



वार्षिक रिपोर्ट ANNUAL REPORT 2020 - 2021

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



आईएसपीएल
ISPRL

ANNUAL REPORT
वार्षिक रिपोर्ट
2020-21

विषय सूची / CONTENTS

| क्र.स. / No. | विषय / SUBJECT | पृष्ठ संख्या / PAGE NO. |
|-----------------|---|-------------------------|
| 1. | निदेशक मंडल Board of Directors | 03 63 |
| 2. | निदेशकों की रिपोर्ट Director's Report | 05 65 |
| 3. | स्वतंत्र लेखा-परीक्षक की रिपोर्ट Independent Auditor's Report | 19 78 |
| 4. | सचिवालयीन लेखा-परीक्षा रिपोर्ट Secretarial Audit Report | 30 88 |
| 5. | वार्षिक लेखे 2020-21 Annual Accounts 2020-21 | 38 96 |
| 6. | कॉर्पोरेट सूचना और महत्वपूर्ण लेखा नीतियां Corporate Information & Significant Accounting Policies | 57 115 |
| 7. | भारत के नियंत्रक एवं महालेखा-परीक्षक की टिप्पणियां Comments of Comptroller & Auditor General of India (C&AG) | 62 120 |

निदेशक मंडल

| | | |
|------------------------|---|-----------------|
| श्री तरुण कपूर | अध्यक्ष | (15.05.2020 से) |
| श्री राजेश अग्रवाल | निदेशक | (01.01.2020 से) |
| श्री निरंजन कुमार सिंह | निदेशक | (01.01.2020 से) |
| श्री बी.एन. रेड्डी | निदेशक | (09.04.2019 से) |
| श्री एच.पी.एस. आहुजा | मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक | (02.06.2017 से) |
| सुश्री इंद्राणी कौशल | निदेशक | (01.08.2019 से) |

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

कंपनी सचिव
श्री अरुण तलवार

सांविधिक लेखा परीक्षक
मैसर्स गोयल एंड गोयल
चार्टर्ड एकाउंटेंट्स

बैंकर्स
यूनियन बैंक ऑफ इण्डिया
एम-41, कनॉट सर्कस,
नई दिल्ली-110 001

पंजीकृत कार्यालय
301, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, तृतीय तल, बाबर रोड,
नई दिल्ली-110 001
फोन : 011-23412278

प्रशासनिक कार्यालय
ओ.आई.डी.बी. भवन, तीसरी मंजिल, प्लॉट न. 2, सैक्टर - 73, नोएडा-201301, उ.प्र.
फोन न. : 91-120-2594661, फैक्स न. : 91-120-2594643
वेबसाइट : www.isprlindia.com
ई-मेल : isprl@isprlindia.com

विशाखापट्टनम् परियोजना कार्यालय
लोवागार्डन, एचएसएल फैब्रिकेशन यार्ड के पीछे,
गाँधीग्राम पोस्ट, विशाखापट्टनम्-530 005

मंगलौर परियोजना कार्यालय
चन्द्राहास नगर, कलावर पोस्ट, वाया बाजपे
मंगलूरु-574142

पादुर परियोजना कार्यालय
पीओ : पादुर, वाया कापू, जनपद उडुपी-574 106, कर्नाटक



इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
ISPRL

निदेशकों की रिपोर्ट

सेवा में,

शेयरधारकगण,

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

आपकी कंपनी का निदेशक मंडल लेखा परीक्षित का लेखा विवरण और उस पर लेखा परीक्षक की रिपोर्ट के साथ 31 मार्च, 2021 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए कंपनी के कार्यकरण के संबंध में 17वीं वार्षिक रिपोर्ट सहर्ष प्रस्तुत कर रहा है।

वित्तीय परिणाम

31 मार्च, 2021 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए आपकी कंपनी के वित्तीय परिणामों की मुख्य विशेषताएं इस प्रकार हैं :

| क्र. सं. | विवरण | (₹ लाख में) | |
|----------|---|------------------|------------------|
| | | 31 मार्च, 2021 | 31 मार्च, 2020 |
| 1 | सकल अचल परिसंपत्तियां (मूर्त एवं अमूर्त) | 373685.45 | 374309.26 |
| | घटाएं : संचित मूल्यह्रास | 38575.39 | 28692.11 |
| | निवल अचल परिसंपत्तियां | 335110.06 | 345617.15 |
| 2 | कुल गैर वर्तमान परिसंपत्तियां | 10616.68 | 694.15 |
| 3 | कुल वर्तमान परिसंपत्तियां | 20559.96 | 78322.44 |
| | कुल परिसंपत्तियां | 366286.70 | 424633.74 |
| 4 | संचित हानियों सहित कुल इक्विटी | 334051.81 | 344103.18 |
| 5 | कुल गैर वर्तमान देयताएं | 562.12 | 870.14 |
| 6 | कुल वर्तमान देयताएं | 31672.77 | 79660.42 |
| | कुल देयताएं | 366286.70 | 424633.74 |
| | लाभ और हानि खाते की मदें | | |
| 1 | पूर्व अवधि समायोजन, यदि कोई हो, सहित कुल आय | 599.01 | 464.22 |
| 2 | मूल्यह्रास सहित कुल व्यय | 10650.38 | 10624.11 |
| | अवधि के लिए शुद्ध हानि (1) – (2) | -10051.37 | -10159.89 |
| | चरण II (प्राप्तियां और व्यय) | | |
| 1 | चरण II परियोजना के लिए वर्ष के दौरान प्राप्त कुल अनुदान (शुद्ध आधार पर) भूमि के लिए अग्रिम सहित | 10051.30 | 635.00 |
| 2 | चरण II के तहत वर्ष के दौरान किया गया कुल व्यय देय के प्रावधानों सहित | 10586.53 | 89.68 |

कार्य—निष्पादन समीक्षा

ऊर्जा सुरक्षा सुनिश्चित करने के लिए, भारत सरकार ने एक विशेष प्रयोजन विहिकल (एसपीवी) के माध्यम से 5.33 एमएमटी के स्ट्रेटेजिक क्रूड ऑयल के भंडार का निर्माण करने का निर्णय लिया था। एसपीवी इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) शुरू में इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड की एक सहायक कंपनी थी, जो 09.05.2006 को तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) की पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी बन गई।



भूमिगत स्ट्रेटेजिक कैवर्न का दृश्य



कैवर्न क्षेत्र में जमीन के ऊपर की सुविधाओं का दृश्य

आईएसपीआरएल चरण – I

स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स (एसपीआर) कार्यक्रम के चरण-I के तहत, सरकार ने आईएसपीआरएल के माध्यम से तीन स्थानों पर 5.33 एमएमटी की कुल क्षमता के साथ एसपीआर सुविधाओं का निर्माण किया है। विशाखापत्तनम (1.33 एमएमटी), मैंगलोर (1.5 एमएमटी) और पादुर (2.5 एमएमटी)। एसपीआर के पहले चरण का कुल भंडार वर्तमान में भारत की कच्चे तेल की आवश्यकता के लगभग 9.5 दिनों की आपूर्ति करने का अनुमान है।

तीनों कैवर्नो अर्थात् विशाखापत्तनम, मैंगलोर एवं पादुर क्रमशः जून 2015, अक्टूबर 2016 और दिसंबर 2018 में चालू की गई हैं। इन तीनों सुविधाओं को माननीय प्रधान मंत्री द्वारा 10 फरवरी 2019 को राष्ट्र को समर्पित किया गया था।

आईएसपीआरएल क़ूड पहली बार अगस्त 2019 में आईएसपीआरएल मैंगलोर कैवर्न से मैंगलोर रिफाइनरी एंड पेट्रोकेमिकल्स लिमिटेड (एमआरपीएल) के लिए जारी किया गया था। इसके बाद अक्टूबर 2019 में पादुर सुविधा से भी एमआरपीएल को कच्चा तेल जारी किया गया था।

कोविड-19 महामारी जिसने दुनिया को जकड़ लिया, और वैश्विक स्तर पर लॉकडाउन ने प्रभावित किया, दुनिया भर में कच्चे तेल की मांग को प्रभावित किया और भारत कोई अपवाद नहीं था। पेट्रोलियम उत्पादों की मांग में भारी कमी के परिणामस्वरूप, रिफाइनरियों ने न्यूनतम क्षमता पर काम किया। इसके साथ कच्चे तेल की आपूर्ति में वृद्धि हुई, जिसके परिणामस्वरूप मांग आपूर्ति असंतुलन हुआ जिससे दुनिया भर में कच्चे तेल की कीमतों में गिरावट देखी गई। मौजूदा कम कच्चे तेल की कीमतों का लाभ उठाने के लिए, भारत सरकार ने स्ट्रेटेजिक रिजर्व्स को प्राथमिकता के आधार पर भरने का निर्णय लिया।



पादुर साईट पर सचिव, एमओपीएनजी

वैश्विक कच्चे तेल की कीमतों में गिरावट का लाभ उठाने के लिए, भारत सरकार ने वर्ष 2020-21 के दौरान चरण -I में एसपीआर भरने के लिए 3,000 करोड़ रुपये आवंटित किए।

एमओपीएनजी ने तेल विपणन कंपनियों (ओएमसीएस), बीपीसीएल, आईओसीएल, एचपीसीएल और एमआरपीएल को एसपीआर में क्रूड भरने की सलाह दी। मैंगलोर और पादुर के लिए लगभग 16.37 मिलियन बैरल और विशाखापत्तनम के लिए 0.34 मिलियन बैरल कच्चा तेल, इस प्रकार एसपीआर को भरने के लिए कुल 16.71 मिलियन बैरल की खरीद की गई थी। सभी तीन स्थानों पर रणनीतिक भंडार अप्रैल और मई 2020 के दौरान पूरी तरह से और अक्टूबर 2020 में एक छोटी मात्रा में भरा गया था।

जनवरी 2020 में वर्ष की शुरुआत में प्रचलित US\$60 प्रति बैरल की तुलना में खरीद की औसत लागत 19\$ / बैरल थी। इसके परिणामस्वरूप भारत सरकार को 5069 करोड़ रुपये (US\$685.11 मिलियन) राशि की पर्याप्त बचत हुई।



विशाखापत्तनम साईट पर कोविड टीकाकरण अभियान का दृश्य।



पादुर साईट पर सचिव, एनओपीएनजी को जानकारी देते हुए।

एडनोक के साथ समझौता

10 फरवरी 2018 को एडनोक और आईएसपीआरएल के बीच एक समझौते पर हस्ताक्षर किए गए, जिसमें एडनोक को मैंगलोर में एक कंपार्टमेंट का उपयोग करने की अनुमति दी गई। समझौते के अनुसार, एडनोक ने आईएसपीआरएल के मैंगलोर कैंवरन में 5.8 मिलियन बैरल कच्चा तेल भंडारित किया। एडनोक इस तेल के एक हिस्से का भारत में अपने ग्राहकों को वाणिज्यिक आपूर्ति के रूप में उपयोग कर सकता है, जबकि शेष प्राकृतिक आपदा या भू-राजनीतिक कारकों के कारण आपूर्ति में व्यवधान जैसी आपात स्थितियों से निपटने के लिए जारी किए जाने वाले सामरिक भंडारण के रूप में रहेगा। मैंगलोर सुविधा में प्रत्येक 0.75 एमएमटी के दो कंपार्टमेंट हैं। इनमें से एक कंपार्टमेंट अबू धाबी नेशनल ऑयल कंपनी (एडीएनओसी) को दिया गया है।

आईएसपीआरएल के मौजूदा सामरिक पेट्रोलियम भंडार की वाणिज्यिक व्यवहार्यता को बढ़ाने के लिए, भारत सरकार ने अक्टूबर 2020 में 'एडनोक मॉडल' के संशोधन को मंजूरी दी, जिसमें एडनोक को 50:50 के आधार पर यानी 50% सामरिक और 50% वाणिज्यिक, वर्तमान में लागू 65:35 के बदले, पेशकश की जा सकती है।

आईएसपीआरएल सुविधाओं का वाणिज्यिक उपयोग

एडनोक के अनुरोध पर, आईएसपीआरएल ने पहली वाणिज्यिक खेप को सफलतापूर्वक आईएसपीआरएल और एडनोक के बीच समझौते की शर्तों के अनुसार 11-13 दिसंबर 2019 को एचपीसीएल, वाईजैग को दास ग्रेड कच्चे तेल का लगभग 8,68,000 बैरल लोड किया। इसके बाद एडनोक ने एसपीआर से एमआरपीएल और बीपीसीएल को कच्चे माल की बिक्री की और अनुबंध की शर्तों के अनुसार इसकी भरपाई की।

आईएसपीआरएल चरण – II

27 जून 2018 को केंद्रीय मंत्रिमंडल ने दो स्थानों ओडिशा के चंडीखोल (4 एमएमटी) और पादुर (2.5 एमएमटी) कर्नाटक में 6.5 एमएमटी के दो एसपीआर समर्पित एसपीएम सहित पेट्रोलियम भंडार स्थापित करने के लिए 'सैद्धांतिक' मंजूरी दी। जिसे भारत सरकार के बजटीय समर्थन को कम करने के लिए पीपीपी मॉडल के तहत परियोजना को 'सैद्धांतिक' मंजूरी दी गई है।

दूसरे चरण में परिकल्पित 6.5 एमएमटी भंडारण के पूरा होने पर, कच्चे तेल की आवश्यकता के 12 दिनों के लिए अतिरिक्त भंडारण क्षमता का सृजन किया जाएगा। इस प्रकार, कुल कवर लगभग 21 दिनों का होगा।

100वीं पीपीपीएसी बैठक 15 मार्च 2021 को सचिव, डीईए की अध्यक्षता में आयोजित की गई। अनुदान मार्ग के साथ आगे बढ़ने के लिए कैबिनेट की मंजूरी लेने के लिए परियोजना के लिए 'सैद्धांतिक' अनुमोदन प्रदान किया गया है।

पादुर में एसपीएम के लिए समुद्री सर्वेक्षण किया गया है। एनईई आर आई ने दूसरे चरण-II के लिए ईआईईए किया है।

लाभांश

आपका निदेशक मंडल 31 मार्च, 2021 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए किसी लाभांश की सिफारिश नहीं करता है।

आरक्षित को अंतरण

वित्त वर्ष 2020-21 के दौरान हुए घाटे को 31 मार्च, 2022 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए कंपनी के रिजर्व्स में अंतरित कर दिया गया है।

सार्वजनिक जमा

31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार, आपकी कंपनी ने आम जनता से कोई सावधि जमा आमंत्रित, स्वीकृत या नवीनीकृत नहीं किया है और तदनुसार उसके संबंध में कोई मूलधन या ब्याज बकाया नहीं है।

लेखा परीक्षा समिति

बोर्ड ने लेखा-परीक्षा समिति का गठन किया है। 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार, लेखा परीक्षा समिति में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

- (i) श्री राजेश अग्रवाल : अध्यक्ष
अतिरिक्त सचिव एवं वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय / निदेशक, आईएसपीआरएल
- (ii) श्री एच. पी. एस. आहुजा : सदस्य
मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक, आईएसपीआरएल

प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या दर्शाते हुए वित्त वर्ष के दौरान आयोजित बैठकों की संख्या और तिथियां **अनुलग्नक-क** में दी गई हैं।

नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति

निदेशक मंडल ने नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) का गठन किया है। 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार, एनआरसी में निम्नलिखित निदेशक शामिल थे :

- (i) श्री बी. एन. रेड्डी : अध्यक्ष
संयुक्त सचिव (स्वतंत्र प्रभार), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय / निदेशक, आईएसपीआरएल
- (ii) श्री एच. पी. एस. आहुजा : सदस्य
मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक, आईएसपीआरएल

प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या दर्शाते हुए वित्त वर्ष के दौरान आयोजित बैठकों की संख्या और तिथियां **अनुलग्नक-क** में दी गई हैं।

कारपोरेट सामाजिक जिम्मेदारी (सीएसआर) समिति

कंपनी की एक सीएसआर नीति है जो कंपनी की वेबसाइट पर उपलब्ध है। कंपनी ने वर्ष के दौरान सीएसआर की गतिविधियों पर कोई पैसा खर्च नहीं किया है क्योंकि कंपनी ने पिछले तीन वित्तीय वर्षों के दौरान कोई लाभ नहीं कमाया है।

सीएसआर समिति में 31 मार्च 2021 को निम्नलिखित निदेशक शामिल थे।

- (i) श्री बी. एन. रेड्डी : अध्यक्ष
संयुक्त सचिव (स्वतंत्र प्रभार), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय
/ निदेशक, आईएसपीआरएल
- (ii) श्री एच. पी. एस. आहुजा : सदस्य
मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक, आईएसपीआरएल

प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या दर्शाते हुए वित्त वर्ष के दौरान आयोजित बैठकों की संख्या और तिथियां **अनुलग्नक-क** में दी गई हैं।

वार्षिक रिटर्न

कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 92 और कंपनी नियम (प्रबंधन और प्रशासन) नियम, 2014 के प्रावधानों के अनुसार, वार्षिक रिटर्न कंपनी की वेबसाइट पर निम्नलिखित लिंक पर उपलब्ध है:
<https://isprlindia.com/annual-report-asp>.

बोर्ड की बैठकें

वित्त वर्ष 2020-21 में कंपनी के निदेशक मंडल की पांच बैठकें हुई जिसका विवरण नीचे दिया गया है :

- 1) 26 जून, 2020
- 2) 18 अगस्त, 2020
- 3) 5 नवंबर, 2020
- 4) 29 जनवरी, 2021
- 5) 15 मार्च, 2021

प्रत्येक निदेशक द्वारा भाग ली गई बैठकों की संख्या दर्शाते हुए वित्त वर्ष के दौरान आयोजित बैठकों की संख्या और तिथियां **अनुलग्नक-क** में दी गई हैं।

व्यवसाय के स्वरूप में परिवर्तन

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान व्यवसाय की प्रकृति में कोई परिवर्तन नहीं हुआ है।

हालांकि, जुलाई 2021 में कैबिनेट सचिवालय, भारत सरकार ने आईएसपीआरएल को एसपीआर कार्यक्रम के चरण-1 के तहत कैवर्न में संग्रहीत कच्चे तेल के साथ निम्नलिखित व्यावसायिक गतिविधियों की अनुमति दी है।

1. कैवर्न की कुल तेल भंडारण क्षमता का 30% भारतीय या विदेशी कंपनियों को इस शर्त के साथ पट्टे पर देना / किराए पर देना कि किसी भी अत्यावश्यकता की स्थिति में, कैवर्न में संग्रहीत पूरे कच्चे तेल पर भारत सरकार का पहला अधिकार होगा।
2. भारतीय कंपनियों को आईएसपीआरएल कैवर्न में भंडारित कुल कच्चे तेल की मात्रा का 20% तक की

बिक्री / खरीद करना।

कर्मचारियों का विवरण

कंपनी में ऐसा कोई भी कर्मचारी नहीं है, जिसके संबंध में कंपनी (प्रबंधकीय कार्मिकों की नियुक्ति और पारिश्रमिक) नियमावली, 2014 के साथ पठित कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के तहत विवरण प्रस्तुत करने की आवश्यकता है।

स्वतंत्र निदेशकों द्वारा घोषणा

वित्त वर्ष 2020-21 के दौरान कंपनी के बोर्ड में कोई स्वतंत्र निदेशक नहीं थे।

जोखिम प्रबंधन

कंपनी की निरंतर सफलता के लिए प्रभावी जोखिम प्रबंधन महत्वपूर्ण है। कंपनी के प्रचालनों से जुड़े जोखिम की पहचान करने और जोखिमों को कम करने के लिए उपयुक्त सुधारात्मक कदम उठाने के लिए कंपनी के पास जोखिम प्रबंधन नीति है। कंपनी से जुड़े प्रमुख जोखिम कच्चे तेल की प्राप्ति और भंडारण एवं वितरण से संबंधित हैं। मानक प्रचालन प्रक्रियाएं और पर्याप्त बीमा कवर अपनाकर इन जोखिमों को कम किया जाता है।

प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान पूर्णकालिक प्रमुख प्रबंधकीय कार्मिक निम्नलिखित थे :

| | |
|----------------------------------|---|
| (क) मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक | — श्री एच. पी. एस. आहुजा |
| (ख) मुख्य वित्त अधिकारी | — श्री गोपेश्वर कुमार सिंह (05.11.2020 से प्रभावी) |
| (ग) मुख्य वित्त अधिकारी | — श्री गौतम सेन (16.10.2020 तक) |
| (घ) कंपनी सचिव | — श्री अरुण तलवार |

पारिश्रमिक

आईएसपीआरएल के बोर्ड के सभी निदेशक पदेन निदेशक हैं जो पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा नामित किए जाते हैं। मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक की नियुक्ति आईएसपीआरएल बोर्ड द्वारा की जाती है पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा नामित पदेन निदेशक को किसी पारिश्रमिक का भुगतान नहीं किया जाता है। कंपनी के अन्य अधिकारी तेल क्षेत्र के पीएसयू से प्रतिनियुक्ति पर हैं। मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक जो ओएनजीसी से प्रतिनियुक्ति पर आए थे, 31 अक्टूबर, 2020 को ओएनजीसी से सेवानिवृत्त हो गए एवं बोर्ड द्वारा अनुमोदित नियमों और शर्तों पर मु. का. अ. एवं प्रबंध निदेशक के रूप में आईएसपीआरएल के साथ बने रहे। मु.का.अ. एवं प्र.नि. को भुगतान किया गया पारिश्रमिक आईएसपीआरएल बोर्ड द्वारा अनुमोदित है।

भौतिक परिवर्तन तथा प्रतिबद्धताएं

कंपनी के वित्त वर्ष जिससे तुलन पत्र संबंधित है, के समापन और रिपोर्ट की तारीख के बाद कोई भी भौतिक परिवर्तन नहीं हुआ है।

नियामकों या न्यायालयों या अधिकरणों द्वारा पारित किए गए महत्वपूर्ण एवं सामाग्री आदेशों का विवरण जिनसे भविष्य में सतत प्रतिष्ठान स्तर और कंपनी के प्रचालन प्रभावित होंगे

नियामकों या न्यायालयों या अधिकरणों द्वारा ऐसा कोई महत्वपूर्ण एवं भौतिक आदेश पारित नहीं किया गया जिनसे भविष्य में सतत प्रतिष्ठान स्तर और कंपनी के प्रचालन प्रभावित होंगे।

सहायक / संयुक्त उद्यम / सहयोगी कंपनियां

कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के तहत कंपनी के पास कोई सहायक / संयुक्त उद्यम / सहयोगी कंपनी नहीं है।

लागत लेखा-परीक्षा

अधिनियम की धारा 148 के संदर्भ में, कंपनी को किसी लागत लेखाकार से लागत के अपने रिकॉर्डों की लेखा-परीक्षा कराने की आवश्यकता नहीं है।

लेखा परीक्षक

वैधानिक लेखा परीक्षा :

भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक (सी एंड ए जी) ने मैसर्स गोयल एंड गोयल (डीई0577), नई दिल्ली को कंपनी के वैधानिक लेखा परीक्षक के रूप में नियुक्त किया है, जिन्होंने 31 मार्च, 2021 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए कंपनी के लेखा पर अपनी रिपोर्ट प्रस्तुत कर दी है (अनुलग्नक-ख)। लेखापरीक्षकों ने अपनी रिपोर्ट के अनुलग्नक - ख (ii) में शेयरधारकों को अपनी रिपोर्ट में बताया कि कंपनी द्वारा रखे गये कच्चे तेल की मात्रा का मूल्यांकन करने के लिए स्वतंत्र तकनीकी मूल्यांकन की आवश्यकता है। इस पर प्रबंधन का उत्तर अनुलग्नक-ग के रूप में संलग्न है।

वित्तीय वर्ष 31 मार्च 2021 के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 (6) (ए) के तहत सी एंड एजी द्वारा पूरक लेखा परीक्षा आयोजित की गई। वित्तीय विवरणों पर सीएंडएजी के कोई महत्वपूर्ण अवलोकन नहीं हैं (अनुलग्नक-घ)।

सचिवालयीन लेखा-परीक्षा :

वर्ष के दौरान, कंपनी के बोर्ड ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 204 के प्रावधानों और उसके तहत बनाए गए नियमों के तहत सचिवीय लेखा परीक्षा के लिए मैसर्स पीजी एंड एसोसिएट्स, कंपनी सचिव, 106, महागुन मॉर्फियस, ई-4, सेक्टर -50, नोएडा-201301, उत्तर प्रदेश को कंपनी के सचिवीय लेखा परीक्षकों के रूप में नियुक्त किया था। वित्तीय वर्ष 2020-21 के लिए सचिवीय लेखापरीक्षकों द्वारा दी गई रिपोर्ट इस रिपोर्ट के साथ संलग्न है (अनुलग्नक-ग)। शेयरधारकों को लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट में कोई योग्यता नहीं है।

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

कंपनी ने विशाखापट्टनम, मैंगलोर और पादुर कैंवर्न को चालू कर दिया है। ऊर्जा संरक्षण एवं प्रौद्योगिकी समावेश के संबंध में प्रकाशित करने के लिए कंपनी के पास कोई सूचना नहीं है।

कंपनी को वर्ष के दौरान कोई विदेशी मुद्रा अर्जित नहीं हुई है। हालांकि, समीक्षाधीन अवधि के दौरान इसने अपनी व्यावसायिक गतिविधियों के लिए कुल ₹ 9.36 करोड़ की विदेशी मुद्रा का उपयोग किया है।

आंतरिक नियंत्रण

कंपनी ने वित्तीय वर्ष 2020-21 के दौरान वित्तीय विवरणों के संदर्भ में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण स्थापित किए हैं।

कार्यस्थल पर यौन उत्पीड़न की रोकथाम

कंपनी ने कार्यस्थल पर महिलाओं के यौन उत्पीड़न (रोकथाम, निषेध और निवारण) अधिनियम, 2013 के तहत आंतरिक शिकायत समिति के गठन से संबंधित प्रावधानों का अनुपालन किया है। कंपनी के पास कार्यस्थल पर यौन उत्पीड़न के मामलों की शिकायत करने के लिए कर्मचारियों के लिए एक ढांचा है। समीक्षाधीन वर्ष के दौरान, कंपनी को उक्त अधिनियम के तहत कोई शिकायत प्राप्त नहीं हुई।

बोर्ड का मूल्यांकन

आईएसपीआरएल के बोर्ड द्वारा अनुमोदित बोर्ड प्रदर्शन मूल्यांकन नीति के अनुसार बोर्ड, इसकी समितियों और व्यक्तिगत निदेशकों के प्रदर्शन का औपचारिक वार्षिक मूल्यांकन किया गया है।

लेखा परीक्षकों द्वारा धोखाधड़ी की रिपोर्टिंग

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान, कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(12) के तहत लेखा परीक्षकों द्वारा धोखाधड़ी की कोई घटना सूचित नहीं की गई है।

धारा 186 के तहत ऋणों, गारंटियों या निवेशों का विवरण

कंपनी ने ACCT- LGSTO-260, मैंगलोर के पक्ष में केवल पचास हजार रुपये की बैंक गारंटी दी है।

संबंधित पक्ष कारोबार

सभी संबंधित पक्ष कारोबार ओआईडीबी द्वारा इक्विटी पूंजी भागीदारी और मु.का.अ. एवं प्रबंध निदेशक आईएसपीआरएल, मु.वि.अ., आईएसपीआरएल और कंपनी सचिव, आईएसपीआरएल को पारिश्रमिक के भुगतान तक ही सीमित थे। संबंधित पक्षों के साथ ये संव्यवहार व्यापार के समान्य संचालन के दौरान किए गए आर्मस लैथ (Arm's Length) के आधार पर हैं एवं सामग्री के आधार पर नहीं हैं।

सचिवालयी मानकों के प्रावधानों का अनुपालन

इस्टीमेट ऑफ कम्पनी सेक्रेटरीस ऑफ इण्डिया द्वारा निर्धारित सचिवालयी मानकों का कम्पनी द्वारा पूर्णतया पालन किया जाता है।

कोविड –19 महामारी

कोविड-19 महामारी तेजी से एक वैश्विक संकट के रूप में विकसित हुई, जिससे केंद्र सरकार को मार्च 2020 के

अंत से भारत में सभी आर्थिक गतिविधियों को पूर्ण रूप से बंद करने का आदेश देना पड़ा।

कोविड महामारी के दौरान, आईएसपीआरएल सुविधाएं कोविड प्रोटोकॉल और व्यवहार का पालन करते हुए चालू थी। आईएसपीआरएल के सभी कर्मचारियों को चिकित्सा किट दी गई और कर्मचारियों की सुरक्षा सुनिश्चित करने के लिए कार्यस्थल की नियमित सफाई की जाती है।

कोविड-19 महामारी के दौरान, कंपनी ने कैंवरन को भरने के लिए कच्चे तेल की खरीद के लिए बड़े सौदों पर हस्ताक्षर किए। 8 अप्रैल 2020 से 16 मई 2020 तक कच्चे तेल के कुल 13 पोत प्राप्त हुए।

निदेशकों के उत्तरदायित्व का विवरण

जैसा कि कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 134 की उपधारा (3) के खंड (ग) के तहत आवश्यक है, आपकी कंपनी का निदेशक मंडल इसके द्वारा बयान करता है और पुष्टि करता है कि :

- (क) वित्त वर्ष के लिए वार्षिक लेखा तैयार करने में, सामग्री विचलन से संबंधित समुचित स्पष्टीकरण के साथ लागू लेखांकन मानकों का पालन किया गया है;
- (ख) निदेशकों ने ऐसी लेखांकन नीतियां चुनी हैं तथा उनका लगातार प्रयोग किया है एवं ऐसे निर्णय लिए हैं और प्रावधान तैयार किए हैं जो 31 मार्च, 2021 को कंपनी के मामलों तथा उस वर्ष के लिए कंपनी के लाभ एवं हानि के बारे में सही एवं निष्पक्ष तस्वीर प्रस्तुत करने के लिए तर्कसंगत एवं समीचीन हैं;
- (ग) कंपनी की परिसंपत्तियों की सुरक्षा तथा धोखाधड़ी एवं अन्य अनियमितताओं की रोकथाम एवं जांच के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 के प्रावधानों के अनुसार निदेशकों द्वारा लेखांकन के पर्याप्त रिकार्डों के अनुरक्षण के लिए समुचित एवं पर्याप्त सावधानी बरती गई है;
- (घ) निदेशकों ने 31 मार्च, 2021 को समाप्त वित्त वर्ष के लिए “सतत प्रतिष्ठान” आधार पर लेखा तैयार किया है;
- (ङ) सभी लागू कानूनों के प्रावधानों का अनुपालन सुनिश्चित करने के लिए निदेशकों ने समुचित प्रणालियां तैयार की हैं और यह कि ऐसी प्रणालियां पर्याप्त हैं तथा प्रभावी ढंग से काम कर रही हैं;

निदेशक मंडल

31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार, आपकी कंपनी के निदेशक मंडल में पांच अंशकालिक गैर कार्यपालक निदेशक और एक पूर्णकालिक सीईओ एवं एमडी शामिल हैं जिसका विवरण नीचे दिया गया है :

1. श्री तरुण कपूर (डीआईएन – 00030762), सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष
(15.05.2020 से प्रभावी)
2. श्री राजेश अग्रवाल (डीआईएन – 03566931), अतिरिक्त सचिव एवं वित्तीय सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक

3. श्री बी. एन. रेड्डी (डीआईएन – 08389048), संयुक्त सचिव (आईसी), पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक
4. श्री निरंजन कुमार सिंह (डीआईएन – 03361541), सचिव, ओआईडीबी – निदेशक
5. सुश्री इंद्राणी कौशल (डीआईएन – 02091078), आर्थिक सलाहकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – निदेशक
6. श्री एच. पी. एस. आहुजा (डीआईएन – 07793886), मुख्य कार्यकारी अधिकारी एवं प्रबंध निदेशक

01 अप्रैल, 2020 से निदेशक मंडल में निम्नलिखित परिवर्तन हुए :

1. श्री तरुण कपूर (डीआईएन – 00030762), सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष (15.05.2020 से प्रभावी)
2. डॉ. एम. एम. कुट्टी (डीआईएन – 01943083), सचिव, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय – अध्यक्ष (30.04.2020 तक)

अभिरुचीकृति

आपकी कंपनी का निदेशक मंडल भारत सरकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय तथा तेल उद्योग विकास बोर्ड से प्राप्त मूल्यवान मार्गदर्शन और समर्थन का कृतज्ञतापूर्वक आभार व्यक्त करता है।

कृते एवं निदेशक मंडल की ओर से

हस्ता./—
(नवनीत मोहन कोठारी)
निदेशक
(डीआईएन # 02651712)

हस्ता./—
(एच. पी. एस. आहुजा)
सीईओ एवं एमडी
(डीआईएन # 07793886)

दिनांक : 23 नवम्बर, 2021

स्थान : नई दिल्ली

(अनुलग्नक-क)

बोर्ड की समितियों और बोर्ड की बैठकों का ब्यौरा और निदेशकों द्वारा वित्तीय वर्ष में भाग ली गई बैठकों की संख्या

लेखा-परीक्षा समिति :

लेखा-परीक्षा समिति की वित्तीय वर्ष 2021-22 में तीन बैठकें हुईं। ये बैठकें 14 जुलाई, 2020, 2 सितंबर, 2020 और 4 दिसंबर, 2020 को आयोजित की गईं। लेखा परीक्षा समिति की बैठकों में निदेशक की उपस्थिति इस प्रकार है।

| क्रम सं. | सदस्य | पदनाम | वित्त वर्ष 2020-21 में बैठकों में उपस्थित की संख्या |
|----------|----------------------|---------|---|
| 1 | श्री राजेश अग्रवाल | अध्यक्ष | 3 |
| 2 | श्री एच.पी.एस. आहुजा | सदस्य | 3 |

नामांकन एवं पारिश्रमिक समिति (एनआरसी) :

वित्तीय वर्ष 2020-21 में एनआरसी की पांच बैठकें हुईं। बैठकें आयोजित की गईं

1. 23 जून, 2020
2. 7 अगस्त, 2020
3. 1 अक्टूबर, 2020
4. 14 अक्टूबर, 2020
5. 15 जनवरी, 2021 को एवं 22 जनवरी, 2021 को वही बैठक फिर से बुलाई गई।

एनआरसी की बैठकों में निर्देशकों की उपस्थिति इस प्रकार है :

| क्रम सं. | सदस्य | पदनाम | वित्त वर्ष 2020-21 में बैठकों में उपस्थित की संख्या |
|----------|----------------------|---------|---|
| 1 | श्री बी. एन. रेड्डी | अध्यक्ष | 5 |
| 2 | श्री एच.पी.एस. आहुजा | सदस्य | 5 |

कारपोरेट सामाजिक उत्तरदायित्व (सीएसआर) समिति :

वित्तीय वर्ष 2020-21 के दौरान सीएसआर समिति की कोई बैठक आयोजित नहीं हुई।

निदेशक मंडल :

वित्तीय वर्ष 2020-21 के दौरान कंपनी के निदेशक मंडल की पांच बैठकें हुईं जिनका ब्यौरा निम्नानुसार है :-

1. 26 जून, 2020
2. 18 अगस्त, 2020
3. 5 नवंबर, 2020
4. 29 जनवरी, 2021
5. 15 मार्च, 2021

निदेशकों द्वारा बोर्ड की बैठकों में उपस्थिति की संख्या:

| क्रम सं. | निदेशक का नाम | पदनाम | वित्तीय वर्ष 2020-21 के दौरान बोर्ड की बैठकों में उपस्थित की संख्या |
|----------|-----------------------|---------------|---|
| 1. | श्री तरुण कपूर | अध्यक्ष | 5 |
| 2. | श्री राजेश अग्रवाल | निदेशक | 4 |
| 3. | श्री बी.एन. रेडी | निदेशक | 5 |
| 4. | डॉ. निरंजन कुमार सिंह | निदेशक | 4 |
| 5. | सुश्री इंद्राणी कौशल | निदेशक | 5 |
| 6. | श्री एच.पी.एस आहुजा | सीईओ एवं एनडी | 5 |

स्वतंत्र लेखा-परीक्षक की रिपोर्ट

सेवा में सदस्यगण,

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड

वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा पर रिपोर्ट

विचार

हमने इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड ("कंपनी") के संलग्न वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा की है, जिसमें 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार तुलन पत्र, इस तिथि को समाप्त वर्ष के लिए लाभ एवं हानि विवरण (अन्य व्यापक आय सहित), इक्विटी में परिवर्तनों का विवरण तथा नकदी प्रवाह विवरण और लेखांकन की महत्वपूर्ण नीतियों का सारांश तथा अन्य व्याख्यात्मक सूचना सहित वित्तीय विवरणों पर टिप्पणियां शामिल हैं।

हमारी राय में तथा हमारी सर्वोत्तम जानकारी के अनुसरण में और हमें प्रदान किए गए स्पष्टीकरण के अनुसार, उपर्युक्त वित्तीय विवरण कंपनी अधिनियम, 2013 ("अधिनियम") द्वारा अपेक्षित सूचना इस प्रकार अपेक्षित ढंग से प्रदान करते हैं और यथासंशोधित कंपनी (भारतीय लेखांकन मानक) नियमावली, 2015 ("इंड एस") के साथ पठित अधिनियम की धारा 133 के अंतर्गत निर्धारित भारतीय लेखांकन मानकों और भारत में लेखांकन के आमतौर पर स्वीकृत सिद्धांतों के अनुरूप 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार कंपनी के कार्यों की कुल व्यापक आय की स्थिति, उस तिथि को समाप्त वर्ष के लिए **हानि**, इक्विटी में परिवर्तनों तथा नकदी प्रवाहों की सच्ची एवं निष्पक्ष दृष्टिकोण प्रस्तुत करते हैं।

विचारों का आधार

हमने अधिनियम की धारा 143(10) के तहत निर्दिष्ट ऑडिटिंग पर मानकों (एस एज) के अनुसार वित्तीय विवरणों की अपनी लेखा परीक्षा संचालित की है। उन मानकों के अंतर्गत हमारी जिम्मेदारियों का वर्णन हमारी रिपोर्ट के 'वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा के लिए लेखा परीक्षक की जिम्मेदारियां' नामक खंड में भी किया गया है। नैतिकता की आवश्यकता जो कंपनी अधिनियम, 2013 तथा इसके तहत बनाई गई नियमावली के प्रावधानों के अंतर्गत वित्तीय विवरणों की हमारी लेखा परीक्षा से संगत है, के साथ भारतीय सनदी लेखाकार सस्थान ("आईसीएआई") द्वारा जारी आईसीएआई की गई नैतिकता संहिता के अनुसरण में हम कंपनी से स्वतंत्र हैं और हमने इन आवश्यकताओं तथा नैतिकता संहिता के अनुसरण में नैतिकता की अपनी अन्य जिम्मेदारियों का निर्वहन किया है। हमारा या विश्वास है कि जो लेखा परीक्षा साक्ष्य प्राप्त किया है वह वित्तीय विवरणों पर हमारी राय के लिए आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त एवं उपयुक्त है।

प्रबंधन तथा स्टैंडअलोन वित्तीय विवरणों के अभिशासन का दायित्व संभालने वाले अधिकारियों की जिम्मेदारियां

कंपनी का निदेशक मंडल इंड एस तथा अधिनियम की धारा 133 के तहत निर्दिष्ट लेखांकन के मानकों सहित भारत में लेखांकन के अन्य सामान्यतया स्वीकृत सिद्धांतों के अनुसरण में कंपनी की वित्तीय स्थिति, वित्तीय निष्पादन कुल व्यापक आय, इक्विटी में परिवर्तनों तथा नकदी प्रवाह की सही एवं निष्पक्ष तस्वीर प्रदान करने वाले इन वित्तीय विवरणों को तैयार करने के संबंध में अधिनियम की धारा 134(5) में उल्लिखित मामलों के लिए

जिम्मेदार है। इस जिम्मेदारी में कंपनी की परिसंपत्तियों की सुरक्षा तथा धोखाधड़ी और अन्य अनियमितताओं का निवारण करने एवं पता लगाने के लिए अधिनियम के प्रावधानों के अनुसरण में लेखांकन के पर्याप्त रिकार्ड रख-रखाव करना लेखांकन की उपयुक्त नीतियों का चयन करना और लागू करना युक्तिसंगत एवं विवेकपूर्ण निर्णय करना और अनुमान लगाना तथा पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों को डिजाइन तैयार करना, लागू करना और बनाए रखना भी शामिल है, जो ऐसे वित्तीय विवरण तैयार करने एवं प्रस्तुत करने के लिए लेखांकन के संगत रिकार्डों की परिशुद्धता एवं पूर्णता सुनिश्चित करने के लिए कारगर ढंग से कार्य कर रहे थे जो सही एवं निष्पक्ष दृष्टिकोण प्रस्तुत करते हैं तथा धोखाधड़ी या त्रुटि के कारण होने वाली किसी बड़ी गलत बयानी से मुक्त हैं।

वित्तीय विवरण तैयार करने में, निदेशक मंडल सतत प्रतिष्ठान के रूप में जारी रखने की कंपनी की सामर्थ्य का मूल्यांकन करने, सतत प्रतिष्ठान के संबंध में यथालागू प्रकटन करने तथा लेखांकन के सतत प्रतिष्ठान आधार का प्रयोग करने के लिए जिम्मेदार है जब तक कि प्रबंधन कंपनी को परिसमाप्त नहीं करना चाहता है या प्रचालन बंद नहीं करना चाहता है अथवा ऐसा करने के अलावा कोई वास्तविक विकल्प न हो।

निदेशक मंडल कंपनी की वित्तीय रिपोर्टिंग प्रक्रिया की देखरेख के लिए भी जिम्मेदार है।

वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा के संबंध में लेखा परीक्षक के दायित्व

हमारा उद्देश्य इस बारे में तर्कसंगत आश्वासन प्राप्त करना है कि क्या कुल मिलाकर वित्तीय विवरण सामग्री मिथ्या वर्णन से मुक्त हैं, क्या जालसाजी या त्रुटि के कारण लेखा परीक्षक की रिपोर्ट में कोई मुद्दा है जिसमें हमारी राय शामिल है। तर्कसंगत आश्वासन उच्च स्तर का आश्वासन है परंतु यह इस बात की गारंटी नहीं है कि एस एज के अनुसरण में संचालित लेखा परीक्षा हमेशा किसी सामग्री मिथ्या वर्णन का पता लगाएगी जब यह मौजूद होगा। मिथ्या वर्णन धोखाधड़ी या त्रुटि से उत्पन्न हो सकते हैं तथा तब सामग्री माने जाते हैं जब व्यक्तिगत रूप से या सकल रूप में उनसे इन वित्तीय विवरणों के आधार पर प्रयोक्ता द्वारा लिए गए आर्थिक निर्णयों के प्रभावित होने की तर्कसंगत रूप से उम्मीद हो सकती है। इस लेखा परीक्षा रिपोर्ट का “अनुबंध-क” भी देखें।

अन्य कानूनी एवं नियामक अपेक्षाओं पर रिपोर्ट

1. कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143 की उपधारा (11) के अनुसार भारत की केंद्र सरकार द्वारा जारी किए गए कंपनी (लेखा परीक्षक रिपोर्ट) आदेश, 2016 (“आदेश”) की अपेक्षा के अनुसार, हम “अनुबंध ख” में आदेश के पैरा 3 और 4 में निर्दिष्ट मामलों पर लागू सीमा तक विवरण प्रदान करते हैं।
2. अधिनियम की धारा 143(3) की अपेक्षा के अनुसार, हम रिपोर्ट करते हैं कि :
 - (क) हमने ऐसी समस्त जानकारी और स्पष्टीकरण प्राप्त किए हैं, जो हमारे पूर्ण ज्ञान और विश्वास के अनुसार हमारी लेखा परीक्षा के प्रयोजन के लिए अनिवार्य थे।
 - (ख) हमारी राय में, कंपनी द्वारा कानून की अपेक्षा के अनुसार समुचित लेखा बहियां रखी गई हैं, जहां तक इन बहियों की हमारी जांच से प्रतीत होता है।
 - (ग) इस रिपोर्ट में उल्लिखित तुलन पत्र, लाभ एवं हानि विवरण, इक्विटी में परिवर्तनों का विवरण तथा नकदी प्रवाह विवरण लेखा बहियों के अनुसार हैं।
 - (घ) हमारी राय में, उपर्युक्त वित्तीय विवरण कंपनी (लेखा) नियमावली, 2014 के नियम 7 के साथ पठित अधिनियम की धारा 133 के तहत निर्दिष्ट लेखांकन मानकों का पालन करते हैं।



अनुसंधान
ISPRL

- (ड) निदेशकों से 31 मार्च, 2021 तक लिखित रूप में प्राप्त अभ्यावेदन के आधार पर, निदेशकों में से कोई भी निदेशक अधिनियम की धारा 164(2) के संदर्भ में 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार निदेशक के रूप में नियुक्त होने के लिए अयोग्य नहीं है।
- (च) कंपनी की वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की पर्याप्तता तथा ऐसे नियंत्रणों के प्रचालन की कारगरता के संबंध में “अनुबंध ग” में हमारी अलग रिपोर्ट देखें।
- (छ) यथासंशोधित अधिनियम की धारा 197(16) की आवश्यकताओं के अनुसरण में लेखा परीक्षक की रिपोर्ट में शामिल किए जाने वाले अन्य मामलों के संबंध में।
- हमारी राय में एवं हमारी पूर्ण जानकारी के अनुसरण में और हमें प्रदान किए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार, वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा अपने निदेशकों को भुगतान किया गया पारिश्रमिक अधिनियम की धारा 197 के प्रावधानों के अनुसार है।
- (ज) कंपनी (लेखा परीक्षा और लेखा परीक्षक) नियमावली, 2014 के नियम 11 के अनुसरण में लेखा परीक्षक रिपोर्ट में शामिल किए जाने वाले अन्य मामलों के संबंध में, हमारी राय में एवं हमारी पूर्ण जानकारी के अनुसरण में तथा हमें प्रदान किए गए स्पष्टीकरणों के अनुसार :
- कंपनी ने अपने इंड एस वित्तीय विवरणों में अपनी वित्तीय स्थिति पर लंबित मुकदमों के प्रभाव का खुलासा किया है।
 - कंपनी के उत्पन्न अनुबंधों सहित कोई दीर्घावधिक संविदा नहीं थी जिसके लिए कोई सारवान पूर्वाभासी क्षति हुई।
 - ऐसी कोई रकम नहीं थी जो कंपनी द्वारा निवेशक शिक्षा एवं संरक्षण निधि में हस्तांतरित की जानी थी।
- अधिनियम की धारा 143(5) के तहत नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक के निर्देशों के अनुसार, हम रिपोर्ट करते हैं कि :
- (क) सूचना प्रौद्योगिकी प्रणाली के माध्यम से लेखांकन के सभी लेनदेन को प्रोसेस करने के लिए कंपनी ने प्रणाली स्थापित की है।
- (ख) ऋण चुकता करने में कंपनी की असमर्थता के कारण ऋणदाता द्वारा कंपनी को प्रदान किए गए किसी मौजूदा ऋण का कोई पुनर्गठन नहीं किया गया है या कर्जों / ऋणों / ब्याज आदि के छूट / बट्टे खाते का कोई मामला नहीं है।
- (ग) केंद्र सरकार / राज्य सरकार की एजेंसियों से विशिष्ट स्कीमों के लिए प्राप्त / प्राप्य निधियों को उनकी शर्तों एवं नियमों के अनुसार समुचित रूप से लेखांकित / प्रयुक्त किया गया है।

कृते गोयल एंड गोयल

सनदी लेखाकार

एफआरएन: 000066N

शोभित गुप्ता

(साझेदार)

सदस्यता संख्या: 502897

स्थान : नई दिल्ली

तिथि : 15 सितम्बर, 2021

यूडीआईएन: 21502897AAAADI2122

स्वतंत्र लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का “अनुलग्नक-क”

वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा के लिए लेखा परीक्षक के दायित्वों से संबंधित रिपोर्ट

एसएज के अनुसार एक लेखा परीक्षण के भाग के रूप में, हम पेशेवर निर्णय लेते हैं और संपूर्ण लेखा परीक्षण के दौरान पेशेवर दृष्टिकोण को बनाए रखते हैं। हम साथ ही:

- धोखाधड़ी या त्रुटि के कारण वित्तीय विवरणों के वास्तविक मिथ्या वर्णन के जोखिमों की भी पहचान एवं मूल्यांकन करते हैं, इन जोखिमों के लिए जिम्मेदार लेखा परीक्षा प्रक्रियाएं अभिकल्पित एवं निष्पादित करते हैं और लेखा परीक्षा साक्ष्य प्राप्त करते हैं जो हमारी राय के लिए आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त एवं उपयुक्त है। धोखाधड़ी से उत्पन्न किसी वास्तविक मिथ्या वर्णन का पता न लगाने का जोखिम त्रुटि से उत्पन्न जोखिम से बड़ा है क्योंकि धोखाधड़ी में मिलीभगत, जालसाजी, इरादतन भूल, गलत प्रस्तुति या आंतरिक नियंत्रण का उल्लंघन शामिल हो सकता है।
- परिस्थितियों के अनुसार उपयुक्त लेखा परीक्षा प्रक्रियाएं डिजाइन करने के उद्देश्य से लेखा परीक्षा से संगत आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की समझ प्राप्त करते हैं। अधिनियम की धारा 143(3)(i) के अंतर्गत, हम इस बारे में अपनी राय व्यक्त करने के लिए भी जिम्मेदार हैं कि क्या कंपनी ने वित्तीय विवरणों के ठीक होने के सन्दर्भ में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय विवरण नियंत्रण प्रणाली स्थापित की है और ऐसे नियंत्रणों का कारगर ढंग से प्रचालन किया जा रहा है।
- प्रयुक्त लेखांकन नीतियों की उपयुक्तता तथा प्रबंधन द्वारा व्यक्त किए गए लेखांकन के अनुमानों एवं संबद्ध प्रकटन की तर्कसंगतता का मूल्यांकन करते हैं।
- लेखांकन के सतत सरोकार आधार के प्रबंधन के प्रयोग की उपयुक्तता तथा प्राप्त किए गए लेखा परीक्षा साक्ष्य के आधार पर निष्कर्ष प्रस्तुत करते हैं कि क्या घटनाओं या परिस्थितियों से संबंधित कोई वास्तविक अनिश्चितता मौजूद है जिससे सतत सरोकार के रूप में जारी रखने के लिए कंपनी की सामर्थ्य पर वास्तविक संदेह उत्पन्न हो सकता है। यदि हम यह निष्कर्ष निकालते हैं कि कोई वास्तविक अनिश्चितता मौजूद है, तो वित्तीय विवरणों में संबद्ध प्रकटन पर हमें अपनी लेखा परीक्षक रिपोर्ट में ध्यान आकृष्ट करना होता है अथवा यदि ऐसा प्रकटन पर्याप्त नहीं होता है, तो हमें अपनी राय में संशोधन करना होता है। हमारे निष्कर्ष हमारी लेखा परीक्षक रिपोर्ट की तिथि तक प्राप्त लेखा परीक्षा साक्ष्य पर आधारित हैं। तथापि, भावी घटनाओं या परिस्थितियों के कारण सतत प्रतिष्ठान के रूप में कंपनी काम करना बंद कर सकती है।
- प्रकटन सहित वित्तीय विवरणों की समग्र प्रस्तुति, संरचना एवं अंतर्वस्तु का मूल्यांकन करते हैं और यह भी मूल्यांकन करते हैं कि क्या वित्तीय विवरण अंतर्निहित लेनदेन एवं घटनाओं को ऐसे ढंग से दर्शाते हैं जिससे निष्पक्ष प्रस्तुति प्राप्त होती है।
- हम अभिशासन की जिम्मेदारी वहन करने वाले अधिकारियों के साथ अन्य बातों के अलावा लेखा परीक्षा के नियोजित कार्य क्षेत्र एवं समय तथा आंतरिक नियंत्रण में कोई महत्वपूर्ण कमी जिसकी हम अपने लेखा परीक्षा के दौरान पहचान करते हैं, सहित लेखा परीक्षा के महत्वपूर्ण निष्कर्षों के संबंध में संचार करते हैं।

हम अभिशासन की जिम्मेदारी संभालने वाले अधिकारियों को यह विवरण भी प्रदान करते हैं कि हमने स्वतंत्रता और उनके साथ सभी संबंधों एवं अन्य मामलों और जहां लागू है, संबंधित सुरक्षोपायों के बारे में संचार करने के संबंध में नैतिकता की संगत आवश्यकताओं का पालन किया है, जिनके बारे में तर्कसंगत रूप से विचार किया जा सकता है कि उनका हमारी स्वतंत्रता से सरोकार है।

अभिशासन की जिम्मेदारी संभालने वाले अधिकारियों के साथ संप्रेषित मामलों से हम ऐसे मामलों का निर्धारण करते हैं जो वर्तमान अवधि के वित्तीय विवरणों की लेखा परीक्षा में सबसे महत्वपूर्ण थे और इसलिए लेखा परीक्षा के प्रमुख मामले हैं। हम अपनी लेखा परीक्षक रिपोर्ट में इन मामलों का वर्णन करते हैं, जब तक कि कानून या विनियम मामले के बारे में सार्वजनिक प्रकटन पर रोक न लगाए या जब अत्यंत दुर्लभ परिस्थितियों में हम निर्धारण करते हैं कि हमारी रिपोर्ट में कोई मामला संप्रेषित नहीं किया जाना चाहिए क्योंकि ऐसा करने के प्रतिकूल परिणामों से तर्कसंगत रूप से ऐसे संचार के जनहित में लाभों पर भारी पड़ने की उम्मीद होगी।

कृते गोयल एंड गोयल
सनदी लेखाकार
एफआरएन: 000066N

शोभित गुप्ता
(साझेदार)
सदस्यता संख्या: 502897

स्थान : नई दिल्ली
तिथि : 15 सितंबर, 2021
यूडीआईएन : 21502897AAAADI2122

स्वतंत्र लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का "अनुलग्नक-ख"

दिनांक 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष के वित्तीय विवरणों पर कंपनी के सदस्यों को स्वतंत्र लेखा परीक्षण की रिपोर्ट में संदर्भित अनुलग्नक बी के संदर्भ में, हम निम्नलिखित सूचना प्रदान करते हैं:

- i. क) कंपनी ने मात्रात्मक ब्यौरा तथा अचल परिसंपत्तियों की स्थिति सहित पूर्ण विवरण दर्शाते हुए समुचित रिकार्ड रखा है।
ख) हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरण के अनुसार, प्रबंधन द्वारा चरणबद्ध तरीके से अचल परिसंपत्तियों का भौतिक रूप से सत्यापन किया जाता है, जो कंपनी के आकार और इसकी परिसंपत्तियों की प्रकृति को ध्यान में रखते हुए, हमारी राय में तर्कसंगत है। हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरण के अनुसार, इस तरह के सत्यापन में कोई भी सामग्री विसंगति नहीं देखी गई।
ग) हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरण के अनुसार तथा कंपनी के रिकार्डों की हमारी जांच के आधार पर, अचल संपत्तियों का स्वामित्व विलेख पादुर में 3.09 एकड़ भूमि जिसके लिए स्वामित्व विलेख का निष्पादन लंबित है, को छोड़कर कंपनी के नाम में धारित है।

- ii. प्रबंधन ने स्वतंत्र सर्वेक्षणकर्ताओं के माध्यम से भारत सरकार (कैवर्न बी) और एडनोक (कैवर्न ए) की ओर से मैंगलोर में और भारत सरकार की ओर से विशाखापत्तनम और पादुर में उचित अंतराल पर कच्चे तेल की सूची का भौतिक सत्यापन किया है। हमारी राय में, कच्चे तेल की प्रकृति और स्थान के संबंध में, भौतिक सत्यापन की आवृत्ति उचित है।

प्रबंधन द्वारा उपलब्ध कराए गए कच्चे तेल की मात्रा निर्धारित करने की तिथि के लिए नोट संख्या 28 (ii) देखें। हमने पाया है कि भारत सरकार की ओर से कंपनी में रखा गया कच्चा तेल कम है और एडनोक की ओर से कंपनी में रखा गया कच्चा तेल अधिक है।

एक मामले में कमी और दूसरे मामले में अधिकता, इसका मूल्यांकन करने के लिए स्वतंत्र तकनीकी मूल्यांकन की आवश्यकता है।

- iii. हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी ने कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 189 के अंतर्गत अनुरक्षित रजिस्टर में शामिल कंपनियों/फर्मों को कोई प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण मंजूर नहीं किया है। इसलिए कंपनी पर आदेश के पैरा 3 के खंड (iii) के प्रावधान लागू नहीं होते हैं।
- iv. हमारी राय में और हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी ने ऐसा कोई ऋण, गारंटी, प्रतिभूति नहीं दी है या ऐसा कोई निवेश नहीं किया है जिसके संबंध में कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 185 और 186 के प्रावधान हैं। इसलिए आदेश के पैरा 3 के खंड (iv) के प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते हैं।
- v. हमारी राय में और हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी ने जनता से ऐसा कोई जमा स्वीकार नहीं किया है जो कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 73 से 76 या किसी अन्य प्रासंगिक प्रावधान और इसके तहत बनाई गई नियमावली के तहत शामिल है।

इसलिए, आदेश के पैरा 3 के खंड (iv) के प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते हैं।

- vi. हमारी राय में और हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार, केंद्र सरकार ने कंपनी की किसी भी गतिविधि के लिए कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 148 की उपधारा (1) के तहत लागत रिकॉर्ड का रखरखाव रखने के लिए निर्धारित नहीं किया है।
- vii. क) हमें दी गई जानकारी एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार और लेखा बहियों एवं अभिलेखों की हमारी जांच के आधार पर, कंपनी आम तौर पर आयकर, मूल्य वर्धित कर, कार्य अनुबंध कर, सेवा कर सहित निर्विवाद वैधानिक बकाया जमा करने में नियमित रही है। उपकर, जीएसटी और उपयुक्त प्राधिकारियों के पास कोई अन्य सांविधिक देय और 31 मार्च, 2021 को उनके देय होने की तारीख से छह महीने से अधिक की अवधि के लिए कोई निर्विवाद बकाया नहीं है।
- ख) हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार और जैसा कि प्रबंधन द्वारा प्रमाणित किया गया है, विवाद के कारण कंपनी द्वारा निम्नलिखित वैधानिक देय राशि जमा नहीं की गई है :

| संविधि का नाम | देयों की प्रकृति | राशि (लाख ₹ में) | अवधि जिससे राशि संबंधित है | मंच जहां विवाद लंबित है |
|--|------------------|---------------------|-------------------------------|---|
| आंध्र प्रदेश लघु खनिज रियायत नियमावली, 1996 | रायल्टी | 11794.95 | 31.03.2018 तक | खान एवं भूविज्ञान निदेशालय, आंध्र प्रदेश |

- विभिन्न प्राधिकरणों में विभिन्न निर्धारणों के लिए आयकर से संबंधित लंबित विवादों के संबंध में, कंपनी ने विवाद से विश्वास अधिनियम, 2021 का लाभ उठाया है और कंपनी द्वारा कर विभाग निर्धारित राशि का हिसाब / जमा किया है और आय कर विभाग में फॉर्म 5 जारी करने के लिए अनुमोदन के लिए लंबित है।
- viii. हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार और कंपनी के रिकार्डों की हमारी जांच के आधार पर, कंपनी ने सरकार के ऋणों या उधारियों को चुकता करने में चूक नहीं की है। कंपनी ने ओआईडीबी से अल्पकालिक उधार को छोड़कर किसी वित्तीय संस्था, बैंक या डिबेंचर धारक से किसी भी तरह का उधार का लाभ नहीं उठाया है।
- ix. कंपनी ने वर्ष के दौरान इनिशियल पब्लिक ऑफर या फर्दर पब्लिक ऑफर (डेब्ट इंस्ट्रूमेंट्स सहित) और टर्म लोन के माध्यम से कोई धन नहीं जुटाया है। इसलिए कंपनी पर डिफॉल्ट के संबंध में आदेश के पैरा 3 का खंड (ix) लागू नहीं होता है।
- x. निष्पादित की गई लेखा परीक्षा प्रक्रियाओं तथा हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के आधार पर, लेखा परीक्षाधीन वर्ष के दौरान कंपनी द्वारा कोई धोखाधड़ी या इसके अधिकारियों या कर्मचारियों द्वारा कंपनी पर कोई धोखाधड़ी नोटिस या सूचित नहीं किया गया है।
- xi. हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार और कंपनी के रिकार्डों की हमारी जांच के आधार पर, कंपनी ने अधिनियम की धारा 197 के प्रावधानों के अनुसार प्रबंधकीय पारिश्रमिक के लिए भुगतान / प्रावधान किया है।

- xii. हमारी राय में और हमें प्रदान की गई जानकारी और स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी एक निधि कंपनी नहीं है; इसलिए आदेश के पैरा 3 के अनुच्छेद (xii) कंपनी पर लागू नहीं होते हैं।
- xiii. हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार और कंपनी के रिकॉर्डों की हमारी जांच के आधार पर, संबंधित पक्षों के साथ लेनदेन अधिनियम की धारा 177 और 188 के प्रावधानों जहां लागू होते हैं, के अनुपालन में हैं और वित्तीय विवरणों में लेखांकन के लागू मानकों की आवश्यकता के अनुसार इस तरह के लेनदेन का खुलासा किया गया है।
- xiv. हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार और कंपनी के रिकॉर्डों की हमारी जांच के आधार पर, कंपनी ने वर्ष के दौरान शेयरों या पूर्णतः अथवा अंशतः परिवर्तनीय डिबेंचरों का कोई प्राथमिक आवंटन या निजी नियोजन नहीं किया है।
- xv. हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार और कंपनी के रिकॉर्डों की हमारी जांच के आधार पर, कंपनी ने निदेशकों अथवा उनसे जुड़े व्यक्तियों के साथ गैर नकदी लेनदेन नहीं किया गया है। इसलिए कंपनी पर आदेश के पैरा 3 के खंड (xv) के प्रावधान लागू नहीं होते हैं।
- xvi. हमें प्रदान की गई जानकारी एवं स्पष्टीकरण के अनुसार, कंपनी को भारतीय रिजर्व बैंक अधिनियम 1934 की धारा 45IA के अंतर्गत पंजीकृत कराने की आवश्यकता नहीं है।

कृते गोयल एंड गोयल
सनदी लेखाकार
एफआरएन: 000066N

शोभित गुप्ता
(साझेदार)
सदस्यता संख्या: 502897

स्थान : नई दिल्ली
तिथि : 15 सितम्बर, 2021
यूडीआईएन : 21502897AAAADI2122

स्वतंत्र लेखा-परीक्षकों की रिपोर्ट का “अनुलग्नक-ग”

कंपनी अधिनियम, 2013 “अधिनियम” की धारा 143 की उप-धारा 3 के खंड (i) के तहत वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रण पर रिपोर्ट

हमने 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष के लिए कंपनी के वित्तीय विवरणों के संदर्भ में अपने लेखा परीक्षण के साथ उस तारीख तक इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (कंपनी) की वित्तीय विवरणों से संबंधित आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का लेखा परीक्षण किया है।

आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के लिए प्रबंधन का उत्तरदायित्व

कंपनी का प्रबंधन भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी वित्तीय विवरणों पर के आधार पर वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षा पर मार्गदर्शन नोट के आधार पर वित्तीय विवरणों के संदर्भ में वित्तीय नियंत्रण स्थापित करने और बनाए रखने के लिए जिम्मेदार है। इन जिम्मेदारियों में कंपनी अधिनियम, 2013 के अंतर्गत आवश्यकता के अनुसार कंपनी की नीतियों का अनुसरण, उसकी परिसंपत्तियों का संरक्षण, धोखाधड़ी और त्रुटियों की रोकथाम और अनुवेदन, लेखांकन के रिकार्डों की परिशुद्धता एवं पूर्णता और समय पर विश्वसनीय वित्तीय सूचना तैयार करना सहित पर्याप्त आंतरिक नियंत्रण अभिकल्पित करना, उनका कार्यान्वयन और रखरखाव शामिल है जो इसके व्यवसाय का क्रमबद्ध एवं कुशल संचालन सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी ढंग से काम कर रहे थे।

लेखा परीक्षकों के दायित्व

हमारी जिम्मेदारी अपनी लेखा परीक्षा के आधार पर वित्तीय विवरणों के संदर्भ में कंपनी के आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों पर राय जाहिर करने की है। हमने आईसीएआई द्वारा वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षा एवं लेखा परीक्षा के मानकों पर जारी की गई और कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 143(10) के अंतर्गत आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षा के लिए प्रयोज्य सीमा तक, दोनों आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षा पर लागू हैं और दोनों भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा जारी किए गए हैं, निर्धारित समझी गई मार्गदर्शन टिप्पणी “मार्गदर्शन टिप्पणी” के अनुसार अपनी लेखा परीक्षा संचालित की है। इन मानकों एवं मार्गदर्शन टिप्पणियों के तहत यह अपेक्षित है कि हम नैतिकता की आवश्यकताओं का पालन करें तथा लेखा परीक्षा की योजना इस तरह बनाएं और इस तरह लेखा परीक्षा करें जिससे इस बात का युक्तिसंगत आश्वासन मिले कि क्या वित्तीय विवरणों के संदर्भ में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण स्थापित एवं अनुरक्षित हैं और क्या ऐसे नियंत्रण सभी सारवान मामलों में प्रभावी ढंग से काम कर रहे हैं।

हमारी लेखा परीक्षा में वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की पर्याप्तता और उनके काम करने की कारगरता के बारे में लेखा परीक्षा साक्ष्य प्राप्त करने के लिए प्रक्रियाएं निष्पादित करना शामिल है। वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की हमारी लेखा परीक्षा में वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की समझ प्राप्त करना, कोई सारवान कमजोरी मौजूद होने के जोखिम का आकलन करना और

आकलित जोखिम के आधार पर आंतरिक नियंत्रण की डिजाइन एवं काम करने की कारगरता का परीक्षण एवं मूल्यांकन करना शामिल था। चुनी गई प्रक्रियाएं धोखाधड़ी या त्रुटि के कारण वित्तीय विवरणों के सारवान मिथ्या वर्णन के जोखिमों का मूल्यांकन सहित लेखा परीक्षक के निर्णय पर निर्भर होती हैं।

हमारा यह विश्वास है कि हमने जो लेखा परीक्षा साक्ष्य प्राप्त किया है वह वित्तीय विवरणों के संदर्भ में कंपनी की आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली पर हमारी लेखा परीक्षा राय के लिए आधार प्रदान करने के लिए पर्याप्त एवं उपयुक्त है।

वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों का तात्पर्य

वित्तीय रिपोर्टिंग पर किसी कंपनी का आंतरिक वित्तीय नियंत्रण के संदर्भ में एक ऐसी प्रक्रिया है, जो वित्तीय विवरणों की विश्वसनीयता के बारे में युक्तिसंगत आश्वासन प्रदान करने और आमतौर पर लेखांकन के स्वीकृत सिद्धांतों के अनुसरण में बाहरी प्रयोजनों के लिए वित्तीय विवरण तैयार करने के लिए अभिकल्पित की जाती है। वित्तीय विवरणों के संदर्भ में कंपनी के आंतरिक वित्तीय नियंत्रण में ऐसी नीतियां एवं प्रक्रियाएं शामिल होती हैं जो

1. अभिलेखों के रखरखाव से संबंधित, जो उचित विवरण सहित, कंपनी की परिसंपत्तियों के लेन-देन और निपटान को सटीक रूप में और निष्पक्ष रूप से दर्शाते हैं;
2. उचित आश्वासन देना कि लेन-देन को सामान्यता स्वीकृत लेखा सिद्धांतों के अनुसार वित्तीय विवरण तैयार करने की अनुमति प्रदान करने पर रिकॉर्ड किया गया है, और कंपनी की प्राप्ति और व्यय कंपनी के प्रबंधन और निदेशकों के अधिकार के अनुसार ही किए जा रहे हैं; तथा
3. अनधिकृत अधिग्रहण, उपयोग, अथवा कंपनी की परिसंपत्तियों के निवारण को समय पर ज्ञात करने के बारे में उचित आश्वासन प्रदान करना, जो वित्तीय विवरणों पर एक वास्तविक प्रभाव डाल सकता है।

वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की निहित सीमाएं

मिलीभगत की संभावना या प्रबंधन द्वारा नियंत्रणों का अनुचित उल्लंघन सहित वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की अंतर्निहित सीमाओं की वजह से त्रुटि या धोखाधड़ी के कारण भौतिक गलत बयानी हो सकती है और उनका पता नहीं चल सकता है। इसके अतिरिक्त, भावी अवधियों से संबंधित वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों के किसी मूल्यांकन के तथ्य इस जोखिम के अधीन होते हैं कि स्थितियों में परिवर्तन के कारण वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रण शर्तों के परिवर्तन के कारण अपर्याप्त हो सकते हैं अथवा यह कि नीतियों या प्रक्रियाओं के अनुपालन का स्तर बिगड़ सकता है।

विचार

हमारी विचार में, कंपनी में, सभी भौतिक दृष्टि से, वित्तीय विवरणों के संदर्भ में पर्याप्त आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रणाली है तथा भारतीय सनदी लेखाकार संस्थान द्वारा वित्तीय विवरणों के संदर्भ में आंतरिक वित्तीय नियंत्रणों की लेखा परीक्षा पर जारी की गई मार्गदर्शन टिप्पणी में उल्लिखित आंतरिक नियंत्रण के संदर्भ में आवश्यक घटकों

को ध्यान में रखते हुए कंपनी द्वारा स्थापित वित्तीय विवरणों की कसौटियों पर आंतरिक नियंत्रण के आधार पर 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार वित्तीय विवरणों पर ऐसे आंतरिक वित्तीय नियंत्रण प्रभावी ढंग से काम कर रहे थे।

कृते गोयल एंड गोयल
सनदी लेखाकार
एफआरएन: 000066N

शोभित गुप्ता
(साझेदार)
सदस्यता संख्या: 502897

स्थान : नई दिल्ली
तिथि : 15 सितम्बर, 2021
यूडीआईएन: 21502897AAAADI2122



अंतर्राष्ट्रीय
ISPRL

फार्म एम आर-3

सचिवालयीन लेखा-परीक्षा रिपोर्ट

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

समाप्त वित्तीय वर्ष 31.03.2021 के लिए

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

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (इसके तदपश्चात "कंपनी" कहा गया है) द्वारा लागू वैधानिक प्रावधानों के अनुपालन और अच्छे कॉर्पोरेट प्रथाओं के पालन की सचिवालयीन लेखा-परीक्षा की है [CIN No-U63023DL2004GOI126973] सचिवालयी लेखापरीक्षा इस तरह से आयोजित किया गया था जिससे हमें उचित कॉर्पोरेट आचरण/सांविधिक अनुपालन का मूल्यांकन करने और उस पर अपनी राय व्यक्त करने का आधार था।

सचिवालयीन लेखा-परीक्षा के दौरान कंपनी की बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्डों के हमारे सत्यापन और कम्पनी, इसके अधिकारियों, एजेंटों तथा प्राधिकृत प्रतिनिधियों द्वारा मुहैया करवाई गई सूचना के आधार पर भी हम एतद् द्वारा यह सूचित करते हैं कि हमारे मतानुसार कम्पनी ने **31 मार्च, 2021** को समाप्त वित्त वर्ष को कवर करने वाली लेखा-परीक्षा अवधि के दौरान नीचे सूचीबद्ध सांविधिक प्रावधानों का अनुपालन किया है और साथ ही कम्पनी में उचित बोर्ड प्रक्रिया तथा अनुपालन तंत्र विद्यमान है जिसका तरीका एवं एतदपश्चात सूचित करने के तरीके को दिया गया है:

हमने इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड ("कंपनी") द्वारा 31 मार्च, 2021 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु बहियों, कागजातों, कार्यवृत्त पुस्तिका, फार्म तथा दाखिल रिटर्न और कम्पनी द्वारा रखे गए अन्य रिकार्डों का परीक्षण निम्नलिखित प्रावधानों के अनुसार किया है:

- (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 नियम;
- (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 विनियम; लागू नहीं
- (v) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड अधिनियम, 1992 ("सेबी अधिनियम") के अंतर्गत विहित निम्नलिखित विनियम और दिशा-निर्देश :-

- (क) भारतीय प्रतिभूति एवं विनियम बोर्ड (शेयरों का व्यापक अधिग्रहण और टेकओवर) विनियम, 2011: लागू नहीं

- (ख) भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (अंदरूनी व्यापार का निषेध) विनियम, 1992: लागू नहीं
- (ग) भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (पूंजी के जारी और प्रकटीकरण आवश्यकताएं) विनियम, 2009: लागू नहीं
- (घ) भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (कर्मचारी स्टॉक विकल्प योजना और कर्मचारी स्टॉक खरीद योजना) दिशा-निर्देश, 1999: लागू नहीं
- (ङ) भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (ऋण प्रतिभूतियों का निर्गम और सूचीकरण) विनियम, 2008: लागू नहीं
- (च) कंपनी अधिनियम और ग्राहकों के साथ व्यवहार के संबंध में भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (किसी इश्यू के रजिस्टर और शेयर अंतरण एजेंट) विनियम, 1993:
- (छ) भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (इक्विटी शेयरों का असूचीबद्ध होना) विनियम, 2009: लागू नहीं
- (ज) भारतीय प्रतिभूति और विनियम बोर्ड (प्रतिभूतियों का पुनर्खरीद) विनियम, 1998: 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
- (vii) पर्यावरणीय कानून :
 - 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
- (viii) विविध विधियां :
 - i) कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (रोकथाम, निषेध और निवारण) अधिनियम, 2013

हमने 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 पर विश्वास किया है।

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

- (i) भारतीय कंपनी सचिव संस्थान द्वारा जारी सचिवालयीन मानक।
- (ii) कंपनी द्वारा स्टॉक एक्सचेंज(जों) के साथ किए गए सूचीकरण समझौते : लागू नहीं

समीक्षाधीन अवधि के दौरान कंपनी ने 31.3.2021 को समाप्त वित्तीय वर्ष के लिए ऊपर उल्लिखित अधिनियम, नियमों, विनियमों, दिशानिर्देशों, मानकों आदि के प्रावधानों का लागू सीमा तक अनुपालन किया है।

हम आगे सूचित करते हैं कि

कंपनी के निदेशक मंडल को कार्यकारी निदेशकों और गैर-कार्यकारी निदेशकों के उचित संतुलन के साथ विधिवत गठित किया गया है। समीक्षाधीन अवधि के दौरान हुए निदेशक मंडल की संरचना में परिवर्तन अधिनियम के प्रावधानों के अनुपालन में किए गए थे।

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान, कुछ बोर्ड बैठकें और समिति की बैठकें कम समय के नोटिस पर बुलाई गईं, एजेंडा पर विस्तृत नोट्स के साथ एजेंडा शॉर्ट नोटिस पर भेजा गया और निदेशकों से सहमति ली गई। बैठक से पहले एजेंडा मदों पर और जानकारी और स्पष्टीकरण प्राप्त करने और बैठक में सार्थक भागीदारी के लिए एक प्रणाली मौजूद है।

बोर्ड/समिति की बैठकों के लिए कंपनी द्वारा बनाए गए कार्यवृत्त के अनुसार सभी निर्णय सर्वसम्मति से किए गए हैं। समीक्षाधीन अवधि के दौरान बोर्ड के सदस्यों ने किसी भी एजेंडा मद पर कोई असहमति व्यक्त नहीं की है।

हम आगे रिपोर्ट करते हैं कि लागू कानूनों, नियमों, विनियमों और दिशानिर्देशों की निगरानी और अनुपालन सुनिश्चित करने के लिए कंपनी के आकार और संचालन के अनुरूप कंपनी में पर्याप्त प्रणालियां और प्रक्रियाएं हैं।

हम आगे रिपोर्ट करते हैं कि लेखापरीक्षा अवधि के दौरान कंपनी ने उपरोक्त संदर्भित कानूनों, नियमों, विनियमों, दिशानिर्देशों, मानकों आदि के अनुसरण में कंपनी के मामलों पर प्रमुख प्रभाव डालने वाली घटनाओं/कार्रवाई नहीं की है।

कृते पीजी और एसोसिएट्स के लिए

हस्ता./—

(प्रीति ग्रोवर)

कंपनी सचिव

एफसीएस नंबर 5862

सी पी नं.: 6065

पीयर रिव्यू नं. 772/2020

स्थान : नोएडा

दिनांक : 17/08/2021

यूडीआईएन: एफ005862सी000795057

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 :

1. सचिवीय रिकॉर्ड का रखरखाव कंपनी के प्रबंधन की जिम्मेदारी है। हमारी जिम्मेदारी हमारी लेखापरीक्षा के आधार पर सचिवीय अभिलेखों पर एक राय व्यक्त करना है।
2. हमने कंपनी का कोई कारोबार और/या वित्तीय ऑडिट नहीं किया है और कंपनी द्वारा बताए गए आंकड़े सही माने जाते हैं।
3. जहां कहीं आवश्यक हो, हमने कानूनों, नियमों और विनियमों के अनुपालन और घटनाओं आदि के बारे में प्रबंधन का प्रतिनिधित्व प्राप्त किया है।
4. हमने सचिवीय अभिलेखों की सामग्री की शुद्धता के बारे में उचित आश्वासन प्राप्त करने के लिए उपयुक्त लेखापरीक्षा पद्धति और प्रक्रिया का पालन किया है।

कृते पीजी & एसोसिएट्स के लिए

एसडी /—
(प्रीति गोवर)
कंपनी सचिव

एफसीएस नंबर 5862

सी पी नं.: 6065

पीयर रिव्यू नं. 772/2020

स्थान : नोएडा
दिनांक : 17/08/2021

स्थापित दस्तावेजों की सूची

1. 31 मार्च, 2020 को समाप्त वित्त वर्ष हेतु वार्षिक रिपोर्ट।
2. लेखा-परीक्षाधीन वित्त वर्ष के दौरान हुई निदेशक मंडल, बोर्ड की लेखा-परीक्षा समिति, नामांकन और पारिश्रमिक समिति के कार्यवृत्त और साथ में संबंधित उपस्थिति रजिस्टर।
3. परीक्षाधीन वित्त वर्ष के दौरान आयोजित आम सभा बैठकों के कार्यवृत्त।
4. सांविधिक रजिस्टर अर्थात्
 - निदेशकों तथा केएमपी का रजिस्टर
 - अंतरणों का रजिस्टर
 - सदस्यों का रजिस्टर
5. बोर्ड की बैठकों तथा समिति बैठकों हेतु सभी निदेशकों/सदस्यों को प्रस्तुत कार्य-सूची दस्तावेज।
6. कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 184 के प्रावधानों के अनुपालन में कंपनी के निदेशकों से प्राप्त घोषणाएं।
7. अप्रैल, 2020 से 31 मार्च, 2021 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।
8. एलपीजी प्रेशर वेसल में एलपीजी गैस के भंडारण के लाइसेंस मैंगलोर 30.09.2022, पादुर 31.12.2025 एवं विशाखापत्तनम 30.09.2021 तक वैध है।
9. पादुर सुविधा हेतु 30.06.2021 तक वैध पानी के अंदर उपशिष्टों का निर्वहन धारा 25(4) पानी (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1974 और हवा में उत्सर्जन धारा 21 हवा (प्रदूषण का निवारण और नियंत्रण) अधिनियम, 1981 तक वैध है।
10. मैंगलोर सुविधा हेतु भारतीय विमानपत्तन प्राधिकरण से ऊंचाई स्वीकृति हेतु अनापत्ति प्रमाण-पत्र 26.04.2021 तक वैध है।
11. विशाखापत्तनम में क्रूड ऑयल भंडार करने की वैधता 31.12.2023 तक है।
12. कार्यस्थल पर महिलाओं का यौन उत्पीड़न (निवारण, निषेध और निवारण) अधिनियम के अंतर्गत आंतरिक शिकायत समिति का गठन और 01.01.2020 से 31.12.2020 तक की अवधि के लिए अधिनियम के अंतर्गत दायर वार्षिक रिटर्न।

31 मार्च 2021 को समाप्त वर्ष के लिए इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के वित्तीय विवरणों पर आईएसपीआरएल के सांविधिक लेखा परीक्षकों की टिप्पणियां

वित्तीय वर्ष 2020-21 के लिए सी&एजी द्वारा नियुक्त कंपनी के सांविधिक लेखापरीक्षकों, मैसर्स गोयल एंड गोयल (डीई0577) द्वारा वित्तीय विवरणों का ऑडिट किया गया है। सांविधिक लेखापरीक्षकों ने रिपोर्ट के अनुलग्नक बी में अपनी लेखापरीक्षा रिपोर्ट में अपनी टिप्पणियां दी हैं। प्रबंधन नोट नं. 28 (ii) खातों के नोट जो नीचे दी गई तालिका में दिए गए हैं:

सांविधिक लेखा परीक्षक की टिप्पणियों के संदर्भ में, आईएसपीआरएल प्रबंधन ने नीचे दिए गए उत्तर में कंपनी द्वारा संग्रहीत कच्चे तेल की हानि लाभ निर्धारण विधि पर स्पष्ट किया है।

| सांविधिक लेखा परीक्षक टिप्पणी | प्रबंधन उत्तर |
|---|--|
| <p>प्रबंधन द्वारा उपलब्ध कराए गए कच्चे तेल की मात्रा का निर्धारण करने की तारीख के लिए नोट संख्या 28 (ii) देखें। हमने देखा है कि भारत सरकार की ओर से कंपनी द्वारा रखे गए कच्चे तेल में कमी है और एडनोक की ओर से कंपनी द्वारा रखे गए कच्चे तेल में अधिकता है।</p> <p>एक में कमी और दूसरे मामले में अधिक, इसका मूल्यांकन करने के लिए स्वतंत्र तकनीकी मूल्यांकन की आवश्यकता है।</p> | <p>एडनोक स्टॉक में परिलक्षित कच्चे तेल की अधिकता कच्चे तेल की बिक्री के लिए फ्लो मीटर मापन रीडिंग पर आधारित है। भंडार समाधान के लिए कैवर्नो में, टैंक फार्म प्रबंधन प्रणाली (टीएफएमएस) स्थापित की गई है और ट्रांसमीटरों के माध्यम से स्तर को मापा जाता है। प्रत्येक कच्चे तेल की खरीद और कच्चे तेल की बाहर / बिक्री के बाद, सर्वेक्षणकर्ता द्वारा कैवर्न में कच्चे तेल के स्तर को मापा और प्रमाणित किया जाता है। एडनोक के स्टॉक का पूरी तरह से मिलान किया गया है जब परिमाणीकरण की समान प्रणाली यानी लेवल ट्रांसमीटर का उपयोग किया जाता है और 2662 एमटी की हानि देखी जाती है और एडनोक स्टॉक में कच्चे तेल का कोई लाभ नहीं है।</p> <p>हानि या लाभ की गणना के लिए, कैवर्न स्तरों की टीएफएमएस रीडिंग को संदर्भ स्तर के रूप में उपयोग किया जाता है क्योंकि कैवर्न की शुरुआत और बंद स्टॉक भी टीएफएमएस पर आधारित होता है। भारत सरकार और एडनोक दोनों मामलों में हानि का पैटर्न परिमाणीकरण के समान संदर्भ को देखते हुए समान है। एडनोक और भारत सरकार दोनों के कच्चे तेल के लिए सभी कच्चे तेल की रीडिंग</p> |

| सांविधिक लेखा परीक्षक टिप्पणी | प्रबंधन उत्तर |
|-------------------------------|---|
| | <p>सर्वेयर द्वारा प्रमाणित हैं। भारत सरकार के क्रूड के लिए, संचयी हानि 0.004% है और एडनोक के क्रूड के लिए, संचयी हानि 0.002% है। यह नुकसान की 0.03% स्वीकार्य सीमा के भीतर हैं।</p> <p>आईएसपीआरएल बोर्ड की सलाह के अनुसार, आईएसपीआरएल सर्वोत्तम अंतरराष्ट्रीय प्रथाओं के आधार पर कच्चे तेल के स्टॉक मात्रा माप के संबंध में एक अवधारणा पत्र तैयार करने की प्रक्रिया में है।</p> |

वार्षिक लेखे

2020-21



इंस्टीट्यूट
ISPRL

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
31 मार्च, 2021 के अनुसार तुलन-पत्र
सीआईएन :- U63023DL2004GOI126973

| | | लाख ₹ में | |
|---|---------|--|--------------------------|
| विवरण | टिप्पणी | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (I) परिसंपत्तियां | | | |
| गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां | | | |
| (क) संपत्ति, संयंत्र और उपकरण | 2 | 3,28,009.11 | 3,38,516.20 |
| (ख) प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य | 2.1 | - | - |
| (ग) अमूर्त परिसंपत्ति | 2.2 | 7,100.95 | 7,100.95 |
| (घ) वित्तीय परिसंपत्तियां | | | |
| (i) ऋण | 3 | 556.18 | 556.18 |
| (ii) अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां | 4 | 74.64 | 74.64 |
| (ङ) आय कर परिसंपत्तियां (निवल) | | 169.69 | 63.33 |
| (च) अन्य गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां | 5 | 9,816.17 | - |
| उप जोड़ | | 3,45,726.74 | 3,46,311.30 |
| (II) वर्तमान परिसंपत्तियां | | | |
| (क) वित्तीय परिसंपत्तियां | | | |
| (i) नकदी और नकदी तुल्य | 6 | 2,270.93 | 8,634.51 |
| (ii) उपरोक्त के अलावा अन्य बैंक शेष राशि | 7 | 13,897.71 | 545.80 |
| (iii) अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां | 8 | 3,012.64 | 3,910.30 |
| (ख) अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां | 9 | 1,378.68 | 65,231.83 |
| उप जोड़ | | 20,559.96 | 78,322.44 |
| कुल | | 3,66,286.70 | 4,24,633.74 |
| (I) इक्विटी और देयताएं | | | |
| इक्विटी | | | |
| (क) इक्विटी शेयर पूंजी | 10 | 3,77,587.47 | 3,77,587.47 |
| (ख) अन्य इक्विटी | 11 | (43,535.66) | (33,484.29) |
| उप जोड़ | | 3,34,051.81 | 3,44,103.18 |
| (II) देयताएं | | | |
| गैर-वर्तमान देयताएं | | | |
| (क) वित्तीय देयताएं | | | |
| (i) उधारी | | - | - |
| (ii) अन्य वित्तीय देयताएं | 12 | 562.12 | 870.14 |
| उप जोड़ | | 562.12 | 870.14 |
| (III) वर्तमान देयताएं | | | |
| (क) वित्तीय देयताएं | | | |
| (i) उधारी | 13 | 9,816.17 | - |
| (ii) देय व्यापार | 14 | 1,709.67 | 6,096.77 |
| (iii) अन्य वित्तीय देयताएं | 15 | 14,127.49 | 7,640.43 |
| (ख) अन्य वर्तमान देयताएं | 16 | 6,019.44 | 65,923.22 |
| उप जोड़ | | 31,672.77 | 79,660.42 |
| कुल | | 3,66,286.70 | 4,24,633.74 |
| महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां लेखे पर टिप्पणियां उपरोक्त संदर्भित टिप्पणियां तुलन-पत्र का एक अभिन्न भाग हैं। हमारी संलग्न तारीख रिपोर्ट के अनुसार | | 1 2-28 | |
| गोयल एंड गोयल सनदी लेखाकार एफआरएन 000066एन हस्ता./— (सीए शोभित गुप्ता) भागीदार सदस्यता सं. 502897 स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 15.08.2021 | | कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से हस्ता./— (बी.एन.रेड्डी) निदेशक डीआईएन : 08389048 हस्ता./— (गोपेश्वर कुमार सिंह) मुख्य वित्त अधिकारी हस्ता./— (एच.पी.एस. आहुजा) सीईओ एवं एमडी डीआईएन : 07793886 हस्ता./— (अरुण तलवार) कंपनी सचिव | |



इंडियन स्टेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
ISPRL

इंडियन स्टेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
31 मार्च, 2021 के अनुसार लाभ एवं हानि विवरण
सीआईएन :- U63023DL2004GOI126973

लाख ₹ में

| विवरण | टिप्पणी | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
|---|---------|--|--|
| आय | | | |
| ब्याज आय | 17 | 85.56 | 358.13 |
| अन्य आय | | 775.32 | 95.39 |
| कुल आय | | 860.88 | 453.52 |
| व्यय | | | |
| मूल्यह्रास और परिशोधन | 18 | 9,868.16 | 10,408.74 |
| वित्त लागत (इंड एएस 116) | 19 | 11.86 | 12.10 |
| ओ एंड एम व्यय | 20 | 11,446.95 | 13,769.56 |
| घटा : ओ एंड एम व्यय भारत सरकार से पुनर्प्राप्त/पुनर्प्राप्त योग्य, एडनोक तथा एचपीसीएल | | - | - |
| चरण II के लिए खर्च | | 11,446.95 | 13,769.56 |
| कुल व्यय | | 10,650.38 | 10,510.52 |
| असाधारण | | | |
| पूर्व अवधि समायोजन | | (261.87) | 10.70 |
| कर पूर्व हानि | | (10,051.37) | (10,046.30) |
| कर व्यय: | | | |
| वर्तमान कर | | - | - |
| पिछले वर्षों के लिए आयकर भुगतान (वीएसवी योजना के तहत) | | 13.35 | 650.12 |
| कम :- भारत सरकार से पुनर्प्राप्त / पुनर्प्राप्त योग्य | | (13.35) | (536.53) |
| आस्थित कर | | - | - |
| कुल कर व्यय | | - | 113.59 |
| वर्ष हेतु हानि | | (10,051.37) | (10,159.89) |
| अन्य व्यापक आय | | | |
| वर्ष हेतु कुल व्यापक आय (इसमें लाभ/(हानि) तथा वर्ष हेतु अन्य व्यापक आय शामिल है) | | (10,051.37) | (10,159.89) |
| प्रति इक्विटी शेयर अर्जन (रु. 10/- प्रत्येक का अंकित मूल्य) | 21 | | |
| (i) मूलभूत | | (0.27) | (0.27) |
| (ii) तनुकृत | | (0.27) | (0.27) |

महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां
लेखे पर टिप्पणियां
उपर्युक्त संदर्भित टिप्पणियां लाभ एवं हानि विवरण का एक अभिन्न भाग हैं।
हमारी संलग्न तारीख रिपोर्ट के अनुसार

1
2-28

गोयल एंड गोयल
सनदी लेखाकार
एफआरएन 000066एन
हस्ता./—
(सीए शोमित गुप्ता)
भागीदार
सदस्यता सं. 502897

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 15.09.2021

कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से

हस्ता./—
(बी.एन.रेड्डी)
निदेशक
डीआईएन : 08389048

हस्ता./—
(गोपेश्वर कुमार सिंह)
मुख्य वित्त अधिकारी

हस्ता./—
(एच.पी.एस. आहुजा)
सीईओ एवं एमडी
डीआईएन : 07793886

हस्ता./—
(अरुण तलवार)
कंपनी सचिव

इंडियन स्ट्रैटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड
31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु नकदी प्रवाह विवरण
सीआईएन :- U63023DL2004GOI126973

| | | लाख ₹ में | |
|---------|--|--|---|
| क्र.सं. | विवरण | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| (क) | प्रचालन क्रियाकलापों से नकदी प्रवाह विवरण कराधान से पहले शुद्ध लाभ समायोजन हेतु : कर मूल्यहास वित्त लागत (इंड एस-116) ब्याज आय कार्यशील पूंजी परिवर्तन से पहले प्रचालन लाभ समायोजन हेतु : वित्तीय तथा अन्य परिसंपत्तियों में (वृद्धि)/कमी देयताएं और प्रावधान में वृद्धि/(कमी) कार्यशील पूंजी में निवल वृद्धि/(कमी) संचालन से उत्पन्न नकदी प्रत्यक्ष कर भुगतान (वापसी का निवल) प्रचालन क्रियाकलापों से कुल नकदी प्रवाह (क) | (10,051.37) - 9,883.28 11.86 (85.56) (241.79) 54,935.14 (57,573.34) (2,638.19) (2,879.98) (106.36) (2,986.34) | (10,046.30) (113.59) 10,408.74 12.10 (358.13) (97.18) (67,279.47) 66,440.52 (838.95) (936.13) 76.05 (860.08) |
| (ख) | निवेश क्रियाकलापों से नकदी प्रवाह (करोड़) वित्तीय परिसंपत्तियों / सीडब्ल्यूआईपी की खरीद संपत्ति संयंत्र और मशीनरी का विपूजीकरण एफडीआर में निवेश (3 महीने से अधिक) प्राप्त ब्याज निवेश गतिविधियों में उपयोग शुद्धनकदी (ख) | (12.91) 636.72 (13,352.43) 85.56 (12,643.06) | (367.95) - (31.47) 358.13 (41.29) |
| (ग) | वित्तीय गतिविधियों से नकदी प्रवाह (करोड़) उधार से आय अनुदान से प्राप्तियां (वापसी का शुद्ध) ओआईडीबी से अनुदान का परिशोधन शेयर पूंजी इश्यु पर स्टाम्प शुल्क ब्याज लागत (इंड एस 116) लीज देनदारी (इंड एस 116) वित्तीय गतिविधियों से कुल नकदी प्रवाह (ग) | 9,816.17 235.13 (770.36) - (11.86) (3.26) 9,265.82 | - 635.00 (89.68) (2.75) (12.10) 568.70 1,099.17 |
| (घ) | नकदी तथा नकदी तुल्य में निवल वृद्धि/कमी (क+ख+ग) वर्ष के प्रारंभ में नकदी तथा नकदी तुल्य वर्ष के अंत में नकदी तथा नकदी तुल्य | (6,363.58) 8,634.51 2,270.93 | 197.80 8,436.71 8,634.51 |

सन दिनांक के अनुसार हमारी संलग्न रिपोर्ट

गोयल एंड गोयल
सनदी लेखाकार
एफआरएन 000066एन
हस्ता./—
(सीए शोभित गुप्ता)
भागीदार
सदस्यता सं. 502897

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 15.09.2021

कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से

हस्ता./—
(बी.एन.रेड्डी)
निदेशक
डीआईएन : 08389048

हस्ता./—
(गोपेश्वर कुमार सिंह)
मुख्य वित्त अधिकारी

हस्ता./—
(एच.पी.एस. आहुजा)
सीईओ एवं एमडी
डीआईएन : 07793886

हस्ता./—
(अरुण तलवार)
कंपनी सचिव

| इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु इक्विटी में परिवर्तन का विवरण | | |
|--|-----------------------------|-----------------------------|
| क. इक्विटी शेयर पूंजी | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| रिपोर्टिंग अवधि के प्रारंभ में शेष | 3,77,587.47 | 3,74,837.47 |
| वर्ष के दौरान इक्विटी शेयर पूंजी में परिवर्तन | - | 2,750.00 |
| रिपोर्टिंग अवधि के अंत में शेष | 3,77,587.47 | 3,77,587.47 |
| ख. अन्य इक्विटी | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| | प्रतिधारित आय | |
| रिपोर्टिंग अवधि के प्रारंभ में शेष | (33,484.29) | (23,321.65) |
| वर्ष हेतु लाभ/(हानि) | (10,051.37) | (10,159.89) |
| जारी शेयरों पर स्टाम्प ड्यूटी | - | (2.75) |
| वर्ष हेतु अन्य व्यापक आय | - | - |
| रिपोर्टिंग अवधि के अंत में शेष | (43,535.66) | (33,484.29) |
| गोयल एंड गोयल सनदी लेखाकार एफआरएन 000066एन हस्ता./— (सीए शोभित गुप्ता) भागीदार सदस्यता सं. 502897 स्थान : नई दिल्ली दिनांक : 15.09.2021 | | |
| कृते निदेशक मंडल और उनकी ओर से हस्ता./— (बी.एन.रेड्डी) निदेशक डीआईएन : 08389048 हस्ता./— (गोपेश्वर कुमार सिंह) मुख्य वित्त अधिकारी | | |
| हस्ता./— (एच.पी.एस. आहुजा) सीईओ एवं एमडी डीआईएन : 07793886 हस्ता./— (अरुण तलवार) कंपनी सचिव | | |

[illegible]

| इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां | | | |
|---|--|-----------------------------|-----------------------------|
| टिप्पणी सं. 2.1 : प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य | | लाख ₹ में | |
| विवरण | | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| चरण-I — विशाखापट्टनम कैबर्न भंडारण परियोजना | प्रारंभिक शेष जोड़े : वर्ष के दौरान वर्धन घटाए : वर्ष के दौरान पूंजीकृत/विपूंजीकृत | - - - | 42.57 119.21 (161.78) |
| कुल (प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य) | शेष बकाया (क) | - | - |
| टिप्पणी सं. 2.2 : अमूर्त परिसंपत्तियां | | लाख ₹ में | |
| अमूर्त परिसंपत्तियां (पाइपलाइन के लिए आरओयू) | | | |
| विवरण | | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| वर्ष की शुरुआत के रूप में सकल ब्लॉक | | 7,100.95 | 7,100.95 |
| वर्ष के दौरान अन्य संपत्तियों से जोड़ / स्थानांतरण | | - | - |
| निपटान / कटौती / स्थानांतरण / पुनर्वर्गीकरण | | - | - |
| वर्ष के अंत में सकल ब्लॉक | | 7,100.95 | 7,100.95 |
| वर्ष की शुरुआत में अमूर्तकरण | | - | - |
| वर्ष के दौरान अमूर्तकरण | | - | - |
| निपटान / कटौती / स्थानांतरण / पुनर्वर्गीकरण | | - | - |
| वर्ष के अंत में अमूर्तकरण | | - | - |
| निवल खंड | | 7,100.95 | 7,100.95 |
| नोट: पाइपलाइन के लिए आरओयू निरंतर आधार पर अधिग्रहित किया जाता है, इसलिए कोई अमूर्तकरण प्रदान नहीं किया जा रहा है। | | | |

वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

| टिप्पणी सं. 3 – ऋण | | |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए) सुरक्षा जमा | 556.18 | 556.18 |
| कुल | 556.18 | 556.18 |
| टिप्पणी सं. 4 – अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां | | |
| | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| प्रवेश कर की मांग के प्रतिकूल अग्रिम | 74.64 | 74.64 |
| कुल | 74.64 | 74.64 |
| टिप्पणी सं. 5 – अन्य गैर-वर्तमान परिसंपत्तियां | | |
| | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए) भूमि के लिए कैआईएडीबी को पूंजी अग्रिम (द्वितीय चरण) | 9,816.17 | - |
| कुल | 9,816.17 | - |
| टिप्पणी सं. 6 – नकदी और नकदी तुल्य | | |
| | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| बैंक शेष : चालू खाते में | 2,222.73 | 3,793.69 |
| सावधि जमा में (तीन माह के भीतर परिपक्वता) | 48.00 | 4,840.74 |
| नकद शेष : हस्तगत नकदी | 0.20 | 0.08 |
| कुल | 2270.93 | 8,634.51 |
| टिप्पणी सं. 7 – बैंक राशि उपरोक्त के अलग | | |
| | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| सावधि जमा (परिपक्वता तीन महीने से अधिक लेकिन एक वर्ष में देय होने के कारण) | 13,897.71 | 545.80 |
| कुल | 13,897.71 | 545.80 |
| टिप्पणी सं. 8 – अन्य वित्तीय परिसंपत्तियां | | |
| | लाख ₹ में | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (अप्रतिभूत परिशोधित लागत पर अच्छे माने गए) भारत सरकार से प्राप्त ओ एंड एम व्यय | - | 2,460.21 |
| एचपीसीएल से प्राप्त ओ एंड एम व्यय | 2,015.94 | 1,151.37 |
| चरण II भारत सरकार से प्राप्त व्यय | 49.15 | - |
| एडीएनओसी से वसूली योग्य परिचालन और अन्य व्यय | 877.28 | 280.78 |
| सावधि जमा (परिपक्वता एक वर्ष से अधिक) | 0.52 | - |
| उपाजित ब्याज | 19.33 | 17.57 |
| नकद या वस्तु के रूप में वसूली योग्य अग्रिम | 50.42 | 0.37 |
| कुल | 3,012.64 | 3,910.30 |



इंस्टीट्यूट
ISPRL

वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां

| टिप्पणी सं. 9 – अन्य वर्तमान परिसंपत्तियां | | |
|--|--------------------------|--------------------------|
| विवरण | लाख ₹ में | |
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (अप्रतिभूत अच्छे समझे गए) | | |
| एमआरपीएल से नकद और किस्म के रूप में वसूली | - | 64,569.00 |
| आपूर्तिकर्ता को अग्रिम | 3.77 | 7.87 |
| पूर्व प्रदत्त कराया | 735.78 | - |
| जीएसटी क्रेडिट | 639.12 | 654.25 |
| अन्य | 0.01 | 0.71 |
| कुल | 1,378.68 | 65,231.83 |

| टिप्पणी सं. 10 – शेयर पूंजी | | | | |
|---|--------------------------|------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|
| विवरण | लाख ₹ में | | | |
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | | 31 मार्च, 2020 के अनुसार | |
| | शेयरों की संख्या | राशि | शेयरों की संख्या | राशि |
| इक्विटी शेयर पूंजी | | | | |
| (क) प्राधिकृत | | | | |
| रु. 10/- प्रत्येक के इक्विटी शेयर | 3,83,25,60,000 | 3,83,256.00 | 3,83,25,60,000 | 3,83,256.00 |
| (ख) निर्गत, अभिदत्त और पूर्णतः प्रदत्त | | | | |
| रु. 10/- प्रत्येक के इक्विटी शेयर | 3,77,58,74,670 | 3,77,587.47 | 3,77,58,74,670 | 3,77,587.47 |
| टिप्पणियां | | | | |
| (i) इक्विटी शेयरों की संख्या का मिलान : | | | | |
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | | 31 मार्च, 2020 के अनुसार | |
| रु. 10/- प्रत्येक के इक्विटी शेयर | | | | |
| प्रारंभिक शेष | 3,77,58,74,670 | | 3,74,83,74,670 | |
| जायी किए गए शेयर | - | | 2,75,00,000 | |
| पुनः खरीद किए गए शेयर | - | | - | |
| अंतिम शेष | 3,77,58,74,670 | | 3,77,58,74,670 | |
| (ii) 5% से अधिक शेयरधारण करने वाले शेयरधारकों का ब्यौरा | | | | |
| शेयरधारकों का नाम | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | | 31 मार्च, 2020 के अनुसार | |
| | धारित शेयरों की संख्या | शेयरों की उस श्रेणी में धारित का % | धारित शेयरों की संख्या | शेयरों की उस श्रेणी में धारित का % |
| रु. 10/- प्रत्येक के इक्विटी शेयर | | | | |
| तेल उद्योग विकास बोर्ड, नई दिल्ली और उसके नामित | 3,77,58,74,670 | 100% | 3,77,58,74,670 | 100% |
| कुल | 3,77,58,74,670 | 100% | 3,77,58,74,670 | 100% |
| (iii) इक्विटी शेयरों से युक्त शर्तें/अधिकार | | | | |
| कंपनी के पास इक्विटी शेयरों की केवल एक श्रेणी है जिनका प्रति मूल्य रु. 10 प्रत्येक का है और एक शेयर पर एक मत दिया जा सकता 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। | | | | |
| (iv) तुलन पत्र के अनुसार पिछले पाँच वर्षों की अवधि के लिए | | | | |
| (क) नकदी में भुगतान प्राप्त किए बिना भुगतान (अनुबंधों) के अनुसार पूरी तरह भुगतान किए गए शेयरों की कुल संख्या। | | | | शून्य |
| (ख) बोनस शेयरों के माध्यम से पूरी तरह से भुगतान के रूप में आवंटित शेयरों के वर्ग की कुल संख्या। | | | | शून्य |
| (ग) शेयरों और शेयरों के वर्ग की कुल संख्या वापस लाई गई। | | | | शून्य |

वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियाँ

टिप्पणी सं. 11 – अन्य इक्विटी

| विवरण | लाख ₹ में | |
|----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| प्रतिधारित आय का शेष: | | |
| पिछले वर्ष के लेख से अग्रणीत शेष | (33,484.29) | (23,321.65) |
| निर्गत शेयर पर स्टाम्प शुल्क | - | (2.75) |
| वर्ष हेतु (हानि) | (10,051.37) | (10,159.89) |
| कुल | (43,535.66) | (33,484.29) |

टिप्पणी सं. 12 – अन्य वित्तीय देयताएं (परिशोधित लागत पर)

| विवरण | लाख ₹ में | |
|-------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| आपूर्तिकारों/संविदाकारों से जमा/जमा | 0.20 | 304.70 |
| पट्टा बाध्यता (इंड एएस-116) | 561.92 | 565.44 |
| कुल | 562.12 | 870.14 |

टिप्पणी सं. 13 – उधार

| विवरण | लाख ₹ में | |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (i) संबंधित पक्षों से असुरक्षित ऋण (ओआईडीबी) (ब्याज मुक्त) | 9,816.17 | - |
| कुल | 9,816.17 | - |

टिप्पणी सं. 14 – व्यापार देयताएं

| विवरण | लाख ₹ में | |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (i) सूक्ष्म और लघु उद्यमों के देय | 0.52 | 70.46 |
| (ii) पूंजीगत व्यय के लिए देय | 94.71 | 1,866.07 |
| (iii) अन्यो को देय | 1,614.44 | 4,160.24 |
| कुल | 1,709.67 | 6,096.77 |

टिप्पणी सं. 15 – अन्य वित्तीय देयताएं (परिशोधित लागत पर)

| विवरण | लाख ₹ में | |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| (परिशोधित लागत पर) | | |
| एडनोक को देय (निवल) | 7,000.00 | 7,000.00 |
| पट्टा बाध्यता (इंड एएस-116) | 3.52 | 3.26 |
| ओ एंड एम खर्चों के खिलाफ भारत सरकार से प्राप्त अग्रिम | 6,209.81 | - |
| आपूर्तिकारों/संविदाकारों से जमा | 914.16 | 637.17 |
| कुल | 14,127.49 | 7,640.43 |

टिप्पणी सं. 16 – अन्य वर्तमान देयताएं

| विवरण | लाख ₹ में | |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| सांविधिक देय | 149.18 | 700.05 |
| भारत सरकार को देय/वापसी (कच्चा तेल) | 4,182.15 | 64,569.00 |
| भारत सरकार को देय/वापसी (अव्ययित राशि पर ब्याज) | 1,548.86 | - |
| एचपीसीएल वाईजैग को देय | 97.28 | 76.97 |
| ओआईडीबी से अनुदान | 29.36 | 564.59 |
| अन्य | 12.61 | 12.61 |
| कुल | 6,019.44 | 65,923.22 |

टिप्पणी सं. 17 – अन्य आय

| लाभ तथा हानि खाते में अन्य आय | लाख ₹ में | |
|---------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| विवरण | 31 मार्च, 2021 के अनुसार | 31 मार्च, 2020 के अनुसार |
| अन्य आय | | |
| ओआईडीबी से अनुदान का परिशोधन (फेस II) | 770.36 | 89.68 |
| परिसमापन क्षतिपूर्ति | 2.62 | 3.62 |
| आयकर रिफंड पर ब्याज | 2.34 | 2.09 |
| कुल आय | 775.32 | 95.39 |

टिप्पणी सं. 18 – मूल्यहास और परिशोधन

| विवरण | लाख ₹ में | |
|---|---------------------------------------|---------------------------------------|
| विवरण | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| मूल्यहास | 9,350.21 | 9,890.79 |
| लीज रेंट (लीजहोल्ड लैंड) का परिशोधन | 533.07 | 533.07 |
| कम: – भारत सरकार से ओएंडएम व्यय के रूप में वसूली (इंड एस-116) | (15.12) | (15.12) |
| शुद्ध मूल्यहास और परिशोधन | 9,868.16 | 10,408.74 |

टिप्पणी सं.19 वित्त लागत

| विवरण | लाख ₹ में | |
|---|---------------------------------------|---------------------------------------|
| विवरण | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| लीज देनदारी पर ब्याज | 41.59 | 41.83 |
| कम: – भारत सरकार से ओ एंड एम व्यय के रूप में वसूली (इंड एस-116) | (29.73) | (29.73) |
| शुद्ध मूल्यहास और परिशोधन | 11.86 | 12.10 |

टिप्पणी सं.20 अन्य खर्च

| विवरण | लाख ₹ में | |
|--|---------------------------------------|---------------------------------------|
| विवरण | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| ओएंडएम व्यय | | |
| क) मेनपावर व्यय (परियोजना स्थल) (आईटीबीपी के अलावा) | 4,309.17 | 4,148.70 |
| ख) मेनपावर व्यय – आईटीबीपी | 1,311.96 | 4,001.51 |
| ग) विद्युत व्यय | 1,360.10 | 1,455.19 |
| घ) बीमा व्यय | 2,428.52 | 1,874.62 |
| ङ) उपभोग्य व्यय | 472.94 | 384.42 |
| च) मैंगलोर विशेष आर्थिक क्षेत्र ओ एंड एम शुल्क | 107.13 | 28.99 |
| छ) अन्य व्यय | 1,367.36 | 1,586.27 |
| ज) कॉरिडोर चार्ज– मैंगलोर | 89.77 | 289.86 |
| कुल | 11,446.95 | 13,769.56 |
| कम : – ओ एंड एम खर्चे वसूली योग्य भारत सरकार तथा/या एचपीसीएल से प्राप्ति योग्य | 11,069.92 | 13,769.56 |
| कम : – एडीएनओसी से वसूली योग्य परिचालन लागत | 377.03 | - |
| फेस II का डीएफआर व्यय | 770.36 | 89.68 |
| कुल | 770.36 | 89.68 |

| टिप्पणी संख्या 21 भारतीय लेखा मानकों-33 के तहत ईपीएस के प्रकटीकरण | | | |
|---|---|--|--|
| टिप्पणी | विवरण | लाख ₹ में | |
| | | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| | प्रति शेयर आय | | |
| (i) | मूल इक्विटी शेयरधारकों को वर्ष के लिए लाभ / (हानि) बकाया इक्विटी शेयरों की भारत संख्या प्रति शेयर बराबर मूल्य निरंतर संचालन से प्रति शेयर हानि - मूल | (10,051.37) 3,77,58,74,700 10.00 (0.27) | (10,159.89) 3,77,32,37,684 10.00 (0.27) |
| (ii) | तनुकृत इक्विटी शेयरधारकों को वर्ष के लिए लाभ / (हानि) बकाया शेयरों की भारत संख्या - तनुकृत के लिए प्रति शेयर बराबर मूल्य निरंतर संचालन से प्रति शेयर नुकसान - तनुकृत | (10,051.37) 3,77,58,74,700 10.00 (0.27) | (10,159.89) 3,77,32,37,684 10.00 (0.27) |
| टिप्पणी संख्या. 22 पट्टों, प्रतिबद्धताओं और आकस्मिकताओं | | | |
| 22.1 | पट्टों | | |
| | <p>कंपनियों (भारतीय लेखा मानकों) संशोधन नियम, 2019 और कंपनियों (भारतीय लेखा मानकों) द्वितीय संशोधन नियम, 2019 के माध्यम से कॉर्पोरेट मामलों के मंत्रालय (MCA) ने इंड एस-116 पट्टों के रूप में अधिसूचित किया है जो मौजूदा पट्टे इंड एस 17 के रूप में पट्टे और अन्य व्याख्याओं की जगह लेता है। इंड एस-116 पट्टों के लिए एक बैलेंस शीट लीज अकाउंटिंग मॉड्यूल पेश करता है।</p> <p>(i) 1 अप्रैल, 2019 से प्रभावी, कंपनी ने संशोधित पूर्वव्यापी संक्रमण विधियों का उपयोग करते हुए इंड एस-116 के रूप में अपने पट्टों के लिए अपनाया है। पट्टा देयता को प्रारंभिक आवेदन की तारीख में वृद्धिशील उधार दर का उपयोग करके छूट प्राप्त शेष पट्टे के भुगतानों के वर्तमान मूल्य पर मापा जाता है और उपयोग की संपत्ति का अधिकार पट्टे की देयता और प्रीपेड किराया के बराबर राशि पर मान्यता दी गई है, जो बैलेंस शीट में मान्यता से पहले थी, प्रारंभिक आवेदन की तारीख, यदि कोई हो। कंपनी ने अप्रैल 2019 के लिए ओआईडीबी (100% शेयरधारक) ब्याज दर को अपनाया है। इसके अलावा, कंपनी ने निम्नलिखित समीचीन प्रयास किया है:—</p> <p>(ii) कंपनी ने यह आश्वस्त नहीं किया है कि कोई अनुबंध है, या उसमें शामिल है, प्रारंभिक आवेदन की तिथि पर एक पट्टा, यानी अनुबंध 31 मार्च, 2019 को इंड एस 17 के अनुसार पट्टे पर वर्गीकृत किया गया।</p> <p>(iii) इंड एस-116 के रूप में पट्टों के रूप में माना जाता है और अनुबंध के लिए मानक लागू नहीं हैं जो पहले इंड एस 17 के रूप में इंड एस को लागू करने वाले पट्टे के रूप में पहचाने नहीं गए थे</p> <p>(iii) पट्टे जिनके लिए प्रारंभिक आवेदन की तारीख के 12 महीने के भीतर पट्टे की शर्तें समाप्त हो जाती हैं, उन्हें कम समय के पट्टों के रूप में देखा गया है</p> <p>कंपनी ने भूमि से संबंधित पट्टे की व्यवस्था में प्रवेश किया है। रिपोर्टिंग अवधि के तहत बिक्री और लीज बैक लेनदेन की व्यवस्था नहीं है।</p> <p>लीजहोल्ड भूमि के लिए महत्वपूर्ण पट्टों का विवरण निम्नानुसार है:—</p> <p>(क) 37 एकड़ भूमि के लिए 30 वर्षों की अवधि के लिए विशाखापत्तनम पोर्ट ट्रस्ट के साथ व्यवस्था।</p> <p>(ख) 104.73 एकड़ भूमि के लिए 50 वर्षों की अवधि के लिए मैंगलोर स्पेशल इकोनॉमिक जोन के साथ व्यवस्था।</p> <p>(ग) 138.56 एकड़ भूमि 20 वर्षों की अवधि के लिए कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के साथ व्यवस्था।</p> <p>(घ) 37.35 एकड़ भूमि का 15 वर्षों की अवधि के लिए कर्नाटक औद्योगिक क्षेत्र विकास बोर्ड (केआईएडीबी) के साथ व्यवस्था।</p> | | |

| | | | | |
|--|--|---|----------------|-------------------------------|
| (ii) | लाभ और हानि खाते के विवरण में मान्यता प्राप्त राशि या उपयोग के अधिकार की राशि: | | | ₹ लाख में |
| | | 2020-21 | 2019-20 | |
| | - प्रीपेड लीज रेंटल (पहले मौजूदा संपत्ति के रूप में और गैर-वर्तमान संपत्ति को परिचालन पट्टे के रूप में दिखाया गया है) | NA | 12698.11 | |
| | - उपयोग के अधिकार के रूप में पूंजीकृत | NA | 571.72 | |
| | - उपयोग के अधिकार में वृद्धि और लीज बाध्यता | 15.12 | 15.12 | |
| | - उपयोग के अधिकार में वृद्धि पर मूल्यहास को मान्यता | 517.95 | 517.95 | |
| | - प्रीपेड लीज रेंटल पर मूल्यहास मान्यता | 41.59 | 41.83 | |
| | - लीज बाध्यता पर ब्याज | 7.94% | 7.94% | |
| | - वृद्धिशील उधार दर | 44.85 | 44.85 | |
| | - लीज रेंटल पेमेंट | | | |
| पीपीई में शामिल उपयोग के अधिकार का विवरण अंतर्निहित परिसंपत्तियों के वर्ग द्वारा पट्टों के रूप में निम्नानुसार आयोजित किया गया है: | | | | ₹ लाख में |
| परिसंपत्ति वर्ग | | मद को आरओयू एसेट में 31.03.2019 को जोड़ा गया। | संचित मूल्यहास | 31.03.2021 तक शुद्ध वहन मूल्य |
| लीजहोल्ड भूमि | | 13,269.83 | 1,066.14 | 12,203.69 |
| <p>* 31.3.2019 तक आरओयू आस्तियों में जोड़े गए आइटम रुपये 12698.11 लाख के शुद्ध वहन मूल्य पर 01.04.2019 से पहले दर्ज परिचालन पट्टे शामिल हैं, जो कि राइट टू यूज के रूप में 01.04.2019 को उपयोग में लाया गया है।</p> <p>भविष्य के नकदी बहिर्वाह के मद का विवरण, जिसे कंपनी पट्टे के रूप में उजागर करती है, लेकिन पट्टे की देनदारियों के माप में परिलक्षित नहीं होते हैं:</p> | | | | |
| (i) | परिवर्तनीय लीज भुगतान परिवर्तनीय लीज भुगतान जो एक इंडेक्स पर निर्भर करता है या लीज देयता के माप में शामिल होने के लिए एक दर है जो प्रारंभ तिथि पर भुगतान नहीं किया जाता है। सामान्य उद्योग अभ्यास के अनुसार, कंपनी विभिन्न वैरिएबल लीज पेमेंट को लागू करती है, जो किसी इंडेक्स या रेट (कैएमएस कवर या बिक्री के प्रतिशत आदि पर आधारित वैरिएबल) पर आधारित नहीं हैं और लाभ या हानि में मान्यता प्राप्त हैं और लीज देयता के माप में शामिल नहीं हैं। | | | |
| (ii) | विस्तार और समाप्ति विकल्प कंपनी के पट्टे की व्यवस्था में केवल परिचालन लचीलापन प्रदान करने के लिए विस्तार विकल्प शामिल है। कंपनी हर पट्टे के शुरू होने पर आकलन करती है कि क्या विस्तार विकल्पों का उपयोग करना उचित है और आगे के आश्वासन पर यह सुनिश्चित करना कि क्या यह विकल्प का उपयोग करना उचित है या नहीं, इसके नियंत्रण में परिस्थितियों में एक महत्वपूर्ण बदलाव है, हालांकि, जहां कंपनी को विस्तार करने के लिए एकल विवेक है अनुबंध इस तरह के पट्टे की अवधि में पट्टे प्रयोगशालाओं की गणना के उद्देश्य से शामिल है। | | | |
| (iii) | अवशिष्ट मूल्य की गारंटी कोई अवशिष्ट मूल्य की गारंटी नहीं है। | | | |
| (iv) | प्रतिबद्ध पट्टे जो अभी शुरू होने हैं कोई प्रतिबद्ध पट्टा नहीं है जो अभी शुरू होना है। | | | |
| (v) | नॉन-कैंसेबल ऑपरेटिंग लीज के लिए भविष्य की न्यूनतम लीज रेंटल प्रतिबद्धता के बीच अंतर 31 मार्च, 2019 को लीज देयता की तुलना में 1 अप्रैल, 2019 तक के हिसाब से बताया गया, जो मुख्य रूप से रद्द करने योग्य के लिए लीज भुगतान के वर्तमान मूल्य को शामिल करने के कारण है। इंड एस-116 की आवश्यकता के अनुसार लीज देनदारियों में छूट और पट्टों के लिए प्रतिबद्धताओं के बहिष्कार के कारण कटौती, जिसके लिए कंपनी ने मानक के अनुसार व्यावहारिक समीक्षक को लागू करने के लिए चुना है। | | | |

| | |
|------|---|
| (vi) | इस मानक के लागू होने से वर्ष के लिए कर पूर्व लाभ में 11.86 लाख रुपये (पिछले वर्ष: 12.11 लाख रुपये) (मूल्यह्रास और परिशोधन व्यय और वित्त लागत में वृद्धि) में 56.71 लाख रुपये (पिछले वर्ष रुपये 56.96 लाख) की शुद्ध कमी आई है, क्रमशः कार्यालय, प्रशासन, बिक्री और अन्य खर्चों में रुपये की कमी 44.85 लाख (पिछले वर्ष 44.85 लाख रुपये)। |
| 22.2 | <p>आकस्मिक देयताएं और प्रतिबद्धताएं (इसके लिए प्रदान नहीं की गई सीमा तक)</p> <p>विवरण</p> <p><u>(क) आकस्मिक देयताएं</u></p> <p>कंपनी के खिलाफ दावा नहीं के रूप में ऋण की राशि ₹96174.59 लाख (2020: ₹ 98866.59 लाख) शामिल हैं</p> <p>क) वाईजैंग में खान और भूविज्ञान विभाग द्वारा रॉयल्टी की विवादित मांग ₹11794.95 लाख (2020: ₹ 11794.95 लाख)</p> <p>ख) ठेकेदारों द्वारा ₹84305.00 लाख (2020: ₹86997.00 लाख) के विवादित दावों को ईआईएल द्वारा विभिन्न साइटों पर शुरू की गई परियोजनाओं के कारण खारिज कर दिया गया, जिनके मामले मध्यस्थों के पास लंबित हैं। इनमें से एक दावे के लिए, ₹3599.86 लाख के लिए एचसीसी लिमिटेड के पक्ष में एक मध्यस्थता दावा ₹75 लाख की कानूनी लागत और 10 नवंबर 2017 से 9% की दर से ब्याज के साथ बनाया गया है, जो 31 मार्च 2021 तक ₹1098 लाख होने का अनुमान है। 26 जून 2021 को। कंपनी उसी के खिलाफ अपील दायर करने की प्रक्रिया में है।</p> <p>ग) प्रवेश कर की विवादित मांग ₹74.64 लाख (2020: ₹74.64 लाख)। कंपनी ने प्रवेश कर के विवाद के समाधान के लिए कर्नाटक सरकार द्वारा प्रख्यापित कर समाधान योजना का लाभ उठाया है। कंपनी के अनुसार कोई दायित्व नहीं है और कंपनी ने प्रवेश कर के लिए ₹74.64 लाख की बलपूर्वक वसूली के खिलाफ रिट याचिका दायर की है और मामला माननीय कर्नाटक उच्च न्यायालय के समक्ष लंबित है।</p> <p><u>ज) पूंजी प्रतिबद्धताओं</u></p> <p>पूंजी खाते पर निष्पादित और जिनके लिए व्यवस्था नहीं की गई वाले अनुबंधों की अनुमानित शेष राशि ₹ शून्य (2020: शून्य) है।</p> |

| इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां | | | |
|---|--|---|------------------------------------|
| टिप्पणी सं. 23 — संबंधित पक्ष प्रकटीकरण | | | |
| इंड एस 24 के अनुसार संबंधित पार्टियों का ब्यौरा नीचे दिया गया है: | | | |
| विवरण | | | |
| संबंधित पक्षों के ब्यौरे: | | | |
| संबंध का विवरण | | संबंधित पक्षों का नाम | |
| धारक संगठन | | तेल उद्योग विकास बोर्ड (ओआईडीबी) ने कंपनी में 100% इक्विटी धारित की हुई है। | |
| प्रमुख प्रबंधन कार्मिक (केएमपी) | | (1) श्री एचपीएस आहुजा, सीईओ और एमडी (2) श्री गोपेश्वर कुमार सिंह, सीएफओ (05.11.2020 से प्रभावी) (3) श्री गौतम सेन, सीएफओ (16.10.2020 तक) (4) श्री अरुण तलवार, कंपनी सचिव निदेशक मंडल (पदेन) श्री तरुण कपूर, अध्यक्ष (15.05.2020 से प्रभावी) श्री एम एम कुट्टी, अध्यक्ष (30.04.2020 तक) श्री राजेश अग्रवाल, निदेशक (01.01.2020 से प्रभावी) श्री बी.एन. रेड्डी, निदेशक (09.04.2019 से प्रभावी) डॉ. निरंजन कुमार सिंह, निदेशक (01.01.2020 से प्रभावी) सुश्री इंद्राणी कौशल, निदेशक (01.08.2019 से प्रभावी) | |
| (लाख ₹ में) | | | |
| (i) | केएमपी पारिश्रमिक (डेबिट नोट के आधार पर) | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| | सीईओ एवं एमडी | 47.29 | 61.03 |
| | सीएफओ | 74.43 | 63.31 |
| | सीएस | 56.34 | 45.54 |
| | कुल | 178.06 | 169.88 |
| (ii) | धारक कंपनी (ओआईडीबी) | | |
| | शेयरों का आवंटन/शेयर आवेदन राशि | - | 2,750.00 |
| | ओआईडीबी को व्यय की प्रतिपूर्ति | 22.12 | 25.96 |
| | फेस II के खर्चों के लिए अनुदान | 594.91 | 635.00 |
| | द्वितीय चरण के लिए अप्रयुक्त अनुदान की वापसी | 359.78 | - |
| | ब्याज मुक्त असुरक्षित ऋण | 9,816.17 | - |
| (लाख ₹ में) | | | |
| संबंधित पार्टियों के साथ बकाया राशि | | 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष हेतु | 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्ष हेतु |
| (i) | धारक कंपनी (ओआईडीबी) | | |
| | असुरक्षित ऋण | 9,816.17 | - |
| | खर्चों की प्रतिपूर्ति के लिए ओआईडीबी को देय | 20.49 | 22.12 |

| | |
|----|---|
| | <p align="center">इंडियन स्टेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड वित्तीय विवरणों का भाग होने वाली टिप्पणियां</p> <p>टिप्पणी सं. 24 – खंड रिपोर्टिंग</p> |
| 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। |
| | <p>टिप्पणी सं. 25 – वित्तीय उपकरणों</p> <p>श्रेणी के अनुसार वित्तीय उपकरणों</p> |
| 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। |

टिप्पणी सं. 26 – वित्तीय जोखिम प्रबंधन उद्देश्य और नीतियां

1. वित्तीय जोखिम कारक

कंपनी की गतिविधियां इसे विभिन्न प्रकार के वित्तीय जोखिमों में उजागर करती हैं: बाजार जोखिम, ऋण जोखिम और तरलता जोखिम। कंपनी का प्राथमिक फोकस वित्तीय बाजारों की अप्रत्याशितता का अनुमान लगाना और इसके वित्तीय प्रदर्शन पर संभावित प्रतिकूल प्रभावों को कम करना है। कंपनी के लिए प्राथमिक बाजार जोखिम ब्याज दर जोखिम है। वर्तमान में कंपनी का कोई राजस्व मॉडल नहीं है और ओ एंड एम जीबीएस के साथ मिलते हैं इसलिए यह किसी भी वास्तविक ब्याज दर जोखिम के संपर्क में नहीं 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 हैं।

वर्तमान में कंपनी इसके प्राकृतिक व्यापार संपर्क तथा साथ ही साथ ब्याज दर, विदेशी मुद्रा विनिमय दरों से संबंधित बाजार जोखिम सहित वित्तीय लेखपत्र 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 लेखपत्र के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में बाजार मूल्यों में परिवर्तन के कारण उतार-चढ़ाव होते हैं। बाजार मूल्यों में तीन प्रकार के जोखिम शामिल होते हैं: मुद्रा दर जोखिम, ब्याज दर जोखिम और अन्य मूल्य जोखिम। बाजार जोखिम द्वारा प्रभावित वित्तीय लेखपत्रों में ऋण तथा उधार, जमा, निवेश, तथा व्युत्पन्न वित्तीय लिखत शामिल होते हैं। विदेशी मुद्रा जोखिम वह जोखिम होता है जहां किसी वित्तीय लेखपत्र के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में विदेशी मुद्रा दरों में परिवर्तन के कारण उतार-चढ़ाव होते हैं। ब्याज दर जोखिम वह जोखिम होता है जहां किसी वित्तीय लेखपत्र के उचित मूल्य या भविष्य के नकदी प्रवाह में बाजार ब्याज दरों में परिवर्तन के कारण उतार-चढ़ाव होते हैं। वर्तमान में कंपनी के वित्तीय लेखपत्र किसी भी 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 प्रतियों की नियमित रूप से निगरानी की जाती है। वर्तमान में कोई व्यापार प्राप्य नहीं है।

4. तरलता 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, 2021 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्यौरा दर्शाती है:

(लाख ₹ में)

| विवरण | 1 वर्ष से कम | 1-2 वर्ष | 2-4 वर्ष | 4 वर्ष से अधिक | कुल |
|----------------------|------------------|-------------|-------------|----------------|------------------|
| ऋण | 9,816.17 | - | - | - | 9,816.17 |
| देय व्यापार | 1,709.67 | - | - | - | 1,709.67 |
| अन्य वित्तीय देयताएं | 14,127.49 | 4.00 | 8.52 | 549.60 | 14,689.61 |
| कुल | 25,653.33 | 4.00 | 8.52 | 549.60 | 26,215.45 |

नीचे दी गई तालिका 31 मार्च, 2020 के अनुसार महत्वपूर्ण वित्तीय देयताओं की संविदात्मक परिपक्वताओं के संबंध में ब्यौरा दर्शाती है:

(लाख ₹ में)

| विवरण | 1 वर्ष से कम | 1-2 वर्ष | 2-4 वर्ष | 4 वर्ष से अधिक | कुल |
|----------------------|------------------|---------------|-------------|----------------|------------------|
| ऋण | - | - | - | - | - |
| देय व्यापार | 6,096.77 | - | - | - | 6,096.77 |
| अन्य वित्तीय देयताएं | 7,640.43 | 308.22 | 7.90 | 554.02 | 8,510.57 |
| कुल | 13,737.20 | 308.22 | 7.90 | 554.02 | 14,607.34 |

टिप्पणी सं. 27 पूंजीगत प्रबंधन

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

31 मार्च, 2021 तथा 31 मार्च, 2020 को समाप्त वर्षों के दौरान पूंजी के प्रबंधन हेतु उद्देश्यों, नीतियों तथा प्रक्रियाओं में कोई परिवर्तन नहीं किए गए थे।

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

टिप्पणी सं. 28 – अन्य टिप्पणियां

28 अन्य टिप्पणियां

(i) कंपनी ने विवाद से विश्वास अधिनियम, 2020 के तहत लाभ उठाया था और रुपये ₹663.47 लाख की देनदारी का भुगतान किया था। फॉर्म-5 जारी करने के लिए आयकर विभाग द्वारा मामले की समीक्षा की जा रही है।

(ii) सॉवरेन कच्चे तेल के भंडार को तीन स्थानों पादुर, मैंगलोर और विशाखापत्तनम में रखा गया है। विशाखापत्तनम में कैवर्न बी का उपयोग एचपीसीएल द्वारा अपने संचालन के लिए किया जाता है और कच्चे तेल में संपत्ति पूरी तरह से एचपीसीएल के स्वामित्व में है। मैंगलोर में कैवर्न ए का उपयोग एडीएनओसी द्वारा आईएसपीआरएल के साथ समझौते के तहत एडीएनओसी के स्वामित्व वाले कच्चे तेल के लिए किया जाता है।

भारत सरकार – क्रूड ऑयल

| विवरण | 31.03.2021 कुल (मात्रा एमटी में) | 31.03.2021 कुल (मात्रा एमटी में) |
|---|-------------------------------------|-------------------------------------|
| कच्चे तेल का प्रारंभिक स्टॉक (सर्वेक्षक रिपोर्ट के अनुसार) (क) | 18,55,457.49 | 19,47,211.00 |
| जोड़े- वर्ष के दौरान अधिप्राप्ति : | | |
| लदान के बिल के अनुसार (ख) | 24,10,121.63 | 8,29,778.73 |
| सर्वेयर रिपोर्ट के अनुसार वास्तविक (ग) | 24,10,095.82 | 8,26,700.49 |
| घटा:- तबादला (घ) | 41,453.00 | 9,05,029.69 |
| वर्ष की समाप्ति पर वास्तविक मात्रा के अनुसार शुद्ध मात्रा (क+ग)-(घ) | 42,24,100.31 | 18,68,881.80 |
| वर्ष की समाप्ति पर कुल मात्रा हिरासत में (पर्यवेक्षक रिपोर्ट के अनुसार) | 42,13,678.99 | 18,55,457.49 |

एडनोक – क्रूड ऑयल

| | 2020-21 | 2019-20 |
|--|-------------|-------------|
| कच्चे तेल का प्रारंभिक स्टॉक (पर्यवेक्षक रिपोर्ट के अनुसार) (क) | 3,74,918.53 | 7,28,846.84 |
| जोड़े- वर्ष के दौरान अधिप्राप्ति : | | |
| लदान के बिल के अनुसार (ख) | 5,16,604.00 | - |
| सर्वेयर रिपोर्ट के अनुसार वास्तविक (ग) | 4,98,308.11 | - |
| घटा:- वर्ष के दौरान एडीएनओसी द्वारा स्थानांतरण (घ) | 3,69,702.30 | 3,69,119.70 |
| वर्ष की समाप्ति पर वास्तविक मात्रा के अनुसार शुद्ध मात्रा (क+ग)-(घ) | 5,03,524.34 | 3,59,727.14 |
| 31 मार्च 2021 को हिरासत के तहत कुल मात्रा (पर्यवेक्षक रिपोर्ट के अनुसार) | 5,17,387.96 | 3,74,918.53 |

एमओपीएनजी को देय – क्रूड ऑयल

| | | |
|---|-------------|------------|
| 01 अप्रैल 2020 तक भारत सरकार/एमओपीएनजी को देय/वापसी योग्य | 64,569.00 | - |
| जोड़े :- वर्ष के दौरान कच्चे तेल के लिए प्राप्त राशि | 3,00,000.00 | - |
| घटा :- प्राप्त कच्चा तेल (हस्तांतरण का शुद्ध) (समाशोधन और अन्य व्यय सहित) वर्ष के दौरान | 2,85,386.85 | -64,569.00 |
| घटा:- भारत सरकार/एमओपीएनजी को वापस की गई राशि | 75,000.00 | - |
| 31 मार्च, 2021 को भारत सरकार/एमओपीएनजी को देय/वापसी योग्य | 4,182.15 | 64,569.00 |

(iii) चंडीखोल परियोजना के लिए भूमि आवंटन के लिए आवेदन ओडिशा सरकार को प्रस्तुत किया गया था, भूमि का एसआई सर्वेक्षण पूरा हो चुका है और सरकार को स्पष्ट रिपोर्ट प्रस्तुत की गई है। वित्तीय वर्ष 2019-20 के दौरान नीरी द्वारा चरण 2 के लिए ईआईए अध्ययन शुरू किया गया था और मसौदा रिपोर्ट प्राप्त हो गई है। पादुर में एसपीएम और संबंधित पाइपलाइन के निर्माण के लिए डीएफआर मेसर्स इंजीनियर्स इंडिया लिमिटेड को प्रदान किया गया था। पादुर परियोजना के चरण-II के भूमि अधिग्रहण के लिए केआईएडीबी को 98.16 करोड़ रुपये का भुगतान किया गया था, इस राशि को ओआईडीबी द्वारा वापसी योग्य आधार पर वित्त पोषित किया गया था और शीर्ष उधार के तहत संबंधित पक्षों से असुरक्षित ऋण के रूप में दिखाया गया है। 8 जुलाई 2021 को हुई बैठक में कैबिनेट ने पीपीपी मोड पर दूसरे चरण के प्रस्ताव को मंजूरी दे दी है।

(iv) मैंगलोर में कैवर्न "ए" के लिए, अबू धाबी नेशनल ऑयल कंपनी के साथ तेल भंडारण और प्रबंधन समझौते पर हस्ताक्षर किए गए थे। समझौते के अनुसार, एएमआई इंडिया (एडीएनओसी) को डेड स्टॉक लॉस/कमीशनिंग लॉस के लिए 1,20,000 यूएस बैरल (15831 एमटी) के मूल्य का भुगतान किया जाना है। यह भारत सरकार द्वारा वित्त पोषित किया जाना है। इसके लिए 7000 लाख रुपये खर्च होने का अनुमान है। यह राशि भारत सरकार

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|-----------|---|----------|---|----------|--|--------|---|-----------|---|----------|---|-----------|--|-----------|---|------------|
| | <p>से प्राप्त हो गई है, लेकिन एडीएनओसी से बिल की प्राप्ति लंबित होने के कारण एडीएनओसी को वितरित किया जाना बाकी है। इसे अन्य वित्तीय देनदारियों के साथ में वर्गीकृत किया गया है।</p> <p>पक्ष स्वीकार करते हैं और सहमत होते हैं कि आईएसपीआरएल, हर समय, डेड स्टॉक मात्रा के बराबर एएमआई इंडिया (एडीएनओसी) तेल में एक स्वामित्व हित बनाए रखेगा।</p> <p>एडीएनओसी तेल के साथ समझौते से संबंधित भंडारण हानि और परिचालन हानि के लिए देयता, यदि कोई हो, का प्रावधान कंपनी द्वारा परिभाषाकरण के बाद किया जाएगा।</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (v) | <p>31 मार्च 2021 तक, कंपनी के दिन-प्रतिदिन के काम को विभिन्न तेल कंपनियों से प्रतिनियुक्ति शर्तों पर उधार लिए गए 16 कर्मियों द्वारा संभाला जाता है। उनके वेतन और अन्य सेवानिवृत्ति लाभों की प्रतिपूर्ति उनकी संबंधित मूल कंपनियों को दावा प्राप्त होने पर की जाती है। इसके अलावा, कंपनी में नियमित रोल पर पांच कर्मचारी हैं। नियमित कर्मचारियों के लिए कर्मचारी नीतियां और भत्तों के निर्माण की प्रक्रिया विचार-विमर्श और अंतिम रूप देने के उन्नत चरण में है। श्री एचपीएस आहुजा सीईओ और एमडी को मूल कंपनी ओएनजीसी से उनकी सेवानिवृत्ति के परिणामस्वरूप अनुबंध के आधार पर 1 नवंबर, 2019 से आईएसपीआरएल के कर्मचारी के रूप में नामांकित किया गया है। आईएसपीआरएल का कोई भी कर्मचारी वर्ष के दौरान किसी सेवानिवृत्ति लाभ का हकदार नहीं था और इसलिए इसके लिए कोई प्रावधान नहीं किया गया है।</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (vi) | <p>अन्य कंपनियों से राशि प्राप्त करने के लिए नकद या वस्तु के मूल्य में वसूली योग्य अग्रिम, जिसमें कोई भी निदेशक एक निदेशक या सदस्य हो रुपये शून्य (पिछला वर्ष-रुपये शून्य)।</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (vii) | <p>वैश्विक रूप से और भारत में कोरोना वायरस (कोविड-19) महामारी के प्रकोप ने कारोबार और आर्थिक गतिविधियों को सामान्य रूप से प्रभावित किया है। 25 मार्च, 2020 से देशव्यापी तालाबंदी के साथ-साथ कोविड-19 के प्रसार ने मानव जीवन के लिए गंभीर खतरा पैदा कर दिया है और वैश्विक मांग को प्रभावित किया है और इसके परिणामस्वरूप आपूर्ति श्रृंखला में व्यवधान उत्पन्न हुआ है जिसने अल्पावधि में व्यवसाय के संचालन पर प्रतिकूल प्रभाव डाला है।</p> <p>आईएसपीआरएल एक विशेष उद्देश्य माध्यम (एसपीवी) है जो भारत सरकार द्वारा राष्ट्र की ऊर्जा सुरक्षा को बढ़ाने के लिए बनाया गया है। आईएसपीआरएल कैवर्न में संग्रहित कच्चा तेल प्रकृति में रणनीतिक है और इसका उपयोग आपूर्ति व्यवधान/विभिन्न परिस्थितियों के मामले में किया जाता है। इसलिए, यह माना जाता है कि कोविड-19 महामारी ने आईएसपीआरएल के संचालन के कामकाज पर कोई प्रभाव नहीं डाला है।</p> <p>कोविड-19 महामारी के प्रकोप के परिणामस्वरूप, वैश्विक कच्चे तेल की कीमत में महत्वपूर्ण गिरावट देखी गई। कच्चे तेल की कम कीमत का लाभ उठाने के लिए, भारत सरकार ने कैवर्न में उपलब्ध स्थान को भरने के लिए आईएसपीआरएल को अतिरिक्त धन आवंटित किया। तदनुसार, लॉकडाउन अवधि के दौरान, आईएसपीआरएल ने 2020-21 में विशाखापत्तनम, मैंगलूर और पादुर में कच्चे तेल की कम कीमत का फायदा उठाते हुए क्रूड आर्थेल को भरा एवं इससे सरकार को भारी विदेशी मुद्रा की बचत का लाभ हुआ।</p> <p>कंपनी ने अपने कर्मचारियों और व्यावसायिक भागीदारों की सुरक्षा के लिए लॉकडाउन के दौरान लागू सभी सरकारी दिशानिर्देशों/एसओपी का पालन किया है।</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (viii) | <p>मंगलूर और पादुर से खुदाई की गई चट्टानें साइटों पर पड़ी हैं। वर्ष के दौरान पादुर में रॉक मलबे के लिए ई-नीलामी खनिज राज्य ट्रेडिंग कॉरपोरेशन (एमएसटीसी) के माध्यम से आयोजित की गई थी और पादुर से ₹ 2 लाख मीट्रिक टन रॉक मलबे उठाने के लिए सफल बोलीदाता द्वारा ₹106 प्रति एमटी की बोली लगाई गई थी। वर्ष के दौरान चट्टानों की कोई बिक्री/उठान नहीं हुआ है।</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (ix) | <p>ओ एंड एम व्यय का विवरण (लाख ₹ में)</p> <table border="1"> <tr> <td>वर्ष (2020-21) के दौरान भारत सरकार/एचपीसीएल/एडीएनओसी से दावा किया गया ओ एंड एम व्यय</td><td>14,669.47</td></tr> <tr> <td>घटाएं:- ओ एंड एम व्यय पिछले वर्ष में बुक किया गया लेकिन वर्ष के दौरान दावा किया गया</td><td>3,711.30</td></tr> <tr> <td>जोड़ें:- वर्ष के दौरान दावा नहीं की गई अवधि के लिए ओ एंड एम व्यय, दावा किया जाना है</td><td>1,367.87</td></tr> <tr> <td>घटाएं:- ओ एंड एम व्यय अतिरिक्त दावा/प्रीपेड व्यय</td><td>820.89</td></tr> <tr> <td>वर्ष के दौरान किए गए शुद्ध ओ एंड एम व्यय (मूल्यहास, वित्त लागत और कर व्यय सहित)</td><td>11,505.15</td></tr> <tr> <td>वर्ष के अंत (2019-20) में भारत सरकार/एचपीसीएल से वसूली योग्य राशि</td><td>3,611.58</td></tr> <tr> <td>जोड़ें:- वर्ष के लिए निवल ओ एंड एम व्यय</td><td>11,505.15</td></tr> <tr> <td>घटाएं:- वर्ष के दौरान भारत सरकार/एचपीसीएल से वसूल की गई राशि (परिक्रामी अग्रिम के रूप में भारत सरकार से रु. 4800.00 लाख सहित ओ एंड एम व्यय के लिए)</td><td>18,933.57</td></tr> <tr> <td>31 मार्च 2021 को भारत सरकार/एचपीसीएल/एडीएनओसी से वसूली योग्य राशि (अग्रिम में प्राप्ता)</td><td>(3,816.84)</td></tr> </table> | वर्ष (2020-21) के दौरान भारत सरकार/एचपीसीएल/एडीएनओसी से दावा किया गया ओ एंड एम व्यय | 14,669.47 | घटाएं:- ओ एंड एम व्यय पिछले वर्ष में बुक किया गया लेकिन वर्ष के दौरान दावा किया गया | 3,711.30 | जोड़ें:- वर्ष के दौरान दावा नहीं की गई अवधि के लिए ओ एंड एम व्यय, दावा किया जाना है | 1,367.87 | घटाएं:- ओ एंड एम व्यय अतिरिक्त दावा/प्रीपेड व्यय | 820.89 | वर्ष के दौरान किए गए शुद्ध ओ एंड एम व्यय (मूल्यहास, वित्त लागत और कर व्यय सहित) | 11,505.15 | वर्ष के अंत (2019-20) में भारत सरकार/एचपीसीएल से वसूली योग्य राशि | 3,611.58 | जोड़ें:- वर्ष के लिए निवल ओ एंड एम व्यय | 11,505.15 | घटाएं:- वर्ष के दौरान भारत सरकार/एचपीसीएल से वसूल की गई राशि (परिक्रामी अग्रिम के रूप में भारत सरकार से रु. 4800.00 लाख सहित ओ एंड एम व्यय के लिए) | 18,933.57 | 31 मार्च 2021 को भारत सरकार/एचपीसीएल/एडीएनओसी से वसूली योग्य राशि (अग्रिम में प्राप्ता) | (3,816.84) |
| वर्ष (2020-21) के दौरान भारत सरकार/एचपीसीएल/एडीएनओसी से दावा किया गया ओ एंड एम व्यय | 14,669.47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| घटाएं:- ओ एंड एम व्यय पिछले वर्ष में बुक किया गया लेकिन वर्ष के दौरान दावा किया गया | 3,711.30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| जोड़ें:- वर्ष के दौरान दावा नहीं की गई अवधि के लिए ओ एंड एम व्यय, दावा किया जाना है | 1,367.87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| घटाएं:- ओ एंड एम व्यय अतिरिक्त दावा/प्रीपेड व्यय | 820.89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| वर्ष के दौरान किए गए शुद्ध ओ एंड एम व्यय (मूल्यहास, वित्त लागत और कर व्यय सहित) | 11,505.15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| वर्ष के अंत (2019-20) में भारत सरकार/एचपीसीएल से वसूली योग्य राशि | 3,611.58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| जोड़ें:- वर्ष के लिए निवल ओ एंड एम व्यय | 11,505.15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| घटाएं:- वर्ष के दौरान भारत सरकार/एचपीसीएल से वसूल की गई राशि (परिक्रामी अग्रिम के रूप में भारत सरकार से रु. 4800.00 लाख सहित ओ एंड एम व्यय के लिए) | 18,933.57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 31 मार्च 2021 को भारत सरकार/एचपीसीएल/एडीएनओसी से वसूली योग्य राशि (अग्रिम में प्राप्ता) | (3,816.84) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | |
|---------|--|--|--|
| (x) | विलंबित कर कर योग्य आय आय के अभाव में आयकर के किसी प्रावधान को आवश्यक नहीं माना गया है। इसके अलावा, अस्थगित कर परिसंपत्ति को भी मान्यता प्रदान नहीं की गई है क्योंकि इसके पास किसी प्रकार की यथोचित सुनिश्चितता नहीं है कि भावी कर योग्य पर्याप्त आय उपलब्ध होगी जिसके लिए प्राप्य इस प्रकार के अस्थगित कर परिसंपत्ति को समायोजित किया जा सकता है। | | |
| (xi) | सूक्ष्म एवं लघु उद्यमों के लिए बकाया राशि को दिनांक 31 मार्च, 2021 की स्थिति के अनुसार ₹0.52 लाख (पिछले वर्ष 70.46 लाख रुपये) निर्धारित किया गया था इस प्रकार के पक्षकारों की पहचान सूक्ष्म, लघु और मध्यम उद्यम विकास अधिनियम, 2006 जो 2 अक्टूबर, 2006 को लागू हुआ था के संदर्भ में रिकॉर्ड पर उपलब्ध जानकारी के आधार पर की गई है। | | |
| (xii) | विक्रेताओं / ठेकेदारों / सेवा प्रदाताओं की ओर देय / वसूली योग्य राशि पुष्टि, सुलह और परिणामी समायोजन के अधीन है, यदि कोई हो। | | |
| (xiii) | सभी उपभोग्य सामग्रियों / भण्डारणों / कलपुर्जों को खरीद के समय ओ एंड एम व्यय में बुक किया जाता है। | | |
| (xiv) | मैंगलोर एसईजेड से चट्टानों को हटाने पर रॉयल्टी के भुगतान को एमएसईजेडएल / इन्हें हटाने के लिए नियुक्त संविदाकार द्वारा वहन किया जाना है। | | |
| (xv) | कच्चे तेल की खरीद के लिए भारत सरकार से प्राप्त अग्रिमों पर कंपनी द्वारा अर्जित ब्याज भारत सरकार को देय है और अन्य मौजूदा देनदारियों के तहत दिखाया गया है। | | |
| (xvi) | जैसा कि लेखा परीक्षण के लिए वित्तीय वर्ष 2020-21 के दौरान किए गए व्यय से संबंधित लाभ और हानि विवरण को तैयार करने के लिए सामान्य अनुदेशों से संबंधित अतिरिक्त जानकारी के तहत आवश्यक है (कंपनी अधिनियम 2013 की अनुसूची III में दिए अनुसार) और अन्य मदें इस प्रकार हैं: | | |
| | | वित्तीय वर्ष 2020-21 (लाख रुपए में) | वित्तीय वर्ष 2019-20 (लाख रुपए में) |
| | संवैधानिक लेखा परीक्षक को भुगतान | | |
| | लेखा परीक्षण शुल्क (जीएसटी सहित) | 1.77 | 1.77 |
| | प्रमाणिकरण (जीएसटी सहित) | 0.06 | 0.02 |
| | तुरत देय व्यय | 0.00 | 0.00 |
| | आंतरिक लेखा परीक्षक को भुगतान | | |
| | लेखा परीक्षण शुल्क (जीएसटी सहित) | 0.35 | 0.35 |
| | अन्य सेवाएं | शून्य | शून्य |
| | सचिवीय लेखा परीक्षक को भुगतान | | |
| | लेखा - परीक्षण शुल्क | 0.10 | 0.25 |
| (xvii) | कंपनी द्वारा पादुर में 179.2 एकड़ भूमि का अधिग्रहण किया गया है, जिसमें से पादुर में 176.11 एकड़ भूमि को आईएसपीआरएल के नाम से पंजीकृत किया गया है, पादुर में शेष 3.09 एकड़ भूमि अभी कंपनी के नाम पर पंजीकृत होना शेष है। | | |
| (xviii) | आईएसपीआरएल ने रु. 98,16,17,120/- का ब्याज मुक्त असुरक्षित ऋण प्राप्त किया था। जोकि केआईएडीबी मांग पत्र संख्या केआईएडीबी/सीके/एलएक्यू/एम/2542/10953/2020-21 दिनांक 31 दिसंबर 2020 के भुगतान के लिए, पादुर और कलाथुर गांव में 210 एकड़ 4 सेंट भूमि अधिग्रहण के लिए भूमि अधिग्रहण लागत के रूप में आईएसपीआरएल पादुर चरण II परियोजना के लिए है। | | |
| (xix) | मैनपावर खर्च जो कि फेज - II से संबंधित है वह कंपनी द्वारा आंतरिक उपचय से भुगतान किए गए हैं जो कि 2021-22 के फेज - II के अनुदान से समसंयोजित किए जाएंगे। | | |
| (xx) | पिछले वर्ष के आंकड़ों को वर्तमान वर्ष के अनुरूप पुनर्संरचित / पुनर्गठित किया गया है, जहां कहीं भी वर्तमान वर्ष के वर्गीकरण / प्रकटीकरण के लिए यह आवश्यक है। | | |
| (xxi) | वित्तीय विवरणों को 15 सितम्बर, 2021 को निदेशक मंडल द्वारा अनुमोदित किया गया है। | | |

नोट नं. 1 : महत्वपूर्ण लेखा नीतियां

कॉर्पोरेट सूचना और महत्वपूर्ण लेखा नीतियां

1. कारपोरेट सूचना

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स 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 रिजर्व्स लिमिटेड (कंपनी) ओआईडीबी के पूर्ण स्वामित्व वाली एक पब्लिक लिमिटेड कंपनी तथा 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 हैं तथा उनका कारोबार नहीं किया जाता है।

कंपनी के मुख्य उद्देश्य निम्नलिखित हैं :

1. भारत सरकार के खनिज तेल के संप्रभुत्व वाले खनिज तेल के भंडारों या भारत सरकार द्वारा तय ऐसे किसी अन्य निकाय के खनिज तेल का भंडारण, जो निम्नलिखित के अनुपालन के अधीन है:
केवनों से महत्वपूर्ण कोर संप्रभुत्व वाले खनिज तेल के 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 खनिज तेल भंडारों को गुणवत्ता आवश्यकता अथवा मरम्मत तथा रखरखाव के कारण या खनिज तेल के परिसंचरण हेतु भी निकाला जा सकता है।
2. भण्डारण, संभालना, उपचार, वहन, परिवहन, प्रेषण, आपूर्ति, बाजार, अनुसंधान, सलाह, परामर्श, सेवा प्रदाता, ब्रोकर तथा एजेंट, अभियांत्रिकी तथा सिविल डिजाइनरों, संविदाकारों, वारफ रिगर्स, 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।

1क : महत्वपूर्ण लेखांकन नीतियां

1.1 वित्तीय विवरणों को तैयार करने के आधार

वित्तीय विवरण (भारतीय लेखा मानक) नियम, 2015, कंपनियों (भारतीय लेखा मानक) (संशोधन) नियम, 2016 और कंपनियों (भारतीय लेखा मानक) (संशोधन) नियम, 2017 के तहत अधिसूचित इंड एस के अनुसार तैयार किए जाते हैं और इनका अनुपालन करते हैं कंपनी अधिनियम, 2013 और कंपनियों (संशोधन) अधिनियम, 2017 के प्रासंगिक प्रावधानों के साथ सभी भौतिक पहलू हैं।

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

वित्तीय विवरणों को भारतीय रुपए ('आईएनआर') में प्रस्तुत किये गए हैं और सभी मूल्यों को केवल निकटतम लाख (दो दशमलव तक) रुपए में पूर्णांकित किया गया है, सिवाय अन्यथा निर्दिष्ट किए गए हों।

1.2 राजस्व मान्यता

- (i) ब्याज आय को प्रभावी ब्याज दर (ईआईआर) पद्धति के रूप में जाना जाता है।
- (ii) बीमा दावों को दावे के निपटान पर लेखांकित किया जाता है।

1.3 संपत्ति, संयंत्र और उपकरण तथा अमूर्त परिसंपत्तियां

- i) संपत्ति, संयंत्र और उपकरण पर कम संचित मूल्यह्रास/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 आरोग्य 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 बताया जाता है।
- iii) पूंजीगत कार्य प्रगति पर
प्रगतिधीन पूंजीगत कार्य को लागत पर वहन किया जाता है। निर्माण अवधि के दौरान किए गए परियोजनाओं के लिए विशेष रूप से जिम्मेदार राजस्व व्यय पूंजीकृत होते हैं।

1.4 मूल्यह्रास/परिशोधन

- (i) मूल्यह्रास को सीधी रेखा पद्धति पर कंपनी अधिनियम, 2013 की अनुसूची-II में निर्दिष्ट उपयोगी जीवनकाल के अनुसार मुहैया करवाया जाता है, सिवाय भूमिगत कैवर्न के जिसकी उपयोगी समय स्वतंत्र विशेषज्ञ द्वारा किए गए प्रमाणीकरण के आधार पर 60 वर्ष माना गया है।
- (ii) पृथक रूप से रु. 5,000/- तक की लागत वाली अचल परिसंपत्तियों को अधिग्रहण के वर्ष में ही पूरी तरह से मूल्यह्रासित किया जाता है।
- (iii) अनिश्चितकालीन जीवन के साथ उपयोग का अधिकार (आरओयू) को अमूर्त नहीं किया जाता है, लेकिन नकद उत्पन्न करने वाले इकाई स्तर पर सालाना हानि के लिए परीक्षण किया जाता है। अनिश्चितकालीन जीवन का आकलन सालाना समीक्षा करने के लिए किया जाता है कि अनिश्चितकालीन जीवन सहायक है या नहीं। यदि नहीं, तो अनंत जीवन से परिमित तक उपयोगी जीवन में परिवर्तन संभावित आधार पर किया जाता है।
- (iv) निश्चित उपयोगी जीवन के साथ उपयोग का अधिकार (आर ओ यू) पट्टे की अवधि में परिशोधित किया जाता है।

1.5 परिसंपत्तियों की क्षति

प्रबंधन समय-समय पर बाहरी और आंतरिक स्रोतों का उपयोग करके मूल्यांकन करता है कि क्या कोई संकेत है कि कोई संपत्ति क्षतिग्रस्त हो सकती है। क्षति तब होती है जब वहन मूल्य भविष्य के नकदी प्रवाह के वर्तमान मूल्य से अधिक हो जाता है जो परिसंपत्ति के निरंतर उपयोग और इसके अंतिम निपटान से उत्पन्न होने की उम्मीद है। हानि को उस सीमा तक लाभ और हानि के विवरण में पहचाना जाता है, जिस सीमा तक परिसंपत्ति की अग्रणीत राशि उसकी वसूली योग्य राशि से अधिक हो जाती है। वसूली योग्य राशि एक परिसंपत्ति के उचित मूल्य से अधिक होती है जिसमें निपटान की लागत और उपयोग में मूल्य कम होता है। उपयोग में मूल्य अनुमानित भविष्य के नकदी प्रवाह पर आधारित है, पूर्व-कर छूट दर का उपयोग करके उनके वर्तमान मूल्य पर छूट दी गई है जो धन के समय मूल्य और परिसंपत्तियों के लिए विशिष्ट जोखिम के वर्तमान बाजार मूल्यांकन को दर्शाता है।

1.6 विदेशी मुद्रा संव्यवहार

- i) कंपनी के वित्तीय विवरण भारतीय रुपए (आईएनआर) के रूप में प्रस्तुत किए जाते हैं जो कंपनी की कार्यात्मक मुद्रा भी है।
- ii) विदेशी मुद्रा में लेनदेन को शुरुआत में लेनदेन की तारीख पर प्रचलित विनिमय दरों के अनुसार दर्ज किया जाता है।
- iii) मौद्रिक संपत्ति एवं विदेशी मुद्राओं के देनदारियों को नियति तारीख पर विनिमय की कार्यात्मक मुद्राओं के समापन दर पर लेनदेन किया जाता है।
- iv) गैर-मौद्रिक वस्तु विदेशी मुद्रा को ऐतिहासिक लागत के संदर्भ में मापा जाता है, लेनदेन की तारीख में विनिमय दरों पर दर्ज किया जाता है।
- v) परिवर्तनीयता अथवा निपटान की स्थिति की विनिमय दरों में अंतर के कारण उत्पन्न होने वाले किसी भी लाभ अथवा घाटे को लाभ-हानि विवरण में लेखाबद्ध किया जाता है।

1.7 वित्तीय लेखपत्र

(i) वित्तीय परिसंपत्तियां

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

(ii) वित्तीय देयताएं

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

(iii) 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 अन्तरण कर दिया जाए तथा ऐसे अंतरण विमान्यकरण हेतु अर्हक होते हैं। वित्तीय देयता को तब विमान्य किया जाता है, जब देयता के अंतर्गत बाध्यता का निर्वाहन किया जाता 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। स्थगित कर संपत्तियों को इस हद तक मान्यता प्राप्त है कि यह संभव है कि कर योग्य लाभ उपलब्ध होगा जिसके खिलाफ कटौती योग्य अस्थायी मतभेदों का उपयोग किया जा सकता है।

1.9 सरकारी अनुदान

सरकारी अनुदान को लाभ या हानि में एक व्यवस्थिति आधार पर उस अवधि में मान्यता प्राप्त होगी जिसमें इकाई को संबंधित लागत को खर्च के रूप में मान्यता दी जाती है जिसके लिए अनुदान की क्षतिपूर्ति करने का दावा रखता है।

1.10 पट्टे

कंपनी इस बात का आकलन करती है कि अनुबंध के अंत में अनुबंध में पट्टा है या नहीं। एक अनुबंध है, या शामिल है, एक पट्टा अगर अनुबंध विचार के बदले में समय की अवधि के लिए किसी पहचाने गए परिसंपत्ति के उपयोग को नियंत्रित करने का अधिकार देता है। यह आकलन करने के लिए कि क्या कोई अनुबंध किसी पहचान की गई संपत्ति के उपयोग को नियंत्रित करने का अधिकार देता है, कंपनी यह आकलन करती है कि क्या: (1) अनुबंध में एक पहचानी गई संपत्ति का उपयोग शामिल है (2) कंपनी को लीज की अवधि के दौरान संपत्ति को इस्तेमाल से काफी हद तक सभी आर्थिक लाभ मिले। (3) कंपनी को संपत्ति के उपयोग को निर्देशित करने का अधिकार है।

कंपनी एक राइट-टू-यूज एसेट और सभी लीज व्यवस्थाओं के लिए एक संबंधित लीज लायबिलिटी को पहचानती है, जिसमें वह पट्टेदार होता है, केवल बारह महीने या उससे कम अवधि (कम अवधि के लीज) वाले पट्टों को छोड़कर और कम मूल्य की अंतर्निहित परिसंपत्तियों के लिए पट्टे। कम मूल्य की अंतर्निहित परिसंपत्तियों के लिए और इन अल्पकालिक पट्टों के लिए, कंपनी पट्टे के भुगतान को एक सीधी रेखा के आधार पर परिचालन व्यय के रूप में मान्यता देती है।

पट्टे की कुछ व्यवस्थाओं में पट्टे की अवधि समाप्त होने से पहले पट्टे का विस्तार या समाप्त करने के विकल्प शामिल होते हैं। संपत्ति के उपयोग का अधिकार और पट्टे की देनदारियों में ये विकल्प शामिल होते हैं कि जब निश्चित है कि पट्टे का विस्तार करने के विकल्प का उपयोग किया जाएगा/पट्टे को समाप्त करने के विकल्प का उपयोग नहीं किया जाएगा।

उपयोग के अधिकार की संपत्ति को शुरू में लागत पर मान्यता दी जाती है, जिसमें पट्टे की शुरुआत की तारीख से पहले या उससे पहले किए गए किसी भी पट्टे के भुगतान के लिए समायोजित पट्टा देयता की प्रारंभिक राशि शामिल होती है, साथ ही किसी भी प्रारंभिक प्रत्यक्ष लागत में कोई पट्टा प्रोत्साहन कम होता है। बाद में उन्हें लागत घटा संचित मूल्यह्रास / परिशोधन और हानियों पर मापा जाता है।

उपयोग की जाने वाली संपत्ति का मूल्यह्रास/परिशोधन प्रारंभ तिथि से अंतर्निहित परिसंपत्ति के उपयोगी जीवन के अंत तक किया जाता है, यदि पट्टा पट्टे की अवधि के अंत तक अंतर्निहित परिसंपत्ति के स्वामित्व को स्थानांतरित करता है या यदि संपत्ति के उपयोग के अधिकार की लागत दर्शाता है कि खरीद विकल्प का प्रयोग किया जाएगा। अन्यथा, राइट-ऑफ-यूज आस्तियों का मूल्यह्रास/परिशोधन प्रारंभ तिथि से एक सीधी रेखा के आधार पर पट्टे की अवधि के कम और अंतर्निहित परिसंपत्ति के उपयोगी जीवन पर किया जाता है।

पट्टे की देयता को शुरू में भविष्य के पट्टे के भुगतान के लिए वर्तमान मूल्य की परिशोधित लागत पर मापा जाता है। पट्टे के भुगतानों को लीज में निहित ब्याज दर का उपयोग करके छूट दी जाती है, या यदि वृद्धिशील उधार दर का उपयोग करके आसानी से निर्धारित नहीं किया जाता है। लीज देनदारियों को

संबंधित परिसंपत्ति के संबंधित अधिकार के अनुरूप समायोजन के साथ फिर से मापा जाता है यदि कंपनी अपना आकलन बदलती है कि क्या वह एक एक्सटेंशन या समाप्ति विकल्प का उपयोग करेगी।

छूट दर आम तौर पर वृद्धिशील उधार दर पर आधारित होती है।

1.11 प्रावधानों, आकस्मिक देयताएं और आकस्मिक परिसंपत्तियां (इंड एस-37)

कंपनी किसी प्रावधान को तब मान्यता 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।

आकस्मिक संपत्ति का खुलासा किया गया है जहां आर्थिक लाभ का प्रवाह संभव है।

1.12 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।

1ख : हाल के भारतीय लेखा मानक (इंड एस)

कॉरपोरेट मामलों का मंत्रालय ("एमसीए") नए मानक या मौजूदा मानकों में संशोधन को सूचित करता है। ऐसी कोई अधिसूचना नहीं है जो 1 अप्रैल, 2021 से लागू होगी।

दिनांक 31 मार्च 2021 को समाप्त हुए वर्ष के लिए इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के वित्तीय विवरणों से संदर्भित भारत के नियंत्रक और ऑडिटर जनरल की कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत धारा 143(6) (बी) के तहत टिप्पणियां

इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड के दिनांक 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष संबंधी वित्तीय विवरणों को कंपनी अधिनियम, 2013 के तहत निर्धारित वित्तीय रिपोर्टिंग ढांचे के अनुसार तैयार करने का दायित्व कंपनी के प्रबंधन का है। भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक द्वारा इस अधिनियम की धारा 139 (5) के तहत नियुक्त सांविधिक लेखा परीक्षक, इस अधिनियम की धारा 143(10) के अंतर्गत निर्धारित लेखा परीक्षण मानकों के अनुसार स्वतंत्र लेखा परीक्षण पर आधारित धारा 143 के तहत वित्तीय विवरणों पर मत व्यक्त करने के लिए उत्तरदायी हैं। यह उनके द्वारा अपनी दिनांक 15 सितम्बर, 2021 की लेखा परीक्षण रिपोर्ट को किया गया निर्दिष्ट है।

मैंने, भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की ओर से, अधिनियम की धारा 143 (6) (क) के तहत इंडियन स्ट्रेटेजिक पेट्रोलियम रिजर्व्स लिमिटेड (आईएसपीआरएल) के दिनांक 31 मार्च, 2021 को समाप्त वर्ष के वित्तीय विवरणों के अनुपूरक लेखा परीक्षण को संचालित किया है। यह अनुपूरक लेखा परीक्षण संवैधानिक लेखा परीक्षकों के कार्यात्मक दस्तावेजों तक पहुंच के बिना स्वतंत्र रूप से किया गया है और मुख्य रूप से संवैधानिक लेखा परीक्षकों और कंपनी के कार्मिकों की पूछताछ और कुछ लेखांकन रिकॉर्डों की चयनात्मक परीक्षा तक ही सीमित है।

मेरे अनुपूरक लेखा परीक्षण के आधार पर मेरे ज्ञान में कुछ भी महत्वपूर्ण नहीं आया है, जो अधिनियम की धारा 143(6)(बी) के तहत वैधानिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट पर किसी भी टिप्पणी या पूरक को जन्म दे।

कृते एवं भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की ओर से

हस्ता:-

सी.एम. साने

महानिदेशक, वाणिज्यिक लेखा-परीक्षा, मुंबई

स्थान : मुंबई

दिनांक : 02 नवम्बर, 2021

Board of Directors

| | | |
|----------------------------------|----------|---------------------|
| Shri Tarun Kapoor | Chairman | (w.e.f. 15.05.2020) |
| Shri Rajesh Aggarwal | Director | (w.e.f. 01.01.2020) |
| Shri Niranjan Kumar Singh | Director | (w.e.f 01.01.2020) |
| Shri B.N. Reddy | Director | (w.e.f 09.04.2019) |
| Shri H.P.S. Ahuja | CEO & MD | (w.e.f. 02.06.2017) |
| Ms. Indrani Kaushal | Director | (w.e.f. 01.08.2019) |



CHIEF EXECUTIVE OFFICER & MANAGING DIRECTOR

Shri H.P.S. Ahuja

COMPANY SECRETARY

Shri Arun Talwar

STATUTORY AUDITORS

M/s Goyal & Goyal
Chartered Accountants

BANKERS

Union Bank of India
M-41, Connaught Circus,
New Delhi-110 001

REGISTERED OFFICE

301, World Trade Centre, 3rd Floor, Babar Road, New Delhi-110 001
Phone No. : 011-23412278

ADMINISTRATIVE OFFICE

OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No.2, Sector-73, Noida-201301, U.P.
Phone No. : 91-120-2594661, Fax No. 91-120-2594643
Website : www.isprlindia.com
Email : isprl@isprlindia.com

Visakhapatnam Project Office

Lovagarden, Behind HSL Fabrication Yard,
Gandhigram Post, Visakhapatnam - 530 005

Mangalore Project Office

Chandrasahas Nagar, Kalavar Post.,
Bajpe via, Mangaluru-574142

Padur Project Office

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

DIRECTOR'S REPORT

To,

**The Shareholders,
Indian Strategic Petroleum Reserves Limited**

The Board of Directors of your Company is pleased to present the 17th Annual Report on the working of the Company for the Financial Year ended 31st March, 2021 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 31st March, 2021 are as under:

| S.No. | Particulars | Figures in Lakhs | |
|-------|---|------------------------------|------------------------------|
| | | 31 st March, 2021 | 31 st March, 2020 |
| 1 | Gross Fixed Assets (Tangible & Intangible) | 373685.45 | 374309.26 |
| | Less :- Accumulated Depreciation | 38575.39 | 28692.11 |
| | Net Fixed Assets | 335110.06 | 345617.15 |
| 2 | Total Non Current Assets | 10616.68 | 694.15 |
| 3 | Total Current Assets | 20559.96 | 78322.44 |
| | Total Assets | 366286.70 | 424633.74 |
| 4 | Total Equities including accumulated Losses | 334051.81 | 344103.18 |
| 5 | Total Non Current Liabilities | 562.12 | 870.14 |
| 6 | Total Current Liabilities | 31672.77 | 79660.42 |
| | Total Liabilities | 366286.70 | 424633.74 |
| | Items of Profit and Loss Account | | |
| 1 | Total Incomes including prior period adjustments, if any | 599.01 | 464.22 |
| 2 | Total Expenses including Depreciation | 10650.38 | 10624.11 |
| | Net Loss for the period (1) - (2) | -10051.37 | -10159.89 |
| | Phase II (Receipts and Expenditure) | | |
| 1 | Total Grant received during the year for Phase II project (on net basis) including Advance for land | 10051.30 | 635.00 |
| 2 | Total Expenditure incurred during the year under Phase II including provisions for payable | 10586.53 | 89.68 |

PERFORMANCE OVERVIEW

To ensure energy security, Government of India had decided to build a strategic crude oil reserve of 5.33 MMT through a Special Purpose Vehicle (SPV). The SPV Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (ISPRL) was initially a subsidiary of Indian Oil Corporation Limited, which w.e.f. 09.05.2006, became a wholly owned subsidiary of Oil Industry Development Board (OIDB).



View of underground strategic cavern



View of above ground facilities at cavern area

ISPRL Phase - I

Under Phase I of Strategic Petroleum Reserve (SPR) program, Government through ISPRL has built SPR facilities with a total capacity of 5.33 MMT at three locations viz. Visakhapatnam (1.33 MMT), Mangalore (1.5 MMT) and Padur (2.5 MMT). The total reserve of Phase-I of SPR is currently estimated to supply approximately 9.5 days of India's crude requirement.

All the three facilities i.e. Visakhapatnam, Mangalore & Padur have been commissioned in June'2015, October'2016 and December'2018 respectively. All these three facilities were dedicated to the Nation by Hon'ble Prime Minister on 10th February'2019.

ISPRL Crude was first time released for Mangalore Refinery and Petrochemicals Limited (MRPL) from ISPRL Mangalore Cavern in August 2019. Subsequently crude oil was released from Padur facility also to MRPL in October 2019.

The COVID-19 pandemic that gripped the world, and effected lockdowns globally, impacted the crude oil demand world over and India was no exception. The refineries operated at a bare minimum capacities, as a result of drastic reduction in the demand for petroleum products. This coupled with increase in supply of crude, resulted in a demand supply imbalance which saw the crude oil prices nosedive across the globe. To take advantage of the prevailing low crude oil prices, Govt. of India decided to fill the Strategic Reserves on priority.



Secretary, MoPNG at Padur site

To leverage the down turn in global crude prices, Government of India allocated Rs.3,000 Crore towards filling the SPRs in Phase-I during the year 2020-21.

MoPNG, advised the Oil Marketing Companies (OMCs), BPCL, IOCL, HPCL and MRPL to fill the crude in the SPRs. Approximately, 16.37 million bbls for Mangalore and Padur and 0.34 million bbls of crude oil for Vishakhapatnam, thus total of 16.71 Million bbls was procured for filling the SPR. The strategic reserves at all the three locations were completely filled during April & May'2020, and a small quantity in October 2020.

The average cost of procurement was 19\$/bbl as compared to US\$60 per bbl prevailing at the beginning of the year in Jan 2020. This resulted in substantial savings to Govt. of India to the tune of Rs. 5069 Crore (US\$685.11 Million).



Covid Vaccination Drive at Vizag Site



Secretary, MoPNG being briefed at Padur Site

Agreement with ADNOC

An agreement was signed between ADNOC and ISPRL on 10th Feb'2018, permitting ADNOC to use one compartment at Mangalore. As per the agreement, ADNOC stored approx. 5.8 Million Barrels of crude at ISPRL's Mangalore cavern. ADNOC can use a portion of this oil as commercial supply to its customers in India, while the rest will remain as strategic storage to be released to meet emergencies such as supply disruptions due to natural disaster or geopolitical factors. The Mangalore facility has two compartments of 0.75 MMT each. One of the compartments has been given to Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC).

In order to enhance the commercial viability of the existing Strategic Petroleum Reserves of ISPRL, Government of India approved modification of 'ADNOC Model' in October 2020, wherein the Caverns can be offered to ADNOC on 50:50 basis i.e. 50% strategic and 50% commercial, from the current 65:35 applicable presently.

Commercial utilization of ISPRL facilities

On request of ADNOC, ISPRL successfully loaded first commercial consignment containing approx. 8,68,000 Barrels of Das grade crude oil to HPCL, Vizag on 11-13th Dec 2019 as per the terms of Agreement between ADNOC and ISPRL. Thereafter ADNOC has sold crude consignments from the SPR to MRPL and BPCL and replenished it as per the contractual terms.

ISPRL Phase – II

The Union Cabinet on 27th June'2018 gave “In Principle” approval for establishing 6.5 MMT Strategic Petroleum Reserves at two locations Chandikhol (4 MMT) in Odisha and at Padur (2.5 MMT) Karnataka including dedicated SPM's for the two SPR's. The 'In Principal' approval is to take up the project under PPP model to reduce budgetary support of Government of India.

On completion of 6.5 MMT storage envisaged in Phase II, there will be an additional storage capacity created to cover another 12 days of crude oil requirement. Thus, the total cover would be approximately 21 days.

100th PPPAC meeting held on 15th March'2021 under the chairmanship of Secretary, DEA. “In Principle” approval for the project has been accorded to seek Cabinet Approval for going ahead with the grant route.

Marine survey for SPM at Padur has been done. NEERI has carried out the EIA for Phase-II.

DIVIDEND

Your Board of Directors does not recommend any Dividend for the Financial Year ended 31st March, 2021.

TRANSFER TO RESERVES

The losses made during the financial year 2020-21 have been transferred to the reserves of the Company for the financial year ended 31st March, 2021.

PUBLIC DEPOSITS

Your Company has not invited, accepted or renewed any fixed deposit from the public as on 31st March, 2021 and accordingly there is no principal or interest outstanding in respect thereof.

AUDIT COMMITTEE

The Board has constituted the Audit Committee. The Audit Committee comprised of the following Directors as on 31st March, 2021:

- | | | | |
|------|---|---|----------|
| (I) | Shri Rajesh Aggarwal Additional Secretary & Financial Advisor, MoP&NG/Director, ISPRL | : | Chairman |
| (ii) | Shri HPS Ahuja CEO & MD, 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-A**.

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE

The Board of Directors has constituted a Nomination and Remuneration Committee (NRC). The NRC comprised of the following Directors as on 31st March, 2021 :

- | | | | |
|------|--|---|----------|
| (i) | Shri B. N. Reddy Joint Secretary (IC), MoP&NG/Director, ISPRL | : | Chairman |
| (ii) | Shri H.P.S. Ahuja CEO & MD, 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-A**.

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR) COMMITTEE

The company has a CSR Policy which is available on the website of the Company. The Company has not spent any money on CSR activities during the year as the company has not made any profit during the preceding three financial years.

The CSR Committee comprised of the following Directors as on 31st March 2021:

- | | | | |
|------|--|---|----------|
| (I) | Shri B. N. Reddy Joint Secretary (IC), MoP&NG/Director, ISPRL | : | Chairman |
| (ii) | Shri H.P.S. Ahuja CEO & MD, 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-A**.

ANNUAL RETURN

Pursuant to the provisions of Section 92 of the Companies Act, 2013 and Rule of the Companies (Management and Administration) Rules, 2014, the Annual Return is available on the website of the Company on the following link : <https://isprlindia.com/annual-report.asp>.

MEETINGS OF THE BOARD

The Board of Directors of the Company met five times in the financial year 2020-21 as per the following details:

- 1) 26th June, 2020
- 2) 18th August, 2020
- 3) 5th November, 2020
- 4) 29th January, 2021
- 5) 15th March, 2021

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-A**.

CHANGE IN THE NATURE OF BUSINESS

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

However, the Cabinet Secretariat, GOI in July 2021 has allowed ISPRL to undertake following commercial activities with the crude stored in caverns under Phase-I of SPR programme i.e.

1. Leasing / Renting of 30% of overall oil storage capacity of caverns to Indian or foreign companies with the condition that in case of any exigency, the GOI will have the first right on the entire crude oil stored in the caverns.
2. To Sale / purchase of upto 20% of overall Crude oil quantity stored in ISPRL caverns to Indian companies.

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

There were no Independent Directors on the Board of the Company during the financial year 2020-21.

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 H.P.S. Ahuja
- b) Chief Finance Officer - Shri Gopeshwar Kumar Singh
(appointment w.e.f. 05/11/2020)
- c) Chief Finance Officer - Shri Gautam Sen
(cessation w.e.f. 16/10/2020)
- d) 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 (MoP&NG). CEO & MD is appointed by the ISPRL Board. No remuneration is paid to ex-officio director nominated by MOP&NG. Other officers of the Company are on deputation from oil sector PSUs. CEO & MD who was on deputation from ONGC got superannuated from ONGC on 31st October 2020 and continued with ISPRL as CEO & MD on the terms and conditions approved by the Board. The remuneration paid to CEO & MD is approved by ISPRL Board.

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.

COST AUDIT

In terms of Section 148 of the Act, the Company is not required to have the audit of its cost records conducted by a Cost Accountant.

AUDITORS

STATUTORY AUDIT:

The Comptroller & Auditor General of India (C&AG) has appointed M/s Goyal & Goyal (DE0577), New Delhi as Statutory Auditors of the Company, who have submitted their report on the accounts of the Company for the Financial Year ended 31st March, 2021 (**Annexure-B**). The Auditors in their report to the Shareholders at Annexure-B (ii) of their report, reported that quantification of data of crude oil held by the Company needs independent technical assessment to evaluate the same. The management reply on the same is attached as **Annexure-C**.

Supplementary audit conducted by C&AG under Section 143 (6) (a) of the Companies Act, 2013 of the Financial Statements of the Company for the Financial Year 31st March 2021. There are no significant observations of C&AG on the Financial Statements (**Annexure-D**).

SECRETARIAL AUDIT:

During the year, the Board of the Company had appointed M/s PG & Associates, Company Secretaries, 106, Mahagun Morpheus, E-4, Sector-50, Noida-201301, Uttar Pradesh, 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 2020-21. The Report given by Secretarial Auditors is annexed to this report as **(Annexure-E)**. 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 caverns. 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 ₹ 9.36 Crore during the period under review.

INTERNAL CONTROLS

The Company has in place adequate internal financial controls with reference to financial statements during the Financial Year 2020-21.

PREVENTION OF SEXUAL HARASSMENT AT WORKPLACE

The Company has complied with provisions relating to the constitution of Internal Complaints Committee under The Sexual Harassment of Women at the Workplace (Prevention, Prohibition & Redressal) Act, 2013. The Company has a framework for employees to report sexual harassment cases at work place. During the year under review, the Company did not receive any complaint under the said Act.

BOARD EVALUATION

The formal annual evaluation of the performance of the Board, its Committees and of individual directors has been carried out as per the Board Performance Evaluation Policy approved by the Board of ISPRL.

REPORTING OF FRAUDS BY AUDITORS

During the year under review, there has been no instances of fraud reported by Auditors under Section 143 (12) of the Companies Act, 2013.

PARTICULARS OF LOANS, GUARANTEES OR INVESTMENTS UNDER SECTION 186

The Company has given a Bank Guarantee of Rupees Fifty Thousand only in favour of ACCT, LGSTO-260, Mangalore

RELATED PARTY TRANSACTIONS

All related party transactions were limited to Equity capital participation by OADB and payment of remuneration to CEO & MD, ISPRL, CFO, ISPRL and Company Secretary, ISPRL. The transactions with

the related parties are in the ordinary course of business and are on Arm's Length basis and are not material in nature.

COMPLIANCE WITH THE PROVISIONS OF SECRETARIAL STANDARDS

The applicable Secretarial Standards issued by The Institute of Company Secretaries of India have been duly complied by the Company.

COVID-19 PANDEMIC

The COVID-19 pandemic developed rapidly into a global crisis forcing the Central Government to order a complete lockdown of all economic activities in India from end-March 2020.

During the Covid pandemic, ISPRL facilities were operational following the covid protocol and behaviour. The medical kits were given to all the employees of ISPRL and regular sanitation of work place is maintained to ensure the protection of employees.

During the Covid-19 pandemic, the Company signed large deals for procurement of crude oil for filling the caverns. A total of 13 vessels of crude oil were received during 8th April 2020 till 16th May 2020.

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:

- (a) That in preparation of Annual Accounts for the financial year, the applicable Accounting Standards have been followed along with the proper explanations relating to material departures;
- (b) 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, 2021 and of the Profit and Loss of the Company for that year;
- (c) 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;
- (d) That the Directors have prepared the Accounts for the Financial Year ended 31st March, 2020 on a "going concern" basis.
- (e) 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 five part-time Non-Executive Directors and one full-time CEO & MD as on 31st March, 2021 details are given below:

1. Shri Tarun Kapoor (DIN- 00030762), Secretary, MoP&NG – Chairman (Appointment w.e.f. 15/05/2020).
2. Shri Rajesh Aggarwal (DIN- 03566931), Additional Secretary & Financial Advisor, MoP&NG – Director.
3. Shri B. N. Reddy (DIN- 08389048), Joint Secretary (IC), MoP&NG – Director.
4. Shri Niranjan Kumar Singh (DIN- 03361541), Secretary, OIDB- Director.
5. Ms. Indrani Kaushal (DIN- 02091078), Economic Adviser, MoP&NG- Director.
6. Shri H.P.S. Ahuja (DIN- 07793886), Chief Executive Officer & Managing Director.

Following changes took place in the Board of Directors after 01st April, 2020:

1. Shri Tarun Kapoor (DIN- 00030762), Secretary, MoP&NG – Chairman (Appointment w.e.f. 15/05/2020).
2. Dr. M. M. Kutty (DIN- 01943083), Secretary, MoP&NG – Chairman (Cessation w.e.f. 30/04/2020)

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/-
(Navneet Mohan Kothari)
Director
(DIN# 02651712)

Sd/-
(H. P. S. Ahuja)
CEO & MD
(DIN# 07793886)

Date: 23rd November, 2021

Place: New Delhi

(Annexure-A)

Details of the meeting of the Board Committees and Board and number of meetings attended by the Directors in FY 2020-21:

AUDIT COMMITTEE:

The Audit Committee held three meetings in the financial year 2021-22. These meetings were held on 14th July, 2020; 2nd September, 2020 and 4th December, 2020. The Director's attendances at the Audit Committee meetings are as follows:

| Sl. No. | Members | Designation | No. of meetings attended in FY 2020-21 |
|---------|----------------------|-------------|--|
| 1. | Shri Rajesh Aggarwal | Chairman | 3 |
| 2. | Shri H.P.S. Ahuja | Member | 3 |

NOMINATION AND REMUNERATION COMMITTEE (NRC):

The NRC held five meetings in the financial year 2020-21. The meetings were held on

1. 23rd June, 2020
2. 7th August, 2020
3. 1st October, 2020
4. 14th October, 2020
5. 15th January, 2021 reconvened the same meeting on 22nd January, 2021.

The Director's attendances at the NRC, meetings are as follows :-

| Sl. No. | Members | Designation | No. of meetings attended in FY 2020-21 |
|---------|-------------------|-------------|--|
| 1. | Shri B. N. Reddy | Chairman | 5 |
| 2. | Shri H.P.S. Ahuja | Member | 5 |

CORPORATE SOCIAL RESPONSIBILITY (CSR) COMMITTEE:

No meeting of CSR Committee held during the financial year 2020-21.

BOARD OF DIRECTORS:

The Board of Directors of the Company held three meetings in the financial year 2020-21 as per the following details:

- 1) 26th June, 2020
- 2) 18th August, 2020
- 3) 5th November, 2020
- 4) 29th January, 2021
- 5) 15th March, 2021

Number of Board meetings attended by the Directors:

| Sl. No. | Name of Directors | Designation | No. of board meetings attended during the 2020-21 |
|---------|---------------------------|-------------|---|
| 1. | Shri Tarun Kapoor | Chairman | 5 |
| 2. | Shri Rajesh Aggarwal | Director | 4 |
| 3. | Shri B. N. Reddy | Director | 5 |
| 4. | Dr. Niranjana Kumar Singh | Director | 4 |
| 5. | Ms. Indrani Kaushal | Director | 5 |
| 6. | Shri H.P.S. Ahuja | CEO & MD | 5 |

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO,
THE MEMBERS OF
INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** ("the Company"), which comprise the Balance Sheet as at 31st March, 2021, the Statement of Profit and Loss (including other comprehensive income), the statement of changes in Equity and the Statement of Cash Flows for the year ended on that date and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid financial statements give the information required by the Companies Act, 2013 ("the Act") in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the Indian Accounting Standards prescribed under section 133 of the Act read with Companies (Indian Accounting Standards) Rules, 2015 as amended ("IND AS") and other accounting principles generally accepted in India, of the state of affairs of the Company as at March 31, 2021, and the, **LOSS**, total comprehensive income, changes in equity and its cash flows for the year ended on that date.

Basis for Opinion

We conducted our audit of the financial statements in accordance with the Standards on Auditing (SAs) specified under section 143(10) of the Act. Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ICAI's Code of Ethics issued by the Institute of Chartered Accountants of India ("ICAI") together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2013 and the Rule made there under, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the Code of Ethics. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion on financial statements.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Standalone Financial Statements

The Company's Board of Directors is responsible for the matters stated in section 134(5) of the Act with respect to the preparation of these financial statements that give a true and fair view of the financial position, financial performance, total comprehensive income, changes in equity and cash flows of the Company in accordance with the Ind AS and other accounting principles generally accepted in India, including the Accounting Standards 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 of 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 financial statements that give a true and fair view and are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, Board of Directors is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The Board of Directors is also responsible for overseeing the company's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with SAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements. Also Refer "**Annexure A**" to this audit report.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

1. As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2016 ("the Order"), issued the Central Government of India in terms of sub-section (11) of 143 of the Companies Act, 2013, we give in the "**Annexure B**", a statement on the matters specified in paragraphs 3 and 4 of the Order, to the extent applicable.
2. 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) The Balance Sheet, the Statement of Profit and Loss, Statement of Changes in Equity and Statement of Cash Flow dealt with by this Report are in agreement with the books of account.
 - (d) In our opinion, the aforesaid financial statements comply with the Indian Accounting Standards specified under Section 133 of the Act, read with Rule 7 of the Companies (Accounts) Rules, 2014.

- (e) On the basis of the written representations received from the directors as on 31st March, 2021 taken on record by the Board of Directors, none of the directors is disqualified as on 31st March, 2021 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 Control with reference to financial statements of the Company and the operating effectiveness of such controls, refer to our separate Report in "**Annexure C**".
- (g) With respect to other matters to be included in the Auditor's report in accordance with the requirements of section 197(16) of the Act, as amended. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the remuneration paid by the Company to its Directors during the year is in accordance with the provisions of section 197 of the Act.
- (h) 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:
 - i. The Company has disclosed the impact of pending litigations on its financial positions in its IND AS 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.

As required by the direction of C&AG under Section 143(5) of the Act, we report that:

- a) The company has system in place to process all the accounting transactions through IT system.
- b) There is no restructuring of an existing loan or cases of waiver/write off of debts/ loans/interest etc made by a lender to the company due to the company's inability to repay the loan.
- c) Funds received/ receivable for specific schemes from Central/State agencies are properly accounted for/utilized as per their term and conditions.

For Goyal & Goyal
Chartered Accountants
FRN:- 000066N

Shobhit Gupta
(Partner)
M.No.:- 502897

Place : New Delhi
Date : 15th September, 2021
UDIN: 21502897AAAADI2122

"ANNEXURE A" TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

Report on the Auditor's responsibilities for the Audit of the Financial Statements

As part of an audit in accordance with SAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal controls relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances. Under section 143(3)(i) of the Act, we are also responsible for expressing our opinion on whether the company has adequate internal financial controls with reference to financial statement in place and the operating effectiveness of such controls.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

For Goyal & Goyal
Chartered Accountants
FRN:- 000066N

Shobhit Gupta
(Partner)
M.No.:- 502897

Place : New Delhi
Date : 15th September, 2021
UDIN: 21502897AAAADI2122

"ANNEXURE B" TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

With reference to the Annexure B referred to in the Independent Auditor's Report to the members of the Company on the financial statements for the year ended 31st March, 2021, we report the following:

- i. a) The company has maintained proper records showing full particulars, including quantitative details and situation of fixed assets.
b) According to the information and explanations given to us, the fixed assets are physically verified by the management in a phase manner which in our opinion is reasonable, having regard to the size of the company and nature of its assets. As per information and explanations given to us, no material discrepancies were noticed on such verification.
c) According to the information and explanation 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 company except for 3.09 acre of land at Padur for which title deed is pending execution.

- ii. The management has conducted physical verification, of Crude oil inventory held on trust on behalf of Government of India (Cavern B) and ADNOC (Cavern A) at Mangalore and on behalf of Government of India at Visakhapatnam and Padur at reasonable intervals through independent surveyors. In our opinion, having regard to the nature and location of the crude, the frequency of physical verification is reasonable.

Refer to Note No. 28 (ii) for quantification date of crude of crude provided by the management. We have observed that there is shortage in crude oil held by the company on behalf of GOI and excess in crude oil held by the company on behalf of ADNOC.

Shortage in one case and excess in another case, needs independent technical assessment to evaluate the same.

- iii. According to the information and explanation given to us, the company has not granted any loan secured or unsecured loan to company/ Firms covered in the register maintained under Section 189 of the Companies Act, 2013. Therefore provisions of clause (iii) of paragraph 3 of the Order are not applicable to the Company.
- iv. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not given any loans, guarantees, securities or made any investments in respect of which provisions of section 185 and 186 of the Companies Act 2013.

Therefore, provisions of clause (iv) of paragraph 3 of the Order are not applicable to the Company.

- v. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company has not accepted deposit from the public covered under Section 73 to 76 or any other relevant provisions of the Companies Act, 2013 and the Rules made there under.

- vi. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Central Government has not prescribed the maintenance of cost records under subsection (1) of section 148 of the Companies Act, 2013, for any of the activities of the company.
- 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, GST and any other Statutory dues with the appropriate authorities and there are no undisputed dues outstanding as on 31st March, 2021 for a period of more than six months from the date they become payable.

b) According to the information and explanations given to us and as certified by the management, the following statutory dues 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 |
|---|-----------------------|-----------------------------|---|---|
| Andhra Pradesh Minor Mineral Concession Rules 1996 | Royalty | 11794.95 | Up to 31.03.2018 | Directorate of Mines and Geology, Andhra Pradesh |

With regard to disputes pending related to Income Tax for various assessments at different authorities, the company has availed the benefit of Vivad se Vishwas Act, 2021 and accounted/deposited the amount as determined by the company and the same is pending for approval by the Income Tax Department for issuance of form 5.

- viii. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the company, the company has not defaulted in repayment of loan or Borrowing. The Company has not availed any borrowings from any financial institution, bank or debenture holders except a short-term borrowing from OADB.
- ix. The company has not raised any money by way of initial public offer or further public offer (including debt instruments) and term loans during the year; hence clause (ix) of paragraph 3 of the Order regarding default is not applicable to the Company.
- x. Based upon the audit procedures performed and information and explanations given to us, no fraud by the Company or on the Company by its officers or employees has been noticed or reported during the year under audit.
- xi. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the company, the Company has paid/provided for managerial remuneration in accordance with the provisions of Section 197 of the ACT.

- xii. In our opinion and according to the information and explanations given to us, the Company is not a Nidhi company; hence clause (xii) of paragraph 3 of the Order is not applicable to the Company.
- 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 the provisions of section 177 and 188 of the Act where applicable and the details of such transactions have been disclosed in the financial statements as required by the applicable accounting standards.
- xiv. According to the information and explanation 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 convertible debentures during the year.
- xv. According to the information and explanations given to us and based on our examination of the records of the Company, the Company has not entered into noncash transactions with directors or persons connected with him. Therefore provisions of clause (xv) of paragraph 3 of the Order are not applicable to the Company.
- xvi. According to the information and explanations given to us, the Company is not required to be registered under section 45IA of Reserve Bank of India Act, 1934.

For Goyal & Goyal
Chartered Accountants
FRN:- 000066N

Shobhit Gupta
(Partner)
M.No.:- 502897

Place : New Delhi
Date : 15th September, 2021
UDIN: 21502897AAAADI2122

"ANNEXURE C" TO THE INDEPENDENT AUDITORS' REPORT

Report on the Internal Financial Controls with reference to financial statement under Clause (i) of Sub-section 3 of Section 143 of the Companies Act, 2013 ("the Act")

We have audited the Internal Financial Control with reference to financial statements of **INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED** ("the Company") as of March 31, 2021 in conjunction with our audit of the 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 with reference to financial statement based on 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 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.

Auditors' Responsibility

Our responsibility is to express an opinion on the Company's internal financial control with reference to financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with the Guidance Note on Audit of Internal financial control over financial reporting (the "Guidance Note") and the Standards on Auditing, issued by ICAI and deemed to be prescribed 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 and, both issued by the 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 control with reference to financial statements was 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 with reference to financial statements and their operating effectiveness. Our audit of Internal Financial Control with reference to financial statements included obtaining an understanding of Internal Financial Control with reference to financial statements, 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 Company's internal financial control with reference to financial statements.

Meaning of Internal Financial Control with reference to financial statements

A company's internal financial control with reference to financial statements 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 with reference to financial statements includes those policies and procedures that

1. Pertain to the maintenance of records that, 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 generally accepted accounting principles, and that receipts and expenditures of the company are being made only in accordance with authorities of management and directors of the company; and
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 financial statements.

Inherent Limitations of Internal Financial Control with reference to financial statements

Because of the inherent limitations of the internal financial control with reference to financial statements, 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 control with reference to financial statements to future periods are subject to the risk that the internal financial control with reference to financial statements may become inadequate because of the 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 control with reference to financial statements and such internal financial control with reference to financial statements were operating effectively as at 31st March 2021, based on the internal financial control with reference to financial statements 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.

For Goyal & Goyal
Chartered Accountants
FRN:- 000066N

Shobhit Gupta
(Partner)
M.No.:- 502897

Place : New Delhi

Date : 15th September, 2021

UDIN:21502897AAAADI2122



Indian Strategic Petroleum Reserves Limited
ISPRL

FORM MR-3

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]

FOR THE FINANCIAL YEAR ENDED 31.03.2021

To
The Members,
Indian Strategic Petroleum Reserves Limited,
301 World Trade Centre,
3rd 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) [CIN No.U63023DL2004GOI126973] 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 **31st March, 2021**, 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 31st March, 2021 according to the provisions of:

- (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;
- (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:
- (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
- (vii) 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
- (viii) Misc Acts :
 - 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 Regulations to the Company.

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 for the financial year ended 31.3.2021 to the extent applicable.

We further report that

The Board of Directors of the Company is duly constituted with proper balance of Executive Directors and Non-Executive 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.

During the year under review, some Board Meetings and Committee Meetings were called at shorter notice, agenda alongwith detailed notes on agenda were sent at short notice and consent was taken from the directors. 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 meetings all the decisions have been carried out unanimously. The members of the Board have not expressed any dissenting views on any of the agenda items during the period under review.

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 not undertaken events/action having a major bearing on the company's affairs in pursuance of the above referred laws, rules, regulations, guidelines, standards, etc.

FOR PG & ASSOCIATES

Sd/-

(PREETI GROVER)

Company Secretary

FCS No.5862

C P No.:6065

PEER REVIEW NO. 772/2020

Place : Noida

Date : 17/08/2021

UDIN : **F005862C000795057**

To,

The Members,
Indian Strategic Petroleum Reserves Limited
301 World Trade Centre
3rd Floor, Babar Road
New Delhi-110001.

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

1. Maintenance of Secretarial record is the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on the secretarial records based on our audit.
2. 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.
3. Wherever required, we have obtained the Management Representation about the compliance of laws, rules and regulations and happening of events etc.
4. We have followed the audit practice and process as were appropriate to obtain reasonable assurance about the correctness of the contents of the Secretarial records.

FOR PG & ASSOCIATES

Sd/-
(PREETI GROVER)
Company Secretary
FCS No.5862
C P No.:6065
PEER REVIEW NO. 772/2020

Place : Noida
Date : 17/08/2021

List of documents verified

1. Annual Report for the financial year ending on 31st March, 2020.
2. Minutes of the meetings of the Board of Directors, Audit Committee of the Board , Nomination and Remuneration Committee along with their respective attendance registers, held during the financial year under audit.
3. Minutes of General Body Meeting held during the financial year under the audit.
4. Statutory Registers viz.
 - Register of Directors & KMP
 - Register of transfers
 - Register of members
5. Notice and Agenda papers submitted to all the directors/members for the Board Meetings and Committee Meetings.
6. Declarations received from the Directors of the Company pursuant to the provisions of section 184 of the Companies Act, 2013.
7. All e-forms filed by the Company, from April 2020 to March 31, 2021, under applicable provisions of the Companies Act, 2013 and attachments thereof during the financial year under audit.
8. License to store LPG gas in pressure vessels valid upto 30.09.2022 for Mangalore, 31.12.2025 for Padur location and 30.09.2021 for Visakhapatnam.
9. Consent for discharge of effluents under section 25(4) of Water(Prevention and Control of Pollution) Act, 1974 and emission under section 21 of Air(Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 for Padur facility valid till 30.6.2021.
10. No objection certificate for height clearance from Airports Authority of India for facility at Mangalore valid upto 26.4.2021.
11. Storage of crude oil is valid upto 31.12.2023 for Visakhapatnam.
12. 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 1.1.2020-31.12.2020.

COMMENTS OF THE STATUTORY AUDITORS OF ISPRL ON THE FINANCIAL STATEMENTS OF INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED (ISPRL) FOR THE YEAR ENDED 31st MARCH 2021

The Financial Statements have been audited by M/s Goyal & Goyal (DE0577), Statutory Auditors of the Company appointed by the C&AG for the Financial Year 2020-21. The Statutory Auditors has given their remarks in their Audit Report in Annexure B of the report. The Management referring to note no. 28 (ii) of the notes to accounts which are given in the below mentioned table :

With reference to the observations of Statutory Auditor, ISPRL Management has clarified on loss gain determination method of stored crude by Company in its given below reply.

| Statutory Auditors Comment | Management Reply |
|--|---|
| <p>Refer to Note No. 28 (ii), for quantification date of crude provided by the management. We have observed that there is shortage in crude oil held by the Company on behalf of GOI and excess in crude oil held by the company on behalf of ADNOC.</p> <p>Shortage in one and excess in another case, needs independent technical assessment to evaluate the same.</p> | <p>The excess of crude oil reflected in ADNOC stock is based on flow meter measurement readings for sale of crude oil. In the caverns for stock reconciliation, Tank Farm Management System (TFMS) is installed and level is measured through level transmitters. After every crude purchase and crude out / sale, level of crude oil in cavern is measured and certified by the Surveyor. The stock of ADNOC is fully reconciled when the same system of quantification i.e. level transmitters is used and loss of 2662 MT is observed and there is no crude oil gain in ADNOC stock.</p> <p>For loss or gain calculations, TFMS readings of cavern levels are used as reference level as opening and closing stock of Cavern are also based on TFMS. The pattern of loss in both the cases of GOI and ADNOC is same considering the same reference of quantification. All the crude oil readings both for ADNOC and Government of India's crude oil are certified by Surveyor. For GOI crude, the cumulative loss is 0.004% and for ADNOC crude, the</p> |

| Statutory Auditors Comment | Management Reply |
|----------------------------|---|
| | <p>cumulative loss is 0.002%. These are within the acceptable limit of loss of 0.03%.</p> <p>As per the advice of ISPRL Board, ISPRL is in process to prepare a concept paper with respect to crude oil stock quantity measurement based on best international practices.</p> |

ANNUAL ACCOUNTS
2020-21

| INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED | | | | |
|---|--------------------------------------|---|------------------------------------|------------------------------------|
| BALANCE SHEET AS AT MARCH 31, 2021 | | | | |
| CIN :- U63023DL2004GOI126973 | | | | |
| | | | ₹ in lakhs | |
| Particulars | | Note | As At 31 st March, 2021 | As At 31 st March, 2020 |
| (I) | ASSETS | | | |
| | Non-Current Assets | | | |
| | (A) Property, Plant & Equipment | 2 | 3,28,009.11 | 3,38,516.20 |
| | (B) Capital Work in Progress | 2.1 | - | - |
| | (C) Intangible Assets | 2.2 | 7,100.95 | 7,100.95 |
| | (D) <u>Financial Assets</u> | | | |
| | (i) Loans | 3 | 556.18 | 556.18 |
| | (ii) Other Financial Assets | 4 | 74.64 | 74.64 |
| | (E) Income tax Assets (Net) | | 169.69 | 63.33 |
| | (F) Other Non Current Assets | 5 | 9,816.17 | - |
| | Sub Total | | 3,45,726.74 | 3,46,311.30 |
| (II) | Current Assets | | | |
| | (A) <u>Financial Assets</u> | | | |
| | (i) Cash and cash equivalents | 6 | 2,270.93 | 8,634.51 |
| | (ii) Bank Balances other than above | 7 | 13,897.71 | 545.80 |
| | (iii) Other Financial Assets | 8 | 3,012.64 | 3,910.30 |
| | (B) <u>Other Current Assets</u> | 9 | 1,378.68 | 65,231.83 |
| | Sub Total | | 20,559.96 | 78,322.44 |
| | TOTAL | | 3,66,286.70 | 4,24,633.74 |
| (I) | EQUITY AND LIABILITIES | | | |
| | Equity | | | |
| | (A) Equity Share Capital | 10 | 3,77,587.47 | 3,77,587.47 |
| | (B) Other Equity | 11 | (43,535.66) | (33,484.29) |
| | Sub Total | | 3,34,051.81 | 3,44,103.18 |
| (II) | LIABILITIES | | | |
| | Non-Current Liabilities | | | |
| | (A) <u>Financial Liabilities</u> | | | |
| | (i) Borrowings | | - | - |
| | (ii) Other Financial Liabilities | 12 | 562.12 | 870.14 |
| | Sub Total | | 562.12 | 870.14 |
| (III) | Current Liabilities | | | |
| | (A) <u>Financial Liabilities</u> | | | |
| | (i) Borrowings | 13 | 9,816.17 | - |
| | (ii) Trade Payables | 14 | 1,709.67 | 6,096.77 |
| | (iii) Other Financial Liabilities | 15 | 14,127.49 | 7,640.43 |
| | (B) <u>Other Current Liabilities</u> | 16 | 6,019.44 | 65,923.22 |
| | Sub Total | | 31,672.77 | 79,660.42 |
| | TOTAL | | 3,66,286.70 | 4,24,633.74 |
| Significant Accounting Policies | | 1 | | |
| Notes on Accounts | | 2-28 | | |
| Notes referred above form an integral part of the Balance Sheet | | | | |
| As per our report of even date attached | | | | |
| For Goyal & Goyal | | For and on behalf of the Board of Directors | | |
| Chartered Accountants | | | | |
| FRN 000066N | | | | |
| Sd/- | | Sd/- | Sd/- | |
| (CA Shobhit Gupta) | | (B.N. Reddy) | (H.P.S. Ahuja) | |
| Partner | | Director | CEO & MD | |
| Membership No. 502897 | | DIN : 08389048 | DIN : 07793886 | |
| | | Sd/- | Sd/- | |
| | | (Gopeshwar Kumar Singh) | (Arun Talwar) | |
| | | CFO | Company Secretary | |
| Place : New Delhi | | | | |
| Date : 15.09.2021 | | | | |

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
STATEMENT OF PROFIT AND LOSS FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2021
CIN :- U63023DL2004GOI126973

| | | ₹ in lakhs | | | |
|---|------|--|--------------------|--|--------------------|
| Particulars | Note | For the Year Ended 31 st March, 2021 | | For the Year Ended 31 st March, 2020 | |
| INCOME | | | | | |
| Interest Income | 17 | | 85.56 | | 358.13 |
| Other Income | | | 775.32 | | 95.39 |
| Total Income | | | 860.88 | | 453.52 |
| EXPENSES | | | | | |
| Depreciation and Amortisation | 18 | | 9,868.16 | | 10,408.74 |
| Finance Cost (Ind AS 116) | 19 | | 11.86 | | 12.10 |
| O & M Expenses | 20 | 11,446.95 | | 13,769.56 | |
| Less:- O & M Expenses Recoverable/Recovered from GOI, ADNOC and/or HPCL | | 11,446.95 | - | 13,769.56 | - |
| Expenses for Phase II | | | 770.36 | | 89.68 |
| Total Expenses | | | 10,650.38 | | 10,510.52 |
| Extra Ordinary | | | | | |
| Prior Period Adjustments | | | (261.87) | | 10.70 |
| Loss Before Tax | | | (10,051.37) | | (10,046.30) |
| Tax Expense: | | | | | |
| Current Tax | | | - | | - |
| Income Tax Paid for Earlier Years (Under Vsv Scheme) | | | 13.35 | | 650.12 |
| Less:- Recovered/Recoverable from GOI | | | (13.35) | | (536.53) |
| Deferred Tax | | | - | | - |
| Total Tax Expenses | | | - | | 113.59 |
| Loss for the year | | | (10,051.37) | | (10,159.89) |
| Other Comprehensive Income | | | - | | - |
| Total Comprehensive Income for the year (Comprising Profit/(Loss) and Other Comprehensive Income for the year) | | | (10,051.37) | | (10,159.89) |
| Earning per Equity Share (Par Value of Rs.10/ each) | 21 | | | | |
| (i) Basic | | | (0.27) | | (0.27) |
| (ii) Diluted | | | (0.27) | | (0.27) |

Significant Accounting Policies
Notes on Accounts
Notes referred above form an integral part of Statement of Profit and Loss
As per our report of even date attached

1
2-28

For Goyal & Goyal
Chartered Accountants
FRN 000066N
Sd/-
(CA Shobhit Gupta)
Partner
Membership No. 502897
Place : New Delhi
Date : 15.09.2021

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(B.N. Reddy)
Director
DIN : 08389048
Sd/-
(Gopeshwar Kumar Singh)
CFO

Sd/-
(H.P.S. Ahuja)
CEO & MD
DIN : 07793886
Sd/-
(Arun Talwar)
Company Secretary

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31.03.2021

CIN :- U63023DL2004GOI126973

₹ in lakhs

| Sr. No. | Particulars | For the year ended 31 st March 2021 | For the year ended 31 st March 2020 |
|---------|--|--|--|
| (A) | CASH FLOW STATEMENT FROM OPERATING ACTIVITIES | | |
| | Net Profit Before Taxation | (10,051.37) | (10,046.30) |
| | Adjustments for :- | | |
| | Tax | - | (113.59) |
| | Depreciation | 9,883.28 | 10,408.74 |
| | Finance Cost (Ind AS 116) | 11.86 | 12.10 |
| | Interest Income | (85.56) | (358.13) |
| | Operating Profit Before Working Capital Changes | (241.79) | (97.18) |
| | Adjustments for :- | | |
| | (Increase)/ Decrease in Financial & Other Assets | 54,935.14 | (67,279.47) |
| | Increase/(Decrease) in Liabilities & Provisions | (57,573.34) | 66,440.52 |
| | Net Increase/(Decrease) in Working Capital | (2,638.19) | (838.95) |
| | Cash Generated from Operations | (2,879.98) | (936.13) |
| | Direct Taxes Paid (Net of Refunds) | (106.36) | 76.05 |
| | Total Cash Flow from Operation (A) | (2,986.34) | (860.08) |
| (B) | CASH FLOW FROM INVESTING ACTIVITIES (Cr.) | | |
| | Purchase of Fixed Assets/ CWIP | (12.91) | (367.95) |
| | Decapitisation of Property Plant and Machinery | 636.72 | - |
| | Investment in FDR's (More than 3 months) | (13,352.43) | (31.47) |
| | Interest Received | 85.56 | 358.13 |
| | Net Cash Used in Investing Activities (B) | (12,643.06) | (41.29) |
| (C) | CASH FLOW FROM FINANCING ACTIVITIES (Cr.) | | |
| | Proceeds from Borrowings | 9,816.17 | - |
| | Proceeds from Grants (Net of Refund) | 235.13 | 635.00 |
| | Amortisation of Grant from OADB | (770.36) | (89.68) |
| | Stamp Duty on Issue of Share Capital | - | (2.75) |
| | Interest Cost (Ind AS 116) | (11.86) | (12.10) |
| | Lease Liabilities (Ind AS 116) | (3.26) | 568.70 |
| | Net Cash From Financing Activities (C) | 9,265.82 | 1,099.17 |
| (D) | Net Increase/ Decrease in Cash & Cash Equivalents (A-B+C) | (6,363.58) | 197.80 |
| | Opening Balance of Cash & Cash Equivalents | 8,634.51 | 8,436.71 |
| | Closing Balance of Cash & Cash Equivalents | 2,270.93 | 8,634.51 |

As per our report of even date attached

For Goyal & Goyal

Chartered Accountants

FRN 000066N

Sd/-

(CA Shobhit Gupta)

Partner

Membership No. 502897

Place : New Delhi

Date : 15.09.2021

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-

(B.N. Reddy)

Director

DIN : 08389048

Sd/-

(Gopeshwar Kumar Singh)

CFO

Sd/-

(H.P.S. Ahuja)

CEO & MD

DIN : 07793886

Sd/-

(Arun Talwar)

Company Secretary

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED MARCH 31, 2021

| a. Equity share capital | | ₹ in lakhs | | | |
|---|--|--|---|--|--|
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 | | | |
| Balance at the beginning of the reporting period | 3,77,587.47 | 3,74,837.47 | | | |
| Changes in equity share capital during the year | - | 2,750.00 | | | |
| Balance at the end of the reporting period | 3,77,587.47 | 3,77,587.47 | | | |
| b. Other equity | | ₹ in lakhs | | | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 | | | |
| | Retained earnings | | | | |
| Balance at the beginning of the reporting period | (33,484.29) | (23,321.65) | | | |
| Profit / (Loss) for the year | (10,051.37) | (10,159.89) | | | |
| Stamp Duty on Share Issued | - | (2.75) | | | |
| Other comprehensive income for the year | - | - | | | |
| Balance at the end of the reporting period | (43,535.66) | (33,484.29) | | | |
| <table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%; vertical-align: top;"> For Goyal & Goyal Chartered Accountants FRN 000066N Sd/- (CA Shobhit Gupta) Partner Membership No. 502897 Place : New Delhi Date : 15.09.2021 </td><td style="width: 50%; vertical-align: top;"> For and on behalf of the Board of Directors Sd/- (B.N. Reddy) Director DIN : 08389048 Sd/- (Gopeshwar Kumar Singh) CFO </td><td style="width: 50%; vertical-align: top;"> Sd/- (H.P.S. Ahuja) CEO & MD DIN : 07793886 Sd/- (Arun Talwar) Company Secretary </td></tr> </table> | | | For Goyal & Goyal Chartered Accountants FRN 000066N Sd/- (CA Shobhit Gupta) Partner Membership No. 502897 Place : New Delhi Date : 15.09.2021 | For and on behalf of the Board of Directors Sd/- (B.N. Reddy) Director DIN : 08389048 Sd/- (Gopeshwar Kumar Singh) CFO | Sd/- (H.P.S. Ahuja) CEO & MD DIN : 07793886 Sd/- (Arun Talwar) Company Secretary |
| For Goyal & Goyal Chartered Accountants FRN 000066N Sd/- (CA Shobhit Gupta) Partner Membership No. 502897 Place : New Delhi Date : 15.09.2021 | For and on behalf of the Board of Directors Sd/- (B.N. Reddy) Director DIN : 08389048 Sd/- (Gopeshwar Kumar Singh) CFO | Sd/- (H.P.S. Ahuja) CEO & MD DIN : 07793886 Sd/- (Arun Talwar) Company Secretary | | | |

| INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED Notes Forming Part Of The Financial Statements | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------------------|------------------------------|-------------------------|--|--|---------------------------------|--|---|--|--|
| Note No. 2 : Property, Plant and Equipment | | | | | | | | | | |
| Particulars | GROSS BLOCK | | | | DEPRECIATION | | | | NET BLOCK | |
| | As at 1 st April, 2020 | Additions during the year | Impact of Ind AS 116 | Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications/ Reestimation of Life | As at 31 st March, 2021 | Depreciation during the year | Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications/ Reestimation of Life | Total Depreciation upto 31 st March, 2021 | AS AT 31 st March, 2021 | AS AT 31 st March, 2020 |
| (a) Building | 18,503.73 | - | - | (56.23) | 18,447.50 | 1,435.67 | 511.56 | 1,950.62 | 16,496.88 | 17,964.06 |
| (b) Roads & culverts | 3,165.30 | - | - | - | 3,165.30 | 1,322.12 | 291.91 | 1,614.03 | 1,551.27 | 1,843.18 |
| (c) Plant & Machinery | 1,26,759.86 | - | - | - | 1,26,759.86 | 14,676.62 | 5,159.21 | 19,835.83 | 1,06,924.03 | 1,12,083.24 |
| (d) Caverns | 2,03,579.56 | - | - | (631.23) | 2,02,948.33 | 9,325.85 | 3,391.87 | 12,708.20 | 1,90,240.13 | 1,94,253.71 |
| (e) Furniture and Fixtures | 129.05 | - | - | 38.06 | 167.11 | 47.97 | 17.13 | 66.35 | 100.76 | 81.08 |
| (f) Transport Vehicles | 131.41 | - | - | - | 131.41 | 42.06 | 15.61 | 57.67 | 73.74 | 89.35 |
| (g) Office equipment | 436.54 | 6.29 | - | 8.79 | 451.62 | 329.54 | 53.28 | 383.40 | 68.22 | 107.00 |
| (h) Computer | 1,233.03 | 6.62 | - | 3.89 | 1,243.54 | 975.21 | 136.25 | 893.15 | 350.39 | 257.82 |
| (i) Right of Use (Ind AS 116) | 13,269.83 | - | - | - | 13,269.83 | 533.07 | 533.07 | 1,066.14 | 12,203.69 | 12,736.76 |
| Total | 3,67,208.31 | 12.91 | - | (636.72) | 3,66,584.50 | 28,692.11 | 10,110.89 | 38,575.39 | 3,28,009.11 | 3,38,516.20 |
| Previous Year | | | | | | | | | | |
| Particulars | GROSS BLOCK | | | | DEPRECIATION | | | | NET BLOCK | |
| | As at 1 st April, 2019 | Additions during the year | Impact of Ind AS 116 | Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications/ Reestimation of Life | As at 31 st March, 2020 | Depreciation during the year | Disposals/ Deductions/ Transfers / Reclassifications/ Reestimation of Life | Total Depreciation upto 31 st March, 2020 | AS AT 31 st March, 2020 | AS AT 31 st March, 2019 |
| (a) Building | 18,341.95 | 161.78 | - | - | 18,503.73 | 929.72 | 509.95 | 1,439.67 | 17,064.06 | 17,412.23 |
| (b) Roads & culverts | 3,165.30 | - | - | - | 3,165.30 | 885.31 | 436.81 | 1,322.12 | 1,843.18 | 2,279.99 |
| (c) Plant & Machinery | 1,26,759.86 | - | - | - | 1,26,759.86 | 9,509.10 | 5,167.52 | 14,676.62 | 1,12,083.24 | 1,17,250.76 |
| (d) Caverns | 2,03,344.20 | 235.36 | - | - | 2,03,579.56 | 5,943.95 | 3,381.90 | 9,325.85 | 1,94,253.71 | 1,97,400.25 |
| (e) Furniture and Fixtures | 128.98 | 0.07 | - | - | 129.05 | 35.05 | 12.92 | 47.97 | 81.08 | 93.93 |
| (f) Transport Vehicles | 131.41 | - | - | - | 131.41 | 26.45 | 15.61 | 42.06 | 89.35 | 104.96 |
| (g) Office equipment | 424.92 | 11.62 | - | - | 436.54 | 247.70 | 81.84 | 329.54 | 107.00 | 177.22 |
| (h) Computer | 1,216.22 | 16.81 | - | - | 1,233.03 | 690.97 | 284.24 | 975.21 | 257.82 | 525.25 |
| (i) Right of Use (Ind AS 116) | - | - | - | - | 13,269.83 | - | 533.07 | 533.07 | 12,736.76 | - |
| Total | 3,53,512.84 | 425.84 | 13,269.83 | - | 3,67,208.31 | 18,268.25 | 10,423.86 | 28,692.11 | 3,38,516.20 | 3,35,244.59 |

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED
Notes Forming Part of The Financial Statements

Note No. 2.1 : Capital Work in Progress

₹ in lakhs

| Particulars | | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
|--|---|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Phase - I - Vishakhapatnam Cavern Storage Project | Opening Balance | - | 42.57 |
| | Add : Additions During the Year | - | 119.21 |
| | Less : Capitalized/Decapitalized during the Year | - | (161.78) |
| Total (Capital Work in Progress) | Closing Balance | - | - |

Note No. 2.2 : Intangible Assets

Intangible Assets (ROU for Pipeline)

₹ in lakhs

| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
|---|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Gross Block as on beginning of the year | 7,100.95 | 7,100.95 |
| Addition/Transfer from other assets during the year | - | - |
| Disposal/Deductions/Transfer/Reclassification | - | - |
| Gross Block as at end of the year | 7,100.95 | 7,100.95 |
| Amortization as at beginning of the year | - | - |
| Amortization during the year | - | - |
| Disposal/Deductions/Transfer/Reclassification | - | - |
| Amortization as at end of the year | - | - |
| Net Block | 7,100.95 | 7,100.95 |
| Note : ROU for pipeline are acquired on perpetual basis, hence no amortization is being provided. | | |

Notes Forming Part of The Financial Statements

| Note No. 3 Loans | | |
|---|------------------------------------|------------------------------------|
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| (Unsecured considered good at amorised cost) | | |
| Security Deposits | 556.18 | 556.18 |
| TOTAL | 556.18 | 556.18 |
| Note No. 4 Other Financial Assets | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| Advance against demand of Entry Tax | 74.64 | 74.64 |
| TOTAL | 74.64 | 74.64 |
| Note No. 5 Other Non Current Assets | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| (Unsecured considered good at amortised cost) | | |
| Capital Advance to KIADB for Land (Phase II) | 9,816.17 | - |
| TOTAL | 9,816.17 | - |
| Note No. 6 Cash & Cash Equivalent | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| Bank Balances : | | |
| In Current Accounts | 2,222.73 | 3,793.69 |
| In Fixed Deposit (Maturity within three months) | 48.00 | 4,840.74 |
| Cash Balances : | | |
| Cash - in Hand | 0.20 | 0.08 |
| TOTAL | 2,270.93 | 8,634.51 |
| Note No. 7 Bank Balances other than above | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| Fixed Deposit (Maturity more than three months but due in one year) | 13,897.71 | 545.80 |
| TOTAL | 13,897.71 | 545.80 |
| Note No. 8 Other Financial Assets | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| (Unsecured considered good at amortised cost) | | |
| O&M Expenses Receivable From GOI | - | 2,460.21 |
| O&M Expenses Receivable From HPCL | 2,015.94 | 1,151.37 |
| Phase II Expenses Receivable From GOI | 49.15 | - |
| Operating and Other Expenses recoverable from ADNOC | 877.28 | 280.78 |
| Fixed Deposits (Maturity more than one year) | 0.52 | - |
| Accrued Interest | 19.33 | 17.57 |
| Advances recoverable in cash or kind | 50.42 | 0.37 |
| TOTAL | 3,012.64 | 3,910.30 |

Notes Forming Part of The Financial Statements

| Note No. 9 Other Current Assets | | ₹ in lakhs | |
|--|------------------------------------|------------------------------------|--|
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 | |
| (Unsecured considered good) | | | |
| Recoverable from MRPL in cash or in kind | - | 64,569.00 | |
| Advances to Supplier | 3.77 | 7.87 | |
| Prepaid Expenses | 735.78 | - | |
| GST Credit | 639.12 | 654.25 | |
| Others | 0.01 | 0.71 | |
| TOTAL | 1,378.68 | 65,231.83 | |

| Note No.10 : Share Capital | | | | |
|---|------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------|
| Particulars | ₹ in lakhs | | | |
| | As at 31 st March, 2021 | | As at 31 st March, 2020 | |
| | Number of shares | Amount | Number of shares | Amount |
| Equity Share Capital | | | | |
| (a) Authorised | | | | |
| Equity shares of Rs.10/- each | 3,83,25,60,000 | 3,83,256.00 | 3,83,25,60,000 | 3,83,256.00 |
| (b) Issued, Subscribed and fully paid up | | | | |
| Equity shares of Rs.10/- each | 3,77,58,74,670 | 3,77,587.47 | 3,77,58,74,670 | 3,77,587.47 |
| Notes : | | | | |
| (i) Reconciliation of the number of equity shares : | | | | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | | As at 31 st March, 2020 | |
| Equity shares of Rs.10/- each | | | | |
| Opening Balance | 3,77,58,74,670 | | 3,74,83,74,670 | |
| Shares Issued | - | | 2,75,00,000 | |
| Shares bought back | - | | - | |
| Closing Balance | 3,77,58,74,670 | | 3,77,58,74,670 | |
| (ii) Details of shareholders holding more than 5% shares : | | | | |
| Name of shareholders | As at 31 st March, 2021 | | As at 31 st March, 2020 | |
| | Number of Shares held | % holding in that class of shares | Number of Shares held | % holding in that class of shares |
| Equity shares of Rs.10/- each | | | | |
| Oil Industry Development Board, New Delhi & its nominees | 3,77,58,74,670 | 100% | 3,77,58,74,670 | 100% |
| TOTAL | 3,77,58,74,670 | 100% | 3,77,58,74,670 | 100% |
| (iii) Terms/Rights attached to equity shares | | | | |
| The company has only one class of equity shares having par value of Rs. 10 each and is entitled to one vote per share. In the event of liquidation of the company, 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 | | | | |
| (iv) For the period of preceeding five years as on the Balance Sheet date, the : | | | | |
| (a) Aggregate numbers of class of shares allotted as fully paid up pursuant to contract (s) without payment being received in cash | | | | NIL |
| (b) Aggregate numbers of class of shares allotted as fully paid up by way of bonus shares | | | | NIL |
| (c) Aggregate numbers of shares and class of shares bought back | | | | NIL |

Notes Forming Part of The Financial Statements

| Note No. 11 Other Equity | | |
|--|------------------------------------|------------------------------------|
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| Balance of Retained Earnings : | | |
| Balance brought (Loss) Forward from Last Year's Accounts | (33,484.29) | (23,321.65) |
| Stamp Duty on Share Issued | - | (2.75) |
| (Loss) for the year | (10,051.37) | (10,159.89) |
| TOTAL | (43,535.66) | (33,484.29) |
| Note No. 12 Other Financial Liabilities (At Amortized Cost) | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| Deposit/Retention from Suppliers/Contractors | 0.20 | 304.70 |
| Lease Obligation (Ind AS 116) | 561.92 | 565.44 |
| TOTAL | 562.12 | 870.14 |
| Note No. 13 Borrowings | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| I) Unsecured Loans from Related Parties (OIDB) (Interest Free) | 9,816.17 | - |
| TOTAL | 9,816.17 | - |
| Note No. 14 Trade Payable | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| i) Dues of Micro & Small Enterprises | 0.52 | 70.46 |
| ii) Payable for Capital Expenditure | 94.71 | 1,866.07 |
| iii) Dues to others | 1,614.44 | 4,160.24 |
| TOTAL | 1,709.67 | 6,096.77 |
| Note No. 15 Other Financial Liabilities (At Amortized Cost) | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| (At amortized cost) | | |
| Payable to Adnoc | 7,000.00 | 7,000.00 |
| Lease Obligation (Ind AS 116) | 3.52 | 3.26 |
| Advance Received from GOI against O&M Expenses | 6,209.81 | - |
| Deposit from Suppliers/Contractors | 914.16 | 637.17 |
| TOTAL | 14,127.49 | 7,640.43 |
| Note No. 16 Other Current Liabilities | | |
| | ₹ in lakhs | |
| Particulars | As at 31 st March, 2021 | As at 31 st March, 2020 |
| Statutory Dues | 149.18 | 700.05 |
| Payable/Refundable to MoPNG (Crude Oil) | 4,182.15 | 64,569.00 |
| Payable to MoPNG (Interest on Unspent Amount) | 1,548.86 | - |
| Payable to HPCL Vizag | 97.28 | 76.97 |
| Grant from OIDB | 29.36 | 564.59 |
| Others | 12.61 | 12.61 |
| TOTAL | 6,019.44 | 65,923.22 |

Note No.17 Other Income

| Other Income in Profit & Loss Account | | ₹ in lakhs | |
|--|--|--|--|
| Particulars | For the year ended 31 st March, 2021 | For the year ended 31 st March, 2020 | |
| Other Income | | | |
| Amortisation of Grant from OADB (Phase II) | 770.36 | 89.68 | |
| Penalty and Liquidated Damages | 2.62 | 3.62 | |
| Interest on Income Tax Refund | 2.34 | 2.09 | |
| TOTAL INCOME | 775.32 | 95.39 | |

Note No. 18 Depreciation and Amortisation

| | | ₹ in lakhs | |
|--|--|--|--|
| Particulars | For the year ended 31 st March, 2021 | For the year ended 31 st March, 2020 | |
| Depreciation | 9,350.21 | 9,890.79 | |
| Amortisation of Lease Rental (Leasehold Land) | 533.07 | 533.07 | |
| Less :- Recovery as O&M Expenses from GOI (Ind AS 116) | (15.12) | (15.12) | |
| Net Depreciation and Amortization | 9,868.16 | 10,408.74 | |

Note No.19 Finance Cost

| | | ₹ in lakhs | |
|--|--|--|--|
| Particulars | For the year ended 31 st March, 2021 | For the year ended 31 st March, 2020 | |
| Interest on Lease Liabilities | 41.59 | 41.83 | |
| Less :- Recovery as O&M Expenses from GOI (Ind AS 116) | (29.73) | (29.73) | |
| Net Depreciation and Amortization | 11.86 | 12.10 | |

Note No. 20 Other Expenses

| | | ₹ in lakhs | |
|---|--|--|--|
| Particulars | For the year ended 31 st March, 2021 | For the year ended 31 st March, 2020 | |
| O&M Expenses | | | |
| a) Manpower Expenses (Project site) (other than ITBP) | 4,309.17 | 4,148.70 | |
| b) Manpower Expenses - ITBP | 1,311.96 | 4,001.51 | |
| c) Electricity Expenses | 1,360.10 | 1,455.19 | |
| d) Insurance Expenses | 2,428.52 | 1,874.62 | |
| e) Consumable Expenses | 472.94 | 384.42 | |
| f) Mangalore Special Economic Zone O & M Charges | 107.13 | 28.99 | |
| g) Other Expenses | 1,367.36 | 1,586.27 | |
| h) Corridor Charges- Mangalore | 89.77 | 289.86 | |
| Total | 11,446.95 | 13,769.56 | |
| Less :- O & M Expenses Recoverable/Recovered from GOI and/or HPCL | 11,069.92 | 13,769.56 | |
| Less :- Operational Cost Recoverable from ADNOC | 377.03 | - | |
| DFR Expenses for Phase II | 770.36 | 89.68 | |
| TOTAL | 770.36 | 89.68 | |

Note No. 21 Disclosures of EPS under Indian Accounting Standards - 33

| Note | Particulars | ₹ in lakhs | |
|------|--|---|---|
| | | For the year ended 31 st March, 2021 | For the year ended 31 st March, 2020 |
| | Earnings per share | | |
| (i) | Basic | | |
| | Profit/(Loss) for the year attributes to the equity shareholders | (10,051.37) | (10,159.89) |
| | Weighted number of equity shares Outstanding | 3,77,58,74,700 | 3,77,32,37,684 |
| | Par value per share | 10.00 | 10.00 |
| | Loss per share from continuing operations - Basic | (0.27) | (0.27) |
| (ii) | Diluted | | |
| | Profit/(Loss) for the year attributes to the equity shareholders | (10,051.37) | (10,159.89) |
| | Weighted number of equity shares Outstanding - For Diluted | 3,77,58,74,700 | 3,77,32,37,684 |
| | Par value per share | 10.00 | 10.00 |
| | Loss per share from continuing operations - Diluted | (0.27) | (0.27) |

Note No. 22 Leases, Commitments and Contingencies

| | |
|-------------|---|
| 22.1 | Leases |
| | Ministry of Corporate Affairs (MCA) through Companies (Indian Accounting Standards) Amendment Rule, 2019 and Companies (Indian Accounting Standards) Second Amendment Rule, 2019 has notified IND AS 116 Leases which replaces the existing lease IND AS 17 Lease and other interpretations. IND AS 116 introduces a balance sheet lease accounting module for Leases. |
| (i) | <p>Effective April 1, 2019, the Company has adopted IND AS 116 to its leases using modified retrospective transitions method. The lease liability is measured at the present value of remaining lease payments discounted using incremental borrowing rate at the date of initial application and right of use asset has been recognized at an amount equal to the lease liability plus prepaid rentals recognized in the balance sheet before the date of initial application, if any. The company has adopted OADB's (being 100% shareholder) interest rate for April 2019. Further, the Company has exercised the following expedient:-</p> <p>i. Company has not reassessed whether a contract is, or contains, a lease at the date of initial application i.e. the contracts classified as leases on March 31, 2019 as per IND AS 17</p> <p>ii. Treated as leases under IND AS 116 and not applying the standard to contracts that were not previously identified as containing a lease applying IND AS 17</p> <p>iii. Leases for which the lease terms ends within 12 months of the date of initial application have been accounted as short time leases</p> <p>The Company has entered into lease arrangements related to land. There is no sale and lease back transactions arrangement under the reporting period.</p> <p>Details of significant leases for Leasehold Lands are as under:-</p> <p>(a) Arrangement with Vishakapatnam Port Trust for a period of 30 Years for 37 acres of land.</p> <p>(b) Arrangement with Mangalore Special Economic Zone for a period of 50 Years for 104.73 acres of land .</p> <p>(c) Arrangement with Karnataka Industrial Areas Development Board (KIADB) for a period of 20 years towards 138.56 acres of land .</p> <p>(d) Arrangement with Karnataka Industrial Areas Development Board (KIADB) for a period of 15 years towards 37.35 acres of land.</p> |

| | | | | |
|---|---|---|---------------------------------|--|
| (ii) | Amount recognised in the statement of Profit and Loss Account or Carrying Amount of Right of Use: | | | (₹ in lakhs) |
| | | 2020-21 | 2019-20 | |
| | -Prepaid Lease Rental (earlier shown as current Asset and Non current Asset as Operating Lease) capitalised as Right of use | NA | 12698.11 | |
| | - Increase of Right of Use and Lease Obligation | NA | 571.72 | |
| | - Depreciation Recognised on increased Right of Use | 15.12 | 15.12 | |
| | - Depreciation Recognised on Prepaid Lease Rental | 517.95 | 517.95 | |
| | - Interest on Lease Obligation | 41.59 | 41.83 | |
| | - Incremental Borrowing Rate | 7.94% | 7.94% | |
| | - Lease Rental Payment | 44.85 | 44.85 | |
| The Details of Right of Use included in PPE held as leases by class of underlying assets is presented below: | | | | |
| | | ₹ in lakhs | | |
| | Asset Class | Item Added to RoU Asset as on 31.03.2019 | Accumulated Depreciation | Net Carrying Value as on 31.03.2021 |
| | Leasehold land | 13,269.83 | 1,066.14 | 12,203.69 |
| <p>*Items added to RoU Assets as on 31.3.2019 includes operating leases entered before 01.04.2019 on net carrying value of Rs. 12698.11 Lakhs which has been reclassified to Right to Use as on 01.04.2019.</p> <p>Details of item of future cash outflows which the company is exposed as lease but are not reflected in the measurements of lease liabilities are as under:</p> | | | | |
| (i) | Variable Lease Payments | | | |
| | Variable lease payments that depends on an index or a rate to be included in the measurement of lease liability although not paid at the commencement date. As per general industry practice, the company incurs various variable lease payment which are not based any index or rate (variable based on KMS covered or % of sales etc.) and are recognized in profit or loss and not included in the measurement of lease liability. | | | |
| (ii) | Extension and Termination Options | | | |
| | The company lease arrangement includes extension option only to provide operational flexibility. Company assesses at every lease commencement whether it is reasonably certain to exercise the extension options and further reassesses whether it is reasonably certain to exercise the option it there is a significant change in circumstances within its control, However, where company has the solo discretion to extend the contract such lease term in included for the purpose of calculation of lease liabilities. | | | |
| (iii) | Residual value Guarantees | | | |
| | There are no Residual value guarantees. | | | |
| (iv) | Committed lease which are yet to commence | | | |
| | There is no committed lease which is yet to commence. | | | |
| (v) | The difference between the future minimum lease rental commitment towards non-cancellable operating lease reported as at March 31, 2019 compared to the lease liability as accounted as at April 1, 2019 is primarily due to inclusion of present value of the lease payment for the cancellable term of the leases. Reduction due to discounting of the lease liabilities as per the requirement of IND AS 116 and exclusion of the commitments for the leases to which the company has chosen to apply the practical expedient as per the standard. | | | |

| | |
|------|---|
| (vi) | Application of this standard has resulted a net decrease in profit before Tax for the year by Rs-11.86 Lakhs (Previous Year :- Rs. 12.11 Lakhs) (increase in Depreciation & Amortization expenses and Finance cost) by Rs.56.71 Lakhs (Previous Year Rs. 56.96 Lakhs) respectively and decrease in office, Administration, Selling & other Expenses by Rs. 44.85 Lakhs (Previous Year Rs. 44.85 Lakhs). |
| 22.2 | <p>Contingent liabilities and commitments (to the extent not provided for)</p> <p>Particulars</p> <p><u>(A) Contingent liabilities</u></p> <p>Claims against the company not acknowledged as debts amounting to ₹96174.59 lakhs (2020: ₹98866.59 Lakhs) comprising of</p> <p>a) Disputed Demand of Royalty by Department of Mines and Geology at Vizag ₹ 11794.95 Lakhs (2020: ₹ 11794.95 Lakhs)</p> <p>B) Disputed claims by the contractors for ₹ 84305.00 Lakhs (2020: ₹ 86997.00 Lakhs) rejected by EIL on account of projects undertaken on various sites for which cases are pending with Arbitrators. For one of the claim, an arbitration award in favour of HCC Limited for ₹ 3599.86 Lakhs has been made along with legal cost of ₹75 lakhs and interest @9 % from 10th November 2017, which is estimated to be ₹1098 Lakhs till 31st March 2021 on 26th June 2021. The company is in process of filing an appeal against the same.</p> <p>C) Disputed demands of Entry Tax ₹ 74.64 Lakhs (2020: ₹74.64 Lakhs). The Company has availed Kar Samadhan Scheme promulgated by Government of Karnataka for resolution of dispute of Entry Tax. As per Company there is no liability and the Company has filed writ petition against the coercive recovery of ₹74.64 Lakhs toward entry tax and the matter is pending before honourable Karnataka High Court.</p> <p><u>(B) Capital Commitments</u></p> <p>Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for ₹ Nil (2020: Nil)</p> |

| INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED Notes Forming Part of The Financial Statements | | | |
|--|---|--|--------------|
| Note No. 23 : Related Party Disclosures Related party disclosure, as required by Ind AS 24, is as below : Particulars | | | |
| Details of related Parties : | | | |
| Description of relationship | Names of related parties | | |
| Holding Organisation | Oil Industry Development Board (OIDB) holding 100% equity in the Company | | |
| Key Management Personnel (KMP) | (1) Shri HPS Ahuja, CEO & MD (2) Shri Gopeshwar Kumar Singh, CFO (w.e.f. 05.11.2020) (3) Shri Gautam Sen, CFO (upto 16.10.2020) (4) Shri Arun Talwar, Company Secretary Board of Directors (Ex-Officio) Shri Tarun Kapoor, Chairman (w.e.f 15.05.2020) Shri M M Kutty, Chairman (upto 30.04.2020) Shri Rajesh Agarwal, Director (W.e.f 01.01.2020) Shri B.N Reddy, Director (W.e.f 09.04.2019) Dr. Niranjana Kumar Singh, Director (W.e.f 01.01.2020) Ms. Indrani Kaushal, Director (W.e.f 01.08.2019) | | |
| | | | (₹ in lakhs) |
| (i) KMP Remunerations (Based on debits note) | For year ending on 31 st March, 2021 | For year ending on 31 st March, 2020 | |
| CEO & MD | 47.29 | 61.03 | |
| CFO | 74.43 | 63.31 | |
| CS | 56.34 | 45.54 | |
| TOTAL | 178.06 | 169.88 | |
| (ii) Holding Company (OIDB) | | | |
| Allotment of Shares/Share application money | - | 2,750.00 | |
| Reimbursement of expenses to OIDB | 22.12 | 25.96 | |
| Grant for Phase II expenditures | 594.91 | 635.00 | |
| Return of unutilized Grant for Phase II | 359.78 | - | |
| Interest Free Unsecured Loan | 9,816.17 | - | |
| Balances outstanding with related parties : | | | (₹ in lakhs) |
| | As on 31 st March, 2021 | As on 31 st March, 2020 | |
| (i) Holding Company (OIDB) | | | |
| Unsecured Loan | 9,816.17 | - | |
| Reimbursement of expenses payable to OIDB | 20.49 | 22.12 | |

| | |
|----|--|
| | <p align="center">INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED</p> <p align="center"><u>Notes Forming Part of The Financial Statements</u></p> <p><u>Note No. 24 : SEGMENT REPORTING</u></p> |
| 1. | Company is creating storage assets for sovereign reserves of crude oil of Government of India and is also maintaining 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. |
| | <p><u>Note No. 25 : FINANCIAL INSTRUMENTS</u></p> <p>Financial instruments by category</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>3) Considering above disclosure with regard to the Fair Value Hierarchy is not applicable.</p> |

Note No. 26 : 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. Presently company has no revenue model and O&M are met with GBS hence it is not exposed to any material 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.

4) 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, 2021:

| ₹ in lakhs | | | | | |
|-----------------------------|------------------|-------------|-------------|-----------------|------------------|
| Particulars | Less than 1 year | 1-2 years | 2-4 years | More than 4 yrs | Total |
| Borrowings | 9,816.17 | - | - | - | 9,816.17 |
| Trade payables | 1,709.67 | - | - | - | 1,709.67 |
| Other financial liabilities | 14,127.49 | 4.00 | 8.52 | 549.60 | 14,689.61 |
| Total | 25,653.33 | 4.00 | 8.52 | 549.60 | 26,215.45 |

The table below provides details regarding the contractual maturities of significant financial liabilities as of March 31, 2020:

| ₹ in lakhs | | | | | |
|-----------------------------|------------------|---------------|-------------|-----------------|------------------|
| Particulars | Less than 1 year | 1-2 years | 2-4 years | More than 4 yrs | Total |
| Borrowings | - | - | - | - | - |
| Trade payables | 6,096.77 | - | - | - | 6,096.77 |
| Other financial liabilities | 7,640.43 | 308.22 | 7.90 | 554.02 | 8,510.57 |
| Total | 13,737.20 | 308.22 | 7.90 | 554.02 | 14,607.34 |

Note No. 27 : 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 31st March, 2021 and 31st March, 2020.

INDIAN STRATEGIC PETROLEUM RESERVES LIMITED

Notes Forming Part of The Financial Statements

Note No. 28 : OTHER NOTES

28 Others Notes

- (i) The company had availed the benefit under Vivad se Vishwas Act, 2020 and paid a liability of Rs. 663.47 lakhs. The matter is under review by Income Tax Department for issuance of Form-5.
- (ii) The Sovereign Crude Oil Reserves have been kept at three sites Padur, Mangalore and Visakhapatnam. Cavern B at Visakhapatnam is used by HPCL for its operation and property in crude is purely owned by HPCL. Cavern A at Mangalore is used by ADNOC for Crude Oil owned by ADNOC under agreement with ISPRL.

GOVERNMENT OF INDIA- CRUDE OIL

| Particulars | 31.03.2021 (Qty. in MT) | 31.03.2020 (Qty. in MT) |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Opening Stock of Crude Oil (As per Surveyor Report) (a) | 18,55,457.49 | 19,47,211.00 |
| Add:- Procured during the year : | | |
| As per Bill of lading (b) | 24,10,121.63 | 8,29,778.73 |
| Actual as per Surveyor Report (c) | 24,10,095.82 | 8,26,700.49 |
| Less:- Transferred (d) | 41,453.00 | 9,05,029.69 |
| Net Quantity as per actual as on close of the year (a+c)-(d) | 42,24,100.31 | 18,68,881.80 |
| Total quantity under Custody as at close of the year (As per Surveyor Report) | 42,13,678.99 | 18,55,457.49 |

ADNOC- CRUDE OIL

| | | |
|---|-------------|-------------|
| Opening Stock of Crude Oil (As per Surveyor Report) (a) | 3,74,918.53 | 7,28,846.84 |
| Add:- Procured during the year | | |
| As per Bill of lading (b) | 5,16,604.00 | - |
| Actual as per Surveyor Report (c) | 4,98,308.11 | - |
| Less:- Transfer by ADNOC during the year (d) | 3,69,702.30 | 3,69,119.70 |
| Net Quantity as per actual as on close of the year (a+c)-(d) | 5,03,524.34 | 3,59,727.14 |
| Total quantity under Custody as on 31 st March 2021 (As per Surveyor Report) | 5,17,387.96 | 3,74,918.53 |

PAYABLE TO MOPNG (CRUDE OIL)

| | 2020-21 | 2019-20 |
|--|-------------|------------|
| Payable/Refundable to GOI/MoPNG as at 01st April 2020 | 64,569.00 | - |
| Add:-Amount received for Crude Oil during the year | 3,00,000.00 | - |
| Less:-Crude Oil Procured (Net of Transfer) (Including Clearing and Other Expenses) during the year | 2,85,386.85 | -64,569.00 |
| Less:- Amount refunded to GOI/MoPNG | 75,000.00 | - |
| Payable/Refundable to GOI/MoPNG as at 31 st March, 2021 | 4,182.15 | 64,569.00 |

- (iii) Application for Land allotment for Chandikhol project was submitted to Government of Odisha, ASI survey of land has been completed and clear report submitted to government. EIA studies were started for Phase 2 by NEERI during the FY 2019-20 and draft report has been received. The DFR for construction of SPM and associated pipeline at Padur was awarded to M/S Engineers India Limited. Rs 98.16 crores was paid to KIADB for land acquisition of Phase-II of Padur Project this amount was funded by OI DB on returnable basis and shown as unsecured loan from related parties under the head borrowings. The proposal for Phase 2 on PPP mode has been approved by cabinet in the meeting held on 8th July 2021.
- (iv) For Cavern "A" at Mangalore, Oil storage and Management Agreement was signed with Abu Dhabi National Oil Company. As per the agreement, value of 1,20,000 US barrels (15831 MT) has to be paid to AMI India(ADNOC) toward dead stock loss/commissioning loss. The same is to be funded by GOI. The same has been estimated to be Rs.7000 lakhs. This amount has been received from GOI but is yet to be disbursed to ADNOC pending receipt of invoice from ADNOC. The same is grouped as other financial liabilities.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|-----------|--|----------|---|----------|--|--------|---|-----------|--|----------|--|-----------|--|-----------|--|------------|
| | <p>The Parties acknowledge and agree that ISPRL, will, at all times, continue to retain an ownership interest in the AMI India (ADNOC) oil equal to the Dead Stock quantity.</p> <p>Provision for liability, if any, towards the storage loss and operational loss relating to agreement with ADNOC oil will be made after quantification by Company.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (v) | <p>As on 31st March, 2021, the Company's day to day work is handled by 16 personnel borrowed from various Oil Companies on deputation terms. Their salary and other retiral benefits are reimbursed to their respective parent companies on receipt of claim thereof. In addition, the company has five employees on regular rolls. The process of formulation of Employee Policies and allowances for regular employees is under advanced stage of deliberation and finalisation. Shri HPS Ahuja CEO&MD has been enrolled as employee of ISPRL w.e.f 1st Nov, 2019 on contractual basis consequent to his superannuation from parent company ONGC. No Employee of the ISPRL were entitled to any retirement benefit during the year and hence no provision for the same has been made.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (vi) | <p>Advance recoverable in cash or kind for value to be received including amount due from other companies in which any director is a director or member is Rs. NIL (Previous Year-Rs. NIL).</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (vii) | <p>The outbreak of Corona virus (COVID 19) Pandemic globally and in India has impacted businesses and economic activities in general. The spread of COVID 19, along with nationwide lockdown starting from 25th March, 2020 has caused serious threat to human lives and has impacted the global demand and resulted in disruption of supply chain which has adversely affected the business operations in short term.</p> <p>ISPRL is a Special Purpose Vehicle (SPV) created by Government of India to enhance the Energy security of the Nation. The crude oil stored in ISPRL caverns is strategic in nature and are to be used in case of supply disruption / unforeseen circumstances. It is therefore, perceived that COVID 19 pandemic shall have no material impact on functioning of ISPRL operations.</p> <p>As a result of the outbreak of the COVID 19 Pandemic, global crude oil price showed a significant down turn. In order to take the advantage of lower crude oil price, Government of India allocated additional funds to ISPRL for filling the available space in the caverns. Accordingly, during the lockdown period, ISPRL has filled up the caverns at Visakhapatnam, Mangalore and Padur in 2020-21 taking advantage of the lower crude oil price thereby saving huge foreign exchange outgo to the Government.</p> <p>The company has adhered to all applicable government guidelines / SOPs during the lockdown for safety of its employees and business partners.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (viii) | <p>Rocks excavated from Mangalore and Padur are lying at sites. E-auction for Rock Debris at Padur was conducted through Mineral State Trading Corporation (MSTC) and the price of Rs 106 /MT was bid by the successful bidder for lifting 2 lakh MT of Rock debris from Padur. There is no lifting/ sale of Rock during the year.</p> | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (ix) | <p>Details of O & M Expenditure ₹ in Lakhs</p> <table> <tr> <td>O&M Expenditure Claimed from GOI/HPCL/ADNOC during the Year (2020-21)</td><td style="text-align: right;">14,669.47</td></tr> <tr> <td>Less:- O & M Expenditure booked in previous year but claimed during the year</td><td style="text-align: right;">3,711.30</td></tr> <tr> <td>Add:- O & M Expenditure for the period not claimed during the year, to be claimed</td><td style="text-align: right;">1,367.87</td></tr> <tr> <td>Less:- O & M Expenditure Extra Claimed/ Prepaid Expenses</td><td style="text-align: right;">820.89</td></tr> <tr> <td>Net O & M Expenditure incurred during the year (Inclusive of Depreciation, Finance Cost and Tax Expenses)</td><td style="text-align: right;">11,505.15</td></tr> </table> <table> <tr> <td>Amount Recoverable from GOI/HPCL at the year end (2019-20)</td><td style="text-align: right;">3,611.58</td></tr> <tr> <td>Add:- Net O & M Expenditure for the year</td><td style="text-align: right;">11,505.15</td></tr> <tr> <td>Less:- Amount Recovered from GOI/HPCL during the year (including Rs. 4800.00 Lakhs from GOI as revolving advance towards O&M Expenses)</td><td style="text-align: right;">18,933.57</td></tr> <tr> <td>Amount Recoverable (Received in advance) from GOI/HPCL/ADNOC as on 31st March 2021</td><td style="text-align: right;">(3,816.84)</td></tr> </table> | O&M Expenditure Claimed from GOI/HPCL/ADNOC during the Year (2020-21) | 14,669.47 | Less:- O & M Expenditure booked in previous year but claimed during the year | 3,711.30 | Add:- O & M Expenditure for the period not claimed during the year, to be claimed | 1,367.87 | Less:- O & M Expenditure Extra Claimed/ Prepaid Expenses | 820.89 | Net O & M Expenditure incurred during the year (Inclusive of Depreciation, Finance Cost and Tax Expenses) | 11,505.15 | Amount Recoverable from GOI/HPCL at the year end (2019-20) | 3,611.58 | Add:- Net O & M Expenditure for the year | 11,505.15 | Less:- Amount Recovered from GOI/HPCL during the year (including Rs. 4800.00 Lakhs from GOI as revolving advance towards O&M Expenses) | 18,933.57 | Amount Recoverable (Received in advance) from GOI/HPCL/ADNOC as on 31st March 2021 | (3,816.84) |
| O&M Expenditure Claimed from GOI/HPCL/ADNOC during the Year (2020-21) | 14,669.47 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Less:- O & M Expenditure booked in previous year but claimed during the year | 3,711.30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Add:- O & M Expenditure for the period not claimed during the year, to be claimed | 1,367.87 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Less:- O & M Expenditure Extra Claimed/ Prepaid Expenses | 820.89 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Net O & M Expenditure incurred during the year (Inclusive of Depreciation, Finance Cost and Tax Expenses) | 11,505.15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Amount Recoverable from GOI/HPCL at the year end (2019-20) | 3,611.58 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Add:- Net O & M Expenditure for the year | 11,505.15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Less:- Amount Recovered from GOI/HPCL during the year (including Rs. 4800.00 Lakhs from GOI as revolving advance towards O&M Expenses) | 18,933.57 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Amount Recoverable (Received in advance) from GOI/HPCL/ADNOC as on 31st March 2021 | (3,816.84) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | |
|---------|---|------------------------------------|------------------------------------|
| (x) | Deferred Tax In the absence of Taxable Income no provision for income tax has been considered necessary. Further, Deferred Tax Asset has also not been recognized as there is no reasonable certainty with convincing evidence that sufficient future taxable income will be available against which such Deferred Tax Asset can be adjusted. | | |
| (xi) | Dues to Micro and Small Enterprises have been determined as Rs.0.52 lakhs as on 31 st March, 2021 (previous year Rs. 70.46 Lakhs) to the extent such parties have been identified on the basis of information available on records, in terms of 'The Micro, Small and Medium Enterprises Development Act, 2006' which came into force w.e.f October 2, 2006. | | |
| (xii) | Amount payable / recoverable from Vendors/Contractors/service providers are subject to confirmation, reconciliation and consequential adjustments thereof, if any. | | |
| (xiii) | All consumables/stores/spares parts are booked in O&M expenses at the time of purchases. | | |
| (xiv) | Royalty payment on rock removal from Mangalore SEZ is to be borne by MSEZL/Contractor appointed by them for removal of the same. | | |
| (xv) | Interest earned by the company on advances received from Gol for procurement of crude oil are payable to Gol and have been shown under other current liabilities. | | |
| (xvi) | As required under additional information pertaining to general instructions for preparation of statements of Profit & loss (Given in the schedule III of companies Act, 2013) related to expenditure incurred during FY 2020-21 for the audit and other items are as follow: | | |
| | | F.Y. 2020-21 (Lakhs in INR) | F.Y. 2019-20 (Lakhs in INR) |
| | <u>Payment to Statutory Auditor</u> | | |
| | Audit Fees (Incl. GST) | 1.77 | 1.77 |
| | Certification (Incl. GST) | 0.06 | 0.02 |
| | Out of Pocket Expenses | 0.00 | 0.00 |
| | <u>Payment to Internal Auditor</u> | | |
| | Audit Fees (Incl. GST) | 0.35 | 0.35 |
| | Other Services | NIL | NIL |
| | <u>Payment to Secretarial Auditor</u> | | |
| | Audit Fees | 0.10 | 0.25 |
| (xvii) | Company has acquired 179.2 acre of land at Padur out of which 176.11 acre of land at Padur has been registered in the name of ISPRL. for balance 3.09 acre of land at Padur is yet to be registered in the name of the Company. | | |
| (xviii) | ISPRL had obtained interest free unsecured loan of Rs. 98,16,17,120/- for payment to KIADB demand letter No. KIADB/CK/LAQ/M/2542/10953/2020-21 dated 31st December 2020 against land acquisition cost for acquiring 210 acres 4 cents land at Padur and Kalathur village for ISPRL Padur Phase II project. | | |
| (xix) | Manpower Expenses for Phase II projects was paid from internal accruals and the same will be charged to grant for Phase-II project released during the year 2021-22. | | |
| (xx) | Previous year's figures have been regrouped/reclassified wherever necessary to correspond with the current year's classification/disclosure. | | |
| (xxi) | The financial statements have been approved for by the Board of directors on 15 th September, 2021. | | |

Note No. 1 : Significant Accounting Policies

Corporate Information and Significant Accounting Policies

1. CORPORATE INFORMATION

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited was incorporated on 16th 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 9th May, 2006.

Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (the Company), a wholly owned subsidiary of OIDB, is a Public Limited Company 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.

1A: SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

1.1 Basis of Preparation of Financial Statements

The Financial statements are prepared in accordance with Ind AS notified under the Companies (Indian Accounting Standard) Rules, 2015, Companies (Indian Accounting Standards) (Amendment) Rules, 2016 & Companies (Indian Accounting Standards) (Amendment) Rules, 2017 and comply in all material aspects with the relevant provisions of the Companies Act, 2013 and Companies (Amendment) Act, 2017.

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

The financial statements are presented in Indian Rupees ('INR') which is the presentation and functional currency of the Company and all values are rounded to the nearest lakhs (up to two decimals) except otherwise indicated.

1.2 Revenue Recognition

- (i) Interest income is recognized on Effective Interest Rate (EIR) method.
- (ii) Insurance Claims are accounted on settlement of the claim.

1.3 Property, Plant & Equipment and Intangible Assets:

- i) Properties, Plant & Equipment are carried at cost less accumulated 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

Capital work - in-progress is carried at cost. Revenue expenses exclusively attributable to projects & incurred during construction period are capitalized.

1.4 Depreciation / Amortization

- (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 independent expert.
- (ii) Fixed Assets individually costing up to Rs. 5,000/- are being fully depreciated in the year of acquisition.
- (iii) Right of use (ROU) with indefinite useful lives are not amortized, but are tested for impairment annually at the cash-generating unit level. The assessment of indefinite life is reviewed annually to determine whether the indefinite life continues to be supportable. If not, the change in useful life from indefinite to finite is made on a prospective basis.
- (iv) Right of use (ROU) with definite useful lives are amortized over a period of lease.

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. An impairment loss is recognized in the statement of profit and loss to the extent, asset's carrying amount exceeds its recoverable amount. The recoverable amount is higher of an asset's fair value less cost of disposal and value in use. Value in use is based on the estimated future cash flows, discounted to their present value using pre-tax discount rate that reflects current market assessment of the time value of the money and risk specific to the assets.

1.6 Foreign Currency Transactions

- i) The Company's financial statements are presented in Indian Rupee (INR) which is also functional currency of the Company.
- ii) Transactions in foreign currencies are initially recorded at the exchange rates prevailing on the date of transaction.
- iii) Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated at functional currencies closing rate of exchange at the reporting date.
- iv) Non-Monetary items that are measured in terms of historical cost in foreign currency are recorded at the exchange rates at the date of transactions.
- v) Any gains or losses arising due to differences in exchange rates at the time of translation or settlement are accounted for in the Statement of Profit and Loss.

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 asset is derecognized when right to receive cash flow from the asset expires or at transfer of the financial asset 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. Deferred tax assets are recognized to the extent that it is probable that

taxable profits will be available against which is deductible temporary differences can be utilized.

1.9 Government Grants

Government grant shall be recognized in profit or loss on a systematic basis over the periods in which the entity recognizes as expenses the related cost for which the grants are intended to compensate.

1.10 Leases

The Company assesses whether a contract contains a lease, at inception of a contract. A contract is, or contains, a lease if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration. To assess whether a contract conveys the right to control the use of an identified asset, the Company assesses whether: (1) the contract involves the use of an identified asset (2) the Company has substantially all of the economic benefits from use of the asset through the period of the lease and (3) the Company has the right to direct the use of the asset.

Company recognizes a right-of-use asset and a corresponding lease liability for all lease arrangements in which it is a lessee, except for leases with a term of twelve months or less (short-term leases) and leases for low value underlying asset. For these short-term and leases for low value underlying assets, the Company recognizes the lease payments as an operating expense on a straight-line basis over the term of the lease.

Certain lease arrangements include the options to extend or terminate the lease before the end of the lease term. Right-of use assets and lease liabilities include these options when it is reasonably certain that the option to extend the lease will be exercised / option to terminate the lease will not be exercised.

The right-of-use assets are initially recognized at cost, which comprises the initial amount of the lease liability adjusted for any lease payments made at or prior to the commencement date of the lease plus any initial direct costs less any lease incentives. They are subsequently measured at cost less accumulated depreciation/ amortization and impairment losses.

Right-of-use assets are depreciated/ amortized from the commencement date to the end of the useful life of the underlying asset, if the lease transfers ownership of the underlying asset by the end of lease term or if the cost of right of use assets reflects that the purchase option will be exercised. Otherwise, Right-of-use assets are depreciated / amortized from the commencement date on a straight-line basis over the shorter of the lease term and useful life of the underlying asset.

The lease liability is initially measured at amortized cost at the present value of the future lease payments. The lease payments are discounted using the interest rate implicit in the lease or, if not readily determinable, using the incremental borrowing rate. Lease liabilities are re-measured with a

corresponding adjustment to the related right of use asset if the Company changes its assessment whether it will exercise an extension or a termination option.

The discount rate is generally based on the incremental borrowing rate.

1.11 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.

Contingent Assets is disclosed where an inflow of economic benefit is probable

1.12 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.

1B: Recent Indian Accounting Standards (Ind AS)

Ministry of Corporate Affairs ("MCA") notifies new standard or amendments to the existing standards. There is no such notification which would have been applicable from 1st April, 2021

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 (ISPRL) FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2021

The preparation of financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited for the Year ended 31st March, 2021 in accordance with the financial reporting framework prescribed under the Companies Act, 2013 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 15th September, 2021.

I, on the behalf of the Comptroller and Auditor General of India, have conducted a supplementary audit of the financial statements of Indian Strategic Petroleum Reserves Limited (ISPRL) for the year ended 31st March, 2021 under section 143(6) (a) of the Act. This supplementary audit has been carried out independently without access to the working papers of the statutory auditors and is limited primarily to inquiries of the statutory auditors and company personnel and a selective examination of some of the accounting records.

On the basis of my supplementary audit nothing significant has come to my knowledge which would give rise to any comment upon or supplement to statutory auditors' report under section 143(6) (b) of the Act.

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

**Sd/-
C.M. Sane
Director General of Commercial Audit, Mumbai**

Place: Mumbai

Date: 02nd November, 2021



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 सेंटर, 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

Head Office: OIDB Bhawan, 3rd Floor, Plot No.2, Sector-73, Noida, Uttar Pradesh-201301

Registered Office: 301, World Trade Centre, Babar Road, New Delhi-110001