह संभावना हो कि इन परिसंपत्तियों पर आरोप्य भविष्य के आर्थिक लाभ कंपनी को प्राप्त होंगे और ऐसी परिसंपत्तियों की लागत को विश्वसनीय ढंग से मापा जा सके। ऐसी परिसंपत्तियों को लागत घटा संचित परिशोधन पर प्राप्त किया जाता है।
- (iii) प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य को लागत पर वहन किया जाता है।

## 1.4 मूल्यहास तथा परिशोधन

## <u>मूल्यहास</u>

- (i) मूल्यहास को सीधी रेखा पद्धति पर कम्पनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची—II में निर्दिष्ट उपयोगी जीवनकाल के अनुसार मुहैया करवाया जाता है, सिवाय भूमिगत केवर्न के जिसका उपयोगी जीवनकाल इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड द्वारा किए गए प्रमाणीकरण के आधार पर 60 वर्ष माना गया है।
- (ii) पृथक रूप से 5,000 / रूपए तक की लागत वाली अचल परिसंपत्तियों को अधिग्रहण के वर्ष में ही पूरी तरह से मूल्यद्वासित किया जाता है।
- (iii) अन्य स्थिर परिसंपत्तियों पर मूल्यहास कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची—II में निर्दिष्ट किए अनुसार उपयोगी जीवनकाल के आधार पर सीधी रेखा पद्धति पर मुहैया करवाया जाता है।

## 1 5 परिसपत्तियों की क्षति

प्रबंधन आवधिक रूप से बाहरी तथा आंतरिक म्रोतों का आकलन करके यह देखता है कि इसका कोई संकेत है कि कोई परिसंपत्ति क्षतिग्रस्त हो सकती है। क्षति तब उत्पन्न होती है जब वहन मूल्य, वर्तमान मूल्य से अधिक हो जाता है और परिसंपत्ति के सतत उपयोग तथा इसके अंततः निपटान से भविष्य के नकदी प्रवाह में वृद्धि होने की प्रत्याशा होती है। व्यय की जाने वाली क्षति हानि का निर्धारण परिसंपत्तियों के निवल बिक्री मूल्य तथा उपर्युक्तानुसार निर्धारित वर्तमान मूल्य से ऊपर वहन मूल्य के आधिक्य पर किया जाता है। किसी क्षति हानि को वसूली योग्य राशि के निर्धारण में प्रयुक्त अनुमान में परिवर्तन होने पर वापिस कर दिया जाता है। किसी क्षति हानि को केवल उस सीमा तक दर्ज किया जाता है कि परिसंपत्तियों की वहन लागत, उस वहन लागत से अधिक नहीं होती है जिसका निर्धारण मूल्यद्वास तथा परिशोधन के निवल हेतु किया जाता, यदि किसी क्षति हानि को मान्यता नहीं दी जाती।

## 1.6 विदेशी मुद्रा सव्यवहार

विदेशी मुद्रा में संव्यवहारों को संव्यवहार की तिथि को विद्यमान विनिमय दर पर दर्ज किया जाता है। तुलन—पत्र की तिथि को विदेशी मुद्रा में दर्शायी गई तथा बकाया मौद्रिक मदों को तुलन—पत्र तिथि को विद्यमान विनिमय दर पर परिवर्तित किया जाता है। अचल परिसंपत्तियों से संबंधित के अलावा विदेशी मुद्रा लेन—देन संबंधी विनिमय अंतरों को उचित रूप से मान्यता दी जाती है। अचल परिसंपत्तियों की खरीद हेतु किए गए व्यय की तिथि को विनिमय उतार—चढ़ाव संबंधी किसी लाभ / हानि को ऐसी अचल संपत्तियों की वहन लागत के प्रति समायोजन के रूप में लिया जाता है।



## 1.7 वित्तीय लिखत

## (i) वित्तीय परिसंपत्तियां :

सभी वित्तीय परिसंपत्तियों को प्रांरभ में उचित मूल्य पर मान्यता दी जाती है और बाद में परिशोधित लागत पर मापा जाता है।

## (i) वित्तीय देयताएं :

सभी वित्तीय देयताओं को प्रांरभ में उचित मूल्य पर मान्यता दी जाती है और बाद में परिशोधित लागत पर मापा जाता है।

## (ii) वि–मान्यता

वित्तीय परिसंपत्तियों को तब विमान्य किया जाता है जब परिसंपत्तियों से नकदी प्रवाह प्राप्त करने का अधिकार समाप्त हो जाए अथवा ऐसी वित्तीय परिसंपत्तियों को अंतरिक कर दिया जाए तथा ऐसे अंतरण विमान्यकरण हेतु अर्हक होते है।

वित्तीय देयता को तब विमान्य किया जाता है जब देयता के अंतर्गत बाध्यता का निर्वाहन किया जाता है या यह समाप्त हो जाती है।

## 1.8 आय पर कर

आय कर में वर्तमान कर और विलंबित कर शामिल होता है। विलंबित कर परिसंपत्तियों तथा देयताओं को समय अंतरों के कारण भविष्य के कर परिणामों हेतु मान्यता प्रदान की जाती है, जो विवेकसम्मत होने के अधीन होता है। विलंबित कर परिसंपत्तियों और देयताओं का मापन तुलन—पत्र तिथि को अधिनियमित या बाद में अधिनियमित कर दरों का उपयोग करके किया जाता है। एक विवेकसम्मत उपाय के रूप में कंपनी ने विलंबित कर परिसंपत्ति को मान्यता नहीं दी है।

## 1.9 पट्टे

- (i) प्रचालन पट्टे पर परिसंपत्तियां पट्टे पर ली गई परिसंपत्तियां, जहां किसी परिसंपत्ति के स्वामित्व के संबंध में सभी जोखिम तथा प्रतिफल पट्टादाता में निहित हो, उन्हें प्रचालन पट्टों के रूप में वर्गीकृत किया जाता है। प्रचालन पट्टों के अंतर्गत पट्टा भुगतानों को संबंधित पट्टा व्यवस्थाओं के निबंधनों के अनुसार प्रोदभवन आधार पर व्यय के रूप में मान्यता प्रदान की जाती है।
- (ii) वित्तीय पट्टे पर परिसंपत्तियां वित्तीय पट्टों को पट्टे के प्रारंभ होने पर पट्टे पर ली गई संपत्ति के प्रारंभिक तिथि के उचित मूल्य अथवा, यदि कम हो, तो न्यूनतम पट्टा भुगतान के वर्तमान मूल्य पर पूंजीकृत किया जाता है। पट्टा भुगतान को वित्त प्रभार और पट्टा देयता में कटौती के मध्य विनियोजित किया जाता है ताकि देयता की शेष अवधि पर ब्याज की एक स्थिर दर प्राप्त की जा सके। वित्तीय प्रभारों को लाभ एवं हानि विवरण में वित्त लागतों में वित्त प्रभार के रूप में मान्यता दी जाती है, जब तक कि वे अर्हक परिसंपत्तियों को सीधे आरोप्य न हो, और ऐसे मामले में उन्हें इंड ए एस—23 के अनुसार पूंजीकृत किया जाता है।



## 1.10 प्रावधान, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां (इंड ए एस–37)

कंपनी किसी प्रावधान को तब मान्य देती है जब पूर्व की घटना के परिणामस्वरूप कोई वर्तमान बाध्यता हो और इसकी अधिक संभावना न हो कि ऐसी बाध्यता के निपटान में संसाधनों के बाहिरप्रवाह की आवश्यकता होगी तथा ऐसी बाध्यता की राशि का विश्वसनीय ढंग से अनुमान लगाया जा सके। प्रावधानों को उनके वर्तमान मूल्य पर नहीं लिया जाता है और उनका निर्धारण वर्ष अंत में बाध्यता की राशि के प्रबंधन के श्रेष्ठ अनुमान के आधार पर किया जाता है। इनकी समीक्षा प्रत्येक तुलन–पत्र तिथि को की जाती है और प्रबंधन के श्रेष्ठ अनुमानों को दर्शाने के लिए इनका समायोजन किया जाता है।

आकस्मिक देयताओं का प्रकटीकरण ऐसी संभावित बाध्यताओं के संबंध में किया जाता है जो पहले की घटनाओं से उत्पन्न हुई हों और जिनकी विद्यमानता की पुष्टि पूर्णतः कंपनी के नियंत्रण में न होने वाली भविष्य की घटनाओं की उत्पत्ति या गैर—उत्पत्ति से ही की जा सकती हो। आकस्मिक देयताओं की वर्तमान बाध्यताओं हेतु भी ऐसी देयताओं के संबंध में पुष्टि की जाती है जिसके संबंध में यह संभावना न हो कि संसाधनों का एक बाह्य प्रवाह होगा अथवा बाध्यता की राशि का कोई विश्वसनीय अनुमान न लगाया जा सके।

जब कभी ऐसी कोई संभावित बाध्यता या वर्तमान बाध्यता होती है जहां संसाधनों के बाह्य प्रवाह की संभावना सुदूर होती है, किसी प्रकटीकरण या प्रावधान को नहीं किया जाता है ।

कोई आकस्मिक परिसंपत्ति ऐसी एक संभाव्य परिसंपत्ति है जो पूर्व की घटनाओं से उत्पन्न होती है और जिसके अस्तित्व की पुष्टि निकाय के नियंत्रण में न होने वाली एक या अधिक भविष्य की अनिश्चित घटनाओं के घटित होने या न होने से होगी।

कोई भारयुक्त संविदा एक ऐसी संविदा है जिसमें संविदा के अंतर्गत बाध्यताओं को पूरा करने की अपरिहार्य लागत इसके अंतर्गत प्राप्त होने वाले प्रत्याशित आर्थिक लाभों से अधिक होती है।

## 1.11 प्रति शेयर अर्जन

प्रति शेयर आधारभूत अर्जन की गणना इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य अवधि हेतु निवल लाभ और हानि को अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या से भाग देकर की जाती है।

प्रति शेयर तनुकृत अर्जन की गणना के प्रयोजन हेतु, इक्विटी शेयरधारकों को आरोप्य अवधि हेतु निवल लाभ और हानि तथा अवधि के दौरान बकाया इक्विटी शेयरों की संख्या को सभी तनुकृत संभाव्य इक्विटी शेयरों के प्रभावों हेतु समायोजित किया जाएगा।



#### अनुबंध–ग

31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के वित्तीय विवरणों पर कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(6)(ख) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक की टिप्पणियां।

31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड के वित्तीय विवरणों को कंपनी अधिनियम, 2013 (अधिनियम) के अंतर्गत विहित वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार तैयार करना कंपनी के प्रबंधन का उत्तरदायित्व है। अधिनियम की धारा 139(5) के अंतर्गत भारत के नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक द्वारा नियुक्त सांविधिक लेखा—परीक्षक अधिनियम की धारा 143(10) के अंतर्गत विहित लेखा—परीक्षा संबंधी मानकों के अनुसार स्वतंत्र लेखा—परीक्ष के आधार पर अधिनियम की धारा 143 के अंतर्गत विहित लेखा—परीक्षा संबंधी मानकों के करने के लिए उत्तरदायी है। इसे उनकी 6 सितम्बर, 2017 की लेखा—परीक्षा रिपोर्ट के माध्यम से किया गया बताया गया है।

मैंने भारत के नियंत्रक एवं महालेखा—परीक्षक की ओर से 31 मार्च, 2017 को समाप्त वर्ष हेतु इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड के वित्तीय विवरणों की अधिनियम की धारा 143(6) के अंतर्गत एक अनुपूरक लेखापरीक्षा की है। इस अनुपूरक लेखा—परीक्षा को सांविधिक लेखा—परीक्षा के कार्यशील पत्रों पर बिना किसी पहुंच के स्वतंत्र रूप से किया गया है और यह मुख्यतः सांविधिक लेखा—परीक्षा के वार्यशील पत्रों पर बिना किसी प्रश्नों तथा कुछ लेखांकन रिकार्डों की चुनिंदा जांच तक सीमित है। कंपनी के वित्तीय विवरणों को वित्तीय विवरणों की टिप्पणी सं.24 में दर्शाए गए अनुसार अनुपूरक लेखा—परीक्षा के दौरान मेरे द्वारा दर्शाए गए कुछ लेखा—परीक्षा अभिमतों को प्रभाव देने के लिए संशोधित किया गया है। इसके अतिरिक्त, मैं अधिनियम की धारा 143(6)(ख) के अंतर्गत निम्नलिखित महत्वपूर्ण मामले को दर्शाना चाहूंगी जो मेरी जानकारी में आया है और जो मेरे मतानुसार वित्तीय विवरणों तथा संबंधित लेखा—परीक्षा रिपोर्ट की एक बेहतर समझ को समर्थ बनाने के लिए आवश्यक है।

#### 1. सामान्य

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) का पूंजीगत वित्त—पोषण तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) द्वारा किया जाता है जिसके प्रति आईएसपीआरएल, ओआईडीबी को इक्विटी शेयर जारी करता है। लेखा—परीक्षा ने 31 मार्च, 2017 के अनुसार आईएसपीआरएल और ओआईडीबी की बहियों में अंशदान / प्राप्त की गई पूंजीगत निधियों, जारी किए गए शेयर तथा जारी लंबित करने वाले शेयरों की राशि के मध्य अंतर पाया था जिसे नीचे दर्शाया गया है:



		जारी किए	जारी किए जाने हेतु	
विवरण	पूजीगत अशदान (करोड़ रूपये में)	शेयरों की संख्या	शेयरों की संख्या	लंबित शेयर (करोड़
	(कराङ् रूपय म)	(लाख में)	(करोड़ रूपये में)	रूपये में)
ओआईडीबी लेखे के अनुसार	3587.00	35400	3540.01	46.98
आईएसपीआरएल लेखे के अनुसार	3574.37	35743	3574.37	Nil
अंतर	12.63	343	34.36	46.98

उक्त अंतर का मिलान किए जाने की आवश्यकता है।

कृते एवं भारत के नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की ओर से

हस्ता./– तनुजा मित्तल प्रधान निदेशक, वाणिज्यिक लेखा–परीक्षा और पदेन सदस्य, लेखा–परीक्षा बोर्ड–।।, मुंबई

दिनाकः 04 नवम्बर, 2017 स्थानः मुंबई



नियंत्रक एवं महालेखा–परीक्षक की टिप्पणियां					प्रबंधन का उत्तर			
इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्क्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) का पूंजीगत वित्त—पोषण तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) द्वारा किया जाता है जिसके प्रति आईएसपीआरएल, ओआईडीबी को इक्विटी शेयर जारी करता है। लेखा—परीक्षा ने 31 मार्च, 2017 के अनुसार आईएसपीआरएल और						ओआईडीबी और आईएसपीआरएल के लेखाओं के मध्य अंतर निम्नलिखित प्रविष्टियों के कारण है। इन चिन्हित अंतरों को मिलान हेतु ओआईडीबी को संप्रेषित किया गया है।		
ओआईडीबी की बहियों में अंशदान / प्राप्त की गई पुंजीगत निधियों, जारी किए गए शेयर तथा जारी				विवरण	(करोड़ रूपये में)			
पूजागत निर्धाया, जारा किए गए शयर तथा जारा लंबित करने वाले शेयरों की राशि के मध्य अंतर पाया था जिसे नीचे दर्शाया गया है : —						आईएसपीआरएल द्वारा 20 मार्च, 2017 को आवंटित शेयर — आईएसपीआरएल से आगे कोई कार्रवाई अपेक्षित नहीं है।	34.36	
विवरण	पूजीगत अशदान (करोड़ रूपये में)	जारी कि शेयरों की संख्या (लाख में)	ए गए शेयर शेयरों की संख्या (लाख में)	जारी किए जाने हेतु लंबित शेयर (करोड़ रूपये में)		चरण ।। हेतु डीएफआर को तैयार करने के लिए ओआईडीबी से प्राप्त राशि – यह राशि इक्विटी का भाग नहीं	12.36	
ओआईडीबी लेखे के अनुसार	3587.00	35400	3540.01	46.98		है, अतः इक्विटी शेयर जारी नहीं किए जा सकते। आईएसपीआरएल से आगे कोई कार्रवाई अपेक्षित नहीं है।		
आईएसपी आरएल लेखे के	3574.37	35743	3574.37	Nil		ओआईडीबी के साथ मिलान के अधीन	0.26	
अनुसार						कुल	46.98	
अंतर 12.63 343 34.36 46.98 उक्त अंतर का मिलान मिए जाने की आवष्यकता है।					का 0.2 ओ	46.98 करोड़ रूपए में से, 46.72 करोड़ रूपए का मिलान किया जा चुका है। उपरोक्तानुसार 0.26 करोड़ रूपए की शेष राशि का ओआईडीबी के साथ मिलान किए जाने पर मामले का समाधान होगा।		



## **Board of Directors**

Shri K.D. Tripathi	Chairman	(w.e.f. 17.07.2015)
Shri Anant Kumar Singh	Director	(till 11.05.2017)
Shri A.P. Sawhney	Director	(till 22.06.2017)
Shri Rajiv Bansal	Director	(w.e.f. 18.08.2017)
Shri Sanjiv Mittal	Director	(till 08.12.2016)
Shri Sunjay Sudhir	Director	(w.e.f. 27.12.2016)
Shri Sandeep Poundrik	Director	(till 22.11.2016)
Shri Ashish Chatterjee	Director	(w.e.f. 27.12.2016)
Shri Rajan K. Pillai	CEO & MD	(till 01.06.2017)
Shri H.P.S. Ahuja	CEO & MD	(w.e.f 02.06.2017)
Smt. Sangita Gairola	Independent Director	(w.e.f 28.03.2015)
Shri S.B. Agnihotri	Independent Director	(w.e.f 28.03.2015)



#### **CHIEF EXECUTIVE OFFICER & MANAGING DIRECTOR**

Shri H.P.S. Ahuja

**COMPANY SECRETARY** 

Shri Arun Talwar

#### STATUTORY AUDITORS

M/s Purushothaman Bhutani & Co. Chartered Accountants

#### BANKERS

**Corporation Bank** 

M-41, Connaught Circus, New Delhi-110 001

#### **REGISTERED OFFICE**

301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road, New Delhi-110 001

## **ADMINISTRATIVE OFFICE**

OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No.2, Sector-73, Noida-201301, U.P. Phone No. : 91-120-2594641, Fax No. 91-120-2594643 Website : www.isprlindia.com Email : isprl@isprlindia.com

#### Visakhapatnam Project Office

**Mangalore Project Office** 

Lovagarden, Behind HSL Fabrication Yard, Gandhigram Post, Visakhapatnam - 530 005 Phone : 0891-2574059 Chandrahas Nagar, Kalavar Post., Bajpe via, Mangaluru-574142, Phone : 0824-6066100

## **Padur Project Office**

PO : Padur, Via Kaup, Distt. Udupi - 574 106 Karnataka Phone : 820-6560003


## **DIRECTOR'S REPORT**

To,

## The Shareholders, Indian Strategic Petroleum Reserves Limited

The Board of Directors of your Company is pleased to present the 13<sup>th</sup> Annual Report on the working of the Company for the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2017 together with the Audited Statement of Accounts and Auditor's Report thereon.

## FINANCIAL RESULTS

The Highlights of the Financial Results of your Company for the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2017 are as under:

S.No.	Particulars	Figures i	n Lakhs
		As at 31⁵ March, 2017	As at 31 <sup>st</sup> March, 2016
(A)	Opening Balance of Work In Progress as on 1 <sup>st</sup> April 2016	242,369.42	322,626.54
(B)	Pre-Operative Expenses during the year (Mangalore Project capitalized during the F.Y 2016-17 & Vizag project capitalized during F.Y 2015-16)	(-) 90,263.15	(-) 80,257.12
(C)	Net Increase in Fixed Assets (PPE)	105,467.55	84,121.26
(D)	Net Non-current Assets	17,070.66	16,048.36
(E)	Net Current Assets	(-) 5,689.56	(-) 2,023.31
(F)	Accumulated Loss/ Profit	(-) 10,587.47	(-) 5,977.92
Tota	l (A+B+C+D+E+F)	258,367.44	334,537.80
Net	Non-current Assets {(i)-(ii)}	17,070.66	16,048.36
(i) N	on-Current assets (Long term Loans & Advances)	17,084.20	17,103.15
(ii) N	Ion-Current Liabilities	13.54	1,054.79
Net Current Assets {(i)-(ii)}		(-) 5,689.56	(-) 2,023.31
(i) C	urrent Assets	5,525.75	6,417.25
(ii) C	Current Liabilities	11,215.31	8,440.56

## PERFORMANCE OVERVIEW

Your Company has been mandated to establish crude oil storages of 5.33 MMT (including 0.30 MMT to be shared with Hindustan Petroleum Corporation Limited on proportionate cost sharing basis). The locations selected for creating the strategic storages are, Visakhapatnam (1.33 MMT), Mangalore (1.5 MMT) and Padur (2.5 MMT). The capital cost for constructing the strategic storage facilities was originally estimated to be ₹2,397 Crore at September, 2005 prices. The approval for the Revised Cost Estimate (RCE) of Visakhapatnam was obtained in June, 2011 and thereafter again in February, 2015. The RCEs for Mangalore and Padur were approved in November, 2013.



# INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17

The RCE for the three locations are as follows: Visakhapatnam –  $\gtrless1,178.35$  Crore; Mangalore –  $\gtrless1,227$  Crore and Padur –  $\gtrless1,693$  Crore. Thus the total revised cost of the projects stands at  $\gtrless4098.35$  crore. As per the decision taken by the Government of India, the capital cost would be met from the existing funds available with OIDB, except for the 0.3 MMT compartment at Visakhapatnam, which would be met by Hindustan Petroleum Corporation Limited on proportionate cost sharing basis. It was also decided that the operation and maintenance cost of the strategic storages shall be met by the Government of India, has allocated  $\gtrless4,948$  Crore towards crude filling cost in the 12<sup>th</sup> Five Year Plan 2012-17. Out of these funds, Visakhapatnam one compartment of 1.03 MMT and Mangalore Cavern one compartment of 0.75 MMT have been filled.

Your company has taken various initiatives in furtherance of its objectives. Engineers India Limited is the PMC for all the projects. The status of the projects is as under:

## 1. Visakhapatnam (Storage Capacity : 1.33 MMT)

Board is pleased to inform the members that Visakhapatnam Cavern was commissioned in 2015. The facility has two compartments Cavern A (1.03 MMT) and Cavern B (0.3MMT). Cavern A is for Strategic crude oil and is filled by funds made available by the Government of India. HPCL has taken the cavern B on proportionate cost sharing basis. This is being regularly used by HPCL for its refinery operations at Visakhapatnam.



View of the aboveground facilities at Visakhapatnam

## 2. Mangalore (Storage Capacity: 1.5 MMT)

The Mangalore Cavern facility falls in the Mangalore SEZ area. For the project 104.73 acres of land was obtained from MSEZL. The Underground civil works were executed by a Joint Venture of M/s S K Engineering & Construction and Karam Chand Thapar (SKEC-KCT JV) and the process facilities by M/s Punj Lloyd. The facility has two compartments of 0.75 MMT each.

## INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17



Mangalore Cavern B was commissioned in the month of Oct 16. One Crude VLCC Parcel (50% Iran Heavy + 50% Iran Light) from MRPL was filled in the Cavern B. Two Crude VLCC Parcels (50% Iran Heavy + 50% Iran Light) from BPCL were filled in cavern B during the month of Nov 16. The Total Value of all the 3 parcels is around Rs 1726 Crores. An oil storage and management agreement was signed with ADNOC in January, 2017, Mangalore Cavern A is yet to be filled with crude oil.



View of the aboveground facilities at Mangalore

## 3. Padur (Storage Capacity: 2.5 MMT)

For the Padur project 179.21 acres of land was acquired through Karnataka Industrial Area Development Board (KIADB) in Padur village of Udupi District. This is the largest project executed by ISPRL. The underground civil works were split into two parts i.e. Part A & Part B. The Part A works were awarded to M/s HCC and Part B were awarded to M/s SKEC-KCT JV. The underground works were completed in 2014 and cavern acceptance tests have also been completed. The facility has four compartments of 0.625 MMT each. Inertization of caverns has been completed. The final completion of the Project is dependent on laying of a 11.5 km long 110 KVA overhead electrical transmission line as well as the laying of a 42" diameter 36 kilometer pipeline from Intermediate Valve station to Padur. Out of 36.5 Kms, 35.79 Kms has been lowered as on 31.03.2017. Balance approx. 706 metres of work in pipeline needs to be completed. ROU issues are affecting the completion of balance work. Out of the 56 towers to be erected for the 110 KV HT Line, 54 have been erected and 2 towers needs to be erected. The commissioning of the project is dependent on completion of the 110 KC HT Power line and the 42" diameter pipeline. The overall progress of the project including the pipeline progress is 98.96%.





View of the aboveground facilities at Padur

## 4. Phase II of Strategic Storage Program

The Integrated Energy Policy (IEP), approved by Cabinet in December, 2008, recommends that a reserve equivalent to 90 days of oil imports should be maintained for strategic cum buffer stock purposes. An Approach paper prepared by MoP&NG in December, 2009, indicated the requirement of a total storage of 44.14 Million Metric Tons of crude and petroleum products by the year 2019-20.

Based on direction from MoP&NG, ISPRL was entrusted the responsibility of preparation of Detailed Feasibility Reports (DFRs) for 12.5 MMT of Strategic Storage of Crude oil in Phase-II in four States. The locations chosen are Bikaner in Rajasthan, Chandikhol in Odisha, Rajkot in Gujarat and Padur in Karnataka. Engineers' India Limited (EIL) was awarded the job of preparing the DFRs. The DFR's have been prepared by EIL in which the revised capacities are as follows:-

- (i) Padur 2.5 MMT,
- (ii) Chandikhol 3.75 MMT,
- (iii) Rajkot 2.5 MMT and
- (iv) Bikaner 3.75 MMT.

Subsequently MOP&NG advised ISPRL to engage SBI caps inter alia to recommend the manner of implementation of phase II program. Investor meet was held on 8-9<sup>th</sup> June 2015 wherein various oil and infrastructure companies participated. Recommendations of SBI caps were received and comments of ISPRL were conveyed to MoP&NG. EFC in its meeting held on 29<sup>th</sup> July 2016, had recommended construction of strategic storages at two locations Chandikhol (4.4 MMT) and Bikaner (5.6 MMT). The recommendations of the EFC are subject to approval of the Cabinet.



## DIVIDEND

Your Board of Directors do not recommend any Dividend for the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2017.

## TRANSFER TO RESERVES

There has been no transfer of amounts to the reserves of the Company for the financial year ended 31<sup>st</sup> March, 2017

## PUBLIC DEPOSITS

Your Company has not invited, accepted or renewed any fixed deposit from the public as at 31<sup>st</sup> March, 2017 and accordingly there is no principal or interest outstanding in respect thereof.

## AUDIT COMMITTEE

The Board has constituted the Audit Committee as per Section 177 of the companies Act, 2013. The Audit Committee comprised of the following Directors as on 31<sup>st</sup> March, 2017:

(i)	Shri S.B. Agnihotri, Independent Director, ISPRL	:	Chairman
(ii)	Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC),	:	Member
	MoP&NG, Director		

(iii) Smt. Sangita Gairola, Independent Director, ISPRL : Member

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

## NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

As per Section 178 of the Companies Act, 2013, the Board of Directors has constituted a Nomination and Remuneration Committee (NRC). The NRC comprised of the following Directors as on 31<sup>st</sup> March, 2017:

- (i) Smt. Sangita Gairola, Independent Director : Chairperson
- (ii) Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC),
   MoP&NG, Director
- (iii) Shri S.B. Agnihotri, Independent Director : Member

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

## CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR) COMMITTEE

The Board has constituted CSR Committee under Section 135 of the Companies Act, 2013. The CSR Committee comprised of the following Directors as on 31<sup>st</sup> March, 2017:

(I) Smt. Sangita Gairola, Independent Director, ISPRL : Chairperson



- (ii) Shri Sunjay Sudhir, JS (IC), : Member MoP&NG, Director, ISPRL
- (iii) Shri S.B. Agnihotri, Independent Director, ISPRL : Member

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

## EXTRACT OF ANNUAL RETURN

Pursuant to Section 92(3) of the Companies Act, 2013 read with rule 12 (1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014, an extract of Annual Return is enclosed in Form No. MGT-9 at **Annexure-A**.

## MEETINGS OF THE BOARD

The Board of Directors of the Company met five times in the financial year 2016-17 as per the following details:

- (i) 15<sup>th</sup> June, 2016
- (ii) 9<sup>th</sup> August, 2016
- (iii) 26<sup>th</sup> September, 2016
- (iv) 27<sup>th</sup> December, 2016
- (v) 20<sup>th</sup> March, 2017

The number and dates of the meetings held during the financial year indicating the number of meetings attended by each director is given at **Annexure-I**.

## **CHANGE IN THE NATURE OF BUSINESS**

During the year under review, there has been no changes in the nature of business.

## PARTICULARS OF EMPLOYEES

The Company has no employee in respect of whom the Statement under the provisions of the Companies Act, 2013 read with Companies (Appointment and Remuneration of Managerial Personnel) Rules, 2014, is required to be furnished.

## DECLARATION BY THE INDEPENDENT DIRECTORS

All the Independent Directors have given declarations that they meet all the requirements specified under sub section 6 of Section 149 of Companies Act, 2013.

## **RISK MANAGEMENT**

Effective risk management is critical for the continued success of the Company. The Company has a risk management policy to identify risk associated with the Company operations and to take appropriate corrective steps to minimize the risks. The major risks associated with Company are related to crude oil receipt and storage and delivery. These risks are mitigated by adopting standard operating procedures and adequate insurance cover.



## **KEY MANAGERIAL PERSONNEL**

The following were the Whole-time Key Managerial Personnel during the year under review:

- a) CEO & Managing Director Shri Rajan K. Pillai
- b) Chief Financial Officer Shri S.R. Hasyagar
- c) Company Secretary Shri Arun Talwar

## REMUNERATION

All Directors on the Board of ISPRL are ex-officio directors nominated by Ministry of Petroleum and Natural Gas except CEO & MD and Independent Directors. No remuneration is paid to ex-officio director nominated by MOP&NG. Independent Directors are paid fees for attending the meetings as approved by the Board. Other officers of the Company including CEO & MD and KMPs are on deputation from oil sector PSUs.

## MATERIAL CHANGES AND COMMITMENTS

There are no material changes which have occurred subsequent to the close of financial year of the Company to which the Balance Sheet relates and the date of the report.

## DETAILS OF SIGNIFICANT AND MATERIAL ORDERS PASSED BY THE REGULATORS OR COURTS OR TRIBUNALS IMPACTING THE GOING CONCERN STATUS AND COMPANY'S OPERATIONS IN FUTURE

No significant and material orders were passed by the Regulators or Courts or Tribunals impacting the going concern status and company's operations in future.

## SUBSIDIARY/JOINT VENTURES/ASSOCIATE COMPANIES

The Company is not having any Subsidiary/Joint Ventures/Associate Companies under the provisions of the Companies Act, 2013.

## AUDITORS

## STATUTORY AUDIT:

The Comptroller & Auditor General of India (C&AG) has appointed M/s Purushothaman Bhutani & Co., Chartered Accountants, New Delhi as Statutory Auditors of the Company, who have submitted their report on the accounts of the Company for the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2017 **(Annexure B).** The Auditors Report to the Shareholders does not contain any qualification.

C&AG, on the basis of supplementary audit conducted under Section 143(6)(a) of the Companies Act, 2013 of the financial statements of the Company for the year ended 31<sup>st</sup> March, 2017 have made one observation under Section 143(6)(b) of the Companies Act, 2013. The observation of the C&AG along with Management reply thereto is attached.



## SECRETARIAL AUDIT :

During the year, the Board of the Company had appointed M/s PG & Associates, Company Secretaries in Whole-time Practice (C.P. No. 6065), as Secretarial Auditors of the Company to carry out Secretarial Audit under the provisions of section 204 of the Companies Act, 2013 and the Rules framed thereunder, for the financial year 2016-17. The Report given by Secretarial Auditors is annexed to this report as **(Annexure C)**. The Auditors Report to the Shareholders does not contain any qualification.

## CONSERVATION OF ENERGY, TECHNOLOGY ABSORPTION, RESEARCH AND DEVELOPMENT AND EXPORTS AND FOREIGN EXCHANGE EARNINGS AND OUTGO

The Company has commissioned Visakhapatnam & Mangalore cavern and Padur cavern is yet to be commissioned. The Company has no information to be published regarding conservation of energy and technology absorption.

The Company does not have any foreign exchange earnings during the year. However it has utilized foreign exchange for its business activities aggregating to Rs 20.46 Lakh during the period under review.

## INTERNAL CONTROLS

The Company has Internal Audit system which is responsible for independently evaluating the adequacy of all internal controls and ensuring operating and business units adhere to internal processes and procedures as well as regulatory and legal requirements.

## PREVENTION OF SEXUAL HARASSMENT AT WORKPLACE

The Company has a policy on Prohibition and Prevention of Sexual Harassment of Women at workplace and matters connected therewith or incidental thereto covering all the aspects as contained in "The Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013. During the year under review, the Company did not receive any complaint under the said Act.

## **BOARD EVALUATION**

The performance evaluation of the individual Directors, Board and its Committees are carried out as per the Board Performance Evaluation Policy approved by the Board.

## PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS UNDER SECTION 186

No loan is given or investments are made by ISPRL during the year 2016-17. ISPRL has given two Bank Guarantees of Rs 80.69 lakhs to Deputy Commissioner, Commercial Tax Deptt., Mangalore w.r.t. Entry Tax matter related to Financial Year 2010-11 and 2011-12.

## **RELATED PARTY TRANSACTIONS**

All related party transactions were limited to Equity capital participation and temporary advance by OIDB and payment of managerial remuneration to CEO & MD, ISPRL. The transactions with the related parties are in the ordinary course of business and are not material in nature.



## DIRECTORS RESPONSIBILITY STATEMENT

As required under clause (c) of sub-section (3) Section 134 of the Companies Act, 2013, your Board of Directors of the Company hereby state and confirm:

- 1. That in preparation of Annual Accounts for the financial year, applicable Accounting Standards have been followed along with the proper explanations relating to material departures;
- 2. That Directors have selected the accounting policies and applied them consistently and made judgments and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company as on March 31, 2017 and of the Profit and Loss of the Company for that year;
- 3. That Directors have taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 2013, for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities;
- 4. That the Directors have prepared the Accounts for the Financial Year ended 31<sup>st</sup> March, 2017 on a "going concern" basis.
- 5. That the Directors have devised proper systems to ensure compliance with the provisions of all applicable laws and that such systems were adequate and operating effectively.

## **BOARD OF DIRECTORS**

Your Board of Directors comprises of 7 part-time Non-Executive Directors and one full-time CEO & MD as on 31<sup>st</sup> March, 2017, details are given below:

- 1. Shri K.D. Tripathi, Secretary, Ministry of Petroleum and Natural Gas, (MoP&NG) Chairman (DIN 07239755)
- 2. Shri Anant Kumar Singh, Additional Secretary & Financial Advisor, MoP&NG Additional Director (DIN 07302904)
- 3. Shri A.P. Sawhney, Additional Secretary, MoP&NG Director (DIN 03359323)
- 4. Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG-Additional Director (DIN 07396936)
- 5. Shri Ashish Chatterjee, Joint Secretary (GP), MoP&NG-Additional Director (DIN 07688473)
- 6. Shri Rajan K. Pillai, Chief Executive Officer & Managing Director (DIN 06799503)
- 7. Smt. Sangita Gairola, Independent Director (DIN 07172316)
- 8. Shri S.B. Agnihotri, Independent Director (DIN 03390553)

The following changes took place in the Board of Directors since 1<sup>st</sup>April, 2016:

- 1. Shri Sanjiv Mittal, Secretary, OIDB Director (ceased w.e.f 8/12/2016)
- 2. Shri Sandeep Poundrik, Joint Secretary (R), MoP&NG Director (ceased w.e.f 22/11/2016)



- 3. Shri Sunjay Sudhir, Joint Secretary (IC), MoP&NG Additional Director (appointment w.e.f 27/12/2016)
- 4. Shri Ashish Chatterjee, Joint Secretary (GP), MoP&NG Additional Director (appoitment w.e.f. 27/12/2016)

## ACKNOWLEDGEMENT

Your Board of Directors gratefully acknowledges the valuable guidance and support received from the Government of India, Ministry of Petroleum and Natural Gas and Oil Industry Development Board.

For and on behalf of the Board

Sd/-(Sunjay Sudhir) Director (DIN# 07396936) Sd/-(H P S Ahuja) CEO & MD (DIN# 07793886)

Date: 01.12.2017 Place: New Delhi



Annexure – A

## FORM NO. MGT.9

## **EXTRACT OF ANNUAL RETURN**

## As on the financial year ended on March 31, 2017 [Pursuant to section 92(3) of the Companies Act, 2013 and rule 12(1) of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014]

## I. REGISTRATION AND OTHER DETAILS:

- i) CIN: U63023DL2004GOI126973
- ii) Registration Date June 16, 2004
- iii) Name of the Company INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
- iv) Category/Sub-Category of the Company–UNLISTED PUBLIC LIMITED COMPANY
- v) Address of the Registered office and contact details 301, World Trade Centre, 3<sup>rd</sup> Floor, Babar Road, New Delhi-110001, Tel: 0120-2594641, Fax: 0120-2594643
- vi) Whether listed company No
- vii) Name, Address and Contact details of Registrar and Transfer Agent, if any -N/A

## II. ACTIVITIES OF THE COMPANY

Construction of the Strategic Crude Oil Storage Caverns at Visakhapatnam, Mangalore and Padur, Operating the Caverns and Custody of Crude oil in the caverns.

SI.No.	Name and Description of main products/services	NIC Code of the Product/service	% to total turnover of the company
1.	Construction, Operation and Maintenance of Crude oil caverns facilities	43900 52109	
2.			

## **III. PARTICULARS OF HOLDING COMPANY**

SI.No.	Name and Address of the Company	PAN No.	Holding/Subsidi ary/Associate	% of shares held	Applicable Section
1.	Oil Industry Development Board	AAAJO0 032A	Holding	100	2(46)



## IV. SHARE HOLDING PATTERN (Equity Share Capital Breakup as percentage of Total Equity)

i) Category-wise Share Holding

Category of Share Holders	No. of Shares held at the beginning of the year (Number in Crore)			No. of Shares held at the end of the year (Number in Crore)				% Change during the year	
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
<b>A.Promoters</b> (1) Indian g) Individual/ HUF h) Central Govt i) State Govt (s)									
j) Bodies Corp. k) Banks/Fl l) Any Other	NIL	341.88	341.88	100	NIL	357.44	357.44	100	4.55
Sub-total (A) (1):- (2) Foreign	NIL	341.88	341.88	100	NIL	357.44	357.44	100	4.55
<ul> <li>a) NRIs - Individuals</li> <li>b) Other - Individuals</li> <li>c) Bodies Corp.</li> <li>d) Banks / FI</li> <li>e) Any Other</li> <li>Sub-total (A) (2):-</li> <li>Total share holding of</li> </ul>	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Promoter (A) = (A)(1)+(A)( 2)	NIL	341.88	341.88	100	NIL	357.44	357.44	100	4.55
<ul> <li>B. Public Shareholding</li> <li>1. Institutions</li> <li>a) Mutual Funds</li> <li>b) Banks/FI</li> <li>c) Central Govt</li> <li>d) State Govt(s)</li> <li>e) Venture Capital Funds</li> <li>f) Insurance Companies</li> </ul>	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL

# INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17



Categoary of Share Holders	beginning of the year (Number in Crore) (Number in Crore)				ning of the year end of the year			% Change during the year	
	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	Demat	Physical	Total	% of Total Shares	
<ul> <li>g) FIIs</li> <li>h) Foreign Venture Capital Funds</li> <li>i) Others (specify)</li> <li>Sub-total (B)(1):-</li> <li>2. Non-Institutions</li> <li>a) Bodies Corp.</li> <li>i) Indian</li> <li>ii) Overseas</li> <li>b) Individuals</li> <li>i) Individual shareholders</li> <li>holding nominal share</li> <li>capital upto ₹ 1 lakh</li> <li>ii) Individual shareholders</li> <li>holding nominal share</li> <li>capital in excess of Rs 1</li> <li>lakh</li> <li>c) Others (specify)</li> </ul>	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Sub-total (B)(2):-	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Total Public Shareholding (B) = $(B)(1) + (B)(2)$	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
C. Shares held by Custodian for GDRs & ADRs	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL	NIL
Grand Total (A+B+C)	NIL	341.88	341.88	100%	NIL	357.44	357.44	100%	4.55



(ii)i Shareholding of Promoters

SI. No.	Shareholder's Name *	begin	Shareholding at the beginning of the year			Shareholding at the end of the year			
		No. of Shares (In crore)	% of Total Shares of the com pany	% of Shares Pledged/en cumbered to total shares	No. of Shares (In crore)	% of Total Shares of the com pany	% of Shares Pledged/en cumbered to total shares	% Change in share holding during the year	
1	Oil Industry Development Board								
	Total	341.88	100	NIL	357.44	100	NIL	4.55	

\* In addition to Oil Industry Development Board (OIDB), there are six other shareholders of the Company, who are Nominees of OIDB. The names of other six shareholders are given below:

- 1. Mr. Ganesh Chandra Doval
- 2. Mr. Rajesh Kumar Saini
- 3. Mr. Girish Chandra
- 4. Mrs. Jyoti Sharma
- 5. Mr. M. S. Chauhan
- 6. Mr. Rajesh Mishra

(iii) Change in Promoter's Shareholding

SI. No.		Shareholding a beginning of the		Cumu Shareh during t	olding
		No. of shares (Number in Crore)	% of total shares of the company	No. of shares (Number in Crore)	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	341.88	100	341.88	100
	Allotment of Shares	Allotment of Shares i) 15/06/2016 4.595 Cr. Shares ii) 09/08/2016 4.249 Cr. Shares iii) 26/09/2016 3.275 Cr. Shares iv) 20/03/2017 3.436 Cr. Shares			
	At the end of the year	357.44	100	357.44	100

## INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17



(iv) Shareholding Pattern of top ten Shareholders (other than Directors, Promoters and Holders of GDRs and ADRs):

SI. No.		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	For Each of the Top 10 Shareholders	No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	NIL	NIL	NIL	NIL
	Date wise Increase/Decrease in Share holding during the year specifying the reasons for increase/decrease (e.g. allotment/transfer/ bonus/sweat equity etc):	NIL	NIL	NIL	NIL
	At the End of the year (or on the date of separation, if separated during the year)	NIL	NIL	NIL	NIL

(v) Shareholding of Directors and Key Managerial Personnel :

SI. No.		Shareholding at the beginning of the year		Cumulative Shareholding during the year	
	For Each of the Directors and KMP	No. of shares	% of total shares of the company	No. of shares	% of total shares of the company
	At the beginning of the year	NIL	NIL	NIL	NIL
	Date wise Increase / Decrease in Share holding during the year specifying the reasons for increase / decrease (e.g. allotment / transfer / bonus/ sweat equity etc):	NIL	NIL	NIL	NIL
	At the End of the year	NIL	NIL	NIL	NIL



## V. INDEBTEDNESS

Indebtedness of the Company including interest outstanding/accrued but not due for payment

	Secured Loans excluding deposits	Unsecur ed Loans (Rs. In Lakh)	Deposits	Total Indebted ness
<ul> <li>Indebtedness at the beginning of the financial year</li> <li>i) Principal Amount</li> <li>ii) Interest due but not paid</li> <li>iii) Interest accrued but not due</li> </ul>	NIL	187.54	NIL	187.54
Total (i+ii+iii)	NIL	187.54	NIL	187.54
Change in Indebtedness during the financial year <ul> <li>Addition</li> <li>Reduction</li> </ul>	NIL	1581.23 1022.06	NIL	1581.23 1022.06
Net Change	NIL	559.17	NIL	559.17
Indebtedness at the end of the financial year i) Principal Amount ii) Interest due but not paid iii) Interest accrued but not due	NIL	746.71	NIL	746.71
Total (i+ii+iii)	NIL	746.71	NIL	746.71

### VI. REMUNERATION OF DIRECTORS AND KEY MANAGERIAL PERSONNEL

#### A. Remuneration to Managing Director

SI	Particulars of Remuneration	Name of MD/WTD	Total Amount
No.			
		Shri Rajan K. Pillai, CEO & Managing Director	
1.	Gross salary		
	(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961	₹15,71,904/-	₹15,71,904/-
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	₹10,62,402/-	₹10,62,402/-
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-taxAct, 1961	NIL	NIL
2.	Stock Option	NA	NA
3.	Sweat Equity	NA	NA
4.	Commission		
	- as % of profit	NA	NA
	- others, specify		
5.	Others, please specify	NA	NA
	Total (A)	₹26,34,306/-	₹26,34,306/-
	Ceiling as per the Act	₹153.24 Lakh	₹153.24 Lakh



B. Remuneration of other directors:

SI No.	Particulars of Remuneration	Name of Directors		Total Amount
	1. Independent Directors	Smt. Sangita Gairola	Shri S.B. Agnihotri	
	<ul> <li>Fee for attending board committee meetings</li> <li>Commission</li> <li>Others, please specify</li> </ul>	₹3,40,000/-	₹2,80,000/-	₹6,20,000/-
	Total (1)	₹3,40,000/-	₹2,80,000/-	₹6,20,000/-
	2. Other Non-Executive Directors			
	Fee for attending board committee meetings	NIL	NIL	NIL
	Commission			
	Others, please specify			
	Total (2)	NIL	NIL	NIL
	Total (B) = (1 + 2)	₹3,40,000/-	₹2,80,000/-	₹6,20,000/-
	Total Managerial Remuneration	₹32,54,306/-		
	Overall Ceiling as per the Act	₹153.24 Lakh/-		

#### C. REMUNERATION TO KEY MANAGERIAL PERSONNEL OTHER THAN MD/MANAGER/WTD

SI	Particulars of Remuneration		Key Managerial Personnel		el
No.					
		CEO	Company Secretary	CFO	Total
1.	Gross salary	Already	*	*	
	<ul><li>(a) Salary as per provisions contained in section 17(1) of the Income-tax Act, 1961</li></ul>	covered in Table at S.No.			
	(b) Value of perquisites u/s 17(2) Income-tax Act, 1961	A.			
	(c) Profits in lieu of salary under section 17(3) Income-taxAct, 1961				
2.	Stock Option				
3.	Sweat Equity				
4.	Commission				
	- as % of profit				
	- others, specify				
5.	Others, please specify				
	Total				

\*CFO & Company Secretary are not employees of ISPRL and are on deputation to ISPRL from other oil PSUs.



#### VII. PENALTIES/PUNISHMENT/COMPOUNDING OF OFFENCES:

Туре	Section of the Companies Act	Brief Description	Details Penalty/ Punishment/ Compounding fees imposed	Authority [RD/NCLT/ COURT]	Appeal made, if any (give Details)
A. COMPANY					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
B. DIRECTORS					
Penalty					
Punishment					
Compounding					
C. OTHER OFFICERS IN DEFAULT					
Penalty					
Punishment					
Compounding					



#### (Annexure-I)

## Details of the meeting of the Board Committees and Board and number of meeting attended by the Directors :

#### AUDIT COMMITTEE:

The Audit Committee held two meetings during the financial year 2016-17. These meetings were held on 18<sup>th</sup> July, 2016 and 26<sup>th</sup> September, 2016. The Director's attendance at the Audit Committee meetings are as follows :

SI. No.	Members	Designation	No. of meetings attended in FY 2016-17
1	Shri A. P. Sawhney *	Chairman	2
2	Shri S. B. Agnihotri**	Member/ Chairman	2
3	Smt. Sangita Gairola	Member	2
4	Shri Sunjay Sudhir**	Member	N.A.

\*Shri A.P. Sawhney was the Chairman, Audit Committee. The Board in its meeting held on 27<sup>th</sup> December, 2016 reconstituted Audit Committee.

\*\* Shri S.B. Agnihotri, Independent Director has been appointed as Chairman of the Audit Committee since 27<sup>th</sup> December, 2016.

\*\*Shri Sunjay Suhdir, Director has been appointed as Member of Audit Committee w.e.f. 27<sup>th</sup> December, 2016.

#### NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC):

The NRC held three meetings during the financial year 2016-17. These meetings were held on 15<sup>th</sup> June, 2016, 9<sup>th</sup> August, 2016 and 28<sup>th</sup> February, 2017. The Director's attendance at the NRC meetings are as follows:

SI. No.	Members	Designation	No. of meetings attended in FY 2016-17
1	Shri Sandeep Poundrik*	Chairman	2
2	Smt. Sangita Gairola**	Member/ Chairperson	3
3	Shri Sunjay Sudhir***	Member	1
4	Shri S. B. Agnihotri	Member	3

\* Shri Sandeep Poundrik was the Chairman, NRC. Shri Sandeep Poundrik ceased to be the Director of the Company w.e.f. 22<sup>nd</sup> November, 2016.

\*\* Smt. Sangita Gairola has been appointed as Chairperson, NRC by the Board in its 56<sup>th</sup> meeting held on 27<sup>th</sup> December, 2016.

\*\*\* Shri Sunjay Sudhir, Director has been appointed as Member of NRC w.e.f. 27<sup>th</sup> December, 2016.

#### CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR) COMMITTEE:

The CSR Committee was held on 18<sup>th</sup> July, 2016 during the Financial Year 2016-17. The Director's attendance at the CSR Committees are as follows :



SI. No.	Members	Designation	No. of meetings attended in FY 2016-17
1	Shri A. P. Sawhney*	Chairman	1
2	Smt. Sangita Gairola**	Member/ Chairperson	1
3	Shri S. B. Agnihotri ***	Member	N.A.
4	Shri Sunjay Sudhir***	Member	N.A.

\*Shri A. P. Sawhney was the Chairman, CSR Committee. The Board in its 56<sup>th</sup> meeting held on 27<sup>th</sup> December, 2016 reconstituted the CSR Committee.

\*\* Smt. Sangita Gairola has been appointed as Chairperson, CSR Committee by the Board in its 56<sup>th</sup> meeting held on 27<sup>th</sup> December, 2016.

\*\*\* Shri Sunjay Sudhir, Director and Shri S.B. Agnihotri, Independent Director have been appointed as Members of CSR Committee w.e.f. 27<sup>th</sup> December, 2016.

#### **BOARD OF DIRECTORS:**

The Board of Directors of the Company held five meetings in the financial year 2016-17 as per the following details:

- 15<sup>th</sup> June, 2016 (i)
- (ii)
- 9<sup>th</sup> August, 2016 26<sup>th</sup> September, 2016 27<sup>th</sup> December, 2016 20<sup>th</sup> March, 2017 (iii)
- (iv)
- (v)

The Director's attendance at the Board meetings are as follows :

SI. No.	Name of Directors	Designation	No. of Board Meetings attended during the year 2016-17
1	Shri K. D. Tripathi	Chairman	4
2	Shri Anant Kumar Singh	Director	3
3	Shri A. P. Sawhney	Director	5
4	Shri Sanjiv Mittal*	Director	2
5	Shri Sandeep Poundrik**	Director	3
6	Shri Sunjay Sudhir ***	Additional Director	1
7	Shri Ashish Chatterjee****	Additional Director	1
8	Shri R K Pillai	CEO & MD	5
9	Smt. Sangita Gairola	Independent Director	5
10	Shri S B Agnihotri	Independent Director	4

\* Shri Sanjiv Mittal (cessation as Director w.e.f. 08/12/2016)

\*\* Shri Sandeep Poundrik (cessation as Director w.e.f. 22/11/2016)

\*\*\* Shri Sunjay Sudhir (appointed as Director w.e.f. 27/12/2016)

\*\*\*\* Shri Ashish Chatterjee (appointed as Director w.e.f. 27/12/2016)



## **REVISED INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**

## TO THE MEMBERS OF INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

This revised Independent Auditor's Report is being issued in supersession of our earlier Independent Auditor's Report dated June 14 and September 06, 2017. Revised report is being issued in respect of Financial Statements revised/made compliant by ISPRL after the C&AG audit observation (July 2017) that the accounts prepared by ISPRL were not Ind AS compliant. Further, we confirm that there is no change in the opinion as expressed earlier.

## **Report on the Ind AS Financial Statements**

We have audited the accompanying Ind AS Financial Statements of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at 31<sup>st</sup> March, 2017, the Statement of Profit and Loss (including other Comprehensive Income) and Cash Flow Statement and the Statement of Changes in Equity for the year then ended and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information.

## Management's Responsibility for the Ind AS Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in Section 134(5) of the Companies Act, 2013 ("the Act") with respect to the preparation of these Ind AS financial statements that give a true and fair view of the state of affairs (financial position), profit or loss (financial performance including other Comprehensive Income) and cash flows and changes in the equity of the Company in accordance with the accounting principles generally accepted in India, including the Indian Accounting Standards (Ind AS) specified under Section 133 of the Act. This responsibility also includes maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Act for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting frauds and other irregularities; selection and application of appropriate accounting policies; making judgments and estimates that are reasonable and prudent; and design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls, that were operating effectively for ensuring the accuracy and completeness of the accounting records, relevant to the preparation and presentation of the Ind AS financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

## Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these Ind AS financial statements based on our audit.

We have taken into account the provisions of the Act, the accounting and auditing standards and matters which are required to be included in the audit report under the provisions of the Act and the Rules made there under.

We conducted our audit of Ind AS financial statements in accordance with the Standards on Auditing specified under Section 143(10) of the Act. Those Standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the Ind AS financial statements are free from material misstatement.



## INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and the disclosures in the Ind AS financial statements. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the Ind AS financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal financial control relevant to the Company's preparation of the Ind AS financial statements that give a true and fair view in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. An audit also includes evaluating the appropriateness of the accounting policies used and the reasonableness of the accounting estimates made by the Company's Directors, as well as evaluating the overall presentation of the Ind AS financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the Ind AS financial statements.

## Opinion

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid Ind AS financial statements give the information required by the Act in the manner so required and give a true & fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India including the Ind AS, of the state of affairs (financial position) of the Company as at March 31, 2017 and its Loss (financial performance including other comprehensive income) and its Cash Flows and the Changes in Equity for the year ended on that date.

## Report on Other Legal and Regulatory Requirements

- A. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order"), issued by the Central Government of India in terms of sub-section (11) of section 143 of the Companies Act, 2013, we give in the **Annexure A**, a statement on the matters specified in paragraph 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
- B. As required by Section 143(3) of the Act, we report that :
  - (a) we have sought and obtained all the information and explanations which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit;
  - (b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books;
  - (c)1 the Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, the Cash Flow Statement and Statement of Changes in Equity dealt with by this Report are in agreement with the books of account;
  - (d) in our opinion, the aforesaid Ind AS Financial Statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act;
  - (e) on the basis of the written representations received from the directors as on 31<sup>st</sup> March, 2017 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31<sup>st</sup> March, 2017 from being appointed as a director in terms of Section 164 (2) of the Act.



- (f) With respect to the adequacy of the internal financial controls over financial reporting of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate report in "**Annexure B**"; and
- (g) with respect to the other matters to be included in the Auditor's Report in accordance with Rule 11 of the Companies (Audit and Auditors) Rules, 2014, in our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us:
  - the Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial position in its Ind AS financial statements – Refer Note 18.2 to the financial statements;
  - ii. the Company did not have any long-term contracts including derivative contracts for which there were any material foreseeable losses.
  - iii. there were no amounts which were required to be transferred to the Investor Education and Protection Fund by the Company.
  - iv. the Company has provided requisite disclosures in its Ind AS financial statements as to holdings as well as dealings in Specified Bank Notes as defined in Notification No. SO 3407(E) dated 8<sup>th</sup> November, 2016 of the Ministry of Finance, during the period from 8 November, 2016 to 30 December, 2016 and these are in accordance with the books of accounts maintained by the Company Refer Note 25.25 to the financial statement.
- C) As required by directions of C&AG under section 143 (5) of Companies Act, 2013, refer to our separate report in "**Annexure C**".

### For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants Firm Registration No: 005484N

> Sd/-BINAY KUMAR JHA Partner M.No.509220

Place : New Delhi Date : 13.10.2017



Ι.

## **ANNEXURE - A TO THE AUDITOR'S REPORT**

The Annexure referred to in paragraph A of the Auditor's Report of even date to the members of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** on the Ind AS financial statements for the year ended 31<sup>st</sup> March, 2017, we report that:

- (a) The Company has maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situations of its fixed assets.
  - (b) All fixed assets have been physically verified by the management during the year, there is a regular program of verification which, in our opinion, is reasonable having regard to the size of the Company and the nature of its assets and as informed, no material discrepancies were noticed on such verification.
  - (c) According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of the records of the Company, the title deeds of immovable properties are held in the name of the Company.
- II. As per the information furnished, the crude oil inventories at Vishakhapatnam being critical sovereign reserves of government of India have been physically verified by the management at reasonable intervals during the period. In our opinion, having regard to the nature and location of stocks, the frequency of physical verification is reasonable.
- III. (a) As per the information furnished, the Company has not granted any loan secured or unsecured to the companies, firms or other parties covered in the register maintained under sec 189 of the Companies Act. Thus, paragraph 3(III) of the order is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- IV. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the company has, in respect of investments, guarantees, and security provisions, complied with section 185 and 186 of the Companies Act, 2013.
- V. The Company has not accepted any deposits from the public and hence the directives issued by Reserve Bank of India and the provisions of sections 73 to 76 or any other relevant provisions of the Act & Companies (Acceptance of Deposits) Rule, 2015 with regard to the deposits accepted from the public are not applicable .Thus paragraph 3(V) of the order is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- VI. According to the information and explanations given to us, the Central Government has not prescribed the maintenance of cost records under sub-section (1) of section 148 of the Companies Act, 2013 for the products of the company. Thus, paragraph 3(VI) of the order is not applicable to the Company and hence not commented upon.



- VII. (a) According to the information and explanations given to us and on the basis of our examination of books of account, and records, the Company has been generally regular in depositing undisputed statutory dues including Income Tax, Value Added Tax, Work Contract Tax, Service Tax, Cess and any other Statutory dues with the appropriate authorities.
  - (b) According to the information and explanations given to us and as certified by the management, the following dues of income-tax, sales-tax and royalties have not been deposited by the Company on account of dispute.

Name of the statute	Nature of dues	Amount (Rs. in Lacs)	Period to which the amount relates	Forum where dispute is pending
Income Tax Act, 1961	Income Tax	27	A.Y 2012-13	CIT (A), Delhi
Income Tax Act, 1961	Income Tax	255	A.Y 2013-14	CIT (A), Delhi
Income Tax Act, 1961	Income Tax	244	A.Y 2014-15	CIT (A), Delhi
Sales Tax	Entry Tax	38	F.Y 2010-11	Sales Tax Appellate Tribunal, Bangalore
Sales Tax	Entry Tax	121	F.Y 2011-12	Sales Tax Appellate Tribunal, Bangalore
Sales Tax	Entry Tax	55	F.Y 2012-13	Dy Comm. Department of Commercial taxes, Bangalore
Sales Tax	Entry Tax	67	F.Y 2013-14	Dy Comm. Department of Commercial taxes, Bangalore
Andhra Pradesh Minor Mineral Concession Rules 1996	Royalty	10493	F.Y 2014-15	Directorate of Mines and Geology, Andhra Pradesh

- VIII. According to the information and explanations given to us, the Company has not taken any loans either from the financial institutions, banks or from the government and has not issued any debentures. Thus, paragraph 3(VIII) of the Order is not applicable to the Company and has not commented upon.
- IX. The Company did not raise any money by way of initial public offer or further public offer including debt instruments and term loans during the year. Thus, paragraph 3(IX) of the Order is not applicable to the Company and has not commented upon.



- X. Based upon the audit procedures performed and according to the information and explanations given to us, no fraud on or by the Company has been noticed or reported during the year.
- XI. According to the information and explanation given to us and the books of accounts verified by us, the Managerial remuneration has been paid or provided in accordance with the requisite approvals mandated by the provisions of section 197 read with the Schedule V to the Companies Act.
- XII. The company is not a NIDHI Company. Accordingly, paragraph 3(XII) of the Order is not applicable.
- XIII. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, transactions with the related parties are in compliance with sections 177 and 188 of the Act, where applicable and details of such transactions have been disclosed in the Ind AS financial statements as required by the applicable accounting standards.
- XIV. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the company, the company has not made any preferential allotment or private placement of shares or fully or partly paid convertible debentures during the year. Accordingly, paragraph3(XIV) is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- XV. According to the information and explanations given to us and as certified by the management the company has not entered into any non-cash transactions with directors or persons connected with him. Accordingly, paragraph 3(XV) is not applicable to the Company and hence not commented upon.
- XVI. In our opinion the company is not required to be registered under section 45 IA of the Reserve Bank of India Act, 1934. Accordingly, paragraph (XVI) is not applicable to the Company and hence not commented upon.

For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants Firm Registration No: 005484N

> Sd/-BINAY KUMAR JHA Partner Membership No 509220

Place: New Delhi Date: 13.10.2017



## **ANNEXURE - B TO THE AUDITORS' REPORT**

## Report on the Internal Financial Controls under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 "the Act"

## TO THE MEMBERS OF

## INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED (ISPRL)

We have audited the internal financial controls over financial reporting of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** "the Company" as of March 31, 2017 in conjunction with our audit of the Ind AS financial statements of the company for the year ended on that date.

## Management's Responsibility for Internal Financial Controls

The Company's management is responsible for establishing and maintaining internal financial controls based on the internal control over financial reporting criteria established by the company considering the essential components of internal control stated in the guidance note on Audit of Internal financial control over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India. These responsibilities include the design, implementation and maintenance of adequate internal financial controls that were operating effectively for ensuring the orderly and efficient conduct of its business, including adherence to the Company's policies, the safeguarding of its assets, the prevention and detection of frauds and errors, the accuracy and completeness of the accounting records, and the timely preparation of reliable financial information, as required under the Companies Act, 2013.

## Auditor's Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the company's internal financial controls over financial reporting based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on audit of Internal financial controls over financial reporting the "Guidance Note" and the standards on auditing as specified under Section 143 (10) of the Companies Act, 2013, to the extent applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of internal financial controls, both applicable to an audit of internal financial controls and, both issued by Institute of Chartered Accountants of India. Those standards and the guidance note require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether adequate Internal financial controls over financial reporting were established and maintained and if such controls operated effectively in all material respects.

Our audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the adequacy of the internal financial control system over financial reporting and their operating effectiveness. Our audit of internal financial controls over financial reporting included obtaining an understanding of internal financial controls over financial reporting, assessing the risk that a material weakness exists, and testing and



# evaluating the design and operating effectiveness of internal control based on the assessed risk. The procedures selected depend on the auditor's judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion on the internal financial controls system over financial reporting.

## Meaning of Internal Financial Controls over Financial Reporting

A company's internal financial control over financial reporting is a process designed to provide reasonable assurance regarding the reliability of financial reporting and the preparation of financial statements for external purposes in accordance with generally accepted accounting principles. A company's internal financial control over financial reporting includes those policies and procedures that

- 1. pertain to the maintenance of records, in reasonable detail, accurately and fairly reflect the transactions and dispositions of the assets of the company;
- 2. provide reasonable assurance that transactions are recorded as necessary to permit preparation of financial statements in accordance with the generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorizations of management and directors of the company;
- 3. provide reasonable assurance regarding prevention or timely detection of unauthorized acquisition, use, or disposition of the company's assets that could have a material effect on the Ind AS Financial Statements.

## Inherent Limitations of Internal Financial Controls over Financial Reporting

Because of the inherent limitations of internal financial controls over financial reporting, including the possibility of collusion or improper management override of controls, material misstatements due to error or fraud may occur and not be detected. Also, projections of any evaluation of the internal financial controls over financial reporting to future periods are subject to the risk that the internal financial control over financial reporting may become inadequate because of changes in conditions, or that the degree of compliance with the policies or procedures may deteriorate.

## Opinion

In our opinion, the Company has, in all material respects, an adequate internal financial controls system over financial reporting and such internal financial controls over financial reporting were operating effectively as at March 31, 2017, based on the internal control over financial reporting criteria established by the Company considering the essential components of internal control stated in



the Guidance Note on Audit of Internal Financial Controls over Financial Reporting issued by the Institute of Chartered Accountants of India.

For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants Firm Registration No: 005484N

> Sd/-BINAY KUMAR JHA Partner Membership No 509220

Place: New Delhi Date: 13.10.2017



## **ANNEXURE - C TO THE AUDITOR'S REPORT**

The Annexure referred to in paragraph C of the Auditor's Report of even date to the members of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** on the Ind AS Financial Statements for the year ended 31<sup>st</sup> March, 2017, we report that:

- 1. According to the information and explanation given to us the Company has facility at three locations Vizag, Padur & Manglore. Lease deeds have been registered for all the locations Vizag, Padur & Manglore.
- 2. As per information and explanation given to us reporting on waiver/ write off of debts/loans/interest etc, matter is not relevant to the company.
- 3. As per information and explanation given to us there is no inventory lying with third party and no assets have been received as gift/grants from government and other authorities, matter is not relevant to the company.

## For PURUSHOTHAMAN BHUTANI & CO.

Chartered Accountants Firm Registration No: 005484N

Sd/-

BINAY KUMAR JHA Partner Membership No 509220

Place: New Delhi Date: 13.10.2017



## SECRETARIAL AUDIT REPORT

[Pursuant to section 204(1) of the Companies Act, 2013 and rule No.9 of the Companies (Appointment and Remuneration Personnel) Rules, 2014]

## SECRETARIAL AUDIT REPORT FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31.3.2017

To, The Members, Indian Strategic Petroleum Reserves Limited 301 World Trade Centre 3<sup>rd</sup> floor, Babar Road New Delhi-110001

We have conducted the secretarial audit of the compliance of applicable statutory provisions and the adherence to good corporate practices by **Indian Strategic Petroleum Reserves Limited** (hereinafter called the company). Secretarial Audit was conducted in a manner that provided us a reasonable basis for evaluating the corporate conducts/statutory compliances and expressing our opinion thereon.

Based on our verification of the Company's books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by the company and also the information provided by the Company, its officers, agents and authorized representatives during the conduct of secretarial audit, We hereby report that in our opinion, the company has, during the audit period covering the financial year ended on **31**<sup>st</sup> **March, 2017**, complied with the statutory provisions listed hereunder and also that the Company has proper Board-processes and compliance-mechanism in place to the extent, in the manner and subject to the reporting made hereinafter:

We have examined the books, papers, minute books, forms and returns filed and other records maintained by Indian Strategic Petroleum Reserves Limited ("the Company") for the financial year ended on 31<sup>st</sup> March, 2017 according to the provisions of:

- (i)i The Companies Act, 2013 (the Act) and the rules made thereunder;
- (ii) The Securities Contracts (Regulation) Act, 1956 ('SCRA') and the rules made thereunder;
- (iii) The Depositories Act, 1996 and the Regulations and Bye-laws framed thereunder; N.A
- (iv) Foreign Exchange Management Act, 1999 and the rules and regulations made thereunder to the extent of Foreign Direct Investment, Overseas Direct Investment and External Commercial Borrowings; N.A
- (v) The following Regulations and Guidelines prescribed under the Securities and Exchange Board of India Act, 1992 ('SEBI Act'):



- (a) The Securities and Exchange Board of India (Substantial Acquisition of Shares and Takeovers) Regulations, 2011: N.A
- (b) The Securities and Exchange Board of India (Prohibition of Insider Trading) Regulations, 1992: N.A
- (c) The Securities and Exchange Board of India (Issue of Capital and Disclosure Requirements) Regulations, 2009 : N.A
- (d) The Securities and Exchange Board of India (Employee Stock Option Scheme and Employee Stock Purchase Scheme) Guidelines, 1999: N.A
- (e) The Securities and Exchange Board of India (Issue and Listing of Debt Securities) Regulations, 2008 : N.A
- (f) The Securities and Exchange Board of India (Registrars to an Issue and Share Transfer Agents) Regulations, 1993 regarding the Companies Act and dealing with client : N.A
- (g) The Securities and Exchange Board of India (Delisting of Equity Shares) Regulations, 2009: N.A
- (h) The Securities and Exchange Board of India (Buyback of Securities) Regulations, 1998
   : N.A
- (vi) Other applicable laws :
  - i) The Petroleum Act, 1934;
  - ii) The Oil Industry (Development) Act, 1974;
  - iii) The Oil fields Act, 1948;
  - iv) Indian Explosives Act, 1884

Environmental Laws :

- i) The Water (Prevention and Control of pollution) Act, 1974
- ii) The Air (Prevention and Control of pollution) Act, 1981
- iii) The Environment (Protection) Act, 1986
- iv) Hazardous Wastes (Management and handling) Rules, 1989

MiscActs:

i) Sexual harassment of women at workplace (Prevention, Prohibition and Redressal) Act, 2013

We have relied on the representations made by the Company and its officers for systems and mechanism formed by the Company for compliances under other applicable laws and also reporting done to the Board through Agenda papers

We have also examined compliance with the applicable clauses of the following:

(i) Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India.



(ii) The Listing Agreements entered into by the Company with Stock Exchange(s): N.A

During the period under review the Company has complied with the provisions of the Act, Rules, Regulations, Guidelines, Standards, etc. mentioned above.

## We further report that

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors, Non-Executive Directors and Independent Directors. The changes in the composition of the Board of Directors that took place during the period under review were carried out in compliance with the provisions of the Act.

Adequate notice along with detailed agenda is given to all directors and a system exists for seeking and obtaining further information and clarifications on the agenda items before the meeting and for meaningful participation at the meeting.

As per the minutes maintained by the Company for the Board/Committee and shareholders meetings, we noticed that all decisions were approved by the respective Board/Committee and shareholders without any dissent note.

We further report that there are adequate systems and processes in the company commensurate with the size and operations of the company to monitor and ensure compliance with applicable laws, rules, regulations and guidelines.

We further report that during the audit period the company has undertaken events/action having a major bearing on the company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards, etc. referred to above viz

- i) Alteration in main objects of the Company by alteration of Memorandum of Association in the annual general meeting held on 30.9.2016.
- ii) Alteration of Articles of Association of the Company by amendment of Article 73 : in the annual general meeting held on 30.9.2016

FOR PG & ASSOCIATES

Sd/-(PREETI GROVER) Company Secretary FCS No.5862 C.P. No.:6065

Place : Noida Date : 20.07.2017



To, The Members, Indian Strategic Petroleum Reserves Limited 301 World Trade Centre 3<sup>rd</sup> floor, Babar Road New Delhi-110001

Our report of even date is to be read alongwith this letter.

- 1. We have not conducted any business and/or financial audit of the Company and the figures mentioned by the company are assumed to be true.
- 2. We have expressed no opinion on any matters pertaining to marketing, operations, technical services, tax, commercial or financial and accounting of the Company.
- 3. We have assumed the authenticity of all signatures, originality and completeness of all the documents provided to us, and further which were not in originals, to be in conformity with its corresponding original.
- 4. We have followed the audit practices and process as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial records. The verification was done on test basis to ensure that correct facts are reflected in secretarial records. We believe that the processes and practices we followed provide a reasonable basis for our opinion.

## FOR PG & ASSOCIATES

Sd/-(PREETI GROVER) Company Secretary FCS No.5862 C.P. No.:6065

Place : Noida Date : 20.07.2017



## List of documents verified

- 1. Revised Memorandum of Association and Revised Articles of Association
- 2. Annual Report for the financial year ending on 31<sup>st</sup> March, 2016.
- 3. Minutes of the meetings of the Board of Directors, Audit Committee of the Board, Nomination and Remuneration Committee, CSR Committee, Independent Directors meeting along with their respective attendance registers, held during the financial year under audit.
- 4. Minutes of General Body Meeting held during the financial year under the audit.
- 5. Statutory Registers viz.
  - Register of Directors & KMP
  - Register of transfers
  - Register of members
- 6. Agenda papers submitted to all the directors/members for the Board Meetings and Committee Meetings.
- Declarations received from the Directors of the Company pursuant to the provisions of section 184 of the Companies Act, 2013.
- 8. All e-forms filed by the Company, from April 2016 to March 31, 2017, under applicable provisions of the Companies Act, 2013 and attachments thereof during the financial year under audit.
- 9. Application made under Section 25 of the Water(Prevention and Control of Pollution) Act, 1974 for Padur facility on 15.11.2016
- 10. Application made under Section 21 of the Air(Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 for Padur facility on 15.11.2016
- 11. Licence to store LPG gas in pressure vessels valid upto 31.3.2018 for Padur location.
- 12. Consent for discharge of effluents under Water(Prevention and Control of Pollution) Act, 1974 and emission under the Air(Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 for Mangalore facility valid till 30.6.2021.
- 13. No objection certificate for height clearance from Airports Authority of India for facility at Mangalore valid upto 26.4.2021.
- 14. All original Licences and permissions, records of contractors, registers maintained under labour laws at the Vishakhapatnam facility
- Constitution of ICC under the Sexual Harassment of Women at the workplace (Prohibition, Prevention and Redressal) Act, and Annual Return filed under the Act for the period 1.1.2016 -31.12.2016.



# ANNUAL ACCOUNTS 2016-17
# INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17



	INDIAN STRATEGIC PETROLI	EUM RES	ERVES LIMITED		
	BALANCE SHEET AS A	MARCH	<u>31, 2017</u>		
	Particulars	Note	AS At 31st March, 2017	AS At 31st March, 2016	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015
	ACCETC				
(1)	<u>ASSETS</u> Non-Current Assets				
(1)	(A) Property, Plant & Equipment	2	183,257.46	81,912.89	76.93
	(B) Capital Work in Progress	2.1	152,106.27	242,369.42	322,626.54
	(C) <u>Financial Assets</u>	2.1	152,100.27	212,505.12	522,020.51
	Loans	3	577.63	502.99	465.57
	(D) Income tax Assets (Net)		105.18	97.20	128.24
	(E) Other Non Current Assets	4	16,506.57	16,600.16	15,206.88
	Sub Total		352,553.10	341,482.65	338,504.15
(11)	Current Assets				
(11)	(A) <u>Financial Assets</u>				
	(ii) Cash and cash equivalents	5	1,747.80	350.37	2,069.22
	(iv) Other Financial Assets	6	1,059.18	972.80	117.67
	(B) Other Current Assets	7	2,718.77	5,094.08	537.71
	Sub Total		5,525.75	6,417.25	2,724.60
	TOTAL		358,078.85	347,899.90	341,228.75
	EQUITY AND LIABILITIES				
(I)	Equity				
	(A) Equity Share Capital	8	357,437.47	341,882.48	312,732.47
	(B) Other Equity	9	(10,587.47)	(5,977.92)	(3,144.38
(11)	Share Application Money Pending Allotment		-	2,500.00	7,600.00
	Sub Total		346,849.99	338,404.55	317,188.08
	LIABILITIES				
(111)	Non Current Liabilities				
	(A) <u>Financial Liabilities</u> Other Financial Liabilities	10	12 54	1 05 4 70	
	(B) <u>Non-current Liabilities</u>	10	13.54	1,054.79	4,445.50
	Other Liabilities	11			13,500.00
	Sub Total		13.54	1,054.79	17,945.50
(IV)	Current Liabilities			_,	
	(A) <u>Financial Liabilities</u>				
	(i) Borrowings	12	746.71	187.54	-
	(ii) Trade Payables	13	6,156.51	5,371.99	2,724.83
	(iii) Other Financial Liabilities	14	706.39	2,554.98	3,072.98
	(B) Other Current Liabilities	15	3,605.70	326.05	297.36
	Sub Total		11,215.31	8,440.56	6,095.17
	TOTAL		358,078.85	347,899.90	341,228.75
	·	•	•		
	Significant Accounting Policies	1			
	Notes on Accounts	2- 25			
	Notes referred above form an integral part of the Balance Sheet As per our report of even date attached				
	For Purushothaman Bhutani & Company Chartered Accountants FRN 005484N	For and	d on behalf of Boa	rd of Directors	
			a d /		c -1 /
	sd/-	/c.	sd/- unjay Sudhir)		sd/- (H. P. S Ahuja)
	(CA Binay Kumar Jha)	(SI	Director		(H. P. S Anuja) CEO & MD
	Partner	עוס	: 07396936		DIN : 07793886
	Membership No. 509220	Dire			
			sd/-		sd/-
	Place : New Delhi	(0	Gautam Sen)		, (Arun Talwar)
	Date : 06.09.2017		CFO	Cor	npany Secretary



# INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVI STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR EN			,
STATEMENT OF PROFIL AND LOSS FOR THE TEAR EN		<u>ARCH 31, 2017</u>	₹ in lakhs
Particulars	Note	For the Year Ended 31st March, 2017	For the Year Ended 31st March, 2016
INCOME			
Interest Income		8.21	-
Total Income		8.21	-
<u>EXPENSES</u>			
Depreciation		4,122.98	2,285.30
Other expenses	16	470.46	515.01
Total Expenses		4,593.44	2,800.31
Loss Before Tax		(4,585.23)	(2,800.31
Tax Expense:			
Current Tax		-	-
Deferred Tax		-	-
		-	-
Loss for the year		(4,585.23)	(2,800.31
Other Comprehensive Income		-	-
Total Comprehensive Income for the year (Comprising Profit/(Loss) and Other Comprehensive Income for the year)		(4,585.23)	(2,800.31
comprehensive income for the yeary			
Earning per Equity Share (Par Value of Rs. 10/ each)	17		
(i) Basic		(0.13)	(0.09
(ii) Diluted		(0.13)	
Significat Accounting Policies	1		
Notes on Accounts	2- 25		
Notes referred above form an integral part of the Statement of Profit and Loss As per our report of even date attached			
<b>For Purushothaman Bhutani &amp; Company</b> Chartered Accountants FRN 005484N	For and	on behalf of B	oard of Directors
		sd/-	sd/-
sd/-	(Sur	njay Sudhir)	(H. P. S Ahuja)
(CA Binay Kumar Jha)		Director	CEO & MD
Partner		: 07396936	DIN : 07793886
Membership No. 509220			
		sd/-	sd/-
Place : New Delhi	(Ga	utam Sen)	(Arun Talwar)
Date : 06.09.2017		CFO	Company Secretary



Cash Flow Statement for the	leum Reserves e year ended 31		,	
Particulars	For the ye 31 March			he year ended March, 2016
	₹ in lakhs	₹ in lakhs	₹ in lakhs	₹ in lakhs
A. Cash flow from operating activities				
Net Loss before extraordinary items and tax		(4,585.23)		(2,800.31
Less Interest Income	(8.21)		-	
Add: Depreciation and lease rental for the year	4,122.98		2,285.30	
		4,114.77		2,285.30
Operating (Loss) before working capital changes Adjustments for :		(470.46)		(515.01
(i) (Increased)/Decrease in Other Financial assets	(86.39)		(855.13)	
(ii) (Increased)/Decrease in Other Current assets	2,375.31		(4,556.37)	
(iii) Increased/(Decrease) in Current Liabilities	2,774.76		2,345.39	
		5,063.68		(3,066.11
Cash generated from operation (before extraordinary items)		4,593.22		(3,581.12
Net cash from / (used in) operating activities (A)		4,593.22		(3,581.12
		.,050122		(0,001.12
B. Cash flow from investing activities				
(Increased)/Decrease in Financial assets (Loans)	(74.64)		(37.42)	
(Increased)/Decrease in Income Tax Assets (Net)	(7.98)		31.04	
(Increased)/Decrease in other Non Current assets	93.60		(1,393.28)	
(Increased)/Decrease in PPE	(105,467.55)		(84,121.26)	
(Increased)/Decrease in CWIP	90,263.15		80,257.12	
Interest Income	8.21			
		(15,185.21)		(5,263.80
Net cash from / (used in) investing activities (B)		(15,185.21)		(5,263.80
C. Cash flow from financing activities				
Increased/(Decrease) in Non- Current Liabilities	(1,041.25)		(16,890.71)	
Proceeds from long term borrowings	-		-	
Changes in Reserve & Surplus	(24.32)		(33.23)	
Proceeds from issue of equity shares	13,054.99		24,050.01	
Net Cash from /(used in) financing activities ©		11,989.42 <b>11,989.42</b>		7,126.07 <b>7,126.07</b>
		11,505.42		7,120.07
D. Net increase/(decrease) in Cash and cash equivalents (A+B+C)		1,397.43		(1,718.85
Cash and cash equivalents at the beginning of the year		350.37		2,069.22
Cash and cash equivalents at the end of the year		1,747.80		350.37
In terms of our report attached.		For and on beh	alf of the Ree	rd of Directory
For Purushothaman Bhutani & Company Chartered Accountants		For and on per	iait of the Boa	ra of Directors
FRN.005484N				
		sd/-		sd/-
		(Sunjay Sudhir)		(H.P.S Ahuja)
		Director		CEO & MD
		DIN:07396936		DIN: 07793886
sd/-		sd/-		sd/-
(CA Binay Kumar Jha)		(Gautam Sen)		(Arun Talwar)
Partner		CFO		Company Secretary
M.No. 509220				
Place : New Delhi				
Date : 06.09.2017				



T

a.	Equity share capital			₹ in lakhs		
	Particulars	As at March 31, 2017	As at March 31, 2016	As at April 1, 2015		
	Balance at the beginning of the reporting period Changes in equity share capital during the year	341,882.47 15,555.00	312,732.47 29,150.00	312,732.47		
	Balance at the end of the reporting period	357,437.47	341,882.47	312,732.47		
<b>)</b> .	Other equity					
			_	Items of C		
	Particulars	Reserves & Su Retained ear		Comprehensiv	e Income	Total
	Balance at April 1, 2015	Retained ear	(3,144.38)		-	(3,144.38)
	Profit / (Loss) for the year		(2,800.31)		-	(2,800.31)
	Stamp Duty on Share Issued		(33.23)			(33.23)
	Other comprehensive income for the year		-		-	-
	Balance at March 31, 2016		(5,977.92)		-	(5,977.92)
	Profit / (Loss) for the year		(4,585.23)		-	- (4,585.23)
	Stamp Duty on Share Issued		(24.32)			(24.32)
	Other comprehensive income for the year		-		-	-
	Balance at March 31, 2017		(10,587.47)		-	(10,587.47)
	For Purushothaman Bhutani & Company Chartered Accountants FRN 005484N			For and on behalf	of Board o	f Directors
				sd/-		sd/-
	sd/-			, (Sunjay Su	dhir)	(H. P. S Ahuja)
	(CA Binay Kumar Jha) Partner			Directo DIN : 07396		<b>CEO &amp; MD</b> DIN : 07793886
	Membership No. 509220			-/sd (Gautam		sd/- (Arun Talwar)
	Place : New Delhi			CFO		Company Secreta

# INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED Notes Forming Part Of The Financial Statements

Note No. 2 : Property, Plant and Equipment Current Year

s As at 1st April, 2016 3,195.16 968.33 29,674.44 49,517.40 ures 597.07	during the year Tra during the year Tra Recla	Disposals/ Deductions/	As at	Depreciation as		Disposals/	Total	AS AT AS	AS AT
	א 3עם 75	Transfers / Reclassifications	31st March, 2017	at 1st April, 2016	Depreciation during the year	Deductions/ Transfers / Reclassifications	Depreciation upto 31st March, 2017	ĥ,	31st March, 2016
	04:0100	I	9,544.41	309.93	517.46	ı	827.39	8,717.02	2,885.23
49,6	406.94	ı	1,375.27	144.54	211.74		356.28	1,018.99	823.79
<u>6</u> 4	40,823.53	305.59	70,192.38	1,037.35	1,860.25	1	2,897.60	67,294.78	28,637.09
	57,749.29	27.97	107,238.72	652.31	1,269.72		1,922.03	105,316.69	48,865.09
	10.19	ı	607.26	114.50	8.89		123.39	483.87	482.57
	24.20	ı	61.92	3.53	5.80		9.33	52.59	34.19
(g) Office equipment	41.10	0.43	224.60	15.43	70.15		85.58	139.02	168.50
(h) Computer 24.12	397.04	ı	421.16	7.70	178.97		186.67	234.49	16.42
Total 84,198.19	105,801.54	333.99	189,665.74	2,285.30	4,122.98	.   .	6,408.28	183,257.46	81,912.89
Previous Year								₹ in lakhs	
	GROSS BLOCK	BLOCK			DEPRE	DEPRECIATION		NET BLOCK	
Particulars *As at Additions 1st April, 2015 during the year	Additions during the year	Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications	As at 31st March, 2016	Depreciation as at 1st April, 2015	Depreciation during the year	Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications	Total Depreciation upto 31st March, 2016	AS AT 31st March, 2016	
(a) Building -	3,195.16	1	3,195.16	,	309.93	'	309.93	2,885.23	
(b) Roads & culverts	968.33	1	968.33	ı	144.54	1	144.54	823.79	
(c) Plant & Machinery 4.32	29,670.12	1	29,674.44	ı	1,037.35	I	1,037.35	28,637.09	
(d) Caverns	49,517.40	I	49,517.40		652.31	1	652.31	48,865.09	
(e) Furniture and Fixtures 20.32	576.75	I	597.07	I	114.50	I	114.50	482.57	
(f) Transport Vehicles	37.72	1	37.72	'	3.53	I	3.53	34.19	
(g) Office equipment 34.20	149.73	1	183.93	I	15.43	I	15.43	168.50	
(h) Computer 18.09	6.03	-	24.12		7.70	-	7.70	16.42	
Total 76.93	84,121.26	I	84,198.19	I	2,285.30	•	2,285.30	81,912.89	

₹ in lakhs



\* Represents Net Block as at 31.03.2015 as per previous GAAP. Note:- The company has elected to continue with the carrying value for all of property, plant and equipment, as recognised in its Indian GAAP financial as deemed cost at the transition

date.



#### INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED Notes Forming Part Of The Financial Statements

#### Note No. 2.1 :Capital Work In Progress

		1 1	1	₹ in lakhs
Particulars		AS At 31st	AS At 31st	AS At 1st
Turricului S		March, 2017	March, 2016	April, 2015
Phase-I				
-Vishakhapatnam Cavern Storage Project	Opening	98.30	103,612.63	103,612.6
	Add : Additions			
	During the Year	-	9,278.85	-
	Less: Capitalized			
	During the Year	(98.30)	(112,793.18)	-
	Balance	-	98.30	103,612.6
-Padur Cavern Storage Project	Opening	141,958.53	135,356.92	135,356.9
	Add : Additions			
	During the Year	8,147.74	6,601.61	-
	Less: Capitalized			
	During the Year	-	-	-
	Balance	150,106.27	141,958.53	135,356.9
-Mangalore Cavern Storage Project	Opening	100,312.59	83,656.99	83,656.9
	Add : Additions			
	During the Year	17,310.18	16,655.60	-
	Less: Capitalized			
	During the Year	(115,622.77)	-	-
	Balance	2,000.00	100,312.59	83,656.9
Total (Capital Work In Progress)		152,106.27	242,369.42	322,626.5



AS At 31st March.	AS At 31st March.	₹ in lakhs AS At 1st April,
2017	2016	2015
577.63	502.99	465.57
E77 62	502.00	465.57
577.05	502.99	405.57
		<b>₹ in lakhs</b>
AS At 31st March,	AS At 31st March,	AS At 1st April,
2017	2016	2015
1 001 55	4 4 4 9 9 4	4 4 4 9 9 4
	,	1,440.84
		342.15 72.54
,	,	744.19
12,616.61	12,721.86	12,607.16
16,506.57	16,600.16	15,206.88
		z · · · ·
AS At 31st March	AS At 31st March	₹ in lakhs AS At 1st April,
2017	2016	2015
1,747.60	350.17	2,069.19
0.20	0.20	0.03
1,747.80	350.37	2,069.22
		<b>₹ in lakhs</b>
		AS At 1st April,
2017	2016	2015
860.32	778 70	_
189.86	194.09	117.67
1,059.18	972.80	117.67
1,059.18	972.80	
1,059.18 AS At 31st March,	972.80 AS At 31st March,	₹ in lakhs
		₹ in lakhs
AS At 31st March, 2017	AS At 31st March, 2016	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015
AS At 31st March,	AS At 31st March, 2016 80.47	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015
AS At 31st March, 2017 6.28	AS At 31st March, 2016 80.47 4,517.90	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015 54.77
AS At 31st March, 2017 6.28 - 3.59	AS At 31st March, 2016 80.47	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015 54.77
AS At 31st March, 2017 6.28 - 3.59 2,230.14	AS At 31st March, 2016 80.47 4,517.90 27.92 -	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015 54.77 - 44.87 -
AS At 31st March, 2017 6.28 - 3.59	AS At 31st March, 2016 80.47 4,517.90	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015 54.77
AS At 31st March, 2017 6.28 - 3.59 2,230.14 476.47	AS At 31st March, 2016 80.47 4,517.90 27.92 -	₹ in lakhs AS At 1st April, 2015 54.77 - 44.87 -
	577.63           577.63           AS At 31st March, 2017           1,064.55           342.15           2,350.00           133.26           12,616.61           16,506.57           4S At 31st March, 2017           1,747.60           0.20           1,747.80           AS At 31st March, 2017           1,747.80           1,747.80           869.32	2017         2016           577.63         502.99           577.63         502.99           577.63         502.99           577.63         502.99           577.63         502.99           1064.55         502.99           1,064.55         1,440.84           342.15         342.15           2,350.00         1,755.14           133.26         340.18           12,616.61         12,721.86           12,616.61         12,721.86           11,747.60         350.17           1,747.60         350.17           0.2017         0.2016           1,747.80         350.37           40.84         350.37           1,747.80         350.37           1,747.80         350.37           1,747.80         350.37



Note No. 8 Share Capital						
	Ac at 21	March, 2017	Ac at 21	March, 2016	Ac at 1ct	₹ in lakhs April, 2015
Particulars	As at 31 Number of		As at 31 Number of		As at 1st Number of	-
	shares	Amount	shares	Amount	shares	Amour
Equity Share Capital						
(a) Authorised						
Equity shares of Rs. 10/- each.	3832560000	383,256.00	3832560000	383,256.00	3724000000	372,400.0
(b) Issued, Subscribed and Fully Paid up						
Equity shares of Rs. 10/- each.	3574374670	357,437.47	3418824670	341,882.47	3127324670	312,732.4
Notes:						
(i) Reconciliation of the number of equity sha	res:					
Particulars						
Equity shares of Rs. 10/- each.						
Opening Balance		3418824670		3127324670		2397000000
Shares Issued		155550000		291500000		730324670
Shares bought back		-		-		-
Closing Balance		3574374670		3418824670		3127324670
(ii) Details of shareholders holding more than	5% shares:					
	As at 31	March, 2017	As at 31	March, 2016	As at 31 I	March, 2015
Name of shareholders		% holding in that	Number of	% holding in	Number of	% holding in
Name of Shareholders	shares held	class of shares	shares held	that class of	shares held	that class of
				shares		shares
Equity shares of Rs. 10/- each.						
Oil Industry Development Board, New Delhi and its nominees	3574374670	100%	3418824670	100%	3127324670	100
TOTAL	3574374670	100%	3418824670	100%	3127324670	100

The company has only one class of equity shares having par value of ₹ 10 each and is entitled to one vote per share. The dividend proposed by Board of Directors is subject to the approval of the shareholders in the ensuing Annual General Meeting. In the event of liquidation of the corporation, the holders of equity shares will be entitled to receive the remaining assets of the company in proportion to the number of equity shares held



#### INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED Notes Forming Part Of The Financial Statements

#### NOTE NO.9 - Other Equity

			₹ in lakhs
Particulars	AS At 31st March, 2017	AS At 31st March, 2016	AS At 1st April, 2015
Balance of Retained Earnings:	2017	2010	2015
Balance brought Forward from Last Year's Accounts	(5,977.92)	(3,144.38)	(2,554.3
Less: Stamp Duty on Share Issued	(24.32)	(33.23)	
Less: Loss for the year	(4,585.23)	(2,800.31)	(590.0
TOTAL	(10,587.47)	(5,977.92)	(3,144.3
NOTE NO. 10 - Other Financial Liabilities (At Amortize	d Cost)		
			₹ in lakhs
Particulars	AS At 31st March,	AS At 31st March,	AS At 1st Apri
	2017	2016	2015
Deposits/ Retention from Suppliers/ Contractors	13.54	1,054.79	4,445.
TOTAL	13.54	1,054.79	4,445.
NOTE NO. 11 - Other Liabilities			
			₹ in lakhs
Particulars	AS At 31st March,	AS At 31st March,	AS At 1st April
Advance From HPCL against Fixed Assets	2017	2016 -	<b>2015</b> 13,500.0
TOTAL	-	-	13,500.0
NOTE NO.12 - Borrowings (At Amortized Cost)			₹ in lakhs
	AS At 31st March,	AS At 31st March,	AS At 1st Apri
Particulars	2017	2016	2015
Jnsecured Short Term Loans From OIDB *	746 71	107 54	-
	746.71	187.54	-
TOTAL	746.71	187.54	-
<b>TOTAL</b> * Unsecured short term loan from OIDB is interest free	746.71		- ₹ in lakhs
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables	746.71		- ₹ in lakhs
<b>TOTAL</b> * Unsecured short term loan from OIDB is interest free	746.71	187.54	- ₹ in lakhs
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises	AS At 31st March,	187.54 AS At 31st March, 2016	₹ in lakhs AS At 1st Apri
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars	AS At 31st March,	187.54 AS At 31st March,	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises	AS At 31st March, 2017	187.54 AS At 31st March, 2016	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 2,724.
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 - 2,724.
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 d Cost)	187.54 AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99	₹ in lakhs AS At 1st April 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 d Cost) AS At 31st March,	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99	₹ in lakhs AS At 1st April 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st April 2,724.
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 d Cost)	187.54 AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs
TOTAL * Unsecured short term loan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars At amortised cost)	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 d Cost) AS At 31st March,	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars (At amortised cost)	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 d Cost) AS At 31st March, 2017	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 AS At 31st March, 2016	<pre></pre>
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars (At amortised cost) Deposits from Suppliers/ Contractors TOTAL	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 AS At 31st March, 2016 2,554.98	₹ in lakhs AS At 1st April 2015 2,724. 2,724. 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st April 2015 3,072. 3,072.
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars (At amortised cost) Deposits from Suppliers/ Contractors TOTAL NOTE NO.15 - Other Current Liabilities	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39 706.39	AS At 31st March, 2016 	₹ in lakhs AS At 1st April 2015 2,724.3 2,724.4 ₹ in lakhs AS At 1st April 2015 3,072.3 3,072.4 3,072.4 3,072.4 3,072.4 3,072.4 3,072.4 3,072.4 1 akhs
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars (At amortised cost) Deposits from Suppliers/ Contractors TOTAL	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 AS At 31st March, 2016 2,554.98	₹ in lakhs AS At 1st April 2015 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st April 2015 3,072. 3,072. ₹ in lakhs
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars (At amortised cost) Deposits from Suppliers/ Contractors TOTAL NOTE NO.15 - Other Current Liabilities	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39 706.39 706.39	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 2,554.98 2,554.98 2,554.98	₹ in lakhs AS At 1st April 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st April 2015 3,072. 3,072. ₹ in lakhs AS At 1st April 2015 AS At 1st April 2015
TOTAL * Unsecured short term Ioan from OIDB is interest free NOTE NO. 13 - Trade Payables Particulars i) Dues of Micro & Small Enterprises ii) Dues to others TOTAL NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize Particulars (At amortised cost) Deposits from Suppliers/ Contractors TOTAL NOTE NO.15 - Other Current Liabilities Particulars	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39 706.39 706.39 AS At 31st March, 2017	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 2,554.98 2,554.98 2,554.98 2,554.98	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 3,072. ₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015
TOTAL         * Unsecured short term loan from OIDB is interest free         NOTE NO. 13 - Trade Payables         Particulars         i) Dues of Micro & Small Enterprises         ii) Dues to others         TOTAL         NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize         Particulars         TOTAL         NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize         Particulars         TOTAL         NOTE NO.15 - Other Current Liabilities         Particulars         Particulars         Statutory Dues	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39 706.39 706.39 AS At 31st March, 2017	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 2,554.98 2,554.98 2,554.98 2,554.98	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 2,724. 2,724. ₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 3,072. ₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015
TOTAL         * Unsecured short term loan from OIDB is interest free         NOTE NO. 13 - Trade Payables         Particulars         i) Dues of Micro & Small Enterprises         ii) Dues to others         TOTAL         NOTE NO.14 - Other Financial Liabilities (At Amortize         Particulars         (At amortised cost)         Deposits from Suppliers/ Contractors         TOTAL         NOTE NO.15 - Other Current Liabilities         Particulars         Statutory Dues         Particulars	AS At 31st March, 2017 6,156.51 6,156.51 AS At 31st March, 2017 706.39 706.39 706.39 AS At 31st March, 2017 162.21 97.27	AS At 31st March, 2016 - 5,371.99 5,371.99 5,371.99 2,554.98 2,554.98 2,554.98 2,554.98 AS At 31st March, 2016 256.15	₹ in lakhs AS At 1st Apri 2015 2,724. 2,724. 2,724. 2,724. 3,072. 3,072. 3,072. 3,072. 3,072. 3,072. 3,072. 3,072. 211.



### INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED Notes Forming Part Of The Financial Statements

#### Note No. 16 - Other Expenses

			<b>₹ in lakhs</b>
		For the Year	For the Year
Particulars		Ended 31st	Ended 31st
		March, 2017	March, 2016
Payment to Auditors	-For Statutory Audit	-	2.57
	- Reimbursement of Expenses	-	0.05
	- Internal Auditor's Remuneration		0.32
Lease Rent (Leasehold	Land)	469.93	463.03
Office Expenses		0.53	49.04
	TOTAL	470.46	515.01

#### Indian Strategic Petroleum Reserves Limited Notes forming part of the Financial Statements

Note 17 Disclosures of EPS under Indian Accounting Standards -33

Note	Particulars	For the year ended 31 March, 2017	For the year ended 31 March, 2016
		₹ in lakhs	<b>₹ in lakhs</b>
	Earnings per share		
(i)	Basic		
	Profit/ (Loss) for the year attributable to the equity shareholders	(4,585.23)	(2,800.31)
	Weighted number of equity shares Outstanding	3,499,136,215	3,245,578,095
	Par value per share	10.00	10.00
	Loss per share from continuing operations - Basic	(0.13)	(0.09)
(ii)	Diluted		
	Profit/ (Loss) for the year attributable to the equity shareholders	(4,585.23)	(2,800.31)
	Weighted number of equity shares Outstanding- For Diluted	3,574,375,014	3,245,578,169
	Par value per share	10.00	10.00
	Loss per share, from continuing operations - Diluted	(0.13)	(0.09)



18.1	Leases Operating Lease - as lessee			
(i)	Lease Rentals charged to the Statement of profit and loss and maximum obligation leases payable as per the rentals stated in the respective lease agreements	ons on long term nor	n-cancellable op	erating
				<b>₹ in lakhs</b>
	Lease Rentals for Non-Cancellable operating leases	31-Mar-17	31-Mar-16	1-Apr-1
A B	Lease rentals recognized during the period Lease Obligations	373.36	607.45	-
_	- Within one year	6.95	6.95	6.89
	- After one year but not more than five years	27.82	27.82	27.57
	- More than five years	187.05	194.01	199.21
18.2	Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)		As at 31st	As at 31st
	Particulars		March, 2017	March, 2016
			<b>₹ in lakhs</b>	<b>₹ in lakhs</b>
	Contingent liabilities			
Α	Claims against the company not acknowledged as debt Liability towards development of Green Belt and CST Reimbursement		611	611
в	No provision has been made in accounts in respect of the following disupted demands since they are subject to appeals filed by the company			
	Demand of Entry Tax including interest and penalty on Diesel purchased from MF			
i		F.Y. 2010-11	38	3
ii 		F.Y. 2011-12	121	12
iii		F.Y. 2012-13	55	5
iv		F.Y. 2013-14	67	67
v vi	Demand of Income Tax including interest for Assessment Year 2012-13 Demand of Income Tax including interest for Assessment Year 2013-14 Demand of Income Tax including interest for Assessment Year 2014-15		27 255 244	27 255
vii	Demand of Department of Mines & Geology of Government of Andhra Pradesh for of excavated material at Visakhapatnam site as per the department rules	or royalty on sale		
		F.Y. 2014-15	10,493.00	10,493.00
с	Indemnity and Guarantees		,	,
	Mangalore Special Economic Zone Limited has been issued an Indemnity, the Ind	demnity so issued	2 500 00	2 500 00
i	is covered by Insurrance policy.		2,500.00	2,500.00
D	Capital Commitments			
i	Estimated amount of all major running contracts remaining to be executed on cap not provided for	oital account and	10,278	20,599
ii	Uncalled liability on shares and other investments partly paid		NIL	NII
<u>   </u>	Other commitments		NIL	NII
E (i)	Claims not acknowledged by the company Claim by Hindustan Construction Company (HCC) of Rs.28800 lakhs. Ir	opposion with		
(1)	claim by Annoustan Construction Company (ACC) of RS.20000 fakins. If underground construction works for Visakhapatnam cavern. EIL who were the PM claim on merits. HCC has sought arbitration as per contract. Justice Anil R. Dave Supreme Court has been appointed as the sole arbitrator.	C have rejected the	28800	Ν
(ii)	MSEZL has claimed Rs. 4700 Lakhs towards utilisation of ROU for Manglou subject to total cost of project being within the approved cost and approval by C approved cost. Board has approved initial payment of Rs. 2000 Lakhs. Therefore a contingent liability.	CCEA if beyond the	2,700	
(iii)	As per approval of the Cabinet Committee on Economic Affairs (CCEA), the three projects undertaken by ISPRL in Phase I are Visakhapatnam (Rs.117835 (Rs.122700 lakhs) and Padur (Rs.169300 lakhs). HPCL is Joint Owner of t facility. Capital contribution by HPCL is on the basis of storage capacity (HPCI total cavern capacity 1.33 MMT) relative to the cost of project.	lakhs), Mangalore he Visakhapatnam		
(iv)	As directed by MoP&NG, main objects of the company have been amended in the held on 30th September 2016. Amended main objects are forming part of Note 1 statements.			



Indian Strategic Petrole								
Notes forming part of the Fi	nancial Stateme	<u>nts</u>						
NOTE NO.19 RELATED PARTY	<b>DISCLOSURES</b>							
Related party disclosure, as re		24, is as below	:					
Particulars								
Details of related parties:								
Description of relationship			Names of related		ity in the Course			
Holding Organisation Key Management Personnel	Oil Industry Deve							
(KMP)	Company with th from Hindustan F MD w.e.f. 25.02.	1) Shri Rajan K Pillai, CEO & MD is entrusted under the Articles of Association of the Company with the day to day management of the affairs of ISPRL. He superannuated rom Hindustan Petroleum Corporation Ltd on 30.11.2013. He has been inducted as //D w.e.f. 25.02.2014. (2) Mr S.R Hasyagar, CFO on deputation from HPCL (3) Mr vun Talwar, Company secretary on deputation from IOCL.						
	Board of Shri K.D Tripathi, Chairman (w.e.f 17.07.15) Shri Anant Kumar Singh, Additional Director (w.e.f 08.10.15) Shri Ajay Prakash Sawhney , Director (w.e.f. 28.03.2015) Shri Sunjay Sudhir, Director (w.e.f 27.12.2016) Shri Sanjeev Mital (w.e.f 29.03.16 till 08.12.2016) Shri Sandeep Poundrik,Diector (w.e.f.12.01.2015 till 22.11.2016) Shri Ashish Chatterjee, Director (w.e.f 27.12.2016) Independent Directors Smt.Sangita Gairola , Director (w.e.f. 28.03.2015) Shri Satish Balram Agnihotri , Director (w.e.f. 28.03.2015)							
The following transactions	wara carried out	with related r	artias :			₹ in lakhs		
The following transactions		31.03.2017	aities.		31.03.2016	( III Iuniis		
Particulars	Holding Organisation (OIDB)	KMP (CEO & MD)	Total	Holding Organisation (OIDB)	KMP (CEO & MD)	Total		
Finance (including loans and equity contributions in cash or in kind)	770.13	-	770.13	2,714.69	-	2,714.69		
Management contracts including for deputation of employees	-	21.11	21.11	-	21.11	21.1		
Board of Directors are appoin Board of Directors is Nil (31.0	3.2016 - Nil).	Petroleum & N	latural Gas, C	Government of	India. Remune	eration to		
Balances outstanding/trans		ited parties: / Developmen	t Board	Hindustan P	etroleum Corp			
Balances outstanding/trans Particulars			t Board 01.04.2015	Hindustan P 31.03.2017	etroleum Corp 31.03.2016			
Particulars	Oil Industry	v Developmen			-	ooration Ltd.		
Particulars (i) <u>Transaction</u> <u>during</u> <u>the</u> year	Oil Industry	v Developmen			-	ooration Ltd.		
Particulars (i) <u>Transaction</u> <u>during</u> <u>the</u> year	Oil Industry 31.03.2017	7 Developmen 31.03.2016			31.03.2016			
	Oil Industry 31.03.2017 23.42	27.15	<b>01.04.2015</b> - 7,600.00	31.03.2017	31.03.2016	00ration Ltd. 01.04.2015		



	Indian Strategic Petroleum Reserves Limited Notes forming part of the Financial Statements
	NOTE NO.20 SEGMENT REPORTING
1	Company is creating storage assets for soverign reserves of crude oil of Government of India and is also maintain of such assets, This is considered to constitute on single primary segment
2	Geographical information is not applicable as all operation of the Company is within India



#### Indian Strategic Petroleum Reserves Limited Notes forming part of the Financial Statements

#### Note No.21 FINANCIAL INSTRUMENTS

#### Financial instruments by category

1)The management assessed that Fair Value of Cash & Cash Equivalents, Other Current Financial Assets, Trade Payables, Short Term Borrowings and Other Current Financial Liabilities approximate their carrying amounts.

2) The fair value of the financial assets and liabilities is included at the amount at which the instrument could be exchanged in a current transaction between willing parties, other than in a forced or liquidation sale.3) Considering above disclosure with regard to the Fair Value Hierarchy is not applicable.

Note No.22 FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

#### 1 Financial risk factors

The Company's activities expose it to a variety of financial risks: market risk, credit risk and liquidity risk. The Company's primary focus is to foresee the unpredictability of financial markets and seek to minimize potential adverse effects on its financial performance. The primary market risk to the Company is Interest Rate risk.

The Company's principal financial liabilities comprise trade and other payables & security deposits. The main purpose of these financial liabilities is to finance the Company's operations. The Company's principal financial assets include other receivables, Other Financial Assets and cash / cash equivalents that derive directly from its operations.

Presently Company is not exposed to a number of any financial risks arising from natural business exposures as well as its use of financial instruments including market risk relating to interest rate, foreign currency exchange rates. Senior management oversees the management of these risks with appropriate financial risk governance framework for the Company.

#### 2 Market risk

Market risk is the risk where the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market prices comprise three types of risk: currency rate risk, interest rate risk and other price risks. Financial instruments affected by market risk include loans and borrowings, deposits, investments, and derivative financial instruments. Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. Presently company's financial instrument is not exposed to any material market risk.

#### 3 Credit risk

Customer credit risk is managed by each business unit subject to the Company's established policy, procedures and control relating to customer credit risk management. Credit quality of a customer is assessed based on an extensive analysis and outstanding customer receivables are regularly monitored. Presently there are no trade receivables.

#### Liquidity risk

Company monitors its risk of a shortage of funds diligently. The Company seeks to manage its liquidity requirement by maintaining access to short term borrowings from holding Company.

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as of March 31, 2017:

Particulars	Less than 1 year	1-2 years	2-4 years	4-7 vears	₹ in lakhs Tota
Borrowings	746.71	-	-	-	746.71
Trade payables	6,156.51	-	-	-	6,156.51
Other financial liabilities *	706.39	13.54	-		719.93
Total	7,609.61	13.54	-	-	7,623.15



The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as of March 31, 2016:

					₹ in lakhs
Particulars	Less than 1 year	1-2 years	2-4 years	4-7 years	Total
Borrowings	187.54	-	-	-	187.54
Trade payables	5,371.99	-	-	-	5,371.99
Other financial liabilities *	2,554.98	1,049.70	5.09	-	3,609.77
Total	8,114.51	1,049.70	5.09	-	9,169.30

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as of April 1, 2015:

Particulars	Less than 1 year	1-2 years	2-4 years	4-7 years	Tot
Borrowings	-	-	-	-	-
Trade payables	2,724.83	-	-	-	2,724.8
Other financial liabilities *	3,072.98	3,390.71	1,054.79	-	7,518.4
Total	5,797.81	3,390.71	1,054.79	-	10,243.3

Note No.23 CAPITAL MANAGEMENT

For the purpose of the Company's capital management, capital includes issued equity capital and all other equity reserves attributable to the equity holders. The primary objective of the Company's capital management is to maximise the shareholder value.

No changes were made in the objectives, policies or processes for managing capital during the years ended 31 March 2017 and 31 March 2016.



## Indian Strategic Petroleum Reserves Limited STANDALONE FINANCIAL STATEMENTS Note 24– First-time adoption of Ind AS (A)

These financial statements, for the year ended 31 March 2017, are the first the Company has prepared in accordance with Ind AS. For periods up to and including the year ended 31 March 2016, the Company prepared its financial statements in accordance with accounting standards notified under section 133 of the Companies Act 2013, read together with paragraph 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 (Indian GAAP).

Accordingly, the Company has prepared financial statements which comply with Ind AS applicable for periods ending on 31 March 2017, together with the comparative period data as at and for the year ended 31 March 2016, as described in the summary of significant accounting policies. In preparing these financial statements, the Company's opening balance sheet was prepared as at 1 April 2015, the Company's date of transition to Ind AS. This note explains exemptions availed by the Company in restating its Indian GAAP financial statements, including the balance sheet as at 1 April 2015 and the financial statements as at and for the year ended 31 March 2016.

The accounts for the F.Y. 2016-17 have been revised and made IND AS compliant pursuant to observation made by C&AG audit.

#### **Exemptions applied:**

#### 1. Mandatory exemptions;

#### a) Estimates

The estimates at 1 April 2015 and at 31 March 2016 are consistent with those made for the same dates in accordance with Indian GAAP (after adjustments to reflect any differences in accounting policies) apart from the following items where application of Indian GAAP did not require estimation:

The estimates used by the Company to present these amounts in accordance with Ind AS reflect conditions at 1 April 2015, the date of transition to Ind AS and as of 31 March 2016.

#### b) Derecognition of financial assets:

The company has applied the de-recognition requirements in Ind AS 109 prospectively for transactions occurring on or after the date of transition to Ind AS.

#### c) Classification and measurement of financial assets:

#### **Financial Instruments:**

Financial assets and measured at amortised cost on the basis of the facts and circumstances that exist at the date of transition to Ind ASs.

#### d) Impairment of financial assets:

At the date of transition to Ind ASs, the Company has determined that assessment of significant increase in credit risk since the initial recognition of a financial instrument would require undue cost or effort, the Company has recognised a loss allowance at an amount equal to lifetime expected credit losses at each reporting date until that financial instrument is derecognised (unless that financial instrument is low credit risk at a reporting date).

#### 2. Optional exemptions;

#### Deemed cost-Previous GAAP carrying amount: (PPE )

The Company has elected to continue with the carrying value for all of Property, Plant and Equipment, as recognised in its Indian GAAP financial as deemed cost at the transition date.



Note 24 First Time Adoption of Ind AS (B)

Reconciliation of profit or loss for the year ended 31 March 2016

Particulars	Notes	<del>₹ in lakhs</del>
Net Profit/ (Loss) as per previous GAAP (Indian GAAP)		(2,921.63)
Effect for capitalisation of expenses as enabling assets	1	88.09
Stamp Duty on Share Issued directly debited to Reserves	2	33.23
Net Profit / (Loss) for the period as per Ind AS (A)		(2,800.31)
Other Comprehensive Income for the period under Ind AS (B)		-
Total Comprehensive Income for the period under Ind AS (C) = $(A+B)$		
		(2,800.31)

Reconciliation of Equity

**₹ in lakhs** 

			\ III IAKIIS
Particulars	Notes	As At	As at
		01 April'15	31 March'16
Equity as per previous GAAP (Indian GAAP)		309,588.08	335,816.46
Effect for capitalisation of expenses as enabling assets	1	-	88.09
Equity as per ind AS		309,588.08	335,904.55

#### Footnotes to the reconciliation of equity as at 1 April 2015 and 31 March 2016 and profit or loss for the year ended 31 March 2016.

#### 1 1. Enabling Assets:

Under Ind AS-16, certain assets have been capitalised as enabling assets since they enable an entity to derive future economic benefits from related assets in excess of what could be derived had those items not been acquired. Consequent to this, such expenses has been derecognised and property, plant and equipments has been recognised and depreciated over the useful life of assets.

#### 2. Stamp Duty on Share Issued:

Under Ind AS-32, Stamp Duty on Share Issued is directly debited to Reserve & Surplus. Earlier same is recognized as expenses.



	Strategic Petroleum Reserves Limited orming part of the Financial Statements tes -25
25.1	Estimated cost of construction
(i)	Estimated costs of construction is determined based on contracts signed for underground civil works, above ground process facilities, pipeline works etc. expected to be incurred over period of time on the project, till the final completion and include cost of land, materials, services and other related overheads.
(ii)	As on the date of Balance Sheet i.e. 31 <sup>st</sup> March, 2017, the construction activities for Phase I was completed for Visakhapatnam and Mangalore. Padur project works are under progress. Direct Costs and allocable costs incurred upto balance sheet date are shown under Construction Work In Progress. Expenses incurred during the year 2016-17, which are not directly attributable to the projects, have been charged to the Statement of Profit & Loss.
(iii)	Visakhapatnam facility has been commissioned during the year 2015-16. Mangalore facility has been commissioned during the year. Unloading of first parcel of crude oil was completed on 15 <sup>th</sup> Oct., 2016. Capitalization and depreciation for this facility in the books of accounts is reckoned from this date. Depreciation charge on the assets is on the basis of NESD.
(iv)	Crude oil received in Visakhapatnam are critical soverign reserves. As on date, filling of the strategic cavern has been completed. 1007851.407 MT of critifcal soverign crude oil (Basrah Light) is in custody of ISPRL. Difference in the quantity billed and quantity received has been reviewed by committee of officers of oil industry. Report of the commitee is awaited. Recommendaton of the commitee, as directed by the Board will be examined by CEO & MD ISPRL and Secretary OIDB, findings will be finalised and Board will be apprised.
	Crude oil has been received in Mangalore during the year which are critical soverign reserves. As on date, one cavern compartment of 0.75 MMT has been filled with strategic crude oil (Iran Mix). 75295 MT of critifcal soverign crude oil is the provisional quantity in custody of ISPRL. Actual quantity would be certified after the measuring equipement are tested and calibrated by the vendor.
(v)	Board in its 44 <sup>th</sup> meeting approved joint ownership of Visakhapattnam facility with HPCL. Proportionate cost of fixed assets of Visakhapatnam has been transferred to HPCL. HPCL has paid Rs.25518 lakhs till March, 2017. Joint ownership agreement with HPCL has been signed on 27 <sup>th</sup> April, 2017.
(vi)	Detailed Feasibility Report for Phase II projects for 12.5 MMT capacity at 4 places at Rajkot (2.5 MMT), Padur (2.5 MMT), Chandikhol (3.75 MMT) and Bikaner (3.75 MMT) has been completed. EFC considered the proposal and has recommended construction of two storages with revised capacities. Bikaner 5.6 MMT and Chandikhol 4.4 MMT. Recommendation of the EFC is awaiting Cabinet approval.
25.2 (i)	Department of Mines & Geology of Government of Karnataka has permitted the Company to dispose off the excavated material at Padur & Mangalore Projects to suitable buyers after the payment of Seigniorage fee/Royalty to the department as per the rules.
(ii)	Quarrying license from Department of Mines & Geology is required for removal of rock debris. Accordingly, Company has obtained the quarrying license from Department of Mines & Geology, Government of Karnataka. Tender for disposal of rock at Padur has been awarded.
25.3 (i)	Land required for Mangalore Project has been acquired from Mangalore Special Economic Zone Limited (MSEZL). Lease agreement with MSEZL has been signed during the year.
(ii)	The Company had deposited Rs.3,252.11 Lakhs with Karnataka Industrial Areas Development Board (KIADB) for acquisition of 179.2 acres of land for Padur project, which was accounted as advance during the years 2008-2010. KIADB has already handed over possession of 138.57 acres of land, which has been capitalized at a cost of Rs.2909 Lakhs at the rate of Rs.21 Lakhs per acre as indicated by KIADB including the Relief & Rehabilitation assistance paid to the project displaced families. Balance available of Rs.342 Lakhs including stamp duty of Rs.34 Lakhs continues to be treated as advance against remaining land still to be acquired through KIADB, which is considered to be sufficient for the purpose.
25.4	Stamp duty totalling to Rs.357.60 lakhs has been paid till 31 <sup>st</sup> March, 2017 on Rs.3,57,600 Lakhs share capital. During the year shares have been issued for Rs. 15555 Lakhs.



he Company is exploring option to provide Warehousing services for Crude Oil in facilities being developed. The company is registered with Service Tax Authorities, and is eligible for CENVAT credit. Subsequent to the notification lo.3/2011 dated 1.3.2011, Company has discontinued claiming CENVAT credit from April 2011 for the construction ctivities for setting up of the projects.
Puring the Financial Year 2016-17 against the total approved budgetary support of Rs. 494800 lacs, MRPL and BPCL Pere directed to procure one and two VLCC each for filling 1 cavern at Mangalore with strategic crude oil. Accordingly, ENVAT receivable of Rs. 3762.91 Lakhs related to Mangalore facility has been reversed in FY 2016-17.
s per the directions of the government, one cavern compartment at Mangalore has been kept reserved for ADNOC. Vil storage and Management Agreement has been entered into with ADNOC during the year. This agreement has een approved by the Board.
dvertisement inviting Preliminary Expression of Interest (EOI) for commercial utilization of Padur cavern was issued I leading newspapers during the year. Response for utilization of Padur cavern has been received from 06 (six) ading companies. Response received has been forwarded to MoP&NG for further direction.
tetention money of Rs.13.54 lakhs specified in Note No. 10: Withholding from contractors is towards the value of work one payment of which would be released after successful completion of the contracts.
s on 31 <sup>st</sup> March, 2017, the Company's day to day work was handled by 15 personnel taken on deputation HPCL (3), NGC (2), IOCL (4), BPCL (4) & MRPL (2) and their Leave salary and Pension contribution is reimbursed on proportionate basis to their respective parent companies on receipt of claim thereof.
dvance recoverable in cash or kind or kind for value to be received including amount due from other companies in hich any director is a director or member is Rs. NIL (Previous Year-Rs. NIL).
he Company has earned Rs.68.44 Lakhs interest from the balances available in "Sweep-in-Sweep-Out" account uring 2016-17 as against Rs.104 lakhs during the year 2015-16.
on completion of Mangalore project, approx. 22 lakh MMT of rocks are lying at Mangalore. ISPRL's share of the value f the rocks lying at Mangalore site, as per the rate discovered through public tender for Padur, has been debited to ISEZL and credited to OIDB during the Year. For padur since the works are still in progress, rock debris lying at site as not been valued.
iability for payment to MSEZL towards ROU has been provided as approved by the board for initial payment. Pending nalisation of aggreement and approval by CCEA the amount the amount initially approved for payment is debited to WIP during the year.
company has consistently followed the policy of reducing the revenue received on account of interest and sale roceeds of rock disposal from the capital work in progress. During the year the amount of interest received was a s. 68.44 lakhs and receipts from sale of rocks was Rs. 14.62 Lakhs.
expenses which are not directly related to construction of projects is claimed as Opertation & Maintenances (O &M) xpenses from Government of India. As per approval of the cabinet, O & M expenses of the facilities is to be borne by the Government through GBS. During the year an expenditure of Rs 2909 lakhs has been received from the Government and an amount of Rs 869.31 lakhs is receivable as on 31.03.2017.
he total interest and receipts from rock sale reduced from Capital Work in Progress from year 2008-09 to 2016-17 is s. 2007.44 lakhs.
nterim injunction from Karnataka High Court against construction of 110 KV HT line for Padur has been obtained by Ir. Laxman Shetty. Company is contesting the matter on merits. Prolonged litigation on this matter may adversely ffect commissioning of the Padur facility.
eferred Tax
n the absence of Taxable Income no provision for income tax has been considered necessary. Further, Deferred Tax sset has also not been recognized as there is no virtual certainty with convincing evidence that sufficient future axable income will be available against which such Deferred Tax Asset can be adjusted.
ues to Micro and Small Enterprises have been determined as NIL to the extent such parties have been identified in erms of 'The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006' which came into force w.e.f October 2, 006. Liability in this case is NIL / insignificant in view of suppliers' profile of the company.



# INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED ANNUAL REPORT - 2016-17

25.21	There are no dues payable to Sma debit/credit, are subject to confirmation				ccounts, in
25.22	The Company has constituted an Aud composition: Shri S.B. Agnihotri Independent Directo Smt. Sangita Gairola, Independent Directo Shri Sunjay Sudhir, JS (IC)	or Chairman	7 of the Compar	nies Act, 2013 with th	e following
25.23	Balances of the Contractors are subject	et to confirmation.			
25.24	Employee Benefits				
	As on date the Company had no em deputation. Hence the provision of "Em			s work is presently I	nandled by
25.25	As required by the notification of the N (SBN) held and transacted during the p			details of specefied	bank notes
	Particulars		SBNs ₹ in lakhs	Other denomination notes ₹ in lakhs	Total ₹ in lakhs
	Closing Cash in hand as on 08.11.2016	3	0.115	0.085	0.200
	(+) Permitted receipts		-	0.835	0.835
	(-) Permitted payments		-	0.720	0.720
	(-)Amount deposited in Banks		0.115	-	0.115
	Closing Cash in hand as on 30.12.2016	3	-	0.200	0.200
25.26	Previous year's figures have been reg classification/disclosure.	grouped/reclassified wherever	necessary to cor	rrespond with the cu	rrent year's
25.27	As required under additional information (Given in the schedule III of companies other items are as follow: These expenditures has not been sho reimbursed under GBS scheme from M of C&AG audit.	s Act, 2013) related to expendituo	or the F.Y. 2016	ng F.Y. 2016-17 for th -17 as these expens	e audit and e is being
		F.Y 2016-17 (Lakhs in INF	R) F.Y 2015-16	(lakhs in INR)	
	Payment to Statutory Auditor Fees	1.82	1.8	31	
	Taxation Matters Out of Pocket Expenses Other Services	Nil Nil Nil	Ni Ni N	il il	
	Payment to Internal Auditor Fees- Rs. 83950 Taxation Matters Out of Pocket Expenses Other Services	0.83 Nil Nil 0.034		63 il il	
	Payment to Secretarial Auditor Fees Taxation Matters Out of Pocket Expenses Other Services	0.31 Nil Nil Nil	0. Ni Ni	31 il	



# CORPORATE INFORMATION AND SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

# **1. CORPORATE INFORMATION**

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited was incorporated on 16<sup>th</sup> June 2004 by IOCL as its subsidiary. The entire shareholding of the Company was taken over by Oil Industry Development Board ("OIDB") and its nominees on 9<sup>th</sup> May 2006.

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (the Company), a wholly owned subsidiary of OIDB, is a Public Limited Company and a Government Company domiciled and incorporated in India having its registered office at 301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road, New Delhi-110001 and operational / functional office is at OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No. 2, Sector-73, Noida-201301, Uttar Pradesh, The Company is unlisted as its shares are not listed and traded on Stock Exchanges in India.

The main objects of the Company are:

1. To store sovereign reserves of crude oil of the Government of India or crude oil of such other entities as Government of India may decide, subject to and in compliances of the following:

The release of core critical sovereign reserves of crude oil from caverns and its replenishment will be done through an Empowered Committee constituted by the Government.

Provided that the core critical sovereign reserve of Government of India may also be drawn for crude circulation on account of quality requirement or repairs and maintenance.

2. To carry on the business of storage, handling, treatment, carriage, transport, dispatch, supply, market, research, advise, consultancy, service providers, brokers and agents, engineering and civil designers, contractors, wharf ringers, warehouseman, producers, dealers of oil and oil products, gas and gas products, petroleum and petroleum products, fuels, spirits, chemicals, liquids of all types and kind and the compounds, derivatives, mixtures, preparations and products thereof.

# NOTE 1A: SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

# 1.1 Basis of Preparation of Financial Statements

The Financial statements are prepared accordance with Ind AS notified under the Companies (Indian Accounting Standard) Rules, 2015.

The Company has adopted all the Ind AS standards and the adoption was carried out in accordance with Ind AS 101 First time adoption of Indian Accounting Standards. For all the periods up to 31<sup>st</sup> March



2016, the financial statements were prepared under historical cost convention in accordance with Indian Accounting Principles generally accepted in India as prescribed under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014 (IGAAP), which was the previous GAAP. Reconciliations and descriptions of the effect of the transition has been summarized in Note 24.

The financial statements have been prepared on a historical cost basis.

The financial statements are presented in Indian Rupees ('INR') and all values are rounded to the nearest lakhs only, except otherwise indicated.

# 1.2 Revenue Recognition

# (a) Construction Work in Progress & Allocation and Apportionment of expenses

The project for Strategic Oil Reserves is under implementation at Padur where the Company has not started commercial operations. Visakhapatnam and Mangalore facility has been commissioned. Operation & Maintenance cost of the facilities are payable by Government of India.

Company is an unlisted Company. At the end of the year net worth of the company was in excess of Rs. 500 crores. Therefore 'IND AS' is applicable to the company. The Company has prepared financial statements in compliance with the Ind As.

The expenses incurred for project development, feasibility studies, fees to pollution control Boards, Project Management Consultancy charges, Land acquisition expenses, payments made to the contractors (underground/aboveground), Advertisement expenses, Insurance premium, cost of diesel supplied for underground works etc. have been shown as "Construction Work In Progress".

The indirect/incidental expenses (including Head Office expenses) are apportioned to all the three projects i.e. Vishakhapatnam, Mangalore and Padur in proportion to the direct expenditure incurred as on the close of the financial year.

Insurance Claims are accounted on settlement of the claim.

# (b) Interest

Interest income is recognized on Effective Interest Rate (EIR) method.

# 1.3 Fixed Assets

(i) Property, Plant & Equipment are carried at cost less depreciation / amortization and impairment loss, if any. The cost of fixed assets includes cost of acquisition and directly



attributable cost for bringing the assets in an operational condition for their intended use.

- (ii) An intangible asset is recognized where it is probable that the future economic benefit attributable to the asset will flow to the Company and the cost of the asset can be measured reliably. Such assets are stated at cost less accumulated amortization.
- (iii) Capital work-in-progress is carried at cost.

# 1.4 Depreciation / Amortization

# **Depreciation:**

- (i) Depreciation is provided on Straight Line Method as per the useful life specified in Schedule II to the Companies Act, 2013 except for, underground cavern the useful life of which is considered as 60 years based on certification by Engineers India Limited.
- (ii) Fixed Assets individually costing up to Rs 5,000/- are being fully depreciated in the year of acquisition.
- (iii)Depreciation on other Fixed Assets has been provided on Straight Line Method based on useful life as specified in Schedule II of the Companies Act, 2013.

## 1.5 Impairment of Assets

Management periodically assesses using external and internal sources whether there is an indication that an asset may be impaired. Impairment occurs where the carrying value exceeds the present value of the future cash flows expected to arise from the continuing use of the asset and its eventual disposal. The impairment loss to be expensed is determined as the excess of the carrying amount over the higher of the assets net selling price and present value as determined above. An impairment loss is reversed if there has been a change in the estimate used to determine the recoverable amount. An impairment loss is recorded only to the extent that assets carrying cost does not exceed the carrying amount that would have been determined net of depreciation and amortization, if no impairment loss has been recognized.

# 1.6 Foreign Currency Transactions

Transactions in foreign currencies are recorded at the exchange rate prevailing on the date of the transactions. Monetary items denominated in foreign currency and outstanding at the balance sheet date are translated at the exchange rate prevailing on the balance sheet date. Exchange differences on foreign exchange transactions other than those relating to fixed assets are recognized appropriately. Any gain/loss on exchange fluctuation on the date of payment of



expenditure incurred for acquisition of fixed assets is treated as an adjustment to the carrying cost of such fixed assets.

# **1.7 Financial instruments**

# (i) Financial assets:

All financial assets are recognized initially at fair value and subsequently measured at amortized cost.

# (ii) Financial Liabilities:

All financial liabilities are recognized initially at fair value and subsequently measured at amortized cost.

# (iii) De-recognition

Financial assets is derecognized when right to receive cash flow from the assets expired or at transfer of the financial assets and such transfers qualify for DE recognition.

Financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or expires.

# 1.8 Taxes on Income

Income tax comprises current tax and deferred tax. Deferred tax assets and liabilities are recognized for the future tax consequences of timing differences, subject to the consideration of prudence. Deferred tax assets and liabilities are measured using the tax rates enacted or substantively enacted by the balance sheet date. As a prudent measure the Company has not recognized Deferred Tax Asset.

## 1.9 Leases

- (i) Assets on Operating Lease:- Assets taken on lease under which, all risks and rewards of ownership are effectively retained by the lessor are classified as operating lease. Lease payments under operating lease are recognized as expense on accrual basis in accordance with the terms of respective lease agreements.
- (ii) **Assets on Finance Lease:-** Finance leases are capitalized at the commencement of the lease at the inception date fair value of the leased property or, if lower, at the present value of the minimum lease payments. Lease payments are apportioned between finance charges and reduction of the lease liability so as to achieve a constant rate of interest on the remaining balance of the liability. Finance charges are recognized in finance costs in the statement of profit and loss, unless they are directly attributable to qualifying assets, in which case they are capitalized in accordance with IndAS-23.



# 1.10 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets (Ind AS-37)

The Company recognizes a provision when there is present obligation as a result of past event and it is more likely than not that there will be an outflow of resources to settle such obligation and the amount of such obligation can be reliably estimated. Provisions are not discounted to their present value and are determined based on the management's best estimate of the amount of obligation at the year-end. These are reviewed at each balance sheet date and adjusted to reflect management's best estimates.

Contingent liabilities are disclosed in respect of possible obligations that have arisen from past events and the existence of which will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of future events not wholly within the control of the Company. Contingent liabilities are also disclosed for present obligations in respect of which it is not probable that there will be an outflow of resources or a reliable estimate of the amount of obligation cannot be made.

When there is a possible obligation or a present obligation where the likelihood of an outflow of resources is remote, no disclosure or provision is made.

A Contingent Assets is a possible assets that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity.

An onerous contract is a contract in which the unavoidable cost of meeting the obligations under the contract exceed the economic benefits expected to be received under it.

# 1.11 Earnings Per Share

Basic Earnings Per Share is calculated by dividing the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders by the weighted average number of equity share outstanding during the period.

For the purpose of calculating Diluted Earnings Per Share, the net profit or loss for the period attributable to equity shareholders and the number of shares outstanding during the period will be adjusted for the effects of all dilutive potential equity shares.



# COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 143(6) (b) OF THE COMPANIES ACT, 2013 ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31 MARCH 2017

The preparation of financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year ended 31<sup>st</sup> March, 2017 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 (Act) is the responsibility of the management of the company. The statutory auditor appointed by the Comptroller and Auditor General of India under section 139 (5) of the Act is responsible for expressing opinion on the financial statements under section 143 of the Act based on independent audit in accordance with the standards on auditing prescribed under section 143 (10) of the Act. This is stated to have been done by them vide their Audit Report dated 6<sup>th</sup> September, 2017.

I, on behalf of the Comptroller and Auditor General of India have conducted a supplementary audit under section 143(6) (a) of the Act of the financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the year ended 31<sup>st</sup> March, 2017. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries or the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records. The financial statements of the Company have been revised by the management to give effect to some of my audit observations highlighted during supplementary audit as indicated in the Note No. 24 of the financial statements. In addition, I would like to highlight the following -significant matters under section 143(6) (b) of the Act which have come to my attention and which in my view are necessary for enabling a better understanding of the financial statements and the related audit report:

# I. General

Capital funding of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (ISPRL) is done by Oil Industry Development Board (OIDB) against which ISPRL issues equity shares to OIDB. Audit observed difference between the amount of capital funds contributed / received, shares issued and shares pending issue as on 31<sup>st</sup> March, 2017 in the books of ISPRL and OIDB as indicated below:



		Share	shares pending	
Particulars	Capital contributions (Rs. In crores	No. of shares (in lakhs)	Value of shares (Rs. In crore)	issue (Rs. in crore)
As per OIDB accounts	3587.00	35400	3540.01	46.98
As per ISPRL accounts	3574.37	35743	3574.37	Nil
Difference	12.63	343	34.36	46.98

The above difference needs to be reconciled.

For and on the behalf of the Comptroller and Auditor General of India

Sd/-

Tanuja Mittal Principal Director of Commercial Audit & Ex-officio Member Audit Board – II, Mumbai

Date: 04 November 2017 Place: Mumbai



		Com	ments of	f CAG				Management rep	ly	
									•	
Limit (OID Audi fund	Capital funding of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (ISPRL) is done by Oil Industry Development Board (OIDB), against which ISPRL issues equity shares to OIDB. Audit observed difference between the amount of capital funds contributed / received, shares issued and shares pending issue as on 31 <sup>st</sup> March 2017 in the books of ISPRL			and entr	difference between the acc ISPRL are due to the follow ies. These identified differer veyed to OIDB for reconciliat	ving accoun nces have b	ting			
and	and OIDB as indicated below: -					Particulars	(Rs. In crores			
	Particul rs	Capital contrib utions (Rs. In	Share No. of shar	s issued Value of shares (Rs. In	shares pendi ng issue			Shares allotted by ISPRL on 20 <sup>th</sup> March 2017 – No further action is required from ISPRL	34.36	
		crores	es (in lakh s)	crore)	(Rs. in crore)			Amount received from OIDB for Preparation of DFR for Phase II – This amount is not part	12.36	
-	s per )IDB ccounts	3587.00	35400	3540.01	46.98			of the equity, hence equity shares cannot be issued.		
	SPRL	3574.37	35743	3574.37	Nil			No further action is required from ISPRL Under reconciliation with	0.26	
	ccounts Difference	12.63	343	34.36	46.98			OIDB Total	46.98	
The	The above difference needs to be reconciled.					bee onc	of Rs 46.98 Crore, Rs 46 n reconciled. The matter sh e the remaining differenceof ntioned above is reconciled w	all be resol Rs 0.26 Ci	lved	

















# इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

(ओ.आई.डी.बी. की पूर्ण स्वामित्व की सहायक कम्पनी) पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय, भारत सरकार प्रधान कार्यालय : ओ.आई.डी.बी. भवन, तीसरी मंजिल, प्लॉट नं. 2, सैक्टर—73, नौएडा—201 301, उ. प्र. पंजीकृति कार्यालय : 301 वर्ल्ड ट्रेड सेन्टर, तीसरी मंजिल, बाबर रोड, नई दिल्ली

# **Indian Strategic Petroleum Reserves Limited**

(A wholly owned subsidiary of OIDB) Ministry of Petroleum & Natural Gas, Govt. of India OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No.2, Sector-73, Noida, Uttar Pradesh-201301