वार्षिक रिपोर्ट • Annual Report
2003-2004

ऑयल इंडिया लिमिटेड
OIL INDIA LIMITED

VISION

To be a vibrant, responsive, knowledge based,
competitive E&P company
with global presence, and
a selective presence across the oil and gas
value chain in India,
maximizing shareholders' value,
respecting stakeholders' aspirations and
caring for the environment.

विषय–सूची

Contents

	पृष्ठ सं.
निदेशक मंडल	4
लेखा परीक्षक एवं बैंक	4
सूचना	6
अध्यक्ष का वक्तव्य	10
निदेशक रिपोर्ट	24
लेखों की नियंत्रक एवं महालेखापरीक्षक भारत द्वारा की गई समीक्षा	74
कम्पनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के अंतर्गत नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणी	82
लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट	84
तुलन–पत्र	94
लाभ एवं हानि लेखा	96
अनुसूचियां	98
चालू लागत लेखा	174
सामाजिक लेखा	182
मानव संसाधन लेखा	190

	Page No.
Boards of Directors	5
Auditors & Bankers	5
Notice	7
Chairman's Statement	11
Director's Report	25
Review of Accounts by Comptroller and Auditor General of India	75
Comments of the Comptroller and Auditor General U/S 619(4) of the Companies Act, 1956	83
Auditors' Report	85
Balance Sheet	95
Profit & Loss Account	97
Schedules	99
Current Cost Account	175
Social Accounts	183
Human Resources Accounting	191

निदेशक मंडल

श्री आर.के. दत्ता
अध्यक्ष एवं प्रबन्ध निदेशक
Sh. R.K. Dutta
Chairman & Managing Director

श्री एस. के. पात्र
निदेशक
Sh. S.K. Patra
Director

श्री एम.आर. पसरीजा
निदेशक
Sh. M.R. Pasrija
Director

श्री वी.के. सिबल
निदेशक
Sh. V.K. Sibal
Director

श्री एन.एम. बोरा
निदेशक
Sh. N.M. Borah
Director

निदेशक मंडल

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
श्री आर. के. दत्ता

निदेशक
श्री एस. के. पात्र
श्री एम. आर. पसरीजा
श्री वी. के. सिबल
श्री एन. एम. बोरा
(6 मई, 2004 से)
श्री जे. एम. माउस्कर
(22 अप्रैल, 2004 तक)
श्री पी. के. देब
श्री संजय जोशी
श्री एन. के. सिंह

कंपनी सचिव
श्री एस. के. सेनापति

पंजीकृत कार्यालय
पत्रालय - दुलियाजान
जिला- डिब्रूगढ़
असम - 786602

निगमित कार्यालय
5, सिकंदरा रोड
नई दिल्ली-110001

बैंकर्स
भारतीय स्टेट बैंक
इलाहाबाद बैंक
यूनाइटेड बैंक आफ इंडिया
विजया बैंक
यूनाइटेड कामर्सियल बैंक
पंजाब नेशनल बैंक
कार्पोरेशन बैंक
इंडियन ओवरसीज बैंक
आई सी आई सी आई बैंक लि.
केनरा बैंक

शेयर हस्तांतरण एजेन्ट
मेसर्स एम सी एस लिमिटेड
श्री वेंकटेश भवन
डब्ल्यू-40 ओखला औद्योगिक क्षेत्र
फेज - II
नई दिल्ली - 110020

वैधानिक लेखा परीक्षक
मेसर्स रे एंड रे
चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स
6, चर्च लेन कोलकाता - 700001

मेसर्स पी.के. मित्रा एंड कं.
चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स
18, आर.एन. मुखर्जी रोड
कोलकाता - 700001

BOARD OF DIRECTORS

श्री जे.एम. माउस्कर
निदेशक
Sh. J.M. Mauskar
Director

श्री पी.के. देब
निदेशक
Sh. P.K. Deb
Director

श्री संजय जोशी
निदेशक
Sh. Sunjoy Joshi
Director

श्री एन.के. सिंह
निदेशक
Sh. N.K. Singh
Director

श्री एस.के. सेनापति
कंपनी सचिव
Sh. S.K. Senapati
Company Secretary

BOARD OF DIRECTORS

Chairman & Managing Director — Shri R.K. Dutta

Directors

Shri S.K. Patra
Shri M.R. Pasrija
Shri V.K. Sibal
Shri N.M. Borah
(from 6th May, 2004)
Shri J.M. Mauskar
(upto 22nd April, 2004)
Shri Sunjoy Joshi
Shri N.K. Singh

Company Secretary
Shri S.K.Senapati

Registered Office
P.O. Duliajan, Distt.:Dibrugarh,
Assam - 786602

Corporate Office
5, Sikandra Road,
New Delhi – 110 001

Bankers
State Bank of India
Allahabad Bank
United Bank of India
Vijaya Bank
United Commercial Bank
Punjab National Bank
Corporation Bank
Indian Overseas Bank
ICICI Bank Ltd.
Canara Bank.

Share Transfer Agent
MCS Limited,
Sri Venkatesh Bhawan,
W-40, Okhla Industrial Area,
Phase – II, New Delhi – 110 020

Statutory Auditors
M/s.Ray & Ray,
Chartered Accountants,
6, Church Lane,
KOLKATA – 700 001.

M/s.P.K.Mitra & Co.,
Chartered Accountants,
18, R.N.Mukherjee Road,
KOLKATA – 700 001

शेयरधारकों को वार्षिक सामान्य बैठक की सूचना

एतद्द्वारा सूचित किया जाता है कि कंपनी के हिस्सेदारों की 45 वीं सामान्य वार्षिक बैठक, दिनांक 25 सितम्बर, 2004, शनिवार को प्रातः 10.30 बजे बिहुतली, दुलियाजान, जिला - डिब्रूगढ़ , असम - 786602 में निम्नलिखित कार्य के निष्पादन के लिए आयोजित की जायेगी :

(क) सामान्य कार्य

1. 31 मार्च, 2004 को समाप्त वित्त वर्ष के समीक्षित लेखा विवरण को प्राप्त एवं अंगीकार करना तथा कम्पनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (4) के तहत निदेशक, लेखापरीक्षक रिपोर्ट एवं भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की टिप्पणियों पर विचार विमर्श करना ।

2. वित्त वर्ष 2003-04 के लिए लाभांश की घोषणा करना ।

3. श्री एम. आर. पसरीजा के स्थान पर एक निदेशक का चयन करना जो अपनी कार्यावधि पूरी कर सेवामुक्त हो जायेंगे पर जिन्होंने अपनी पात्रता के आधार पर अपने पुनचर्यन के लिये स्वयं को प्रस्तुत किया है ।

4. श्री पी. के. देब के स्थान पर एक निदेशक का चयन करना जो अपनी कार्यावधि पूरी कर सेवामुक्त हो जायेंगे पर जिन्होंने अपनी पात्रता के आधार पर अपने पुनर्चयन के लिये स्वयं को प्रस्तुत किया है ।

5. वित्त वर्ष 2004-05 की कंपनी की लेखा बहियों की लेखा परीक्षा करने के लिये भारत के नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक द्वारा नियुक्त किये जानेवाले वैधानिक लेखा परीक्षकों के पारिश्रमिक के भुगतान को निर्धारित करना ।

(ख) विशेष कार्य

6. **कंपनी के पूर्णकालीन निदेशक के रूप में श्री एन.एम. बोरा की नियुक्ति ।**

   सामान्य प्रस्ताव के रूप में निम्नलिखित प्रस्ताव पर विचार करने और अगर उपयुक्त समझा गया तो संशोधन सहित या इसके बिना इसे स्वीकृति देना :

   प्रस्तावित किया जाता है कि श्री एन.एम. बोरा , जिनकी नियुक्ति भारत के महामहिम राष्ट्रपति के द्वारा कंपनी के निदेशक (प्रचालन) के रूप में दिनांक 6 मई 2004 से की गई और जिनका कार्यकाल इस वार्षिक सामान्य बैठक तक एक अतिरिक्त निदेशक के रूप में है और जिनके संदर्भ में कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 257 के प्रावधानों के अंतर्गत एक लिखित सूचना एक सदस्य से कंपनी को प्राप्त हुई है, को कंपनी के पूर्णकालीन निदेशक के रूप में नियुक्त किया जाय और जो रोटेसन से इस पद से कार्यमुक्त होंगे ।

निदेशक मंडल के आदेश द्वारा
ऑयल इंडिया लिमिटेड

हस्ता./-
(एस. के. सेनापति)
कंपनी सचिव

नई दिल्ली
दिनांक : 25 अगस्त, 2004

NOTICE OF THE ANNUAL GENERAL MEETING OF SHAREHOLDERS

NOTICE is hereby given that the 45th Annual General Meeting of the Shareholders of the company will be held on Saturday the 25th day of September, 2004, at 10.30 AM at Bihutoli, Duliajan, Distt. Dibrugarh, Assam – 786602, to transact the following business : -

(A) ORDINARY BUSINESS

1. To receive and adopt the Audited Statement of Accounts for the financial year ended 31st March, 2004 and to consider the report of the Directors, report of the Auditors and the comments of the Comptroller & Auditor General of India thereon under Sec.619(4) of the Companies Act, 1956.
2. To declare dividend for the financial year 2003-2004.
3. To elect a Director in place of Shri M.R.Pasrija, who retires by rotation and being eligible, offers himself for re-election.
4. To elect a Director in place of Shri P.K.Deb, who retires by rotation and being eligible, offers himself for re-election.
5. To fix remuneration of the Statutory Auditors of the Company to be appointed by the Comptroller & Auditor General of India for the financial year 2004-2005.

(B) SPECIAL BUSINESS

6. Appointment of Shri N.M.Borah as a whole-time Director of the Company.

   To consider and if thought fit, to pass with or without modification the following resolution as an Ordinary Resolution –

   RESOLVED THAT Shri N.M.Borah, who was appointed as Director (Operations) by the President of India w.e.f. 6th May, 2004 and who holds office upto this Annual General Meeting as an additional director and in respect of whom the Company has received a notice in writing from a Member pursuant to provisions of Section 257 of the Companies Act, 1956, be and is hereby appointed as a whole-time Director of the Company liable to retire by rotation.

By Order of the Board
OIL INDIA LIMITED

Sd/-
(S.K.Senapati)
COMPANY SECRETARY

New Delhi
Dated : 25th August, 2004

नोट

1. जिन सदस्यों को इस बैठक में भाग लेने एवं मतदान का अधिकार प्राप्त है, वे अपने विकल्प के रूप में किसी प्रॉक्सी को भी भेज सकते हैं । प्रॉक्सी को कंपनी का सदस्य होना अनिवार्य नहीं है।

2. बैठक के निर्धारित समय से 48 घंटे पूर्व निर्धारित प्रॉक्सी फार्म भरकर एवं इस पर समुचित डाक टिकट लगाकर कम्पनी के पंजीकृत कार्यालय में जमा कराया जाना चाहिए ।

3. सूचना की मद सं. 6 के द्वारा प्रदत्त प्रस्ताव के संदर्भ में कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 173 (2) के अनुसार एक व्याख्यात्मक विवरण इसके साथ संलग्न है ।

4. कंपनी के सदस्यों का रजिस्टर दिनांक 16 सितम्बर,2004 से 25 सितम्बर 2004 तक (दोनों दिनों सहित) बंद रहेगा ।

5. सदस्यों से आग्रह किया जाता है कि वे वार्षिक रिपोर्ट एवं लेखा की प्रति बैठक में अपने साथ लायें ।

6. संपर्क - सूत्र के परिवर्तन की स्थिति में इसकी सूचना सदस्यों को कंपनी के शेयर हस्तांतरण एजेन्ट- मेसर्स एम.एस.सी. लिमिटेड, श्री वेंकटेश भवन, डब्ल्यू-40 ओखला औद्योगिक क्षेत्र, फेज- II, नई दिल्ली-110020 को देना चाहिए ।

7. निदेशक मंडल द्वारा अनुशंसित लाभांश की स्वीकृति शेयरधारकों द्वारा किये जाने की स्थिति में इसका भगुतान केवल उन्हीं शेयरधारकों को किया जायेगा जिनका नाम 20 सितम्बर, 2004 को सदस्यों की सूची में परिगणित है ।

8. वे सदस्य जिन्होंने अपने लाभांश के वारंट को नहीं भुनाया है वे इसके पुनर्वैधीकरण या इसकी अनुलिपि प्राप्त करने के लिये कंपनी के पंजीकृत कार्यालय या शेयर हस्तांतरण एजेन्ट को संपर्क कर सकते हैं ।

9. वर्ष 1996-97 के घोषित लाभांश के लंबित भुगतान के परिणामस्वरूप इस मद में कंपनी के खाते की जमा राशि को नवम्बर 2004 तक केन्द्र सरकार के इन्वेस्टर एजुकेशन एंड प्रोटेक्सन फंड (आई इ पी एफ) में जमा कर दिया जाएगा । अतः जो सदस्य इस अवधि के लाभांश को न भुनाये हों वे इसका भुगतान प्राप्त करने के लिये शीघ्रातिशीघ्र कंपनी या इसके रजिस्ट्रार और शेयर हस्तांतरण एजेंट से संपर्क करें ।

10. लेखा के सम्बन्ध में किसी विवरण की जानकारी प्राप्त करने के इच्छुक शेयरधारक बैठक के सात दिन पूर्व कंपनी सचिव को लिखित रूप में इसकी सूचना दें ताकि बैठक में इनका उत्तर देने के लिए निदेशक गण तैयार रहें ।

11. सदस्य/प्रॉक्सी को उपस्थिति पत्र भरकार बैठक में भाग लेने आना चाहिए ।

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 173 (2) के अंतर्गत अपेक्षित व्याख्यात्मक विवरण

मद सं. 6

एसोसियशन ऑफ द कंपनी की धारा 119 के तहत श्री एन. एम. बोरा की नियुक्ति भारत के महामहिम राष्ट्रपति के द्वारा कंपनी के निदेशक (प्रचालन) के रूप में की गई। इनका कार्यकाल कंपनी के एक अतिरिक्त निदेशक के रूप में आयोजित होने वाली सामान्य वार्षिक बैठक तक ही है । कंपनी को, कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 257 के तहत एक सदस्य से श्री एन. एम. बोरा को निदेशक पद के एक प्रत्याशी के रूप में प्रस्तावित करने के आशय का लिखित निवेदन प्राप्त हुआ है ।

अतः कंपनी के निदेशक मंडल के द्वारा श्री एन. एम. बोरा को कंपनी के एक पूर्णकालीन निदेशक के रूप में नियुक्ति के मसले को एक सामान्य प्रस्ताव के रूप में अनुशंसित किया जाता है जो रोटेशन से सेवा मुक्त हो जायेंगे ।

श्री एन. एम. बोरा के अलावा कंपनी का कोई भी निदेशक इस प्रस्ताव में रूचि रखने वाला या इससे संबद्ध नहीं है ।

निदेशक मंडल के आदेश द्वारा
ऑयल इंडिया लिमिटेड

हस्ता.
(एस. के. सेनापति)
कंपनी सचिव

नई दिल्ली
दिनांक : 25 अगस्त, 2004

NOTES

1. A Member entitled to attend and vote is entitled to appoint a Proxy and such a Proxy need not be a member of the Company.
2. Proxy form duly stamped and executed should be deposited at the Registered Office of the Company not less than 48 hours before the time fixed for the commencement of the meeting.
3. An Explanatory Statement pursuant to Sec.173(2) of the Companies Act, 1956 in respect of the resolution set out against item No.6 of the Notice is annexed.
4. The Register of Members of the Company will remain closed from 16th September, 2004 to 25th September, 2004 (both days inclusive).
5. Members are requested to bring their copy of Annual Report to the meeting.
6. Members are requested to notify change in their address, if any, to the Share Transfer Agent, MCS Limited, Sri Venkatesh Bhawan, W-40, Okhla Industrial Area, Phase-II, New Delhi – 110 020.
7. Dividend recommended by the Board, if approved by the Shareholders, will be paid to those Shareholders whose names appear on the Register of Members as on 25th September, 2004.
8. Members who have not encashed their dividend warrants may approach the Company at its Registered Office or MCS Ltd., Registrar & Share Transfer Agent of the Company, for revalidating the warrants or for obtaining duplicate warrants.
9. The balance lying in the unpaid dividend account of the Company in respect of dividend declared during the financial year 1996-97 will be transferred to the Investor Education and Protection Fund (IEPF) of the Central Government by November, 2004. Members who have not encashed their dividend warrants pertaining to the said year may approach the Company or its Registrar and Share Transfer Agent for obtaining payments thereof at the earliest.
10. Shareholders seeking information with regard to Accounts are requested to write to the Company Secretary atleast 7 days in advance of the meeting so as to enable the Directors to keep the information ready for the meeting.
11. Members/Proxies should bring the Attendance Slip duly filled in for attending the meeting.

EXPLANATORY STATEMENT PURSUANT TO SEC.173(2) OF THE COMPANIES ACT, 1956

ITEM No.6

Shri N.M.Borah, who was appointed as Director (Operations) of the Company by the President of India pursuant to Article 119 of the Articles of Association of the Company, holds office upto the conclusion of the ensuing Annual General Meeting being an additional director. The Company has received a notice in writing from a Member of the Company pursuant to Section 257 of the Companies Act, 1956, signifying his intention to propose Shri N.M.Borah as a candidate for the office of Director.

The Directors, therefore, recommend this ordinary resolution for the appointment of Shri N.M.Borah as a whole-time Director of the Company liable to retire by rotation.

None of the Directors except Shri N.M.Borah is interested or concerned in the resolution.

By Order of the Board
OIL INDIA LIMITED

Sd/-
(S.K.Senapati)
COMPANY SECRETARY

New Delhi
Dated : 25th August, 2004

अध्यक्ष का वक्तव्य

देवियों और सज्जनों,

कंपनी की 45 वीं सामान्य वार्षिक बैठक में मैं आप सबका सहर्ष स्वागत करता हूँ ।

मैं अपेक्षा करता हूँ कि लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट सहित 31मार्च, 2004 को समाप्त वित्त वर्ष की निदेशक रिपोर्ट और परीक्षित लेखा की प्रति आपको प्राप्त हो चुकी होगी और आपने इन्हें देख लिया होगा। कंपनी के वार्षिक कार्य निष्पादन का विस्तृत ब्योरा निदेशक रिपोर्ट में उपलब्ध होता है अतः मैं कंपनी द्वारा इस वर्ष अर्जित कुछ विशेष उपलब्धियों और भावी प्रयासों की संक्षिप्त रूपरेखा आपके समक्ष प्रस्तुत करना चाहूँगा ।

1.0 निष्पादन समीक्षा

मैं आपको गर्व के साथ बताना चाहूँगा कि वर्ष 2003-04 में भी लगातार कंपनी का निष्पादन उल्लेखनीय रहा । भौतिक और राजस्व अर्जन दोनों क्षेत्रों में इसका परिणाम उत्साहजनक रहा । तेल के उत्पादन में 2 % और गैस के उत्पादन में 9 % की वृद्धि हुई जबकि असम स्थित कंपनी के उत्पादक क्षेत्र अत्यन्त पुराने हो चुके हैं । इसके और कच्चा तेल के मूल्य में वृद्धि के परिणामस्वरूप राजस्व में 11 % की अभिवृद्धि हुइ । परिवर्तनशील समय और प्रतिस्पर्धाओं के चक्रवात में भी कंपनी ने सारे क्षेत्रों में अच्छा परिणाम दिया और प्रगति अर्जित की ।

1.1 भौतिक निष्पादन

अनेक वर्षों की तरह इस वर्ष भी कच्चा तेलोत्पादन के क्षेत्र में कंपनी द्वारा 3 मिलियन टन उत्पादन की सीमारेखा अतिक्रमित की गई और कच्चा तेल की अन्तिम उत्पादन दर 3.2 मिलियन टन प्रतिवर्ष की दर से रही जो पिछले वर्ष की अन्तिम दर से 8 % अधिक है । कुछ अवरोधों- जैसे खागोरीजान तेल क्षेत्र में व्याप्त अनवरत घेराव की असामान्य परिस्थिति के परिणामस्वरूप कंपनी की अधिक उत्पादन करने की क्षमता पर प्रतिकूल प्रभाव पड़ा । तेल की गुणवत्ता नियंत्रण में सुधार के परिणामस्वरूप रिफाइनरियों को आपूर्तित किये जानेवाले कच्चा तेल में जल की मात्रा 2.3 % से कम होकर 0.7 % हो गई ।

उपभोक्ताओं द्वारा निर्धारित मात्रा से गैस की कम आपूर्ति लेने के बावजूद लक्ष्य के 97 % तक गैसोत्पादन और गैस की बिक्री की गई । गत वर्ष की तुलना में गैसोत्पादन और बिक्री में क्रमशः 8 % और 11 % की बढ़ोत्तरी हुई और यह अबतक की सर्वाधिक उपलब्धि रही ।

मानाभूम क्षेत्र सहित विभिन्न क्षेत्रों में कंपनी द्वारा अबतक का सर्वाधिक 2 डी एवं 3 डी भूकंपिक सर्वेक्षण किया गया । मानाभूम क्षेत्र में कार्य की गति अत्यन्त मंद रही जिसका कारण यहां की दुर्गमता और मौसम की प्रतिकूलता थी । वर्ष 2002-03 में वेधन

CHAIRMAN'S STATEMENT

Ladies & Gentlemen,

It gives me immense pleasure to welcome you all to the 45th Annual General Meeting of your Company.

The Directors' Report and the Audited Accounts for the year ended March 31, 2004 together with Auditors' Report thereon have been with you for some time now and, with your permission, I take them as read. As the Directors' Report brings out the Company's achievements in detail, I take this opportunity to share with you some salient features of Company's performance and the future initiatives in hand.

1.0 Performance Review

I would like to state that your Company's performance during 2003-04 was encouraging. The production of oil grew by 2% and that of gas grew by 9% in spite of the fact that your Company's production continued to come from the already matured basin of Upper Assam. This together with high Crude Oil prices resulted in a revenue growth of 11%. Hence, despite the ever changing and challenging environment, the Company registered growth and came up with better results.

1.1 Physical Performance

Once again your Company crossed the barrier of 3 million tonnes in crude oil production with a terminal production rate very close to 3.2 MTPA showing an increase of 8% over the terminal production rate of the previous year. A few constraints including the continued blockade of Khagorijan operations have prevented your Company from achieving an even higher production. At the same time improved quality control initiatives have helped in bringing down the BS&W content in crude deliveries to the refineries from a level of more than 2.3 percent to a level of around 0.7 percent.

Inspite of problems associated with upliftment of the committed quantity of natural gas by some consumers your Company achieved more than 97 percent of its natural gas production as well as sales targets. Production and sales showed an increase of 8% and 11% respectively over last year and were the highest ever achieved by your Company.

45th Annual General Meeting of the Company is in progress. Seen in the picture are Directors of the company and Company Secretary replying questions of the shareholders.

कोलकाता में संपन्न लेखा समिति की बैठक 2003–04। चित्र में दर्शित वैधानिक लेखा परीक्षकों के साथ कंपनी के निदेशकगण।

की उत्साहजनक उपलधि के बाद इस वर्ष वेधन-निष्पादन अपेक्षा से कम हुआ और 83 % तक ही वेधन किया जा सका। पर वर्ष की अन्तिम तिमाही में इसमें सुधार हुआ और इस ट्रेंड से हम वर्तमान वर्ष की पहली तिमाही में रिकार्ड स्तर तक वेधन करने में हम सक्षम हो पाये।

इस वर्ष हाइड्रोकार्बन की दो महत्वपूर्ण खोजें की गईं - एक उत्तरी चांदमारी में और दूसरा नाहरकटिया तेल क्षेत्र के गहरे इओसीन भंडार में। गतवर्ष अन्वेषित बाघजान की खोज और उत्तरी चांदमारी खोज से भावी के अन्वेषण एवं विकास के लिये हमें महत्वपूर्ण सुराग मिला। आपको यह जानकर प्रसन्नता होगी कि वर्ष 2003-04 में अन्वेषित 11 अन्वेषणात्मक तेल कूपों में से 9 कच्चा तेल और गैसोत्पादक रहे और इस प्रकार अन्वेषण में हमारी सफलता का अनुपात 82 % रहा।

1.2 वित्तीय उपलब्धियां

वित्तीय मोर्चे पर ऑयल ने अबतक के सारे निष्पादन को अतिक्रमित करते हुए नया रिकार्ड कायम किया :-

- कुल आय बढ़कर **3476 करोड़ रु.** हो गई।
- निवल लाभ बढ़कर **950 करोड़ रु.** हो गया।
- कुल परिसंपतियां बढ़कर **5072 करोड़ रु.** की हो गईं।
- और निवल योग्यता का मानदंड **4029 करोड़ रु.** के शीर्ष पर पहुंच गया।

हालांकि इस वर्ष कंपनी द्वारा कुछ बकायों का भुगतान प्राप्त किया गया पर इन अभूतपूर्व वित्तीय परिणामों को प्राप्त करने में व्यय में कमी का भी महत्वपूर्ण हाथ रहा। कंपनी के प्रत्येक कार्मिक की सजगता और प्रतिबद्ध प्रयास से ही यह उपलब्धि अर्जित की गई। इन उत्तम वित्तीय परिणामों के आधार पर 60 % की दर से पहले प्रदत्त अन्तरिम लाभांश के अतिरिक्त प्रदत्त पूंजी पर 80 % की दर से अन्तिम लाभांश प्रदान करने की अनुशंसा कंपनी के निदेशन मंडल द्वारा की गई है।

2.0 रणनीतिक प्रयास

वर्ष 2003-04 की कुछ उपलब्धियों को अत्यन्त संक्षेप में मैने आपके समक्ष प्रस्तुत किया। अब मैं कुछ उन रणनीतिक प्रयासों की जानकारी आपको देना चाहूँगा जिसे कंपनी द्वारा अभी किया जा रहा है :-

2.1 अन्वेषण

हाइड्रोकार्बन का अन्वेषण एवं उत्पादन कंपनी का प्रमुख कार्य रहेगा।

ऑयल और आई एस आई एस द्वारा संयुक्तरूपेण उपरी असम

The Company achieved the highest ever 2D & 3D Seismic survey covering various areas including the logistically difficult Manabhum area where progress was slow mainly due to extremely difficult logistic and weather conditions. After an extremely encouraging performance on the drilling front in the year 2002 – 03, this year's performance fell short of expectations and only around 83 percent of the drilling metreage target was achieved. However, the performance during the last quarter of the year improved and this trend has continued enabling us to achieve a record drilling metreage in the first quarter of this year.

There were two very significant hydrocarbon discoveries during the year, in North Chandmari and in the deep seated Eocene reservoirs of Naharkatiya oilfield. The North Chandmari discovery along with the discovery in Baghjan in the previous year have given valuable leads for future exploration and development. You will also be happy to note that out of 11 exploratory wells completed during 2003-04, 9 produced Crude Oil and Gas giving an exploratory success ratio of 82%.

1.2 Financial Performance

OIL surpassed all previous records in financial performance:

• Total Income increased to	Rs. 3,476 Crores
• Net profit increased to	Rs. 950 Crores
• Total assets increased to	Rs. 5,072 Crores
• Net worth climbed to	Rs. 4,029 Crores

Although, OIL received some past arrears, reduction in expenditure has also contributed significantly in achieving these results. This has been possible because of the dedicated efforts of each and every employee of the Company. Based on the financial results, the Board of Directors of your Company has recommended a final dividend of 80% on the paid up capital over & above the interim dividend of 60% paid earlier.

2.0 Strategic initiatives

I have briefly covered the achievements of your Company during 2003-04. I would now like to share with you some of the strategic initiatives being taken.

2.1 Exploration

Exploration & Production of hydrocarbon continues to be the focus area of your Company.

Signing of Annual Accounts for the year 2003-04 by Sh. R.K. Dutta, Chairman & Managing Director and Shri M.R. Pasrija, Director (Finance) of the Company along with Company Secretary Sh. S.K. Senapati.

वर्ष 2004–05 के लिये पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के साथ समझौता ज्ञापन के निष्पादन का दृष्य । चित्र में दर्शित श्री बी.के. चतुर्वेदी, सचिव, पेट्रोलियम, भारत सरकार एवं श्री आर. के. दत्ता, अध्यक्ष एवं प्रबन्ध निदेशक। इसमें कंपनी के कुछ अधिकारी भी दर्शित हैं।

बेसिन का एकीकृत परियोजना मूल्यांकन अध्ययन किया गया जिसके आधार पर भावी अन्वेषण के लिये महत्वपूर्ण सुराग मिले, साथ ही पर्याप्त मात्रा में हाइड्रोकार्बन के अतिरिक्त भंडारों की संभावना भी सामने आई । इसके अलावा कंपनी के भूवैज्ञानिकों को एक अलग प्रकार की उन्नत प्रौद्योगिकी भी मिली । इस अध्ययन के आधार पर वेधन कार्यों की रूपरेखा बनाई गई है ।

पूर्वोत्तर के अधिकांशतः समतल इलाकों में अन्वेषण कार्य किया जा चुका है इसलिये अब कंपनी पूर्वोत्तर के भौगोलिक रूप से दुर्गम और भूवैज्ञानिक रूप से जटिल क्षेत्रों में अन्वेषण करने का प्रयास कर रही है । कंपनी के अन्वेषण क्षेत्र के अन्तर्गत इन सीमांत क्षेत्रों का बहुत बड़ा भाग शामिल है जैसे कि मानाभूम, थर्स्टबेल्ट और ब्रह्मपुत्र रिवर वेड आदि । ऑयल के अन्वेषण का मुख्य केन्द्रण अब पूर्वोत्तर के उन इलाकों में होगा जिनमें लागत ज्यादा आयेगी, खतरे भी बहुत होंगे पर इसका पारितोषिक भी उतना ही ज्यादा होगा । सीमान्त के कुछ भागों में भूकंपिक सर्वेक्षण किया जा रहा है और निकट भविष्य में कंपनी इसका विस्तार करेगी ।

स्वतंत्र रूप से या कुछ दलों के साथ मिलकर कंपनी एन ई एल पी IV के आगामी दौर में कुछ संभावनाबहुल अन्वेषण ब्लॉकों को प्राप्त करने का प्रयास कर रही है । वर्ष 2003-04 में एन इ एल पी - IV के अन्दर कंपनी द्वारा 5 ब्लॉकों का अधिग्रहण किया गया । इसमें से सबसे अधिक संभावनाबहुल इस्टकॉस्ट में स्थित **डीप वाटर कृष्णा-गोदावरी ब्लॉक** (रिलांयस के उस ब्लॉक के नजदीक स्थित जहां इसके द्वारा गैस की खोज की गई) जिसमें ऑयल की प्रतिभागिता 20 % है । इन अधिग्रहणों को मिलाकर अबतक कुल 13 ब्लॉक अन्वेषणार्थ कंपनी द्वारा प्राप्त किये गये । इसमें से कुछ ब्लॉकों में महत्वपूर्ण सफलता प्राप्त करने को लेकर मैं अत्यन्त आशान्वित हूँ विशेषकर, कृष्णा गोदावरी ऑफसोर के डीप वाटर ब्लॉक, महानदी ऑफसोर और मन्नार की खाड़ी संभावना से ओत प्रोत हैं । आशा की जाती है कि 2004- 05 के अंत तक कृष्णा- गोदावरी के किसी ब्लॉक में वेधन प्रारंभ हो जायेगा ।

2.2 उत्पादन

उत्पादन के क्षेत्र में भी अनेक कार्यों- मसलन वेधन और वर्कओवर कार्यों, जल-अंतःक्षेपण में वृद्धि, पुनर्विकास करके जोराजान तेल क्षेत्र की समस्याओं का निराकरण, नाहरकटिया और मोरान तेल क्षेत्रों को पुनउत्पादनशील करने और तेल कूपों का क्षैतिज वेधन करने आदि का कार्य किया जा रहा है । जोराजान तेल क्षेत्र की 3 डी भूकंपिक सर्वेक्षण रिपोर्ट प्राप्त करने के बाद इस क्षेत्र के पुनर्विकास के लिये एक अध्ययन प्रारंभ किया गया ताकि इस क्षेत्र की अन्तर्निहित संभावना को उजागर किया जा सके । अपने पुराने तेल क्षेत्रों में जल अंतः क्षेपण का कार्य करने के साथ साथ उत्पादन अभिवृद्ध

The joint OIL-ISIS integrated project evaluation study covering parts of the Upper Assam basin was completed and this has resulted in identification of encouraging leads and substantial possible additional reserves apart from effecting a hands on transfer of technology to the Company's geoscientists. Follow up drilling activities arising out of this study have been prioritized.

With most of the plains of Assam having already been explored, the Company is now venturing into the logistically difficult and geologically more complex frontiers of the North-Eastern region. The Company has a very large acreage falling in such frontier areas namely Manabhum, the thrust belts, Brahamaputra River Bed etc. OIL's major focus of exploration in the North East will be in such cost intensive and high risk areas where the expectations of reward are also high. Seismic Survey is already in progress in some of these frontier areas and your Company has planned to intensify survey in these areas in the immediate future.

Your Company is also looking into acquiring prospective blocks through bidding in the NELP rounds either independently or in consortium. During the year 2003-04, your Company acquired five blocks under NELP IV. The most significant among these is the deep water Krishna Godavari block in the East Coast (adjacent to the Reliance block where a significant gas discovery was reported) where OIL has a stake of 20 percent. With these acquisitions, OIL has acquired 13 exploration blocks. I am extremely optimistic about significant success in few of these blocks, particularly in the deep waters in Krishna-Godavari Offshore, Mahanadi Offshore and the Gulf of Mannar. Drilling in one of the Krishna-Godavari blocks is expected by end 2004-05.

2.2 **Production**

In the production front, steps like increase in drilling & workover efforts, increase in Water Injection, addressing the problem of Jorajan oilfield through taking up redevelopment of the field, steps for revitalization of NHK & Moran oilfields, drilling of Horizontal wells etc. are being taken. After acquiring 3D seismic coverage of the Jorajan field, a study has been initiated to optimize redevelopment of the field for transfer of locked up reserves from indicated to proved category. In

Signing of Production Sharing Contracts awarded in NELP-IV Blocks.

नुमालीगढ़ रिफाइनरी को प्राकृतिक गैस की आपूर्ति के समझौता ज्ञापन को निष्पादित करते हुए कंपनी के अन्य अधिकारियों के साथ ऑयल के अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक श्री आर. के. दत्ता और नुमालीगढ़ लि. के अध्यक्ष श्री एस. बेहुरिया। इसमें दोनों कंपनियों के वरिष्ठ अधिकारी भी दर्शित हैं

करने की अन्य चुनींदा तकनीकों का भी तेजी से कार्यान्वयन किया जा रहा है । जैसाकि पहले बताया गया है कि इनमें से कुछ का सुखद परिणाम भी प्राप्त हो चुका है । आगामी तीन चार वर्षों में कंपनी अपना उत्पादन बढ़ाकर दुगुना करना चाहती है ।

उपरी चांदमारी और बाघजान में अभी हाल ही में की गई गैस की खोज और उपरी असम में अन्वेषित असंबद्ध गैस के विपुल भंडार से इस क्षेत्र के विकास की संभावनाओं में काफी इजाफा हुआ है । वर्तमान में मौजूद और अभी हाल ही में अन्वेषित गैस क्षेत्रों का त्वरित विकास कंपनी की वर्तमान और आगामी वर्षों की प्राथमिकता होगी जिसे वेधन, वर्कओवर और अधिरचना के विकास द्वारा पूरा किया जायेगा । नुमालीगढ़ रिफाइनरी को 1 मि.मा.घ.म. /प्रतिदिन की दर से गैस की आपूर्ति करने के एक करार पर रिफाइनरी और कंपनी के बीच एक समझौता ज्ञापन निष्पादित हुआ। नुमालीगढ़ रिफाइनरी तक गैस पहुंचाने के लिये जरुरी अधिरचना का विकास असम गैस कंपनी द्वारा किया जा रहा है । नुमालीगढ़ से दूर गुवाहाटी और बी आर पी एल तक गैसापूर्ति करने की संभावना की खोज की जा रही है । सुदूर स्थित इन स्थानों तक गैस पहुंचाने की अधिरचना के विकास के लिये कंपनी ए जी सी एल से मिलकर काम करने की संभावनाओं पर पहल कर रही है । आशा है कि इन कार्यों की बदौलत आगामी तीन चार वर्षों में कंपनी की गैस की बिक्री बढ़कर दुगुनी हो जायेगी ।

राजस्थान में इस वर्ष की तीसरी तिमाही तक वर्तमान के 0.40 मि.मा.घ.म./ प्रतिदिन की दर से बढ़ाकर गैसोत्सादन 0.70 मि. मा. घ.म. / प्रतिदिन करने की योजना कंपनी द्वारा बनाई जा रही है। इसके लिये अभी वर्कओवर कार्य किया जा रहा है। कंपनी आशान्वित है कि अभिवृद्ध गैसोत्पादन और गैस के उचित मूल्य की प्राप्ति से राजस्थान में चल रहे कंपनी के कारोबार में भी लाभ होगा।

जहां तक राजस्थान से भारी तेल के उत्पादन का प्रश्न है पी डी वी एस ए, इंटवेप, वेनेजुएला द्वारा किये जा रहे परामर्शी कार्य का प्रथम चरण पूरा किया जा चुका है और दूसरे चरण का कार्य प्रारंभ करने की अपेक्षित पहल की जा रही है । दूसरे चरण में एक परीक्षण तेल कूप के वेधन की योजना भी शामिल है ।

2.3 विदेशों में अन्वेषण एवं उत्पादन प्रयास

कंपनी द्वारा विदेशों में उत्पादक परिसंपत्तियों/अन्वेषण ब्लॉकों को अधिकृत करने का प्रयास भी किया जा रहा है । आपको मालूम होगा कि ओ वी एल और आई ओ सी के साथ कंपनी को इरान के फारसी ऑफसोर ब्लॉक में एक अन्वेषण सेवा करार प्राप्त हुआ है । फिलहाल इसमें अन्वेषण कार्य किया जा रहा है और दिसम्बर 2004 तक इसमें प्रथम तेल कूप के वेधन की आशा की जा रही है। सीरिया के ब्लॉक 24 में ओ वी एल की हिस्सेदारी में से 10 % प्रतिभागिता कंपनी को भी प्राप्त हुई है । मंत्रीमंडल की समिति के निर्देशों के आधार पर अंगोला के 5ए, 5बी और 24 नं. ब्लॉकों में प्रतिभागिता प्राप्त करने के प्रति कंपनी काफी आशान्वित है । कोट डी आइवरी के ब्लॉक सी-I, -112 में 10 % की प्रतिभागिता प्राप्त करने की प्रक्रिया पर कार्य चल रहा है । इसका फार्म - इन एग्रीमेंट निष्पादित हो चुका है और इसपर सरकार की स्वीकृति प्रतीक्षित है।

addition to enhancement of water injection in our matured fields, action for selected implementation of EOR techniques have been expedited.

Some of the steps taken have already started giving positive results as mentioned earlier. Your Company is targeting to double the production of Crude Oil in next 3-4 years time.

With the recent gas discovery in North Chandmari & Baghjan as well as reserves of Non Associated Gas in Upper Assam discovered earlier, there is a tremendous growth opportunity in this area. Development of existing and recently discovered gas reserves through drilling & workover as well as infrastructure development is one of the priority areas of activity in the current as well as coming years. Your company has signed an MoU with Numaligarh Refinery for supply of 1 MMSCMD of gas. Assam Gas Company Limited(AGCL) is creating the necessary infrastructure for transportation of natural gas to Numaligarh Refinery. Possibilities are also being explored for supply of gas beyond Numaligarh up to Guwahati and BRPL, and your Company is in the process of tying up with AGCL for creating the infrastructure for transportation and supply of gas to these distant consumers. With these initiatives in hand our gas sales should hopefully also double in the North East in the next 3-4 years.

In Rajasthan too, your Company is planning to increase gas production to a level of 0.70 MMSCMD from the level of 0.40 MMSCMD by the third quarter of this year. Workover operations are presently in progress. With increased gas production and a remunerative price, your Company is hopeful that the operations in the Rajasthan will also become profitable.

As regards heavy oil in Rajasthan, Phase-I of the consultancy undertaken by PDVSA INTEVEP, Venezuela has been completed and action has been initiated for taking up the phase II work wherein drilling of one pilot well has also been planned.

2.3 Overseas E&P Venture

Your Company is also trying to acquire producing properties/exploration blocks overseas. As you are aware, your Company has already got an Exploration Service Contract in the FARSI Block in offshore of Iran in consortium with OVL & IOC. Exploration work is currently in progress and the

Signing of Memorandum of Understanding between GAIL (India) Ltd. & the Company for Gas Supply to Rajasthan Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. Seen in the picture are Shri S.K. Patra, Director (Exporation & Development, and Dr. V.D. Choubey, Director (Marketing) of GAIL (India) Ltd. along with other officials of the Company.

नुमालीगढ़ सिलीगुड़ी प्रोडक्ट पाइपलाईन के निर्माण के लिये समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर करते हुए कंपनी के अन्य अधिकारियों के साथ ऑयल के अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक श्री आर. के. दत्ता और नुमालीगढ़ रिफाइनरी लि. के अध्यक्ष श्री एस. बेहुरिया। इसमें दोनों कंपनियों के वरिष्ठ अधिकारी भी दर्शित हैं

इसके साथ ही कंपनी विदेशों में उत्पादक परिसंपत्तियों के अधिग्रहण के प्रति भी सजग और सक्रिय है और एक परिसंपत्ति के अधिग्रहण पर अभी गंभीरतापूर्वक विचार विमर्श किया जा रहा है । आपको यह जानकार प्रसन्नता होगी कि पूर्वोत्तर में आपकी कंपनी के विशाल अनुभव और दक्षता को स्वीकार कर सरकार ने आपकी कंपनी को यह सलाह दी है कि अन्य सरकारी तेल कंपनियों के साथ मिलकर वह दक्षिणपूर्व और सुदूर पूर्व में स्थित देशों में परिसपंत्तियों के अधिग्रहण के अवसरों को प्राप्त करने का प्रयास करे ।

2.4 विविधीकरण

तेल और गैस के विशाल कार्य और व्यापार क्षेत्र के कुछ चुनींदा क्षेत्रों में अपनी उपस्थिति दर्ज कराना कंपनी के स्वप्नोदर्श का एक महत्वपूर्ण अंश था । इसके आलोक में कंपनी ने अपने कार्य को प्रसार और परिव्याप्ति देने का कार्य प्रारंभ किया :

- नुमालीगढ़ रिफाईनरी में कंपनी की हिस्सेदारी 26 % तक करने का एक प्रस्ताव पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा कंपनी को दिया गया पर कंपनी ने इसमें 51 % की हिस्सेदारी अधिकृत करने के लिये अनुरोध किया है क्योंकि तभी कंपनी के बहुविधविकास की संभावना साकार होगी ।
- नुमालीगढ़ से सिलीगुड़ी तक एक प्रोडक्ट पाइपलाइन के निर्माण और प्रचालन के लिये नुमालीगढ़ रिफाइनरी और कंपनी के बीच एक समझौता ज्ञापन निष्पादन हुआ । इसके अंतर्गत कंपनी द्वारा 401 कि.मी. में पाइपलाइन बिछाई जायेगी और कंपनी की वर्तमान पाइपलाईन के 259 कि.मी. लूपलाइन का उपयोग भी नई प्राडक्ट पाइपलाईन के लिये किया जायेगा । इसकी विस्तृत व्यवहारिक रिपोर्ट तैयार की जा चुकी है औ पी आई बी नोट दिया जा चुका है । इस परियोजना की लागत करीब 464 करोड़ रु. आयेगी और पाईपलाईन का यह निर्माण पाईपलाइन सेवा व्यापार में कंपनी का पहला महत्वपूर्ण हस्तक्षेप होगा ।
- पाइपलाईन की दूरसंचार प्रणाली को अत्याधुनिक करने के लिये आप्टिक फाईवर केबल्स लगाने का कार्य लगभग पूरा हो चुका है । इससे दूरसंचार के क्षेत्र में रोजगार के नये अवसर प्राप्त होंगे । संभावित पार्टनरों की पहचान और इनसे संपर्क स्थापित करने के लिये जरुरी पहल की जा रही है । असम स्टेट वाइड एरिया नेटवर्क के निर्माण के लिये आप्टिकल केबल फाइबर की अतिरिक्त क्षमता को असम सरकार को मुहैय्या कराने के अनुरोध को कंपनी द्वारा स्वीकार कर लिया गया है । इससे असम के विभिन्न जिलों और सब डिविजनों में संपर्क स्थापित करने में मदद मिलेगी । इससे स्थानीय रोजगार का अवसर भी पैदा होगा ।
- खारटूम रिफाइनरी से सूडान के पोर्ट तक एक प्रोडक्ट पाईपलाईन बनाने के कार्य में ओ वी एल के साथ कंपनी को 10 % की प्रतिभागिता प्राप्त होनेवाली है । ओ वी एल को इसका करार मिल चुका है और इसमें संयुक्त रूप से कार्य करने के लिये

first well is expected to be drilled in December'2004. Your Company has also been assigned 10% share of OVL's acquisition in Block-24 in Syria. Your company is also quite hopeful of getting participating interest in Block 5A & 5B and Block-24 in Angola as per a directive of the Cabinet. Your Company is also in the process of acquiring 10% participating interest in Block C1-112 in Cote D'Ivoire. The farm-in agreement has already been signed and approval of the Government of Cote D'Ivoire for assignment is awaited. In addition, your Company is also trying to acquire producing properties overseas and one such property is under active consideration. You will also be pleased to note that Government of India recognizing OIL's expertise and experience in the North-East, has advised your company to look for properties in the South East & Far East in consortium with other Oil Sector PSUs.

2.4 Diversification

The visionary path embarked upon by your Company calls for a selective presence across the oil and gas value chain and a number of actions have been initiated in this direction.

- A proposal from the Ministry of Petroleum & Natural Gas has been moved to increase OIL's stake in Numaligarh Refinery initially to 26%. However, your Company has requested that it be increased to 51% in one go as then only the Company will be truly vertically integrated.
- Your company signed an MoU with Numaligarh Refinery for laying and operating a product pipeline from Numaligarh to Siliguri which will involve laying 401 kms of new pipelines and utilizing 259 kms of the existing looplines. The Detailed Feasibility Report has been prepared and the PIB note has been submitted. The project is expected to cost Rs. 464 crores. This is our first major initiative in the Pipeline services business.
- Laying of Optic Fibre Cables to upgrade the trunk pipeline communication system is nearing completion. This will open up a new business opportunity in telecommunications for the Company. Necessary initiatives for identification of and tying up with potential partners are currently in hand. OIL has agreed to the request of Government of Assam for supply of its spare capacity of Optical Cable Fibre for building the Assam State Wide Area

Signing of Agreement between the Company and Numaligarh Refinery Ltd. for transportation of petroleum products from Numaligarh to Siliguri. Seen in the picture are Sh. M.R. Pasrija, Director (Finance) and Sh. T.K. Ananth Kumar, Director (Finance), Numaligarh Refinery Ltd. along with other officials of both companies

ओ वी एल और कंपनी के बीच एक संयुक्त प्रचालन करार निष्पादित होनेवाला है ।

- अन्वेषण और उत्पादन क्षेत्र में अपनी सेवायें प्रदान करने की दिशा में भी कंपनी द्वारा पहल की गई और आसनसोल, पश्चिम बंगाल में कोल बेड मीथेन परियोजना के प्रचालन के लिए एक वर्कओवर रिग कंपनी द्वारा ग्रेट इस्टर्न एनर्जी कार्पोरेशन लिमिटेड को दिया गया । दो तेल कूपों के वेधन के लिये अपनी वेधन सेवा कंपनी द्वारा यू.के. की प्रीमियर ऑयल को दिया जायेगा । वर्तमान वर्ष में खारसांग तेल क्षेत्र में मेसर्स जीओ इन्प्रो को वर्कओवर सेवा प्रदान करने पर भी कंपनी ने अपनी सैद्धांतिक स्वीकृति दी है ।

3.0 इ आर पी का कार्यान्वयन

यह सुनिश्चित करनेके लिए कि उपभोक्ता अंततः जरुरतों और मिलने वाले लाभ की प्रशंसा करें प्रत्येक फंक्सनल ग्रुप के सदस्यों को सक्रिय करने के लिये इ आर पी जागरुकता कार्यक्रम आयोजित किये गये । इ आर पी वाणिज्य अध्ययन दल और सम्बद्ध फंक्सनल ग्रुप /विभागों द्वारा इ आर पी के लिये वाणिज्यक मामले तैयार किये गये जिसमें स्थूल और सूक्ष्म लाभों तथा इ आर पी के कार्यान्वयन से प्राप्त होनेवाले अन्य लाभों को स्पष्टतः निदर्शित किया गया है । ऑयल की वाणिज्यिक शैली में तैयार किये गये उपयुक्त इ आर पी पैकेज के चयन का कार्य किया जा रहा है ।

4.0 ऑयल की श्रेणी का उन्नयन

ऑयल की गरिमा, निष्पादन और महत्व को रेखांकित करते हुए सरकार द्वारा इसको दिनांक 7 जुलाई, 2004 से अनुसूची **"ए"** की कंपनियों की श्रेणी में उन्नत किया गया । **मिनी रत्न** के अधिकार का उपयोग करने के लिये निदेशन मंडल को पुनर्गठित करने के लिये जरुरी पहल की जा रही है ।

5.0 मानव संसाधन

अपने सारे कार्यालयों के कार्मिकों के साथ सौहार्दपूर्ण औद्योगिक सम्बन्ध कंपनी द्वारा बनाये रखा गया । कंपनी के गौरव के निर्माण में ऑयल के प्रत्येक कार्मिक का योगदान है । ऑयल इंडिया लिमिटेड की प्रगति के लिए इनके सतत प्रयत्न पर मुझे गर्व है । कंपनी इस जमीनी सच्चाई से वाकिफ है कि ज्ञानाधारित अर्थव्यवस्थाओं वाले उद्योगों की प्रगति इनके कार्मिकों के ज्ञान और इनके प्रतिभा के समुचित उपयोग पर निर्भर करती है । वर्तमान प्रतिस्पर्धात्मक माहौल में अपने उद्योग के भविष्य को सुनिश्चित करने के लिए हमें अपने संस्थान को अनवरत अध्ययनशील संस्थान में परिणत करना पड़ेगा । टीम वर्क और टीम लर्निंग के द्वारा अपना संगठनात्मक रूपान्तरण करने का कार्य कंपनी द्वारा किया जा रहा है और इस प्रयास को ब्रेकथ्रू परफार्मेन्स (बीपी) अभिहित किया गया है ।

वरिष्ठ पदों के लिये अधिकारियों की क्षमताओं का प्रोफाईल भी कंपनी द्वारा बनाया जा रहा है । इससे व्यक्तिविशेष के विकास की

तेल एवं गैस संरक्षण पखवाड़ा के दौरान – पुरस्कार वितरण का एक दृश्य । चित्र में दर्शित (बायें से क्रमशः) श्रीमती लीना मेंहदले, संयुक्त सचिव एवं का. नि., पी सी आर ए, भूतपूर्व पेट्रोलियम एवं प्रा. गैस मंत्री श्री राम नायक, श्री लहकर, ऑयल, पेट्रोलियम सचिव श्री बी. के. चतुर्वेदी एवं ऑयल के अध्यक्ष श्री आर. के. दत्ता।

Network (ASWAN). This will help in establishing connectivity to various Districts and Sub-Divisions. This initiative will also open up local employment avenues.

- Your Company is in the process of acquiring 10% participating interest with OVL for construction of a product pipeline to be laid from Khartoum Refinery to Port Sudan. OVL has already been awarded the contract and your Company is in the process of signing the Joint Operating Agreement (JOA) with OVL for the same.
- In the area of E&P services, OIL had provided one of its workover rigs for operating in Asansol West Bengal for a Coal Bed Methane project undertaken by Great Eastern Energy Corporation Limited. Your Company will be providing drilling services to Premier Oil, UK for drilling of two wells. Your company has also agreed in principle to provide work over services to M/s Geo Enpro during current financial year in their Kharsang oilfield.

3.0 Implementation of ERP

In order that ultimate users appreciate its need and benefits, ERP awareness programmes were conducted to cover members of each and every functional group. The ERP Business Study Group and the concerned functional groups / departments have prepared the business case for ERP clearly indicating the benefits – both tangible and intangible, and the issues which will need to be addressed to gainfully implement ERP. Presently selection of the suitable ERP package based on the business script of OIL is in progress.

4.0 Upgradation of OIL

You will be pleased to note that OIL has been upgraded to Schedule **A** with effect from 7th July, 2004 considering OIL's stature, performance & importance. Steps are also in hand to reconstitute the Board in order to exercise the powers of a 'Mini Ratna'.

5.0 Human Resource

Your Company continues to maintain harmonious and cordial relations with its employees in all its spheres. The contribution of each of the employees adds to the glory of our organization and I am proud of their concern for the progress of Oil India Limited. OIL recognizes that the future of all enterprises in the knowledge-based economy depends on building competencies in people and

Shri Mani Shankar Ayer, Hon'ble Minister for Petroleum &Natural Gas Government of India, presenting 'Safety Award' Shri S.K. Patra, Director (Exploration & Development) and Shri M.R. Pasrija, Director (Finance) receiving the award on behalf of the Company for the Jaisalmer Assets of Rajasthan Project.

जरूरतों को पहचानने और सही स्थान पर सही व्यक्ति की नियुक्ति करने में मदद मिलेगी ।

वरिष्ठ और मध्यम श्रेणी के पदों के लिये कंपनी द्वारा एक निष्पादन प्रबंधन प्रणाली प्रारंभ की गई है । आगामी वर्ष तक इसमें सारे पदों को समाहित करने की योजना बनाई गई है ताकि इस योजना का पूर्ण कार्यान्वयन संभव हो सके ।

6.0 सुरक्षा, स्वास्थ्य एवं पर्यावरण

सारे कार्यों के अभिन्न अंग की तरह सुरक्षा, स्वास्थ्य एवं पर्यावरण को कंपनी द्वारा अंगीकार किया जाता है । सुरक्षा के प्रति कार्मिकों की अनवरत जागरुकता के लिये सुरक्षा प्रशिक्षण सत्र का आयोजन किया जाता है । बाहरी दलों द्वारा प्रत्येक संस्थापनाओं की सुरक्षा लेखा परीक्षा की जाती है और इनकी अनुशंसाओं के कार्यान्वयन की मानिटरिंग शीर्ष प्रबंध के स्तर पर की जाती है ।

ऑयल के एल पी जी प्लांट और गैसाधारित पावर प्लांट को आई एस ओ 9001-2000 प्रमाण पत्र मिला । कंपनी की कच्चा तेल वहन पाईपलाईन को भी आई एस ओ- 9000-2000, आइ एस ओ - 14001 और ओ एच एस-18001 प्रमाण पत्र प्राप्त हो चुका है ।

7.0 निगमित प्रशासन

निगमित प्रशासन के उच्चादर्शों के प्रति कंपनी प्रतिबद्ध है । कंपनी के कार्यनिष्पादन की सम्यक समीक्षा के लिये एक लेखापरीक्षा समिति का गठन किया गया है जिसमें गैर सरकारी निदेशकों का बहुमत है । अच्छे निगमित प्रशासन के द्वारा कंपनी के शेयरधारकों के हितों की रक्षा का दायित्व - संवहन कंपनी के बोर्ड द्वारा लगातार किया जाता रहा है और भविष्य में भी यह क्रम जारी रहेगा ।

बाहरी परामर्शकों की मदद से निगमित प्रशासन का फ्रेमवर्क तैयार किया गया है । इनके द्वारा निदर्शित अनुशंसाओं में से अधिकांश का कार्यान्वयन कंपनी द्वारा पहले से ही किया जाता रहा है । इसमें उतरोत्तर सुधार लाने और जरुरत के अनुसार अतिरिक्त उपायों का अंगीकरण करने के लिये हम सतत प्रयत्नशील हैं ।

8.0 निगमित सामाजिक दायित्व

अपने प्रचालन क्षेत्र के इर्द गिर्द के क्षेत्रों के सामाजिक आर्थिक विकास के लिये कंपनी द्वारा एक **"क्षेत्र विकास कार्यक्रम"** चलाया जाता है जिसके अंतर्गत कंपनी द्वारा सड़कों एवं शैक्षिक संस्थाओं का निर्माण तथा प्राथमिक चिकित्सा केन्द्रों की स्थापना का कार्य किया जाता है । अपने प्रचालन क्षेत्र के निकटवर्त्ती समाज के सामाजिक विकास को नई गति देने के लिये कंपनी द्वारा एक नये सामाजिक विकास का कार्य भी प्रारंभ किया गया है । इसके अंतर्गत असम के कृषि उद्योग पर आधारित स्वरोजगार के अवसरों का निर्माण किया जायेगा जिसके लिये राज्य के देहात विकास संस्थान के साथ एक समझौता कर कंपनी द्वारा स्वावलंबी ग्रुपों का निर्माण किया जा रहा है । इनके सहयोग से उपरी असम में आर्थिक विकास कार्यक्रम चलाया जा रहा है । ऑयल ऐसी परियोजनाओं को समर्थन देना चाहता है जिससे स्वरोजगार के अवसर पैदा हों और इस प्रकार प्रचालन क्षेत्र का निकटवर्त्ती समाज अपेक्षाकृत समृद्ध, उन्नत और प्रगतिशील हो ।

9.0 आभार

स्थानान्तरण के परिणामस्वरूप श्री जे. एम. माउस्कर कंपनी के निदेशन मंडल के अंशकालीन निदेशक पद से पदमुक्त हो गये । इस अवसर पर श्री माउस्कर से प्राप्त सेवा, समर्थन और परामर्श के लिए मैं आप सबकी ओर से इनके प्रति आभार प्रकट करता हूँ तथा इनकी प्रशंसा करता हूँ ।

अपने वक्तव्य को समाप्त करने से पहले भारत सरकार विशेषतः पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय और केन्द्र सरकार के अन्य निकायों तथा सम्बद्ध राज्य सरकारों एवं इनकी विभिन्न संस्थाओं से प्राप्त अनवरत समर्थन और मार्गदर्शन के प्रति ऑयल की ओर से मैं इनकी प्रशंसा करता हूँ और आभार प्रकट करता हूँ । कंपनी के सभी शेयरधारकों, निवेशकों, बैंकर्स, वित्तीय संस्थाओं, ऋणदाताओं, आपूर्तकों और ऑयल के उपभोक्ताओं को इनसे प्राप्त अनवरत समर्थन के लिये मैं धन्यवाद ज्ञापित करता हूँ । आज यहां बैठक में उपस्थित सभी लोगों को मैं विशेषरूप से धन्यवाद देना चाहूँगा । हम आपके समर्थन एवं संरक्षण के लिये आपके ऋणी हैं ।

अंत में कंपनी के निदेशन मंडल में शामिल अपने सहकर्मी निदेशकों को मैं धन्यवाद देना चाहूँगा जिनका अनवरत समर्थन और प्रोत्साहन मुझे प्राप्त होता रहा। ऑयल इंडिया लिमिटेड को प्रगति के शीर्ष पर पहुँचाने वाले प्रतिबद्ध ऑयल कार्मिकों के अवदान के प्रति मैं नतमस्तक हूँ ।

धन्यवाद सहित,

आर के दत्ता

(आर. के. दत्ता)

अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

दिनांक : 24 सितम्बर, 2004

स्थान : दुलियाजान

on harnessing diverse talents. The future of enterprises in the current competitive environment depends on transforming ourselves into a learning organisation. Your Company has already embarked upon the process of organizational transformation through team work and team learning and has named this initiative as Breakthrough Performance (BP).

Your Company has also started the process of competency profiling for senior level positions. This initiative will help in identifying the developmental needs of individuals and placement of the right person in the right job.

Your company has introduced a new Performance Management System for senior and middle level positions. It is planned to cover all positions by the next year for complete adoption of this system.

6.0 Safety, Health & Environment

The Company accords the highest priority to safety, health and environment which are integral part of each and every activity. Safety awareness level among the employees is continually enhanced through Safety training courses. External Safety Audit (ESA) of installations is an ongoing process and ESA recommendations are being monitored at the highest level.

OIL's LPG plant and gas based Power plant were awarded ISO – 9001-2000 certifications. The company has also obtained ISO-9000 – 2000, ISO -14001 and OHSAS-18001 certificates for its Crude Oil Trunk Pipeline.

7.0 Corporate Governance

Your Company is committed to the highest standards of corporate governance and in this direction has already constituted an Audit Committee with a majority of non-functional Directors. Your Board has taken and will continue to take measures in fulfilling its responsibilities to shareholders towards Good Corporate Governance.

A Corporate Governance framework has been formulated for the Company with the help of our consultants. While many of the identified measures are already in practice in the Company we are initiating urgent steps to bring in improvements wherever necessary and adopt any additional measure that has been identified.

8.0 Corporate Social Responsibility

In order to support various socio-economic developmental activities, your Company has continued its "Area Development Scheme" which covers a wide gamut of activities like construction of roads, setting up of educational institutions, primary health centres, etc. Your Company has also taken a new community welfare initiative towards promoting agro-based industries through the creation of Self Help Groups by signing an MoU with The State Institute of Rural Development (SIRD), Assam to implement various economic activities in Upper Assam. With the help of SIRD, OIL proposes to promote projects, which can create self employment opportunities and promote entrepreneurship in our area of operations.

9.0 Acknowledgement

I take this opportunity to place on record, on behalf of all of you, our gratitude and appreciation to Shri J.M. Mauskar, who relinquished his post as part time Director of the Board consequent to his transfer.

Before I conclude, I would like to place on record on behalf of OIL my sincere gratitude and appreciation to the Government of India particularly Ministry of Petroleum & Natural Gas and all other Central Government and State Government departments and agencies for their continued support and guidance. I would also like to thank all the shareholders, investors, bankers, financial institutions, lenders, suppliers and customers of OIL for their consistent support. Our special thanks are also due to all of you, who have taken the initiative to gather here today. We are grateful to you for your support and patronage.

Lastly, I also take this opportunity to thank my colleagues on the Board of the Company for their continued support and encouragement. I shall be failing in my duty if I do not acknowledge the sincere efforts and dedication of every member of the Oil India family at all levels in steering the Company to greater heights.

Thanking you all,

Dated: 24th September, 2004 **(R.K.Dutta)**
Place : Duliajan Chairman & Managing Director

निदेशक रिपोर्ट

कंपनी के सदस्यों के प्रति

1.0 31 मार्च 2004 को समाप्त वित्त वर्ष के समीक्षित लेखा-विवरण सहित कंपनी के कार्यों पर निर्मित 45 वीं वार्षिक रिपोर्ट को आपके निदेशकगण आपके समक्ष सहर्ष प्रस्तुत कर रहे हैं ।

2.0 सिंहावलोकन

2.1 उपलब्धियाँ :

समग्र रूप से वर्ष 2003-04 कंपनी के लिये एक सुखद वर्ष रहा। गत वर्ष की तुलना में इस वर्ष प्रत्येक क्षेत्र में अधिक उन्नति हुई ।

(क) इस वर्ष भंडार - अभिवृद्धि का निर्धारित लक्ष्य 18.40 मि.मे.टन (भूमिस्थ) और 8.25 मि.मे.ट. उत्पादनशील था जिसकी तुलना में 18.54 मि.मे.टन (भूमिस्थ) और 9.00 मि.मे.टन. (उत्पादनशील) भंडार स्थापित किया गया और इस प्रकार लक्ष्य से क्रमशः 0.76% और 9.09 % अधिक कार्य निष्पादन किया गया ।

(ख) उत्तरी चांदमारी संरचना और नाहरकटिया तेल क्षेत्र के इओसीन भंडार में हाड्रोकार्बन की दो महत्वपूर्ण खोजें की गईं। इसके अलावा सीयालकाटि, चाबुआ और माकूम क्षेत्रों में भी हाइड्रोकार्बनधारी छोटी संरचनाओं की खोज की गई ।

(ग) इस वर्ष क्रमशः 2088.22 भू ला कि मी और 352.02 वर्ग कि.मी. 2 डी और 3डी भूकंपिक आंकड़ा अधिग्रहण किया गया जो इस दिशा में अबतक की सर्वाधिक उपलब्धि है ।

(घ) हालांकि 3.2 मि.मे.टन निर्धारित लक्ष्य की तुलना में 6.18 % कम यानि 3.002 मि.मे.टन कच्चा तेल उत्पादित किया गया पर पूर्व वर्ष की अपेक्षा यह 52000 टन अधिक था और इस वर्ष की गई कच्चा तेल की आपूर्ति भी गत वर्ष की तुलना में 1,25000 टन अधिक थी ।

(ङ) गत वर्ष की तुलना में इस वर्ष आपूर्तित तेल की गुणवत्ता में भी काफी परिष्कार हुआ । वर्ष के पूर्व में तेल में जल का अनुपात 2.3 % था जो वर्ष के अंत तक कम होकर मात्र 0.70 % ही रह गया ।

(च) इस वर्ष निर्धारित लक्ष्य से क्रमशः 5 % और 36 % अधिक जल अंतःक्षेपण और वर्कओवर प्रचालन भी किया गया जिससे कच्चा तेल के उत्पादन में महत्वपूर्ण अभिवृद्धि हुई ।

(छ) लक्ष्य से 3.02 % अधिक यानि 51,500 टन एल पी जी का उत्पादन किया गया ।

(ज) उपभोक्ताओं द्वारा निर्धारित मात्रा से गैस की कम आपूर्ति लेने के परिणामस्वरूप इस वर्ष प्राकृतिक गैस का उत्पादन और बिक्री दोनों का अनुपात लक्ष्य से कम रहा पर 1887 मि.मा.घ.म. गैसोत्पादन और 1378 मि.मा.घ.म. गैस की बिक्री का प्रतिमान गैसोत्पादन और बिक्री के क्षेत्र में अबतक की सर्वाधिक उपलब्धि रही ।

(झ) कंपनी के प्रबंधन की श्रेष्ठता को स्वीकार करते हुए कंपनी के दुलियाजान स्थित **एल पी जी प्लांट** और **कैप्टिव पावर प्लांट को आई एस ओ- 9001 प्रमाण पत्र** प्राप्त हुआ ।

(ञ) एन इ एल पी के बिडिंग के चौथे चक्र में अन्य दलों के समूह के साथ कंपनी को कुल 5 नये ब्लॉक मिले। अब कंपनी के पास कुल 13 ब्लॉक हैं जिनमें एन इ एल पी की बिडिंग के दौरान प्राप्त 5 डीप वाटर ब्लॉक भी शामिल हैं ।

(ट) इस वर्ष नुमालीगढ़ रिफाइनरी को 1.0 मि.मा.घ.म./ प्रतिदिन और नीपको, काथालगुड़ी को 0.40 मि.मा.घ.म. / प्रतिदिन की दर से गैस की आपूर्ति करने का निश्चय ऑयल द्वारा किया गया ।

(ठ) इस वर्ष कर से पूर्व 148167 लाख रु. का लाभ हुआ जो पूर्व वर्ष से 10.53 % अभिवृद्ध था ।

(ड) इस वर्ष कर के बाद 94970 लाख रु.का लाभार्जन किया गया जो गत वर्ष की अपेक्षा 3.60 % अधिक था ।

(ढ) गत वर्ष के 22.51 % की तुलना में इस वर्ष निवेशित पूँजी पर 20.77 % प्रतिधारित लाभ हुआ ।

(ण) गत वर्ष के 42.84 रु. की तुलना में इस वर्ष प्रति शेयर 44.38 रु. अर्जित किया गया ।

(त) गत वर्ष के 26.52 % की तुलना में इस वर्ष निवल मूल्यवत्ता पर 23.57 % प्रतिधारित लाभ हुआ ।

(थ) गत वर्ष के 1:11.23 के सापेक्ष 31.03.2004 को समाप्त वर्ष में ऋण और इक्विटी का अनुपात 1:15.55 रहा और 25902 लाख रु. के दीर्घावधि ऋण के सापेक्ष शेयरधारकों की धनराशि 402866 लाख रु. थी ।

आशा की जाती है कि उपरोक्त निष्पादन के परिणामस्वरूप अन्य वर्षों की तरह इस वर्ष भी कंपनी अत्युतम श्रेणी की कंपनियों में परिगणित की जायेगी ।

DIRECTORS' REPORT
TO THE MEMBERS OF THE COMPANY

1.0 Your Directors have the pleasure in presenting the 45th Annual Report on the working of the Company together with audited statement of accounts for the financial year ended 31st March, 2004.

2.0 THE YEAR IN RETROSPECT

2.1 ACHIEVEMENTS

The year 2003-04 was overall a good year for your Company as there was improvement in performance in all areas as compared to the previous year.

The main achievements are as under:

a) The target of Reserve accretion for the year was 18.40 MMT (in-place) and 8.25 MMT (recoverable). Actual achievement of 18.54 MMT (in-place) and 9.00 MMT (recoverable) reserves has surpassed both the targets by 0.76 % and 9.09% respectively.

b) There were two significant discoveries in Eocene reservoirs of North Chandmari structure and Naharkatiya oilfield. Besides a few other small structures have been discovered in Sealkati, Chabua and Makum areas.

c) The total volume of 2D and 3D seismic data acquired during the year of 2088.22 GLKM and 352.02 SQKM was the highest ever.

d) Although, actual crude oil production of 3.002 MMT fell short by around 6.18 % of the target of 3.2 MMT, the production was 52,000 T more and crude oil delivery 125,000 T more than the previous year.

e) There was a remarkable improvement in Crude oil quality during the year as the BS&W content was brought down from an average of 2.3 % at the beginning of the year to around 0.70 % by the year end.

f) The targets of water injection and workover operations have been surpassed by 5% and 36% respectively during the year which have also contributed to increase of production during the year.

g) LPG production of 51,500 tonnes surpassed the target by 3.02 %.

h) Although Natural Gas production and Sale were lower than the projected targets due to lower upliftment of the committed volume by the consumers, actual production at 1887 MMSCM and sale of 1378 MMSCM were the highest ever.

i) As recognition of company's quality Management, ISO-9001 certification was awarded to LPG plant and our gas based captive power plant at Duliajan .

j) Under the fourth round of NELP bidding, five new blocks have been acquired in consortium with other partners. We now have a total of 13 blocks including five deep water blocks under NELP bidding rounds.

k) During the year OIL made a commitment to supply 1.0 MMSCMD of gas to Numaligarh Refinery Ltd. and an additional 0.40 MMSCMD to NEEPCO, Kathalguri.

l) Profit before Tax at Rs 148167 lakhs represents an increase of 10.53% over the previous year.

m) Profit after Tax at Rs 94970 lakhs represents an increase of 3.60% over the previous year.

n) Return on capital employed was 20.77% against 22.51% in the previous year.

o) The Earnings Per Share (EPS) for the year was Rs 44.38 against Rs 42.84 in the previous year.

p) The Return on Net Worth was 23.57% against 26.52% in the previous year.

q) The Shareholders' Funds as on 31.03.2004 was Rs 402866 lakhs against long term loans of Rs 25902 lakhs giving a Debt Equity Ratio of 1:15.55 against 1: 11.23 in the previous year.

Based on the above performance, the Company is once again likely to be rated "EXCELLENT" with best ever MOU score.

2.2 वित्तीय परिणाम

रु./लाख में

वित्तीय	2002-03	2003-04
ब्याज, मूल्यह्रास, अवक्षय, बट्टा खाता एवं कराधन से पूर्व लाभ	158516	164671
मूल्यह्रास, अवक्षय एवं बट्टा खाता	(36104)	(42317)
ब्याज एवं कर से पूर्व लाभ	122412	122354
निवल ब्याज (+)	7989	8575
कर से पूर्व , गत वर्ष और अनुपयुक्त वस्तुओं के संतुलन से पूर्व लाभ	130401	130929
गत वर्ष एवं अनुपयुक्त मदों का संतुलन	3656	17238
कर पूर्व लाभ	134057	148167
निगमित कर	(37200)	(47400)
आस्थगित कर	(5184)	(5797)
कर के बाद लाभ एवं विनियोजन के लिये उपलब्ध अधिशेष	**91673**	**94970**
विनियोजन		
निदेशकों द्वारा निम्नलिखित विनियोजन स्वीकृत किया गया :-		
(क) 60 % की दर से अन्तरिम लाभांश (पूर्व वर्ष 40 % की दर से)	8560	12840
(ख) 80 % की दर से अंतिम लाभांश (पूर्व वर्ष 90 % की दर से)	19260	17120
(ग) निगमित लाभांश कर	2468	3839
(घ) सामान्य रिजर्व को अंतरित	61385	61171
	91673	**94970**

2.3 लाभांश

कंपनी के प्रावधानित वित्तीय परिणाम के आधार पर 19 फरवरी 2004 को कंपनी द्वारा 60 % की दर से अंतरिम लाभांश दिया गया । निदेशकों द्वारा प्रदत्त पूँजी पर पुनः 80 % की दर से लाभांश के भुगतान की घोषणा इस वर्ष की गई है जिससे इस वर्ष के कुल लाभांश का अनुपात 140 % (गत वर्ष 130%) हो गया । इसपर आगामी सामान्य वार्षिक बैठक में शेयरधारकों की स्वीकृति प्राप्त करना शेष है । साथ ही यह भी प्रस्तावित किया गया कि 61171 लाख रु.की शेष राशि सामान्य रिजर्व को अंतरित कर दी जाय ।

3.0 तेल/गैस क्षेत्रों की खोज

इस वर्ष असम में तेल एवं गैस की निम्नलिखित महत्वपूर्ण खोजें की गईं :-

3.1 सीयालकाटी

चाबुआ मेगा हाई के नजदीक में स्थित गैसधारी सीयालकाटी संरचना में जुलाई 2003 में लोवर इओसीन के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन में वेधित कूप सं. सीयालकाटी-3 में वाणिज्यिक रूप से सफल तेल की खोज की गई

3.2 चाबुआ

अगस्त 2003 में चाबुआ मेगाहाई के अलग फाल्ट ब्लॉक में वेधित कूप सं. चाबुआ-5 के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन में गैसधारी बालुकाश्म के साथ साथ तेल की खोज की गई । इसके बाद नवम्बर 2003 में वेधित चाबुआ- 6 लांगपार फार्मेसन में अच्छी गुणवत्ता का तेल मिला ।

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्री श्री राम नायक को वर्ष 2003–04 के अंतरिम लाभांश का चेक प्रदान करते हुए श्री आर. के. दत्ता, अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक, ऑयल और इनके आस पास दर्शित मंत्रालय और ऑयल के वरिष्ठ अधिकारीगण ।

2.2 FINANCIAL RESULTS

(Rs. in lakhs)

Financial	2002-03	2003-04
Profit before interest, depreciation, depletion, w/off & taxation	158516	164671
Depreciation, depletion & W/offs	(36104)	(42317)
Profit before Interest & Tax	122412	122354
Net interest (+)	7989	8575
Profit before tax, adjustment related to previous year & Unusual items	130401	130929
Adjustments related to previous years and unusual items	3656	17238
Profit before tax	134057	148167
Corporate tax	(37200)	(47400)
Deferred Tax	(5184)	(5797)
Profit after tax & Surplus available for distribution	**91673**	**94970**
APPROPRIATION		
Your Directors recommend the following appropriations:		
a) Interim dividend @ 60% (Previous year @ 40%)	8560	12840
b) Final dividend @ 80 % (Previous year @ 90%)	19260	17120
c) Corporate Dividend Tax	2468	3839
d) Transfer to General Reserve	61385	61171
	91673	**94970**

2.3 DIVIDEND

Your Company had paid an interim dividend @ 60% on 19th February 2004, based on the provisional financial results of the Company. Your directors are now pleased to recommend a final dividend @ 80% on the paid up capital making the total dividend of 140% (Previous year 130 %) for the year, subject to the approval by the shareholders at the ensuing Annual General Meeting. It is also proposed to transfer the balance of Rs. 61171 Lakhs to the General Reserve.

3.0 DISCOVERY OF OIL/GAS FIELDS

During the year under review, the following significant oil and gas discoveries were made in Assam

3.1 Sealkati

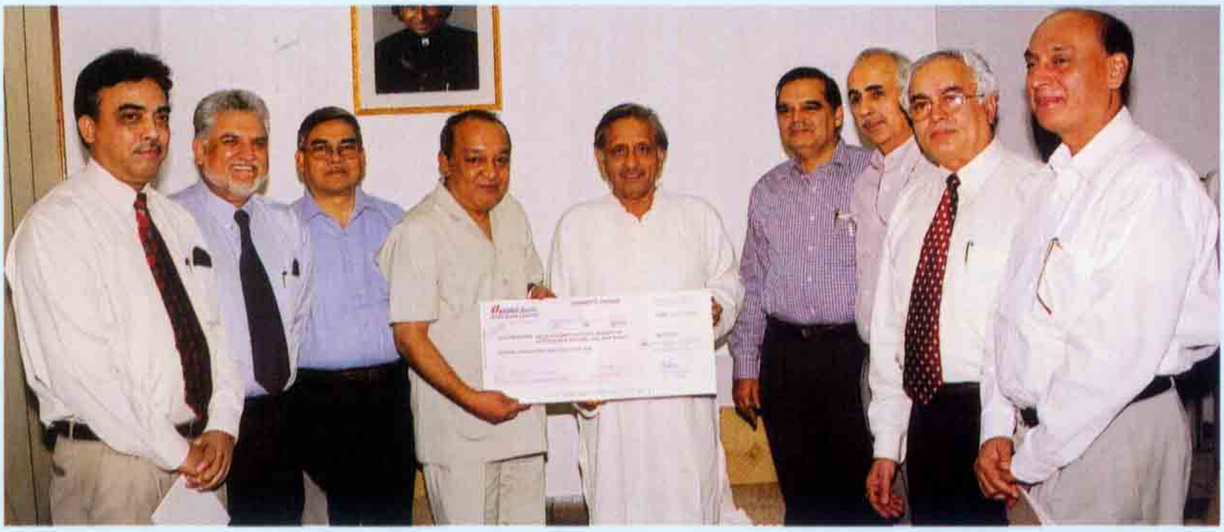
The Well No.Sealkati 3 drilled in the month of July'2003 in the Gas bearing Sealkati structure located adjacent to Chabua mega high, discovered commercial oil within the Lakadong +Therria formation of lower Eocene.

3.2 Chabua

The Well No.Chabua 5 drilled and completed in a separate fault block of Chabua mega high during the month of August'2003 discovered oil within the Lakadong +Therria formation in addition to additional gas bearing sands. Subsequently good quality oil was discovered for the first time within the Langpar formation of Chabua 6 during November'2003

3.3 North Chandmari

North Chandmari No.1, the first well drilled during November'2003 in the North Chandmari Structure, located between Baghjan and North Makum field discovered commercial oil / gas reserves



Sh. R.K. Dutta, Chairman & Mg. Director of the Company presenting the cheque of final Dividend for the year 2003-04 to Shri Mani Shankar Iyer, Hon'ble Minister Petroleum & Natural Gas in the presence of senior officials of the Ministry and the Company.

3.3 उत्तरी चांदमारी

बाघजान एवं उत्तरी माकूम तेल क्षेत्र के बीच में स्थित उत्तरी चांदमारी संरचना के अपर पेलिओसीन के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन में नवम्बर 2003 में वेधित प्रथम तेल कूप उत्तरी चांदमारी नं. -1 में तेल /गैस भंडारों की खोज की गई । मुख्य इओसीन उत्पादक क्षेत्र से बिल्कुल अलग बेसिन में की गई इस तेल खोज का बहुत बड़ा महत्व है ।

3.4 पूर्वी बोरहापजान

बोरहापजान क्षेत्र के निकट स्थित पूर्वी बोरहापजान स्ट्रक्चर के एक अलग फाल्ट ब्लॉक के लोअर इओसीन के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन में मार्च 2004 में वेधित प्रथम तेल कूप बोरहापजान - 5 में अच्छी गुणवत्ता का तेल मिला ।

3.5 पूर्वी राजाली

पूर्वी राजाली स्ट्रक्चर में मार्च 2004 में वेधित प्रथम तेल कूप के लाकडांग + थेरिया फार्मेसन में तेल मिला। मुख्य नाहरकटिया तेल क्षेत्र के इओसीन में की गई यह महत्वपूर्ण तेल खोज है ।

4.0 प्रौद्योगिकी उन्नयन एवं उत्तमता

4.1 प्रयोगशाला विश्लेषण प्रणाली का उन्नयन : कच्चा तेल के पोर प्वांइट का सटीक निर्धारण इसके सुगम उत्पादन और पाइपलाईन से दूर तक इसके संवहन के लिये अत्यन्त महत्वपूर्ण है । क्रमशः पोर प्वाइंट और क्लाउड प्वाइंट से सम्बद्ध ए एस टी एम डी 97 एवं ए एस टी एम डी 2500 के अनुसार माइक्रोप्रासेसर प्रेसिजन के साथ पोर प्वांइट और क्लाउड प्वांइट के निर्धारण के लिये तथा प्रौद्योगिकी उन्नयन के तहत हीटिंग, कूलिंग, टेस्ट इनिसियेसन और टेस्ट फ्रीक्वेन्सी आदि के स्वचालित नियंत्रण के लिये एक अत्याधुनिक पोर प्वांइट एंड क्लाइड प्वाइंट संयंत्र प्रयोगशाला में लगाया गया । हाई रीजोल्यूशन सी सी डी वीडियो कैमरा से इसमें पोर और क्लाउड प्वांइट का निर्धारण होता है और इसमें मानवीय पैरेलेक्स फैक्टर और गलतियां पूरी तरह निर्मूल हो जाती हैं । इस संयत्र से हमलोग कच्चा तेल के उपरोक्त दोनों तत्वों का सटीक निर्धारण कर सकते हैं और विश्वास के साथ अपने प्रचालन में उत्पादित कच्चा तेल और परिवहन तेल की समस्याओं की शतशः सही जानकारी दे सकते हैं ।

डीप इओसीन तेल कूपों के कोपली सेल्स में नन इनवेसिव द्रव (एन आई एफ) का परीक्षणात्मक उपयोगः अधिकांशतः गहरे इओसीन कोपली सेल सेक्सन के तेल कूपों में 3700 मीटर या इससे अधिक की गहराई में बोरहोल अस्थायित्व की पेचीदी समस्याओं के परिणामस्वरूप कंपनी के प्रचालन क्षेत्रों में वेधन और गहरे इओसीन तेल कूपों को पूरा करने पर प्रतिकूल प्रभाव पड़ता था । यू.के. के मेसर्स इम्पैक्ट इंजीनियरिंग साल्यूशन से प्राप्त नन इनवैसिव द्रव एफ एल सी - 2000 का क्षेत्र परीक्षण ओ सी डी इ ए (बी-होल) में किया गया और इसका परिणाम उत्साहजनक रहा। मोरान के एक दूसरे गहरे इओसीन तेल कूप में इस द्रव के क्षेत्र परीक्षण के लिये प्रयास किया जा रहा है ।

4.3 हाइड्रॉलिक जेट पंप : जिन तेल कूपों से लिफ्टिंग के द्वारा कच्चा तेल उत्पादित किया जाता है उनसे उत्पादन करने के लिये दो सेट जेट पंप खरीदे गये । ये पंप नोजल एव वेन्चुरी के सिद्धांत पर काम करते हैं । इनमें से एक सेट को बोगापानी के एक सेटेलाइट फील्ड और दूसरे को काथालोनी तेल क्षेत्र में लगाया गया है । वर्तमान में इनसे प्रचालन कार्य किया जा रहा है ।

4.4 इलैक्ट्रोस्टेटिक इमल्सन ट्रीटर : पारंपरिक ताप- रासायनिक इमल्सन ट्रीटर्स के विकल्प के रूप में इस प्रकार के इमल्सन ट्रीटर को लिया जा रहा है ताकि कच्चा तेल में घुले जल के अनुपात को न्यूनतम किया जा सके । इसके एक यूनिट को डिकाम तेल संग्रहण केन्द्र में लगाया जा चुका है और इसका अत्यन्त उत्साहजनक परिणाम प्राप्त हुआ है । टेंगाखाट स्थित इंटरमीडिएट टैंक फार्म में इस प्रकार के इलैक्ट्रोस्टेटिक इमल्सन ट्रीटर को लगाने की कार्रवाई की जा चुकी है और नाहरकटिया एवं मोरान टैंक फार्म में इसके दो यूनिटों को लगाने की संभावनाओं पर विचार किया जा रहा है ।

4.5 जल अंतःक्षेपण : वर्ष 2003-04 के अंतर्गत जल अंतःक्षेपण में वृद्धि हुई और 6500 किलोलीटर/प्रतिदिन के अनुपात से बढ़कर इसकी मात्रा 7700 किलोलीटर/ प्रतिदिन का गई । वर्ष 2004-05 तक इसे 9500 किलोलीटर/प्रतिदिन की दर से करने के लिये अपेक्षित कारवाई की जा रही है ।

4.6 माइक्रोबियल अभिवृद्ध तेलोत्पादन : शीघ्र तेल प्राप्ति/ अभिवृद्ध तेलोत्पादन के लिये माइक्रोब्स के प्रयोग की प्रौद्योगिकी की संभावनाओं की जांच परख आई आर एस ओ एन जी सी लि. के साथ मिलकर की जा रही है । वर्तमान में इस परियोजना का कार्यान्वयन किया जा रहा है ।

4.7 पोर प्रेसर की भविष्यवाणी : वेधन के दौरान तल छिद्र फार्मेसन दबाव की समस्याओं को कारगर तरीके से सुलझाने के लिये भूकंपिक आंकड़ों और अन्य उपलब्ध जानकारियों के आधार पर एक नये साफ्टवेयर पोर प्रेसर प्रेडिक्सन का विकास करवाया गया । इसकी आपूर्ति लेकर इसे भूभौतिकी विभाग में लगाया गया । तेल कूपों के वेधन से पूर्व- विशेषकर अपेक्षाकृत अधिक गहरे इओसीन प्रॉसपेक्ट्स में वेधन से पूर्व असामान्य फार्मेसन

within the Lakadong +Therria formation of upper Paleocene. This is a major breakthrough in terms of oil discovery in this part of the basin away from the main Eocene producing areas.

3.4 East Borhapjan

Borhapjan 5, the first well drilled in the month of March'2004 in East Borhapjan Structure in a separate fault block located adjacent to Borhapjan field discovered good quality oil within the Lakadong +Therria formation of lower Eocene.

3.5 East Rajali

During the month of March'2004, the first well drilled in the East Rajali Structure, discovered oil within the Lakadong +Therria formation. It is a significant Eocene oil discovery in the main Naharkatiya oil field.

4.0 TECHNOLOGY UPGRADATION & EXCELLENCE

4.1 **Upgradation of Laboratory Analytical Methodology :** Accurate determination of Pour Point of crude is very important for smooth crude oil production , handling and long distance transportation through pipeline. A sophisticated Pour Point and Cloud Point Apparatus for automatic control of heating, cooling, test initiation and test frequency has been introduced in the laboratory as a part of technological upgradation and determination of Pour Point and Cloud Point with microprocessor precision as per ASTM D 97 & ASTM d 2500 for Pour Point and Cloud Point respectively. The detection of Pour Point and Cloud Point is achieved with high resolution CCD video camera that can totally eliminate human parallax factor and handling error. With the introduction of this sophisticated equipment, we are in a position to determine the Pour Point and Cloud Point of produced and transported crude oil very accurately and predict production and transport problems in OIL's operation with confidence.

4.2 **Experimental use of Non Invasive Fluid (NIF) in Kopili Shales of deep Eocene Wells** : Drilling and successful completion of deep Eocene wells in OIL operational areas were adversely affected due to severe borehole instability problems of Kopili shale section encountered at and below 3700 m in most of the deep Eocene wells. Non Invasive Fluid additive FLC-2000 procured from M/s Impact Engineering Solution, UK was field tried at loc. DEA (B-hole) and the performance has been found encouraging. Action has been initiated to carry out another field trial with the above additive in a deep Eocene well at Moran.

4.3 **Hydraulic Jet Pumps**: Two sets of Jet Pumps were procured for producing a group of wells that needed artificial lift. Such pumps work on the principle of nozzle and venturi. The first set of jet pump was installed at the satellite field of Bogapani and the second set at Kathaloni field. Both the sets are currently in operation.

4.4 **Electrostatic Emulsion Treater**: This type of Emulsion treater is being procured as an alternative to the conventional thermo-chemical emulsion treaters because of their capability to reduce BS&W in treated crude oil to bare minimum. One unit has already been installed at Dikom OCS and highly favourable results have been observed. Action has already been initiated to install such Electrostatic Emulsion Treater at the Intermediate Tank Farm at Tengakhat and possibilities of adding another two at NHK and Moran Tank Farms are also being looked into.

4.5 **Water Injection**: During the year 2003-2004 level of water injection has been enhanced from a level of 6500 KLPD to 7700 KLPD. Actions have been initiated to further enhance this to a terminal level of 9500 KLPD by the end of 2004-2005.

4.6 **Microbial Enhanced Oil Recovery:** The technology of using of microbes in the IOR/EOR measures is being explored in consultation with IRS, ONGCL. This project is presently under implementation.

4.7 **Introduction Of Pore Pressure Prediction:** For dealing more effectively with down hole formation

दबाव वाले जोन की घोषणा या इसके बारे में अग्रिम जानकारी अत्यन्त अपेक्षित होती है ।

4.8 **मानाभूम क्षेत्र में एम टी सर्वे :** अरुणाचल प्रदेश के मानाभूम जैसे भूगर्भीय रूप से दुर्दान्त क्षेत्र में गहन अन्वेषण करने की प्रक्रिया में इस क्षेत्र के भूभौतिकीय आंकड़ों का संग्रहण अपेक्षित था। इसके लिये ऑयल द्वारा पहली बार इस सीमांत प्रदेश का एम टी पी डाटा मेसर्स एन जी आर आई, हैदराबाद को कार्यरत करके रिकार्ड कराया गया । वर्तमान समय में इसका विश्लेषण एन जी आर आई, हैदराबाद द्वारा किया जा रहा है । इस अध्ययन से इस क्षेत्र के बेसमेंट और अन्य तलछटीय विशेषताओं के बारे में जानकारी मिलेगी । कहना न होगा कि इस क्षेत्र के भूकंपिक आंकड़ा संग्रहण में कुछ विशिष्ट प्रचालनगत और तकनीकी अवरोध हैं जिनको सायास सुलझाना पड़ेगा ।

4.9 **एक्सेल- 2000 ओपेनहोल वायरलाइन लॉगिंग यूनिट का समावेशन :** पुराने लॉगिंग सिस्टम की जगह एक अत्याधुनिक ओपेन होल लॉगिंग यूनिट एक्सेल- 2000 लॉगिंग सिस्टम लगाया एवं कार्यशील किया गया ।

4.10 **वेधन रिगों का उन्नयन/ परिष्करण :** आगामी अक्टूबर/नवम्बर 2004 में मेसर्स प्रीमियर ऑयल (एन ई) बी वी, इंडिया को वेधन पैकेज सेवा मुहैय्या कराना है जिसके लिये रिग एस-7 का उन्नयन/परिष्करण किया जा रहा है ।

5.0 भौतिक निष्पादन

5.1 पूर्व वर्ष की तुलना में दिनांक 31.03.2004 को समाप्त वर्ष में कंपनी के निष्पादन का ब्योरा नीचे सारणी-1 में प्रदत्त है :-

सारणी - 1

क्र.सं.	मदें	इकाई	2002-03		2003-04	
			लक्ष्य	उपलब्धि	लक्ष्य	उपलब्धि
1.	**कच्चा तेल का उत्पादन**	मि.मे.टन	3.40	2.950	3.20	3.002
2.	**प्राकृतिक गैस का उत्पादन**	मि.मा.घ.म.	1820	1743.311	1955	1886.74
3.	**प्राकृतिक गैस की बिक्री**	मि.मा.घ.म.	1290	1237.300	1430	1377.98
4.	**एल पी जी उत्पादन**	टन	50,000	54,320	50,000	51,510
5.	**भूकंपिक सर्वेक्षण**					
	असम एवं अरुणाचल प्रदेश					
	- 2 डी विभागीय	भू.ला.कि.मी.	500	571.73	500	795.00
	-3 डी विभागीय	वर्ग कि.मी.	150	170.18	150	167.84
	-2 डी - ठीके पर	भू.ला.कि.मी.	1100	738.86	800	505.19
	-3 डी - ठीके पर	वर्ग कि.मी.	200	179.32	200	184.18
	गंगा वैली परियोजना					
	- 2 डी - ठीके पर	भू ला.कि.मी.	575	447.55	625	515.80
	महानदी आनसोर					
	- 2डी - ठीके पर	भू ला.कि.मी.	-	191.45	160	272.23
	राजस्थान					
	- 2डी - ठीके पर	भू ला.कि.मी.	-	-	500*	शून्य
	कावेरी					
	- 3 डी - ठीके पर	वर्ग कि.मी.	-	-	400**	शून्य
	कुल सर्वेक्षण	भू.ला.कि.मी.			**2585**	**2088.22**
		वर्ग कि.मी.			750	352.02
6.	वेधन					
	असम एवं अरुणाचल प्रदेश					
	- अन्वेषणात्मक	000 मी.	55.00	42.201	70.00	50.980
	- विकासात्मक	000 मी.	60.20	87.834	60.00	49.283
	- **डब्ल्यू डी डब्ल्यू**	000 मी.		-	-	8.360
	कुल वेधन		**118.20**	**130.035**	**130.00**	**108.623**

* 500 भू ला कि मी - प्रतिरक्षा मंत्रालय की स्वीकृति विलंब से प्राप्त होने के कारण राजस्थान में 2 डी स्थगित करना पड़ा ।

** 400 वर्ग कि.मी.- प्रतिरक्षा मंत्रालय की स्वीकृति न मिलने के कारण कावेरी बेसिन में 2 डी निलंबित करना पड़ा । इस ब्लॉक के परित्याग की स्वीकृति 1.3.2004 को प्राप्त हुई ।

pressure problems while drilling, a new software for "Pore Pressure Prediction" taking input from seismic data and other available geoscientific information has been procured and installed in Geophysics Department. Prediction of abnormal formation pressure zones prior to drilling of a well is very critical, particularly for deeper Eocene prospects in OIL's areas.

4.8 **MT Survey In Manabum Area**: For the first time OIL has recorded MTP data in the North-East by engaging M/s NGRI, Hyderabad in Manabum under NEF area for augmenting other geophysical data being acquired in the pursuit of extensive exploration in these complex geological regimes. The MT data is currently under processing at NGRI, Hyderabad and is expected to throw significant light on the basement & other sedimentary configuration of the area, where seismic data acquisition has certain operational and technical constraints.

4.9 **Induction of Excel-2000 Open-Hole Wireline Logging Unit:** A state-of-the-art Open Hole Logging Unit Excel-2000 Logging System procured as replacement of one outdated old Logging Unit, was commissioned and thereafter inducted into regular operation during the year.

4.10. **Upgradation / Refurbishment of Drilling Rigs:** Rig upgradation / refurbishment jobs are presently under way for Rig S-7 which is earmarked for providing Drilling Package Services to M/s Premier Oil (NE) BV, India by October / November'2004.

5.0 PHYSICAL PERFORMANCE

5.1 The performance of the Company for the year ending 31.03.2004 compared to the previous year is furnished in Table-1 below :

TABLE-1

Sl. No.	Item	Unit	2002-2003		2003-04	
			Target	Achievement	Target	Achievement
1.	Crude oil production	MMT	3.40	2.950	3.20	3.002
2.	Natural gas production	MMSCUM	1,820	1743.311	1955	1886.74
3.	Natural gas sale	MMSCUM	1,290	1237.300	1430	1377.98
4.	LPG production	Tonnes	50,000	54,320	50,000	51,510
5.	Seismic survey					
	ASSAM & AP					
	- 2D Departmental	GLKM	500	571.73	500	795.00
	- 3D - do -	SSQKM	150	170.18	150	167.84
	- 2D Contract	GLKM	1,100	738.86	800	505.19
	- 3D - do -	SQKM	200	179.32	200	184.18
	GVP					
	- 2D Contract	GLKM	575	447.55	625	515.80
	MAHANADI ONSHORE					
	-2D Contract	GLKM	-	191.45	160	272.23
	RAJASTHAN					
	-2D Contract	GLKM	-	-	500*	NIL
	CAUVERY					
	-3D Contract	SQKM	-	-	400**	NIL
	TOTAL SURVEY	GLKM			**2585**	**2088.22**
		SQKM			750	352.02
6.	Drilling					
	ASSAM & AP					
	- Exploratory	'000 MTRS	55.00	42.201	70.00	50.980
	- Development	'000 MTRS	60.20	87.834	60.00	49.283
	- WDW	'000 MTRS			-	8.360
	TOTAL DRILLING		**118.20**	**130.035**	**130.00**	**108.623**

* 500 GLKM - 2D in Rajasthan was deferred to 2004-05 because of MoD clearance.

** 400 SQKM - 2D in Cauvery basin had to be suspended due to non-receipt of defence clearance. Approval granted for exit from this block on 01.03.2004

5.1.1 इस वर्ष कुछ हानि भी हुई जिसका कारण बाहरी था और यह कंपनी के नियंत्रण में नहीं था ।

कच्चा तेल

(I) परिचालन क्षेत्र में व्याप्त असामान्य सामाजिक स्थितियां मसलन बंद तथा कानून- व्यवस्था की लचर स्थिति जिससे बाउजर परिवहन अवरोधित हुआ और इसका प्रतिकूल प्रभाव प्रचालन पर भी पड़ा ।

(II) चोरी की कुछ अप्रत्याशित घटनाओं के फलस्वरूप प्रचालन क्षेत्र में आग लगने की कुछ घटनाएं जिनसे उत्पादन में कमी आई ।

(III) तेल में पानी के अनुपात को कम करने के कारण काथालोनी तेल कूप के उत्पादन में अप्रत्याशित कमी ।

(IV) हापजान क्षेत्र के तेल कूपों में बालुकाश्म अवरोध की समस्याएं ।

(V) कुछ कूपों से वर्कओवर के बाद तेलोत्पादन नहीं किया जा सका ।

प्राकृतिक गैस

गैस के उपभोक्ताओं द्वारा निर्धारित मात्रा से गैस की कम आपूर्ति लेने के कारण प्राकृतिक गैस का उत्पादन कम करना पड़ा ।

वेधन

(I) वर्ष के प्रारंभ में भूमि की अनुपलब्धता ।

(II) मास्ट और सबस्ट्रक्चर की जांच एवं इससे पुनः प्रचालनरत करने की अवधि तक दो रिगों को कुछ अवधि तक विराम की स्थिति में रखना पड़ा ।

(III) जुलाई, 2003 से एक आउटफिट (डी सी /डी सी) प्रचालन से अलग रखा गया।

(IV) वर्ष के दौरान विभिन्न संगठनों द्वारा आहूत बंद/ हड़ताल की 22 घटनाओं के परिणामस्वरूप कार्यावरोध हुआ ।

5.1.2 तेलोत्पादन को अनवरत अभिवृद्धि करने के अपने प्रयासों के अंतर्गत निम्नलिखित कार्य किया गया :-

(I) स्ट्रैटिग्राफिक ट्रैप्स, थ्रस्ट बेल्ट क्षेत्र और बेसिन माडलिंग पर विदेशी परामर्शकों की अनुशंसाओं का कार्यान्वयन ।

(II) उत्पादक और सीमांत क्षेत्रों में 2 डी, 3डी और एम टी को घनीभूत करना ।

(III) छोटे तेल क्षेत्रों का विकास ।

(IV) क्षतिग्रस्त तेल कूपों को वर्कओवर के द्वारा परिसमाप्त करना ।

(V) बालुकाश्म भराव की समस्या के निराकरण के लिये ग्रेबेल पैक जाब्स करना ।

(VI) आई ओ आर/ इ ओ आर स्कीमों की अभिवृद्धि ।

(VII) वेलहेड क्विक प्रोडूक्सन के द्वारा नई खोजों से तत्काल उत्पादन ।

असम में कंपनी के परिचालन क्षेत्र की भयंकर बाढ़ का दृश्य।

5.1.1 During the year there were certain setbacks as well, most of which were primarily due to reasons beyond the control of the company:

Crude Oil

(i) Environmental factors like "Bandhs", law & order problems in operating areas, restricting bowser movement and thereby affecting production.

(ii) Loss in production due to a few unfortunate fire-incidents in fields arising out of miscreant activities.

(iii) Higher than expected decline in Kathaloni wells mainly due to sharp rise in water cut.

(iv) Sand ingression problem in wells of Hapjan area.

(v) Few wells did not contribute after workover.

Natural Gas

Natural Gas production had to be regulated due to lower upliftment by gas consumers.

Drilling

(i) Non availability of land in the early part of the year.

(ii) Two number of drilling rigs had to be intermittently kept idle for inspection of the Mast and Substructures followed by installation and recommissioning by experts.

(iii) One of the outfits (DC/DC) had to be kept out of operation since July '2003.

(iv) Interruption caused due to 22 occasions of Bandhs/ Strikes called by various organizations during the year.

5.1.2 As part of our continuous effort to improve oil production, following steps have been taken –

I) Implementation of recommendation made by international consultants on stratigraphic traps, thrust belt areas, basin modeling etc.

II) Intensification of 2D, 3D, MT and GM surveys in producing and frontier areas as well.

III) Development of marginal fields.

IV) Increase of workover activities to liquidate sick wells.

V) Gravel pack jobs against sand ingression problem.

VI) Augmentation of IOR/EOR schemes.

VII) Immediate production of new finds with wellhead quick production set-ups.

Flood Situation in the company's operationl areas in Assam.

5.2 भंडार में अभिवृद्धि

01.04.2003 से 31.03.2004 तक की अवधि में अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक वेधन, वर्कओवर एवं भूगर्भीय विश्लेषणों के फलस्वरूप कंपनी के भूगर्भीय एवं सकल अंततः प्राप्ति भंडारों की अनुमानित अभिवृद्धि का ब्योरा सारणी -2 में प्रदत्त है :-

सारणी - 2

कुल अतिरिक्त भूगर्भीय/उत्पादनशील भंडार

क्र.सं.	प्रचालन क्षेत्र	1.4.2002 से 31.3.2003		1.4.2003 से 31.3.2004	
		तेल	तेल + गैस के समतुल्य तेल	तेल	तेल + गैस के समतुल्य तेल
1.	**असम एवं अरुणाचल प्रदेश**				
	अभिवृद्धात्मक भूगर्भीय भंडार (मि.मे.टन)	11.70	21.86	9.29	18.55
	अभिवृद्धात्मक सकल अंततःप्राप्ति (मि.मे.टन)	3.64	9.79	2.99	9.00
2.	**राजस्थान**				
	अभिवृद्धात्मक भूगर्भीय भंडार	-	-	शून्य	शून्य
	अभिवृद्धात्मक सकल अंततःप्राप्ति (मि.मे.टन)	-	-	शून्य	शून्य

नोट : उपरोक्त ब्योरे में खारसांग तेल क्षेत्र समाहित नहीं है जो वर्तमान समय में जे वी सी के अंतर्गत है

5.3 तेल और प्राकृतिक गैस का उत्पादनशील भंडार

01.04.2003 एवं 01.04.2004 को तेल एवं प्राकृतिक गैस के अनुमानित उत्पादनशील भंडार का ब्योरा नीचे सारणी-3 में प्रदत्त है :-

सारणी - 3

क्र.सं.	प्रचालन क्षेत्र	कच्चा तेल (मि.मे.ट.)			प्राकृतिक गैस (मि.मा.घ.म.)		
		स्थिति			स्थिति		
		1.4.2003	1.4.2004	अभिवृद्धि /ह्रास	1.4.2003	1.4.2004	अभिवृद्धि /ह्रास
1.0.	**असम एवं अरुणाचल प्रदेश**						
	सकल अंततः प्राप्ति (स.अं.प्र.)	193.41	196.41	3.00	152620	158628	6008
	संचयी उत्पादन	120.21	123.16	2.95	53808	55550	1742
	शेष उत्पादनशील भंडार	73.20	73.25	0.05	100754	105021	4267
2.0	**राजस्थान**						
	सकल अंततः प्राप्ति (स.अं.प्र.)	2.19	2.19	-	3162.44	3087.10	(75.34)
	संचयी उत्पादन	-	-	-	423.16	494.21	71.05
	शेष उत्पादनशील भंडार	2.19	2.19		2739.00	2668.00	(71.00)

नोट : 1. उपरोक्त ब्योरे में खारसांग तेल क्षेत्र के आंकड़े समाहित नहीं है जो फिलहाल जे वी सी के अंतर्गत है ।

5.2 ACCRETION TO RESERVES

The estimated accretion to geological reserves (oil + oil equivalent of gas) and gross ultimate recovery due to exploratory and development drilling, workover and geological studies carried out during the period 01.04.2003 to 31.03.2004 are shown in Table-2 below:

TABLE-2

Total Additional Geological/Recoverable Reserves

Sl. No.	Area of operation	1.4.2002 to 31.03.2003		1.4.2003 to 31.03.2004	
		Oil	Oil + OEG	Oil	Oil + OEG
1.	**Assam & Arunachal Pradesh**				
	Incremental Geological Reserves (MMT)	11.70	21.86	9.29	18.55
	Incremental Gross Ultimate Recovery (MMT)	3.64	9.79	2.99	9.00
2.	**Rajasthan**				
	Incremental Geological Reserves (MMT)	–	–	NIL	NIL
	Incremental Gross Ultimate Recovery (MMT)	–	–	NIL	NIL

Notes : The above figures do not include Kharsang Field which is under JVC.

5.3 RECOVERABLE RESERVES OF OIL AND NATURAL GAS

The estimated recoverable reserves of oil and natural gas as on 01.04.2003 and 01.04.2004 are given in the Table-3 below:

TABLE-3

Sl. No.	Area of Operation	Crude Oil (MMT) Position as on			Natural Gas (MMSCM) Position as on		
		01.4.2003	01.4.2004	Increase/ (Decrease)	1.4.2003	1.4.2004	Increase/ (Decrease)
1.0	**Assam & Arunachal Pradesh**						
	Gross Ultimate Recovery (GUR)	193.41	196.41	3.00	152620	158628	6008
	Cumulative Production	120.21	123.16	2.95	53808	55550	1742
	Balance Recoverable Reserves	73.20	73.25	0.05	100754	105021	4267
2.0	**Rajasthan**						
	Gross Ultimate Recovery (GUR)	2.19	2.19	-	3162.44	3087.10	(75.34)
	Cumulative Production	-	-	-	423.16	494.21	71.05
	Balance Recoverable Reserves	2.19	2.19	-	2739.00	2668.00	(71.00)

NOTE : The above figures do not include Kharsang field presently under JVC.

6.0 परियोजनाएं

6.1 राजस्थान

I) जैसलमेर क्षेत्र

तनोत, डांडेवाला और बागी तिब्बा गैस क्षेत्रों को मिलाकर कुल 250 वर्ग कि.मी. खान रियायत क्षेत्र । कंपनी द्वारा इस क्षेत्र में 15 वर्कओवर तेल कूपों की योजना बनाई गई है जिसकी शुरुआत जून, 2004 से हो जायेगी ।

II) बाघेवाला क्षेत्र

खान रियायत क्षेत्र के अंतर्गत अधिकृत 210 वर्ग कि.मी. के भारी तेल क्षेत्र बाघेवाला का अध्ययन पी डी वी एस ए, इंटवेप वेनेजुएला द्वारा किया जा रहा है ।

फेज- I :- संगत थर्मल रिकवरी तकनीक के प्रयोग के द्वारा इस क्षेत्र से उत्पादित किये जाने वाले भारी तेल और बिटूमेन की उत्पादकता की संभावनाओं को सत्यापित करने के लिये एक पाइलट या परीक्षण स्तर पर उत्पादन करने की योजना के डिजाइन का निर्माण फेज - I में समाहित है । अध्ययन पूरा कर लिया गया है और फेज - II में प्रवेश करने के लिये ब्योरों को अंतिम रूप दिया जा रहा है ।

फेज - II :- फेज - I के परिणामों के आधार पर बाघेवाला फील्ड में पाइलट प्रोजेक्ट के वास्तविक कार्यान्वयन का कार्य दूसरे चरण में किया जायेगा जिसमें इस क्षेत्र में पी डी वी एस ए के मार्गदर्शन में दो परीक्षणात्मक वेल कूपों का वेधन, साइकिल स्टीम इंजेक्सन और एक वर्ष तक भारी तेल और बिटूमेन का उत्पादन किया जायेगा । उपरोक्त कार्य इसकी व्यापारिक सफलता के आकलन के लिये किये जाएंगे ताकि इसके परिणाम के आधार पर इस क्षेत्र का विकास किया जाय ।

6.2 सौराष्ट्र अन्वेषण परियोजना :

इसके अंतर्गत प्राप्त सौराष्ट्र ऑफसोर ब्लॉक का परित्याग कंपनी द्वारा 15.10.2003 को कर दिया गया ।

6.3 गंगा वैली परियोजना

वर्ष 2003-04 तक प्राप्त आंकड़ों के संसाधन और विश्लेषण का कार्य किया जा रहा है । अन्वेषण एवं उत्पादन क्षेत्र की नामी कंपनियों के साथ संयुक्त प्रयास के अंतर्गत गंगा वैली क्षेत्र में अन्वेषण - विशेषकर वेधन और भावी अन्वेषण की योजना बनाई गई है ।

6.4 ब्रह्मपुत्र वैली परियोजना :

ब्रह्मपुत्र रिवर बेड की उत्पादकता के आकलन तक इस परियोजना के कार्य स्थगन का निर्णय कंपनी द्वारा लिया गया ।

7.0 अनुसंधान एवं विकास

अपने निजी अनुसंधान एवं विकास केन्द्र द्वारा तेल क्षेत्र के विभिन्न प्रचालनों में काम आनेवाली प्रौद्योगिकी एवं तकनीक का अनवरत उन्नयन किया जाता रहा । कृत कार्यों का ब्योरा फार्म "बी" में प्रदत्त है ।

8.0 सतर्कता विभाग के कार्य और उपब्धियां

संगठन के सतर्कता कार्य को मुख्यतः दो श्रेणियों में विभक्त किया जा सकता है :-

(i) निरोधक उपाय (ii) दंडात्मक उपाय

8.1 **निरोधक उपाय :** इस वर्ष 11 नियमित निरीक्षण, 33 अप्रत्याशित निरीक्षण/जांच की गई और 2 प्रणालीगत अध्ययन तथा अपेक्षित सुधारात्मक कार्रवाई की गई । सतर्कता विभाग द्वारा अक्तूबर -नवम्बर 2003 में सतर्कता जागृति सप्ताह आयोजित किया गया और भ्रष्टाचार उन्मूलन में कार्मिकों की भूमिका और उतरदायित्व के बारे में इन्हें समझाया, सतर्क किया गया । इस वर्ष 121 सम्पति विवरणी की जांच की गई और गुणदोष के आधार पर कुछ मामलों में आगे जांच शुरु की गई ।

8.2 **दंडात्मक उपाय :** लिखित शिकायतों, जांच एवं लेखापरीक्षा रिपोर्ट के आधार पर दंडात्मक पक्ष में 07 मामले पंजीकृत किये गये । कुछ मामलों को उनके गुणदोष के अनुसार निपटा दिया गया और शेष की जांच पड़ताल की जा रही है । इस वर्ष 09 मामलों की जांच पूरी की गई और अपेक्षित कार्रवाई के लिये इसकी रिपोर्ट प्रबंध को सौंपी गई ।

9.0 पर्यावरण परिरक्षण

पर्यावरण परिरक्षण पर विशेष ध्यान देने एवं प्रदूषण के समुचित मानटरिंग तथा परस्पर सहयोग के परिणामस्वरूप ऑयल के प्रचालन के फलस्वरूप होने वाले प्रदूषण को न्यूनातिन्यून किया गया । निम्नलिखित क्षेत्रों के प्रदूषण- नियंत्रण पर ज्यादा बल दिया गया :-

क.) केन्द्रीय अवकारक हौदों का निर्माण स्ट्रैटेजिक लोकेशन्स पर किया गया था जिससे वेधन प्रचालन से उत्पन्न प्रदूषण को नियंत्रित करने में मदद मिली ।

ख.) कुछ मुख्य संस्थापनाओं के लिये आई एस ओ 140001

6.0 PROJECTS

6.1 RAJASTHAN :

i) **JAISALMER AREA**

250 SQKM Mining Lease Area covering gas fields of Tanot, Dandewala & Bagi Tibba. Your company has already planned for workover of 15 wells in the aforesaid areas which will commence from June, 2004.

ii) **BAGHEWALA AREA**

210 SQKM Mining Lease Area covering heavy oil field of Baghewala is being studied by PDVSA, Intevep, Venezuela.

Phase I : The primary objective of Phase I of the study is to design a pilot for field scale implementation to establish the productivity of heavy oil and bitumen by applying suitable thermal recovery technique. Study has been completed and details are being finalized to enter into Phase-II.

Phase II: Based on the results of the Phase I, actual implementation of pilot project shall start in the Baghewala field which includes drilling of two pilot wells, cyclic steam injection and production of heavy oil and bitumen for about one year under technical guidance of PDVSA. This is to work out economic feasibility before deciding on the development of the field.

6.2 SAURASHTRA EXPLORATION PROJECT :

Your company has surrendered its nomination block in Saurashtra Offshore effective from 15.10.2003.

6.3 GANGA VALLEY PROJECT :

Processing and interpretation of data acquired till 2003-04 is in progress. Joint venture initiatives for OIL's Ganga Valley acreage with prominent players in the E&P sector, particularly for drilling and future exploration phases have been planned.

6.4 BRAHMAPUTRA VALLEY EXPLORATION PROJECT :

Your company has taken a decision to temporarily discontinue the project till the prospectivity of the Brahmaputra River Bed is established.

7.0 RESEARCH & DEVELOPMENT :

Your Company gives great importance to continuous upgradation of technologies and expertise in various areas of activities through its own Research & Development Centre. The details of activities carried out are given in **Form - B** of this Report.

8.0 ACTIVITIES AND ACHIEVEMENTS OF VIGILANCE DEPT. :

Vigilance activities in the organisation were broadly divided into two categories as under:

1. Preventive Measures
2. Punitive Measures

8.1 PREVENTIVE MEASURES :

During the year 11 nos. of regular inspections and 33 nos. of surprise inspections/checks and 2 nos. system studies were carried out and necessary corrective actions initiated. Vigilance Department organised the Vigilance Awareness Week in November 2003 to make employees of the company aware about their role and responsibilities in preventing corruption. During the year 121 nos. of property returns have been scrutinized and further investigations were taken up depending on the merits of individual cases.

8.2 PUNITIVE MEASURES :

On the punitive side 07 nos. of fresh cases were registered during the year based on written complaints, inspections and audit reports. Some of the cases were disposed off as per their merits and rest are under investigation. During the year 09 nos. of cases were completed and reports submitted to the management for necessary action.

9.0 ENVIRONMENTAL PROTECTION :

Through effective monitoring and proper co-

कंपनी के क्षेत्र मुख्यालय, दुलियाजान, असम में तेल एवं गैस संरक्षण पखवाड़ा 2004 के आयोजन का एक दृश्य।

प्रमाण लेने की कार्रवाई प्रारंभ की गई जिससे पर्यावरण परिरक्षण को अपेक्षाकृत बल मिलेगा। पाइपलाईन का आई एस ओ 140001 प्रमाण पत्र प्राप्त हो चुका है।

ग.) उत्पादन के दौरान प्राप्त जल को छिछले अवकारक कूपों में फेंकने का कार्य किया जाता रहा और यह सुनिश्चित करने के लिये कि भूमिगत जल में एक्विफायर्स की मिलावट न हो भूमिगत जल की मॉनिटरिंग की जाती रही।

घ.) केन्द्रीय टैंक फार्म में संग्रहित प्रदूषित जल को निबटाने से पहले इसे जल शुद्धिकरण प्लांट में शुद्ध किया गया।

ङ.) कच्चा तेल के किसी फैलाव/रिसाव को रोकने के लिये भरपूर उपाय किया गया।

च.) प्राकृतिक गैस का प्रज्ज्वलन स्तर कम करके 6.7 % तक किया जा चुका है। यह प्रयास किया जा रहा है कि इस प्रज्ज्वलन को केवल तकनीकी स्तर तक सीमित किया जाए।

10.0 सुरक्षा

क.) कंपनी अपने प्रचालन में सुरक्षा को सर्वाधिक महत्व देती है।

ख.) डिजास्टर मैनेजमंट प्लॉन के अंतर्गत माकड्रिल का आयोजन कंपनी द्वारा नियमित रूप में किया जाता रहा जिसमें पारस्परिक सहयोग के सारे उद्योगों, जिला प्राधिकारियों गैर सरकारी संगठनों एवं नागरिक प्रतिरक्षा प्राधिकारियों, ने भाग लिया।

ग.) रिगों के सुरक्षा स्तर को उन्नत करने के लिये इनके लिए आई एस आर एस प्रमाण पत्र पाने की कार्रवाई प्रारंभ की गई।

घ.) सुरक्षा मानकों को बढ़ाने एवं इन्हें अपेक्षाकृत कारगर बनाने के लिये कंपनी की अनेक स्थापनाओं की सुरक्षा लेखा परीक्षा निजी और बाहरी दलों द्वारा की गई।

ङ.) अनेक सुरक्षा मैनुअलों का निर्माण और इन्हें अद्यतन किया गया।

11. व्यवसायिक स्वास्थ्य

क.) व्यवसायिक स्वास्थ्य के दृष्टिकोण से कार्य के वातावरण की मानिटरिंग की गई और अनेक संस्थापनाओं में होनेवाले संभावित स्वास्थ्य के खतरों को निर्मूल करने के लिये सुधारात्मक उपाय किये गये।

ख.) कुछ चुनी हुई संस्थापनाओं के लिये ओ एच एस ए

Oil & Gas Conservation Fortnight 2004 is being observed at Field Headquarters, Duliajan.

ordination, your company could successfully abate pollution problems arising out of company's various operational activities. The major thrust for abatement of pollution was given in the following areas:

a) Central effluent pits which were identified and arranged at strategic locations helped in combating the pollution problems arising out of drilling operations.

b) Initiated action to acquire ISO 14001 certification for few key installations, which will ensure further environmental protection. Pipeline has since acquired ISO-14001.

c) The practice of disposing formation water in shallow disposal wells was continued and ground water monitoring was carried out to ensure that the aquifers are not contaminated.

d) Formation water collected in the Central Tank Farm (CTF) was treated in the treatment plants prior to disposal.

e) Adequate measures have been taken to lift any spilt crude.

f) Flaring of Natural Gas has been reduced to 6-7%. Efforts are on to limit such flare to technical flare only

10.0 SAFETY

a) Safety is always given the foremost consideration in the operations of your Company.

b) As a part of Disaster Management Plan "Mock Drills" involving District Authority and the mutual aid partners as per the off site Disaster Management Plan are being carried out regularly by the company.

c) Action initiated to obtain ISRS certification for rigs to upgrade their safety standard.

d) Internal and External safety Audits were carried out in various installations to improve upon the safety standards.

e) Various safety manuals were prepared and updated.

11.0 OCCUPATIONAL HEALTH

a) Work environment monitoring from occupational health point of view was carried out and corrective actions were

एस 1800 प्राप्त करने की कार्रवाई प्रारंभ की गई ।

ग.) वैधानिक जरुरतों के अनुरूप नियुक्ति से पूर्व स्वाथ्य की जांच की जाती रही ।

12.0 सरकार के साथ निष्पादित समझौता ज्ञापन

वर्ष 2004 - 2005 के लिये दिनांक 29.03.2004 को पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय के साथ कंपनी ने समझौता ज्ञापन निषादित किया ।

13.0 मानव संसाधन विकास

इस वर्ष निम्नलिखित अधिकारियों एवं कर्मचारियों को प्रशिक्षित किया गया : -

निजी व्यवस्था द्वारा - 2837 कार्मिक

देश में प्रशिक्षण - 351 कार्मिक

विदेशी प्रशिक्षण - 43 कार्मिक

इसके अलावा 105 कार्मिकों को प्रशिक्षु प्रशिक्षण प्रदान किया गया ।

14.0 निर्धन वर्गों के लोगों की नियुक्ति

सरकार द्वारा निर्धारित नीतियों के अनुसार कंपनी अनुसूचित जाति/जनजाति, विकलांग एवं भूतपूर्वसेवाकर्मी वर्ग के आवेदकों की नियुक्ति करती रही ।

इस वर्ष कंपनी द्वारा 1 अनुसूचित जाति, 1 अनुसूचित जनजाति 04, अन्य पिछड़े वर्ग और 7 सामान्य श्रेणी के आवेदकों की नियुक्ति कर्मचारी श्रेणी तथा 5 अनुसूचित जाति, 2 अनुसूचित जनजाति, 11 अन्य पिछड़े वर्गों और सामान्य श्रेणी में एक आवेदक की नियुक्ति अधिकारी संवर्ग में की गई ।

इसके साथ ही 15 (अनुसूचित जाति-02, अनुसूचित जनजाति-02 एवं अन्य पिछड़ा वर्ग - 3 तथा सामान्य श्रेणी के 08) अधिकारी प्रशिक्षु प्रशिक्षण प्राप्त कर रहे हैं जिन्हें प्रशिक्षण पूरा होने के बाद अधिकारी संवर्ग में समाहित किया जाएगा ।

15.0 महिला कार्मिकों की नियुक्ति

31.03.2004 को प्रत्येक पदक्रम के कुल कार्मिकों की तुलना में महिला कार्मिकों की श्रमशक्ति का ब्योरा निम्नलिखित है :-

	कर्मचारी वर्ग में		अधिकारी वर्ग में		
पद क्रम	कर्मचारियों की कुल सं.	महिला कर्मचारियों की सं	पदक्रम	अधिकारियों की कुल सं.	महिला अधिकारियों की संख्या
I	425	05	ए	46	05
II	586	05	बी	109	07
III	659	27	सी	146	12
IV	1471	07	सी-I	162	09
V	442	10	डी	313	27
VI	1232	19	इ	248	04
VII	330	29	एफ	128	02
VIII	1056	35	जी	30	-
IX	910	52	एच	09	-
एस.आर. अधिकारी	484	68		-	-
कुल	7595	257		1191	66

क्षेत्र मुख्यालय दुलियाजान में अनेक स्वयंसेवी दलों को पावर टिलर वितरण का एक दृश्य।

taken to eliminate possible health hazards at various installations.

b) Action initiated to obtain OHSAS-18001 selectively in a few installations

c) Pre-medical Examination was carried out as per the statutory requirement.

12.0 MEMORANDUM OF UNDERSTANDING WITH GOVERNMENT (MoU)

Your Company has signed a Memorandum of Understanding for the year 2004-2005 with Ministry of Petroleum and Natural Gas on 29.03.2004

13.0 HUMAN RESOURCE DEVELOPMENT

Training to following number of persons, both executives and workmen, were imparted during the year:

In-house : 2837

In-country : 351

Overseas : 43

In addition to above, Apprenticeship training was provided to 105 persons.

14.0 EMPLOYMENT OF WEAKER SECTIONS

In accordance with Government directives, your Company has taken steps in recruiting candidates belonging to SC, ST & OBC categories and ex-servicemen.

During the year under review, the Company has recruited 01 no. SC, 01 no. ST and 04 nos. OBC and 07 nos. in general in the unionized category and 05 nos. SC, 02 nos. ST,11 nos. OBC and 01 no. in general category in the executive cadre.

In addition, there are 15(SC – 02, ST – 02 and OBC – 3 and general Category-08) Executive Trainees undergoing training who would be absorbed in permanent Executive cadre on completion of one year training.

15.0 EMPLOYMENT OF WOMEN EMPLOYEES :

The number of women employees vis-à-vis total employees in each grades as on 31.03.2004 were as under:

	In the unionized category			In the executive category	
Grade	Total no. of Employees	No. of women Employees	Grade	Total no. of Executives	No. of women Executives
I	425	05	A	46	05
II	586	05	B	109	07
III	659	27	C	146	12
IV	1471	07	C1	162	09
V	442	10	D	313	27
VI	1232	19	E	248	04
VII	330	29	F	128	02
VIII	1056	35	G	30	-
IX	910	52	H	09	-
SR-Executive	484	68	-	-	-
Total	7595	257		1,191	66

16.0 SOCIAL WELFARE

In keeping with its commitment to the society in and around its operational areas, your Company has undertaken a new community welfare initiative under the aegis of its ongoing "Social Welfare Program" towards promoting agro-based industries through the creation of Self Help Groups (SHGs) under Swarnajayanti Gram

Signing of MOU between the Company and State Institute of Rural Development (SIRD), Assam.

16.0 सामाजिक पुनर्नयन

अपने प्रचालन क्षेत्र के आसपास के समाज के प्रति अपनी रचनात्मक प्रतिबद्धता के अनुरूप **"स्वर्ण जयन्ती ग्राम स्वरोजगार योजना"** के तहत कृषि पर आर्धारित उद्योगों के विकास का कार्य कंपनी के **"सामाजिक कल्याण कार्यक्रम"** के अंतर्गत इस वर्ष किया गया। यह कार्य असम राज्य ग्रामीण विकास संस्था, की मदद से किया जा रहा है जिसका उद्येश्य कृषि पर आर्धारित उद्योगों में युवकों को प्रशिक्षित कर इन्हें स्वावलंबी बनाना है । साथ ही इससे ग्रामीण अर्थव्यवस्था भी मजबूत होगी । 325.00 लाख रु. के स्वीकृत बजट के सापेक्ष इस कार्य पर 311.94 लाख रु.का व्यय हुआ ।

17.0 क्षेत्र विकास कार्यक्रम

परिचालन क्षेत्रों की विभिन्न सामाजिक, सांस्कृतिक गतिविधियों को समर्थन देने के लिए **"क्षेत्रीय विकास"** का कार्य कंपनी द्वारा वर्ष 2003-04 में किया जाता रहा । इसके अंतर्गत कंपनी के पूर्वोत्तर एवं अन्य प्रचालन क्षेत्रों में सड़क निर्माण, शैक्षिक संस्थाओं एवं प्राथमिक चिकित्सा केन्द्रों के निर्माण एवं विकास का कार्य किया जाता है । इस वर्ष इसके लिये 125.00 लाख रु. स्वीकृत किया गया और इस मद में 126.39 लाख रु. का व्यय हुआ ।

18.0 राष्ट्र हित में योगदान

असम में व्याप्त बाढ़ से पीड़ित लोगों की सहायता के लिये जुलाई 2003 में 15 लाख रु. का अनुदान मुख्य मंत्री सहायता कोष, असम सरकार और नवम्बर 2003 में एफ्रो - एशियाई खेलों के आयोजन के लिये 50 लाख रु. का अनुदान खेल मंत्रालय , आंध्रप्रदेश सरकार को दिया गया ।

19.0 हिन्दी का कार्यान्वयन

कंपनी के दैनंदिनी कार्यों में हिन्दी के उतरोत्तर विकसित प्रयोग को बढ़ावा देने का प्रयास लगातार किया जाता रहा । लगभग सभी तेल क्षेत्रों सहित क्षेत्र मुख्यालय दुलियाजान एवं अन्य सभी ऑयल कार्यालयों में हिन्दी सप्ताह का आयोजन किया गया । इसका उद्येश्य कमचारियों को इसके प्रयोग के प्रति जागरुक करना तथा पत्र व्यवहार में हिन्दी के अधिकाधिक प्रयोग को सुनिश्चित करना था ।

20.0 खेल कूद एवं सांस्कृतिक समायोजन

कार्मिकों के सर्वांगीण विकास (शारीरिक एवं मानसिक) के लिए उन्हें अनेक खेल-कूदों और सांस्कृतिक समायोजनों में भाग लेने के कंपनी अनवरत प्रोत्साहित करती रही । इनमें से अनेक महिला खिलाड़ियों ने खेल कूद की राष्ट्रीय और अंतर्राष्ट्रीय प्रतियोगिताओं में भाग लिया और पुरस्कार जीतकर कंपनी का गौरव बढ़ाया

इस वर्ष टेबल टेनिस का प्रख्यात राष्ट्रीय पुरस्कार **"अर्जुन पुरस्कार"** कंपनी के एक महिला खिलाड़ी **कुमारी मंटू घोष** का प्राप्त हुआ ।

दूसरी युवा महिला खिलाड़ी **कुमारी मउमा दास** द्वारा अपने अर्जित कौशल का परिचय देते हुए दोहा, कत्तार में जनवरी 2004 में संपन्न "द वर्ल्ड टेंबल टेनिस चैम्पियनशिप" में भारत के लिये **गोल्ड मेडल** प्राप्त किया गया । साथ ही इनके द्वारा फरवरी 2004 में इस्लामाबाद, पाकिस्तान में संपन्न एस ए एफ टेबल टेनिस टूर्नामेंट में ट्रिपल- डाउन जीता गया ।

समानतः गोल्फ की युवा महिला खिलाड़ी कुमारी बंदना अग्रवाल जनवरी 2004 में बंगलोर में संपन्न आल इंडिया

क्षेत्र मुख्यालय, दुलियाजान में पी एस सी बी कं अंतर्गत आयोजित 25 वें बैडमिंटन टूर्नामेंट के लिये तैयार टीमें।

उद्घाटन समारोह के अवसर पर बैडमिंटन को समर्थन देने के लिए कार्पोरेट हाउसेज से आग्रह करते हुएए श्री पी. गोपीचंद

Swarozgar Yojana (SGSY) in the Company's operational areas with the support of the State Institute of Rural development (SIRD), Assam. This new initiative aims to generate sustainable sources of livelihood for the rural unemployed and to strengthen the rural economy. An amount of Rs. 311.94 lakh was spent during the year against the sanctioned budget of Rs. 325.00 lakh.

17.0 AREA DEVELOPMENT SCHEME

In order to support the various socio-economic developmental activities, your Company has continued its "Area Development Scheme" which covers a wide gamut of activities like construction of roads, setting up of educational institutions and primary health centres and other infrastructural support in the North East region and other operational areas of the Company. An amount of Rs. 126.39 lakh has been spent during the year against the sanctioned budget of Rs. 125.00 lakh.

18.0 DONATION FOR THE CAUSE OF THE NATION

Your Company has donated Rs 15 lakhs to the Chief Minister's Relief Fund, Government of Assam, towards flood relief in July, 2003 and Rs.50 lakhs to the Sports Ministry, Government of Andhra Pradesh for the Afro-Asian Games in November 2003.

19.0 IMPLEMENTATION OF HINDI

Constant efforts were made for progressive use of Hindi in the Company's day to day working. Hindi week was organized at Field headquarter, Duliajan and in other operational projects & field offices during the year to encourage and bring awareness among the employees towards progressive use of Hindi in their official correspondence.

20.0 SPORTS & CULTURE

In order to develop both physically and mentally, the employees of your Company are encouraged to take part in various sports/games and cultural activities. During the year, number of lady sports persons have proved their talent in National and International Level Tournaments / Championships and brought laurels to the organization.

One lady sports person, Ms.Mantu Ghosh, has been awarded the Nation's prestigious "Arjuna Award" for her outstanding participation / contribution in Table Tennis during the year.

Another lady sports person, Ms.Mouma Das, has proved her outstanding skills and won gold medal for India in The World Table Tennis Championship held at Doha, Qatar during January'2004 besides winning Triple Crown in SAF Table Tennis Tournament held at Islamabad, Pakistan in February'2004.

Ms. Mantu Ghosh & Ms. Mouma Das along with Mr. M.R. Pasrija, Director (Finance) & Mr. V.K. Sibal, Director (Personnel), during their felicitation ceremony at Delhi for their outstanding performances

लेडीज एमेच्योर गोल्फ नेशनल चैम्पियनशिप की विजेता रहीं और वर्तमान में अखिल भारतीय महिला अव्यवसायिक गोल्फ श्रेणी में ये दूसरे स्थान पर हैं ।

इस वर्ष कंपनी के अनेक अन्य खिलाड़ियों द्वारा पेट्रोलियम स्पोर्टस कंट्रोल बोर्ड द्वारा आयोजित अनेक प्रतियोगिताओं और राज्यस्तरीय प्रतिस्पर्धाओं में भाग लिया और पुरस्कार जीते गये जिससे कंपनी को प्रसिद्धि मिली ।

गोल्फ और टेबल टेनिस की अंतर्राष्ट्रीय प्रतिस्पर्धाओं में कंपनी के कुल 11 खिलाड़ियों द्वारा भाग लिया गया । अंतर्राष्ट्रीय ख्याति के एक टेबल टेनिस के खिलाड़ी की भर्त्ती इस वर्ष की गई ।

21.0 औद्योगिक सम्बन्ध

कंपनी में पूरे वर्ष औद्योगिक माहौल शांत रहा और औद्योगिक सम्बन्ध की घटनाओं के परिणामस्वरूप एक भी श्रमदिवस की हानि नहीं हुई । रणनीतिक निगमित योजना के तहत प्रबंध में कर्मचारियों की भूमिका के महत्व को अंगीकार करते हुए कंपनी के प्रबंध की बैठकों में इनके प्रतिनिधियों द्वारा सक्रिय रूप में भाग लिया गया और इसका परिणाम उत्साहवर्धक रहा । इनके साथ नियमित और सावधिक संपर्क के फलस्वरूप कंपनी के प्रबंध और कार्मिकों के बीच सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध वर्ष 2003-04 में पूरी अवधि तक कायम रहा और इससे प्रबंध की पारदर्शिता प्रदर्शित हुई ।

22.0 निदेशक - मंडल में परिवर्तन

पिछली रिपोर्ट से अबतक निदेशन - मंडल में निम्नलिखित परिवर्तन हुए :

नियुक्ति

1 सितम्बर 2003 को श्री वी. के. सिबल को निदेशक (कार्मिक) के रूप में नियुक्त किया गया । 21 जुलाई 2003 से श्री पी.के. दास को निदेशक (प्रचालन) का अतिरिक्त प्रभार दिया गया । 6 मई, 2004 को श्री एन. एम. बोरा ने निदेशक (प्रचालन) का कार्यभार ग्रहण किया।

परित्याग

31 अगस्त 2003 को कर्नल प्रोसेनजित बरुआ कंपनी की सेवा से सेवामुक्त हो गये और निदेशक (कार्मिक) नहीं रहे । संयुक्त सचिव (ई) के पद से श्री जे.एम. माउस्कर 22 अप्रैल, 2004 को सेवानिवृत हो गये और कंपनी के निदेशक नहीं रहे । 30 अप्रैल 2004 को श्री पी. के. दास कंपनी से सेवानिवृत्त हो गये और निदेशक मंडल में नहीं रहे ।

23.0 वैधानिक अनिवार्यताएं

इस रिपोर्ट के साथ संलग्न अनुलग्नक । (ए) एवं (बी) निदेशक रिपोर्ट के अंश हैं ।

अनुलग्नक- । में कंपनी नियम 1988 के अंतर्गत (निदेशक मंडल की रिपोर्ट में कंपनी के ब्योरों का उल्लेख) ऊर्जा-संरक्षण, प्रौद्योगिकी अंगीकरण, अनुसंधान एवं विकास पर व्यय, प्रौद्योगिकी प्रारंभण एवं अंगीकरण, विदेशी मुद्रार्जन एवं व्यय आदि का ब्योरा प्रदत्त है ।

वर्ष 2003-04 में किसी कर्मचारी का कुल पारिश्रमिक प्रतिवर्ष 24 लाख रु. या प्रति महीने 2 लाख रु. से अधिक नहीं था । अतः कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 217 (2क) के साथ पठित कंपनी (कर्मचारियों का ब्योरा) नियम 1975 (समय समय पर यथासंशोधित) के अंतर्गत कोई जानकारी प्रभारित नहीं की गई है ।

24.0 लेखा परीक्षा समिति

कंपना (संशोधन) अधिनियम 2000 और बेहतर निगमित प्रशासन के लिये कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 292 ए के अंतर्गत एक लेखा परीक्षा समिति का गठन किया गया जिसमें कंपनी के निदेशन मंडल के तीन सदस्य हैं । निम्नलिखित निदेशक इस समिति के सदस्य हैं :-

1. श्री संजय जोशी - (सरकारी प्रतिनिधि निदेशक) - अध्यक्ष
2. श्री एन. के. सिंह - (अंशकालीन सरकारी निदेशक) - सदस्य
3. श्री एम. आर. पसरीजा - निदेशक (वित्त) - सदस्य

   कंपनी अधिनियम 1956 की अनिवार्यताओं के अंतर्गत आंतरिक लेखा परीक्षा सहित आंतरिक नियंत्रण प्रणाली, नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक की समीक्षा तथा अर्धवार्षिक और वार्षिक लेखा की समीक्षा के लिये समिति की बैठक सावधिक अंतराल पर आयोजित की जाती है ।

25.0 वैधानिक लेखा परीक्षक

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (2) के प्रावधानों के अंतर्गत नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत द्वारा वित्त वर्ष 2003-04 के लिये मेसर्स रे एंड रे., चार्टर्ड एकाउंटेन्ट्स, कोलकाता एवं मेसर्स पी. के. मित्रा एंड

Similarly, another lady Golfer, Ms.Vandana Agarwal, won the All India Ladies Amateur Golf National Championship held at Bangalore in January'2004 and is presently ranked no 2 in the All India Ladies Amateur Golf.

A number of sports persons of the company had participated in various sports/games and tournaments organised by Petroleum Sports Promotion Board (PSPB) as well as some state level competitions and tournaments and brought laurels to the organization.

A total of 11(Eleven) sports persons of your Company participated in international events of Golf & Table Tennis. One International Level Table Tennis player has been recruited during the year.

21.0 INDUSTRIAL RELATIONS

The Company continued to maintain harmonious industrial relations and during the year there were no mandays lost due to industrial relations problems. Active participation of employee representatives in change management initiatives arising out of the strategic corporate plan has been very encouraging. Transparency in management dealings with collectives through regular and periodic interactions has been found to be very effective in maintaining cordial employee relations, which has been excellent throughout the year 2003-04.

22.0 CHANGES IN THE BOARD OF DIRECTORS

The following changes took place in the constitution of the Board of Directors of the Company since the last report :

Appointment

Shri V.K.Sibal was appointed as Director (Personnel) of the Company w.e.f 1st September, 2003. Shri P. K. Das was assigned the additional charge of Director (Operations) w.e.f 21st July, 2003. Shri N.M.Borah took over as Director (Operations) w.e.f 6th May, 2004.

Cessation

Lt.Col. P. Barua, Director (Personnel) superannuated from the services of the Company on 31st August, 2003 and Shri J.M.Mauskar ceased to be a director of the company w.e.f 22nd April, 2004 upon relinquishment of the post of Jt.Secretary (E). Shri P.K.Das who was assigned the additional charge of Director (Operations) retired from the services of the Company on attaining superannuation on 30th April, 2004.

23.0 STATUTORY REQUIREMENTS

Annexure I (A & B) attached to the Report is deemed to form part of the Directors' Report.

Annexure I (A & B) deal with the requirement of the Companies (Disclosure of Particulars in the Report of the Board of Directors) Rules, 1988 relating to Conservation of Energy, Technology Absorption, Expenditure on Research & Development, Technology Introduction and Absorption, Foreign Exchange Earnings and Outgo etc.

During the year 2003-2004, there was no employee, who drew remuneration of Rs.24 lakhs or more per annum or Rs.2 lakhs or more per month. Hence, information as required under Sec.217(2A) of the Companies Act, 1956 read with the Companies (Particulars of Employees) Rules, 1975 (as amended from time to time) is 'Nil'.

24.0 AUDIT COMMITTEE :

Pursuant to the Companies (Amendment) Act, 2000 as well as with an objective of achieving better Corporate Governance an Audit Committee was constituted under Section 292A of the Act, consisting of three members of the Board of Directors of the Company. The following directors are the members of the Committee at present:

1. Shri Sunjoy Joshi, (Govt. nominee Director), Chairman

2. Shri NK Singh, (Govt. nominee Director), Member

3. Shri MR Pasrija, Director (Finance), Member

The Committee meets at periodical intervals for review of internal control systems including internal audit programme, review of draft paras issued by C&AG and review of half yearly and annual accounts etc. as per the requirements of the Companies Act, 1956.

25.0 STATUTORY AUDITORS

M/s. Ray & Ray, Chartered Accountants, Kolkata and M/s. PK Mitra & Co, Chartered

कं., चार्टर्ड एकाउंटेन्ट्स, कोलकाता को कंपनी का संयुक्त वैधानिक लेखा परीक्षक नियुक्त किया गया है जिनका कार्यकाल आगामी सामान्य वार्षिक बैठक तक रहेगा ।

26.0 निदेशक- उत्तरदायित्व वक्तव्य

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 217 (2एए) की अनिवार्यताओं एवं कंपनी (संशोधन) अधिनियम, 2000 के द्वारा इसमें किये गये संशोधनों के अनुरूप निदेशक गण पुष्टि करते हैं कि :-

I) प्रचलित लेखा - मानकों के अनुसार कंपनी का वार्षिक लेखा निर्मित किया गया है ।

II) इनके द्वारा ऐसी लेखा नीतियों का चयन और इनका अनवरत कार्यान्वयन किया गया तथा इनके द्वारा लिया गया निर्णय एवं अनुमान इतना संगत और व्यवहारिक रहा जिससे 31 मार्च 2004 को समाप्त वित वर्ष में कंपनी के कारोबार और इस वर्ष के लाभ की समुचित तथा सही तस्वीर मिली ।

III) कंपनी की परिसंपत्तियों की सुरक्षा करने तथा कपटपूर्ण कार्यों और अन्य अनियमितताओं को पकड़ने तथा इनपर नियंत्रण रखने के लिये कंपनी अधिनियम, 1956 के प्रावधानों के अनुसार समुचित लेखा रिकार्ड रखने के लिये इनके द्वारा समुचित एवं पर्याप्त कार्य किया गया ।

IV) चालू समुत्थान आधार पर निदेशकों के द्वारा वार्षिक लेखा निर्मित किया गया है ।

V) कंपनी (संशोधन) अधिनियम 2000 के अनुसार कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 292 ए के अंतर्गत तथा बेहतर निगमित प्रशासन के लिये एक लेखा परीक्षा समिति का भी गठन किया गया है ।

27.0 संयुक्त प्रयास

क. वर्ष 2003-04 में निष्पादित या निष्पादेय उत्पादन प्रतिभागिता करारों/संयुक्त प्रचालन करारों की स्थिति / उपलब्धियां क्रमशः निम्निलखित हैं :-

I) के जी- डी डब्ल्यू एन- 2002/1 (ओ एन जी सी - 70 % प्रचालक, ऑयल 20 %, बी पी सी एल - 10 %)

इसका उत्पादन सहभागिता करार 06.02.2004 को निष्पादित हुआ । पेट्रोलियम अन्वेषण रियायत की स्वीकृति प्राप्त करने के लिये सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास आवेदन किया गया है । इस दल के अन्य घटकों के साथ विचार विमर्श कर संयुक्त प्रचालन करार को अन्तिम रूप दिया जा रहा है ।

II) एम एन - डी डब्ल्यू एन- 2002/1 (ओ एन जी सी- 70 % प्रचालक, ऑयल 20 %, बी पी सी एल-10 %)

इसका उत्पादन सहभागिता करार 06.02.2004 को निष्पादित हुआ । पेट्रोलियम अन्वेषण रियायत की स्वीकृति प्राप्त करने के लिये सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास आवेदन किया गया है । इस दल के अन्य घटकों के साथ विचार विमर्श कर संयुक्त प्रचालन करार को अन्तिम रूप दिया जा रहा है ।

III) ए ए- ऑन - 2002/3 (ओ एन जी सी- 70 % ऑयल, 30 % -प्रचालक)

इसका उत्पादन सहभागिता करार 06.02.2004 को निष्पादित हुआ । पेट्रोलियम अन्वेषण रियायत की स्वीकृति प्राप्त करने के लिये सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास आवेदन किया गया है । इस दल के अन्य घटकों के साथ विचार विमर्श कर संयुक्त प्रचालन करार को अन्तिम रूप दिया जा रहा है ।

IV) ए ए- ऑन-2002/4 (ओ एन जी सी-90 % प्रचालक, ऑयल 10 %)

इसका उत्पादन सहभागिता करार 06.02.2004 को निष्पादित हुआ । पेट्रोलियम अन्वेषण रियायत की स्वीकृति प्राप्त करने के लिये सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास आवेदन किया गया है । इस दल के अन्य घटकों के साथ विचार विमर्श कर संयुक्त प्रचालन करार को अन्तिम रूप दिया जा रहा है ।

V) आर जे - ऑन - 2002/1 (ओ एन जी सी - 40 %, ऑयल - 60 %, प्रचालक)

इसका उत्पादन सहभागिता करार 06.02.2004 को निष्पादित हुआ । पेट्रोलियम अन्वेषण रियायत की स्वीकृति प्राप्त करने के लिये सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास आवेदन किया गया है । इस दल के अन्य घटकों के साथ विचार विमर्श कर संयुक्त प्रचालन करार को अन्तिम रूप दिया जा रहा है । इसका

Accountants, Kolkata were appointed as Joint Statutory Auditors for the financial year 2003-04 by Comptroller & Auditor General of India under the provisions of Section 619(2) of Companies Act, 1956 and will hold office till the conclusion of the ensuing Annual General Meeting.

26.0 DIRECTORS' RESPONSIBILITY STATEMENT :

In accordance with the requirements under Section 217 (2AA) to the Companies Act, 1956 as inserted by the Companies (Amendment) Act, 2000 your Directors confirm that :

i) In the preparation of Annual Accounts, the applicable accounting standards have been followed.

ii) Directors have selected such Accounting Policies and applied them consistently and made judgement and estimates that are reasonable and prudent so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Company at the end of the financial year ended 31st March, 2004 and of the Profits of the Company for that year.

iii) Directors had taken proper and sufficient care for the maintenance of adequate accounting records in accordance with the provisions of the Companies Act, 1956, for safeguarding the assets of the Company and for preventing and detecting fraud and other irregularities.

iv) Directors have prepared the Annual Accounts on a going concern basis.

v) Pursuant to the Companies (Amendment) Act, 2000, an Audit Committee was constituted under Section 292A of the Companies Act, 1956 as well as with an objective of better corporate governance.

27.0 JOINT VENTURES

(A) Status / Achievements in respect of Production Sharing Contract/ Joint Operating Contract executed or initiated for execution during the year 2003-04 are as under:

I) KG-DWN-2002/1 (ONGC-70% & Operator, OIL-20%,BPCL-10%)

The PSC signed on 06.02.2004. Application for grant of Petroleum Exploration Licence has been submitted to the concerned authorities. Joint Operating Agreement is being finalised in consultation with other consortium partners.

II) MN-DWN-2002/1 (ONGC-70% & Operator, OIL-20%,BPCL-10%)

The Production Sharing Contract signed on 06.02.2004. Application for grant of Petroleum Exploration Licence has been submitted to the concerned authorities. Joint Operating Agreement is being finalised in consultation with other consortium partners.

III) AA-ONN-2002/3 (ONGC-70%, OIL-30% and Operator)

The PSC signed on 06.02.2004. Application for grant of Petroleum Exploration Licence has been submitted to the concerned authorities. Joint Operating Agreement is being finalised in consultation with other consortium partner.

IV) AA-ONN-2002/4 (ONGC-90% & Operator, OIL-10%)

The Production Sharing Contract signed on 06.02.2004. Application for grant of Petroleum Exploration Licence has been submitted to the concerned authorities. Joint Operating Agreement is being finalised in consultation with other consortium partner.

V) RJ-ONN-2002/1 (ONGC-40%, OIL-60% and Operator)

The Production Sharing Contract signed on 06.02.2004. Application for grant of Petroleum Exploration Licence has been

उत्पादन सहभागिता करार 06.02.2004 को निष्पन्न हुआ ।

ख. अतीत में संपन्न/संपनेय उत्पादन प्रतिभागिता/ संयुक्त प्रचालन करारों की स्थिति / उपलब्धियां क्रमशः निम्नलिखित हैं :-

I) सी वाई- ओ एस एन - 97/2, ऑफसोर, कावेरी बेसिन तमिलनाडू (एन इ एल पी - I)

100 % की प्रतिभागिता के साथ कंपनी द्वारा इसका उत्पादन सहभागिता करार भारत सरकार के साथ 12.04.2000 को निष्पादित हुआ । बहुत लंबी अवधि तक पाल्क बे में प्रचालन की अनुमति प्रतिरक्षा मंत्रालय से न प्राप्त होने के परिणामस्वरूप आपकी कंपनी ने बिना किसी निवेश की जिम्मेवारी के इसका परित्याग करने का निश्चय किया । पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय से इसकी अनुमति 01.03.2004 को प्राप्त हुई । इस परियोजना पर निवेश के लिये आबंटित धन (X वीं योजनावधि में 48.20 करोड़ रु.) का उपयोग अब भारत के अन्य क्षेत्रों में अन्वेषण एवं उत्पादन का कार्य करने में लगाया जायेगा ।

II) के जी- डी डब्ल्यू एन-98/4 डीपवाटर, कृष्णा गोदावरी बेसिन (एन इ एल पी - I) : यह ब्लॉक पहले ओ एन जी सी को दिया गया था । इसका उत्पादन सहभागिता करार 12.04.2000 को निष्पादित हुआ । कंपनी के प्रयासों के परिणामस्वरूप इसमें 15 % की प्रतिभागिता दिनांक 31.05.2002 को ऑयल इंडिया लिमिटेड को मिली।

कार्य के पहले चरण में आंकड़ों का अधिग्रहण, संसाधन और व्याख्या विश्लेषण का कार्य किया गया और दूसरे चरण में 09.04.2004 को 2000 वर्ग कि.मी. 3 डी आंकड़ा भी संग्रहित कर लिया गया तथा तीन प्रॉसपेक्ट्स निर्दिष्ट किये गये ।

III) आर जे- ऑन- 2000/1, आनसोर, राजस्थान (एन इ एल पी- II)

100 % की प्रतिभागिता के साथ प्रचालक के उत्तरदायित्व के साथ इसका पी एस सी भारत सरकार से 17.07.2001 को निष्पादित हुआ ।

प्रतिरक्षा मंत्रालय द्वारा अंतर्राष्ट्रीय सीमा के नजदीक के क्षेत्र में किये जाने वाले सर्वेक्षण की स्वीकृति अप्रत्याशित विलंब के बाद प्राप्त हुई जिसके परिणामस्वरूप सर्वे का काम समय पर प्रारंभ न किया जा सका । 250 भू ला कि मी 2 डी सर्वेक्षण के पूर्व निर्धारित कार्य को वर्तमान वर्ष में पूरा किया जाएगा ।

IV) एम एन/ ऑन- 2000/1 महानदी, ऑनसोर (एन इ एल पी- II)

कंपनियों के समूह और भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी 17.07.2001 को निष्पादित हुआ । इसमें ऑयल की प्रतिभागिता- 40 %, ओ एन जी सी 20 %, आई ओ सी- 20 % और गेल की 20 % है तथा ऑयल प्रचालक है ।

पहले चरण (2.8.2001 से 1.8.2005 तक) के लिये निर्धारित प्रतिबद्ध न्यूनतम कार्यक्रम के अनुसार सर्वेक्षण कार्य के अधिग्रहण, संसाधन और विश्लेषण का कार्य जारी है । मेसर्स ए जी आई एल से अंतिम विश्लेषण रिपोर्ट प्रतीक्षित है ।

V) एम एन- ओ एस एन - 2000/2, महानदी ऑफसोर, (एन ई एल पी - II)

कंपनियों के समूह और भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी - 17.07.2001 को निष्पादित हुआ । इसमें ओ एन जी सी की 40 %, आई ओ सी की 20 %, गेल की 20 % और ऑयल की 20 % की प्रतिभागिता है । इसका प्रचालक ओ एन जी सी है ।

भूकंपिक आंकड़ों के प्रारंभिक अधिग्रहण और व्याख्या के बाद सभी सम्बन्धित दलों की एक बैठक 12.03.2003 को संपन्न हुई जिसमें दूसरे चरण में वेधन पूर्व अतिरिक्त 625 वर्ग कि.मी. 3 डी भूकंपिक सर्वेक्षण अनुमोदित किया गया । सर्वेक्षण का प्रारंभ जून 2004 से प्रत्याशित है ।

VI) एम बी-डी डब्ल्यू एन- 2000/2, मुम्बई ऑफसोर (एन इ एल पी - II)

इसका पी एस सी कंपनियों के समूह और भारत सरकार के बीच 17.07.2001 को निष्पादित हुआ । इसमें ओ एन जी सी की 50 %, आई ओ सी की 15 %, गेल की 15 %, गुजरात स्टेट पेट्रोलियम कार्पोरेशन लि. की 10 % और ऑयल की 10 % की प्रतिभागिता है । इसका प्रचालक ओ एन जी सी है ।

submitted to the concerned authorities. Joint Operating Agreement is being finalised in consultation with other consortium partner.

(B) Status / Achievements in respect of Production Sharing Contract/ Joint Operating Contract executed or initiated for execution in the past are as under:

I) CY-OSN-97/2 in OFFSHORE, CAUVERY BASIN, TAMILNADU (NELP - I)

Your company with PI 100%, had signed a PSC with Government of India on 12.04.2000. Due to non-receipt of security clearance for operations in Palk Bay from Ministry of Defence for prolonged period, your company has finally decided to surrender the block without any obligation to invest. Ministry of Petroleum & Natural Gas has conveyed exit permission on 01.03.2004. The equivalent money planned by the Company (Rs 48.20 Crores in X th Plan Period) for investment in the block would now be reallocated for E&P activities elsewhere in India.

II) KG-DWN- 98 / 4 in DEEP WATER, KRISHNA GODAVARI BASIN (NELP - I)

The block was earlier awarded to ONGCL. Production Sharing Contract for the same was signed on 12.04.2000. On the initiative of your company, 15% Participating Interest was granted to Oil India Limited on 31.05.2002.

Acquisition, processing & interpretation work under first phase of work program has been completed as well as acquisition of 2000 SQKM of 3D data under the second phase covering three identified prospects has also been completed on 09.04.2004.

The Operator plans to commence drilling from February '2005.

III) RJ - ONN - 2000 / 1 in RAJASTHAN ONSHORE (NELP II)

Your company with PI 100%, and as Operator, had signed a PSC with Govt. of India on 17.07.2001.

Due to prolonged delay in receipt of defence clearance, the survey program in this area adjacent to the International Border could not be started in time. 250 GLKM of 2D survey planned will be completed during the current year.

Meanwhile, DGH has been requested for extension of the phase-I period by one year.

IV) MN-ONN-2000/1, MAHANADI ONSHORE (NELP – II)

Your company has signed PSC on 17.07.2001 between Govt. of India and OIL (40%), ONGCL (20%), IOCL (20%), GAIL(20%), with OIL as operator.

Acquisition, processing and interpretation of survey work continuing as per the minimum work program scheduled in the first phase (02.08.2001 to 01.08.2005). Final interpretation report from M/s AGIL awaited.

V) MN-OSN-2000/2, MAHANADI OFFSHORE (NELP - II)

Your company has signed a PSC on 17.07.2001 between Govt. of India and ONGCL(40%), IOCL(20%), GAIL(20%), and OIL (20%) with ONGC as operator.

After initial acquisition and interpretation of seismic data, all

2 डी एवं 3 डी आंकड़ों के अधिग्रहण एवं विश्लेषण तथा पुराने आंकड़ों के पुनर्संसाधन का कार्य पूरा किया गया।

विश्लेषण के आधार पर कई संभावनाबहुल स्थलों को निर्दिष्ट किया गया। इसमें एक अन्वेषणात्मक लोकेसन (बी आर- डी डब्ल्यू- 4), लक्षित गहराई- 3400 मीटर को वेधन के लिये रिलीज किया गया।

इसके अलावा दो अन्य लोकेशनों - एस एम- 82 एवं बी आर- डी डब्ल्यू-4 का पश्चिम के व्याख्या विश्लेषण का कार्य किया जा रहा है।

VII) आर जे - ऑन- 2001/1 (एन ई एल पी - III) - ऑयल 70 %, प्रचालक, ओ एन जी सी- 30 %।

3 डी सर्वे के लिये एल ओ आई (ए पी आई - 250 वर्ग कि.मी. मेसर्स जीओफिजिका, पोलैंड के द्वारा) 14.02.2004 को दिया गया और मई 2004 के प्रथम सप्ताह से अधिग्रहण का कार्य प्रारंभ किया गया। 1 जून 2004 में 500 भू ला कि मी 2 डी सर्वे प्रारंभ होगा।

VIII) ए ए - ऑन - 2001/3 (एन इ एल पी - III)

ओ एन जी सी- 85 % प्रचालक, ऑयल - 15 %। 19.12.2003 को पी ई एल जारी।

IX) सी वाई- डी डब्ल्यू एन- 2001/1 (एन ई एल पी- III)

ओ एन जी सी- 80 %, प्रचालक, ऑयल - 20 %। 06.03.2004 को 2 डी भूकंपिक आंकड़ा अधिग्रहण का कार्य प्रारंभ हुआ।

X) जी के- ओ एस जे- 3, ऑफसोर, गुजरात- कच्छ

कंपनियों के समूह और भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी 06.09.2001 को निष्पादित हुआ। इसमें ऑयल की- 15 %, ओ एन जी सी- की 25 % और आर आई एल की - 60 % की प्रतिभागिता है।

क्रमशः नवम्बर, दिसम्बर 2003 में 2 डी एवं 3 डी का कार्य पूरा किया गया। अप्रैल 2004 से इसके आंकड़ों का विश्लेषण आस्ट्रेलिया और सिंगापुर में किया जा रहा है।

इसी बीच चरण I के कार्यक्रम (05.10.2001-04.10.2003) को एक वर्ष के लिये बढ़ा दिया गया।

XI) ए ए पी - ऑन - 94/1 असम आराकान बेसिन

कंपनियों के समूह और भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी 30.06.98 को निष्पादित हुआ। इसमें ऑयल की 10 %, एच ओ इ सी की 80 %, प्रचालक और जनरल फाईवर डीलर्स प्रा लि की 10 % की प्रतिभागिता है।

14 जनवरी 2003 को भारत सरकार द्वारा जी एफ डी एल के पी आई के परित्याग और प्रीमियर ऑयल (नार्थइस्ट) बी.वी. इंडिया (पी ओ एन इ आई) और आई ओ सी द्वारा इसके अधिग्रहण और एच ओ इ सी के स्थान पर इसके प्रचालन का उत्तरदायित्व पी ओ एन इ आई को दे दिया गया।

वर्तमान पी आई क्रमशः इस प्रकार है - ऑयल - 10 %, एच ओ इ सी- 25 %, प्रचालक, पी ओ एन इ आई - 38 %, आई ओ सी - 27 %।

प्रथम चरण के सर्वेक्षण के बाद वेधन योग्य दो संभावनाओं का चयन किया गया। इस क्षेत्र में तकनीकी सहयोग प्रदान करने यानि इस ब्लॉक में वेधन कार्य करने का एक करार ऑयल और पी ओ एन ई आई के बीच 30.05.2003 को निष्पादित हुआ। पी ओ एन इ आई द्वारा जयपुर और कछार ब्लॉक में दो तेल कूपों के वेधन का एल ओ आई ऑयल को दिया गया।

अक्तूबर- नवम्बर 2004 तक इसमें वेधन के प्रारंभ की आशा की जाती है।

XII) आर जे- ऑन-90/5, राजस्थान

तेल खोज के सफल होने पर 30 % के धारित अंश के साथ कंपनी, इ ओ एल (75%) और पोलिस ऑयल एंड गैस कंपनी लि., पोलैंड (पी आई - 25%) और भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी 30.10.1996 को निष्पादित हुआ।

फेज I और II पूरा किया गया। 1410 ला.कि.मी. 2 डी डाटा का ए पी आई और एक कूप नानुवाला-I पूरा किया गया।

अभी फेज III का काम चल रहा है। बिंज वायला में 22.12.2003 को एक तेल कूप खोदा गया पर

the parties did a joint review of work programme on 12.03.2003 when additional 625 Sq. KM. of pre drill 3D seismic survey has been recommended for the second phase and the survey is expected to start from June, 2004.

VI) **MB-DWN - 2000/2, MUMBAI OFFSHORE** (NELP-II)

Your company, with PI 10%, in consortium with ONGCL (PI 50%), IOCL (PI 15%), GAIL (PI 15%) and Gujarat State Petroleum Corporation Ltd. (PI 10%) signed a PSC on 17.07.2001 between Govt. of India with ONGCL as operator.

Acquisition and processing of 2D and 3D and reprocessing of old data were completed.

On the basis of the interpretation carried out so far on a number of prospects one exploratory location (BR-DW-4) with target depth of 3400 mtr. has been released for drilling.

Besides interpretation work in respect of two other locations SM-82 and West of BR-DW-4 is under progress.

VII) **RJ-ONN-2001/1** (NELP-III)

OIL-70 % and Operator and ONGC- 30%

LOI for 3D survey (i.e. API 250 SQKM by M/s GEOFYCZIKA, POLAND) issued on 14.02.2004 and acquisition work has started from first week of May, 2004. 500 GLKM of 2D survey will start in June, 2004.

VIII) **AA-ONN-2001/3** (NELP-III)

ONGC with 85 % is Operator and OIL has 15%

PEL issued on 19.12.2003

IX) **CY-DWN-2001/1** (NELP-III)

ONGC with 80 % is Operator and OIL has 20%

2D seismic data acquisition started on 06.03.2004.

X) **GK-OSJ-3 in OFFSHORE GUJARAT – KUTCH**

Your company, with PI 15%, in consortium with ONGCL (PI 25%) and RIL (PI-60%) had signed a PSC with Govt. of India on 06.09.2001.

3D and 2D work completed in November and December 2003 respectively. The processing of acquired data is in progress in Australia and Singapore respectively from April '2004.

Meanwhile, Phase I work programme (05.10.2001 to 04.10.2003) has been extended by one year.

XI) **AAP-ON-94 /1 in ASSAM ARAKAN BASIN**

Your company, with a PI of 10%, in consortium with Hindustan Oil Exploration Co. Ltd.(HOEC) (80% PI Operator) and General Fiber Dealers Private Ltd(GFDL) (10% PI) had signed a PSC with GOI on 30.06.1998.

On 14th of January'2003 GOI approved relinquishment of GFDL's PI and assignment of PI to Premier Oil (North East) BV, India (PONEI) and IOCL together with transfer of operatorship to PONEI from HOEC.

The present sharing of PI is OIL 10%, HOEC 25% & Operator, PONEI 38% and IOCL 27%.

On the basis of the survey carried out in the first phase, two drillable prospects identified.

OIL signed a MoU with PONEI on 30.05.2003 for technical collaboration for drilling in the aforesaid block. LOI issued to OIL by PONEI for drilling of two wells one at Joipur and the other in Cacher block.

हाइड्रोकार्बन की संभावना न होने के कारण इसका परित्याग कर दिया गया । ओ सी द्वारा इसके भावी कार्यक्रम का निर्णय लिया जा रहा है ।

XIII) एस आर- ओ एस-94/1, ऑफसोर, सौराष्ट्र ।

30 % के कैरेड इंटरेस्ट के साथ कंपनी और रिलायंस इंड्रस्ट्रीज लि. (पी आई 100 % अन्वेषण चरण में) के समूह और भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी दिनांक 12.04.2000 को निष्पादित हुआ ।

वर्तमान में फेज II (12.04.2002 से 11.04.2004 तक) का कार्य चल रहा है ।

400 वर्ग कि.मी. 3 डी ए पी आई के कार्य के स्थान पर प्रचालक द्वारा 1030 वर्ग कि.मी. 3 डी अधिग्रहण किया गया । अधिग्रहित आंकड़ों के विशेष संसाधन के लिये इसे पी जी एस पर्थ, आस्ट्रेलिया भेजा गया । इसका संसाधन प्रगति पर है ।

XIV) खारसांग तेल क्षेत्र- अरुणाचल

40 % की प्रतिभागिता के साथ आपकी कंपनी, जी ओ पेट्रोल इंटरनेशनल इंक, फ्रांस (25 %), जुबिलियेंट इंप्रो लि. इंडिया (25 %) एवं जी ओ एन प्रो पेट्रोलियम लि. इंडिया (10 %) के समूह तथा भारत सरकार के बीच इसका पी एस सी 16.06.1995 को निष्पादित हुआ ।

वर्ष 2003-04 में इस क्षेत्र से 45976.239 मेट्रिक टन कच्चा तेल उत्पादित किया गया जिसमें से कंपनी का हिस्सा 18390 मेट्रिक टन था ।

28.0 विदेश में

(क) इस्लामिक गणराज्य इरान का फारसी ऑफसोर ब्लॉक :

इसमें ऑयल की प्रतिभागिता 20 %, आई ओ सी की 40 % और ओ एन जी सी की 40 % है तथा ओ एन जी सी इसका प्रचालक है । पहले वर्ष के लिये निर्मित न्यूनतम कार्यक्रम के अनुसार उपलब्ध 2 डी भूकंपिक आंकड़ों के पुनर्संसाधन और व्याख्या का कार्य पूरा किया जा चुका है । 450 वर्ग कि.मी. का 3 डी भूकंपिक आंकड़ा संग्रहण का कार्य मेसर्स फुगरो जीओटीम द्वारा 22.2.04 को प्रारंभ किया गया और इसे 28.03.2004 को पूरा कर लिया गया । 2 डी भूकंपिक आंकड़ा अधिग्रहण का कार्य 30.3.03 को प्रारंभ हुआ और यह अभी प्रगति पर है । निर्धारित कार्यक्रम के अनुसार कार्य किया जा रहा है ।

(ख) ब्लॉक # 24, आनसोर, सीरिया :

सीरियन पेट्रोलियम कार्पोरेशन (एस पी सी) के साथ ओ एन जी सी- विदेश और आई पी आर मेडिटेरेनियन एक्सप्लोरेशन लि. (आपरेटर) का पी एस सी 15.01.2004 को निष्पादित हुआ । 17.01.2004 को ओ एन जी सी विदेश द्वारा सीरियन प्राधिकारियों के पास इसमें ऑयल को 10 % की पी आई देने का प्रस्ताव को दिया गया । इसकी स्वीकृति प्रतीक्षित है ।

(ग) ब्लॉक 5 ए और 5 बी, ऑनसोर, सूडान :

इस ब्लॉक में ओ एम वी आस्ट्रिया का नान आपरेटिंग इंटरेस्ट ओ एन जी सी विदेश लि. द्वारा अधिकृत किया गया । ब्लॉक 5 ए में तेल की खोज हो चुकी है जबकि 5 बी एक अन्वेषण ब्लॉक है । ओ एन जी सी विदेश लि. द्वारा इस ब्लॉक में अधिकृत पी आई में से ऑयल को पी आई मिलने वाला है ।

(घ) ब्लॉक 18, डीपवाटर, अंगोला :

इस ब्लॉक में शेल द्वारा अधिकृत 50 % शेयर को अधिकृत करने के लिये ओ एन जी सी विदेश लि. द्वारा बिडिंग की गई है और इसके लिये यह समझौता कर रहा है । इस बिड की स्वीकृति के आवेदन के समय सचिवों की प्राधिकृत समिति द्वारा कैबिनेट को यह अनुमोदित किया गया कि इसमें आई ओ सी और ऑयल को इक्विटी पार्टनर्स बनाया जाना चाहिये । इसका ब्योरेवार खाका तैयार किया जा रहा है। इस ब्लॉक में तेल की खोज स्थापित हो चुकी है और इसका विकास किया जाना शेष है । वर्ष 2007 के प्रारंभ से यहां से पहले तेल उत्पादन की आशा की जाती है और इसकी क्षेत्र उत्पादन क्षमता करीब 10 मिलियन मेट्रिक टन/प्रतिवर्ष होगी ।

(ड.) सूडान में प्रोडेक्ट पाइपलाईन का निर्माण :

सूडान के खारटूम रिफाइनरी से पोर्ट सूडान तक प्रोडक्ट पाइपलाईन के निर्माण के लिये ओ एन जी सी विदेश द्वारा बिडिंग किया गया है । बिल्ड ओन लीज एंड ट्रांसफर (बी ओ एल टी) आधार पर इस

Expected to start drilling from October-November '2004.

XII) RJ-ON-90 / 5 in RAJASTHAN

Your company with a carried interest of 30% at the time of discovery, in consortium with EOL (PI 75%) and Polish Oil and Gas Company Limited, Poland (PI 25%) signed a PSC with Government of India on 30.10.1996.

Phases I and II completed. API of 1410 Lkm of 2D data and drilling of one well Nanuwalla-1 completed.

Presently working in Phase III . One well-spudded on 22.12.2003 on Binjbayla had to be finally abandoned due to poor hydrocarbon prospects. OC is now deciding the future course of action.

XIII) SR-0S-94/1 in OFFSHORE SAURASHTRA

Your company, with a carried interest of 30% at the time of discovery, had signed a PSC in consortium with Reliance Industries Ltd. (PI 100% during exploration phase) on 12.04.2000 with Government of India.

Presently working on Phase –II (12.04.2002 to 11.04.2004)

As against committed 3D API of 400 SQKM ,the operator completed 1030 SQKM 3D acquisition and sent the data for special processing at PGS, Perth , Australia. The processing is in progress.

XIV) KHARSANG OIL FIELD IN ARUNACHAL PRADESH

Your company with a participating interest of 40%, had entered into a PSC with Government of India in consortium with Geopetrol International Inc, France (25%), Jubilant Enpro Ltd., India (25%) and Geoenpro Petroleum Ltd, India (10%) on 16.06.1995.

The field had produced 45976.239 MT of Crude oil during the year 2003-04 and company's share was 18,390.496 MT.

28.0 OVERSEAS

(a) FARSI BLOCK IN OFFSHORE OF ISLAMIC REPUBLIC OF IRAN : OIL has 20% participating interest (PI) along with IOC (40%) and ONGC-Videsh (40% and operator). As per the Minimum Work Programme (MWP), for the 1st year period, reprocessing & interpretation of existing 2D seismic data has been completed. 3D seismic data acquisition of 450 Sq.Km. by M/s.Fugro Geoteam was started on 22.2.04 and completed on 28.3.04. 2D seismic data acquisition started on 30.3.03 and the same is in progress. Work is progressing as per the schedule.

(b) BLOCK # 24, ONSHORE, SYRIA: The PSC has been signed by ONGC-Videsh and IPR Mediterranean Exploration Ltd. (operator) with Syrian Petroleum Corporation (SPC) on 15.01.2004. Proposal to Syrian authorities for assignment of 10% PI to OIL has been submitted by ONGC Videsh Ltd. on 17.01.2004. The approval of assignment is awaited.

(c) BLOCK 5A & 5B, ONSHORE, SUDAN : ONGC-Videsh Ltd. has acquired the non-operating interest of OMV., Austria in Block 5A & 5B in Sudan. Block 5A has discovery of oil and Block 5B is an exploration block. OIL is likely to get Participating Interest in these blocks out of that acquired by ONGC Videsh Ltd.

(d) BLOCK 18, DEEP WATER OFFSHORE, ANGOLA : ONGC-Videsh Ltd. has submitted a bid for acquiring 50% share in the block being held by Shell and is negotiating for the same. During approval for submission of the bid, the Empowered Committee

पाईपलाईन का निर्माण किया जाना है । इसमे ऑयल को 13 % की प्रतिभागिता प्राप्त हुई है ।

(च) छोटे और मझोले आकार के इ एंड पी प्रापर्टिज का मूल्यांकन स्वतंत्र रूप से ऑयल द्वारा किया जा रहा है और ओ वी एल द्वारा प्राप्त ऐसे कुछ आमंत्रणों की भी जांच परख इसके द्वारा की जा रही है । इसके द्वारा पहले टाटा पेट्रोडाइन लि.को अधिकृत करने की बोली लगाई गई है ।

(छ) लुइत इंडिया आई एन सी (पहले साखालिन इंडिया आई एन सी):

साखालिन इंडिया आइ एन **सी** (बाद में लुईत इंडिया आई एन सी) का अधिग्रहण कंपनी द्वारा किया गया। यू एस ए के वर्मिलोन पेरिश के ऑफसोर लुजियाना के नार्थ हेलहोल बेयेउ प्रासपेक्ट में इसकी 10 % की सहभागिता थी । अधिग्रहण के समय कूपों का परीक्षण हो रहा था । परीक्षण समाप्त हो गया और तेल एवं गैस का कोई संकेत नहीं मिला । प्रचालक द्वारा इसके परित्याग का निश्चय किया गया और उसने इसकी लीज का परित्याग कर दिया । इसके बाद सारी लीजों के त्याग की स्वीकृति निदेशक-मंडल द्वारा दे दी गई ।

चूंकि सूडान के ब्लॉक 5 ए और 5 बी में ओ वी एल के साथ पी आई प्राप्त करने का प्रयत्न ऑयल द्वारा किया जा रहा है जहां ओ वी एल को पी आई प्राप्त हो चुका है अतः इन दोनों ब्लॉकों में प्रतिभागिता प्राप्त करने से पूर्व इस सहायक कंपनी लुइत इंडिया आई एन सी, यू एस ए को परित्याग करने का निर्णय निदेशन मंडल द्वारा लिया गया ।

इसके अनुरूप बोर्ड की 347 वीं बैठक में इसकी स्वीकृति दी गई और प्रबन्ध द्वारा इसके परित्याग की जरुरी कार्रवाई की जा रही है ।

29.0 भावी दृष्टिकोण

अपनी लाभप्रदता को संतोषप्रद रखते हुए दीर्घावधि तक कंपनी की अनवरत उन्नति के लिये अपने हाइड्रोकार्बन भंडार को लगातार बढ़ाना कंपनी की रणनीति का मुख्य हिस्सा है । इस उद्येश्य की प्राप्ति के लिये कंपनी की रीस्ट्रक्चरिंग के साथ साथ अन्वेषण और उत्पादन बढ़ाने के लिये अनेक कदम उठाये गये हैं ताकि दीर्घ अवधि तक अनवरत विकास को सुनिश्चित किया जा सके ।

रणनीतिक एवं निगमित योजना का कार्यान्वयन

क. व्यापारिक और सांगठनिक/रीस्ट्रक्चरिंग

व्यापारिक रीस्ट्रक्चरिंग

हाइड्रोकार्बन उद्योग के प्रतिस्पर्धात्मक वातावरण की दिनोदिन बढ़ती चुनौतियों का मुकाबला करने के लिये कंपनी द्वारा अपने व्यापार की रीस्ट्रक्चरिंग की जा रही है । कंपनी की व्यापारिक एवं निगमित रणनीति के अंतर्गत विशिष्ट व्यापारिक उद्येश्यों को प्राप्त करने के लिये नई व्यापारिक इकाइयां, लाभप्रदत्ता एवं लागत केन्द्रों का निर्माण किया गया है । इसमें से हरेक यूनिट की पारिभाषित जिम्मेवारी, कार्य करने की स्वतंत्रता और निर्णय की आजादी होगी ताकि वे अपने कार्य में सफलता के चरम उत्कर्ष को प्राप्त करें, तत्काल निर्णय लें और एक उपयुक्त कीमत पर अपने ज्ञान और प्रतिभा की आउटसोर्सिंग के अवसरों को खोज सकें ।

संगठन की रीस्ट्रक्चरिंग

प्रत्येक व्यापार के दीर्घावधि रणनीतिक रोडमैप के अनुरूप संगठन का पुनर्गठन पारिभाषित किया गया है और इसमें मुख्य कार्यकारी पदों की भूमिका और उत्तरदायित्व को पुनर्निदिष्ट किया गया है । संगठन में एक कार्मिक की भूमिका और संगठन में उसके स्थान की महत्ता के आधार पर पद के कार्य को उल्लेखित किया गया । साथ ही इन स्थानों के लिये अपेक्षित कौशल / अनुभव आदि का प्रोफाईल भी निर्मित किया गया ।

निष्पादन प्रबंधन एवं मूल्यांकन प्रणाली

व्यापारिक एवं सांगठनिक पुनर्गठन के साथ साथ कंपनी के सारे अधिकारियों को समाहित कर एक नई निष्पादन प्रबंधन प्रणाली भी विकसित की गई । विशिष्ट की परफार्मेन्स इंडिकेटर्स (के पी आई) पर आधारित निगमित, व्यापारिक, विभागीय/ कार्यकारी आदि स्तरों पर निष्पादन के मूल्यांकन पर इस पी एम एस प्रणाली में बल दिया जाता है । इसका आकलन मूल्यांकन अवधि के प्रारंभ में विभिन्न स्तरों के निष्पादन

of Secretaries (ECS) has recommended to the Cabinet for including IOC and OIL as co-equity partners. The detailed modalities are to be worked out. The block has made oil discovery and is awaiting development. First oil production is expected in early 2007 with plateau production estimated to be around 10 MMT per annum.

(e) **PRODUCT PIPELINE IN SUDAN :** ONGC-Videsh Ltd. has submitted a bid for the construction of a product pipeline from Khartoum Refinery to Port Sudan in Sudan. The pipeline is to be constructed on Build Own Lease and Transfer (BOLT) basis. OIL has been offered 13% participating interest for the same.

(f) The Company has been independently assessing small / mid size E&P properties and also examining some of the similar offers received from OVL. It had submitted the bid for acquisition of Tata Petrodyne Ltd. earlier.

(g) **LUIT INDIA INC. (formerly SAKHALIN INDIA INC.) :** The Company acquired Sakhalin India Inc. (name changed to Luit India Inc. subsequently) which had 10% working interest in an exploration acreage in North Hellhole Bayou Prospect , Vermillion Parish, Louisiana, USA covering various leases wherein testing of wells were in progress at the time of acquisition. The testing of the wells were completed and no commercial oil and gas was encountered. The operator decided to abandon the prospect and surrender the leases and accordingly all the leases were released as approved by the Board of Directors.

In view of OIL pursuing with OVL for acquisition of participating interest in Block 5A and 5B in Sudan wherein OVL has already farmed-in, it was thought prudent by the Board to wind up the subsidiary i.e. Luit India Inc., USA before taking participating interest in the above two blocks in Sudan.

Accordingly, the Board in its 347th Meeting had approved winding up of Luit India Inc. and necessary steps are being taken up by the management for the same.

29.0 FUTURE OUTLOOK

In order to achieve sustained growth in long-term value addition, while maintaining satisfactory profitability, your Company's strategy is continued growth of reserves. Towards this your Company has taken necessary steps for expeditious implementation of the ongoing restructuring process of the company and various other initiatives to accelerate and intensify its E&P activities to sustain continued growth.

IMPLEMENTATION OF STRATEGIC AND CORPORATE PLAN

A. BUSINESS AND ORGANISATION RESTRUCTURING

BUSINESS RESTRUCTURING

In order to prepare your Company to take up the emerging challenges in the competitive business environment of the hydrocarbon industry, a business restructuring initiative has been undertaken. Under this initiative new strategic business units/profit centres / cost centres have been created with specific business objectives in line with the Company's Strategic and Corporate plan. Each such unit will have defined accountability, functional independence and suitable delegated powers to enable them to reach higher levels of efficiency, make faster decisions and to locate opportunities for outsourcing their skills at a price.

ORGANIZATION RE-STRUCTURING

The organization structure has been redefined in line with the long-term strategic roadmap of each business and the roles and responsibilities of the key positions within the redefined structure have been redefined. Job descriptions covering role and

में अर्जित स्कोरों से की जाती है। वर्ष 2004-05 से नई पी एम एस प्रणाली का कार्यान्वयन परीक्षण आधार पर कंपनी के वरिष्ठ पदों के मूल्यांकन के लिये किया जायेगा।

ख. परिवर्तित प्रबंधन एवं मानव संसाधन नीति निर्माण

परिवर्तित प्रबंधन

काम करने के तौर तरीकों एवं व्यापारिक लक्ष्य की प्राप्ति में परिवर्तन के लिये कंपनी द्वारा संगठन में एक एलाइन्मेंट बनाया जा रहा है। इस प्रक्रिया में कंपनी के सारे कार्मिक शामिल हैं। कंपनी के विजन और रणनीति के बारे में जानकारी प्रदान करने के लिये श्रृंखलाबद्ध रूप में सारे अधिकारियों और कार्मिकों के लिये कम्युनिकेशन वर्कशाप का आयोजन किया जा रहा है। इसका मुख्य केन्द्रण कंपनी के प्रति अपनत्व (ओनरशिप) का भाव जाग्रत करना है। कंपनी के नये विजन - अपनी तेलोत्पादन क्षमता को बढ़ाकर प्रतिवर्ष 7 मिलियन टन को साकार करने के लिये कंपनी के सारे कार्मिकों को अपना सर्वोत्तम निष्पादन करना होगा। इस महत् उद्देश्य की प्राप्ति के लिये कंपनी के संघबद्ध कर्मचारियों को आंतरिक प्रशिक्षकों द्वारा प्रशिक्षित किया जा रहा है। आंतरिक प्रशिक्षण दल अभी हाल ही में गठित किया गया है जिसका उद्देश्य कार्मिकों को सर्वोत्तम निष्पादन के लिये प्रेरित करना है।

मानव संसाधन नीति

व्यापार एवं संगठन के पुनर्गठन की नई नीति का आधार मानव संसाधन की नीति है जिसमें नियुक्ति, उन्नति, पदारोहण, जॉब रोटेसन, प्रशिक्षण और प्रोन्नति आदि समाहित हैं। उद्योग और व्यवसाय की जरूरतों को ध्यान में रखकर निर्मित नई मानव संसाधन नीति का कार्यान्वयन किया जा रहा हैं।

ग. निष्पादन में सुधार और लागत में कमी

समानधर्मी उद्योग के सर्वोत्तम कार्यनिष्पादन के आलोक में कंपनी के विभिन्न कार्यक्षेत्रों में निष्पादन के स्तर को उतरोत्तर सुधारने ,विकसित करने के लिये कुछ परियोजनाओं पर इस वर्ष अमल किया गया। इस कार्य में विभिन्न प्रोजेक्ट टीम बनाकर परिचालन की लागत को नियंत्रित करने के तौर तरीकों को भी खोजना शामिल था। इनमें से दो परियोजनाओं को पूरा किया जा चुका है और इनकी अनुशंसाओं की व्यवहारिकता तथा उपादेयता का व्यवहारिक परीक्षण तेल क्षेत्र में किया जा रहा है। ऐसी परियोजनाओं पर लगातार काम किया जा रहा है और इस प्रणाली को आत्मसात किया जा रहा है।

घ. निगमित प्रशासन

इधर हाल के वर्षों में कार्पोरेट गवर्नेंस को अधिक महत्व दिया जा रहा है विशेषकर उद्योग के लिस्टिंग, इक्विटी फंडिंग और मार्केट कैपिटेलाईजेसन के क्षेत्र में। इसकी महत्ता को स्वीकार करते हुए कंपनी के कार्पोरेट गवर्नेंस का फ्रेमवर्क विकसित किया गया है जिसमें कार्पोरेट स्तर पर अच्छे प्रशासन के विभिन्न पहलुओं और भारत तथा विश्व स्तर पर समानधर्मी कंपनियों के कार्पोरेट गवर्नेंस के सर्वोत्तम तत्वों को आत्मसात कर एक उपयुक्त गवर्नेंस प्रासेस के निर्माण को समाहित किया गया है।

ङ. इ आर पी कार्यान्वयन

उन्नति, क्षमता और अधिक उत्पादकता के लिये कंपनी द्वारा किये जा रहे अनेक प्रयासों के अनुरूप अपने समग्र प्रचालनिक और व्यापारिक आवश्यकताओं के लिये कंपनी द्वारा इ आर पी का कार्यान्वयन किया जाने वाला है। मल्टीफंक्सनल अधिकारियों के एक कोर ग्रुप की मदद द्वारा इ आर पी कार्यान्वयन से प्राप्त होनेवाले लाभों और व्यापार के नये अवसरों की तलाश का कार्य किया जा रहा है। फंक्सनल रिसोर्स रिक्वायरमेन्ट्स (एफ आर एस) की प्रविधि और रीक्वेस्ट फार प्रोजोजल (आर पी एफ) को अन्तिम रूप देने की प्रणाली उन्नत स्टेज पर है।

च. श्रमशक्ति का पुनर्नियोजन

रणनीतिक और निगमित योजना में इस हकीकत को भी देखा गया है कि संगठन में नान कोर सेक्टर में अधिक कार्मिक कार्यरत हैं और श्रमशक्ति के अनुपात में इनकी उत्पादन क्षमता अपर्याप्त है तथा कंपनी के मुख्य कार्य में श्रमशक्ति का अभाव है। वर्तमान की इस उल्टी स्थिति को ठीक करने के लिये कार्मिकों के पुनर्नियोजन का कार्य किया जा रहा है ताकि श्रमशक्ति की अधिकता और कमी को जरुरत के

relationship within the organization, skill/ experience profiles for these positions have also been created.

PERFORMANCE MANAGEMENT AND APPRAISAL SYSTEM

Along with the business and organization restructuring, a new Performance Management System (PMS) has also been created covering all officers of your Company. The PMS focuses on measurement of performance at corporate, business unit, department / function level based on specific Key Performance Indicators (KPI) identified from Score Cards prepared at different levels in the beginning of the assessment period. The new PMS is being implemented on a trial basis for the senior positions of the Company for the year 2004 – 05.

B. CHANGE MANAGEMENT AND HR POLICY FORMULATION

CHANGE MANAGEMENT

Your Company has undertaken an involved change management initiative covering all employees for building alignment within the organization towards the changed way of working and the business objectives. A series of communication workshops for all executives and a section of the unionized employees to apprise them with your Company's vision and strategies (to create ownership) were completed. The process of covering the remaining unionized employees is currently on, with the help of internal coaches who have been trained as VLP coaches to bring in synergy in our activities towards achieving breakthrough performance to realize your Company's new vision of being a 7 million tonne company.

HUMAN RESOURCE POLICY

The new business and organisation structure is supported by a detailed Human Resource policy covering the areas of recruitment, career and succession planning, job rotation, training and promotion. The new HR policy formulation for your company which is guided by relevant practices in comparable industries and business requirements is in the process of implementation.

C. PERFORMANCE IMPROVEMENT / COST REDUCTION

During the year your Company has also undertaken a few projects in different functional areas aimed at improved performance standards in line with industry best practices and also cost effective operations through different project teams. Two such projects have been completed and recommendations are under field trial. Such projects are being identified on a continuous basis and the process is being internalised.

D. CORPORATE GOVERNANCE

In recent years, corporate governance has assumed great importance for companies, especially in the context of listing, equity funding and market capitalization. A Corporate Governance framework for the Company has been developed primarily covering various factors contributing to good governance at corporate level and aims at building up the appropriate governance processes based on industry best practices being followed in India and globally.

E. ERP IMPLEMENTATION

In line with the different initiatives undertaken to promote growth, efficiency and higher productivity, your Company is also in the process of implementing ERP for all its operational and business needs. This is being done with the help of a core, multifunctional group of officers who are facilitating all final users in identifying the benefits of ERP implementation and creating the business cases. The process of finalizing the Functional Resource Requirements (FRS) and Request for

अनुसार नियोजित करके संतुलित किया जा सके। यह पूरा होने के निकट है ।

30.0 मुक्त व्यापार परिदृश्य के लिये प्रयास

नियंत्रित मूल्य प्रणाली की जगह अनियंत्रित बाजार परिदृश्य के फलस्वरूप अन्वेषण और उत्पादन के क्षेत्र में आई नई चुनौतियों का सक्षम मुकाबला कर अपने अनवरत विकास को सुनिश्चित करने के लिये कंपनी द्वारा अग्रिम रूप में कार्रवाई की गई । कंपनी द्वारा किये गये प्रयासों में से कुछ निम्नलिखित हैं :-

क) अन्वेषण एवं उत्पादन प्रयास

पूर्वोत्तर के अधिकांश भाग में अन्वेषण किया जा चुका है इसलिए अब कंपनी द्वारा इसके भौगोलिक रूप से दुर्गम और भूवैज्ञानिक रूप से जटिल क्षेत्रों - बेल्ट ऑफ सुपेन, स्ट्रैटिग्राफिक ट्रैप्स और ब्रह्मपुत्र नद की तलहटी का अन्वेषण किया जा रहा है । इसके लिए किये जा रहे कार्यों में से कुछ निम्नलिखित हैं :-

I) 3 डी भूकंपिक सर्वेक्षण, उपलब्ध भूकंपिक आंकड़ों के संसाधन और विश्लेषण में तीव्रता लाना और आवश्यकतानुसार इनको बाहरी विशेषज्ञों से कराना । भूकंपिक संसाधन सुविधाओं को उन्नत किया जा रहा है । समानधर्मी उद्योगों की कार्यप्रणाली में से सर्वोत्तम को ग्रहण कर विविध विषयी अध्ययन के लिये ए एंड पी डाटा बेस सिस्टम स्थापित किया जा रहा है ।

II) ऑयल और आस्ट्रेलिया के आई एस आई एस द्वारा संयुक्तरूपेण उपरी असम बेसन के एकीकृत परियोजना मूल्यांकन अध्ययन के परिणामस्वरूप भावी अन्वेषण के लिये महत्वपूर्ण सुराग और हाइड्रोकार्बन के संभावित अतिरिक्त भंडारों के बारे में जानकारी मिली। इस अध्ययन की अनुशंसाओं के आधार पर इस क्षेत्र में किये जानेवाले वेधन कार्यों को प्राथमिकता दी गई है ।

III) जोराजान फील्ड के 3 डी सर्वेक्षण के बाद इस क्षेत्र के पुनर्विकास का अध्ययन किया जा रहा है जिसका उद्येश्य इस क्षेत्र की आबद्ध संभावना को साकार कर इसे उत्पादित करना है ।

IV) 138.00 करोड़ रु. की लागत से किये जानेवाले ब्रह्मपुत्र रिवर बेड के सर्वेक्षण के एक प्रस्ताव को निदेशक मंडल द्वारा स्वीकृत कर दिया गया ।

V) एन इ एल पी - IV में कंपनी द्वारा अन्य कंपनियों के पार्टनरशिप में पांच नये ब्लॉक मिले । इसे मिलाकर अब कंपनी के पास 13 एन इ एल पी ब्लॉक हो गये जिसमें से 5 संभावनाबहुल डीप वाटर ब्लॉक हैं ।

VI) ओ एन जी सी,आई ओ सी और गेल के साथ कंपनी द्वारा इंडो-इरान संयुक्त कार्यदल के अंतर्गत मिलनेवाले अन्वेषण और उत्पादन परियोजनाओं के कार्य में प्रतिभागिता पाने का प्रयास किया जा रहा है ।

ख) कम खतरावाले क्षेत्रों में निवेश

1.0 तेल और गैस के कुछ चुनींदा क्षेत्रों में अपनी साख कायम करना ।

I) नुमालीगढ़ रिफाईनरी में 26 % तक कंपनी की इक्विटी बढ़ाने का एक प्रस्ताव पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा इसे दिया गया पर कंपनी ने इसमें 51 % की इक्विटी देने के लिये मंत्रालय से अनुरोध किया है ।

II) नुमालीगढ़ रिफाइनरी के उत्पाद्य को बाहर ले जाने के लिये नुमालीगढ से सिलीगुड़ी तक एक प्रोडक्ट पाइपलाईन के निर्माण और प्रचालन का एक समझौता ज्ञापन कंपनी और रिफाइनरी द्वारा दिनांक 03.03. 2004 को निष्पादित किया गया ।

2.0 गैस मुद्राकरण प्रयास

I) वर्तमान वर्ष एवं निकट भावी में गैस कूपों का वेधन कर निकट अतीत में अन्वेषित गैस भंडार और वर्तमान में उपलब्ध गैस भंडारों के विकास के लिये प्राथमिकता कार्यान्वयन योजना निर्मित की गई ।

II) वर्ष 2006 -07 के अंत तक गैस की वर्तमान उत्पादन क्षमता 5.4 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन को बढ़ाकर 7.2 मि.मा.घ.म./ प्रतिदिन करने के लिये एक कार्य योजना प्रारंभ की गई ।

Proposal (RFP) is in advanced stage.

F. MANPOWER REDEPLOYMENT

The Strategic and Corporate Plan had also brought into focus the fact of inadequate employee productivity with a significant number of people being employed in the non core activities and a shortage of adequate number of employees in the core business areas. A systematic redeployment study has been undertaken by your Company to identify the areas of surplus/deficit manpower and the required retraining needs for redeployment of such surplus manpower. The study is in its advanced stage of completion.

30.0 INITIATIVE FOR DEREGULATORY MARKET SCENARIO:

Your Company has already initiated actions to sustain continued growth and face any challenges ahead in the deregulated market scenario after dismantling of the Administered Price Mechanism (APM) in the E&P sector. A few of the major actions are listed under:

(A) E & P initiative

With most of the areas in the North-East having been already explored, OIL is now venturing into logistically difficult and geologically more complex frontier areas such as the Belt of Schuppen, exploration of suitable stratigraphic traps and even the bed of the mighty river Brahmaputra. Some of the initiatives taken are as follows : -

I) 3D seismic survey, reprocessing and interpretation of seismic data have been intensified with suitable outsourcing wherever required. In-house seismic processing facilities are under upgradation .In line with the industry best practices, E&P data base system is being installed to facilitate multidisciplinary studies.

II) The joint OIL-ISIS, Australia Integrated Project Evaluation Study covering part of Upper Assam basin resulted in identification of encouraging leads and possible additional reserves. Drilling activities arising out of the above study have been prioritised.

III) On completion of the 3D survey of Jorajan field, a study has been initiated to optimize redevelopment of the field for transfer of locked up reserves from indicated to proven category.

IV) A proposal for Brahmaputra River Bed survey with a preliminary estimate of around Rs 138.00 Crore has been approved by the Board.

V) Under NELP – IV, the company acquired five new blocks in partnership with other players. With this a total of 13 NELP blocks including five very prospective deep-water blocks have been acquired.

VI) The company is also pursuing for Participating Interest in any exploration and production project under Indo – Iran Joint Working Group as a member of a consortium with ONGCL, IOCL and GAIL as partners.

(B) Diversify into Low Risk Investment :

1.0 Selective Presence across Oil & Gas Value Chain

I) Ministry of Petroleum & Natural Gas has approved enhancing equity participation in Numaligarh Refinery Ltd. (NRL) to 26%. OIL has requested the Ministry to consider increasing its equity in NRL upto 51%.

II) A Memorandum of Understanding with NRL was signed by OIL on 03.03.2004 for laying, operating & maintaining a product pipeline from Numaligarh to Siliguri for evacuation of NRL products.

2.0 Gas Monetisation Initiatives

I) Priority action plan has been drawn up for development of existing and recently discovered gas reserves through drilling of

III) प्रचालनार्थ एन आर एल को 1 मि मा घ म /प्रतिदिन गैस की आपूर्ति करने का तात्कालिक आश्वासन कंपनी द्वारा प्रदान किया गया । गैसापूर्ति की अपेक्षित अधिरचना के निर्माण के लिये कंपनी द्वारा असम गैस कंपनी से संपर्क साधा गया ।

IV) निकट भविष्य में असम गैस कंपनी के साथ मिलकर नुमालीगढ़ से दूर गुवाहाटी और बी आर पी एल तक गैसापूर्ति करने की संभावना पर कंपनी द्वारा फिलहाल विचार किया जा रहा है ।

V) समानतः कूमचाई से उत्पादित प्राकृतिक गैस की निकासी के लिये भी कंपनी द्वारा असम गैस कंपनी से सहयोग किया जा रहा है ।

VI) वर्तमान के 0.45 मि.मा.घ.म./ प्रतिदिन से बढ़ाकर 0.7 मि.मा.घ.म./प्रतिदिन की दर से राजस्थान राज्य विद्युत उत्पादन निगम लि. को गैसापूर्ति करने के लिये कंपनी द्वारा वर्कओवर कार्य किया जा रहा है ।

3.0 अन्वेषण एवं उत्पादन सेवाएं उपलब्ध कराना

I) प्रीमियर ऑयल, यू के के लिये दो तेल कूपों के वेधन के लिये ऑयल द्वारा एल ओ आई प्राप्त किया गया है ।

II) आसनसोल, पश्चिम बंगाल में कोल बेड मीथेन परियोजना के प्रचालन के लिए एक वर्कओवर रिग कंपनी द्वारा ग्रेट इस्टर्न एनर्जी कार्पोरेशन लि. को 2004 जनवरी में ही दिया जा चुका है ।

ग) क्षमता वृद्धि

I) असम के अपने प्रचालनिक क्षेत्रों में वेधन को तीव्र कर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस का उत्पादन बढ़ाना ।

II) श्रमशक्ति के संगत पुनर्नियोजन, अत्याधुनिक प्रौद्योगिकी और पुराने अवक्षत उपकरणों के नवीकरण के द्वारा लागत कम करने के लिये रीइंजीनियरिंग आपरेसन ।

III) प्रविधिगत विलम्ब को न्यूनातिन्यून करने के लिये सिस्टम और प्रासीड्यूर्स में सुधार ।

घ) गुणवत्ता आश्वासन

I) गुणवत्ता नियंत्रण के लिये ऑयल द्वारा किये गये प्रयासों के परिणामस्वरूप इस वर्ष रिफाइनरियों को आपूर्तित कच्चा तेल में जल का अनुपात गत वर्ष की अपेक्षा बहुत ही कम रहा । इस प्रकार इस वर्ष सापेक्षतः तेल की अधिक आपूर्ति की गई ।

II) संगठन के सारे उत्पाद्यों और सेवाओं की गुणवत्ता के सुनिश्चय के लिये जागरुकता फैलाना ।

31.0 उपसंहार

अपने प्रचालन कार्यों को नियोजित विस्तार और कार्यनिष्पादन के लिये अनवरत प्रयास कर कंपनी द्वारा प्रचालनिक रूप से एक और सफल वर्ष की कामना की जा रही है - एक समग्र सुनिश्चित समृद्ध वर्ष - **2004-05** ।

32.0 आभार

ऑयल इंडिया लिमिटेड परिवार के अन्यतम योगदान के लिये निदेशक मंडल द्वारा इनकी विशेष प्रशंसा की जा रही है । केन्द्र सरकार के विभिन्न निकायों और सम्बद्ध राज्य सरकारों से प्राप्त बहुमूल्य मार्गदर्शन एवं समर्थन के प्रति निदेशक मंडल आभार प्रकट करता है ।

निदेशक मंडल के लिये एवं इनकी ओर से

आर के दत्ता

(आर.के. दत्ता)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

नई दिल्ली
दिनांक : 11 जून, 2004

gas wells in the current year and near future.

II) OIL has initiated an action plan for increasing gas production from the current level of about 5.4 MMSCMD to around 7.52 MMSCMD by the year-end 2006-07.

III) OIL has already made a tentative commitment to supply 1MMSCMD of gas to NRL for their operations. Meanwhile, OIL has tied up with Assam Gas Company Ltd (AGCL) for creating necessary infrastructure for the supply of gas to NRL.

IV) OIL is currently looking into the possibilities for supplying of gas beyond Numaligarh upto Guwahati and BRPL through an unincorporated joint venture with AGCL in future.

V) Similarly, OIL has joined hands with AGCL for creating necessary infrastructure for evacuation of natural gas produced at Kumchai.

VI) OIL has already initiated workover campaign at Rajasthan with an objective of supplying enhanced rate of 0.7 MMSCMD to Rajasthan Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. from the current level of 0.45 MMSCMD

3.0 Venturing into E&P Services

I) OIL has been issued LOI for taking up drilling of two wells on behalf of Premier Oil, UK.

II) OIL has already dry leased one of its workover rig KB-150 and associated equipment to Great Eastern Energy Corporation Limited effective from January'2004 for their project on Coal Bed Methane, operating at Asansol, West Bengal.

(C) Improve Efficiency :

I) Increase production of crude oil and natural gas by intensifying drilling in its operational areas in Assam.

II) Re-engineering operations for improving cost-effectiveness through more effective manpower deployment, adopting state-of-the-art technology, revamping ageing equipment etc.

III) Downsize through redeployment of manpower, multiskilling & Voluntary Retirement Schemes (VRS).

IV) Reform systems & procedures to debottle neck procedural delays.

(D) Quality Assurance :

I) OIL's improved quality control initiatives have helped to bring down the BS&W content in delivered crude to the refineries and resulted in higher delivery of crude in comparision to previous year.

II) Create awareness for quality assurance of all products and services within the organisation.

31.0 CONCLUSION

With the planned expansion in activities and constant thrust towards improving performance, your Company is looking forward to another year of fruitful operations combined with an overall improvement in efficiency during the year 2004-2005.

32.0 ACKNOWLEDGEMENT

The Board of Directors takes pleasure in placing on record its special appreciation for the excellent contribution made by the members of OIL INDIA family. The Board of Directors also wishes to acknowledge the valuable guidance and support received from the Government of India and various State Governments.

For and on behalf of the
BOARD OF DIRECTORS

(R.K. DUTTA)
Chairman &
Management Director

New Delhi.
Dated 11th June, 2004

अनुलग्नक - 1 (ए)

(क) ऊर्जा - संरक्षण

क. कच्चा तेल की बचत

वर्ष 2003-04 में कुल 1683.00 किलोलीटर कच्चा तेल की बचत की गई , विभिन्न प्रचालन कार्यों से पुनः प्राप्त किया गया (जैसे तेल संग्रहण प्लांट में अल्युमिनियम पेन्ट का प्रयोग, तेल में घुलनशील डीमलसीफायर एवं डीआयलर का प्रयोग, जल- परिशोधन प्लांट से पुनः प्राप्त, कच्चा तेल परिवहन पाइपलाइन का उचित रखरखाव, विभिन्न हौदों, गढ्ढों से पुनःप्राप्त आदि)!

ख. दुलियाजान, मोरान एवं राजस्थान परियोजना में संघनित पदार्थों का पुनरोत्पादन ।

वर्ष 2003-04 में मोरान में संघनित उत्पादन प्लांट के प्रचालन से करीब 1556.43 किलोलीटर एवं दुलियाजान से 24814 किलोलीटर संघनित पदार्थ पुनः उत्पादित किया गया । समानतः राजस्थान परियोजना में इस वर्ष 288.00 कि.ली. संघनित पदार्थ उत्पादित किया गया । वर्ष 2003-04 में संघनित पदार्थों की कुल उत्पादित मात्रा 26659.00 किलोलीटर रही ।

ग. प्राकृतिक गैस का भूमिगत संग्रहण

भूमिगत गैस भंडारण के प्रथम चरण को चालू करने के बाद कुल 142.63 मिलियन मानक घनमीटर गैस भूतल भंडार में संग्रहित की गई ।

घ. दुलियाजान एवं मोरान के कच्चा तेलोनुकूलन प्लांट में प्राकृतिक गैस के उपभोग में कमी ।

इस वर्ष ऑयल और ओ एन जी सी के कच्चा तेल को तापीय अनुकूल के बदले फ्लोइंप्रूवर रसायन से अनुकूलित किया गया जिससे दुलियाजान और मोरान के कच्चा तेलोनुकूलन प्लांट में प्राकृतिक गैस के उपयोग में काफी कमी आई और इससे करीब 7.88 मि.मा.घ.म. गैस की बचत की गई ।

ड. प्राकृतिक गैस के प्रज्ज्वलन में कमी

डिकाम से काथालोनी तक 200 एम एम (8') एन बी X 14 कि.मी. की एल पी गैस पाईपलाईन को चालू करने से 50,000 मानक घनमीटर गैस / प्रति दिन उपयोगित की जा सकेगी जिसे अन्यथा जला दिया जाता ।

च. डीजल तेल का संरक्षण

इसके साथ ही निम्नलिखित उपायों से इस वर्ष डीजल की बचत / संरक्षण किया गया :-

I) 3 वैकल्पिक गैस इंजन चालू कर ।

II) ऊर्जा सक्षम मड एजीटेटर्स का प्रयोग ।

III) वेधन रिगों में निमज्जित वाटर पंप का प्रयोग।

IV) वेधन कार्यों के लोड के अनुसार इंजिनों के भरपूर उपयोग के लिये मोटर चालित प्रोग्रेसिव कैविटी पंप का प्रयोग ।

V) क्लस्टर वेधन तकनीक का समावेश और इसे चालू रखना ।

VI) इंजन से चालित वेल्डिंग मशीन के बदले रेक्टिफायर टाइप वेल्डिंग मशीन लगाकर ।

VII) जहाँ **ऑयल** का अपना विद्युत प्रबन्ध है वहाँ वर्कओवर वेल आपरेसन में सोर्सपावर का प्रयोग ।

VIII) सी टी यू - एन पी यू यूनिट्स का प्रयोग कर तेल कूपों का कार्य करना ।

IX) पाइपलाइन प्रचालन के रीपिटर स्टेशनों पर डोरमैट इंजिन के बदले इंधन सक्षम को ओ इ एल इंजिन का प्रयोग ।

छ. विद्युत - संरक्षण

दुलियाजान के औद्योगिक परिसर एवं नगर के रास्तों में ऊर्जा सक्षम सन लैंप्स तथा मोरान तेल क्षेत्र के औद्योगिक परिसर एवं आवासीय क्षेत्रों में हाइप्रेसर सोडियम लैंप्स लगाकर इस वर्ष 134650 किलोवाट/ प्रतिघंटे विद्युत ऊर्जा की बचत की गई । दुलियाजान और मोरान तेलोनुकूलन प्लांट्स का उपयोग केवल तेल के त्वरित गति प्रवाह के लिये तेल को तापानुकूलित करने के लिये किया गया जिससे करीब 5248800 किलोवाट /प्रतिघंटे विद्युत - ऊर्जा की बचत हुई ।

ज. गैर पारंपरिक ऊर्जा का उपयोग

क कुल 58 मार्ट टर्मिनलों में सोलर फोटो वोल्टेयिक पैनल लगाया गया जिससे ऊर्जा की बचत और लागत में कमी हुई ।

ख राजस्थान परियोजना के तनोट गैस संग्रहण केन्द्र में सौर ऊर्जा से प्रकाश की व्यवस्था है और यह अच्छी तरह काम कर रहा है । इससे प्रति वर्ष करीब 28 किलोलीटर एच एस डी (2.34 किलोलीटर/प्रति महीने) की बचत हुई ।

ANNEXURE-I (A)

ENERGY CONSERVATION
VARIOUS MEASURES ADOPTED BY OIL FOR CONSERVATION OF ENERGY

A. CONSERVATION OF CRUDE OIL

A total quantity of about 1683.00 KL of crude oil had been saved/retrieved from different operational activities (such as using aluminium paints in all crude oil storage tanks, uses of oil soluble demulsifier and deoiler, from water clarification plant, regular and proper maintenance of crude oil transportation trunk pipeline, collected from various sumps and pits, etc.) during the year 2003-2004.

B. RECOVERY OF CONDENSATE AT DULIAJAN, MORAN & RAJASTHAN PROJECT

By the operation of Condensate Recovery Plant (CRP) at Moran a total quantity of about 1556.43 KL and in Duliajan Field about 24814.57 KL of condensate had been recovered during the year 2003-2004. Further, in Rajasthan Project about 288.00 KL of condensate had been recovered during the year under review. Thus total quantity of condensate recovered during 2003-2004 was about 26659.00 KL.

C. UNDERGROUND STORAGE OF NATURAL GAS

After the commissioning of the 1st phase of the underground Gas Storage Scheme, a total volume of 142.63 MMSCUM of Gas had since been stored in the under ground reservoir.

D. REDUCTION OF NATURAL GAS CONSUMPTION IN COCPs AT DULIAJAN AND MORAN

During the year, the crude oil of both OIL & ONGC was treated with Flow Improver chemical instead of thermal conditioning and thereby the consumption of natural gas in COCPs at Duliajan and Moran has been reduced considerably and as a result the total saving of natural gas was around 7.88 MMSCUM during the year 2003-2004.

E. REDUCTION OF FLARING OF NATURAL GAS

After commissioning of 200mm (8") NB X 14km, LP Gas line from Dikom to Kathaloni, 50,000 SCUMD of LP Gas which otherwise was being flared could be utilised.

F. CONSERVATION OF DIESEL OIL

In addition to above, substantial quantity of diesel oil (HSD) had also been saved/conserved during the year by adopting the following measures:

i) By commissioning 3 nos. of gas engines as replacement.

ii) By using energy efficient mud agitators.

iii) By using submersible water pump in drilling rigs.

iv) By using motor driven Progressive Cavity Pump by optimum utilisation of engines depending upon the connected load requirement in drilling operation.

v) By adopting and continuing cluster drilling techniques.

vi) By replacing engine driven welding machines with rectifier type welding machine.

vii) By using source power in workover well operations wherever OIL's electrical power is available and feasible.

viii) By carrying out well jobs deploying CTU-NPU units.

ix) By replacing Dorman engine sets by fuel-efficient KOEL engine sets at repeater stations in pipeline operations.

G. CONSERVATION OF ELECTRICITY

By using energy efficient SON lamps in industrial area and street lighting, Compact Fluorescent Lamps (CFL) in place of GLS lamp in residential areas and hospitals in Duliajan Field, a quantity of 134650 kWh. of electrical energy had been saved during the year under review. The facilities of COCPs at Duliajan and Moran were utilised only for heating the crude oil for Flow Improver Treatment that resulted in saving of electrical energy of about 5248800 Kwh. Total electrical energy saved during the year 2003-2004 was 5383450 Kwh.

H. UTILISATION OF NON-CONVENTIONAL ENERGY

a. A total of about 58 Nos. of MART terminals were provided with Solar Photo Voltaic Panels which resulted in energy saving and cost reduction.

b. Use of solar power illumination and energisation of Tanot Gas Gathering Station at Rajasthan project is presently working

झ. **अतिरिक्त निवेश एवं योजना**

भविष्य में ऊर्जा संरक्षण के लिये निम्नलिखित कार्य करने की योजना **ऑयल** द्वारा बनाई गई है :-

क. ऊर्जा- सक्षम प्रकाश की अधिक व्यवस्था ।

ख. चरणों में अपेक्षाकृत कम तेल पर चलने वाले वाहनों की व्यवस्था ।

ग. जहां संभव हो भावी संस्थापनाओं में गैस-इंजन से कार्य करना ।

घ. एस - 5, एस- 6, एस - 7 एवं एस -8 ए सी- एस सी आर रिग्स में 30 अश्वशक्ति के स्थान पर 15 अश्वशक्ति की क्षमता का 8 बूस्टर पंप लगाना ।

ङ. परीक्षण के स्तर पर पाइपलाइन मुख्यालय नूनमाटी में सौर ऊर्जा सुलभ गर्म पानी की व्यवस्था ।

च. पंप स्टेशन-3, जोरहाट में ऊर्जा सक्षम 450 किलोवाट क्षमता के दो जेनरेटिंग सेट्स एवं पंप स्टेशन - 5, नूनमाटी में 600 किलोवाट क्षमता के एक जेनरेटर सेट लगाने की योजना ।

satisfactorily and this resulted saving of HSD of about 28 KL per year (2.34 KL/month).

I. ADDITIONAL INVESTMENT AND PLANNING

The following are the energy conservation projects OIL has planned / contemplated to undertake in future.

a. Installation of more energy efficient lights.

b. Deployment of more Fuel Efficient Vehicles in phased manner.

c. Deployment of Gas Engines for future installations wherever feasible.

d. Planned to commission 8 nos. of 15 HP Booster Pump in place of 30 HP Pump in S-5, S-6, S-7 & S-8 AC-SCR rigs.

e. Installation of Solar Powered Hot Water System at Pipeline Headquarter at Noonmati for trial purpose.

f. Planned to install 2 nos. of 450 kW fuel efficient generating set at PS-3,

Jorhat and 1 no. 600 Kw capacity at PS-5, Noonmati.

अनुलग्नक - I (बी)
वर्ष 2003-04 में अर्जित ऊर्जा- संरक्षण एवं लागत-नियंत्रण

क्र.सं.	ऊर्जा का प्रकार	इकाई	प्राप्त संरक्षण मात्रा	समान किलोवाट/ प्रति घंटे	अनुमानितमूल्य (रु. लाख में)
1.0	**हाईस्प्रिट डीजल**				
1.1	डीजल इंजन के बदले प्राकृतिक गैस इंजन का प्रयोग	किलोलीटर	30.62	$0.28x10^6$	6.51
1.2	ऊर्जा सक्षम केटरपिलर इंजन का प्रयोग	"	4.39	$0.04x10^6$	0.93
1.3	पाइपलाइन प्रचालन के रीपिटर स्टेशनों पर कम इंधन की खपत वाले जनरेटिंग सेट्स लगाकर	"	150	$1.35x10^6$	31.89
1.4	सी.टी.यू.- एन.पी.यू. यूनिट्स लगाकर तेल कूपों का कार्य	"	145	$1.31x10^6$	30.83
1.5	विद्युत प्रचालन में बचत	"	3.86	$0.035x10^6$	0.82
2.0	**प्राकृतिक गैस**				
2.1	मोरान एवं दुलियाजान, सी ओ सी पी में बचत	मि.मा.घ.म.	7.88	$90.86x10^6$	149.72
3.0	**कच्चा तेल**				
3.1	विभिन्न हौदों/गढ्ढों एवं जल- परिशोधन प्लाँट से पुनःप्राप्त	किलोलीटर	1420.00	$13.87x10^6$	116.17
3.2	पाइपलाइन प्रचालन में संरक्षित	"	263	$2.57x10^6$	21.52
4.0	**संघनित पदार्थ का उत्पादन**				
	दुलियाजान, मोरान एवं राजस्थान क्षेत्रों से संघनित पदार्थ का पुनर्संचय	किलोलीटर	26659.00	$260.46x10^6$	2180.94
5.0	**विद्युत**				
	दुलियाजान एवं मोरान में ऊर्जा सक्षम चिमनियों, सी एफ एल लैम्प्स आदि के लगाने से बचत	किलोवाट/ प्रति घंटे	5383450	$5.38x10^6$	81.29
6.0	**ऊर्जा के वैकल्पिक स्त्रोत का उपयोग**				
6.1	सौर ऊर्जा वोल्टेयिक पैनल (एच एस डी की बचत)	किलोलीटर	5.80	$0.05x10^6$	1.23
6.2	राजस्थान परियोजना के जी जी एस में सौर ऊर्जा प्रकाश व्यवस्था (एच एस डी की बचत)	किलोलीटर	28.08	$0.25x10^6$	5.97
	कुल			**$376.46x10^6$**	**2627.82**

यूनिट दर (अनुमानतः)

1. कच्चा तेल/संघनित पदार्थ - 8180.87 रु. । / प्रति किलोलीटर
2. प्राकृतिक गैस - 1900.00 रु./ प्रति 1000 मानक घनमीटर
3. एच एस डी - 21.26 रु./ प्रति लीटर
4. एल डी ओ - 20.46 रु./ प्रति लीटर
5. पेट्रोल - 33.64 रु./ प्रति लीटर
6. किरासन तेल - 8.54 रु./ प्रति लीटर
7. एल पी जी - 16166.16 रु./ प्रति टन
8. लुब-ऑयल - 40.05 रु./ प्रति लीटर
9. विद्युत - 1.51 रु./ प्रति किलोवाट (2002-03)

* वर्ष 2003-04 की औसत लागत ली गई ।

नोट : उपरोक्त आंकड़े अस्थाई हैं और संतुलन के बाद इनमें परिवर्तन हो सकता है ।

ANNEXURE-I (B)

CONSERVATION OF ENERGY AS WELL AS COST REDUCTION ACHIEVED THEREOF DURING THE YEAR 2003-2004

Sl. No.		Form of Energy	Unit	Conservation achieved Qty.	Equivalent kWh	Approx. Amt. Rs. in lakh
1.0	**H.S.D.**					
	1.1	By replacing Diesel Engine with Natural Gas Engine.	KL	30.62	$0.28x10^6$	6.51
	1.2	Replacing with Energy Efficient Caterpillar Engine	KL	4.39	$0.04x10^6$	0.93
	1.3	By Replacing with fuel efficient generating sets at repeater stations in Pipeline operations	KL	150	$1.35x10^6$	31.89
	1.4	By carrying out well jobs deploying CTU-NPU units.	KL	145	$1.31x10^6$	30.83
	1.5	Saving in Electrical Operations.	KL	3.86	$0.035x10^6$	0.82
2.0	**NATURAL GAS**					
		Saving in Duliajan & Moran COCPs	MMSCUM	7.88	$90.86x10^6$	149.72
3.0	**CRUDE OIL**					
	3.1	Retrieved from various sumps and pits and Water Clarification Plants	KL	1420.00	$13.87x10^6$	116.17
	3.2	Conserved in Pipeline operations.	KL	263	$2.57x10^6$	21.52
4.0	**CONDENSATE RECOVERY**					
		Condensate recovered in the fields of Duliajan, Moran & Rajasthan Project.	KL	26659.00	$260.46x10^6$	2180.94
5.0	**ELECTRICITY**					
		Due to introduction of energy efficient luminaries, CFL lamps, etc. at Duliajan & Moran COCPs	KWH	5383450	$5.38x10^6$	81.29
6.0	**BY USE OF ALTERNATE SOURCES OF ENERGY**					
	6.1	Solar Photo Voltaic Panel (Saved HSD)	KL	5.80	$0.05x10^6$	1.23
	6.2	Saving in GGS of Raj. Project due to use of Solar lighting (Saved HSD)	KL	28.08	$0.25x10^6$	5.97
TOTAL :					**$376.46x10^6$**	**2627.82**

UNIT RATE (Approx.)

1. Crude Oil/Condensate - Rs. 8180.87/K*
2. Natural Gas - Rs. 1900.00 per 1000 SCUM
3. HSD - Rs. 21.26/Ltr *
4. LDO - Rs. 20.46/Ltr *
5. Petrol - Rs. 33.64/Ltr *
6. K. Oil - Rs. 8.54/Ltr *
7. LPG - Rs. 16166.16/Ton *
8. Lub Oil - Rs. 40.05/Ltr *
9. Electricity - Rs. 1.51/Kwh (in 2002-2003)

* Taken average cost for 2003-2004

N.B : The above data/figures are tentative and may change after Reconciliation.

प्रपत्र - (बी)

(पैराग्राफ सं. 7.0 के संदर्भ में)

I. वे विशेष क्षेत्र जिसमें कंपनी द्वारा अनुसंधान एवं विकास का कार्य किया गया :

क) भूवैज्ञानिक अध्ययन

क. **पेट्रोलियम अन्वेषण के लिये उन्नत भूरासायनिक तकनीक का विकास और वैकल्पिक ऊर्जा स्त्रोतों का उत्पादन (ते.उ.वि. बोर्ड द्वारा समर्थित) :** इस परियोजना के तहत प्राप्त अत्याधुनिक उपकरणों को चालू किया गया और इनका उपयोग भूरासायनिक पूर्वेक्षण की तकनीक के विकास और अन्य सहसम्बन्धों के अध्ययन के लिये किया जा रहा है ।

ख. **उपरी असम बेसिन के पूर्वी भाग के अपर पेलीओसीन-इओसीन भंडारों और सम्बद्ध चट्टानों की विशेषतायें :** भंडारों की संरचनात्मक विशिष्टताओं को जानने के लिये कम से कम 30 तेल कूपों से एकत्रित ड्रिल कटिंग्स और साईड वाल कोर के असंख्य नमूनों का विश्लेषण स्कैनिंग इलैक्ट्रॉन माइक्रोस्कोप सिविंग सिस्टम द्वारा किया जा रहा है ।

ग. **लाकडांग मेम्बर से प्राप्त लिथोलॉजी और पारंपरिक कोर की विशिष्टताओं का अध्ययन :** डिकाम - 19 और नाहरकटिया - 541 के चयित पारंपरिक कोर का सेडिमेन्टोलाजिकल और पेट्रोग्राफी अध्ययन किया गया ।

घ. **भूरासायनिक पूर्वेक्षण के लिये मिट्टी के नमूनों का विश्लेषण :** गंगा वैली परियोजना से प्राप्त मिट्टी के 2000 नमूनों का मिट्टी गैसधारिता विश्लेषण भूरासायनिक पूर्वेक्षण के लिये किया गया ।

ख) तेल और गैस का उत्पादन

क. **सी एस टी टेस्ट के प्रयोग द्वारा वेधन और वर्कओवर द्रवों के निरोधक विशिष्टताओं का अध्ययन :** मोरान फील्ड के एम इ आर लोकेशन में प्रयोगित वेधन द्रव ड्रिल कटिंग / केविंग सैम्पल्स आदि का समुचित अध्ययन पूरा किया गया ।

ख. **उत्पादक तेल कूपों में जल निरोध का क्षेत्र में परीक्षण :** एक पालिमारिक फामुर्लेसन का प्रयोग कूप सं. के एल एन 18 में जल निरोध की सापेक्षिक उपयोगिता के व्यवहारिक प्रशिक्षण के लिये किया गया ।

ग. **उत्पादक तेल कूपों में पोर प्वाइंट डिप्रेसेंट बैच ट्रीटमेंट :** तेल में मोम भराव की दीर्घकालीन समस्या के निराकरण के लिये कूप सं. एम टी एन - 2 का बैच पोर प्वांइट डीप्रेसन ट्रीटमेंट किया गया ।

घ. **तेल कूपों के उत्प्रेरण के लिये संगत तकनीक का अध्ययन :** इसके लिये गैस गन प्राप्त करने की प्रक्रिया अन्तिम चरण में है और आशा की जाती है कि इसकी प्राप्ति अप्रैल/मई 2004 तक हो जायेगी ।

ङ. **1000 मीटर से अधिक गहराई के जल निबटान वाले तेल कूपों की निम्न अंतःक्षेपण समस्या का अध्ययन :** जल निबटान की समस्या से ग्रसित तेल कूपों में अंतःक्षेपण को बढ़ाने के लिये उपयुक्त बैक्टरीसाइड्स की पहचान के लिये समुचित प्रयोगशाला अध्ययन किया गया ।

च. **इओसीन भंडारों से भारी तेल का उत्पादन :** सरफेस सुविधाओं की स्थापना के लिये संविदा दी जा चुकी है और बॉटम होल हीटर की स्थापना के लिये वर्कओवर कार्य शीघ्र ही शुरु किया जाएगा ।

छ. **डिकाम एवं काथालोनी के तेल उत्पादक कूपों की पैराफिन भराव की विशेषताओं का अध्ययन :** काथालोनी तेल क्षेत्र के 6 स्क्रैपिंग तेल कूपों का कंपोजिसनल विश्लेषण, कूप आंकड़ा संग्रहण, कोल्ड फिंगर प्रयोग, ए डी टी आदि का कार्य पूरा किया गया । उपरोक्त विश्लेषण काथालोनी के 3 मंथली स्क्रैपिंग वेल्स के लिये भी किया गया ।

ग) अभिवृद्ध तेलोत्पादन

क. **ऑयल इंडिया के तेल कूपों के लिये एम इ ओ आर का कार्यान्वयन :** इसके लिये ओ एन जी सी लि. से औपचारिक करार किया गया । इनसे विचार विमर्श कर इसके लिये 3 तेल कूपों का चयन किया गया और हार्डवेयर और रसायनों की आपूर्ति लेने की व्यवस्था की जा रही है ।

ख. **ऑयल इंडिया के तेल क्षेत्रों के लिये ए एस पी फ्लडिंग का संभावना अध्ययन :** नाहरकटिया तेल क्षेत्र (नाहरकटिया तेल कूप I ब्लॉक, नाहर कटिया - बरेल IV + V सैंड) में ए एस पी फ्लडिंग की संभावना के निर्धारण के अध्ययन का करार आई आर एस अहमदाबाद से किया जा रहा है और यह अन्तिम चरण में है । सटीक ए एस पी रसायनों एवं आप्टिमम प्रॉसेस पैरामीटर्स की पहचान के लिये अनेक प्रयोगशाला परीक्षण शुरु किये गये ।

घ) पाइपलाइन से कच्चा तेल का परिवहन :

दुलियाजान के मेनलाईन कच्चा तेल का तापीय एवं शीयर ग्राह्यता अध्ययन : विभिन्न संरचनात्मक गुणों वाले कच्चा तेलों (एन एच के- गहनमोमयुक्त इओसीन और हाल में

FORM – B

(Reference Paragraph Sl.No.7.0)

I. SPECIFIC AREAS IN WHICH RESEARCH AND DEVELOPMENT CARRIED OUT BY THE COMPANY:

A. Geoscience Studies

a. Development of advanced geo-chemical technique for petroleum exploration and exploitation of alternate energy sources (OIDB funded): Various sophisticated instruments procured under this project were commissioned and are being used for development of techniques for geochemical prospecting and other correlation studies.

b. Characteristics of Upper Palaeocene-Eocene Reservoir and Associated Rocks in the Eastern Part of Upper Assam Basin: Numerous samples of drill cutting and side wall cores from at least 30 wells are being analysed using Scanning Electron Microscope(SEM), Sieving system in order to study the characteristics of reservoir.

c. Study of the Lithology and Characteristics of Conventional Core Recovered from the Lakadong Member: Sedimentological and petrography studies have been carried out for selected samples of convention core from Dikom #19 and NHK #541.

d. Analysis of Soil Samples for Geochemical Prospecting: Soil gas analysis of around 2,000 soil samples received from Ganga Valley Project have been analysed for Geochemical prospecting.

B. Oil & Gas Production

a. Examination of Inhibitive Characteristics of Drilling and Workover fluids using CST Test: Systematic study of drill cutting/caving samples and inhibitive nature of the drilling fluid used in location MER in Moran field was completed.

b. Water Shut-off field trials in producing wells: A water shut-off field trial job was successfully carried out in well KLN #18 using polymeric formulation.

c. Pour point depressant batch treatment in producing well: A batch Pour Point Depression (PPD) treatment was carried out in well MTN #2 for reducing prolonged wax deposition problem.

d. Studies on appropriate technology for oil well stimulation: Process of procurement of GasGun is in the final stage of completion and is expected to arrive by April/May 2004.

e. Study on low injectivity problem in water disposal wells at a depth below 1,000 m: Systematic laboratory studies have been carried out for identifying suitable bactericide for increasing injectivity of formation water in disposal wells.

f. Recovery of heavy oil from Eocene reservoir: Contracts for installation of surface facilities have been awarded and workover job for installation of Bottom Hole Heater will be taken up shortly.

g. Studies on the Paraffin Depositional Behaviour of the Oil Producing Wells of Dikom and Kathaloni Field: Compositional Analysis, well data collection, cold finger experiments, ADT etc. have been completed for 6 nos. of daily scraping wells of Kathaloni Field. Above analysis has also been carried out for another 3 nos. of monthly scraping wells of the Kathaloni Field.

C. Enhanced Oil Recovery

a. Implementation of MEOR technology in OIL's wells: Formal contract in this regard has been signed with ONGCL. 3 wells have been selected in consultation with ONGCL and arrangement for procurement of hardware and chemicals are in progress.

b. Feasibility Study of ASP flood for OIL's field: Finalisation of contract with IRS, Ahmedabad to carry out studies to assess feasibility of ASP flooding in Naharkatiya field (NHK well 1 block, NHK Barail IV+V sand) has been completed. Various laboratory studies have commenced to identify suitable ASP chemicals and optimum process parameters.

D. Pipeline Transportation Of Crude Oil

To study thermal and shear sensitivity of the Duliajan Mainline crude: Effect of Flow Improver on low shear viscosity of crudes having different composition (viz. NHK highwax, Eocene and recent high viscosity crude discoveries) are being studied.

E. Alternate Source Of Energy

Coal Liquefaction Project: Contract agreement with HTI for carrying out pilot plant study on conversion of Assam Coal by using HTI's Coal Process is in the final stage of negotiation. At present, OIL is pursuing with CIL regarding availability of sufficient amount of coal from NE coalmines.

F. Ambient Air Quality Monitoring

Ambient Air Quality Monitoring in OIL's operational

अन्वेषित घनी श्यानता वाले कच्चा तेल) की न्यून शीयर श्यानता पर फ्लो इंप्रूवर के प्रभाव का सम्यक अध्ययन किया जा रहा है ।

ङ. **ऊर्जा का वैकल्पिक स्त्रोत :**

कोयला को तरल द्रव में परिवर्तित करने की परियोजना : एच टी आई कोल प्रॉसेस का प्रयोग कर असम कोयला को तरलीकृत करने के पाइलट प्लांट स्तर पर अध्ययन करने का एक करार एच टी आई से निष्पादित किया गया । पूर्वोत्तर की कोयला खदानों से कोयला की पर्याप्त आपूर्ति के संदर्भ में कोल इंडिया लिमिटेड से संपर्क साधा जा रहा है ।

च **आवर्त्ती वायु गुणवत्ता की मॉनिटरिंग :**

ऑयल के प्रचालन क्षेत्रों की वायु की गुणवत्ता की मॉनिटरिंग : ऑयल के तेल संग्रहण केन्द्रों, पावर प्लांटों और तेल कूपों की आवर्त्ती वायु में हल्के हाइड्रोकार्बन, कार्बन मोनोक्साइड, नाइट्रोजन ऑक्साइड, सल्फर डाइऑक्साइड और धूल कणों की उपस्थिति का अध्ययन मोबाइल एयर पाल्युसन वैन से किया गया और इस प्रकार इसकी गुणवत्ता की जांच परख की गई ।

II) अनुसंधान और विकास के उपरोक्त कार्यों से प्रतिजनित लाभ :

I) असम के विभिन्न स्थानों एवं अन्य प्रचालन क्षेत्रों में ऑयल द्वारा किये जा रहे अन्वेषण कार्यों में भूरासायनिक परियोजनाओं से पूरक के रूप में मदद मिलेगी ।

II) तेल और गैसोत्पादन के क्षेत्र की परियोजनाओं के परिणामस्वरूप निम्नलिखित की प्राप्ति हुई : -

क. वर्कओवर के लिये अवरोधी द्रव प्रणाली का निर्माण ।

ख. पालिमरिक गेल उपचार से तेल में जल का अनुपात कम करने में मदद मिली ।

ग. पी पी डी उपचार से मोम भराव की समस्या नियंत्रित की जा सकी ।

घ. डिस्पोजल वाटर के अंतःक्षेपण में सुधार के लिये उपयुक्त बैक्टरीसाइड्स की पहचान की जा सकी ।

III) भावी कार्य योजना

I) अनुसंधान एवं विकास के क्षेत्र में किया जा रहा वर्तमान प्रयास जारी रखा जायेगा तथा कंपनी के प्रचालन के विविध पक्षों - यथा अन्वेषण, वेधन, कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के उत्पादन एवं परिवहन की अनेक समस्याओं को सुलझाने के लिये अनुसंधान एवं विकास की अधिक परियोजनाओं का कार्यान्वयन किया जायेगा । इन कार्यों में तकनीकी आर्थिक सुगमता का ध्यान रखा जाएगा ।

II) विकसित प्रक्रियाओं के व्यवहारिक उपयोग को प्रथामिकता दी जायेगी ।

III) कंपनी के अन्वेषण लक्ष्यों को पूरा करने के लिये उन्नत भूरासायनिक एवं भूवैज्ञानिक अध्ययन को सुदृढ़ किया जायेगा ।

IV) विभिन्न प्रौद्योगिकियों का प्रयोग कर कोयला को तरल तेल में परिवर्तित करने के निमित्त किये जा रहे अनुसंधान एवं विकास के प्रयासों के द्वारा वाणिज्यिक स्तर पर इसके उत्पादन के तकनीकी आर्थिक पक्ष को ध्यान में रखकर संगत तकनीक का कार्यान्वयन किया जायेगा ।

IV) अनुसंधान एवं विकास व्यय

1.	पूंजीगत	238.47 लाख रु.
2.	राजस्व	873.34 लाख रु.
3.	कुल	1111.81 लाख रु.
4.	कुल बिक्री के सापेक्ष अनुसंधान एवं विकास के कुल व्यय का अनुपात	0.32 %

areas: Ambient air quality in various OIL's installations like OCSs, Power plant, well sites were monitored throughout the year for quantitative estimation of light Hydrocarbons, Carbon monoxide, oxides of nitrogen, sulphur dioxide, suspended particulate matter with the help of Mobile Air Pollution Monitoring Van.

II. BENEFITS DERIVED AS A RESULT OF THE ABOVE R&D EFFORTS:

i) Geochemical projects will help as a complementary tool immensely for exploration activities carried out by OIL in various parts of Assam and other operational areas.

ii) Projects taken up in the area of oil and gas production have resulted in

a. Formulating inhibitive fluids system for workover

b. Reduction in Water Oil Ratio through polymeric gel treatment

c. Reduction in wax deposition problem through PPD treatment

d. Identification of proper bactericide for improvement of injectivity of disposal water

iii) Enhanced Recovery Project viz. MEOR and ASP flooding will result in increase in ultimate oil recovery from various wells and reservoirs under OIL operational areas.

iv) Studies on thermal and shear sensitivity of crude oil will help in smooth transportation of crude oil.

v) Coal liquefaction study is likely to help in solving country's energy crisis.

vi) Monitoring of ambient air pollution has helped in maintaining clean environment in various OIL's installations.

III. FUTURE PLAN OF ACTION:

i) Present R&D efforts will continue and more projects will be taken up for solving various problems faced by the company in its operations in the areas of exploration, drilling, production and transportation of crude oil and natural gas in a techno-economically feasible way.

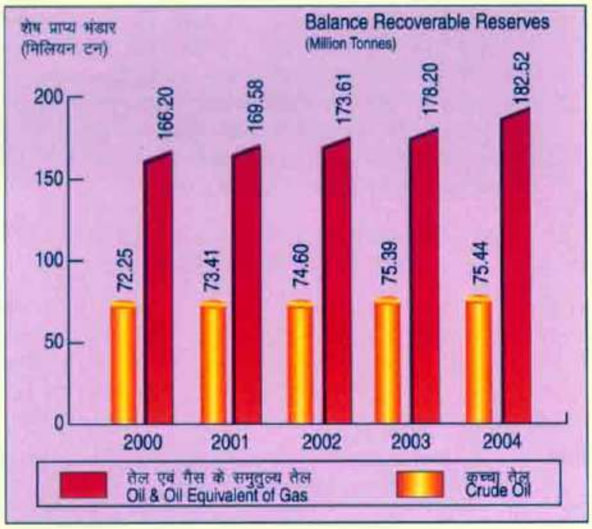
ii) Field implementations of processes developed will be given priority.

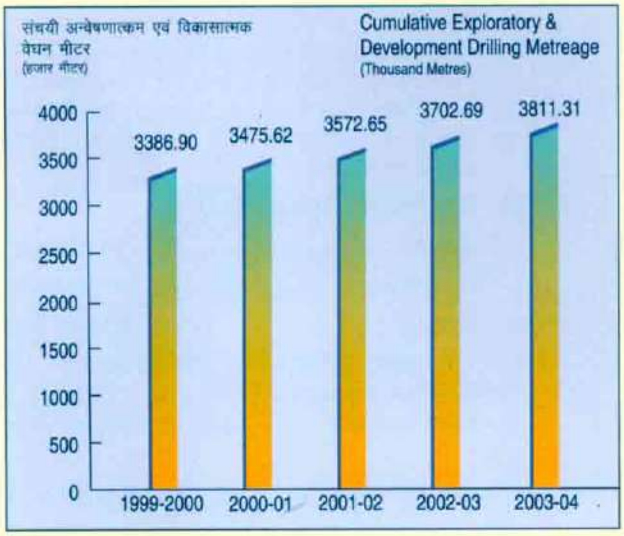
iii) Advanced Geochemical and Geoscience studies will be strengthened to complement company's exploration targets.

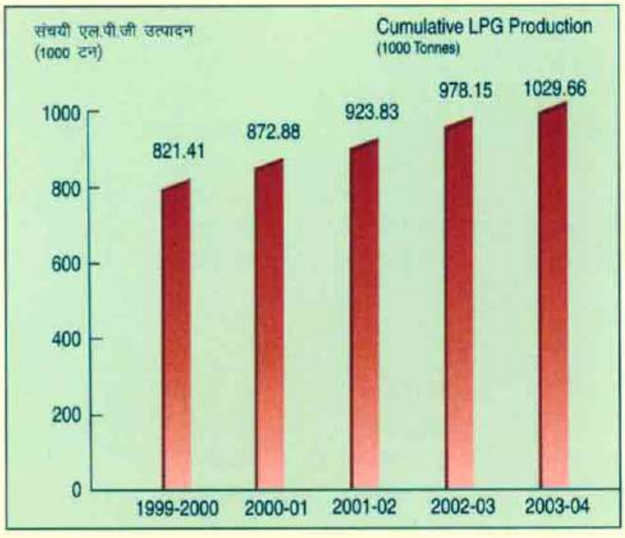
iv) R&D efforts on Coal liquefaction utilizing various technologies will be intensified for selecting the techno economically best suitable process for its commercial implementation.

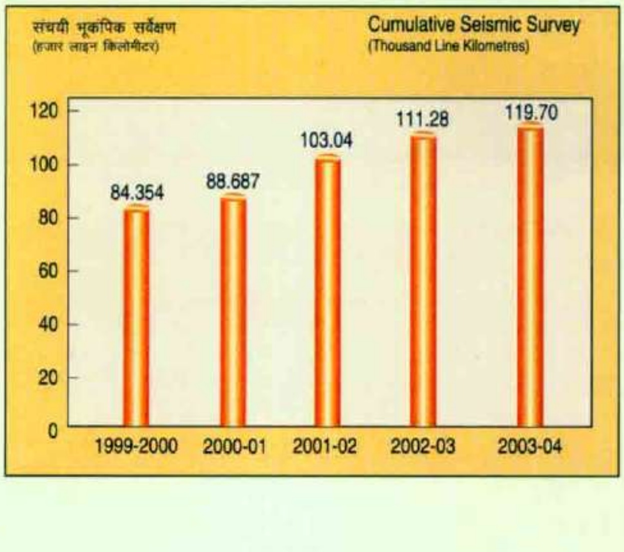
IV. EXPENDITURE ON R&D:

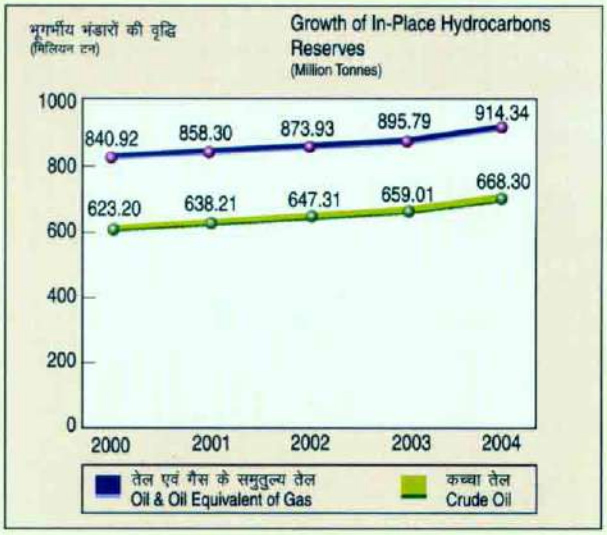
I.	Capital	Rs. 238.47 lakh
II.	Revenue	Rs. 873.34 lakh
III.	Total	Rs. 1111.81 lakh
IV.	Total R&D Expenditure as a percentage of Total turnover	0.32 %.

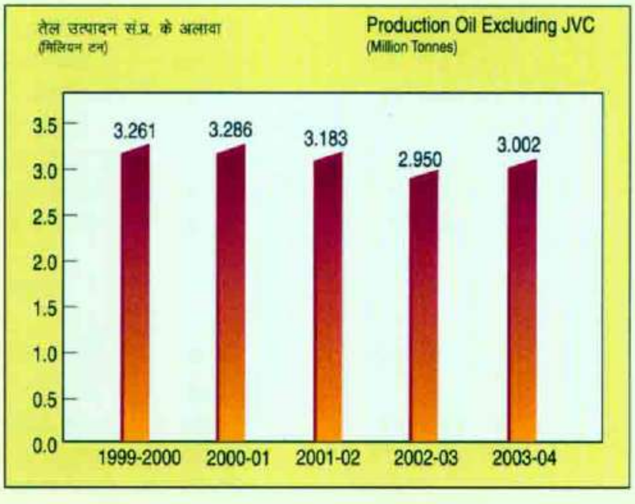

शेष प्राप्य भंडार
(मिलियन टन)
Balance Recoverable Reserves
(Million Tonnes)
200
150
100
50
0
72.25
166.20
73.41
169.58
74.60
173.61
75.39
178.20
75.44
182.52
2000
2001
2002
2003
2004
तेल एवं गैस के समतुल्य तेल
Oil & Oil Equivalent of Gas
कच्चा तेल
Crude Oil


संचयी अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक
वेधन मीटर
(हजार मीटर)
Cumulative Exploratory &
Development Drilling Metreage
(Thousand Metres)
4000
3500
3000
2500
2000
1500
1000
500
0
3386.90
3475.62
3572.65
3702.69
3811.31
1999-2000
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04


संचयी एल.पी.जी उत्पादन
(1000 टन)
Cumulative LPG Production
(1000 Tonnes)
1000
800
600
400
200
0
821.41
872.88
923.83
978.15
1029.66
1999-2000
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04


संचयी भूकंपिक सर्वेक्षण
(हजार लाइन किलोमीटर)
Cumulative Seismic Survey
(Thousand Line Kilometres)
120
100
80
60
40
20
0
84.354
88.687
103.04
111.28
119.70
1999-2000
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04


भूगर्भीय भंडारों की वृद्धि
(मिलियन टन)
Growth of In-Place Hydrocarbons Reserves
(Million Tonnes)
1000
800
600
400
200
0
840.92
858.30
873.93
895.79
914.34
623.20
638.21
647.31
659.01
668.30
2000
2001
2002
2003
2004
तेल एवं गैस के समतुल्य तेल
Oil & Oil Equivalent of Gas
कच्चा तेल
Crude Oil


तेल उत्पादन सं.प्र. के अलावा
(मिलियन टन)
Production Oil Excluding JVC
(Million Tonnes)
3.5
3.0
2.5
2.0
1.5
1.0
0.5
0.0
3.261
3.286
3.183
2.950
3.002
1999-2000
2000-01
2001-02
2002-03
2003-04

ऑयल इंडिया लिमिटेड के 31 मार्च, 2004 को समाप्त वित्त वर्ष के लेखों की नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत द्वारा कृत समीक्षा

नोट :- कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (4) के अंतर्गत की गई टिप्पणियों एवं वैधानिक लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट के निदर्शन पर दृष्टिपात किये बिना यह लेखा परीक्षा की गई है ।

1. **वित्तीय स्थिति**

कंपनी की विगत तीन वर्षों की स्थिति विभिन्न शीर्षकों द्वारा निम्नलिखित सारणी में संक्षेप में प्रस्तुत है :-

(रु./ करोड़ में)

			2001-02	2002-03	2003-04
	देयताएँ				
ए)	भुगतान की गई पूँजी				
	i)	सरकार	210.00	210.00	210.00
	ii)	अन्य	4.00	4.00	4.00
बी)	आरक्षित एवं अधिशेष				
	i)	मुक्त आरक्षित एवं अधिशेष	3227.67	3242.90	3854.60
	ii)	शेयर प्रीमियम एकाउन्ट	-	-	-
	iii)	आरक्षित पूँजी	-	-	-
सी)	उधार				
	i)	भारत सरकार से	2.04	0.00	-
	ii)	वित्तीय संस्थाओं (ते.उ.वि. बोर्ड) से	239.44	273.95	223.57
	iii)	विदेशी मुद्रा ऋण	-	-	-
	iv)	नकद उधार	10.53	66.32	29.81
	v)	कार्यरत पूँजी माँग ऋण	-	-	-
	vi)	प्रभूत एवं बाकी ब्याज	-	-	-
	vii)	अन्य	39.00	44.53	41.66
डी)	i)	चालू देयताएँ एवं प्रावधान	526.41	612.11	540.70
	ii)	अवकाश के एवज में भुगतान के लिये प्रावधान	8.55	9.09	10.54
ई)	आस्थगित कर देयता		-	650.46	708.44
		कुल	**4,267.65**	**5113.36**	**5623.32**
	परिसंपत्तियाँ				
एफ)	सकल ब्लॉक		1599.03	1718.10	1807.50
जी)	घटाया : मूल्यह्रास		905.28	976.83	1047.38
एच)	निवल ब्लॉक		693.75	741.27	760.12
आई)	(ए)	कार्यरत पूँजी प्रगति पर	92.03	86.13	97.57
	(बी)	उत्पादक संपत्तियाँ	2280.29	2507.83	2830.59
	(सी)	घटाया : अवक्षय	1007.93	1129.72	1264.41
	(डी)	निवल राशि	1,272.36	1378.11	1566.18
	(ई)	पूर्व उत्पादक संपत्तियाँ	116.48	171.33	137.04
जे)	निवेश		197.82	161.73	224.59
के)	चालू परिसंपत्तियाँ, ऋण एवं पेशगियाँ		1895.20	2574.79	2797.88
एल)	आस्थगित कर देयताएं		-	-	-
एम)	विविध व्यय		-	-	**39.95**
एन)	संचित हानि		-	-	-
		कुल	**4,267.64**	**5113.36**	**5623.32**
ओ)	कार्यरत पूँजी (के - डी (i)		1,368.79	1962.68	2257.18
पी)	निवेशित पूँजी (एच + i (डी) + ओ)		3,334.90	4082.06	4583.48
क्यू)	निवल मूल्यवत्ता (ए + बी (i) + बी (II) - एम)		3,441.67	3456.90	4028.65
	प्रति रु. भुगतान की गई पूँजी की निवल मूल्यवत्ता (रु. में)		16.08	16.15	18.83

REVIEW OF ACCOUNTS OF OIL INDIA LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2004 BY THE COMPTROLLER & AUDITOR GENERAL OF INDIA

Note : Review of Accounts has been prepared without taking into account the Comments under 619(4) of the Companies Act, 1956 and qualifications contained in Statutory Auditors' Report.

1. FINANCIAL POSITION:

The table below summarises the financial position of the company under broad headings for the last three years.

(Rs. in Crore)

			2001-02	2002-03	2003-04
LIABILITIES					
a)	Paid-up Capital				
	i)	Government	210.00	210.00	210.00
	ii)	Others	4.00	4.00	4.00
b)	Reserves & Surplus				
	i)	Free Reserves & Surplus	3227.67	3242.90	3854.60
	ii)	Share Premium Account	–	–	-
	iii)	Capital Reserve	–	–	-
c)	Borrowing from				
	i)	Government of India	2.04	0.00	-
	ii)	Financial Inst.(OIDB)	239.44	273.95	223.57
	iii)	Foreign Currency Loans			
	iv)	Cash Credit	10.53	66.32	29.81
	v)	Working Capital Demand Loan	–	–	–
	vi)	Interest Accrued & Due	–	–	–
	vii)	Others	39.00	44.53	41.66
d)	i)	Current Liabilities & Provisions	526.41	612.11	540.70
	ii)	Provision for Leave Encashment	8.55	9.09	10.54
e)		Deferred Tax Liability	-	650.46	708.44
		Total	4267.64	5113.36	5623.32
ASSETS					
f)	Gross Block		1599.03	1718.10	1807.50
g)	Less : Depreciation		905.28	976.83	1047.38
h)	Net Block		693.75	741.27	760.12
i)	a)	Capital work-in-Progress	92.03	86.13	97.57
	b)	Producing Properties	2280.29	2507.83	2830.59
	c)	Less : Depletion	1007.93	1129.72	1264.41
	d)	Net Amount	1272.36	1378.11	1566.18
	e)	Pre-Producing Properties	116.48	171.33	137.04
j)	Investments		197.82	161.73	224.59
k)	Current Assets, Loans & Advances		1895.20	2574.79	2797.88
l)	Deferred Tax Assets		-	-	-
m)	Misc. Expenditure		-	-	39.95
n)	Accumulated Loss		-	-	-
	Total		4267.64	5113.36	5623.32
o)	Working Capital [k-d(i)]		1368.79	1962.68	2257.18
p)	Capital Employed [h+i(d)+o]		3334.90	4082.06	4583.48
q)	Net Worth [a+b(i)+b(ii)-m]		3441.67	3456.90	4028.65
	Net Worth per rupee of paid-up capital		16.08	16.15	18.83

2. अनुपात विश्लेषण

कंपनी की वित्तीय स्थिति और प्रचालन का विगत तीन वर्षों का कुछ उल्लेखनीय अनुपात प्रतिशत में क्रमशः इस प्रकार रहा :-

		% 2001-02	% 2002-03	% 2003-04
ए	**नकद निधि अनुपात**			
	चालू अनुपात (ग्रैच्युटी के प्रावधान को छोड़कर चालू देयताओं, प्रावधान, प्रभूत ब्याज एवं बाकी के प्रति चालू परिसंपत्तियाँ)	364.39	424.64	523.21
बी	**ऋण इक्विटी अनुपात**			
	निवल मूल्यवत्ता (सी (ii) क्यू) के प्रति दीर्घावधि ऋण (अल्पावधि ऋण को छोड़कर)	7.02	7.92	5.55
सी	**लाभप्रदत्ता अनुपात**			
	(ए) कर पूर्व लाभ			
	I) नियोजित पूँजी के प्रति	24.09	32.84	32.33
	II) निवल मूल्यवत्ता के प्रति	23.34	38.78	36.78
	III) बिक्री के प्रति	42.36	46.28	47.11
	(बी) कर के बाद इक्विटी के प्रति लाभ	245.43	428.38	443.79
	(सी) प्रति शेयर अर्जन (रु. में)	24.54	42.84	44.38

3. निष्पादन परिणाम

(रु./करोड़ में)

		2001- 02	2002- 03	2003- 04
I)	बिक्री (परिवहन आय सहित)	1,896.04	2896.83	3145.03
II)	घटाया - उत्पादन शुल्क	शून्य	शून्य	शून्य
III)	निवल बिक्री	1896.04	2896.83	3145.03
IV)	अन्य या विविध आय	300.91	219.06	331.43
V)	कर एवं पूर्व अवधि संतुलन से पहले लाभ	803.22	1340.57	1481.68
VI)	पूर्व अवधि संतुलन	शून्य	शून्य	शून्य
VII)	कर पूर्व लाभ/हानि	803.22	1340.57	1481.68
VIII)	कर प्रावधान	278.00	423.84	531.97
IX)	कर के बाद लाभ	525.22	916.73	949.70
X)	प्रस्तावित लाभांश	160.50	278.21	299.60

कंपनी की बिक्री वर्ष 2001-02 के 1896.04 करोड़ रु. से बढ़कर वर्ष 2002-03 में 2896.83 करोड़ रु. हो गई । कच्चा तेल के मूल्य में परिवर्धन और /या बिक्री के अनुपात में वृद्धि के फलस्वरूप 2003-04 में बढ़कर यह 3145.03 करोड़ रु. हो गई ।

2. RATIO ANALYSIS:

Some important ratios on the financial health and working of the Company at the end of last 3 years are as under (in percentage)

(Percentage)

	2001-02	2002-03	2003-04
A. LIQUIDITY RATIO			
Current Ratio (Current assets to Current Liabilities & Provisions and Interest accrued and due but excluding provisions for gratuity)	364.39	424.64	523.21
B. DEBT EQUITY RATIO			
Long term Debts (excluding short term loans) to Net Worth [c(ii)/q]	7.02	7.92	5.55
C. PROFITABILITY RATIOS			
a) Profit before Tax to			
i) Capital Employed	24.09	32.84	32.33
ii) Net Worth	23.34	38.78	36.78
iii) Sales	42.36	46.28	47.11
b) Profit after tax to Equity	245.43	428.38	443.79
c) Earnings per share (Rs.)	24.54	42.84	44.38

3. WORKING RESULTS:

(Rs. in Crore)

		2001-02	2002-03	2003-04
(i)	Sales (including income from Transportation)	1,896.04	2896.83	3145.03
(ii)	Less Excise Duty	Nil	Nil	Nil
(iii)	Net sales	1896.04	2896.83	3145.03
(iv)	Other or Misc. income	300.91	219.06	331.43
(v)	Profit/Loss before tax and prior period adjustments	803.22	1340.57	1481.68
(vi)	Prior period adjustments	Nil	Nil	Nil
(vii)	Profit/Loss before tax	803.22	1340.57	1481.68
(viii)	Tax Provisions	278.00	423.84	531.97
(ix)	Profit after tax	525.22	916.73	949.70
(x)	Proposed dividend	160.50	278.21	299.60

The Sales of the Company increased from Rs. 1896.04 crores in 2001-02 to Rs. 2896.83 crores in 2002-03 and increased to Rs. 3145.03 crores in 2003-04 due to increase in price of Crude Oil and/or increase in sale quantity.

4. धन का स्त्रोत एवं उपयोग

वर्ष 2003-04 की अवधि में 1212.92 करोड़ रु. का उपार्जन एवं उपयोग निम्नलिखित रूप में कियागया :-

(रु./ करोड़ में)

धन का स्त्रोत	**2003-04**
परिचालन से प्राप्त धन	
(ए) कर के बाद लाभ	**949.70**
(बी) मूल्य हानि	**70.55**
(सी) अवक्षय	**134.69**
(डी) निवेश में कमी	-
(ई) आस्थगित कर देयताएं	**57.98**
धन का कुल स्त्रोत	**1,212.92**
धन का उपयोग	
(ए) स्थाई परिसंपत्तियों में वृद्धि	89.40
(बी) पूंजीगत कार्य प्रगति पर में वृद्धि	11.44
(सी) उत्पादक/पूर्व उत्पादक संपत्तियों में वृद्धि	288.47
(डी) निवेश में वृद्धि	62.86
(ई) कार्यरत पूँजी में वृद्धि	293.05
(एफ) ऋण की अदायगी	89.76
(जी) भुगतान किया जाने वाला लाभांश एवं लाभांश कर	337.99
(एच) स्वैच्छिक सेवानिवृति क्षतिपूर्ति	39.95
धन का कुल उपयोग	**1,212.92**

5. बिक्री, बिक्री की लागत एवं लाभ का उतार चढ़ाव

(रु./करोड़ में)

	2001-02	**2002-03**	**2003-04**
परिवहन प्रभारसहित बिक्री	1,896.04	2896.83	3145.03
घटाया : वर्ष का लाभ (कराधान एवं पूर्व अवधि संतुलन से पूर्व)	803.22	1340.57	1481.68
बिक्री की लागत	1,092.82	1556.26	1,663.35
जोड़ा : कच्चा तेल एवं एल पी जी का अन्तिम स्टॉक	21.88	31.77	31.89
घटाया : कच्चा तेल एवं एल पी जी का प्रारंभिक स्टॉक	25.87	21.88	31.77
उत्पादन का मूल्य	1,088.83	1566.15	1,663.47
बिक्री - लागत के प्रति लाभ का प्रतिशत	73.50	86.14	89.08
बिक्री के प्रति बिक्री लागत का प्रतिशत	57.64	53.72	52.89

प्रति किलोलीटर कच्चा तेल की उत्पादन लागत वर्ष 2001-02 के 2007.74 रु. से बढ़कर 2002-03 में 2625.97 रु. और वर्ष 2003-04 में इसमें कमी आई और घटकर यह 2477.06 रु. हो गई ।

6. इन्वेंटरी प्रतिधारिता

स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स के अन्तिम स्टॉक से 2001-02 के 15.76महीने, वर्ष 2002-03 के 14.51 महीने एवं 2003-04 के 16 महीनों का उपभोग परिलक्षित है ।

192.46 करोड़ रु. मूल्यवाले 31 मार्च, 2004 के स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स के अन्तिम स्टॉक में 0.10 करोड़ रु. मूल्य के वे स्टॉक भी शामिल हैं जिसे तीन वर्ष की अधिक अवधि से उपयोगित नहीं किया गया ।

पिछले तीन वर्षों में कच्चा तेल एवं एल पी जी की बिक्री के प्रति कच्चा तेल एवं एल पी जी के स्टॉक का अनुपात वर्ष , 2001-02 , वर्ष 2002-03 एवं वर्ष 2003-04 में क्रमशः 1.27 %, 1.19 % एव 1.02 % था।

4. SOURCES & UTILISATION OF FUNDS

Funds amounting to Rs. 1212.92 Crore were generated and utilised during the year 2003-04 as given below:-

Rs.in Crores

	2003-04
SOURCES OF FUNDS	
(a) Profit after tax	949.70
(b) Depreciation	70.55
(c) Depletion	134.69
(d) Decrease in investments	-
(e) Deferred Tax Liability	57.98
Total sources of funds	1,212.92
UTILISATION OF FUNDS	
(a) Increase in fixed assets	89.40
(b) Increase in capital work in progress	11.44
(c) Increase in Producing/Pre-producing Properties	288.47
(d) Increase in Investments	62.86
(e) Increase in Working capital	293.05
(f) Payment of Borrowings	89.76
(g) Dividend and dividend tax payable	337.99
(h) VRS Compensation	39.95
Total utilisation of funds	1,212.92

5. TREND IN SALES, COST OF SALES AND PROFITS VARIED

(Rs. in Crore)

	2001-02	2002-03	2003-04
Sales including transportation charges	1,896.04	2,896.83	3145.03
Less: Profit for the year (Before taxation and prior period Adjustments)	803.22	1,340.57	1481.68
Cost of Sales	1,092.82	1,556.26	1,663.35
Add: Closing stock of crude oil & LPG	21.88	31.77	31.89
Less: Opening stock of crude oil & LPG	25.87	21.88	31.77
Value of production	1,088.83	1,566.15	1,663.47
Percentage of profit to cost of sales	73.50	86.14	89.08
Percentage of cost of sales to sales	57.64	53.72	52.89

Cost of production per kilo litre of crude oil went up from Rs. 2004.74 in 2001-02 to Rs. 2625.97 in 2002-03 and then came down to Rs. 2477.06 during 2003-04

6. INVENTORY HOLDINGS

Closing stock of stores and spares represented 15.76 months' consumption in 2001-02, 14.51 months' consumption in 2002-03 and 16 months' consumption in 2003-04.

Closing stock of stores and spares as on 31st March, 2004 valued at Rs. 192.46 crores included stock worth Rs. 0.10 crores which have not moved for over 3 years.

The percentage of crude oil and LPG in stock at the end of the year to sale of crude oil and LPG in the last 3 years was 1.27% in 2001-02, 1.19% in 2002-03 and 1.02% in 2003-04.

7. फुटकर देनदार

गत तीन वर्षों के फुटकर देनदारों एवं बिक्री - मूल्य का ब्योरा नीचे प्रदत्त है :-

(रु./ करोड़ में)

	फुटकर देनदार	वर्ष की बिक्री	बिक्री के प्रति देनदारों का प्रतिशत
31 मार्च, 2002 को	578.46	1,896.04	30.51
31 मार्च, 2003 को	959.06	2896.83	33.11
31 मार्च, 2004 को	591.11	3145.03	18.80

फुटकर देनदारों जिनसे वर्ष 2001-02 में 3.66 महीने की बिक्री प्रदर्शित थी बढ़कर वर्ष 2002-03 में 3.97 महीने हो गई और इससे घटकर 2003-04 में 2.26 महीने हो गई ।

हस्ता./-
(बी. मजुमदार)
मुख्य निदेशक वाणिज्यिक लेखा परीक्षा
एवं पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड - II
कोलकाता

स्थान : कोलकाता
दिनांक 02.09.2004

7. SUNDRY DEBTORS

The value of sundry debtors and sales for the last three years are given below:

(Rs. in Crore)

As on	Sundry Debtors	Sales for the year	Percentage of Debtors to Sales
31st March 2002	578.46	1,896.04	30.51
31st March 2003	959.06	2896.83	33.11
31st March 2004	591.11	3145.03	18.80

Sundry Debtors which represented 3.66 months sales in 2001-02 increased to 3.97 months sales in 2002-03 and came down to 2.26 months sales during 2003-04.

Sd/-
(B. Mazumdar)
Principal Director of Commercial Audit &
Ex-officio Member, Audit Board-II,
Kolkata

Place: Kolkata
Date: 02.09.2004

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (4) के अंतर्गत 31.03.2004 को समाप्त वर्ष के ऑयल इंडिया लिमिटेड के लेखों पर नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत की टिप्पणी :-

मुझे यह सूचित करना है कि कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619 (4) के अंर्तगत 31 मार्च 2004 को समाप्त वर्ष के ऑयल इंडिया लिमिटेड के लेखों पर नियंत्रक एवं महालेखा परीक्षक, भारत की कोई टिप्पणी या लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट का पूरक नहीं है ।

हस्ता./-
(बी. मजुमदार)
मुख्य निदेशक, वाणिज्यिक लेखा परीक्षा
एवं पदेन सदस्य, लेखा परीक्षा बोर्ड - II कोलकाता

स्थान : कोलकाता
दिनांक : 02.09.2004

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619(4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF OIL INDIA LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH 2004

I have to state that Comptroller & Auditor General of India has no comment upon or supplement to Auditors' Report under Section 619(4) of the Companies Act, 1956 on the accounts of Oil India Limited for the year ended 31st March 2004.

Sd/-
(B.Mazumdar)
Principal Director of Commercial Audit
& Ex-officio Member, Audit Board-II, Kolkata

Place : Kolkata
Date: 02.09.2004

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट

ऑयल इंडिया लिमिटेड के शेयरधारियों को

ऑयल इंडिया लिमिटेड के 31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष के संलग्न तुलन पत्र, लाभ-हानि लेखा और नकदी की लेखा परीक्षा हमारे द्वारा की गई । इन वित्तीय ब्योरों के लिये कंपनी का प्रबन्ध उत्तरदायी है । हमारा कार्य अपनी लेखा परीक्षा के आधार पर इन वित्तीय ब्योरों के बारे में अपना विचार व्यक्त करना है ।

भारत में प्रचलित मान्य लेखा मानकों के आधार पर हमारे द्वारा लेखा परीक्षा की गई । इन मानकों को कार्यान्वित करने पर अपेक्षित हो जाता है कि हम अपनी लेखा परीक्षा को इस प्रकार नियोजित करें कि हमें यह जानकारी प्राप्त हो कि इन वित्तीय ब्योरों में कोई तथ्यात्मक गलतबयानी तो नहीं है । लेखा परीक्षा का तात्पर्य प्रदत्त वित्तीय ब्योरों में प्रभारित राशि के संदर्भ में अपेक्षित प्रमाण और इसके खुलासे की सम्यक जानकारी प्राप्त करना है । लेखा परीक्षा में प्रबन्ध द्वारा अनुसरित लेखा नीतियों और महत्वपूर्ण अनुमानों का मूल्यांकन करना भी शामिल है । हमें विश्वास है कि हमारे द्वारा व्यक्त विचार हमारी लेखा परीक्षा पर आधारित हैं ।

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 227 की उपधारा (4क) के संदर्भ में भारत सरकार द्वारा जारी कंपनी (लेखा परीक्षक रिपोर्ट) आदेश 2003 और हमारे द्वारा की गई जांच तथा हमें प्रदत्त सूचनाओं और स्पष्टीकरणों के आधार पर उपरोक्त आदेश के पैरा 4 एवं 5 में उल्लिखित विषयों पर हम अपना एक वक्तव्य इस रिपोर्ट के साथ संलग्न कर रहे हैं ।

उपरोक्त अनुलग्नक में प्रभारित अपने वक्तव्यों के संदर्भ में हम रिपोर्ट करते हैं कि :-

1 (क) अन्वेषण एवं विकास व्यय की व्यवस्था से सम्बन्धित लेखा नीति सं.- 2 एवं (ख) अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक तेल कूपों के मूल्यह्रास की व्यवस्था से सम्बन्धित लेखा नीति सं.-3 है, जो "सफल प्रयास प्रणाली" के अंतर्गत तेल एवं गैस के अन्वेषण एवं उत्पादन उद्योग के लिये महत्वपूर्ण मानी जाती हैं ।

(ख) तेल कूपों का वर्गीकरण यथा अन्वेषणात्मक या विकासात्मक चाहे ये व्यापारिक रूप से महत्वपूर्ण हाइड्रोकार्बन की खोज और उत्पादन या अन्य से सम्बन्धित हों और प्रामाणित, विकसित एवं उत्पादनशील हाइड्रोकार्बन भंडारों के आधार पर उत्पादनरत सम्पत्तियों का अवक्षय चाहे वह तकनीकी या अन्यथा हो , प्रबन्ध के मूल्यांकन पर आधारित है जिसपर हमने यकीन किया।

2. **अनुसूची 27 में उल्लिखित निम्नलिखित नोट पर ध्यानाकर्षण किया जाता है :-**

2.1 **नोट 1 "ग"- उत्पादन प्रतिभागिता करार के अंतर्गत आनेवाले संयुक्त प्रयास की परियोजनाओं के अपरीक्षित आंकड़ों को कंपनी की लेखा बहियों में समाहित करना ।**

2.2 **नोट 6 (क) (III) - एक सरकारी उपक्रम के पास जमा 1500 लाख रु. । पर इस राशि की वसूली के संदर्भ में अपना विचार व्यक्त करने में हम असमर्थ हैं ।**

2.3 **नोट 6 (ख) (III) - बहुत लंबी अवधि से बाकी उधार ।**

2.4 **नोट 6 (ग) - देनदारों, ऋणदाताओं तथा ऋण और पेशगियों की बाकी शेष राशि की वसूली के आश्वासन का अभाव ।**

3. **लेखाबहियों के रिकार्ड के साथ स्थाई परिसंपतियों की मदों के संतुलन के संदर्भ में यथापेक्षित समंजन (जिसका परिमाण अभी तक अनिश्चेय हो) के संदर्भ में इस रिपोर्ट के अनुलग्नक के पैराग्राफ 1 (ख) की ओर ध्यान आकर्षित किया जाता है ।**

4. **उपरोक्त पैरा 2 एवं 3 में प्रदत्त अपनी टिप्पणियों के प्रति जिसका प्रभाव, अगर कोई हो तो, इस वर्ष के लाभ और वर्षांत की निवल परिसंपत्तियों पर पड़ सकता है और जिसके अनुपात के बारे में अभी निश्चयपूर्वक नहीं कहा जा सकता, हम रिपोर्ट करते हैं कि :-**

4.1 हमें वे सारी सूचनाएं एवं स्पष्टीकरण प्राप्त हुए जो हमारी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास में लेखा परीक्षा के लिये आवश्यक थे ।

4.2 हमारी राय में कानून की अनिवार्यताओं के अनुसार कंपनी की लेखा बहियां रखी गईं हैं जैसा कि इन बहियों की जांच से हमें प्रतीत हुआ ।

4.3 इस रिपोर्ट में प्रदत्त तुलन पत्र, लाभ तथा हानि लेखा एवं नकदी प्राप्ति का विवरण लेखा बहियों के अनुरूप तैयार किये गये हैं ।

4.4 हमारे विचार से इस रिपोर्ट में प्रदत्त कंपनी का तुलन पत्र, लाभ हानि लेखा तथा नकदी प्राप्ति का ब्योरा कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 211 की उपधारा 3 (ग) में उल्लिखित मान्य लेखा नीतियों के अनुरूप हैं ।

4.5 कंपनी के निदेशकों से प्राप्त लिखित अभिवेदन जो कंपनी के निदेशन-मंडल के रिकार्ड में है तथा हमें प्रदत्त सर्वोत्तम जानकारियों एवं व्याख्याओं के आधार पर तथा जैसा कि हमें कंपनी के रिकार्ड की जांच करने पर देखने को मिला, कंपनी का कोई भी निदेशक कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 274 की उपधारा (1) के क्लाज (जी) के अनुसार निदेशक के पद पर नियुक्ति के लिये अयोग्य नहीं ठहराया गया है ।

4.6 हमारी राय, सर्वोत्तम सूचना तथा प्राप्त स्पष्टीकरणों के अनुसार अनुसूची 27 में प्रदत्त लेखों पर नोट तथा अनुसूची 28 में

AUDITORS' REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF OIL INDIA LIMITED

We have audited the attached Balance Sheet of Oil India Limited as at 31st March, 2004 and the Profit and Loss Account and also the Cash Flow Statement for the year ended on that date annexed thereto. These financial statements are the responsibility of the management of the Company. Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit.

We conducted our audit in accordance with the auditing standards generally accepted in India. These Standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by management, as well as evaluating the overall financial statement presentation. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

As required by the Companies (Auditor's Report) Order, 2003 issued by the Government of India in terms of sub-section (4A) of section 227 of the Companies Act, 1956 and on the basis of such checks as we considered appropriate and according to the information and explanations given to us, we set out in the Annexure a statement on the matters specified in paragraphs 4 and 5 of the aforesaid Order.

Further to our comments in the Annexure referred to above, we report that;

1. (a) Accounting Policy No. 2 relating to treatment of exploration and development expenditure and Accounting Policy No. 3 (b) relating to capitalization of depreciation to exploration and development wells are significant to the oil and gas exploration and production industry under the "Successful Efforts Method".

   (b) Categorization of wells as exploratory (whether successful in discovery of commercial hydrocarbons and producing properties or otherwise) or development and depletion of producing properties on the basis of proved, developed and producing hydrocarbon reserves are based on management's evaluation whether technical or otherwise, which we have relied upon.

2. Attention is drawn to the following notes in Schedule 27 :

2.1 Note 1 (c) regarding incorporation of un-audited figures of Joint Venture under Production Sharing Contracts in the books of the Company.

2.2 Note 6 (A) (iii) regarding deposits of Rs. 1500 Lakhs with a Public Sector Undertaking. However, we are unable to express our opinion about the recoverability of the said amount.

2.3 Note 6 (B) (iii) regarding overdue debts.

2.4 Note 6 (C) regarding non-availability of confirmation of balances from Debtors, Creditors and Loans & Advances.

3. Attention is invited to paragraph 1 (b) of the Annexure to this Report regarding adjustment (extent not ascertainable) as may be required in respect of fixed assets on completion of reconciliation of physical balances with the book records.

4. Subject to our comments in paragraphs 2 & 3 above, with consequential effect, if any, on the profit for the year and the net assets at the year end, the quantum of which is not ascertainable at this stage:

4.1 We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purposes of our audit.

4.2 In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of those books.

4.3 The Balance Sheet, Profit and Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report are in agreement with the books of account.

4.4 In our opinion, the Balance Sheet, Profit and Loss Account and Cash Flow Statement dealt with by this report comply with the accounting standards referred to in sub-section (3C) of section 211 of the Companies Act, 1956.

उल्लिखित महत्वपूर्ण लेखा नीतियों के साथ पठित कंपनी के लेखों से कंपनी अधिनियम 1956 की अनिवार्यताओं के अनुसार जानकारियां प्राप्त होती हैं तथा इससे निम्नलिखित की सही स्थिति और समुचित तस्वीर मिलती है :-

(क) 31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष को कंपनी के व्यापार के तुलन पत्र के बारे में ।

(ख) इस तिथि को समाप्त वर्ष के कंपनी के लाभ एवं हानि लेखे में प्रदत्त कंपनी के लाभ के बारे में ।

(ग) नकदी प्राप्ति विवरण के मामले में इस तिथि को समाप्त वर्ष में कंपनी की नकदी की स्थिति के बारे में ।

कृते पी.के. मित्रा एंड कंपनी
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(टी.एन. चक्रबर्ती)
पार्टनर
सदस्यता सं. - 10610

कृते रे एंड रे
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(एन. साहा)
पार्टनर
सदस्यता सं.- 6437

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 11 जून, 2004

4.5 On the basis of written representations received from the directors, as on 31st March, 2004 and taken on record by the Board of Directors, we report that none of the directors is disqualified as on 31st March 2004 from being appointed as a director in terms of clause (g) of sub-section (1) of section 274 of the Companies Act, 1956.

4.6 In our opinion and to the best our information and according to the explanations given to us, the said accounts read with the Notes to Accounts (Schedule 27) and Significant Accounting Policies (Schedule 28) give the information required by the Companies Act, 1956 in the manner so required and give a true and fair view in conformity with the accounting principles generally accepted in India:

(a) in the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the Company as at 31st March, 2004;

(b) in the case of the Profit and Loss Account, of the profit for the year ended on that date; and

(c) in the case of the Cash Flow Statement, of the cash flows for the year ended on that date.

For P. K. Mitra & Co.
Chartered Accountants
Sd/-
(T.N. Chakrabarti)
Partner
Membership No. 10610

For Ray & Ray
Chartered Accountants
Sd/-
(N. Saha)
Partner
Membership No. 6437

Place : New Delhi
Date : 11th June, 2004

लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट का अनुलग्नक

(इस तिथि की प्रदत्त हमारी रिपोर्ट के संदर्भ में)

1 (क) कंपनी ने अपनी स्थाई परिसंपतियों का का रिकार्ड सामान्यतया अच्छी तरह रखा है जिनमें वस्तुओं के मात्रात्मक ब्योरे और परियोजना/ विभागीय अवस्थिति सहित वस्तुओं के पूर्ण ब्योरे दर्शाये गये हैं । पर जैसा कि हमें स्पष्टीकरण दिया गया कि स्थाई परिसंपतियों के रिकार्ड में इस वर्ष का संयोजन/ विलोपन दर्ज किया जा रहा है ।

(ख) हमें यह बताया गया कि इस वर्ष स्थाई परिसंपत्तियों की कुछ खास मदों की वास्तविक जांच एक फेज्ड कार्यक्रम के आधार पर की गई और इस कार्यक्रम के आधार पर सारी मदों की वास्तविक जांच 5 वर्षों की अवधि में हो जायेगी । हमें यह तर्कसंगत लगा ।

चूंकि स्थाई परिसंपत्तियों के रजिस्टर से स्थाई परिसंपत्तियों की पूरी मदों का मिलान नहीं किया गया है और अभी इसकी वास्तविक जांच और संतुलन शेष है अतः लेखों में इसके अनुपात पर टिप्पणी नहीं किया जा सकता ।

(ग) हमें प्रदत्त जानकारियों एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार इस वर्ष स्थाई परिसंपत्तियों की महत्वपूर्ण भाग का निबटान नहीं किया गया है जिससे सारे जांच कार्य पर प्रतिकूल प्रभाव पड़ता ।

2 (क) जैसा कि हमें बताया गया कि संगत अंतराल पर प्रबंध द्वारा कच्चे तेल एवं एल पी जी के स्टॉक का प्रत्यक्ष सत्यापन किया गया। जाँच के निर्धारित कार्यक्रम के अनुसार प्रबंध द्वारा स्टोर्स एवं अतिरिक्त पुर्जों के भंडारों (आगत/निरीक्षणाधीन एवं आपूर्तकों/ ठेकेदारों के पास रखे स्टॉकों को छोड़कर) की प्रत्यक्ष जाँच की गयी ।

(ख) हमें प्रदत्त जानकारियों एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार जहां तक स्टॉक का सत्यापन किया गया वहां तक स्टॉकों के प्रत्यक्ष सत्यापन की कंपनी की प्रणाली इसके आकार एवं व्यापार के अनुरूप एवं पर्याप्त है ।

(ग) कंपनी द्वारा कच्चा तेल और एल पी जी तथा स्टोर्स और स्पेयर पार्टस के स्टॉक का रिकार्ड अच्छी तरह रखा गया है । कच्चा तेल एवं एल पी जी के वास्तविक सत्यापन और इनके बुक रिकार्ड में कोई मात्रात्मक अन्तर नहीं दिखा । कंपनी के आकार एवं इसके व्यापार के स्वरूप को देखते हुए प्रबंध द्वारा स्टोर एवं स्पेयर पार्ट्स की वास्तविक जांच के आधार पर वस्तुतः उपलब्ध स्टोर्स और इनके लिखित रिकार्ड में कोई महत्वपूर्ण अन्तर नहीं पाया गया । जहां तक वास्तविक जांच और संतुलन का कार्य पूरा कर लिया गया है वहां तक इन विसंगतियों का समंजन कर लिया गया है ।

3. कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 301 के अन्तर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में अधिसूचित किसी भी कंपनी, फर्म अथवा अन्य पार्टियों से न तो कम्पनी ने किसी प्रकार का प्रतिभूत या अप्रतिभूत ऋण लिया है और न इन्हें ऋण दिया है । अतएव इस क्लॉज के उपक्लाज (ख), (ग) एवं (घ) के अंतर्गत उल्लिखित ब्याज की दर, मूल और ब्याज का भुगतान और बहुत लंबी अवधि तक बाकी उधार के प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते ।

4. कंपनी की आंतरिक नियंत्रण प्रविधि कंपनी के आकार और उसके व्यवसाय की प्रकृति के अनुरूप पर्याप्त है । आंतरिक नियंत्रण की बड़ी कमजोरियों को सुधार करने की कोई अनवरत असफलता हमें नहीं दिखी ।

5 (क) लेखा परीक्षा के लिये हमारे द्वारा अपनाई गई प्रणाली और प्रबंध द्वारा हमें प्रदत्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के आधार पर हमारा यह मत है कि धारा 301 के अंतर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में उल्लिखित किये जाने लायक लेन देन को कंपनी द्वारा इस रजिस्टर में दर्ज किया गया है ।

(ख) धारा 301 के अंतर्गत व्यवस्थित रजिस्टर में दर्ज संविदा या व्यवस्थाओं के तहत इस वर्ष कंपनी द्वारा किसी पार्टी से ऐसा सौदा नहीं किया गया है जिसका मूल्य 5 लाख रु. से अधिक हो ।

6. हमें प्राप्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार इस वर्ष कंपनी द्वारा सामान्य जनता से कोई जमा नहीं लिया गयाहै इसलिए कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 58 "क" और 58 "कक" और कंपनी (जमा की स्वीकृति) नियम 1975 के प्रावधान कंपनी पर लागू नहीं होते ।

7. हमारे विचार में कंपनी के आकार एवं व्यवसाय की प्रकृति के अनुरूप कंपनी की अपनी आंतरिक लेखा परीक्षा प्रणाली है । फिर भी प्रभावी मॉनीटरिंग एवं इसे त्वरित करने के लिये प्रबंध द्वारा इसमें अपेक्षित सुधार किया जा रहा है ।

8. कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 209 (1) (घ) के अंतर्गत लागत का रिकार्ड रखने के लिये केन्द्र सरकार द्वारा जारी नियमों के अंतर्गत सामग्री, श्रम और लागत की अन्य मदों की कंपनी की लेखा बहियों को सामान्यतया हमारे द्वारा देखा गया और हमारा विचार है कि इन मदों का रिकार्ड तथा लेखा जोखा नियमों के तहत निर्मित किया गया है और इसे व्यवस्थित रूप में रखा गया है ।

9 (क) कंपनी के रिकार्ड और हमें प्रात सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी द्वारा सारे अविवादित शुल्कों को सम्बद्ध प्राधिकारियों के पास नियमित रूप में जमा कराया जा रहा है जिसमें भविष्य निधि, निवेशक शिक्षा एवं संरक्षण निधि, कर्मचारी राज्य बीमा (कंपनी पर लागू नहीं), आयकर, बिक्री कर, धन कर, सीमा शुल्क, उत्पादन शुल्क, उपकर आदि

ANNEXURE TO THE AUDITORS'S REPORT OF OIL INDIA LTD.

(Referred to in our report of even date attached)

1. (a) The Company has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of fixed assets. However, as explained to us, additions/deletions during the year are in process of being incorporated in the fixed asset records.

   (b) We are informed that certain fixed assets of the Company have been physically verified by the management during the year in accordance with a phased programme designed to cover all items over a period of five years, which is considered to be reasonable.

   Pending reconciliation of physical inventories of Fixed Assets with the Fixed Assets register, resultant adjustment, if any, which are required to be made in these accounts are not ascertainable at this stage.

   (c) According to the information and explanations provided to us, a substantial part of the fixed assets have not been disposed off during the year, which might affect the going concern.

2. (a) As explained to us, stocks of crude oil and LPG have been physically verified by the management at reasonable intervals and stock of stores and spare parts (excluding stock in transit and/or under inspection with the supplier/contractors) have been physically verified by the management in accordance with the phased programme of verification.

   (b) In accordance with the information and explanations received by us, the procedures of physical verification of inventory followed by the management appears to be reasonable and adequate in relation to the size of the Company and the nature of its business.

   (c) The Company has maintained proper records in respect of stocks of crude oil and LPG and in respect of stock of stores and spare parts. No material discrepancies have been noticed between physical and book stocks of crude oil and LPG. In respect of stores and spare parts, the discrepancies on physical verification noticed by the management between physical stock and book records are not material considering the size of the Company and the nature of its business and the same have been properly adjusted in the accounts to the extent reconciliations have been completed.

3. The Company has neither granted nor taken any loans, secured or unsecured to/from companies, firms or other parties covered in the register maintained under Section 301 of the Companies Act, 1956. Accordingly, the provisions regarding rate of interest, payment of principal and interest and overdue amount as per sub clauses (b),(c) and (d) of this clause are not applicable.

4. According to the information and explanations given to us, there are adequate internal control procedures commensurate with the size of the Company and the nature of its business with regard to purchases of inventory, fixed assets and for the sale of goods. There is no continuing failure to correct major weaknesses in internal control.

5. (a) Based on the audit procedures applied by us and according to the information and explanations provided by the management, we are of the opinion that the transactions that need to be entered into the register maintained under section 301 have been so entered.

   (b) According to the information and explanations given to us, the transactions made in pursuance of contracts or arrangements entered in the register maintained under Section 301 did not exceed the value of five lakh rupees in respect of any party during the year.

6. According to the information and explanations given to us, the Company has not accepted deposits from the public. Hence the provisions of Sections 58A and 58AA of the Companies Act, 1956 and the Companies (Acceptance of Deposits) Rules, 1975 are not applicable to the Company.

7. The Company has its internal audit system, which appears to be commensurate with its size and nature of its business. However, as explained to us, the management is taking necessary measures for further improvement of its scope in respect of intensity and effective monitoring thereof.

8. We have broadly reviewed the books of account relating to materials, labour and other items of cost maintained by the Company pursuant to the rules made by the Central Government for the maintenance of cost records under section 209 (1) (d) of the Companies Act, 1956 and we are of the opinion that prima facie the prescribed accounts and records have been made and maintained.

समाहित हैं ।

(ख) कंपनी के रिकार्ड और हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार 31 मार्च, 2004 को निम्नलिखित के अलावा आयकर धनकर, बिक्री कर , सीमा शुल्क, उत्पादन शुल्क और उपकर की कोई विवादित राशि नहीं थी :-

देय का प्रकार	राशि (लाख रु.में)	संस्था जहां विवाद लंबित है
आयकर	824.64	उड़ीसा हाईकोर्ट
कच्चा तेल पर उपकर	57.08	सी ई जी ए टी

10. वर्ष के अंत में कंपनी की कोई संचयी हानि नहीं थी और इस वित्त वर्ष तथा तुरत बीते वर्ष में इसे कोई वित्तीय घाटा नहीं हुआ ।
11. हमारे द्वारा अपनाई गई लेखा परीक्षा प्रणाली और कंपनी के प्रबंध द्वारा हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के आधार पर हम रिपोर्ट करते हैं कि कंपनी द्वारा किसी वित्तीय संस्थान या बैंक का उधार लौटाने में विलम्ब नहीं किया गया । कंपनी द्वारा कोई डिबेंचर जारी नहीं किया गया ।
12. शेयर, डिबेंचर और अन्य सुरक्षाओं को बंधक रखकर कंपनी द्वारा कोई ऋण या पेशगी नहीं दी गई जैसा कि कंपनी के दस्तावेजों और रिकार्ड से हमें मालूम हुआ ।
13. हमारे विचार से कंपनी, चिटफंड या निधि/पारस्परिक लाभ फंड/ सोसाइटी आदि से सम्बंधित निकाय नहीं है इसलिए इस आदेश के पैराग्राफ 4 (13) के प्रावधान इसपर लागू नहीं होंगे ।
14. कंपनी के रिकार्ड के अनुसार कंपनी शेयर, सेक्युरिटीज, डिबेंचर या अन्य निवेशों का कारोबार नहीं करती ।
15. हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार बैंक या अन्य वित्तीय संस्थाओं से किसी अन्य द्वारा लिये गये ऋण की गारंटी कंपनी द्वारा नहीं दी गई है ।
16. कंपनी के रिकार्ड के अनुसार जिस कार्य के लिये ऋण लिया गया उसी के प्रति यह दर्ज भी किया गया है ।
17. कंपनी के तुलनपत्र की समग्र परीक्षा और हमें प्रदत्त सूचना एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी द्वारा अल्पावधि आधार पर किसी ऐसे धन की उगाही नहीं की गई जिसका निवेश दीर्घावधि की योजनाओं कार्यों के लिये किया गया हो । इसी प्रकार दीर्घावधि के लिये प्राप्त किसी धन का उपयोग किसी अल्पावधि योजना के लिये नहीं किया गया ।
18. अधिनियम की धारा 301 के अनुसार रखे जाने वाले रजिस्टर में दर्ज पार्टियों या कंपनियों को प्राथमिकता के आधार पर किसी शेयर का आबंटन कंपनी द्वारा नहीं किया गया ।
19. कंपनी द्वारा कोई डिबेंचर जारी नहीं किया गया ।
20. कंपनी ने सार्वजनिक इश्यु के द्वारा किसी धन की उगाही नहीं की ।
21. भारत में सामान्यतः प्रचलित लेखा परीक्षा नीति एवं प्रणाली के अनुसार कंपनी की लेखा बहियों की हमारे द्वारा कृत लेखा परीक्षा तथा हमें प्रदत्त सूचनाओं एवं स्पष्टीकरणों के अनुसार कंपनी के विरुद्ध या कंपनी द्वारा किसी दूसरे के विरुद्ध किये गये धोखाधड़ी की किसी घटना का साक्षात्कार हमारे द्वारा नहीं किया गया । साथ ही ऐसी किसी अप्रिय घटना की सूचना प्रबंध द्वारा भी नहीं दी गई ।

कृते पी.के. मित्रा एंड कंपनी
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(टी.एन. चक्रबर्त्ती)
पार्टनर
सदस्यता सं. - 10610

कृते रे एंड रे
चार्टर्ड एकाउन्टेंट्स
हस्ता./-
(एन. साहा)
पार्टनर
सदस्यता सं.- 6437

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 11 जून, 2004

9. (a) According to the records of the Company and information and explanations given to us, the Company is regular in depositing undisputed statutory dues including provident fund, investor education and protection fund, employees' state insurance (not applicable to the Company), income-tax, sales-tax, wealth-tax, customs duty, excise-duty, cess and any other statutory dues with the appropriate authorities.

(b) According to records of the Company and the information and explanations given to us, as at 31st March 2004 there are no disputed dues in respect of sales tax, income tax, customs duty, wealth tax, excise duty and cess, other than the following:

Nature of Dues	Amount (Rs. In lakhs)	Forum where Dispute is pending
Sales Tax	824.64	Orissa High Court
Cess on Crude Oil	57.08	CEGAT

10. The Company has no accumulated losses as at the end of the financial year and it has not incurred any cash losses during the financial year and in the immediately preceding year.

11. Based on our audit procedures and on the information and explanations given by the management, the Company has not defaulted in repayment of dues to a financial institution or bank. The Company has not issued debentures.

12. Based on our examination of documents and records, we are of the opinion that the Company has not granted any loans and advances on the basis of security by way of pledge of shares, debentures and other securities.

13. In our opinion, the Company is not a chit fund or a nidhi/mutual benefit fund/ society. Therefore, the provision of paragraph 4 (13) of the order is not applicable to the Company.

14. According to the records of the Company, the Company is not dealing or trading in shares, securities, debentures and other investments.

15. According to the information and explanations given to us, the Company has not given any guarantee for loans taken by others from bank or financial institutions.

16. According to the records of the Company and information and explanations given to us, the term loans have been applied for the purpose for which the loans were obtained.

17. On an over all examination of the balance sheet of the Company and according to information and explanations given to us, the Company did not raise any funds on short term basis which have been used for long term investment. No long-term funds have been used to finance short-term assets.

18. The Company has not made preferential allotment of shares to parties and companies covered in the register maintained under section 301 of the Act.

19. The Company has not issued any debentures.

20. The Company has not raised any money during the year by public issues.

21. During the course of our examination of books of account carried out in accordance with the generally accepted auditing practices in India and according to the information and explanations given to us, we have neither come across any instance of fraud on or by the Company nor have we been informed of such case by the management.

For P. K. Mitra & Co.
Chartered Accountants
Sd/-
(T.N. Chakrabarti)
Partner
Membership No. 10610

For Ray & Ray
Chartered Accountants
Sd/-
(N. Saha)
Partner
Membership No. 6437

Place : New Delhi
Date : 11th June, 2004

10 वर्ष का वित्तीय चित्र
10 YEARS FINANCIAL PROFILE

(रु. / करोड़ में)
(Rs. / Crores)

	2003-2004	2002-03	2001-02	2000-01	1999-2000	1998-99	1997-98	1996-97	1995-96	1994-95
क. 1. भुगतान की गई पूंजी										
A 1. Paid up Capital	214.00	214.00	214.00	214.00	142.67	142.67	142.67	142.67	71.33	70.00
2. आरक्षित एवं अधिषेश										
2. Reserve & Surplus	3854.60	3242.90	3227.67	2862.95	2624.15	2338.62	1234.12	1892.36	1782.21	1583.54
3. प्रतिभूत एवं अप्रतिभूत ऋण										
3. Secured & Unsecured Loans	295.05	384.80	291.01	273.84	269.29	308.41	365.30	203.51	226.62	368.00
4. आस्थगित भुगतान देयता (निवल)*										
4. Deferred Tax Liability (Net)*	708.44	650.46	—	—	—	—	—	—	—	—
कुल / Total	5072.09	4492.16	3732.68	3350.43	3036.11	2789.70	2642.09	2238.54	2080.16	2021.54
निम्नलिखित से प्रदर्शित										
Represented by										
1. स्थायी निवल परिसंपत्तियां										
1. Net Fixed Assets	760.12	741.27	693.75	681.07	674.24	649.26	625.39	591.91	555.69	522.69
2. पूंजीगत कार्य प्रगति पर										
2. Cap Work in Progress	97.57	86.13	92.03	99.82	91.25	81.19	90.14	126.13	117.86	116.54
3. अपरिशोधित अन्वेषण व्यय										
3. Unmortised expln. Expenditure	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. उत्पादक सम्पत्तियां										
4. Producing Properties	1566.18	1378.11	1272.36	1190.90	1100.72	1001.39	847.48	764.82	626.84	605.84
5. पूर्व उत्पादक परिसंपत्तियां										
5. Pre-Producing Properties	137.04	171.33	116.48	166.09	101.06	210.64	230.39	185.29	195.32	155.69
6. निवेश										
6. Investments	224.59	161.73	197.82	90.82	26.15	244.00	324.02	100.05	100.05	158.00
7. चालू निवल परिसंपत्तियां										
7. Net Current Assets	2246.64	1953.59	1360.24	1121.73	1042.69	603.22	524.67	470.34	485.00	463.14
8. विविध व्यय (बट्टा खाता में नहीं डाला गया)										
8. Miscellaneous Expenditure (Not written off)	39.95	—	—	—	—	—	—	—	—	—
कुल / Total	5072.09	4492.16	3732.68	3350.43	3036.11	2689.69	2642.09	2238.54	2080.16	2021.54
ख. बिक्री / पारिचालन आय (सकल)										
B. Sales / Operation Income (Gross)	3145.03	2896.83	1896.04	2024.23	1693.69	1325.16	1255.39	1120.18	1038.46	981.41
कर–पूर्व लाभ / (हानि)										
Profit (Loss) before tax	1481.68	1340.57	803.22	601.36	623.79	412.60	368.84	327.14	325.98	346.62
कर देने के बाद लाभ / (हानि)										
Profit (Loss) After tax	949.70	916.73	525.22	467.36	409.79	291.60	288.84	220.14	206.46	258.21
लाभांश (लाभांश कर सहित)										
Dividend (Ind. Dividend Tax)	338.00	302.88	160.50	157.22	124.27	47.08	47.08	36.66	21.00	16.80
ग प्रत्येक 10 रु. के प्रतिशेयर पर अर्जन (95–96 से प्रभावी)										
C Earning Per Share of Rs. 10 each (w.e.f. 95.96)	44.38	42.84	24.54	21.84	28.72	20.44	20.24	15.43	28.94	3689
घ प्रत्येक 10 रु. के प्रतिशेयर का अंकित मूल्य (95–96 से प्रभावी)										
D Book Value per Share of Rs. 10 each (w.e.f. 95.96)	188.25	161.53	160.82	143.78*	193.93	173.92	159.58	142.63	259.83	23622

*Post bonus issue

लेखा
ACCOUNTS

31 मार्च, 2004 को तुलन - पत्र

(रु./लाख में)

निधि का स्रोत	अनुसूची			2003-04			2002-03
शेयर धारकों की निधि							
शेयर पूँजी	1	21400.44			21400.44		
आरक्षित और अधिशेष	2	385460.43	406860.87		324289.26	345689.70	
ऋण निधि							
प्रतिभूत ऋण	3 (क)	3602.93			7708.89		
अप्रतिभूत ऋण	3 (ख)	25901.63	29504.56		30770.73	38479.62	
			70843.51			65046.24	
	कुल			507208.94			449215.56
निधि का उपयोग							
स्थाई परिसंपत्तियां							
सकल ब्लॉक	4	180750.12			171809.82		
घटाया : मूल्यह्रास		104737.67			97682.74		
निवल ब्लॉक			76012.45			74127.08	
पूँजीगत कार्य प्रगति पर	5		9757.05			8612.88	
उत्पादक सम्पत्तियाँ	6						
सकल राशि		283059.01			250782.68		
घटाया : अवक्षय		126441.58			112971.82		
निवल राशि			156617.43			137810.86	
पूर्वउत्पादक सम्पत्तियाँ	7		13703.94	256090.87		17133.47	237684.29
निवेश	8			22459.03			16172.67
चालू परिसम्पत्तियाँ, ऋण एवं पेशगियाँ							
इन्वेंटरीज	9	22149.13			22436.04		
फुटकर देनदार	10	59110.94			95906.23		
नकद व बैंक शेष	11	117584.90			74481.17		
निवेश पर प्रोद्भूत ब्याज		162.75			248.14		
ऋण व अग्रिम	12	80780.27	279787.99		64407.08	257478.66	
घटाया : चालू देयताएँ व प्रावधान							
चालू देयताएँ	13	34546.27			30633.47		
प्रावधान	14	20577.60	55123.87		31486.59	62120.06	
निवल चालू परिसंपत्तियाँ				224664.12			195358.60
विविध व्यय							
(बट्टा खाता में न डाले जाने के अनुपात में) स्वैच्छिक सेवा निवृति के अंतर्गत क्षतिपूर्ति				3994.92			0.00
	कुल			507208.94			449215.56
कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के भाग II के अन्तर्गत सूचनाएँ	25						
मदवार लेखा नीतियाँ	26						
लेखों पर नोट	27						
महत्वपूर्ण लेखा नीतियाँ	28						

अनुसूची 1 से 28 लेखों के अभिन्न अंश है ।

आज की तिथि को प्रस्तुत हमारी रिपोर्ट के संबंध में।

हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-	**पी.के. मित्रा एंड कं. हेतु**	**रे एण्ड रे हेतु**
(एस.के. सेनापति)	**(एम. आर. पसरीजा)**	**(आर.के. दत्ता)**	चार्टर्ड एकाउंटेंट्स	चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
कंपनी सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक	हस्ता./-	हस्ता./-
			(टी.एन. चक्रवर्ती)	**(एन. साहा)**
			पार्टनर	पार्टनर
			सदस्यता सं. - 10610	सदस्यता सं. - 6437

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 11.06.2004

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 2004

(Rs./Lakhs)

SOURCES OF FUNDS	SCHEDULE			2003-2004			2002-2003
SHAREHOLDERS' FUNDS							
Share Capital	1	21400.44			21400.44		
Reserves & Surplus	2	385460.43	406860.87		324289.26	345689.70	
LOAN FUNDS							
Secured Loans	3 (A)	3602.93			7708.89		
Unsecured Loans	3 (B)	25901.63	29504.56		30770.73	38479.62	
DEFERRED TAX LIABILITY (NET)			70843.51			65046.24	
	TOTAL			507208.94			449215.56
APPLICATION OF FUNDS							
FIXED ASSETS							
Gross Block	4	180750.12			171809.82		
Less : Depreciation		104737.67			97682.74		
Net Block			76012.45			74127.08	
Capital Work in progress	5		9757.05			8612.88	
PRODUCING PROPERTIES	6						
Gross Amount		283059.01			250782.68		
Less : Depletion		126441.58			112971.82		
Net Amount			156617.43			137810.86	
PRE-PRODUCING PROPERTIES	7		13703.94	256090.87		17133.47	237684.29
INVESTMENTS	8			22459.03			16172.67
CURRENT ASSETS, LOANS & ADVANCES							
Inventories	9	22149.13			22436.04		
Sundry debtors	10	59110.94			95906.23		
Cash & Bank Balances	11	117584.90			74481.17		
Interest accrued on investments		162.75			248.14		
Loans & Advances	12	80780.27	279787.99		64407.08	257478.66	
LESS : CURRENT LIABILITIES & PROVISIONS							
Current Liabilities	13	34546.27			30633.47		
Provisions	14	20577.60	55123.87		31486.59	62120.06	
NET CURRENT ASSETS				224664.12			195358.60
MISCELLANEOUS EXPENDITURE							
(To the extent not written off) Compensation under voluntary retirement scheme				3994.92			0.00
	TOTAL			507208.94			449215.56
INFORMATION UNDER PART II OF SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956	25						
SEGMENT REPORTING	26						
NOTES TO ACCOUNTS	27						
SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES	28						

Schedules 1 to 28 form an integral part of the Accounts.

In terms of our report of even date attached

Sd/-
(S.K. SENAPATI)
Company Secretary

Sd/-
(M.R. PASRIJA)
Director (Finance)

Sd/-
(R.K. DUTTA)
Chairman & Managing Director

For P. K. MITRA & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS
Sd/-
(T.N. CHAKRABARTI)
Partner
Membership No. 10610

For RAY & RAY
CHARTERED ACCOUNTANTS
Sd/-
(N. SAHA)
Partner
Membership No. 6437

PLACE : New Delhi
DATE : 11.06.2004

31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष का लाभ एवं हानि लेखा

(रु. /लाख में)

	अनुसूची	2003-04	2002-03
आय			
बिक्री	15	304307.50	282527.19
परिवहन से आय	16	10194.54	7155.62
अन्य आय	17	15905.38	18250.23
अन्य संतुलन (निवल)	22	17237.96	3656.48
		347645.38	311589.52
स्टॉक में वृद्धि / (हानि)	18	12.53	954.05
		347657.91	312543.57
व्यय			
उत्पादन परिवहन एवं अन्य व्यय	19	166734.84	152810.88
उधारों, पेशगियों एवं अन्य बट्टा खाता के प्रति प्रावधान	20	9334.45	5784.24
अवक्षय		13469.76	12178.64
मूल्यह्रास		5487.88	5716.76
ब्याज एवं ऋण प्रभार	21	3231.57	2015.21
विनिमय हानि/(लाभ)		232.94	(19.14)
वी आर एस क्षतिपूर्ति - बट्टा खाता में डाला गया		998.73	0.00
		199490.17	178486.59
वर्ष के लिये लाभ		148167.74	134056.98
कराधान के लिये प्रावधान - चालू कर (संपत्ति कर के साथ)	23	47400.00	37200.00
- आस्थगित कर		5797.27	5184.18
कर के बाद लाभ		94970.47	91672.80
विनियोजन के लिये उपलब्ध राशि		94970.47	91672.80
विनियोजन			
अंतरिम लाभांश		12840.26	8560.18
अंतिम लाभांश (प्रस्तावित)		17120.35	19260.40
निगमित लाभांश कर		3838.70	2467.74
सामान्य आरक्षण में अंतरण		61171.16	61384.48
		94970.47	91672.80
प्रति शेयर अर्जन (रुपये)	24	44.38	42.84
प्रति शेयर का अंकित मूल्य		10.00	10.00
कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के भाग II के अन्तर्गत सूचनाएं	25		
मदवार लेखा नीतियाँ	26		
लेखों पर नोट	27		
महत्वपूर्ण लेखा नीतियाँ	28		

अनुसूची 1 से 28 लेखों के अभिन्न अंश है

आज की तिथि को प्रस्तुत हमारी रिपोर्ट के संबंध में।

हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-	पी.के. मित्रा एंड कं. हेतु	रे एण्ड रे हेतु
(एस.के. सेनापति)	**(एम. आर. पसरीजा)**	**(आर.के. दत्ता)**	चार्टर्ड एकाउंटेंट्स	चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
कंपनी सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक	हस्ता./-	हस्ता./-
			(टी.एन. चक्रबर्त्ती)	**(एन. साहा)**
			पार्टनर	पार्टनर
			सदस्यता सं. - 10610	सदस्यता सं. - 6437

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 11.06.2004

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH,2004

(Rs./Lakhs)

	SCHEDULE	2003-2004	2002-2003
INCOME			
Sales	15	304307.50	282527.19
Income from Transportation	16	10194.54	7155.62
Other Income	17	15905.38	18250.23
Other adjustments(net)	22	17237.96	3656.48
		347645.38	311589.52
Increase/(Decrease) in Stock	18	12.53	954.05
		347657.91	312543.57
EXPENDITURE			
Production , Transportation & Other Expenditure	19	166734.84	152810.88
Provision against debts, advances and all other write-offs	20	9334.45	5784.24
Depletion		13469.76	12178.64
Depreciation		5487.88	5716.76
Interest & Debt Charges	21	3231.57	2015.21
Exchange Loss/(Gain)		232.94	(19.14)
VRS Compensation written off		998.73	0.00
		199490.17	178486.59
Profit for the Year		148167.74	134056.98
Provision for Taxation - Current Tax(Including Wealth Tax)	23	47400.00	37200.00
- Deferred Tax		5797.27	5184.18
Profit After Tax		94970.47	91672.80
BALANCE AVAILABLE FOR APPROPRIATION :-		94970.47	91672.80
APPROPRIATION			
Interim Dividend		12840.26	8560.18
Final Dividend (Proposed)		17120.35	19260.40
Corporate Dividend Tax		3838.70	2467.74
Transfer to General Reserve		61171.16	61384.48
		94970.47	91672.80
Earning Per Share (Rupees)	24	44.38	42.84
Face Value Per Equity Share (Rupees)		10.00	10.00
INFORMATION UNDER PART II OF SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956	25		
SEGMENT REPORTING	26		
NOTES TO ACCOUNTS	27		
SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES	28		

Schedules 1 to 28 form an integral part of the Accounts

In terms of our report of even date attached

Sd/-
(S.K. SENAPATI)
Company Secretary

Sd/-
(M.R. PASRIJA)
Director (Finance)

Sd/-
(R.K. DUTTA)
Chairman & Managing Director

For P. K. MITRA & Co.
CHARTERED ACCOUNTANTS
Sd/-
(T.N. CHAKRABARTI)
Partner
Membership No. 10610

For RAY & RAY
CHARTERED ACCOUNTANTS
Sd/-
(N. SAHA)
Partner
Membership No. 6437

PLACE : New Delhi
DATE : 11.06.2004

अनुसूची - 1

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004को	31 मार्च 2003 को
शेयर पूँजी		
अधिकृतः		
प्रत्येक 10 रुपये वाले 25,00,00,000 इक्विटी शेयर (विगत वर्ष में प्रत्येक 10 रुपये वाले 25,00,00,000 शेयर)	25000.00	25000.00
निर्गमित, अभिदत्त एवं प्रदत्त		
पूर्णतः प्रदत्त प्रत्येक 10 रुपये वाले 214004400 इक्विटी शेयर (विगत वर्ष में पूर्णतः प्रदत्त प्रत्येक 10 रुपये वाले 214004400 शेयर)	21400.44	21400.44

अनुसूची - 2

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
आरक्षित एवं अधिशेष		
सामान्य आरक्षण	324289.27	322766.84
घटाया : 31.03.2002 को आस्थगित कर देयता (निवल) (संदर्भ : अनुसूची 27 का नोट सं. -8)	0.00	59862.06
जोड़ा : लाभ व हानि लेखा से हस्तांतरण	61171.16	61384.48
	385460.43	324289.26

SCHEDULE - 1

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
SHARE CAPITAL		
Authorised: 25,00,00,000 Equity Shares of Rs.10/- each (Previous year 25,00,00,000 Shares of Rs.10/- each)	25000.00	25000.00
Issued, Subscribed and Paid up: 21,40,04,400 Equity Shares of Rs.10/- each fully Paid up (Previous year 21,40,04,400 shares of Rs.10/- each fully paid up)	21400.44	21400.44

SCHEDULE - 2

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
RESERVES AND SURPLUS		
General Reserve	324289.27	322766.84
Less : Deferred Tax Liability(Net) as on 31.3.02 (Refer Note 8 of Schedule 27)	0.00	59862.06
Add : Transfer from Profit & Loss Account	61171.16	61384.48
	385460.43	324289.26

अनुसूची - 3

(रु./लाख में)

	31 मार्च,2004 को	31 मार्च,2003का
ऋण- निधि		
(क) प्रतिभूत ऋण		
(क) भारतीय स्टेट बैंक,कोलकाता के पास उपलब्ध नकद ऋण/ कार्यरत पूंजी मांग ऋण आदि की सुविधा (जिसे कंपनी की समग्र परिसंपतियों मार्गस्थ माल सहित चाहे यह जहां कहीं भी स्थित हो के बंधक से प्रतिभूत पर संयुक्त प्रयास की परिसंपतियों को छोड़कर जिन्हें 17500 लाख रु. (पूर्व वर्ष 17,500 लाख रु.) के नकद उधार, कार्यरत पूंजी मांग ऋण एवं एल सी तथा बैंक गारंटी की सीमा के अंतर्गत एस बी आई, कोलकाता के पक्ष में दृष्टिबंधक किया गया है)	2981.24	6631.52
(ख) भारतीय स्टेट बैंक के पास सावधिक जमा प्राप्ति पर ऋण (भारतीय स्टेट बैंक दुलियाजान/ कोलकाता के पक्ष में सावधिक जमा प्राप्ति के बंधक के द्वारा आरक्षित)	621.69	1077.37
	3602.93	7708.89
(ख) अप्रतिभूत ऋण		
(i) तेल उद्योग विकास बोर्ड से (एक वर्ष के अन्दर प्रदेय 3741.13 लाख रु.) (पूर्व वर्ष 3923.38 लाख रु.)	22357.25	27395.13
(ii) मेर्सस ओ एन जी सी विदेश लि. से (एक वर्ष के अन्दर प्रदेय - 618.24 लाख रु.) (पूर्व वर्ष शून्य)	3544.38	3375.60
	25901.63	30770.73

SCHEDULE - 3

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
LOAN FUNDS		
(A) Secured Loans		
(a) Cash Credit/Working Capital Demand Loan with State Bank of India, Kolkata (Secured by hypothecation of all current assets including goods-in-transit wherever situated, excluding assets under Joint Venture, ranking pari passu with hypothecation created in favour of SBI, Kolkata for Cash Credit, Working Capital Demand Loan and LC/Bank Guarantee with limit of Rs. 17500 Lakhs) (Previous Year Rs. 17500 Lakhs)	2981.24	6631.52
(b) Loan against Term Deposit Receipt - State Bank of India (Secured by pledge of term deposit receipt in favour of State Bank of India, Duliajan/Kolkata)	621.69	1077.37
	3602.93	7708.89
(B) Unsecured Loans		
FROM OTHERS		
(i) From Oil Industry Development Board (Repayable within one year Rs. 3741.13 Lakhs; Previous year Rs. 3923.38 Lakhs)	22357.25	27395.13
(ii) From ONGC Videsh Ltd. (Repayable within one year Rs. 618.24 Lakhs; Previous year Nil)	3544.38	3375.60
	25901.63	30770.73

अनुसूची - 4

स्थाई परिसंपत्तियाँ

(रु./लाख में)

	सकल ब्लॉक				मूल्य ह्रास				निवल ब्लॉक	
	31 मार्च 2003 को लागत	वर्ष में जोड़	वर्ष में विलोपन/ समायोजन	31 मार्च, 2004 को लागत	31 मार्च, 2003 तक	वर्ष के लिये	वर्ष में विलोपन/ समायोजन	31 मार्च, 2004 तक	31 मार्च 2004 को	31 मार्च 2003 को
पूर्ण स्वामित्व वाली भूमि	3469.80	69.60	-	3539.40	-	-	-	-	3539.40	3469.80
सड़क एवं पुलों सहित भवन	17981.05	1250.03	7.42	19223.66	3454.88	355.53	2.89	3807.52	15416.14	14526.17
प्लांट एवं मशीनरी	149511.84	8471.81	998.66	156984.99	93779.31	7467.43	823.91	100422.83	56562.16	55732.53
फर्नीचर एवं फिटिंग्स	847.13	158.40	3.46	1002.07	448.55	60.23	1.46	507.32	494.75	398.58
कुल :	171809.82	9949.84	1009.54	180750.12	97682.74	7883.19	828.26	104737.67	76012.45	74127.08
पूर्व वर्ष :	159902.98	13385.36	1478.52	171809.82	90528.15	8092.59	938.00	97682.74	74127.08	

अनुसूची - 5

पूँजीगत कार्य -प्रगति पर

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
भवन (सड़क एवं पुलों सहित)	1311.24	1336.34
प्लाँट एवं मशीनरी	8445.81	7276.54
कुल	9757.05	8612.88

SCHEDULE - 4

FIXED ASSETS

(Rs/Lakhs)

	GROSS BLOCK				DEPRECIATION				NET BLOCK	
	Cost as at 31st March, 2003	Additions during the Year	Deletions/ Adjustments during the year	Cost as at 31st March, 2004	Upto 31st March, 2003	For the Year	Deletions/ Adjustments during the Year	Upto 31st March, 2004	As at 31st March, 2004	As at 31st March, 2003
Land - Freehold	3469.80	69.60	-	3539.40	-	-	-	-	3539.40	3469.80
Building Including Roads & Bridges	17981.05	1250.03	7.42	19223.66	3454.88	355.53	2.89	3807.52	15416.14	14526.17
Plant & Machinery	149511.84	8471.81	998.66	156984.99	93779.31	7467.43	823.91	100422.83	56562.16	55732.53
Furniture & Fittings	847.13	158.40	3.46	1002.07	448.55	60.23	1.46	507.32	494.75	398.58
Total :	171809.82	9949.84	1009.54	180750.12	97682.74	7883.19	828.26	104737.67	76012.45	74127.08
Previous Year	159902.98	13385.36	1478.52	171809.82	90528.15	8092.59	938.00	97682.74	74127.08	

SCHEDULE - 5

CAPITAL WORK-IN-PROGRESS

(Rs/Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As at 31st March, 2003
Building (Including Roads & Bridges)	1311.24	1336.34
Plant & Machinery	8445.81	7276.54
TOTAL :	9757.05	8612.88

अनुसूची - 6

उत्पादक संपत्तियाँ

(रु./लाख में)

तेल क्षेत्र	सकल उत्पादक संपत्तियाँ				अवक्षय				शेष संपत्तियाँ	
	31 मार्च 2003 को लागत	पूर्व उत्पादक संपत्तियों से हस्तांतरित	वर्ष में विलोपन/ समायोजन	31 मार्च, 2004 को लागत	31 मार्च, 2003 तक	वर्ष के दौरान	वर्ष में विलोपन/ समायोजन	31 मार्च, 2004 तक	31 मार्च 2004 को	31 मार्च 2003 को
असम	231688.63	32276.33	0.00	263964.96	106228.54	12814.43	0.00	119042.97	144921.99	125460.09
अरुणाचल प्रदेश	7705.84	0.00	0.00	7705.84	3328.79	174.38	0.00	3503.17	4202.67	4377.05
राजस्थान	11388.21	0.00	0.00	11388.21	3414.49	480.95	0.00	3895.44	7492.77	7973.72
कुल :	250782.68	32276.33	0.00	283059.01	112971.82	13469.76	0.00	126441.58	156617.43	137810.86
पूर्व वर्ष :	228029.17	22753.51	0.00	250782.68	100793.18	12178.64	0.00	112971.82	137810.86	

अनुसूची - 7

पूर्व उत्पादक संपत्तियाँ

(रु./लाख में)

तेल क्षेत्र	31 मार्च 2003 को शेष	संतुलन	वर्ष के दौरान व्यय	उत्पादक संपत्तियों को हस्तांतरित	लाभ एवं हानि लेखा को हस्तांतरित	31 मार्च, 2004 को शेष	31 मार्च 2003 को शेष
असम एवं अरुणाचल प्रदेश	16805.11	0.00	34872.51	32276.33	5699.50	13701.79	16805.11
असम (ब्र.वै.अ.प.)	328.36	0.00	0.00	0.00	328.36	0.00	328.36
फारसी ब्लॉक, इरान	0.00	0.00	2.15	-	0.00	2.15	0.00
कुल :	17133.47	0.00	34874.66	32276.33	6027.86	13703.94	17133.47
पूर्व वर्ष :	11648.34	912.15	34152.12	22753.51	6825.63	17133.47	

SCHEDULE - 6

PRODUCING PROPERTIES

(Rs/Lakhs)

	GROSS PRODUCING PROPERTIES				DEPLETION				BALANCE PROPERTIES	
FIELD/AREA	Cost As at 31st March, 2003	Transfer from Pre-producing Properties	Adjustments/ Deletions during the year	Cost As at 31st March, 2004	Upto 31st March, 2003	During the Year	Adjustments/ Deletions during the Year	Upto 31st March, 2004	As at 31st March, 2004	As at 31st March, 2003
Assam	231688.63	32276.33	0.00	263964.96	106228.54	12814.43	0.00	119042.97	144921.99	125460.09
Arunachal Pradesh	7705.84	0.00	0.00	7705.84	3328.79	174.38	0.00	3503.17	4202.67	4377.05
Rajasthan	11388.21	0.00	0.00	11388.21	3414.49	480.95	0.00	3895.44	7492.77	7973.72
TOTAL	250782.68	32276.33	0.00	283059.01	112971.82	13469.76	0.00	126441.58	156617.43	137810.86
Previous Year	228029.17	22753.51	0.00	250782.68	100793.18	12178.64	0.00	112971.82	137810.86	-

SCHEDULE - 7

PRE-PRODUCING PROPERTIES

(Rs/Lakhs)

FIELD/AREA	Balance as at 31st March, 2003	Adjustments	Expenditure during the year	Transfer to Producing Properties	Transfer to Profit & Loss Account	Balance As at 31st March, 2004	Balance As at 31st March, 2003
Assam & Arunachal Pradesh	16805.11	0.00	34872.51	32276.33	5699.50	13701.79	16805.11
Assam (BVEP)	328.36	0.00	0.00	0.00	328.36	0.00	328.36
Farsi Block, IRAN	0.00	0.00	2.15	-	0.00	2.15	0.00
TOTAL	17133.47	0.00	34874.66	32276.33	6027.86	13703.94	17133.47
Previous Year	11648.34	912.15	34152.12	22753.51	6825.63	17133.47	

अनुसूची - 8

(रु./लाख में)

				31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
दीर्घावधि निवेश (लागत पर मूल्यांकित) - अनुद्धृत एवं पूर्णतः प्रदत्त					
		अंकित मूल्य	लागत		
(क) नुमालीगढ़ रिफाइनरी लिमिटेड के शेयरों की खरीद 10 रु. के पूर्णतः भुगतान किये गये 90821344 इक्विटी शेयर्स (पूर्व वर्ष 10 रु. के पूर्णतः भुगतान किये गये 90821344 शेयर्स)	रुपये	908213440	908213440	9082.13	9082.13
(ख) लुईत इंडिया आई एन सी, टेक्सास, यू एस ए में निवेश (1 अमेरिकी डालर के 1000 इक्विटी शेयर्स) (पूर्व वर्ष -1 अमेरिका डालर के 1000 शेयर्स)	यू.एस. डालर	1000	1000	0.44	0.48
(ग) तेल कंपनियों के लिये 6.96% भारत सरकार के विशेष बॉण्ड 2009 में निवेश	रुपये	427300000	427300000	4273.00	7090.00
(घ) तेल कंपनियों के लिये 5.00% भारत सरकार के विशेष बॉण्ड 2009 में निवेश	रुपये	910339885	910339885	9103.40	0.00
(ङ) अन्य निवेश					
द इस्ट इंडिया क्लिनिक लिमिटेड प्रत्येक 1000.00 रु. के 5 % अप्रतिदेय डिबेंचर स्टॉक 1957 का 6 नं.	रुपये	6000	6000	0.06	0.06
				22459.03	16172.67

अनुसूची - 9

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2004 को		31 मार्च, 2003 को
इनवेंटरीज				
(प्रबन्ध के द्वारा यथाप्रमाणित एवं मूल्यांकित)				
स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स (मार्गस्थ माल सहित)				
लागत पर	19148.74		19172.94	
अवशिष्ट मूल्य पर	97.12		85.91	
		19245.86		19258.85
कच्चा तेल (लागत पर)		2833.73		3149.25
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस (लागत पर)		69.54		27.94
		22149.13		22436.04

SCHEDULE - 8

(Rs./Lakhs)

					Face Value	Cost	As at 31st March, 2004	As at 31st March, 2003
INVESTMENT - LONG TERM (Valued at Cost) - Unquoted and fully paid up								
(A)	Investment in shares of Numaligarh Refinery Limited 90821344 Equity Shares of Rs. 10/- each fully paid up (Previous year 90821344 Equity Shares of Rs.10/- each fully paid up)			Rs.	908213440	908213440	9082.13	9082.13
(B)	Investment in shares of Luit India Inc. Texas USA-1000 Equity Shares of US$ 1 each (Previous Year - 1000 Equity Shares of US$ 1 each)			US$	1000	1000	0.44	0.48
(C)	Investment in 6.96% Oil Companies Govt. of India Special Bond-2009.			Rs.	427300000	427300000	4273.00	7090.00
(D)	Investment in 5.00% Oil Companies Govt. of India Special Bond-2009.			Rs.	910339885	910339885	9103.40	0.00
(E)	Other Investments The East India Clinic Limited 6 Nos. of 5% Non Redeemable Debenture Stock 1957 of Rs. 1000.00 Each			Rs.	6000	6000	0.06	0.06
							22459.03	16172.67

SCHEDULE - 9

(Rs./Lakhs)

		As at 31st March, 2004		As at 31st March, 2003
INVENTORIES				
(As valued and certified by the Management)				
Stores and spare parts (including goods in transit)				
At Cost	19148.74		19172.94	
At Residual Value	97.12		85.91	
		19245.86		19258.85
Crude Oil (at Cost)		2833.73		3149.25
Liquefied Petroleum Gas(at Cost)		69.54		27.94
		22149.13		22436.04

अनुसूची - 10

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को			31 मार्च, 2003		
	कुल	छै मास से अधिक अवधि से बाकी	अन्य उधार	कुल	छै मास से अधिक अवधि से बाकी	अन्य उधार
फुटकर देनदार						
(क) सार्वजनिक उपक्रमों से प्राप्य :						
I) इंडियन ऑयल कार्पोरेशन लि.	5758.87	89.99	5668.88	5879.52	16.00	5863.52
II) इंडियन ऑयल कार्पोरशन लि. (असम ऑयल डिवीजन)	6350.76	487.60	5863.16	11572.77	245.03	11327.74
III) बोगांइगांव रिफाइनरी एंड पेट्रोकेमिकल्स लि.	7382.45	1850.06	5532.39	19592.86	1134.62	18458.24
IV) नुमालीगढ़ रिफाइनरी लि.	14633.59	1661.62	12971.97	25340.81	1592.37	23748.44
V) ऑयल एंड नेचुरल गैस कार्पोरेशन लि.	4670.14	3459.62	1210.52	2809.60	80.13	2729.47
VI) ब्रह्मपुत्र वैली फर्टिलाइजर कार्पोरेशन लि.	2843.19	876.89	1966.30	4458.28	682.95	3775.33
VII) असम राज्य विद्युत बोर्ड	14914.94	14596.07	318.87	14779.25	13838.00	941.25
VIII) असम गैस कं. लि.	365.74	226.94	138.80	303.55	205.24	98.31
XI) असम पेट्रोकेमिकल्स लि.	108.69	0.20	108.49	125.61	0.20	125.41
X) नार्थ इस्टर्न इलैक्ट्रिकल पावर कार्पोरेशन लि.	1781.40	8.97	1772.43	10852.21	7742.06	3110.15
XI) गैस अथॉरिटी ऑफ इंडिया लि.	256.28	0.00	256.28	145.56	0.00	145.56
	59066.05	23257.96	35808.09	95860.02	25536.60	70323.42
(ख) अन्य से प्राप्य	60.25	0.39	59.86	46.21	0.50	45.71
	59126.30	23258.35	35867.95	95906.23	25537.10	70369.13
घटायाः संदेहास्पद उधारों के लिये प्रावधान	15.36	15.36	0.00	0.00	0.00	0.00
	59110.94	23242.99	35867.95	95906.23	25537.10	70369.13

(रु./लाख में)

देनदारों का विवरण	31 मार्च, 2004 को	**31 मार्च, 2003 को**
प्रतिभूत	0.00	0.00
अप्रतिभूत - अच्छा माना गया	59110.94	95906.23
अप्रतिभूत - संदेहास्पद समझा और उल्लिखित किया गया	15.36	0.00
	59126.30	95906.23

SCHEDULE - 10

(Rs./Lakhs)

	AS AT 31ST MARCH, 2004			AS AT 31ST MARCH, 2003		
	Total	Outstanding for a Period exceeding six months	Other Debts	Total	Outstanding for a period exceeding six months	Other Debts
SUNDRY DEBTORS						
(a) Dues from Public Sector Undertakings:						
i) Indian Oil Corporation Ltd.	5758.87	89.99	5668.88	5879.52	16.00	5863.52
ii) Indian Oil Corporation Ltd. (Assam Oil Division)	6350.76	487.60	5863.16	11572.77	245.03	11327.74
iii) Bongaigaon Refinery & Petrochemicals Ltd.	7382.45	1850.06	5532.39	19592.86	1134.62	18458.24
iv) Numaligarh Refinery Ltd.	14633.59	1661.62	12971.97	25340.81	1592.37	23748.44
v) Oil & Natural Gas Corpn Ltd.	4670.14	3459.62	1210.52	2809.60	80.13	2729.47
vi) Brahmaputra Valley Fertiliser Corpn. Ltd.	2843.19	876.89	1966.30	4458.28	682.95	3775.33
vii) Assam State Electricity Board	14914.94	14596.07	318.87	14779.25	13838.00	941.25
viii) Assam Gas Company Ltd.	365.74	226.94	138.80	303.55	205.24	98.31
ix) Assam Petrochemicals Ltd.	108.69	0.20	108.49	125.61	0.20	125.41
x) North Eastern Electrical Power Corpn Ltd.	1781.40	8.97	1772.43	10852.21	7742.06	3110.15
xi) Gas Authority of India Ltd.	256.28	0.00	256.28	145.56	0.00	145.56
	59066.05	23257.96	35808.09	95860.02	25536.60	70323.42
(b) Dues from Others:	60.25	0.39	59.86	46.21	0.50	45.71
	59126.30	23258.35	35867.95	95906.23	25537.10	70369.13
Less: Provision for doubtful debts	15.36	15.36	0.00	0.00	0.00	0.00
	59110.94	23242.99	35867.95	95906.23	25537.10	70369.13

(Rs./Lakhs)

PARTICULARS OF DEBTORS	As at 31st March, 2004	As at 31st March, 2003
Secured	0.00	0.00
Unsecured Considered Good	59110.94	95906.23
Unsecured Considered Doubtful and Provided for	15.36	0.00
	59126.30	95906.23

अनुसूची - 11

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
नकद एवं बैंक जमा		
नकद एवं हस्तगत चेक	42.43	36.00
अनुसूचित बैंकों के पास जमा		
चालू खाता	5032.47	2695.17
सावधिक जमा	112510.00	71750.00
	117584.90	74481.17

अनुसूची - 12

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
अनुसूची ऋण एवं पेशगियाँ		
कार्मिकों को प्रदत्त ऋण एवं पेशगियाँ	12847.70	12952.77
नकद या वस्तुओं के रूप में या प्राप्य योग्य मूल्य पर पेशगियाँ	35759.36	24803.08
मेसर्स लुईत इंडिया आई एन सी को पेशगियां	239.60	3669.43
सीमाशुल्क आदि के पास जमा/शेष	26.11	14.93
सरकारी कंपनियों सहित कंपनियों के पास जमा	31700.00	26400.00
अन्य के पास जमा	221.69	256.33
	80794.46	64427.11
घटाया : संदेहास्पद पेशगियों के लिये प्रावधान	14.19	20.03
	80780.27	64407.08
ऋण एवं पेशगियों का विवरण		
प्रतिभूत	11443.94	11082.62
अप्रतिभूत - अच्छा समझा गया	69336.33	53324.46
अप्रतिभूत - संदेहास्पद समझा और उल्लिखित किया गया	14.19	20.03
	80794.46	64427.11

SCHEDULE - 11

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
CASH AND BANK BALANCES		
Cash & Cheques in Hand	42.43	36.00
Balance with Scheduled Banks :		
Current Accounts	5032.47	2695.17
Term Deposits	112510.00	71750.00
	117584.90	74481.17

SCHEDULE - 12

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
LOANS AND ADVANCES		
Loans and advances to employees	12847.70	12952.77
Advances recoverable in cash or in kind or for value to be received	35759.36	21133.65
Advances to M/s Luit India Inc.	239.60	3669.43
Deposits/Balances with Customs, etc.	26.11	14.93
Deposits with Companies including Public Sector Companies	31700.00	26400.00
Deposits with Others	221.69	256.33
	80794.46	64427.11
Less: Provision for doubtful advances	14.19	20.03
	80780.27	64407.08
PARTICULARS OF LOANS AND ADVANCES		
Secured	11443.94	11082.62
Unsecured - Considered good	69336.33	53324.46
Unsecured - Considered doubtful & provided for	14.19	20.03
	80794.46	64427.11

अनुसूची - 13

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
चालू देयताएँ		
फुटकर लेनदार (संदर्भ अनुसूची 25 का नोट नं. - 6)	5017.91	3938.70
वैधानिक देयताएँ	7484.30	8319.57
कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 205 ग के अंतर्गत निवेशक शिक्षा एवं सुरक्षा निधि के प्रति देयताएं- बाकी नहीं ।		
भुगतान न किया गया लाभांश	37.42	32.42
देयताएं (अन्य)	17341.58	13598.20
देयताएं (कार्मिक)	4665.06	4744.58
	34546.27	30633.47

अनुसूची - 14

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2003 को
प्रावधान :		
अन्तिम लाभांश (प्रस्तावित)	17120.35	19260.40
निगमित लाभांश कर	2193.54	2467.74
छुट्टी के एवज में भुगतान के लिये प्रावधान	1053.76	908.63
आयकर (भुगतान से निवल)	89.19	8720.78
अनिर्दिष्ट परिसंपत्तियों के लिये प्रावधान संदर्भ : (अनुसूची 27 का नोट सं.- 4 (II))	74.59	129.0
अनिर्दिष्ट स्टोर्स के लिए प्रावधान	46.17	40.00
	20577.60	31486.59

अनुसूची - 15

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 कोसमाप्त वर्ष
बिक्री		
कच्चा तेल	275123.56	258791.19
प्राकृतिक गैस	20602.31	15399.89
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	8545.62	8284.99
सघनित पदार्थ	36.01	51.12
	304307.50	282527.19

SCHEDULE - 13

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
CURRENT LIABILITIES :		
Sundry Creditors (Refer Note 6 of Schedule-25)	5017.91	3938.70
Statutory Liabilities	7484.30	8319.57
Liability towards Investor Education and Protection Fund U/S 205C of the Companies Act 1956 not due - Unpaid Dividend	37.42	32.42
Liabilities (Others)	17341.58	13598.20
Liabilities - (Employees)	4665.06	4744.58
	34546.27	30633.47

SCHEDULE - 14

(Rs./Lakhs)

	As at 31st March, 2004	As At 31st March, 2003
PROVISIONS:		
Final Dividend (Proposed)	17120.35	19260.40
Corporate Dividend Tax	2193.54	2467.74
Provision for Leave encashment	1053.76	908.63
Income Tax (Net of Payment)	89.19	8720.78
Provision against unidentified assets (Refer Note No. 4(ii) of Schedule 27)	74.59	129.04
Provision against unidentified Stores	46.17	0.00
	20577.60	31486.59

SCHEDULE - 15

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
SALES		
Crude oil	275123.56	258791.19
Natural Gas	20602.31	15399.89
Liquefied Petroleum Gas	8545.62	8284.99
Condensate	36.01	51.12
	304307.50	282527.19

अनुसूची - 16

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 कोसमाप्त वर्ष
परिवहन आय		
कच्चा तेल - पाइपलाइन	9970.19	7127.38
- रोड टैंकर्स	156.38	0.00
प्राकृतिक गैस	67.97	28.24
	10194.54	7155.62

अनुसूची - 17

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष	
अन्य आय				
गैस रियायत दावा		3170.93		5875.06
नुमालीगढ़ रिफाईनरी लि. से प्राप्त लाभांश		653.91		463.19
(स्त्रोत पर काटा गया कर रु. शून्य)				
(पूर्व वर्ष- 48.63 लाख रु.)				
ब्याज (सकल)				
बैंकों के पास सावधि जमा पर	7138.24		4676.03	
(स्त्रोत पर घटाया गया कर 1420.64 लाख रु.)				
(पूर्व वर्ष 811.35 लाख रु.)				
भारत सरकार के विशेष बांड में निवेश	484.14		614.57	
आयकर प्राधिकारियों से प्राप्त	93.73		431.13	
अन्य से	1785.52		0.00	
सरकारी उपक्रमों से (स्त्रोत पर घटाया गया	2305.16		5581.51	
कर 466.81 लाख रु.) (पूर्व वर्ष 759.65 लाख रु.)		11806.79		11303.24
विद्युत वसूली	5.66		5.52	
रद्दी माल की बिक्री से प्राप्ति	71.20		48.69	
परिसंपत्तियों की बिक्री	2.26		2.51	
निर्णीत हर्जाना आदि	183.98		194.64	
करार में निर्धारित मात्रा से उपभोक्ताओं द्वारा कम प्राकृतिक गैस लेने के परिणामस्वरूप आय	0.00		295.82	
विविध	10.65	273.75	61.56	608.74
		15905.38		18250.23

SCHEDULE - 16

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
INCOME FROM TRANSPORATION		
Crude oil - Pipe line	9970.19	7127.38
- Road Tankers	156.38	0.00
Natural Gas	67.97	28.24
	10194.54	7155.62

SCHEDULE - 17

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004		Year ended 31st March, 2003	
OTHER INCOME				
Gas Subsidy Claim		3170.93		5875.06
Dividend from Numaligarh Refinery Ltd. (Tax Deducted at Source Rs. Nil) (Previous Year Rs. 48.63 Lakhs)		653.91		463.19
Interest (Gross)				
On term Deposit with Banks (Tax Deducted at Source Rs. 1420.64 Lakhs) (Previous Year Rs 811.35 Lakhs)	7138.24		4676.03	
On Investments in GOI Special Bonds	484.14		614.57	
From Income Tax Authorities	93.73		431.13	
From Others	1785.52		1995.35	
From Public Sector Undertakings (Tax Deducted at Source Rs. 466.81 Lakhs) (Previous Year Rs. 759.65 Lakhs)	2305.16	11806.79	3586.16	11303.24
Electricity Recovery	5.66		5.52	
Scrap Disposal	71.20		48.69	
Sale of Assets	2.26		2.51	
Liquidated damages etc.	183.98		194.64	
Contractual short lifted Natural Gas	0.00		295.82	
Miscellaneous	10.65		61.56	
		273.75		608.74
		15905.38		18250.23

अनुसूची - 18

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
स्टॉक में अभिवृद्धि/ (ह्रास)				
प्रारंभिक स्टॉक				
कच्चा तेल	3149.25		2208.40	
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	27.94		14.74	
		3177.19		2223.14
अन्तिम स्टॉक				
कच्चा तेल	2833.73		3149.25	
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	69.54	2903.27	27.94	3177.19
प्रारंभिक स्टॉक का संतुलन (निवल हानि)		286.46		0.00
		12.53		954.05

अनुसूची - 19

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
उत्पादन परिवहन एवं अन्य व्यय				
कच्चा तेल				
उत्पादन लागत	26233.43		24121.03	
रॉयल्टी	40147.61		37959.99	
उपकर	53749.45		50278.68	
बिक्री कर	10516.06	130646.55	9888.52	122248.22
प्राकृतिक गैस				
उत्पादन लागत	9364.39		6872.57	
रॉयल्टी	1628.38		1187.01	
		10992.77		8059.58
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस		2216.01		2099.79
पाइपलाइन प्रचालन एवं रखरखाव व्यय		7908.29		7069.11
व्यापार विकास व्यय		72.89		0.00
भूगर्भीय एवं भूभौतिक व्यय		13228.86		11649.87
पी ई एल क्षेत्रों की धारण लागत		796.13		774.23
अनुसंधान एवं विकास व्यय		873.34		910.08
		166734.84		152810.88

SCHEDULE - 18

(Rs./Lakhs)

		Year ended 31st March, 2004		Year ended 31st March, 2003
INCREASE/(DECREASE) IN STOCKS				
Opening Stock				
Crude oil	3149.25		2208.40	
Liquefied Petroleum Gas	27.94		14.74	
		3177.19		2223.14
Closing Stock				
Crude oil	2833.73		3149.25	
Liquefied Petroleum Gas	69.54		27.94	
		2903.27		3177.19
Adjustment of Opening Stock (net decrease)		286.46		0.00
		12.53		954.05

SCHEDULE - 19

(Rs./Lakhs)

		Year ended 31st March, 2004		Year ended 31st March, 2003
PRODUCTION, TRANSPORTATION & OTHER EXPENDITURE				
CRUDE OIL				
Raising Cost	26233.43		24121.03	
Royalty	40147.61		37959.99	
Cess	53749.45		50278.68	
Sales Tax	10516.06		9888.52	
		130646.55		122248.22
NATURAL GAS				
Raising Cost	9364.39		6872.57	
Royalty	1628.38		1187.01	
		10992.77		8059.58
LIQUEFIED PETROLEUM GAS		2216.01		2099.79
PIPELINE OPERATION & MAINTENANCE EXPENDITURE		7908.29		7069.11
BUSINESS DEVELOPMENT EXPENDITURE		72.89		0.00
GEOLOGICAL & GEOPHYSICAL EXPENDITURE		13228.86		11649.87
CARRYING COSTS OF PEL AREAS		796.13		774.23
RESEARCH & DEVELOPMENT EXPENDITURE		873.34		910.08
		166734.84		152810.88

अनुसूची - 20

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
		(रु./लाख में)
उधारों, पेशगियों और अन्य सारे बट्टा खाता के लिये प्रावधान		
अनिर्दिष्ट परिसंपत्तियों के लिये प्रावधान	(54.45)	(196.43)
परिसंपत्तियों के विलोपन से लाभ/ (हानि)	181.28	62.88
संदेहास्पद दावों/उधारों के लिये प्रावधान	15.36	4.32
सूखे अन्वेषणात्मक तेल कूपों का परित्याग एवं इन्हें बट्टा खाता में डालना	6027.85	5913.47
मेसर्स लुइत इंडिया आई एन सी के ऋण और पेशगियों को बट्टा खाता में डालना	3155.03	0.00
स्टोर्स का बट्टा खाता	9.38	0.00
	9334.45	5784.24

अनुसूची - 21

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
		(रु./लाख में)
ब्याज एवं ऋण प्रभार		
आयकर प्राधिकारी	1788.52	633.04
बैंक एवं अन्य	0.00	30.93
तेल उद्योग विकास बोर्ड ऋण	1234.25	1292.54
भारत सरकार - विश्व बैंक ऋण	0.00	3.91
ओ एन जी सी विदेश लि. ऋण	168.78	10.14
एस बी आई अल्पावधि ऋण	40.02	44.65
	3231.57	2015.21

SCHEDULE - 20

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
PROVISION AGAINST DEBTS, ADVANCES AND ALL OTHER WRITE OFF		
Provision against unidentified assets	(54.45)	(196.43)
Loss/(Gain) on deletion of assets	181.28	62.88
Provision for doubtful Claims/Debts	15.36	4.32
Abandonment and write off exploratory dry Wells	6027.85	5913.47
Write-off of Loans & Advances to M/s Luit India Inc.	3155.03	0.00
Stores Write offs	9.38	0.00
	9334.45	5784.24

SCHEDULE - 21

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
INTEREST & DEBT CHARGES		
Income Tax Authorities	1788.52	633.04
Banks and Others	0.00	30.93
Oil Industry Development Board Loan	1234.25	1292.54
Govt. of India - World Bank Loan	0.00	3.91
ONGC Videsh Ltd. loan	168.78	10.14
SBI Short Term Loan	40.02	44.65
	3231.57	2015.21

अनुसूची - 22

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
अन्य संतुलन		
आय		
पी डी पी / सी ओ सी पी प्रभार के एवज में पी पी ए सी पर बकाया राशि	0.00	3,864.66
निविष्टि अधिप्रभार दावा- एल पी जी	0.00	190.01
कच्चा तेल के मूल्य / रॉयल्टी में संशोधन के फलस्वरूप बकाया राशि	1,510.77	959.79
कच्चा तेल परिवहन प्रभार में संशोधन	15,065.86	0.00
मेसर्स आई ओ सी (ए ओ डी) को प्राकृतिक गैस की आपूर्त्ति	25.36	0.00
एल पी जी मूल्य / भराव प्रभार का का बकाया	1,050.23	0.00
पूर्व वर्षों का बाउजर परिवहन प्रभार	941.15	0.00
पी पी ए सी पर दीर्घावधि समझौता दावा	0.00	386.79
31.03.2002 को कच्चा तेल का अन्तिम स्टॉक - जे वी सी खारसांग	0.00	35.40
अन्य विविध प्राप्तियाँ	43.47	0.00
(क)	18,636.84	5,436.65
व्यय		
कच्चा तेल के मूल्य / रॉयल्टी में संशोधन का बकाया	0.00	49.15
नीपको को दी गई मूल्य - रियायत	85.35	0.00
ए आई सी पी आई के बकाया का गैस पूल पर दावा	0.00	28.95
पी एल आई एस बकाया	232.12	47.72
कच्चा तेल के मूल्य में कमी	17.70	0.00
ओ एन जी सी लि. के परिविहित कच्चा तेल परिवहन प्रभार में संशोधन	302.07	199.22
पूर्व वर्षों में घटाये गये एल डी की वापसी	56.00	0.00
अवधि के लिये भुगतान किया गया सेवा प्रभार	14.28	0.00
ओ एन जी सी लि. पर बाकी सी ओ सी पी/पी पी डी प्रभार को बट्टा खाता में डाला गया	0.00	1,454.61
परिवहन प्रभार में संशोधन के फलस्वरूप रॉयल्टी का बकाया	267.47	0.00
कच्चा तेल के मूल्य और परिवहन प्रभार में संशोधन के फलस्वरूप बिक्री कर का बकाया	127.95	0.00
एल पी जी प्रतिधारण लागत में संशोधन के कारण ए जी एस टी एंड सी एस टी	2.99	0.00
कच्चा तेल/एल पी जी के प्रारंभिक स्टॉक का संतुलन	286.46	0.00
पाइपलाइन व्यय (16' लूप लाईन)	0.00	0.52
तिनसुकिया एम एल क्षेत्र का डीड रेंट	1.67	0.00
पूर्व वर्षों की हानि का संतुलन	4.82	0.00
(ख)	1,398.88	7,780.17
निवल (आय) / व्यय (क - ख)	17,237.96	3,656.48

अनुसूची - 23

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
कराधान के लिये प्रावधान		
वर्ष का आयकर - प्रावधान	47400.00	42750.18
पूर्व वर्षों के अल्प/ (अतिरिक्त) प्रावधान का संतुलन	0.00	(5550.18)
	47400.00	37200.00

SCHEDULE - 22

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
OTHER ADJUSTMENTS		
Income		
Arrear on account of PPD/COCP charges claim on PPAC	0.00	3,864.66
Input surcharge claim -LPG	0.00	190.01
Arrear on account of revision of Crude Oil Price/Royalty	1,510.77	959.79
Revision of Crude Oil Transportation Tariff	15,065.86	0.00
Natural Gas Transportation to M/S IOC (AOD)	25.36	0.00
Arrears on LPG Price/ Filling Charges	1,050.23	0.00
Bowzer transportation charges for previous years	941.15	0.00
Long Term Settlement claim on PPAC	0.00	386.79
Closing Stock of Crude oil as at 31-03-2002- JVC Kharsang	0.00	35.40
Other Misc Receipts	43.47	0.00
(A)	18,636.84	5,436.65
Expenses		
Arrear on account of revision of Crude Oil Price /Royalty	0.00	49.15
Discount on price to NEEPCO	85.35	0.00
Arrear claim on Gas pool for AICPI	0.00	28.95
PLIS arrear	232.12	47.72
Crude oil Price reduction	17.70	0.00
Revision of Crude oil transportation bill to ONGCL	302.07	199.22
Refund of L.D deducted in earlier year	56.00	0.00
Service Tax paid for the period	14.28	0.00
COCP /PPD charges due from ONGCL written back	0.00	1,454.61
Arrear of Royalty towards revision of transportation tariff	267.47	0.00
Arrear of Sales tax for revision of Crude oil Price / Transportation tariff	127.95	0.00
AGST & CST on revision of LPG Retention price	2.99	0.00
Adjustment of opening Stock of Crude oil/LPG	286.46	0.00
Pipeline Expenses (16" loop line)	0.00	0.52
Dead Rent in respect of Tinsukia ML area	1.67	0.00
Adjustment of Depreciation for earlier year	4.82	0.00
(B)	1,398.88	1,780.17
Net Income/(Expenditure) (A-B)	17,237.96	3,656.48

SCHEDULE - 23

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
PROVISION FOR TAXATION		
Income Tax Provision for the Year	47400.00	42750.18
Adjustment of short/(excess) provision relating to Earlier years	0.00	(5550.18)
	47400.00	37200.00

अनुसूची - 24

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
प्रति शेयर अर्जन		
(क) वर्ष के प्रारंभ में साधारण शेयरों की संख्या	214004400	214004400
वर्ष की समाप्ति पर साधारण शेयरों की संख्या	214004400	214004400
वर्ष के दौरान उपलब्ध साधारण शेयरों का मूल्यांकित औसत	214004400	214004400
प्रत्येक साधारण शेयर का अंकित मूल्य (रु.)	10.00	10.00
(ख) साधारण शेयरधारकों को कर के बाद प्राप्त लाभ (रु./लाख)	94970.47	91672.80
प्रति शेयर अर्जन मूल /डाइलुटेड (रु.)	44.38	42.84

अनुसूची - 25

कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा VI के भाग II के अंतर्गत अपेक्षित जानकारियाँ

		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष	
1. कुल बिक्री	इकाई	मात्रा	मूल्य (रु./लाख में)	मात्रा	मूल्य (रु./लाख में)
कच्चा तेल	किलोलीटर	3350056	275123.56	3202396	258791.91
प्राकृतिक गैस	मिलियन मानक घनमीटर	1377.167	20602.31	1237.300	15399.89
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	मेट्रिक टन	51115	8545.62	53894	8284.99
संघनित पदार्थ	मेट्रिक टन	288	36.01	501	51.12
कुल			304307.50		282527.19

2. उत्पादित माल का प्रारंभिक एवं अन्तिम स्टॉक

		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष	
	इकाई	मात्रा	मूल्य (रु./लाख में)	मात्रा	मूल्य (रु./लाख में)
प्रारंभिक स्टॉक					
कच्चा तेल	किलोलीटर	119927	3149.25	108393	2173.00
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	मेट्रिक टन	878.67	27.94	463-68	14.74
अन्तिम स्टॉक					
कच्चा तेल	किलोलीटर	114399	2833.73	119927	3149.25
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	मेट्रिक टन	1264.71	69.54	878.67	27.94

SCHEDULE - 24

		Year ended 31st March, 2004	Year ended 31st March, 2003
EARNING PER SHARE			
(a)	Number of Ordinary shares at the beginning of the year	214004400	214004400
	Number of Ordinary shares at the end of the year	214004400	214004400
	Weighted average number of Ordinary shares outstanding during the year	214004400	214004400
	Face value of each Ordinary share (Rs.)	10.00	10.00
(b)	Profit after Tax available for Ordinary shareholders(Rs/lakhs)	94970.47	91672.80
	Basic/Diluted Earning Per Share - (Rs.)	44.38	42.84

SCHEDULE - 25

INFORMATION UNDER PART II OF SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956

		Year ended 31st March,2004		Year ended 31st March, 2003	
1. SALES TURNOVER	**Unit**	QUANTITY	VALUE (Rs/Lakhs)	QUANTITY	VALUE (Rs/Lakhs)
Crude Oil	Kilo Litres	3350056	275123.56	3202396	258791.19
Natural Gas	Million Standard Cubic Metres	1377.167	20602.31	1237.300	15399.89
Liquefied Petroleum Gas	Metric Tonnes	51115	8545.62	53894	8284.99
Condensate	Kilo Litres	288	36.01	501	51.12
	Total		304307.50		282527.19

2. OPENING AND CLOSING STOCK OF GOODS PRODUCED

		As at 31st March,2004		As at 31st March, 2003	
	Unit	QUANTITY	VALUE (Rs/Lakhs)	QUANTITY	VALUE (Rs/Lakhs)
OPENING STOCK					
Crude Oil	Kilo Litres	119927	3149.25	108393	2173.00
Liquefied Petroleum Gas	Metric Tonnes	878.67	27.94	463.68	14.74
CLOSING STOCK					
Crude Oil	Kilo Litres	114399	2833.73	119927	3149.25
Liquefied Petroleum Gas	Metric Tonnes	1264.71	69.54	878.67	27.94

अनुसूची - 25 (जारी)

3. स्वीकृत क्षमता, स्थापित क्षमता एवं वास्तविक उत्पादन

उत्पादित सामग्री	स्वीकृत क्षमता	स्थापित क्षमता	वास्तविक उत्पादन 31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		इकाई	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
कच्चा तेल						
असम एवं ए.पी.	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	3370573	किलोलीटर	3263932
			निवल	3295703	किलोलीटर	3164173
खारसांग जे वी सी	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	20661	किलोलीटर	20945
			निवल	20661	किलोलीटर	20946
प्राकृतिक गैस	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	1886.970	मि.मा.घ.म.	1599.760
			निवल	1746.659	मि.मा.घ.म	1471.335
तरलीकृत पेट्रोलियम गैस	50,000 टन	50,000 टन	सकल	51510.00	मेट्रिक टन	54320
			निवल	51501.00	मेट्रिक टन	54309
संघनित पदार्थ	लागू नहीं	लागू नहीं	सकल	35251.00	किलोलीटर	36421
			निवल	35251.00	किलोलीटर	36421
विद्युत	41.5 मेगावाट	41.5 मेगावाट	सकल	107.29	मि.कि. प्रति घंटा	103.94
			निवल	101.25	मि.कि. प्रति घंटा	96.66

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
4. व्यय - ब्योरा		
(क) वर्ष के दौरान उत्पादन, अन्वेषण, विकास, अनुसंधान एवं विकास एवं पाइपलाइन परिचालन एवं रखरखाव का व्यय- ब्योरा निम्नलिखित है :-		
वेतन, मजदूरी एवं बोनस	38670.21	37034.29
ग्रैच्युटी फंड में अंशदान	1648.89	1615.99
पेंशन फंड में अंशदान	5283.47	944.43
भविष्य निधि में अंशदान	2267.93	2224.68
इंधन	7783.29	8442.05
उपभुक्त स्टोर्स	14435.46	15931.28
बीमा	211.52	272.83
किराया, दर एवं कर	825.87	628.16
ठीकेदारों को किया गया भुगतान	20810.83	18697.83
अन्य व्यय	7041.37	6187.68
कुल	98978.84	91979.22
घटाया : पूर्व उत्पादक संपत्तियों, पूँजीगत खाता, वसूली एवं अन्य हेतु आबंटन	38285.50	38482.53
	60693.34	53496.69
जोड़ा : रॉयल्टी	41775.99	39147.00
उपकर	53749.45	50278.68
बिक्री कर	10516.06	9888.52
कुल	166734.84	152810.89

नोट : उपरोक्त में कार्मिक कल्याण व्यय का 6985.67 लाख रु. (पूर्व वर्ष 7161.65 लाख रु.) शामिल है ।

SCHEDULE - 25 (contd..)

3. LICENSED CAPACITY, INSTALLED CAPACITY AND ACTUAL PRODUCTION

Item Produced	Licensed Capacity	Installed Capacity	Actual Production Year ended 31st March, 2004		Unit	Year ended 31st March, 2003
Crude Oil						
ASSAM & AP	Not Applicable	Not Applicable	Gross	3370573	Kilo Litres	3263932.00
			Net	3295703	Kilo Litres	3164173.00
KHARSANG JVC	Not Applicable	Not Applicable	Gross	20661	Kilo Litres	20945.00
			Net	20661	Kilo Litres	20846.00
Natural Gas	Not Applicable	Not Applicable	Gross	1886.970	Million Standard C. Mtr.	1599.760
			Net	1746.659	Million Standard C. Mtr.	1471.335
L P G	50,000 tonnes	50,000 tonnes	Gross	51510.00	Metric Tonnes	54320.00
			Net	51501.00	Metric Tonnes	54309.00
Condensate	Not Applicable	Not Applicable	Gross	35251.00	Kilo Litres	36421.00
			Net	35251.00	Kilo Litres	36421.00
Electricity	41.5 m.w.	41.5 m.w.	Gross	107.29	Million Kilowatt Hours	103.94
			Net	101.25	Million Kilowatt Hours	96.66

(Rs./Lakhs)

	Year ended 31st March,2004	Year ended 31st March,2003
4. DETAILS OF EXPENDITURE		
(a) Details of expenditure incurred during the year on production,exploration, development, R&D and operation & maintenance of pipelines are as follows		
Salaries & Wages	38670.21	37034.29
Contribution to Gratuity Fund	1648.89	1615.99
Contribution to Pension Fund	5283.47	944.43
Contribution to Provident Fund	2267.93	2224.68
Fuel	7783.29	8442.05
Stores Consumed	14435.46	15931.28
Insurance	211.52	272.83
Rent, Rates & Taxes	825.87	628.16
Payment to contractors	20810.83	18697.83
Other Expenses	7041.37	6187.68
Total	98978.84	91979.22
Less: Allocation to Pre-producing properties, Capital account, Recoveries and others	38285.50	38482.53
	60693.34	53496.69
Add : Royalty	41775.99	39147.00
Cess	53749.45	50278.68
Sales Tax	10516.06	9888.52
Total	166734.84	152810.89

NOTE: The above includes staff welfare expenses amounting to Rs 6985.67 Lakhs (Previous year Rs. 7161.65 lakhs)

अनुसूची - 25 (जारी)

(रु./लाख में)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
(ख) उपर नोट 4 (क) में अनेक शीषकों में शामिल-वसूली से निवल, अगर कोई हो तो		
(I) मरम्मत, रखरखाव एवं प्रतिस्थापन		
भवन (नगर सहित)	3359.77	4025.31
प्लांट एवं मशीनरी	8452.03	8363.31
कुल	11811.80	12388.62
II) जनसंपर्क व्यय		
वेतन, भत्ता आदि	41.06	39.23
ऑयल न्यूज एवं कार्मिक संप्रेषण कार्यक्रम	11.75	8.25
विज्ञापन	104.28	86.67
अन्य	75.08	66.43
कुल	232.17	200.58
III) सामाजिक उत्तरदायित्व व्यय		
नगर	2335.99	2774.49
शिक्षा	468.04	452.58
सामाजिक एवं सांस्कृतिक सुविधाएँ	1282.54	1157.36
चिकित्सा	2182.15	2042.59
कर्मचारियों के लिये भाड़े पर ली गई बसें	716.95	734.63
कुल	6985.67	7161.65

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
(IV) निदेशक - पारिश्रमिक		
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक सहित कंपनी के पूर्णकालीन निदेशकों को भुगतान किया गया /भुगतान किया जाने वाला पारिश्रमिक		
i) वेतन एवं भत्ता	37.74	26.85
ii) भविष्य निधि में अंशदान	3.61	2.68
iii) ग्रैच्युटी फंड में अंशदान	1.87	1.81
iv) पेंशन फंड में अंशदान	0.16	1.23
v) सामाजिक सुरक्षा स्कीम में अंशदान	0.23	0.00
vi) परिलब्धियाँ - कार (घटाया वसूली)	0.66	0.77
- फर्नीस्ड आवास	0.07	0.11
vii) अन्य लाभ	2.80	1.23
viii) अन्य परिलब्धियाँ - रियायती ऋण आदि	0.31	0.41
कुल	47.45	35.09
(V) लेखा परीक्षक पारिश्रमिक		
i) लेखा परीक्षा शुल्क	4.00	4.00
ii) लेखा परीक्षा शुल्क कर	2.00	1.00
iii) जेब से एवं यातायात व्यय (कर लेखा समीक्षा सहित)	9.00	8.50
कुल	15.00	13.50

SCHEDULE - 25 (contd..)

(Rs/Lakhs)

	Year ended 31st March,2004	Year ended 31st March,2003
(b) Included under various heads in Note 4 (a) above - Net of Recoveries, if any		
(i) Repairs, Maintenance & Replacement		
Building (including Township)	3359.77	4025.31
Plant & Machinery	8452.03	8363.31
Total	11811.80	12388.62
(ii) Public Relations Expenses		
Salaries, Allowances etc.	41.06	39.23
Oil News & Employees Communication Programme	11.75	8.25
Advertisement	104.28	86.67
Others	75.08	66.43
Total	232.17	200.58
(iii) Social Overhead Expenses		
Township	2335.99	2774.49
Education	468.04	452.58
Social & cultural amenities	1282.54	1157.36
Medical	2182.15	2042.59
Hired buses for Employees	716.95	734.63
Total	6985.67	7161.65

(Rs/Lakhs)

	Year ended 31st March,2004	Year ended 31st March,2003
(iv) Directors' Remuneration		
Remuneration paid/payable to wholetime Directors including Chairman and Managing Director :		
i) Salary & Allowances	37.74	26.85
ii) Contribution to Provident Fund	3.61	2.68
iii) Contribution to Gratuity Fund	1.87	1.81
iv) Contribution to Pension Fund	0.16	1.23
v) Contribution to Social Security Scheme	0.23	0.00
vi) Perquisites - Car (less recoveries)	0.66	0.77
- Furnished Accomodation	0.07	0.11
vii) Other benefits	2.80	1.23
viii) Other perquisites - subsidised loan etc.	0.31	0.41
Total	47.45	35.09
(v) Auditors' Remuneration		
(i) Audit fees	4.00	4.00
(ii) Tax Audit fees	2.00	1.00
(iii) Out of pocket and travelling expenses (Including for Tax Audit)	9.00	8.50
Total	15.00	13.50

अनुसूची - 25 (जारी)

(रु./लाख)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष	
	मात्रा/ मिलियन मानक घन मीटर	मूल्य (रु./लाख)	मात्रा/ मिलियन मानक घन मीटर	मूल्य (रु./लाख)
(ग) उपभुक्त कच्चा माल				
(तरलीकृत पेट्रोलियम गैस के उत्पादनार्थ)				
प्राकृतिक गैस (निजी उत्पादन से)	34.85	493.96	37.04	576.86
	रु./लाख में	%	रु./लाख में	%
(घ) स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स का उपभोग				
आयातित	5856.03	40.56	7167.23	44.99
स्वदेशी	8579.43	59.44	8764.05	55.01
कुल	14435.46	100.00	15931.28	100.00

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष	
	रु./लाख में	%	रु./लाख में	%
(ड.) सी.आई.एफ. आधार पर आयात का मूल्य				
पूँजीगत माल	2526.97	32.43	4876.83	39.60
स्टोर्स एवं स्पेयर पार्ट्स	5265.92	67.57	7437.44	60.40
कुल	7792.89	100.00	12314.27	100-00

(रु./लाख)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
(च) विदेशी मुद्रा - व्यय		
सेवा करार	6099.56	3518.30
विदेश दौरे	165.03	226.57
कुल	6264.59	3744.87

(रु./लाख)

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष
5. विदेशी मुद्रार्जन		
अन्य (बोली/बांड्स आदि की नीलामी)	0.78	32.87
	0.78	32.87

6. फुटकर लेनदारों का ब्योरा	31 मार्च, 2004 को	31 मार्च, 2004 को
एस एस आई यूनिट्स का बाकी	31.41	24.55
अन्य का बाकी	4986.50	3914.15
कुल	5017.91	3938.70

SCHEDULE - 25 (contd..)

(Rs/Lakhs)

	Year ended 31st March, 2004		Year ended 31st March, 2003	
	Quantity Million Standard Cubic Metres	Value Rs/Lakhs	Quantity Million Standard Cubic Metres	Value Rs/Lakhs
(c) Raw Materials consumed				
(For production of Liquefied Petroleum Gas)				
Natural Gas (out of own Production)	34.85	493.96	37.04	576.86
	Rs/Lakhs	%	Rs/Lakhs	%
(d) Consumption of Stores and Spare parts				
Imported	5856.03	40.56	7167.23	44.99
Indigenous	8579.43	59.44	8764.05	55.01
Total	14435.46	100.00	15931.28	100.00

	Year ended 31st March, 2004		Year ended 31st March, 2003	
	Rs/Lakhs	%	Rs/Lakhs	%
(e) Value of Imports on C.I.F basis				
Capital Goods	2526.97	32.43	4876.83	39.60
Stores and Spares parts	5265.92	67.57	7437.44	60.40
Total	7792.89	100.00	12314.27	100.00

(Rs/Lakhs)

	Year ended 31st March,2004	Year ended 31st March, 2003
(f) Expenditure in foreign currency		
Service Contracts	6099.56	3518.30
Foreign Tours	165.03	226.57
Total	6264.59	3744.87

(Rs/Lakhs)

	Year ended 31st March,2004	Year ended 31st March, 2003
5. EARNINGS IN FOREIGN CURRENCY		
Others (forfeiture of Bid Bonds, etc.)	0.78	32.87
	0.78	32.87

(Rs/Lakhs)

6. DETAILS OF SUNDRY CREDITORS	As at 31st March, 2004	As at 31st March, 2003
Dues to SSI Units (List attached vide annexure -I)	31.41	24.55
Dues to others	4986.50	3914.15
Total	5017.91	3938.70

अनुलग्नक - I

उन एस एस आई यूनिट्स का ब्योरा जिनका बकाया कंपनी पर 30 दिनों से अधिक अवधि तक रहा

(अनुसूची - VI के अंतर्गत प्रदत्त जानकारियों का अंश)

आपूर्तक कोड	आपूर्तकों का नाम	राशि (रु.)
90/0211	मेसर्स चंदा एंड कंपनी इंजी प्रा.लि.	40,991.00
90/0961	मेसर्स वेस्टन इंजोनियरिंग कंपनी	21,333.00
90/1594	मेसर्स डी घोष एंड संस	11,768.00
90/1973	मेसर्स इम्पोर्ट सबसीट्यूट मैनु. कं	8,367.00
90/2397	मेसर्स विल्डवर्थ प्राइवेट लि.	3,657.00
90/4334	मेसर्स प्रवीन इंडस्ट्रीज प्रा. लि.	23,727.00
90/4587	मेसर्स आर पी इंजीनियरिंग (प्रा.) लि.	399,513.00
90/4650	मेसर्स एस पी आर इंडस्ट्रीज	26,504.00
90/4654	मेसर्स रबर रीजनरेटिंग एंड प्रॉसेसिंग कं.	10,960.00
90/4788	मेसर्स स्टील एंड इंडस्ट्रिसल स्टोर्स	73,603.00
90/4956	मेसर्स रीगिल इलैक्ट्रिक प्रा.लि.	147,870.00
91/1539	मेसर्स यूनाइटेड इंजीनियरिंग वर्क्स	17,449.00
91/1767	मेसर्स टी प्रो इंडस्ट्रीज	128,447.00
91/1423	मेसर्स ढिलों इंजी वर्क्स	57,753.00
91/0893	मेसर्स स्टील एंड इंडस्ट्रियल स्टोर्स	125,306.00
91/2120	मेसर्स पंजाब इंजीनियरिंग कंपनी	60,613.00
91/0509	मेसर्स के डी इंजीनियरिंग वर्क्स	10,813.00
91/0223	मेसर्स कामर्सियल इंटरप्राइज	14,414.00
91/1959	मेसर्स इस्टर्न इंजीनियरिंग	58,363.00
91/1371	मेसर्स मल्टीटेक्स फिल्टरेसन इंजी प्रा.लि.	1,588,729.00
91/1325	मेसर्स इस्पेक इंजीनियरिंग वर्क्स	156,466.00
91/1668	मेसर्स नार्थ इस्टर्न केबल्स प्रा. लि.	20,977.00
91/0550	मेसर्स लखी वेल्डिंग	106,006.00
91/0144	मेसर्स विनोद इंजीनियरिंग उद्योग	27,658.00
	कुल :	**3,141,287.00**

ANNEXURE - 1

FOR MORE THAN 30 DAYS ARE AS UNDER
[A PART OF SCHEDULE - VI INFORMATION]

Supplier's Code	Supplier's Name	Amount (Rs.)
90/0211	M/S. Chanda & Company Engg. Pvt. Ltd.	40,991.00
90/0961	M/S. Weston Engineering Company	21,333.00
90/1594	M/S. D. Ghosh & Sons	11,768.00
90/1973	M/S. Import Substitute Mfg. Company	8,367.00
90/2397	M/S. Buildworth Private Limited	3,657.00
90/4334	M/S. Parveen Industries Private Limited	23,727.00
90/4587	M/S. R. P. Engineering (Pvt.) Limited	399,513.00
90/4650	M/S. S. P. R. Industries	26,504.00
90/4654	M/S. Rubber Regenerating & Processing Co.	10,960.00
90/4788	M/S. Steel & Industrial Stores	73,603.00
90/4956	M/S. Righill Electric Private Limited	147,870.00
91/1539	M/S. United Engineering Works	17,449.00
91/1767	M/S. Tea Pro Industries	128,447.00
91/1423	M/S. Dhillon Engineering Works	57,753.00
91/0893	M/S. Steel & Industrial Stores	125,306.00
91/2120	M/S. Punjab Engineering Company	60,613.00
91/0509	M/S. K. D. Engineering Works	10,813.00
91/0223	M/S. Commercial Enterprise	14,414.00
91/1959	M/S. Eastern Engineering	58,363.00
91/1371	M/S. Multitex Filteration Engg. Pvt. Ltd.	1,588,729.0
91/1325	M/S. Espec Engineering Works	156,466.00
91/1668	M/S. North Eastern Cables Pvt. Ltd.	20,977.00
91/0550	M/S. Lakhee Welding	106,006.00
91/0144	M/S. Binode Engineering Udyog	27,658.00
	Total	**3,141,287.00**

अनुसूची 26

मदवार राजस्व परिणाम
वर्ष 2003 -04 की परिसंपत्तियां एवं देयताएं

(रु./लाख में)

विवरण	कुल		कच्चा तेल		प्रा. गैस				एल पी जी		पाइपलाइन		अनाबंटित		निरसन	
					असम एव अरुणाचल प्रदेश		रा. परि.									
	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03
राजस्व																
बाहरी बिक्री	347658	312544	275292	257132	22350	20176	1287	1148	8582	8285	9970	7127	30176	18676	-	-
अंतर्मदीय हस्तांतरण	0	0	337	409	4911	5536		0		0					(5249)	(5944)
कुल राजस्व	347658	312544	275630	257541	27262	25712	1287	1148	8582	8285	9970	7127	30176	18676	(5249)	(5944)
परिणाम																
कर पूर्व लाभ	148168	134057	123431	113516	(763)	4082	(575)	(1457)	6256	6101	1232	(779)	18587	12594	-	0
आयकर	53197	42384											53197	42384	-	
निवल लाभ	94970	91673	123431	113516	(763)	4082	(575)	(1457)	6256	6101	1232	(779)	(34611)	(29790)		0
मद परिसंपत्तियां	562333	511336	181356	194393	145971	152088	14146	15369	5025	4992	16474	11852	199360	132642	-	
मद - देयताएं	562333	511336	18529	15616	6142	4992	104	265	728	783	1072	842	535758	488838		

SCHEDULE - 26

SEGMENT WISE REVENUE RESULTS , ASSETS AND LIABILITIES FOR THE YEAR 2003-04

(Rs./lakhs)

Description	Total		Crude oil		N. Gas				LPG		Pipeline		Unallocated		Elimination	
					Assam& Arunachal Pradesh		Rajasthan									
	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03
REVENUE																
External Sales	347658	312544	275292	257132	22350	20176	1287	1148	8582	8285	9970	7127	30176	18676	-	-
Inter Segment Sales	0	0	337	409	4911	5536		0		0					(5249)	(5945)
Total Revenue	347658	312544	275630	257541	27262	25712	1287	1148	8582	8285	9970	7127	30176	18676	(5249)	(5945)
RESULTS																
Profit Before Tax	148168	134057	123431	113516	(763)	4082	(575)	(1457)	6256	6101	1232	(779)	18587	12594	-	-
Income Tax	53197	42384											53197	42384		
Net Profit	94970	91673	123431	113516	(763)	4082	(575)	(1457)	6256	6101	1232	(779)	(34611)	(29790)	-	-
SEGMENT ASSETS	562333	511336	181356	194393	145971	152088	14146	15369	5025	4992	16474	11852	199360	132642	-	-
SEGMENT LIABILITIES	562333	511336	18529	15616	6142	4992	104	265	728	783	1072	842	535758	488838	-	-

अनुसूची 26 (जारी)

मदवार लेखा नीतियां

1. वर्तमान प्रबंधन रिपोर्टिंग सिस्टम के अनुसार कंपनी द्वारा निम्नलिखित व्यापार को प्राथमिक रिपोर्टिंग मदों के रूप में अंगीकार किया गया है :-

   <u>प्राथमिक उत्पाद</u>

   कच्चा तेल
   प्राकृतिक गैस
   एल पी जी
   कच्चा तेल का परिवहन
   निम्नलिखित भौगोलिक मदों को गौण रिपोर्टिंग मदों के रूप में अंगीकार किया है :-
   असम एवं अरुणाचल प्रदेश
   राजस्थान
   सौराष्ट्र
   उत्तर प्रदेश / उत्तरांचल
   उड़ीसा

   हस्तांतरण मूल्य का प्रयोग कर सभी अंतउत्पाद हस्तांतरणों का मूल्यांकन किया गया है ।

2. एक उत्पाद से प्राप्त राजस्व को उस उत्पाद के खाते में ही अवलेखित किया गया है और इसका आबंटन उस विशेष उत्पाद के सामने ही किया गया है । किसी उत्पाद से संबंधित प्रत्यक्षतः अन्य आय को उस उत्पाद से जोड़ कर ही रखा गया है । ऐसी अन्य आय को किसी भी उत्पाद से प्रत्यक्षतः न जोड़कर देखी जानेवाली अन्य आय को अनाबंटित आय के रूप में लेखित किया गया है ।
3. एक उत्पाद से जुड़े व्यय को उस उत्पाद के खाते में ही लेखित किया गया है । सेवा विभागों से किसी उत्पाद्य के सिलसिले में प्रदत्त सेवाओं के अनुपात में इन विभागों के व्यय को उस उत्पाद के खाते में डाला गया है । उपरी व्यय को प्रत्यक्ष परिलब्धियों के आधार पर उत्पाद्य के खाते में आबंटित किया गया है । कच्चा तेल एवं प्राकृतिक गैस के संयुक्त उत्पादन वाले तेल क्षेत्रों के अन्वेषण - व्यय को ताप साम्यमापी आधार पर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के खाते में उल्लिखित किया गया है । अनुसंधान एवं विकास व्यय को अनाबंटित व्यय के रूप में रखा गया है ।
4. समीक्षित वर्ष से असंबद्ध आय एवं व्यय के अन्य संतुलनों को अनाबंटित निगमित आय/व्यय के रूप में उल्लिखित किया गया है ।
5. अंशपूंजी, आरक्षित तथा अधिशेष एवं ऋण आदि को अनाबंटित निगमित देयताओं के रूप में रखा गया है ।
6. दो या इससे अधिक उत्पादों के उपयोग की सामग्री की खरीद या ली गई सेवाओं की देयताओं और चालू परिसंपत्तियों को पिछले दो वर्षों के औसत उपभोग/ उपयोग के आधार पर सम्बद्ध उत्पाद के खाते में अभिलेखित किया गया है ।
7. दो या इससे अधिक उत्पादों के द्वारा संयुक्त रूप से उपयोगित कार्मिकों की सेवाओं के बदले उनके पारिश्रमिक के भुगतान की देयताओं और पेशगियों को कर्मचारियों के लागत के आबंटन की तरह ही सम्बद्ध उत्पाद के खाते में अभिलेखित किया गया है ।
8. स्थाई परिसंपत्तियों और मूल्यह्रास को केन्द्रवार लागत के रूप में निर्दिष्ट किया गया है और सम्बद्ध उत्पाद से सम्बन्धित सेवाओं और केन्द्रवार उपरी लागत की राशि पैरा 3 में व्याख्यायित आधार पर सम्बन्धित उत्पाद के खाते में डालकर मद की परिसंपत्तियों का निर्धारण किया गया है ।
9. कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के संयुक्त उत्पादन वाले तेल क्षेत्रों की उत्पादक संपत्तियों पूर्व उत्पादक संपत्तियों और अवक्षय को प्रामाणित विकसित उत्पादनशील भंडारों के आधार पर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के खाते में डाला गया है ।
10. व्यापार से अलग निवेश, नकद एवं बैंक जमा को अनाबंटित निगमित परिसंपत्तियों की तरह रखा गया है ।
11. किसी एक या इससे अधिक उत्पाद से प्रत्यक्षतः असंबद्ध अन्य राजस्व व्यय, परिसंपतियों एवं देयताओं को मदवार अनाबंटित निगमित राजस्व, व्यय, परिसंपत्तियों तथा देयताओं के रूप में रखा गया है ।
12. हाइड्रोकार्बन का वाणिज्यिक उत्पादन न कर पानेवाले परियोजनाओं के प्रचालन क्षेत्रों के अन्वेषण व्यय, परिसंपत्तियों और देयताओं को अनाबंटित निगमित उत्तरदायित्व के खाते में प्रदर्शित किया गया है ।
13. संयुक्त रूप से दो या इससे अधिक उत्पाद के द्वारा उपयोगित परिसंपत्तियों और देयताओं की निजी मदों को (जिसकी राशि महत्वपूर्ण नहीं हैं और जिसे सामग्री के रूप में नहीं रखा गया है) ताप साम्यमापी आधार पर कच्चा तेल और प्राकृतिक गैस के खाते में दर्ज किया गया है ।

SCHEDULE - 26 (Contd.)

SEGMENT REPORTING

1. In accordance with the existing management reporting system, the company has adopted the following business segments as the primary reporting segments -

   Crude Oil
   Natural Gas
   LPG
   Transportation of Crude Oil
   and the following geographical segments as the secondary reporting segments

   Assam & Arunachal Pradesh
   Rajasthan
   Saurashtra
   Uttar Pradesh/ Uttaranchal
   Orissa

   All inter-segment transfers have been measured using actual price used for transfer pricing.

2. Segment sales revenues are directly identifiable with the respective segments and therefore, have been directly allocated to the segments. Other income which can be directly attributed to a particular segment has been shown as segment revenue. Other income which cannot be attributed to any of the segments have been disclosed as unallocated.

3. Expenditure incurred directly by the segments are directly allocated to them. Expenditures incurred by service departments have been allocated to the segments in proportion to the actual services rendered to the respective segments. Overhead expenditure have been allocated to the segments on the basis of direct emoluments. Exploration expenditure pertaining to the areas having joint production of Crude Oil & Natural Gas, charged to the Profit & Loss Account have been allocated to the Crude Oil and Natural Gas segments on the basis of thermal equivalence. Research & Development expenditure have been considered as unallocated.

4. Other adjustments in the income and expenditure not relating to the year of reporting have been disclosed as unallocated corporate income/expenses.

5. Share capital, Reserves & Surplus and Loans have been treated as unallocated corporate liabilities.

6. Liabilities and Current Assets relating to purchase of materials and hiring of services, used jointly by two or more segments have been allocated to the segments on the basis of average consumption/utilization of the previous two years.

7. Liabilities and Advances arising out of payment to employees , used jointly by two or more segments, have been allocated to the respective segments, on the same basis as followed for allocation of employees' cost .

8. Fixed assets and depreciation thereon have been identified cost center wise and after allocation of the amounts under services and overhead cost centers on the basis mentioned in para 3 above, the segment assets have been determined.

9. Producing properties, pre producing properties and depletion pertaining to the areas having joint production of Crude Oil & Natural Gas, have been allocated to crude oil and gas segments on the basis of Proved-Developed-Producing reserves.

10. Investments outside the business and Cash & Bank balances are treated as unallocated corporate assets.

11. Any other revenue, expenditure, assets or liabilities, which cannot be directly attributed to one or more segments, have been treated as unallocated corporate revenue, expenditure, assets or liabilities as the case may be.

12. Exploration expenditure, assets, liabilities pertaining to the project areas where commercial production of Hydrocarbons has not yet commenced, have been shown in the unallocated corporate head.

13. Individual items of assets or liabilities used jointly by two or more segments, the amount of which is insignificant, are not considered material and have been allocated to Crude Oil and Natural Gas segment on the basis of thermal equivalence.

अनुसूची 27

लेखों पर नोट

1. संयुक्त प्रयास खाता

(क) भारतीय उपमहाद्वीप में कंपनी द्वारा विभिन्न उत्पादन प्रतिभागिता करार निष्पादित किये गये जिनका ब्योरा निम्नलिखित है :-

(रु./लाख में)

क्र. सं.	ब्लॉक	निष्पादन की तिथि	प्रतिभागिता अंश	वर्ष 2003-04 हेतु व्यय			31.03.2004 को		
				अन्वे.	विकासा.	उत्पा.	आय	परिसंपत्तियां	देयताएं
1.	खारसांग पी एस सी	16.06.1995	40 %	-	-	732.83	1705.97	627.00	132.00
				(12.98)	(-)	(969.67)	(1689.65)	(624.70)	(211.96)
2.	आर जे-ऑन-90/5	30.10.1996	30% धारित अंश	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
3.	ए ए पी-ऑन- 94/1	30.06.1998	10 % अन्वे. चरण में एवं विकासात्मक में 40 %	263.74	-	-	-	-	-
				(16.26)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
4.	एस आर- ओ एस- 94/1	12.04.2000	30 % धारित अंश	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
5.	सी वाय-ओ एस एन-97/2	12.04.2000	100 %	62.32	-	-	-	-	-
				(45.29)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
6.	आर जे - ऑन- 2000/1	17.07.2001	100 %	44.15	-	-	-	-	-
				(59.65)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
7.	जी के-ओ एस जे-3	06.09.2001	15 %	467.12	-	-	-	-	-
				(20.74)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
8.	एम बी-डी डब्ल्यू एन-2000/2	17.07.2001	10 %	80.15	-	-	-	-	-
				(54.96)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
9.	के जी-डी डब्ल्यू एन-98/4	12.04.2000	15 %	375.10	-	-	-	-	-
				(100.11)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
10.	एम एन-ओ एस एन-2000/2	17.07.2001	20 %	24.41	-	-	-	-	-
				(80. 23)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
11.	एम एम- ऑन -2000/1	17.07.2001	40 %	157.77	-	-	-	-	-
				(121.71)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
12.	आर जे- ऑन -2000/1	04.02.2003	70 %	53.78	-	-	-	-	-
				(17.87)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
13.	ए ए - ऑन -2000/3	04.02.2003	15 %	124.56	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
14.	सी वाय- डी डब्ल्यू एन-2001/3	04.02.2003	20 %	46.12	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
15.	ए ए - ऑन -2002/3	06.02.2004	30 %	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
16.	ए ए - ऑन -2002/4	6.02.2004	10 %	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
17.	आर जे- ऑन -2002/1	06.02.2004	60 %	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
18.	के जी डी - डब्ल्यू एन-2002/1	06.02.2004	20 %	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
19.	एम एन- डी डब्ल्यू एन- 2002/1	06.02.2004	20 %	-	-	-	-	-	-
				(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
			कुल	**1,699.22**	-	**732.83**	1705.97	627.00	132.00
				(529.80)	(-)	**(969.67)**	(1689.65)	(624.70)	(211.96)

SCHEDULE - 27

NOTES TO ACCOUNTS

1. **Joint Venture Accounts:**

   a) The Company has executed various PSCs in the Indian Sub-continent details whereof are furnished below:

(Rs/Lakhs)

Srl. No.	Block No.	Date of execution	Participating interest	For the Year 2003-04 Expenditure Expl	Dev	Production	As at 31.03.2004 Income	Assets	Liabilities
1	Kharsang PSC	16.06.1995	40%	- (12.98)	- (-)	732.83 (969.67)	1705.97 (1689.65)	627.00 (624.70)	132.00 (211.96)
2	RJ-ON-90/5	30.10.1996	30% Carried Interest	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
3	AAP-ON-94/1	30.06.1998	10% in Expl Phase & 40% in Devl	263.74 (16.26)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
4	SR-OS-94/1	12.04.2000	30% Carried Interest	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
5	CY-OSN-97/2	12.04.2000	100%	62.32 (45.29)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
6	RJ-ONN-2000/1	17.07.2001	100%	44.15 (59.65)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
7	GK-OSJ-3	06.09.2001	15%	467.12 (20.74)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
8	MB-DWN-2000/2	17.07.2001	10%	80.15 (54.96)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
9	KG-DWN-98/4	12.04.2000	15%	375.10 (100.11)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
10	MN-OSN-2000/2	17.07.2001	20%	24.41 (80.23)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
11	MN-ONN-2000/1	17.07.2001	40%	157.77 (121.71)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
12	RJ-ONN-2001/1	04.02.2003	70%	53.78 (17.87)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
13	AA-ONN-2001/3	04.02.2003	15%	124.56 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
14	CY-DWN-2001/1	04.02.2003	20%	46.12 (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
15	AA-ONN-2002/3	06.02.2004	30%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
16	AA-ONN-2002/4	06.02.2004	10%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
17	RJ-ONN-2002/1	06.02.2004	60%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
18	KG-DWN-2002/1	06.02.2004	20%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
19	MN-DWN-2002/1	06.02.2004	20%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
			TOTAL	**1,699.22 (529.80)**	**- (-)**	**732.83 (969.67)**	1705.97 (1689.65)	627.00 (624.70)	132.00 (211.96)

(ख) कंपनी के द्वारा विदेशों में भी तेल और गैस अन्वेषण के लिये अनेक करार निष्पादित किया गया जिसका ब्योरा निम्नलिखित है :-

रु./लाख में

क्र. सं.	ब्लॉक	निष्पादन तिथि	सहभागिता अंश	वर्ष 2003-04 हेतु व्यय अन्वे.	विकासा.	उत्पा.	31.03.2004 को आय	परिसंपतियाँ	देयताएं
1.	ब्लॉक 4 (आनसोर) सुल्तानेट ऑफ ओमान	28.08.1998	20 %	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (2.67)	- (1.96)
2.	इस्लामिक गणराज्य इरान के पर्सियन गल्फ का फारसी (आफसोर) ब्लॉक	25.12.2002	20 %	449.18 (26.41)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
			कुल	**449.18 (26.41)**	- (-)	- (-)	- (-)	- (2.67)	- (1.96)

नोट : (i) क्र.सं.-1 में उल्लिखित ब्लॉक में कंपनी द्वारा उत्पादन सहभागिता का फार्मआउट करार दिनांक 28.08.1998 को मेसर्स टोटल एक्सप्लोरेशन, ओमान के साथ किया गया था। 31 दिसम्बर, 2001 को इस ब्लॉक का परित्याग कर दिया गया। 31.03.2003 को परिसंपत्तियों के मद की शेष राशि (देयताओं से निवल) को इस वर्ष बट्टा खाते में डाला गया क्योंकि प्रचालक द्वारा सूचित किया गया कि इसमें राशि की वसूली का कोई स्कोप नहीं है।

(ii) ओ एन जी सी विदेश लिमिटेड, इंडियन ऑयल कार्पो. लि. एवं ऑयल के समूह तथा इरान सरकार की कंपनी- नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी (एन आइ ओ सी) के साथ क्र. सं. 2 में उल्लिखित ब्लॉक के लिये अन्वेषण सेवा संविदा निष्पादित की गई।

(ग) उपरोक्त (क) और (ख) में प्रदर्शित परिसंपत्तियाँ, देयताएं और व्यय कंपनी की सहभागिता के समानुपातिक मूल्य हैं जिन्हें अपरीक्षित रूप में कंपनी की लेखा बहियों में उल्लिखित किया गया है। परीक्षित लेखे में कोई महत्वपूर्ण परिवर्तन नहीं होगा।

(घ) पूर्व वर्ष के आंकड़ों को कोष्ठक में दिया गया है और चालू वर्ष के आंकड़े अपरीक्षित हैं।

(ड.) (i) खारसांग तेल क्षेत्र की पी एस सी की शर्तों के अनुसार इसके द्वारा उत्पादित कच्चा तेल का मूल्य पूर्व महीने में बेंच मार्क कच्चा तेल के लिये प्लैट ओलिग्राम डेली प्रकाशन में उल्लिखित मूल्य के समान होगा। अतः जहां तक लागू हो इस दर के अनुसार ही इनवायसिंग की जा रही है।

(ii) खारसांग तेल क्षेत्र की पी एस सी की शर्तों के अनुसार परित्याग लागत का प्रावधान आठ वर्ष की अधिक अवधि के उपारांत मूल्यांकित किया जाना है जो करार के तीसरे वर्ष से लागू होगा। इसके अनुसार इस मद के लिये 10.71 लाख रु. (पूर्व वर्ष 11.49 लाख रु.) निर्धारित किया गया है। यह राशि उपरोक्त नोट (क) में प्रदत्त व्यय राशि 732.83 लाख रु. (पूर्व वर्ष 969.67 लाख रु.) में समाहित है।

(च) पी एस सी की शर्तों के अनुसार इसमें कंपनी की आकस्मिक देयताओं एवं पूंजी की जरुरतों (अगर कोई हो तो) को नीच नोट सं. 7 में दिया गया है।

2. सम्बद्ध दलों का विवरण

(क) सम्बद्ध दलों का सम्बन्ध

सम्बन्ध दलों का नाम — **सम्बन्ध**

1. जीओ इन्प्रो. पेट्रोलियम लि.
ओ एन जी सी विदेश लि.
तेल एवं प्राकृतिक गैस कार्पो. लि.
इंडियन ऑयल कार्पो. लि.
गेल (इंडिया) लि.
भारत पेट्रोलियम कार्पोरेशन लि.
इसार ऑयल लि.
प्रीमियर ऑयल (नार्थ इस्ट इंडिया) बी वी
पोलिश ऑयल एंड गैस कंपनी
जीओ पेट्रोल इंटरनेशनल आई एन सी
जुबिलियेंट इन्प्रो इंडिया लि.
हिन्दुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी
गुजरात स्टेट पेट्रोलियम कार्पोरेशन
रिलायंस इंडस्ट्रीज लि.

} प्रचालक/प्रतिभागी दल

b) The Company has also executed various contracts for oil and gas exploration overseas, the details of which are as under :

(Rupees in Lakhs)

Srl. No.	Block No.	Date of execution	Participating interest	For the Year 2003-04 Expenditure Expl	Dev	Production	As at 31.03.2004 Income	Assets	Liabilities
1	Block 4 (onshore) in The Sultanate of Oman	28.08.1998	20%	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (2.67)	- (1.96)
2	Farsi (offshore) Block in the Persian Gulf in Islamic Republic of Iran	25.12.2002	20%	449.18 (26.41)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)	- (-)
			TOTAL	**449.18 (26.41)**	**- (-)**	**- (-)**	- (-)	- (2.67)	- (1.96)

Note: (i) The Company took participating interest in the Production Sharing Contract for the Block at Sl. No.(1) through a Farm-out Agreement signed on 28-08-1998 with M/s. Total Exploration Oman. The Block stands relinquished on 31st December 2001. The balance amount as on 31-03-2003 lying in the assets (net of the liabilities) were written off during the year, as there was no scope to realize any amount as informed by the operator.

(ii) The Exploration Service Contract for the Block at Sl. No. (2) above was signed with National Iranian Company (NIOC), the State owned company of the Government of Iran, in consortium with ONGC Videsh Limited and Indian Oil Corporation Limited.

c) The assets, liabilities, income and expenditure as shown in (a) & (b) above, being the proportionate value towards Company's Participating Interest have been incorporated in the books of accounts on the basis of unaudited figures. No material changes are expected by the Company in the audited figures.

d) Previous year's figures are reflected in parentheses hereof.

e) i) As per the terms of the Kharsang PSC, the applicable price for crude oil produced and saved from the field is to be ascertained from Platt's Oilgram daily publication for the previous month. Accordingly the invoices are being raised by the operator of the field at the rates, as applicable.

ii) As per the terms of the Kharsang PSC, provision for Abandonment Costs is to be made over eight years commencing from the third year of the date of execution of the PSC in accordance whereof, a sum of Rs. 10.71 lakhs (Previous Year Rs. 11.49 lakhs) has been provided, which is included in the expenditure of Rs 732.83 lakhs (Previous year Rs. 969.67 lakhs) reflected in Note (a) above.

f) The Company's Share of Contingent liability and Capital Commitment, if any, under the PSC are shown in note No.7 below

2. Related Party Disclosure

a) Related party relationships

Name of the related party	Relationship
1. Geo Enpro Petroleum Ltd. ONGC Videsh Ltd. Oil & Natural Gas Corporation Ltd. Indian Oil Corporation Ltd. GAIL (India) Ltd. Bharat Petroleum Corporation Ltd. Essar Oil Ltd. Premier Oil (North East India) BV Polish Oil & Gas Company Geopetrol International Inc. Jubilant Enpro India Ltd. Hindustan Oil Exploration Company Gujarat State Petroleum Corporation Reliance Industries Ltd.	Operator/Consortium Partner

2. प्रबन्ध के मुख्य कार्मिक :-

i) श्री आर के दत्ता	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक
ii) श्री एस.के. पात्र	निदेशक (अन्वेषण एवं विकास)
iii) श्री एम. आर. पसरीजा	निदेशक (वित्त)
iv) श्री वी.के. सिबल	निदेशक (कार्मिक)
vi) श्री एन. एम. बोरा	निदेशक (प्रचालन)

(ख) इस अवधि में सम्बद्ध दलों और प्रबंध के प्रमुख प्रतिनिधियों के बीच निम्नलिखित निष्पादन हुआ :-

सम्बद्ध दलों का नाम	सम्बन्ध	निष्पादन का ब्योरा	रु./लाख में	31.3.2003 को बकाया राशि
1. जीओ इन्ग्रो पेट्रोलियम लि.	खारसांग पी एस सी का प्रचालक	(क) कंपनी द्वारा प्रदत्त सेवाएं	19.19	-
		(ख) कंपनी द्वारा प्राप्त सेवाएं	-	-
2. प्रबंध के प्रमुख कार्मिक	-	(क) पारिश्रमिक	37.74	-
		(ख) परिलब्धियां (वसूली से निवल)	3.84	-
		(ग) निवर्तन एवं अन्य कोषों में देन	5.87	-
		(घ) ऋण एवं पेशगियां	6.64	5.67

3. चालू देयताएँ

फुटकर लेनदारों में सरकारी उपक्रमों से 210.61 लाख रु. (पूर्व वर्ष 207.14 लाख रु.) मूल्य की ली गई सामग्री समाहित है।

4. स्थाई परिसंपत्तियां

(i) कंपनी के कब्जेवाली भूमि में कुछ ऐसे क्षेत्र भी हैं जिनका स्वत्वाधिकार विलेख निष्पादित होना /या बंदोबस्त अभिलेखों में नामांतर होना अभी शेष है । दस्तावेजीकरण की औपचारिकताएं पूरी की जा रही हैं ।

(ii) 31.03.1998 को वर्तमान कंपनी की स्थाई परिसंपत्तियों की वास्तविक जांच के लिये एक परामर्शक फर्म की नियुक्ति की गई थी । कंपनी के अनेक कार्यस्थलों के परिसंपत्तियों की जांच और संतुलन का कार्य फर्म द्वारा पूरा किया जा चुका है । इस प्रकार की वस्तुतः जांच के आधार पर 3402.60 लाख रु. की प्रारंभिक लागत वाली कुछ परिसंपत्तियों का मिलान और संतुलन अभी शेष है जो कंपनी की परिसंपत्तियों की कुल लागत की 2.60 % राशि है । उक्त तिथि पर इन मदों का संतुलन शेष होने के परिणामस्वरूप दिनांक 31.01.2001 को इनके संतुलन के लिये 1154.17 लाख रु. प्रदान किया गया जो इन मदों का बट्टा खाता मूल्य है । संतुलन की प्रक्रिया में 2944.41 लाख रु. की प्रारंभिक लागत (बट्टा खाता मूल्य 1079.58 लाख रु.) के मदों की पहचान कर ली गई है और 31.03.1998 को कंपनी की कुल परिसंपत्तियों की 0.35 % परिसंपतियों का निर्दिष्टीकरण /समंजन अभी शेष है जिनकी प्रारंभिक लागत 458.19 लाख रु. (बट्टा खाता मूल्य 74.59 लाख रु.) है । एतद्नुरूप गत वर्ष में अनिर्दिष्ट मदों के लिये प्रावधानित राशि - 129.04 लाख रु. को 31.03.2004 को कम करके 74.59 लाख रु. कर दिया गया ।

5. मूल्यह्रास

लेखा नीति सं.-3 (अनुसूची 28) के अनुरूप स्थाई परिसंपत्तियों पर इस वर्ष में हुई हानि के 2390.49 लाख रु. (पूर्व वर्ष 2375.83 लाख रु.) को इस वर्ष किये गये वेधन और/अथवा अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक तेलकूपों को पूर्ण और परीक्षण करने के खाते में आबंटित किया गया है ।

6. (क) ऋण एवं पेशगियों में शामिल हैं :-

I) निदेशकों एवं कंपनी के अन्य अधिकारियों के पास बाकी (रु. लाख में):-

	31 मार्च,2004 को शेष राशि	31 मार्च,2003 को शेष राशि	वर्ष के किसी भाग में अधिकतम राशि 2003-04	2002-03
क.) निदेशकगण	5.67	9.66	9.66	11.76
ख.) अन्य अधिकारी	**8.16**	-	8.90	11.76

II) नकदी या वस्तुओं या वसूली योग्य मूल्य पर सरकारी उपक्रमों को प्रदत्त सामग्री की अग्रिम राशि 472.35 लाख रु. (पूर्व वर्ष 545.58 लाख रु.) है ।

III) एक सरकारी उपक्रम के पास जमा 1500 लाख रु.मूल की वापसी परिपक्व होने के बावजूद उक्त सरकारी उपक्रम द्वारा कंपनी को नहीं की गई । चूंकि उपरोक्त सार्वजनिक उपक्रम को बी आई एफ आर (एक रुग्ण इकाई होने के कारण) को संदर्भित किया गया है अतः ऋण और इसपर उपचित ब्याज की अदायगी के लिये इसे 12.08.92 से आगामी 3 वर्षों में ऋण और इसपर प्रभूत ब्याज की राशि को भुगतान करने

2. Key Management Personnel

i)	Mr. R.K. Dutta	Chairman and Managing Director
ii)	Mr. S.K. Patra	Director (Exploration & Development)
iii)	Mr. M.R. Pasrija	Director (Finance)
iv)	Mr. V.K. Sibal	Director (Personnel)
(v)	Mr. N.M. Borah	Director (Operations)

b) Transactions during the period with Related Parties / Key Management Personnel are as under

Name of the related party	Relationship	Description of Transaction	Rs./lakhs	Outstanding Balance As at 31-03-2004
1. Geo Enpro Petroleum Ltd.	Operator in the Kharsang PSC	a) Services rendered by the Company	19.19	-
		b) Services rendered to the Company	-	-
2. Key Management Personnel	-	a) Remuneration	37.74	-
		b) Perquisites (Net of recovery)	3.84	-
		c) Contribution to Superannuation & other Fund	5.87	-
		d) Loans & Advances	6.64	5.67

3. Current Liabilities :

Sundry Creditors include materials received on loan from other Public Sector Undertakings amounting to Rs 210.61 lakhs (Previous year Rs.207.14 lakhs).

4. Fixed Assets :

(i) Land in possession of the Company, includes some areas for which title deeds/conveyance deeds are yet to be executed and/or mutation in settlement records is pending. Documentation formalities are in progress.

(ii) A firm of consultants was appointed to physically verify the Fixed Assets of the Company as on 31.03.98. The firm has completed the verification and reconciliation of the assets at various locations of the Company. Based on such physical verification, assets of original cost of Rs. 3402.60 lakhs representing 2.60% of the total cost of the assets of the Company were to be matched and reconciled, for which a sum of Rs.1154.17 lakhs representing the Written Down Value (WDV) as on 31.03.2001 had been provided for, pending the reconciliation of the said items, on that date. Upon reconciliation, which is still continuing as on date, assets representing original cost of Rs. 2944.41 lakhs (WDV Rs.1079.58 lakhs) have been identified and balance assets with original amount of Rs.458.19 lakhs of original cost (WDV Rs.74.59 lakhs) representing 0.35% of the total cost of assets on the date of the verification (31.03.98) are pending reconciliation/identification as on date. Accordingly the provision of Rs.129.04 lakhs made in the previous year for the unidentified assets has been reduced to Rs.74.59 lakhs as on 31/03/2004.

5. Depreciation :

In accordance with the Significant Accounting Policy No. 3 (Schedule 28), depreciation on fixed assets for the year amounting to Rs 2390.49 lakhs (Previous year Rs 2375.83 lakhs) has been allocated to drilling and/or completion and testing of exploratory and development wells undertaken during the year.

6. (A) Loans and Advances include :

(i) Amount due by Directors and Other Officers of the Company (Rs/lakhs) :

		Balance as at		Maximum amount due at any time during the year	
		31st March, 2004	31st March, 2003	2003-04	2002-03
a)	Directors	5.67	9.66	9.66	11.76
b)	Other Officers	8.16	-	8.90	-

(ii) Advances recoverable in cash or in kind or for value to be received includes materials given on loan to Public Sector Undertakings amounting to Rs.472.35 lakhs (Previous year Rs.545.58 lakhs).

(iii) A deposit of Rs. 1500 lakhs with a Public Sector Undertaking, has not been settled despite maturity. Since the said PSU was referred to BIFR (being a sick unit), a moratorium of three years for repayment of loan and interest thereon was granted with effect from 12.08.1992. Subsequently, BIFR on the advice of Group of Ministers appointed IDBI as the operating agency for a revival package, who recommended repayment of

की रियायत प्राप्त हुई है । तदनन्तर मंत्रीमंडल के सामूहिक आदेश पर बी आई एफ आर ने आई डी बी आई को पुनरूत्थान पैकेज प्रदान करने हेतु कार्यरत एजेन्सी के रूप में नियुक्त किया जिसके द्वारा केवल मूल राशि की अदायगी की अनुशंसा की गई है । हालांकि कंपनी ब्याज की राशि को बिल्कुल छोड़ देने पर सहमत नहीं हुई है इसलिये गत वर्ष में 31.03.2002 तक पूरी ब्याज राशि 2626.90 लाख रु. का प्रावधान संदेहास्पद अग्रिम के रूप में इन खातों में बनाया गया था । इसकी वसूली के लिये अपने अधिकार को सुरक्षित रखते हुए कंपनी ने इसराशि को 31.3.2003 को बट्टा खाता में डाल दिया इसीलिये इसपर प्रतिवर्ष ब्याज की प्रभूत राशि 210 लाख रु. का उल्लेख कंपनी के खातों में 31.3.2002 से नहीं किया गया है । चूंकि कंपनी प्रशासकीय मंत्रालय के माध्यम से इसकी वसूली का प्रयास कर रही है इसीलिये पूरी बकाया राशि को पूर्णतः वसूली योग्य समझा गया ।

IV) 31 मार्च 2003 को समाप्त पूर्व वर्ष में कंपनी द्वारा ओ एन जी सी विदेश लिमिटेड (ओ वी एल) से मेसर्स साखालिन इंडिया आई एन सी (इसी वर्ष में लुइत इंडिया आई एन सी के रूप में नामांकित) की पूरी अधिकृत पूंजी 1000 इक्विटी शेयर्स का अधिग्रहण किया गया । इसमें प्रतिशेयर की कीमत 1 अमेरिकी डालर थी और इस प्रकार कंपनी द्वारा इसके लिये 1000/- अमेरिकी डालर का भुगतान किया गया । उक्त कंपनी अमेरिका के टेक्सास के नियमों के अंतर्गत पंजीकृत थी । इस प्रकार मेसर्स लुइत इंडिया आई एन सी दिनांक 10.3.2003 को कंपनी द्वारा पूर्णतः अधिकृत (100 %) एक अधीनस्थ कंपनी बनी, जब इसकी बिक्री और खरीद का करार ओ वी एल और कंपनी के बीच दिनांक 07.03.2003 को निष्पादित हुआ । इसके बाद बिक्री और क्रय के करार की शर्तों के अनुसार ओ वी एल द्वारा मेसर्स लुईत इंडिया आइ एन सी के मार्फत नार्थ हेलहोल, बेयू प्रासपेक्ट, वर्मिलोन पेरिश,आफसोर, लुजियाना, अमेरिका में इसकी प्रतिभागिता के व्यय की प्रतिपूर्ति को उक्त तिथि पर ओ वी एल के ऋण के रूप में कंपनी द्वारा ग्रहण किया गया । अतः ओ वी एल के ऋण की पूरी राशि और लुईत इंडिया आई एन सी के प्रचालन के लिये इसके खाते में कंपनी द्वारा जमा की गई राशि को मेसर्स लुईत इंडिया आई एन सी के खाते में 10 मार्च, 2003 को निष्पादित करार की शर्तों के अनुसार अप्रतिभूत ऋण के रूप में उल्लेखित किया गया है ।

चूंकि नार्थ हेलहोल वेयू के अन्वेषण को इस वर्ष असफल घोषित कर दिया गया इसलिये लुईत इंडिया आई एन सी को दिये गये ऋण के एक अंश (3155.03 लाख रु. जो 44.22 रु. प्रति डालर की विनियम दर पर 7,134,858 अमेरिकी डालर होगा) और 31.03.2004 को इसके खाते में उपलब्ध राशि को घटाने के बाद शेष राशि को इस वर्ष के खातों में बट्टा खाता में डाला गया । पुनः इसे बंद करने का निर्णय भी लिया गया है ।

6 (ख) फुटकर देनदार

I) असम स्टेट इलैक्ट्रिसिटी बोर्ड (ए एस ई बी) पर बाकी बकाया राशि की वसूली को भारत सरकार के "राज्य विद्युत बोर्ड पर बकाया का प्रतिभूतिकरण "स्कीम के अनुसार प्रतिभूत कर दिया गया । अतः ए एस इ बी पर गैस/बिजली की आपूर्ति देने के फलस्वरूप जनित बकाया राशि को "अप्रतिभूत अच्छा समझा गया "शीर्षक से फुटकर देनदारों के खाते (अनुसूची 10) में डाल दिया गया ।

II) फुटकर देनदारों के बकाया में ब्याज की राशि भी शामिल है ।

III) लंबी अवधि से बाकी राशि सहित अन्य सभी फुटकर देनदारों की बकाया राशि को अच्छा और वसूली योग्य समझा गया ।

6 **(ग)** पुरानी पंरपरा के अनुसार देनदारों , लेनदारों तथा ऋण और पेशगियों की शेष राशि का पुष्टिकरण नहीं किया गया ।

7. निम्नलिखित के लिये आकस्मिक देयताएँ प्रदान नहीं की गई :-

(क) कंपनी के प्रतिपक्ष में किये गये दावे की राशि 18883.96 लाख रु (पूर्व वर्ष 24862.46 लाख रु.) जिसे कंपनी ने ऋण के रूप में स्वीकार नहीं किया जिसमें निम्नलिखित शामिल हैं :-

I) 824.64 लाख रु. (पूर्व वर्ष 687.20 लाख रु.) :- एक विदेशी ठीकेदार के पक्ष में दावा की गई बिक्री कर एवं ब्याज की राशि जिसका मुकदमा उड़ीसा हाई कोर्ट में लंबित है ।

II) 17457.00 लाख रु. (पूर्व वर्ष 18219.10 लाख रु.) : ठीकेदारों द्वारा की गई दावे की राशि जिसपर मध्यस्थ का निर्णय लंबित है ।

III) 67.66 लाख रु. (पूर्व वर्ष : 67.66 लाख रु.) : सरकार द्वारा निर्धारित सीमा से कंपनी द्वारा अधिक भूमि अधिगृहित किये जाने के एवज में जिला राजस्व प्राधिकारियों द्वारा मांगी गयी किस्त/राजस्व की राशि।

IV) रु.- शून्य (पूर्व पर्ष 88.64 लाख रु.) - सीमा शुल्क की वापस प्राप्त की गई राशि । पर सम्बद्ध विभाग द्वारा इसके प्रतिपक्ष में अपील की गई है जो सी इ जी ए टी के पास लम्बित है ।

V) 477.58 लाख रु. (पूर्व वर्ष : 515.48 लाख रु.) : इस्लामिक गणराज्य इरान के पर्सियन गल्फ के फारसी आफसोर ब्लॉक

principal amount only. Though the Company has not agreed to the proposal for waiver of interest, the provision made for doubtful advances for the full amount of interest of Rs.2626.90 lakhs accrued till 31-03-2002 in the books of accounts in the previous years has been written off in the year ending 31st March, 2003 without waiving the right to further recourse, if any. The Company has also not accounted for the interest amounting to Rs 210 Lakhs per year in books of accounts since 1st April, 2002. As the company is pursuing the matter through Administrative Ministry, for the liquidation of the loan, the outstanding amount has been considered as fully recoverable.

(iv) During the previous year ending 31st March, 2003, the Company had acquired at par from ONGC Videsh Ltd. (OVL) the entire paid up capital of 1000 Equity Shares of US$1/- each amounting to US$ 1000/- (fully paid up) of M/s Sakhalin India Inc. (renamed as Luit India Inc. during the year), a Company registered under the laws of Texas, USA. M/s Luit India Inc., has accordingly become a wholly owned subsidiary (100%) of the Company w.e.f. 10-03-2003, the date on which the transaction of sales and purchase of the equity shares was settled between the Company and M/s OVL through a Sale and Purchase Agreement dated 07.03.2003. Further in terms of the Sale and Purchase Agreement, the total amount of money spent by M/s OVL, through M/s Luit India Inc. towards participating interest share of expenses in the North HellHole Bayou Prospect in the Vermillion Parish, Offshore, Louisiana, USA, was taken over by the Company from M/s OVL as loan on the effective date of the Agreement. In turn, the total amount of loan from M/s OVL along with other amounts transferred to M/s Luit India Inc.'s bank account, for its operations, by the Company has been treated in the books of accounts of the Company as Un-secured Loans to M/s Luit India Inc. in terms of our agreement dated 10th March 2003, with M/s. Luit India Inc.

Since the exploration in the North Hellhole Bayou Prospect was declared unsuccessful during the year, a part of the loan (Rs 3155.03 lakhs i.e. US Dollars 7,134,858 @ Rs 44.22 per Dollar) extended to Luit India Inc. after netting the amount available in its bank account as on 31st March, 2004, has been written off in the books during the current year. Further, it has also been decided to wind up M/s. Luit India Inc. in due course.

6. (B) Sundry Debtors :

i) The settlement of outstanding dues from Assam State Electricity Board (ASEB) is under the process of securitization as per the scheme "Securitization of dues of State Electricity Boards" of Government of India. Hence, entire amount due against sale of gas/electricity to ASEB has been classified as "Unsecured Considered Good" under Sundry Debtors (Schedule 10).

ii) Sundry Debtors balance includes interest receivable for delay in payment.

iii) All other Sundry Debtors including the overdue amount are considered good and realisable.

6. (C) Balance confirmation in respect of Debtors, Creditors and Loans & Advances have not been obtained as per past practice.

7. Contingent liabilities not provided for :

(A) (a) Claims against the Company not acknowledged as debts Rs.18883.96 lakhs (Previous year Rs. 24862.46 lakhs) which includes :-

(i) Rs.824.64 lakhs (Previous year Rs. 687.20 lakhs) :- Sales Tax and Interest demand on account of a foreign contractor is pending before the Orissa High Court.

(ii) Rs. 17457.00 lakhs (Previous year Rs. 18219.10 lakhs) :- Claims by contractors pending decision in Arbitration.

(iii) Rs.67.66 lakhs (Previous year Rs. 67.66 lakhs) :- Demand raised by the District Revenue authorities on account of premium/revenue on Government ceiling surplus land occupied by the Company.

(iv) Rs. NIL (Previous year Rs. 88.64 lakhs) : Customs Duty refund received but department has preferred appeal, which is pending before CEGAT.

(v) Rs. 477.58 lakhs (Previous year Rs. 515.48 lakhs) – Performance Guarantee for US Dollars 1.08 Million given (towards work commitment) in favour of National Iranian Oil Company towards 20%

में 20 % की प्रतिभागिता प्राप्त करने के एवज में नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी को प्रदत्त निष्पादन गारंटी की राशि 1.08 मिलियन अमेरिकी डालर (कार्य प्रतिबद्धता के एवज में) । हालांकि अन्वेषण सेवा करार के अनुसार निष्पादित कार्य के अनुपात में गारंटी की राशि समानुपातिक रूप में प्रति वर्ष कम होती जायेगी पर देयता की राशि को मूल रूप में ही रखा गया है क्योंकि इरान सरकार की राष्ट्रीय तेल कंपनी नेशनल इरानियन ऑयल कंपनी से अभी तक इसकी स्वीकृति प्रतीक्षित है ।

VI) शून्य (पूर्व वर्ष : 5237.90 लाख रु.): आयकर विभाग की अपील पर आयकर की देयता जिसे भारत सरकार की विवाद समिति (सी ओ डी) की स्वीकृति न मिलने के फलस्वरूप आरंभ में ही अपील प्राधिकारियों द्वारा खारिज कर दिया गया ।

VII) 57.08 लाख रु. (पूर्व वर्ष - 46.48 लाख रु.) : जे वी सी खारसांग द्वारा बेचे गये कच्चा तेल में से 40 % तेल (ऑयल का हिस्सा) पर उत्पादन प्राधिकारियों द्वारा मांगे गये उपकर की राशि ।

(ख) 31 मार्च, 2004 को साख पत्र की राशि 2117.44 लाख रु. (पूर्व वर्ष 1372.29 लाख रु.) थी जो कंपनी की चालू परिसंपत्तियों पर अस्थाई प्रभार है ।

(ख) निष्पादित किये जानेवाले ठेकों की अनुमानित राशि 6675.07 लाख रु. (पूर्व वर्ष 7370.36 लाख रु.) होगी जिसका प्रावधान खातों में नहीं किया गया है ।

8. आस्थगित कर

(क) लेखा मानक 22 "आय पर कर की गणनाु के अनुसार 31 मार्च 2004 को कंपनी की निवल आस्थगित देयता 70843.51 लाख रु. (पूर्व वर्ष 65046.24 लाख रु.) है । इस वर्ष की अभिवृद्धात्मक आस्थगित कर देयता (निवल) 5797.27 लाख रु. को इस वर्ष के लाभ हानि खाते में प्रभारित किया गया है । 31.03.2003 को समाप्त वर्ष में 31.03.2002 की 59862.06 लाख रु. की आस्थगित देयता को सामान्य रिजर्व में विनियोजित किया गया ।

(ख) **आस्थगित कर परिसंपत्तियों एवं आस्थगित कर देयता के मुख्य घटक :-**

रु./लाख में

विवरण	31.03.2004 को			31.03.2003 को		
	विभेदक मूल्य	आस्थगित कर परिसंपत्तियां (क)	आस्थगित कर देयताएं (ख)	विभेदक मूल्य	आस्थगित कर परिसंपत्तियां (क)	आस्थगित कर देयताए (ख)
कंपनी एवं आयकर अधिनियमों के अनुसार ह्रासोन्मुख परिसंपत्तियों के ह्रासित मूल्य का अन्तर	37071.11	-	13299.26	35901.91		12879.81
कंपनी अधिनियम के अनुसार उत्पादक एवं पूर्व उत्पादक परिसंपत्तियों का अन्तर और आयकर अधिनियम के अनुसार अपरिशोधित व्यय (अपूरित तेल कूपों के केसिंग एवं ट्यूबिंग सहित)	160664.84	-	57638.51	145533.96	-	52210.31
लाभ एवं हानि खाते से घटाये गये संदेहास्पद दावों के लिये प्रावधान जो आयकर अधिनियम के अंतर्गत मान्य नहीं है ।	15.36	5.51	-	20.03	7.19	-
अवकाश के एवज में भुगतान के लिये प्रावधान जिसे लाभ एवं हानि खाते से घटाया गया पर जो आयकर अधिनियम के अंतर्गत मान्य नहीं है।	247.70	88.75	-	102.27	36.69	-
कुल		94.26	70937.77	-	43.88	65090.12
निवल आस्थगित कर देयता (ख - क)	70843.51	-	-	-	-	65046.24
वर्ष के लिये प्रभारित निवल अभिवृद्धात्मक देयता	**5797.27**					

participating interest of the Company in the Exploration Service Contract for the Offshore Farsi Block in Persian Gulf, Islamic Republic of Iran. Though as per the Exploration Service Contract, the amount of the Performance Guarantee is to be reduced at the end of each year to the extent of the work commitment already fulfilled, the amount of the liability has been retained at its original level due to non-receipt of clearance from the National Iranian Oil Company, the state owned oil company of the Government of Iran, in this regard.

(vi) Rs. NIL (previous Rs. 5237.90 lakhs) – Income Tax liability on the Appeals filed by the I.T. department, which have been disposed of by the Appellate Authorities in limini in absence of the clearance by the Committee On Disputes (COD), Govt. of India.

(vii) Rs. 57.08 lakhs (previous year Rs. 46.48 lakhs)- Being the Company's Share (40%) of the disputed demand of Cess on Crude oil sold by Kharsang PSC by Excise Authority.

(b) Letters of Credit outstanding as on 31st March, 2004 Rs. 2117.44 lakhs (Previous year Rs. 1372.29 lakhs) for which there is a floating charge on Current Assets of the company.

(B) The estimated amount on account of contracts remaining to be executed on Capital Account and not provided for in the accounts : Rs. 6675.07 lakhs (Previous year Rs. 7370.38 lakhs).

8. Deferred Tax

a) In accordance with the Accounting standard – 22 "Accounting for taxes on income" the Company has net deferred tax liability as at 31st March, 2004 of Rs 70843.51 lakhs (previous year Rs 65046.24 lakhs). The incremental deferred tax liability (net) for the year amounting to Rs 5797.27 lakhs has been charged to the current year's Profit and Loss Account. The deferred tax liability amounting to Rs.59862.06 lakhs upto 31/03/2002 was appropriated out of General Reserve during the year ending 31/03/2003.

b) Major Components of Deferred Tax Asset & Deferred Tax Liability :

Rs./ Lakhs

Description	As at 31.03.2004			As at 31.03.2003		
	Differential Value	Deferred Tax Assets (A)	Deferred Tax Liabilities (B)	Differential Value	Deferred Tax Assets(A)	Deferred Tax Liabilities (B)
A) Difference between Written Down value of Depreciable assets as per Companies Act and as per Income Tax Act	37071.11	-	13299.26	35901.91	-	12879.81
B) Difference between Producing & Pre producing Property as per Companies Act and Unamortised expenditure as per Income Tax Act (including casing & tubing in incompleted wells)	160664.84	-	57638.51	145533.96	-	52210.31
C) Provision for Doubtful Claims debited to Profit & Loss A/C but not allowable under the Income Tax Act	15.36	5.51	-	20.03	7.19	-
D) Provision for Leave Encashment debited to Profit & Loss A/C but not allowable under the Income Tax Act	247.40	88.75	-	102.27	36.69	-
Total Rs. / lakhs		94.26	70937.77		43.88	65090.12
Net Deferred Tax Liability (B - A)	70843.51					65046.24
Net incremental Liability provided for the year	**5797.27**					

9. **सामान्य**

(क) (i) दिनांक 1.4.2002 से भारत सरकार की नीतियों के अनुसार कच्चा तेल और एल पी जी का मूल्य बाजार दर पर आंका जा रहा है । एतद्नुरूप इस वर्ष कच्चा तेल का मूल्य विभिन्न खरीददारों से किये गये समझौता ज्ञापन की दरों के अनुसार निर्धारित हुआ । समझौता ज्ञापन की शर्तों के अनुसार सकल उत्पाद मूल्यवत्ता (गुणवत्ता विभेदन) और बेस सेडिमेंट एंड वाटर (बी एस एंड डब्ल्यू) के अनुपात में रियायत का संतुलन करने के पश्चात् नाइजीरियन बोनी लाइट क्रूड के समान कच्चा तेल का मूल्य प्रति महीने औसतन आधार पर कंपनी को प्राप्त होता है । अगर जहाज तक निःशुल्क कच्चा तेल का मूल्य करीब 21 अमेरिकी डालर प्रति बैरल हो तो कंपनी अपने द्वारा बेचे गये कच्चा तेल पर बिक्री कर प्राप्त करेगी । अगर जहाज तक निःशुल्क कच्चा तेल की दर प्रति बैरल 21 अमेरिकी डालर से अधिक हो जाय तो कंपनी को बिक्री कर का भुगतान करना पड़ेगा बशर्ते अपने कच्चा तेल का मूल्य कंपनी निर्धारित न्यूनतम दर के अनुसार यानि 21 अमेरिकी डालर प्रति बैरल + बिक्री कर प्राप्त करे। एल पी जी का मूल्य इंडियन ऑयल कार्पोरेशन द्वारा प्रति महीने अधिसूचित किया जाएगा । कंपनी द्वारा 1.10.2002 से एल पी जी का संशोधित मूल्य प्राप्त किया गया जिसे आई ओ सी ने पहले अधिसूचित नहीं किया था जैसा कि पूर्व वर्ष में रिपोर्ट किया गया था ।

(ii) 1 अक्तूबर 1997 से गैस अथारिटी ऑफ इंडिया लि. द्वारा प्राकृतिक गैस का मूल्य अधिसूचित किया जा रहा है और इसी के अनुसार इनवायसिंग की जा रही है ।

(iii) 31.03.2002 तक रिफाइनरियों को आपूर्तित कच्चा तेल का परिवहन प्रभार अन्तिम रूप में निर्णीत किया जा चुका है । इसके अनुसार वर्ष 2001-02 के लिये पेट्रोलियम प्लानिंग एंड एनालसिस सेल (पी पी ए सी) द्वारा निर्धारित दर का 50 % (नुमालीगढ़ रिफाइनरी को छोड़कर) रिफाइनरियों से कंपनी द्वारा परिवहन के एवज में प्राप्त किया जाएगा। 1.4.2002 से इसकी दरों में बढ़ोत्तरी पर अब तक निर्णय नहीं लिया गया है । वर्ष 2001-02 के लिए पी पी ए सी द्वारा निर्धारित दर पर इस वर्ष अपनी पाइपलाइन द्वारा विभिन्न रिफाइनरियों को आपूर्तित कच्चा तेल के परिवहन प्रभार को उसी अनुपात में खातों में उल्लिखित किया गया है जिस हद तक रिफाइनरियों से कंपनी को इसका भुगतान मिलेगा । इसकी शेष राशि को पी पी ए सी द्वारा निर्णीत परिवहन दर पर कच्चा तेल के विक्रय मूल्य में प्रावधानित आधार पर विनियोजित किया गया है । अपनी पाईपलाईन से रिफाइनरियों को ओ एन जी सी द्वारा उत्पादित कच्चा तेल की आपूर्ति करने के एवज में प्राप्य परिवहन प्रभार को प्रावधानित रूप में आय के रूप में इस वर्ष के खाते में उल्लिखित किया गया है क्योंकि इसपर अभी तक अन्तिम रूप से निर्णय लिया जाना बाकी है । इसकी दर वर्ष 2001-02 के लिये पी पी ए सी द्वारा निर्धारित दर के समान ही है ।

(iv) कच्चा तेल की न्यूनतम निर्धारित मात्रा की आपूर्ति लेने के संदर्भ में निष्पादित समझौता ज्ञापन के अनुसार 27.12.2000 से 31.03.2003 तक बोगांईगांव रिफाइनरी एंड पेट्रोकेमिकल्स लि. (बी आर पी एल) द्वारा कच्चा तेल की निर्धारित न्यूनतम मात्रा की अपूर्ति नहीं लिये जाने के कारण कंपनी द्वारा इसके प्रतिपक्ष में 5434.22 लाख रु. का दावा किया गया है क्योंकि इस कारण इस अवधि में कंपनी की रिवर्स पंपिंग सुविधा का पूर्ण उपयोग नहीं किया जा सका । चूंकि बी आर पी एल द्वारा इसे अबतक स्वीकार नहीं किया गया है अतः इस राजस्व को लेखा की बहियों में दर्ज नहीं किया गया है ।

(v) निर्धारित मूल्य प्रणाली के अंतर्गत तेल समन्वय समिति पर कंपनी के बकाये की अनुमानित राशि के भुगतान के एवज में 30 मार्च 2002 को अधिसूचना सं. एफ 4 (7) डब्ल्यू एंड एम (2002) के द्वारा भारत सरकार द्वारा ऑयल कंपनीज भारत सरकार विशेष बांड्स 2004 जारी किया गया । इस बांड्स में से 6427.00 लाख रु. मूल्य का (पूर्व वर्ष के अंत तक 3610.00 लाख रु.) बांड्स कंपनी द्वारा समान मूल्य पर इसवर्ष बेचा गया। बांड्स की शेष राशि 4273.00 लाख रु. (पूर्व वर्ष 7090 लाख रु.) को लेखा बहियों में दिखाया गया है ।

अधिसूचना सं. 4 (3) - डब्ल्यू एंड एम/2004, दिनांक 23 मार्च, 2004 के द्वारा भारत सरकार द्वारा 9103.40 लाख रु. का 5 % ऑयल कंपनीज भारत सरकार विशेष बांड्स 2009 जारी किया गया है । यह राशि दिनांक 01.04.1998 से 31.02.2002 तक तेल कंपनियों द्वारा राज्य सरकारों को भुगतान की जानेवाली रायल्टी की बकाया राशि है जिसके भुगतान के लिये उपरोक्त बांड्स जारी किये गये । इसे "निवेश" शीर्षक से खातों में उल्लिखित किया गया है ।

(vi) 31.03.2002 तक ऑयल पूल एकाउंट पर विभिन्न दावों की बकाया राशि पर कंपनी 10.5 % प्रतिवर्ष की दर से साधारण ब्याज प्राप्त कर रही थी । चूंकि तेल समन्वय समिति को समाप्त कर दिया गया इसलिये अतिरिक्त दावों की राशि इस वर्ष पेट्रोलियम योजना एवं विश्लेषण प्रकोष्ठ (पी पी ए सी) पर डाली गई । इसकी स्थापना भारत सरकार, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय द्वारा की गई है। चूंकि दिनांक 01.04.2002 से ऑयल पूल एकाउंट पर बकाया राशि के ब्याज के बारे में कोई दिशानिर्देश प्राप्त नहीं हुआ इसलिए बकाया राशि पर इस वर्ष कोई ब्याज आय लेखे में उल्लिखित नहीं की गई ।

9. **General**

(a) (i) With effect from 1.4.2002, the price of crude oil and LPG is market determined in terms of Government of India's policy. Accordingly, the crude oil prices during the year have been taken based on Memorandum of Understanding (MOU) signed with various buyers for crude oil sales. In terms of the MOU, the Company receives a monthly average price of crude oil bench marked to Nigerian Bonny Light crude oil (ascertained from Platt's Oilgram) after adjustment for gross product worth (quality differential) and discount on account of Base Sediment & Water (BS&W). Further, the Company would also be entitled to receive sales tax on crude oil sales provided Free on Board (FOB) crude oil price is up to US$21/bbl. In case FOB crude oil price exceeds US$21/bbl, sales tax shall be borne by the Company subject to the Company getting minimum US$21/bbl plus sales tax. As regards LPG price, the same continues to be notified by Indian Oil Corporation Ltd. (IOC) every month. The Company has also received the revised price w.e.f. 1-10-2002, which was not notified by IOC earlier as reported during the previous year.

(ii) With effect from 1st October, 1997 the price of Natural Gas as notified by GAIL (India) Limited is taken for invoicing.

(iii) Transportation tariff receivable from the Refineries towards delivery of Company's crude oil upto 31/03/2002 has been finalized. As per the same, the Company would provisionally receive (from all refineries other than Numaligarh Refinery Limited) 50% of the rates as fixed by the Petroleum Planning & Analysis Cell (PPAC) for the year 2001-02. The escalation on the rates w.e.f. 1-4-2002 is yet to be finalized. Accordingly, the transportation income, pertaining to the Company's crude oil transported through pipeline to the Refineries during the year, has been accounted for to the extent receivable from refineries and the balance appropriated out of sales value of the crude oil on a provisional basis at the transportation tariff rates approved by Petroleum Planning & Analysis Cell (PPAC) for the year 2001-02. As regards transportation income in respect of crude oil of Oil & Natural Gas Corpn. Ltd. (ONGC) transported during the year through pipeline of the Company, pending finalization of agreement with them, income has been accrued in the books of accounts on a provisional basis based on transportation tariff rates approved by PPAC for the year 2001-02.

(iv) The Company has lodged a claim on M/s Bongaigaon Refinery & Petro-chemicals Ltd. (BRPL), towards minimum guaranteed quantity of throughput, amounting to Rs. 5434.22 lakhs for the period from 27/12/2000 to 31/03/2003, during which the Reverse pumping facility of the Company was not fully utilized by BRPL as agreed in the MOU for this purpose. However, as the claim is yet to be accepted by M/s Bongaigaon Refinery & Petro-chemicals Ltd., the said revenue has not been recognized in the Books of Accounts.

(v) (i) In terms of notification No. 4(7)-W&M/2002 dated 30th March, 2002, the Government of India had issued 6.96% Oil Companies Government of India Special Bond 2009 on 30th March, 2002, towards settlement of a part of the estimated outstanding claims of the Company with Oil Coordination Committee under the Administered Pricing Mechanism. Out of the same, the bonds amounting to Rs. 6427.00 lakhs (Rs.3610.00 lakhs till the end of the previous year) have been sold by the Company at par till the end of the current year. Accordingly, the balance amount of bonds amounting to Rs. 4273.00 lakhs (Previous year Rs. 7090.00 lakhs) has been reflected in the books of accounts under the head "Investments".

(ii) In terms of Notification No. 4(3)-W&M/2004 dated 23rd March,2004, the Government of India has issued 5% Oil Companies' Govt. of India Special Bond 2009 amounting to Rs.9103.40 lakhs in settlement of claim arising from arrear Royalty for the period 01.04.1998 to 31.03.2002 paid by the Company to State Goverments. The same is reflected under the head "Investments".

(vi) The Company has been receiving interest @ 10.5% p.a. simple interest on amounts due from Oil Pool Account towards various claims up to 31.3.2002. However, with the winding up of Oil Co-ordination Committee, the additional claims have been raised during the year on Petroleum Planning And Analysis Cell (PPAC), a new body created by Ministry of Petroleum & Natural Gas, Government of India. Since, there are no guidelines for payment of interest on outstanding amounts due from Oil Pool Account w.e.f. 1.4.2002, no interest income has been accounted for during the year on the outstanding amounts.

(ख) कंपनी की सुरक्षित अभिरक्षा में मांग पत्र प्राप्तियां, नकद प्रमाण पत्र एवं पास बुक इत्यादि रखा गया है जिसे ठेकेदारों/आपूर्तकों द्वारा सुरक्षा जमा /अग्रिम राशि के रूप में प्रदान किया गया था । यह राशि इस वर्ष 230.85 लाख रु. (पूर्व वर्ष 271.94लाख रु.) है जिसको लेखा में समावेशित नहीं किया गया है ।

(ग) पेंशन, ग्रेच्युटी फंड एवं अवकाश के एवज में भुगतान की देयताओं का निर्धारण वास्तविक आधार पर अनुसूची 28 की महत्वपूर्ण लेखा नीतियों के पैरा 9 के अनुसार किया गया है ।

(घ) पूंजीगत उधार की लागत इस वर्ष शून्य रही ।

(ड.) स्टॉक एवं स्पेयर पार्ट्स की इन्वेन्ट्री में 275.04 लाख रु. की राशि समाहित है जिसे वर्ष 1999-2000 में मार्ग में क्षतिग्रस्त दिखलाया गया था और जिसके लिये कंपनी द्वारा एक बीमा दावा किया गया । वर्ष 2000-01 में इसपर बीमा सर्वेक्षण रिपोर्ट प्राप्त हुई जिसमें सर्वेक्षक द्वारा यह कहा गया कि वास्तविक हानि का मूल्यांकन तभी संभव है जब एक बाहरी दल की मदद से कंपनी द्वारा क्षतिग्रस्त माल का माइनर रिपेयर और एन डी टेस्ट किया जाय । एन डी टेस्ट किया गया और उपरोक्त दावे की राशि 28.55 लाख रु. तय की गई जिसका भुगतान बीमा कंपनी द्वारा किया जाना शेष है । 246.49 लाख रु. की शेष राशि को इन्वेन्ट्री में शामिल कर लिया गया ।

(च) पूर्व वर्ष से हटकर 31 मार्च 2004 को कच्चा तेल के स्टॉक का मूल्यांकन निवल वसूली मूल्य या उत्पादन की लागत (ताप साम्यमापी आधार पर संयुक्त लागत को अलग अलग करने के पश्चात) दोनों में से जो कम हो, के आधार पर किया गयाहै । समानतः पूर्व वर्ष से अलग 31.03.2004 को एल पी जी के स्टॉक का मूल्यांकन निवल वसूली मूल्य या उत्पादन लागत (उत्पादन शुल्क सहित) दोनों में से जो कम हो, के आधार पर किया गया है । प्रारंभिक स्टॉक पर इन परिवर्तनों के प्रभाव की राशि 286.46 लाख रु. को अन्य संतुलन (अनुसूची - 22) में प्रदर्शित किया गया है और कंपनी के इस वर्ष के लाभ पर इसका निवल प्रभाव (-) 17.82 लाख रु. है ।

(छ) अबतक भुगतान किये जानेवाले वर्ष में ही स्वैच्छिक सेवानिवृति प्रतिपूर्ति को वर्ष के लाभ/हानि खाते में उल्लिखित किया जाता था । इस वर्ष से इस प्रतिपूर्ति को आस्थगित राजस्व व्यय के रूप में दिखलाया गयाहै जिसे भुगतान किये जानेवाले वर्ष से आगामी 5 वर्षों की अवधि में बट्टाखाता में डालना है । अतः इसके फलस्वरूप इस वर्ष के लाभ में 3994.92 लाख रु. की अभिवृद्धि हुई जिसका प्रभाव निवल मूल्यवत्ता पर भी पड़ा ।

(ज) रुपये की राशि को नजदीकी लाख रु. में गणित किया गया है ।

(i) अनुसूची 1 से 28 इन लेखों के अभिन्न अंश हैं ।

(ii) पूर्व वर्ष के आंकड़ों को आवश्यकतानुसार व्यवस्थित /पुनर्वर्गीकृत और रीकास्ट किया गया है ।

अनुसूची - 28

महत्वपूर्ण लेखा नीतियाँ

1. **लेखा परंपरा**

(क) ऐतिहासिक लागत अवधारणा के अंतर्गत वित्तीय ब्योरे तैयार किये जाते हैं । साधारणतया राजस्व, वास्तविक आधार पर मूल्यांकित किया जाता है जिसमें ज्ञात हानि एवं व्ययों के लिये पूर्व प्रावधान होता है ।

(ख) अगर अन्यथा उल्लिखित नहीं है तो लेखा को तैयार करने में इंस्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा अनिवार्य और कंपनी पर लागू लेखा मानकों को अपनाया गया है ।

2. **अन्वेषण एवं विकास व्यय**

इसके लिये इंस्टीट्यूट ऑफ चार्टर्ड एकाउंटेंट्स ऑफ इंडिया द्वारा तेल एवं गैस के उत्पादन कार्य पर जारी मार्गदर्शन नोट के साथ पठित तेल एवं गैस के अन्वेषण और उत्पादन कार्य के लिए लेखा के अंतर्राष्ट्रीय रूप में मान्य एवं प्रचलित सिद्धांत **"सफल प्रयास प्रणाली"** का अनुसरण कंपनी द्वारा किया जाता है जो नीचे व्याख्यायित है :-

(b) The Company is holding in its safe custody, Call Deposit Receipts, Cash Certificate, Pass book, issued in its favour by Contractors/ Suppliers as security deposit/earnest money amounting to Rs. 230.85 lakhs (Previous year Rs. 271.94 lakhs), which are not included in the accounts.

(c) Contributions to Pension Fund, Gratuity Fund and liability for Leave encashment are provided on the basis of Actuarial valuation done as at the year end in terms of para 9 of Significant Accounting Policies (Schedule 28)

(d) Borrowing cost capitalised during the year is nil.

(e) The inventory of stock and spare parts includes a sum of Rs. 275.04 lakhs which was alleged as damaged in transit in 1999-2000, against which an insurance claim was lodged. The insurance survey report against the claim was received during the year 2000-01 where the surveyor opined that actual loss could only be estimated once minor repair and N.D. Test are carried out by the company with the help of external agency. The N.D. Tests have been carried out and the claim has been finally assessed at Rs.28.55 lakhs and awaiting settlement from the Insurance Company. The balance amount of Rs.246.49 lakhs has been included in inventory.

(f) Unlike previous year, the valuation of stock of crude oil as on 31st March, 2004 is made at Net realisable value or cost of production (after bifurcation of the joint cost on thermal equivalence basis), whichever is lower. Similarly, unlike previous year the valuation of stock of LPG as on 31st March, 2004 has been made at Net realisable value or cost of production (inclusive of excise duty), whichever is lower. The impact of these changes on the opening stock amounting to Rs.286.46 lakhs, has been shown in other adjustments (Schedule 22) and the net impact of the same on the profit of the company during the year is (-) Rs.17.82 lakhs.

(g) Hitherto Voluntary Retirement compensation was charged to Profit & Loss A/c. in the year the same is payable. From the current year, the said compensation is treated as deferred revenue expenditure to be written off over a period of five years from the year in which compensation is payable. Consequently, the profit for the year is increased by Rs. 3994.92 lakhs with consequential effect on net worth.

(h) Rupee figures have been rounded off to nearest rupees in lakhs.

(i) Schedules 1 to 28 form an integral part of the accounts.

(j) Previous years figures have been rearranged/regrouped/recast, wherever necessary.

SCHEDULE - 28

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES :

1. ACCOUNTING CONVENTION

(a) The financial statements are prepared under the historical cost concept. Generally, revenues are recognised on accrual basis with provision made for known losses and expenses.

(b) All the Accounting Standards prescribed by the Institute of Chartered Accountants of India as mandatory and as applicable to the Company are complied with while preparing the Accounts, unless otherwise stated.

2. EXPLORATION AND DEVELOPMENT EXPENDITURE

The Company generally follows the internationally accepted "Successful Efforts Method" (SEM) of Accounting in respect of its Oil and Gas exploration and production activities read with the guidance note on "Accounting for oil & gas producing activities" issued by the Institute of Chartered Accountants of India, as explained below :-

(क) भूगर्भीय एवं भूभौतिकीय सर्वेक्षणों के व्यय और इनसे सम्बन्धित मूर्त परिसम्पत्तियों, उपकरणों और सुविधाओं की लागत के अलावा अन्य मदों को घटित वर्ष में ही लेखित किया जाता है । उपरोक्त के लिए सामान्य मूल्यह्रास भत्ता स्वीकृत है ।

(ख) रियायत अधिकृत किये रहने की लागत एवं इसके लिए प्रदेय लाइसेंस शुल्क को घटित होनेवाले वर्ष में ही लेखित किया जाता है ।

(ग) सफल अन्वेषणात्मक एवं पूर्ण विकासात्मक तेल कूपों की लागत और समर्थन सुविधाओं और उपकरणों के लिये आबंटित मूल्यहानि को पूंजीकृत किया जाता है । उत्पादन परीक्षण पूरा होने पर ही तेल कूपों को पूर्ण माना जाता है ।

(घ) असफल/सूखे अन्वेषणात्मक कूपों की लागत और समर्थन उपकरणों एवं सुविधाओं की आबंटित हानि (जिनसे हाइड्रोकार्बन भंडार की खोज प्रमाणित नहीं हुई) को व्यय के खाते में लेखित किया गया है ।

(ङ.) प्रगति पर चल रहे अन्वेषणात्मक तेल कूपों की लागत इनके वेधन के दो वर्ष से आगे नहीं ले जाया जाता है जबतक कि यह स्पष्ट न हो जाय कि इसका भंडार प्रमाणित है और उस तेल क्षेत्र के विकास की योजना नहीं बनाई जाती जिसमें निर्दिष्ट तेल कूप स्थित है ।

(च) जिन कूपों का काम अभी चल रहा है /उत्पादन परीक्षण के लिये शेष तेल कूपों/पूर्ण अन्वेषणात्मक तेल कूपों जिनकी वाणिज्यिक सफलता का निर्धारण शेष है तथा समर्थन उपकरणों एवं सुविधाओं पर आबंटित हानि को पूर्व उत्पादक परिसंपतियों के खाते में उल्लिखित किया गया है ।

(छ) कूप स्थलों के विखंडन एवं मरम्मत से सम्बन्धित परित्याग लागत (वसूली से निवल) अगर कोई हो तो को घटित वर्ष के खाते में उल्लिखित किया गया है ।

3. स्थाई परिसंपत्तियां /उपकरणों एवं सुविधाओं पर मूल्यह्रास, उत्पादनशील परिसंपत्तियाँ/ वेस्टिंग परिसंपत्तियों का अवक्षय

(क) कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची XIV में निदर्शित दरों एवं तरीकों के अनुसार "स्ट्रेट लाइन मेथड" (एस एल एम) से समग्र स्थाई परिसंपत्तियों पर प्रभूत मूल्यह्रास की गणना की गई है एवं इसके उपारांत मूल्यहानि रहित स्थाई परिसंपत्तियाँ लेखित हैं ।

(ख) स्थाई परिसंपत्तियों पर उपरोक्त पद्धति से सीधे मूल्यह्रास की गणना और / या अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक वेधन प्रचालन पर अप्रत्यक्षतः प्रभूत हानि को सम्बद्ध तेल कूपों की लागत में दर्ज किया गया है ।

(ग) 5000.00 रु. प्रति यूनिट की दर वाली परिसंपतियों को पंजीकृत किये जानेवाले वर्ष में ही पूर्णतः मूल्यह्रासित किया गया है ।

(घ) उपयोग रहित परिसंपत्तियों को ब्लॉक से हटाकर (अगर कोई हो तो) इनके ह्रासित मूल्य पर इन्हें लाभ एवं हानि खाते में उल्लिखित किया जाता है । इस प्रकार की विलोपित परिसंपतियों का संचय कर इन्हें टेंडर द्वारा निपटाया जाता है । इनकी बिक्री से प्राप्त राशि को भुगतान प्राप्त होने वाले वर्ष की विविध आय में उल्लिखित किया जाता है ।

(ङ.) स्थाई परिसंपत्तियों, स्टॉक एवं स्टोर्स स्पेयर्स की वास्तविक जांच एक क्रमबद्ध तरीके से की जाती है ताकि सारी मदों की जांच पांच वर्षो की अवधि में पूरी हो जाय । इसमें कोई अंतर पाये जाये पर इसके संतुलन के बाद इन्हें उल्लिखित किया जाता है ।

(च) (I) संबद्ध प्रामाणित, विकसित एवं उत्पादक (पी डी पी) भंडारों के आधार पर "यूनिट ऑफ प्रोडक्सन मेथड" का प्रयोग कर उत्पादक परिसंपत्तियों के अवक्षय का मूल्यांकन किया जाता है ।

(II) तेल एवं गैस के प्रामाणित एवं विकसित भंडारों का तकनीकी मूल्यांकन नियमित रूप में किया जाता है। इनकी अन्तिम समीक्षा और अनुमान वर्ष के अंत में कंपनी द्वारा किया जाता है ।

(III) तेल/गैस क्षेत्र के निर्धारण के अनुसार ही अवक्षय -दर की गणना की जाती है ।

4. विदेशी मुद्रा - व्यापार

4.1 विदेशी मुद्रा ऋण

विदेशी मुद्रा ऋण/उधार की बकाया राशि का विनिमय, तुलन पत्र की तिथि को प्रचलित दर पर या अगर यह दर तुलन पत्र के दिन अनुपलब्ध हो तो इसके तुरत पिछले दिन की प्रचलित दर के अनुसार आंकी जाती है । विनिमय दर के उतार चढ़ाव से उपरोक्त बकाया राशि पर प्रभूत लाभ/हानि को निम्नलिखित तरीके से दर्ज किया जाता है :-

(a) Geological and Geophysical expenditure, other than cost of tangible assets, equipment and facilities deployed in relation thereto on which usual depreciation allowance as admissible, are expensed in the year of incidence.

(b) Lease carrying costs including license fees are expensed in the year of incidence.

(c) Cost of successful Exploratory wells, and completed development wells, including allocated depreciation on support equipment and facilities are capitalized. Wells are treated as completed only after completion of production testing of the same.

(d) Cost of unsuccessful/dry Exploratory wells, including allocated depreciation on support equipment and facilities, which do not lead to discovery of/ accretion to hydrocarbon reserves, are expensed.

(e) Cost of Exploratory wells in progress are not carried over for more than 2 years from the date of completion of the drilling of the well, unless it could be reasonably demonstrated that the well has proved reserves and development of the field in which the well is located has been planned.

(f) Cost of incomplete wells / wells under production testing / completed exploratory wells pending determination of commercial viability including allocated depreciation on support equipment and facilities, are classified as Pre-producing Properties.

(g) Abandonment costs relating to dismantling and restoration of well sites (net of salvage value) if any, are accounted for in the year in which the same are incurred.

3. FIXED ASSETS / DEPRECIATION ON EQUIPMENT AND FACILITIES PRODUCING PROPERTIES / DEPLETION OF WASTING ASSETS

(a) Depreciation on all Fixed Assets is computed on "Straight Line Method" (SLM), at the rates and in the manner specified in Schedule XIV to the Companies Act, 1956 and the fixed assets are stated at cost less depreciation.

(b) Depreciation as computed above on Fixed Assets deployed in exploration and development drilling activities is charged to the cost of each well.

(c) Assets costing up to Rs. 5000.00 each are depreciated fully in the year of capitalization.

(d) Any asset, when of no further use, is deleted from the Block and Written Down Value, if any, is charged to Profit and Loss Account. The deleted assets are accumulated and disposed off through normal tendering procedure. The sale proceeds are accounted for as Miscellaneous income when realized.

(e) Physical verification of the fixed assets and stock & stores spares of the company are carried out by the Company in a phased manner to cover all the items over a period of five years. The discrepancy, if any, noticed are accounted for after reconciliation of the same.

(f) (i) The producing properties are depleted using the "Unit of Production Method", based on the related Proved, Developed and Producing (PDP) reserves.

(ii) Proved and Developed Reserves of oil and gas are technically assessed regularly and are finally reviewed and estimated at the end of each year by the Company.

(iii) The rate of depletion is computed with reference to an area designated as Oil/Gas field.

4. FOREIGN CURRENCY TRANSACTIONS

4.1 FOREIGN CURRENCY LOANS

The outstanding balances against foreign currency loans/credits are converted at the rates of exchange prevailing on the date of the Balance Sheet and in case of non-availability of such rates, the rates on the date nearest to the

(क) जिस विशेष परियोजना के लिए विदेशी ऋण लिया गया, उसी परियोजना के खाते में विनिमय दर के उतार चढ़ाव के परिणामस्वरूप प्रभूत लाभ/हानि लेखित किया जाता है और परियोजना व्यय के संदर्भ में लेखा नीतियों में निर्धारित मान्यताओं के अनुसार इसका परिशोधन/हानि मूल्यांकन किया जाता है ।

(ख) किसी विशिष्ट परियोजना या किसी विशिष्ट परिसंपत्ति के अधिग्रहण के लिए नहीं बल्कि सामान्य कार्यों के लिए विदेशी मुद्रा ऋण लिया गया हो तो विनिमय दर के उतार-चढ़ाव से प्रभूत लाभ हानि का समंजन/उल्लेखन लाभ एवं हानि लेखे में किया जाता है ।

4.2 अन्य व्यापार

माल एवं सेवाओं के लिये किये गये विदेशी मुद्रा -व्यापार को निम्नलिखित तरीके से उल्लेखित किया जाता है :-

(क) स्थाई परिसंपतियों के रूप में उपकरणों, सुविधाओं और इनके बाबत ली गई सेवाओं के व्यापार तथा भावी कार्य के लिये खरीदे गये स्टोर्स, जिनका पूंजीकरण लेखानीतियों के अनुसार किया जाता है, को भुगतान के दिन प्रचलित विनिमय दर या वर्ष के अन्तिम दिन प्रचलित विनिमय दर के अनुसार लेखित किया जता है ।

(ख) राजस्व खाते के उपभोग के लिये खरीदे जानेवाले स्टोर्स और सम्बद्ध सेवाओं के व्यापार को व्यापार की तिथि पर प्रचलित विनिमय दर पर आंका जाता है और व्यापार तिथि और भुगतान की तिथि के बीच के विनिमय अंतराल-लाभ /हानि को उस अवधि या उस वर्ष के लाभ / हानि खाते में अवलेखित किया जाता है ।

5. संयुक्त उद्यम

अपने छूट प्राप्त क्षेत्रों में संयुक्त उद्यम के अंतर्गत विकास और उत्पादन क्रियाकलापों को बढ़ाने हेतु कंपनी द्वारा भारत सरकार और अन्य कम्पनियों के साथ उत्पादन सहभागिता करार (पी एस सी) के संदर्भ में :-

i) वित्तीय वक्तव्य कम्पनी की परिसंपत्तियों एवं देयताओं के शेयर को प्रतिबिम्बित करता है और वैसे ही पी एस सी की शर्तों के अनुसार कंपनी की हिस्सेदारी के अनुपात में संयुक्त उद्यम प्रचालन के आय एवं व्यय को वास्तविक आधार पर प्रतिबिम्बित करता है ।

ii) उत्पादन सहभागिता समझौता में उल्लिखित शर्तों के अनुसार इन क्षेत्रों के हाइड्रोकार्बन के भंडारों को लेखित किया जाता है ।

iii) ऐसे रियायत के संदर्भ में जहाँ स्थापनाएँ की गई हैं, वहाँ की उत्पादनशील संपत्तियों के खाते के अपरिशोधित शेष और अथवा परिसंपत्तियों के अंकित मूल्य को अन्य सहभागी कंपनी के पास बकाया राशि से घटाकर मूल्यांकित किया जाता है ।

6. आयकर

(क) चालू कर

आयकर अधिनियम, 1961 की धारा 42 के अंतर्गत भारत सरकार के साथ कंपनी के निष्पादित समझौते के साथ पठित आयकर अधिनियम, 1961 के प्रावधानों और भत्ते की अन्य मदों के साथ और इनके अनुसार आयकर का मूल्यांकन किया जाता है :-

i) सामान्य मूल्य ह्रास भत्ता स्वीकृति आस्तियों के व्यय को छोड़कर पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस क्षेत्रों में अन्वेषण /पूर्वेक्षण/वेधन आदि के व्यय को निश्चित व्यय (बशर्ते अनुत्पादक हैं या नहीं) को तीन वर्षों के समाप्ति के पश्चात् उस वर्ष के आरंभ से ही घटाना स्वीकृत किया जाता है जिस वर्ष वह व्यय उपचित होता है ।

ii) सामान्य मूल्यह्रास भत्ता स्वीकृत आस्तियों के व्यय के अलावा खान पट्टे वाले क्षेत्रों में अन्वेषण/पूर्वेक्षण/वेधन पर हुए सम्पूर्ण व्यय को उस वर्ष से घटाना स्वीकृत किया जाता है जिस वर्ष में यह उपचित होता है ।

iii) महत्वपूर्ण वेधन व्यय एवं स्थाई परिसंपत्तियों पर मूल्यह्रास को आयकर अधिनियम 1962 में प्रदत्त दर "रिटेन डाउन वैल्यू" आधार पर मूल्यांकित किया जाता है ।

(ख) आस्थगित कर

सामान्यतः आयकर की गणना का प्रारंभ एक समय में होता है पर आगे यह एक या दूसरी अवधि में प्रत्यावर्तित हो सकती है इसलिए बुद्धिमतापूर्वक इसके व्यवहारिक स्वरूप का आकलन कर तुलन पत्र की तिथि को अधिनियमित या लागू कर की दरों एवं नियमों के

Balance Sheet date are considered. Loss/gain due to exchange rate fluctuations, in respect of foreign currency loans is dealt with in the following manner :-

(a) Exchange rate fluctuations in respect of foreign currency loans which were raised for specific projects, are charged/credited to the respective project accounts and amortised / depreciated in the manner the related project expenditure is being treated as per accounting policy.

(b) Exchange rate fluctuations in respect of other general purpose foreign currency loans not raised for any specific project or for acquisition of any specific asset, are adjusted/booked in the Profit & Loss Account.

4.2 OTHER TRANSACTIONS

Foreign currency transactions in relation to purchase of goods and services are recorded and treated in the following manner :-

(a) In respect of transactions involving purchase of equipment and facilities and procurement of services in relation thereto, in the nature of fixed assets, and for purchase of stores for eventual use in jobs, which are capitalised as per the accounting policies, are recorded on the basis of the exchange rate on the settlement date or the year end date, whichever is earlier.

(b) In respect of transactions involving purchase of stores, spares for consumption in revenue accounts and payment for related services, the transactions are recorded on the basis of the exchange rate on the transaction date, and the exchange rate difference between the transaction and the settlement date or the year end date, as the case may be, is recognised as income or as expense in the period in which they arise.

5. JOINT VENTURES

In respect of production sharing contracts (PSCs) executed by the Company with other companies and the Government of India to undertake exploration, development and production activities under a joint venture in its concessions:-

i) The financial statements reflect the share of the Company's assets and liabilities as also the income and expenditure of the joint venture operations in proportion to the participating interest of the Company as per the terms of the PSCs, on a line by line basis.

ii) The reserves of hydrocarbons in such concessions are also stated as per the terms of the PSCs.

iii) The unamortised balance in the producing property accounts and/or the written down values of the fixed assets installed therein in respect of such concessions, are netted off by the consideration due from the other participating companies.

6. INCOME TAX

a) Current Tax

Income tax is computed as per provisions of the Income tax Act, 1961, read with the terms of the Agreement entered into by the Company with the Government of India under Section 42 of the Income Tax Act, 1961 and accordingly in addition to other items of allowances :-

(i) All intangible expenditure on exploration/prospecting/drilling in Petroleum Exploration Licence areas, excluding expenditure on assets for which usual depreciation allowance is admissible, whether abortive or not, is allowed as a deduction equally over a period of three years commencing from the year in which it is incurred;

(ii) All intangible expenditure on exploration/prospecting/drilling in Mining Lease areas, excluding expenditure on assets for which usual depreciation allowance is admissible, is allowed as a deduction in the year in which it is incurred; and

(iii) Depreciation on tangible drilling expenditures and fixed assets is allowed in accordance with rates prescribed under the Income Tax Rules, 1962 under the Written Down Value (WDV) method.

b) Deferred Tax

Deferred Tax is recognised, subject to the consideration of prudence in respect of deferred tax assets, on timing differences being the difference between taxable income and accounting income that originate in one

अनुसार कर योग्य आय औरआय की गणना के आरंभ के अंतराल के अनुसार आस्थगित कर का मूल्यांकन किया जाता है। वसूली के मूल्यांकन के लिये आस्थगित कर परिसंपतियों की समीक्षा प्रत्येक तुलन पत्र की अवधि पर किया जाता है।

7. दीर्घ अवधि निवेश

जब तक मूल्य में स्थाई कमी न हो तब तक दीर्घ अवधि के निवेश का मूल्यांकन लागत पर किया जाता है।

8. इन्वेन्टरी

(क) लागत पर या वसूली योग्य मूल्य, इन दोनों में जो अपेक्षाकृत कम हो, के आधार पर कच्चा तेल एवं तरलीकृत पेट्रोलियम गैस (ताप साम्यमापी आधार पर संयुक्त लागत में से दोनों की लागत अलग अलग करने के बाद) के स्टॉकों का मूल्यांकन किया जाता है जिसमें लागू उत्पादकता शुल्क और सारे लोकेशनों के ओवरहेड सहित उत्पादन की लागत समाहित है।

(ख) पाइपलाइन में स्थित प्राकृतिक गैस का मूल्यांकन नहीं होता है क्योंकि इसकी माप नहीं हो सकती।

(ग) भारित औसत लागत पर स्टोर्स और स्पेयर पार्टस के स्टॉक का मूल्यांकन किया जाता है। क्षतिग्रस्त/अनुपयोगी मदों के निर्दिष्ट होने पर इन्हें बट्टा खाता में डाला जाता है। तुलन पत्र की तिथि से गत 4 वर्षों में अनुपयोगित स्टोर्स और स्पेयर पार्टस को मंद गति से चलने वाली मदों के रूप में उल्लिखित किया जाता है। धीमी गति से चलने वाली इन मदों (बीमाकृत स्पेयर्स, स्थगित परियोजनाओं/कूपों के वेधन और प्लांट एवं उपकरणों के सहायक पुर्जों को छोड़कर) को उपरोक्त लागत के 5 % अवशिष्ट मूल्य पर मूल्यांकित किया जाता है। स्टोर्स और स्पेयर पार्टस में वह मार्गस्थ माल भी शामिल है जिसका आगमन या निर्दिष्ट स्थान पर जिसकी प्राप्ति प्रतीक्षित है।

9. सेवानिवृत्ति और अन्य लाभ

(क) अनुमोदित ग्रैच्युटी एवं पेंशन निधियों में अंशदान तीन वर्षों की अवधि हेतु निर्धारित/प्रतिबंधित दरों पर बना हुआ है।

(ख) छुट्टी की नकदी प्राप्ति के देयता का प्रावधान वर्ष के अंत में वार्षिक बीमांकित मूल्यांकन पर आर्धारित है।

(ग) स्वैच्छिक सेवा निवृति स्कीम के अंतर्गत कार्मिकों को भुगतान की गई / की जानेवाली राशि को सेवा निवृति स्वीकार करने वाले वर्ष में ही लेखित किया जाता है और इस प्रकार की क्षतिपूर्ति को आस्थगित राजस्व व्यय की तरह मानकर क्षतिपूर्ति वर्ष से आगामी 5 वर्षों की अवधि में पांच बराबर किस्तों में ब्याज हानि लेखा में दर्ज किया जाता है।

10. दावे

तेल समन्वय समिति एवं पेट्रोलियम योजना एवं विश्लेषण प्रकोष्ठ (पी पी ए सी) पर दावों को तत्संबंधी सैद्धांतिक स्वीकृति के पश्चात् दर्ज किया जाता है।

11. अनुदान एवं छूट

राजस्व अथवा पूँजी की प्रकृति के अनुरूप, अनुदान एवं छूट को परिकलित किया जाता है, जब आश्वस्त हों कि इनका भुगतान वापस प्राप्त होगा। परिसंपतियों के लेखित मूल्य की गणना करते समय विशिष्ट परिसंपतियों से संबद्ध अनुदान को सम्बद्ध परिसंपतियों के सकल मूल्य से एक कटौती के रूप में तुलन पत्र में लेखित किया जाता है।

12. उधार लेने की लागत

निर्माण काल के समय उधार लेने की लागत को आय से निवल (अगर कोई हो तो) पूंजीकृत किया जाता है जब ये प्रामाणिक परिसंपत्तियों के रूप में सामने आती हों।

13. मदवार लेखा

(क) वर्तमान प्रबंधन- रिपोर्टिंग प्रणाली के अनुरूप कंपनी ने अपने उत्पाद और सेवाओं (कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस, एल पी जी एवं पाइपलाइन परिवहन) को **प्राथमिक रिपोर्टिंग सीजमेंट** में और भौगोलिक सीजमेंट- जैसे असम, अरुणाचल प्रदेश और राजस्थान को **गौण रिपोर्टिंग सीजमेंट** में रखा है।

(ख) कंपनी का वित्तीय विवरण तैयार एवं प्रस्तुत करने के लिये आबंटित लागत के आधार पर सीजमेंट की परिसंपत्तियों, देयताओं, आय एवं व्यय को उसी सीजमेंट से या तो सीधे जोड़ा गया है या उसके खाते में इन्हें लेखित किया गया है।

period and are capable of reversal in one or more subsequent periods and is measured using tax rates and laws that have been enacted or substantively enacted by the Balance Sheet date. Deferred tax assets are reviewed at each Balance Sheet date to reassess realisation.

7. LONG TERM INVESTMENTS

Long term investments are valued at cost unless there is a permanent diminution in value.

8. INVENTORY

(a) Stocks of Crude Oil and Liquefied Petroleum Gas are valued at cost (after bifurcation of joint cost on thermal equivalence basis in case of crude oil) or net realisable value, whichever is lower, including applicable excise duty. Cost of production includes all administrative overhead at all locations.

(b) Natural Gas in pipeline is not valued, since not measurable.

(c) The stock of stores and spare parts are valued at weighted average cost. Obsolete/unserviceable items, as and when identified, are written off. Any item of stores and spares not being used for last 4 years as on date of Balance Sheet are identified as slow moving item. These Slow moving items (excluding Insurance Spares, items related to deferred projects/drilling wells and accessories of plant & equipment) are valued at residual value at 5% of the aforesaid cost. The stores and spare parts also include goods-in-transit which represents items pending arrival and/or acceptance at stipulated destinations.

9. RETIREMENT AND OTHER BENEFITS

(a) Contributions to approved Gratuity and Pension Funds are based on an Actuarial valuation of the Funds carried out every year.

(b) Provision in respect of leave encashment liability is based on an annual Actuarial valuation at the year end.

(c) Compensation paid/payable to the employees under the Voluntary Retirement Scheme are accounted for in the year of acceptance of the same by the Company and such compensation is treated as Deferred Revenue Expenditure and is charged of to Profit & Loss Account in the five equal installments from the year in which it is incurred.

10. CLAIMS

Claims on Oil Co-ordination Committee (OCC)/Petroleum Planning & Analysis Cell (PPAC) are booked on acceptance in principle thereof.

11. GRANTS & SUBSIDIES

Grants and Subsidies are accounted in revenue or capital account according to the nature, when there is reasonable assurance that the same would be realised. Grants related to specific assets are presented in the Balance Sheet by showing the grant as a deduction from the gross value of the assets concerned while arriving at their book value.

12. BORROWING COSTS

Borrowing cost during the construction period, net of Income if any, that are attributable to qualifying assets are capitalised.

13. SEGMENT ACCOUNTING

(a) In accordance with the existing management reporting system, the Company has adopted its products & services (viz. Crude Oil, Natural Gas, LPG and Pipeline transportation) as the primary reporting segments and the geographical segments viz. Assam & Arunachal Pradesh, Rajasthan etc. as the secondary reporting segments.

(b) Segment assets, liabilities, income and expenses have been either directly identified or allocated to the segments on the basis usually followed for allocation of cost adopted for preparing and presenting the financial statements of the Company.

14. GENERAL

a) i) Adjustments pertaining to earlier years (in case of each such item) are separately disclosed in the Profit & Loss Account only if the same exceeds Rupees One Crore in each case. Otherwise the same is shown as a part of other adjustments.

14. सामान्य

(क) पूववर्त्ती वर्षों के संतुलन को (ऐसी प्रत्येक मदों के मामले में) अगर इसकी लागत प्रत्येक मामले में एक करोड़ रु. से अधिक हो, का उद्‌घाटन अलग से लाभ हानि लेखा में किया जाता है अन्यथा इसे अन्य संतुलनों के एक अंश के रूप में दिखलाया जाता है ।

(ख) परिसंपत्तियों पर जिनके लिये मूल्यहानि स्वीकृत है, के अलावा अनुसंधान एवं विकास कार्यों, परियोजनाओं/स्कीम (प्राप्त अनुदान से निवल) आदि के समग्र व्यय को वर्ष के लाभ / हानि खाते में प्रभारित किया जाता है ।

(ग) तेल एवं प्राकृतिक गैस की संयुक्त लागत को ताप साम्यमापी आधार पर मूल्यांकित किया जाता है ।

(घ) लेखों को अंतिम रूप देने तक राजस्व प्राधिकारियों से प्राप्त सूचनाओं के आधार पर वापस प्राप्त राशि/शुल्क वापसी, दावे आदि को वास्तविक आधार पर मूल्यांकित किया जाता है ।

हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-
(एस. के. सेनापति)	**(एम.आर. पसरीजा)**	**(आर. के. दत्ता)**
कंपनी सचिव	**निदेशक (वित्त)**	**अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक**

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 11.06 2004

ii) Claims against the Company where a demand has been raised by any authority or disputed in arbitration exceeding Rupees Ten Lakhs in each case are only recognised as contingent, if contested.

(b) All expenditure, other than assets, on which usual depreciation allowance is admissible, incurred for Research & Development Projects / Schemes, net of grants-in-aid, is charged to the Profit & Loss Account.

(c) Joint cost of production relating to crude oil and natural gas is apportioned on thermal equivalence basis.

(d) Refunds/ Duty drawbacks, Demands from/ in relation to Revenue Authorities are accounted for on the basis of acceptance considering information available up to the date of finalization of Accounts.

Sd/-	Sd/-	Sd/-
(S.K. SENAPATI)	**(M.R.PASRIJA)**	**(R.K. DUTTA)**
Company Secretary	**Director (Finance)**	**Chairman & Managing Director**

Place : New Delhi
Date : 11.06.2004

31 मार्च 2004 को नकदी प्राप्ति विवरण

		(रु./लाख में) 2003-04	(रु./लाख में) 2002-03
1.	**परिचालन कार्यों से नकदी की प्राप्ति**		
	कर पूर्व लाभ	148167.74	134056.98
	घटाया : हानि	5492.70	5716.76
	परिसंपत्तियों का विलोपन	181.28	540.52
	ब्याज व्यय	3231.57	2015.21
	अनिर्दिष्ट परिसंपत्तियां	(54.45)	(196.43)
	अनिर्दिष्ट स्टोर्स	9.39	0.00
	सूखे तेल कूप	6027.85	5913.47
	अवक्षय	13469.76	12178.64
	संदेहास्पद दावा/उधार	15.36	4.32
	बट्टा खाता - मेसर्स लुईत इंडिया आई एन सी को प्रदत्त ऋण एवं पेशगियां	3155.03	0.00
	कुल	179696.23	160229.47
	घटाया		
	ब्याज आय	11806.79	11303.24
	लाभांश आय	653.91	463.19
	असमावेशित वी आर एस भुगतान	3994.91	0.00
	परिचालन लाभ	163240.62	148463.04
	कार्यरत पूंजी में अभिवृद्धि/ (ह्रास)	(28267.44)	48974.98
		191508.09	99488.09
	भुगतान किया गया आयकर	(60144.49)	(37523.20)
	परिचालन कार्यों से निवल नकदी	**131363.60**	**61964.89**
2.	**निवेश कार्यों से नकदी प्राप्ति**		
	स्थाई परिसंपत्तियों का क्रय	(11094.01)	(12795.14)
	प्राप्त ब्याज	10553.09	13155.35
	प्राप्त लाभांश	653.91	463.19
	वेधन व्यय	(32484.17)	(31776.29)
	निवेश वसूली	2817.00	15910.00
	बैंकों एवं कंपनियों में निवेश	(55163.40)	(28849.48)
	निवेश कार्यों से निवल नकदी प्राप्ति	**(84717.58)**	**(43892.37)**
3.	**वित्तीय कार्यों से निवल नकदी प्राप्ति**		
	ऋण का भुगतान	(12746.77)	(8705.82)
	ऋण की प्राप्ति	3771.71	18084.49
	भुगतान किया गया ब्याज	(3231.57)	(2026.63)
	भुगतान किया गया लाभांश	(32095.66)	(24588.94)
	वित्तीय कार्यों से नकदी की प्राप्ति	**(44302.29)**	**(17236.90)**

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2004

		2003-04 Rs. Lakhs	2002-03 Rs. Lakhs
1.	**Cash flow from operating activities :**		
	Profit before tax	148167.74	134056.98
	Add :Depreciation	5492.70	5716.76
	Asset deletion	181.28	540.52
	Interest expense	3231.57	2015.21
	Unidentified assets	(54.45)	(196.43)
	Unidentified stores	9.39	0.00
	Dry wells	6027.85	5913.47
	Depletion	13469.76	12178.64
	Doubtful claims/debts	15.36	4.32
	Write off - Loans & Advances to M/S Luit India Inc.	3155.03	0.00
	Total	179696.23	160229.47
	Less :		
	Interest income	11806.79	11303.24
	Dividend income	653.91	463.19
	Unabsorbed VRS payment	3994.91	0.00
	Operating profit	163240.62	148463.04
	Increase / (Decrease) in working capital	(28267.44)	48974.98
		191508.09	99488.09
	Income taxes paid	(60144.49)	(37523.20)
	Net cash from operating activities	**131363.60**	**61964.89**
2.	**Cash flow from investing activities :**		
	Purchase of fixed assets	(11094.01)	(12795.14)
	Interest received	10553.09	13155.35
	Dividend received	653.91	463.19
	Drilling expenses	(32484.17)	(31776.29)
	Investment realised	2817.00	15910.00
	Investments in banks & Companies	(55163.40)	(28849.48)
	Net cash from investing activities	**(84717.58)**	**(43892.37)**
3.	**Cash flow from financing activities :**		
	Loan repayments	(12746.77)	(8705.82)
	Loan receipts	3771.71	18084.49
	Interest paid	(3231.57)	(2026.63)
	Dividend paid	(32095.66)	(24588.94)
	Net cash from financing activities	**(44302.29)**	**(17236.90)**

31 मार्च 2004 को नकदी प्राप्ति विवरण (जारी)

		2003-04 रु./लाख में	2002-03 रु./लाख में
4.	**नकदी एवं नकदी के समतुल्य में निवल वृद्धि / (ह्रास)**	**2343.73**	**835.62**
	प्रारंभिक नकदी	2731.17	1895.55
	अन्तिम नकदी	5074.90	2731.17
	नोट :-		
क.	अनुसूची 11 के अनुसार नकदी एवं नकदी के समतुल्य में निम्नलिखित शामिल हैं :-		
	(I) नकद /हस्तगत चेक	42.43	36.00
	(II) अनुसूचित बैंकों के पास चालू खाता	5032.47	2695.17
		5074.90	2731.17

ख. कोष्ठक में प्रदत्त आंकड़े नकदी के व्यय को प्रतीकित करते हैं।

ग. आवश्यकतानुसार पूर्व वर्ष के आंकड़ों को पुनर्व्यवस्थित / वर्गीकृत एवं रीकास्ट किया गया है।

इस तिथि को प्रदत हमारी रिपोर्ट के संदर्भ में।

			पी.के. मित्रा एंड कं. हेतु चार्टर्ड एकाउंटेंट्स	**रे एण्ड रे हेतु** चार्टर्ड एकाउंटेंट्स
हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-	हस्ता./-
(एस.के. सेनापति)	**(एम. आर. पसरीजा)**	**(आर.के. दत्ता)**	**(टी.एन. चक्रवर्त्ती)**	**(एन. साहा)**
कंपनी सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक	पार्टनर सदस्यता सं. - 10610	पार्टनर सदस्यता सं. - 6437

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 11.06 2004

CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 2004 (CONTD.)

		2003-04 Rs./Lakhs	2002-03 Rs./Lakhs
4	**Net Increase / (Decrease) in cash & cash equivalents**	**2343.73**	**835.62**
	Opening cash	2731.17	1895.55
	Closing cash	5074.90	2731.17
	Notes :-		
a	The cash and cash equivalents represent the following as per schedule - 11 :-		
	i) Cash/ Cheques in hand	42.43	36.00
	ii) Current accounts in Scheduled Banks	5032.47	2695.17
		5074.90	2731.17

b Figures in parentheses represent cash outflows

c Previous years figures have been rearranged / regrouped / recast, wherever necessary.

In terms of our report of even date attached

			For P.K.MITRA & Co. Chartered Accountants	For RAY & RAY Chartered Accountants
Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-	Sd/-
(S.K.SENAPATI)	**(M. R. PASRIJA)**	**(R.K. DUTTA)**	**(T.N. CHAKRABARTI)**	**(N. SAHA)**
Company Secretary	Director (Finance)	Chairman & Managing Director	Partner Membership No. 10610	Partner Membership No. 6437

Place : New Delhi
Date : 11.06.2004

कम्पनी अधिनियम 1956 की अनुसूची VI के भाग IV के अंतर्गत जानकारी
तुलन पत्र का सारांश एवं कम्पनी के सामान्य व्यापार की रूपरेखा

I. पंजीयन ब्योरा–कम्पनी का रजिस्ट्रार, असम, शिलांग

पंजीयन सं. 18/1148 — 02

1958-1959 का

तुलन पत्र की तिथि

दिनांक	महीना	वर्ष
31	03	2004

II. वर्ष के दौरान उत्पादित पूंजी (राशि हजार में)

पब्लिक इश्यू	राइट्स इश्यू	
शून्य	शून्य	
बोनस इश्यू	**निजी इश्यू**	**कर्मचारी इश्यू**
शून्य	शून्य	शून्य

III. धन के इक्टठा करने एवं निवेश की स्थिति (रू. हजार में)

कुल देयताएं	कुल परिसम्पतियां
50720894	50720894

निधि का स्त्रोत

भुगतान की गई पूंजी	आरक्षित एवं अधिशेष	
2140044	38546043	
आरक्षित ऋण	**अनारक्षित ऋण**	**आस्थगित कर देयताएं**
360293	2590163	7084351

निधि का उपयोग

निवल स्थायी परिसम्पतियां	निवेश
25609087	2245903
निवल चालू परिसम्पतियां	**विविध व्यय**
22466412	399492
संचित हानियां	
शून्य	

IV. कम्पनी का कार्यनिष्पादन (हजार रूपयों में राशि)

कुल बिक्री	कुल व्यय
34765791	19949017
कर से पहले लाभ/हानि	**कर के पश्चात् लाभ/हानि**
14816774	9497047
प्रति शेयर–अर्जन रू. में	**लाभांश दर %**
44-38	140

INFORMATION UNDER PART IV OF SCHEDULE VI TO THE COMPANIES ACT, 1956
Balance Sheet abstract and Company's General Business Profile

I. Registration Details- Registrar of Companies , Assam , Shillong.

Registration Number : 18/1148 of 1958-1959 — 02

Balance Sheet Date : 31 (Date) 03 (Month) 2004 (Year)

II. Capital Raised during the year (Amount in Rs. Thousand)

Public Issue	Right Issue	
NIL	NIL	
Bonus Issue	**Private Placement**	**Employees Issue**
NIL	NIL	NIL

III. Position of Mobilization and deployment of funds (Amount in Rs. Thousand)

Total Liabilities	Total Assets
50720894	50720894

Source of Funds

Paid-up Capital	Reserves & Surplus	
2140044	38546043	
Secured Loans	**Unsecured Loans**	**Deferred Tax Liability**
360293	2590163	7084351

Application of Funds

Net Fixed Assets	Investments
25609087	2245903
Net Current Assets	**Misc. Expenditure**
22466412	399492
Accumulated Losses	
NIL	

IV. Performance of Company (Amount in Rs. Thousands)

Turnover	Total Expenditure
34765791	19949017
Profit / Loss Before Tax	**Profit / Loss After Tax**
14816774	9497047
Earning per Share in Rupees	**Dividend Rate %**
44-38	140

V. **कम्पनी के तीन मुख्य उत्पादों/सेवाओं का मौलिक नाम (मौद्रिक रूप में)**

मद कोड सं. (आई टी सी कोड)	2 7 - 0 9
उत्पाद का विवरण	क च्चा ते ल
मद कोड सं. (आई टी सी कोड)	2 7 1 1 - 2 1
उत्पाद का विवरण	प्रा कृ ति क गै स
मद कोड सं. (आई टी सी कोड)	2 7 - 1 1
उत्पाद का विवरण	त र ली कृ त पे ट्रो लि य म गै स

हस्ता/–	हस्ता/–	हस्ता/–
(एस.के. सेनापति)	**(एम.आर. पसरीजा)**	**(आर. के. दत्ता)**
सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

V. Generic Names of Three principal Products/ Services of Company (As per monetary terms)

Item Code No. (ITC Code)	27-09
Product Description	CRUDE OIL
Item Code No. (ITC Code)	2711-21
Product Description	NATURAL GAS
Item Code No. (ITC Code)	27-11
Product Description	LIQUEFIED PETROLEUM GAS

Sd/-	Sd/-	Sd/-
(S.K.SENAPATI)	**(M.R. PASRIJA)**	**(R. K. DUTTA)**
Company Secretary	Director (Finance)	Chairman & Managing Director

ऑयल इंडिया लिमिटेड
कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 212 के अंतर्गत सहायक कंपनी में कंपनी की अंशधारिता का ब्योरा ।

सहायक कंपनी का नाम	:	लुईत इंडिया आई एन सी
1. सहायक कंपनी के वित्तीय वर्ष की समाप्ति	:	31 दिसम्बर, 2003
2. वह तिथि जिससे यह सहायक कंपनी बनी	:	10 मार्च, 2003
3. (क) सहायक कंपनी के वित्त वर्ष की समाप्ति पर सहायक कंपनी के नाम निर्देशिती सहित ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा अधिगृहीत शेयर्स	:	1 अमेरिकी डालर के पूर्णतः भुगतान किये गये 1000 शेयर्स ।
(ख) सहायक कंपनी के वित्त वर्ष की समाप्ति पर कंपनी द्वारा अधिकृत हिस्सेदारी	:	100 %
4. होल्डिंग कंपनी के सदस्यों से सम्बन्धित सहायक कंपनी के लाभ / (हानि) की निवल औसत राशि		
(क) होल्डिंग कंपनी के खाते से छेड़छाड़ नहीं की गई	:	शून्य ।
i) 31 मार्च, 2004 को समाप्त वित्त वर्ष		
ii) सहायक कंपनी का पिछला वित्त वर्ष जब यह होल्डिंग कंपनी की सहायक कंपनी बनी ।		
(ख) होल्डिंग कंपनी के खाते से छेड़छाड़ की गई		
i) 31 मार्च, 2004 को समाप्त वित्त वर्ष		
ii) सहायक कंपनी का पिछला वित्त वर्ष जब यह होल्डिंग कंपनी की सहायक कंपनी बनी ।	:	लागू नहीं ।

हस्ता/-	हस्ता/-	हस्ता/-
(एस. के. सेनापति)	**(एम. आर. पसरीजा)**	**(आर. के. दत्ता)**
कंपनी सचिव	निदेशक (वित्त)	अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 11 जून, 2004

OIL INDIA LTD.

STATEMENT PURSUANT TO SECTION 212 OF THE COMPANIES ACT, 1956 RELATING TO COMPANY'S INTEREST IN THE SUBSIDIARY COMPANY

Name of Subsidiary Company	**Luit India Inc.**
1. The Financial Year of the Subsidiary Company ended on	31st December, 2003.
2. Date from which it became Subsidiary Company	10th March, 2003.
3. (a) Number of shares held by Oil India Limited alongwith its nominees in the Subsidiary at the end of the financial year of the Subsidiary Company	1000 shares of US$ 1/- each fully paid up.
3. (b) Extent of interest of Holding Company at the end of the financial year of the Subsidiary Company	100%
4. The net aggregate amount of the subsidiary Company's Profit/(Loss) so far as it concerns the members of the holding Company.	
(a) Not dealt with in the Holding Company's accounts (i) For the financial year ended 31st March, 2004. (ii) For the previous financial year (s) of the Subsidiary Company since it became the Holding Company's Subsidiary.	NIL
(b) Dealt with in the Holding Company's Accounts (i) For the financial year ended 31st March, 2004 (ii) For the previous financial year (s) of the Subsidiary Company since it became the Holding Company's Subsidiary.	Not Applicable

Sd/-	Sd/-	Sd/-
(S.K. Senapati)	**(M.R. Pasrija)**	**(R.K. Dutta)**
Company Secretary	Director (Finance)	Chairman & Managing Director

Place : New Delhi
Date : 11th June, 2004

लुईत इंडिया आई एन सी

(सम्प्रति साखालिन इंडिया आई एन सी)

(टेक्सास, संयुक्त राज्य अमेरिका के नियमों के अंतर्गत स्थापित एक कंपनी)

पंजीकृत कार्यालय- 6565 वेस्ट लूप एस एस टी ई- 850, वेलेयर, टेक्सास- 77401-3500

तुलन पत्र

	31 मार्च,2004 को				31 मार्च ,2003 को			
	अमेरिकी डालर		रु..		अमेरिकी डालर		रु.	
धन का स्त्रोत								
शेयर धारक निधि								
अंशपूंजी		1000.00		44220.00		1000.00		47730.00
आरक्षित एवं अधिशेष		-		-		-		-
ऋण कोष								
अप्रतिभूत ऋण		541827.83		23959626.64		7687891.68		366943069.89
कुल स्त्रोत		**542827.83**		**24003846.64**		**7688891.68**		**366990799.89**
धन का उपयोग								
स्थाई परिसंपतियां		-		-		-		-
उत्पादक संपतियां		-		-		-		-
पूर्व उत्पादक संपतियां		-		-		7060022.50		336974873.93
निवेश		-		-		-		-
कार्यरत पूंजी								
चालू परिसंपतियां								
बैंक जमा	542827.83		24003846.64		628869.18		30015925.96	
घटाया : चालू देयताएं	-	542827.83	-	24003846.64	-	628869.18	-	30015925.96
कुल उपयोग		**542827.83**		**24003846.64**		**7688891.68**		**366990799.89**

हस्ता/- (एम.आर. पसरीजा) निदेशक (वित्त)

हस्ता/- (एस. के. पात्र) अध्यक्ष/प्रेसीडेंट/कोषाध्यक्ष

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 11 जून, 2004

लाभ एवं हानि लेखा

	31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष	
	अमेरिकी डालर	रु.	अमेरिकी डालर	रु.
आय				
प्रत्यक्ष आय				
सेंकेंडमेंट से आय	12160.00	537715.20	125659.84	5997744.16
अप्रत्यक्ष आय				
ऑयल के ऋण को बट्टा खाते में डाला गया अप्रतिभूत ऋण	7134857.84	315503413.68	-	-
कुल आय	**7147017.84**	**316041128.88**	**125659.84**	**5997744.16**
व्यय				
प्रत्यक्ष व्यय				
बैंक प्रभार	-	-	43.00	2052.39
एल एस आई द्वारा सेंकेंडीज पर व्यय	8569.00	378921.18	51355.79	2451211.86
सेकेंडीज पर कर	2691.00	118996.02	33254.05	1587215.81
परामर्शक शुल्क - एम. पिल्लई	900.00	39798.00	1200.00	57276.00
सेकेंडीज को भुगतान	-	-	39807.00	1899988.11
अप्रत्यक्ष व्यय				
अन्वेषण व्यय को बट्टा खाता में डाला गया	7134857.84	315503413.68	-	-
कुल व्यय	**7147017.84**	**316041128.88**	**125659.84**	**5997744.16**
कर पूर्व लाभ	0.00	0.00	0.00	0.00
कर के लिये प्रावधान	0.00	0.00	0.00	0.00
कर के बाद लाभ	0.00	0.00	0.00	0.00

हस्ता/- (एम.आर. पसरीजा) निदेशक (वित्त)

हस्ता/- (एस. के. पात्र) अध्यक्ष/प्रेसीडेंट/कोषाध्यक्ष

स्थान : नई दिल्ली

दिनांक : 11 जून, 2004

LUIT INDIA INC.

(Formerly Sakhalin India Inc.)

(A company incorporated under the laws of Texas, United States of America)

Registered office: 6565 West Loop S STE 850, Bellaire, Texas 77401-3500

BALANCE SHEET

	As at 31st March, 2004				As at 31st March, 2003			
	US $		Rs.		US $		Rs.	
SOURCES OF FUNDS								
Shareholder's Fund								
Share Capital		1000.00		44220.00		1000.00		47730.00
Reserves & Surplus		-		-		-		-
Loan Funds								
Unsecured Loans		541827.83		23959626.64		7687891.68		366943069.89
TOTAL SOURCES		**542827.83**		**24003846.64**		**7688891.68**		**366990799.89**
APPLICATION OF FUNDS								
Fixed Assets		-		-		-		-
Producing Properties		-		-		-		-
Preproducing Properties		-		-		7060022.50		336974873.93
Investments		-		-		-		-
Working Capital								
Current Assets								
Bank balance	542827.83		24003846.64		628869.18		30015925.96	
Less: Current Liabilities	-	542827.83	-	24003846.64	-	628869.18	-	30015925.96
TOTAL APPLICATIONS		**542827.83**		**24003846.64**		**7688891.68**		**366990799.89**

Place: New Delhi
Date : 11th June, 2004

Sd/-
(M R Pasrija)
Director/Secretary

Sd/-
(S K Patra)
Chairman/President/Treasurer

PROFIT & LOSS ACCOUNT

	For the year ended 31st March, 2004		For the year ended 31st March, 2003	
	US $	Rs.	US $	Rs.
INCOMES				
Direct Incomes				
Income From Secondment	12160.00	537715.20	125659.84	5997744.16
Indirect Incomes				
Write Off Of Loan From Oil Unsecured Loans	7134857.84	315503413.68	-	-
TOTAL INCOMES	**7147017.84**	**316041128.88**	**125659.84**	**5997744.16**
EXPENDITURES				
DIRECT EXPENDITURES				
Bank Charges	-	-	43.00	2052.39
Expenses on Secondees by LSI	8569.00	378921.18	51355.79	2451211.86
Taxes on Secondees	2691.00	118996.02	33254.05	1587215.81
Consultant Fees - M Pillai	900.00	39798.00	1200.00	57276.00
Payment to Secondees	-	-	39807.00	1899988.11
INDIRECT EXPENDITURES				
Write Off of Exploration Expenses	7134857.84	315503413.68	-	-
TOTAL EXPENDITURES	**7147017.84**	**316041128.88**	**125659.84**	**5997744.16**
PROFIT BEFORE TAX	0.00	0.00	0.00	0.00
PROVISION FOR TAX	0.00	0.00	0.00	0.00
PROFIT AFTER TAX	0.00	0.00	0.00	0.00

Place : New Delhi
Date : 11th June 2004

Sd/-
(M R Pasrija)
Director/Secretary

Sd/-
(S K Patra)
Chairman/President/Treasurer

लेखों पर नोट

1. कंपनी की प्राधिकृत अंशपूंजी 1,000,000 अमेरिकी डालर है जिसमें 1 अमेरिकी डालर के 1,000,000 इक्विटी शेयर्स हैं। कंपनी की निर्गमित, अभिदत्त एवं प्रदत्त अंशपूंजी 1000 अमेरिकी डालर हैं जिसमें (पूर्णतः भुगतान किये गये)। अमेरिकी डालर के 1000 इक्विटी शेयर्स हैं। 31 मार्च, 2004 को इस कंपनी की पूरी प्रदत्त पूंजी ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा धारित है जो भारत के नियमों के अनुसार अधिष्ठित एक कंपनी है।
2. टेक्सास राज्य के सचिव द्वारा जारी एक सर्टिफिकेट ऑफ एमेन्डमेंट, दिनांक 15 अक्तूबर, 2003 के द्वारा इस वर्ष इस कंपनी का नाम बदलकर लुईत इंडिया आई एन सी कर दिया गया।
3. दिनांक 31 अगस्त 2003 को इसके चेयरमैन/प्रेसीडेंट श्री प्रोसेनजित बरुआ की सेवानिवृत्ति के पश्चात इसके निदेशन-मंडल में संशोधन कर इनके स्थान पर श्री मुल्खराज पसरीजा को इसका निदेशक/ सचिव मनोनीत किया गया। श्री समरेश कुमार पात्र को रीडेजिग्नेट कर इस कंपनी का चेयरमैन / प्रेसीडेंट / ट्रेजरर बनाया गया। 18 सितम्बर, 2003 को निदेशन-मंडल और शेयर होल्डर्स द्वारा निगमन के इस संशोधन को स्वीकृति दी गई और इसका पंजीयन सचिव, टेक्सास राज्य के कार्यालय में दिनांक 15 अक्तूबर 2003 के सार्टिफिकेट आफ एमेंडमेंट द्वारा कराया गया।
4. अन्वेषण के असफल हो जाने के परिणामस्वरूप इस वर्ष स्टेट के सारे लाइसेंसिंग नम्बर्स - 16141, 16142, 17289, 17441 से 17444 तक का त्याग कर दिया गया। इसके परिणामस्वरूप कंपनी द्वारा लाइसेंस में प्रतिधारित कार्यरत और निवल राजस्व हिस्सेदारी का भी परित्याग करना पड़ा। एतद्नुरूप दिनांक 31 मार्च, 2004 तक के 7,134,857.84 अमेरिकी डालर के अन्वेषण - व्यय को, जो पहले "पूर्व उत्पादक संपत्तियों" के शीर्षक द्वारा अभिहित था को इस वर्ष बट्टा खाता में डालकर इसे वर्ष के लाभ/हानि लेखा में प्रभारित किया गया।
5. नियंत्रक कंपनी ऑयल इंडिया लिमिटेड द्वारा प्रदत्त 7, 134,857.84 अमेरिकी डालर के अप्रतिभूत ऋण को भी कंपनी द्वारा बट्टा खाता में डाल दिया गया क्योंकि 10 मार्च, 2003 को निष्पादित ऋण करार की शर्तों के अनुसार इस ऋण की वापसी वणिज्यिक उत्पादन प्रारंभ होने की स्थिति में ही होनी थी और असफल अन्वेषण और इसके परिणामस्वरूप स्टेट लाइसेंस के परित्याग के फलस्वरूप नार्थ हेलहोल बेयू प्रासपेक्ट से कोई वाणिज्यिक उत्पादन संभव न हो सका।
6. चालू स्थाई परिसंत्तियों से वाशिंगटन म्युचुअल बैंक, वेलेयर फाइनानसियल सेन्टर, 5104 वेलेयर बुलेवार्ड, बेलेयर टेक्सास - 77401 में कंपनी के खाते की जमा राशि #429-205782-9 प्रदर्शित है।
7. 31 मार्च, 2004 को प्रचलित विनिमय दर पर अमेरिकी डालर के लेखों के विवरण को रुपये में परिवर्तित किया गया है।
8. गत वर्ष सहित अन्य आंकड़ों को आवश्यकतानुसार रीकास्ट/पुनर्व्यवस्थित किया गया है।
9. संयुक्त राज्य अमेरिका के नियमों के अनुसार कंपनी का वित्त वर्ष 31 दिसम्बर 2003 को ही समाप्त हो जाता है पर धारक कंपनी के वित्त वर्ष के अनुरूप और 1 जनवरी से 31 मार्च 2004 के व्यापार को ध्यान में रखकर इसका तुलन पत्र 31 मार्च, 2004 तक तैयार किया गया है।
10. प्रतिधारित कंपनियों के लिये संयुक्त राज्य अमेरिका में किसी लेखा परीक्षा की जरुरत नहीं होती इसलिये कंपनी के प्रबंध द्वारा घोषित वित्तीय विवरण को अन्तिम मानते हुए इसके साथ कोई लेखा परीक्षक रिपोर्ट संलग्न नहीं की गई।
11. संयुक्त राज्य अमेरिका के नियमों के अंतर्गत अपेक्षित औपचारिकताएं पूरा कर इस कंपनी को समाप्त करने का निर्णय कंपनी के निदेशक - मंडल द्वारा लिया गया है और इसकी स्वीकृति सक्षम प्राधिकारियों से मांगी गई है।
12. उपरोक्त विवरण को निदेशक - मंडल की रिपोर्ट के रूप में प्रस्तुत किया गया है।

स्थान : नई दिल्ली
दिनांक : 11 जून, 2004

हस्ता/-
(एम.आर. पसरीजा)
निदेशक (वित्त)

हस्ता/-
(एस. के. पात्र)
अध्यक्ष/प्रेसीडेंट/कोषाध्यक्ष

Notes to Accounts:

1. The authorised Capital of the Company is US$ 1,000,000/- divided into 1,000,000 equity shares of US$ 1 each. The issued, subscribed and paid-up capital of the Company is US$ 1000/- divided into 1000 equity shares of US$ 1 each (fully paid up). The entire paid up capital as on 31st March, 2004 is being held by OIL INDIA LIMITED, a company incorporated under the laws of India,.
2. The name of the Company was changed during the year to LUIT INDIA INC. through Certificate of Amendment dated 15th October, 2003 issued by the Office of the Secretary of State of Texas.
3. The composition of the Board of Directors was amended during the year by inducting Mr. Mulkh Raj Pasrija as Director/Secretary due to the retirement of Mr. Prosenjit Barua, Chairman/President on 31st August, 2003. Consequently, Mr. Samaresh Kumar Patra was redesignated as Chairman/President/Treasurer of the Company. This amendment to the Articles of Incorporation was adopted by the Board of Directors and the shareholders on 18th September, 2003 and registered with the Office of the Secretary of State of Texas vide Certificate of Amendment dated 15th October, 2003.
4. During the year, all the State Licenses numbering 16141, 16142, 17289, 17441 to 17444 were surrendered due to unsucessful exploration. Consequently, the Working and Net Revenue Interest held by the Company in the licenses were also surrendered. Accordingly, the exploration expenses amounting to US$ 7,134,857.84 incurred till 31st March, 2004, lying under the head "Pre-Producing Properties" were also written-off during the year from the books by charging to Profit and Loss account.
5. The Company has also written-off "Unsecured Loans" given by the parent company i.e. OIL INDIA LIMITED, to the extent of US$ 7,134,857.84 since the same was repayable only in the event of start commercial production in terms of the loan agreement dated 10th March, 2003 and that no commercial production from the North Hellhole Bayou Prospect is envisaged due to unsucessful exploration and consequent surrender of the State Licenses. The Company has also not planned to take up any further Participating/Working Interest in any new exploration area or producing property.
6. The Current Assets represents the balance in the Company's bank account # 429-205782-9 with Washington Mutual Bank, Bellaire Financial Center, 5104 Bellaire Boulevard, Bellaire, Texas 77401.
7. This Statement of Accounts in United States Dollar has been converted at the exchange rate as on 31st March, 2004
8. The figures have been recasted / rearranged, wherever required, including the previous year.
9. Though the Financial Year for the Company in terms of US Laws is ending on 31st December, 2003, the Balance Sheet has been prepared till 31st March, 2004, after considering the transactions between 1st January, 2004 to 31st March, 2004, to fall in line with the Financial Year of the Holding Company.
10. There is no requirement of audit for closely held companies in United States of America. Hence the financial statements as declared by the management of the Company is treated as final and no audit report is annexed.
11. The Board of Directors of the Company have decided to wind up the Company after completing all the required for formalities under the laws of United States of America and seeking due approvals from the requisite authorities.
12. The above statements is also treated as the Report of the Board of Directors of the Company.

Place : New Delhi
Date : 11th June, 2004

Sd/-
(M R Pasrija)
Director/Secretary

Sd/-
(S K Patra)
Chairman/President/Treasurer

चालू लागत लेखा

सामाजिक लेखा

मानव संसाधन लेखा

CURRENT COST ACCOUNT

SOCIAL ACCOUNTS

HUMAN RESOURCES ACCOUNTING

चालू लागत लेखा 2003–2004

1. पृष्ठभूमि

पिछले कुछ दशकों से समस्त संसार में मुद्रास्फीति व्याप्त रही है। विगत वर्षों में पश्चिमी देशों में मुद्रास्फीति पर एक हद तक नियंत्रण कर लिया गया है और इसीलिये वहां पारंपरिक लागत के आधार पर वित्तीय ब्यौरे तैयार किये जाते हैं और मूल्यांकन केवल स्थाई परिसंपत्तियों तक ही सीमित होता है। हालांकि भारत में मुद्रास्फीति पर एक सीमा तक काबू पा लिया गया है पर अभी तक यह एक चिन्ता का विषय बना हुआ है। पारंपरिक लेखा प्रणाली से न तो पूंजीगत परिसंपत्तियों के विकल्प की दिनोंदिन बढ़ती लागत परिलक्षित होती है और न व्यापारिक गतिविधियों के समान स्तर को बनाये रखने के लिये अपेक्षित कार्यरत पूंजी की अभिवृद्धि की जरूरत पर प्रकाश पड़ता है।

हालांकि मुद्रास्फीति संतुलित वित्तीय विवरण कुछ खास मान्यताओं पर निर्मित किये जाते हैं और इन पर मुद्रास्फीति का प्रभाव भी पड़ता है पर इससे पारंपरिक लागत पर आधारित लेखा–विवरण में अन्तर्निहित कमियों और सीमाओं का निराकरण हो जाता है। अपने कार्य परिणामों पर मुद्रास्फीति के प्रभाव को मद्देनजर रखते हुए वर्ष 1983–84 से ही "ऑयल" अनुपूरक विवरण के तौर पर मुद्रास्फीति संतुलित वित्तीय विवरण प्रस्तुत करता रहा है।

2. आधार

चालू लागत लेखा "एकाउंटिंग फार दी एफेक्ट्स ऑव चैन्जिंग प्राइसेस" नामक प्रकाशन में प्रदत्त नीतियों के अनुरूप तैयार किया गया है और इससे प्रचालन पूंजी–व्यवस्थापन–अवधारणा भी परिलक्षित होती है।

3. प्रणाली

क. स्थाई परिसम्पत्तियां

i) भूमि का मूल्यांकन वर्तमान में प्रचलित मूल्य के अनुसार कम्पनी विषेशज्ञों द्वारा आंका गया है।

(ii) भवन, प्लांट, मशीनरी एवं अन्य स्थाई परिसंपत्तियों का मूल्यांकन, भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा अनुमोदित मूल्य सूची के अनुसार किया गया है।

(iii) पुनर्मूल्यांकित परिसंपत्तियों के मूल्याह्रास के लिये सकल लागत मूल्याह्रास को उसी अनुपात में अभिवृद्ध किया गया जैसे हरेक प्रकार की परिसंपत्तियों की सकल पारंपरिक लागत और इनके सकल प्रतिस्थापन के बीच होता है।

ख. पूंजीगत कार्य प्रगति पर

प्रत्येक प्रकार की परिसंपत्तियों के लिये निर्धारित मूल्य–प्रतिमान के अनुसार पूंजीगत कार्य प्रगति पर का मूल्यांकन किया गया है।

ग. अन्वेषण–व्यय

वर्श 1994–95 में **"ऑयल"** ने लेखा के अन्तर्राष्ट्रीय मानकों के अनुरूप लेखा के "सफल प्रयास प्रणाली" को अंगीकार किया। ऐसे असफल/सूखे अन्वेषित तेल–कूपों को छोड़ दिया गया जिनसे हाइड्रोकार्बन भंडार की प्राप्ति संकेतित नहीं होती। सफल अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक तेल–कूपों की लागत को पूंजीकृत किया जाता है और समानुरूपित ढंग से एक अवधि के अन्तर्गत इनका अवक्षय प्रदर्शित किया जाता है।

घ. उत्पादनशील संपतियां

"ऑयल" विषेशज्ञों के अनुसार एक तेल कूप की औसत उत्पादनशीलता 14 वर्ष की होती है। इसके आधार पर उत्पादनशील तेल–कूपों की औसतन आयु 7 वर्ष मानकर उत्पादनशील संपत्तियों का मूल्यांकन किया गया है। इसके लिये भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा प्रकाशित मूल्य सारणी के मार्गनिर्देशों का अनुपालन किया गया है।

पारंपरिक लागत पर सकल अवक्षय प्रभार को उसी अनुपात में अभिवृद्ध किया गया है जो अनुपात उत्पादनशील संपत्तियों की सकल पारंपरिक लागत और इनके सकल स्थानापन्न लागत में होता है।

ङ. पूर्व उत्पादनशील संपत्तियां

राजस्थान सहित सारे पूर्व उत्पादनरत संपत्तियों की संभावित उत्पादकता आयु का सम्यक विश्लेषण कर इसकी औसत आयु 3 वर्ष निर्धारित की गई और तद्नुरूप इसका मूल्यांकन भारतीय रिजर्व बैंक द्वारा प्रकाश्ति मूल्य सारणी के अनुरूप किया गया।

च. निवेश

निम्नवत् वसूली योग्य मूल्य के आधार पर निवेश का मूल्यांकन किया गया।

छ. चालू परिसंपत्तियां एवं देयताएं

पारंपरिक लागत के आधार पर प्लांट एवं मशीनरी के सकल ब्लॉक और चालू लागत के आधार पर इनके सकल ब्लॉक के अनुरूप बीमाकृत उपांगों का पुनर्मूल्यांकन किया गया। फुटकर देनदार और कार्मिकों को प्रदत्त ऋणों को इनकी दीर्घावधि देखते हुए उसी प्रकार उल्लिखित कर भारतीय रिजर्व बैंक के मानकों के अनुसार इनका मूल्यांकन किया गया।

CURRENT COST ACCOUNT 2003 - 2004

1. INTRODUCTION

During the last few decades, the world has experienced severe inflationary conditions. In recent years in the West, inflation has been brought under control and therefore financial statements are prepared under historical cost convention and revaluation is restricted to fixes assets. In India, though inflation has been brought under control, it stell remains a cause of concern. Conventional accounting system does not reflect the steeply increased replacement cost of capital assets nor does it reflect the increased requirement of working capital needed to sustain the same level of business activity. Inflation adjustd financial statements, though based on certain broad assumptions, and therefore, indicative of inflationary effect, remove inherent limitations of historical cost based accounting statements. Considering that the effect of inflation on its working result should be reported, OIL has ben incorporation inflation adjusted finanancial statements in its annual report since 1983-84 as supplemental information.

2. BASIS

Current Cost Accounts have been prepared in accordance with principles recommended in the publication. "Accounting for the Effects of Changing Prices" and reflect Operating Capital Maintenance Concept.

3. METHODOLOGY

a. Fixed Assets

i. Land have ben revalued by the Company's experts at present day market value.

ii. Buildings, Plant & Machinery and all other Fixed Assets have been revalued by applying broad based price indices as published by Reserve Bank of India (RBI)

iii. For providing depreciation on revalued assets, gross historical cost depreciation charge has ben enhanced in the same proportion as gross replacement cost of each group of asset.

b. Capital Work-in-Progress

Capital Work-in-Progress has been revalued by applying the same price indices as applied to each type of asset.

c. Exploration Expenditure

During the year 1994-95, OIL switched over to the "Successful Efforts Method" of accounting in complicane with the International Standards of Accounting Cost of unsuccessful/dry wells, which do not lead to discovery of hydrocarbon reserves, are expended. Cost of successful exploratory wells and development wells arecapitalized and appropriately depleted over the period.

d. Producting Properties

On the basis that, OILexperts consider the life of well at 14 years, Producing Properties have been revalued by assuming average age of all the wells as 7 years. Broad-based price indices as published by RBI have been used for revaluation.

Gross depletion charge at historical cost has been enhanved in proportion which the gross replacement cost of properties bears to the gross historical cost of the producing properties.

e. Pre-producing Properties

Considering the age analysis of the Pre-producing Properties at all locations including Rajasthan, the average of Pre-producing Properties is estimated as 3 years old and appropriately re-valued by applying broad based price indices as published by the Reserve Bank of India.

f. Investments

Investments have been valued at lower of cost or realisable value.

g. Current Assets & Liabilities

Insurance Spares have been revalued in proportion with gross block of plant and machinery at Current Cost bears to gross block of Plant and Machinery at historical cost. Stores and spare parts, sundry debtors and loans to employees have been

ज. बिक्री–संतुलन की लागत

बिक्री की पारंपरिक लागत और बिक्री की वस्तुगत लागत के अंतराल के समंजन के लिये बिक्री–लागत का संतुलन अपेक्षित है और इस प्रकार विक्रय के समय बिक्री के उत्पाद की वर्तमान लागत राजस्व में प्रभारित की जाती है। चूंकि **"ऑयल"** की स्थिति में उत्पादन–तिथि और बिक्री तिथि का अंतराल नगण्य होता है इसलिये हमने बिक्री–संतुलन की लागत का मूल्यांकन नहीं किया।

झ. मौद्रिक कार्यरत पूंजी–संतुलन

मौद्रिक कार्यरत पूंजी–संतुलन को अपेक्षाकृत प्रभावी बनाने के लिये व्यापारिक देनदारों और इन्वेंटरीज, जिन पर बिक्री लागत का संतुलन लागू नहीं होता, ऋणों, पेशगियों तथा व्यवसाय–प्रचालन से संबन्धित वर्तमान देयताओं पर विचार किया गया।

अ. अनुकूलन–समायोजन

अनुकूलन–संतुलन किया जा रहा है।

restated considering their age-wise build up by applying appropriate price indices published by RBI.

h. Cost of Sales Adujstment

Cost of Sales Adjustment is undertaken to adjust historical cost of sales to current cost of sales and thereby charge against revenue the current cost of product sold at the time of sale. In the case of OIl, time lag between the date of produciton and date of sale being negligible, no cost of sales adjustment is being undertaken.

i. Monetary Working Capital Adjustment

Trade debtors, inventories not subject to cost of sale adjustment, loans and adbvances and current liablilities relevant to business operations have been considered for effecting monetary working capital adjustment.

j. Gearing Adjustment

Gearing Adjustment has been undertaken.

31 मार्च, 2004 को चालू लागत तुलन पत्र

(रु./लाख में)

		2003-2004		2002-2003
धन का स्त्रोत				
हिस्सेदारों का कोष				
अंश पूँजी	21400.44		21400.44	
चालू लागत आरक्षण	551542.40		516762.27	
अन्य आरक्षण	188079.28		141776.60	
(कार्यशील पूँजी व्यवस्था प्रणाली के तहत प्रतिधारित लाभ सहित)		761022.12		679939.31
उधार राशि		29504.56		38479.62
		790526.68		718418.93
धन का उपयोग				
स्थाई परिसंपत्तियाँ				
सकल ब्लॉक	497686.49		478757.26	
घटाया : मूल्य-हानि	283341.83		267499.45	
निवल ब्लॉक		214344.65		211257.81
पूँजीगत कार्य प्रगति पर		9895.45		8649.09
उत्पादक संपत्तियाँ				
सकल राशि	530801.35		470969.23	
घटाया : अवक्षय	237107.32		212160.79	
निवल राशि		293694.04		258808.44
पूर्व उत्पादनशील संपत्तियाँ		17645.34		24573.68
निवेश		22459.03		16172.67
चालू परिसंपत्तियाँ				
इन्वेंटरीज	24299.68		24232.11	
फुटकर देनदार	59110.94		95906.23	
नकद एवं बैंक जमा	117584.90		74481.17	
अल्पकालीन जमा	31700.00		26400.00	
उधार एवं पेशगियाँ	50921.60		40057.79	
		283617.12		261077.30
घटाया : चालू देयताएँ एवं प्रावधान		55123.87		62120.06
निवल चालू परिसंपत्तियाँ		228493.25		198957.24
विविध व्यय		3994.92		
		790526.68		718418.93

CURRENT COST BALANCE SHEET AS ON 31ST MARCH, 2004

(Rs./Lakhs)

		2003-2004		2002-2003
SOURCES OF FUNDS				
SHAREHOLDERS' FUND				
Share Capital	21400.44		21400.44	
Current Cost Reserve	551542.40		516762.27	
Other Reserves	188079.28		141776.60	
(including retained profits under Operating Capital Maintenance concept)		761022.12		679939.31
Loan Funds		29504.56		38479.62
		790526.68		718418.93
APPLICATION OF FUNDS				
FIXED ASSETS				
Gross Block	497686.49		478757.26	
Less : Depreciation	283341.83		267499.45	
Net Block		214344.65		211257.81
Capital work in progress		9895.45		8649.09
Producing Properties				
Gross Amount	530801.35		470969.23	
Less : Depletion	237107.32		212160.79	
Net Amount		293694.04		258808.44
Pre-producing Properties		17645.34		24573.68
Investments		22459.03		16172.67
Current Assets				
Inventories	24299.68		24232.11	
Sundry Debtors	59110.94		95906.23	
Cash & Bank Balances	117584.90		74481.17	
Short Term Deposits	31700.00		26400.00	
Loans & Advances	50921.60		40057.79	
		283617.12		261077.30
Less : Current Liabilities & Provisions		55123.87		62120.06
Net Current Assets		228493.25		198957.24
Miscellaneous Expenditure		3994.92		
		790526.68		718418.93

31 मार्च, 2004 को चालू लागत लाभ एवं हानि लेखा

(रु./लाख में)

		31 मार्च, 2004 को समाप्त वर्ष		31 मार्च, 2003 को समाप्त वर्ष
कुल बिक्री		347657.91		312543.57
भूगर्भीय एवं भूभौतिकीय व्यय, परिवहन व्यय, परित्याग एवं बट्टा खाता में डालने, मूल्यह्रास, अवक्षय एवं पूर्व अवधि संतुलनसहित उत्पादन एवं परिवहन व्यय		196258.60		176471.38
		151399.31		136072.19
घटायाः चालू लागत परिचालन संतुलन				
अतिरिक्त मूल्यह्रास	7118.94		28651.27	
अतिरिक्त अवक्षय	11476.77		16887.29	
अन्वेषणात्मक/सूखे कूपों का अतिरिक्त बट्टा खाता	946.12		2014.14	
मौद्रिक कार्यरत पूँजी संतुलन	2341.67		3406.61	
	21883.49		5095.31	
घटाया : उपकरण-संतुलन	1217.74	20665.75	2865.92	48093.40
चालू लागत परिचालन लाभ		130733.56		87978.79
घटायाः ब्याज	3231.57		2015.21	
कराधान के लिये प्रावधान	53197.27		42384.18	
प्रस्तावित लाभांश	33799.31	90228.15	30288.32	74687.71
वर्ष के लिये प्रतिधारित चालू लागत लाभ		40505.41		13291.08

CURRENT COST PROFIT & LOSS ACCOUNT AS ON 31ST MARCH, 2004

(Rs./Lakhs)

	Year Ended 31st March 2004		Year Ended 31st March 2003	
Turnover		347657.91		312543.57
Production & Transportation Expenditure including Geological and Geophysical expenditure,Carrying Cost,Abandonment and write off, Depreciation, Depletion & Prior Period Adjustments		196258.60		176471.38
		151399.31		136072.19
Less: Current Cost Operating Adjustments				
Additional Depreciation	7118.94		28651.27	
Additional Depletion	11476.77		16887.29	
Additional Write off of Exploratory /dry wells	946.12		2014.14	
Monetary Working Capital Adjustment	2341.67		3406.61	
	21883.49		50959.31	
Less : Gearing Adjustment	1217.74	20665.75	2865.92	48093.40
Current Cost Operating Profit		130733.56		87978.79
Less: Interest	3231.57		2015.21	
Provision for Taxation	53197.27		42384.18	
Proposed Dividend	33799.31	90228.15	30288.32	74687.71
Retained Current Cost Profit for the year		40505.41		13291.08

सामाजिक लेखा – 2003–2004

आज के विकसित युग में कोई चेतन संस्थान समाज के प्रति अपने उत्तरदायित्व की उपेक्षा नहीं कर सकता। इस प्रकार निगमित रिपोर्टिंग, रिपोटिंग के पारंपरिक रूप तक सीमित नहीं की जा सकती। समाज संस्था के अवदान की अपेक्षा रखता है और अनेक देशों में तो इसके लिए कानूनी प्रावधान भी निर्मित हैं। भारतीय समाज में एक निगम के उत्तरदायित्व में अनुसूचित जाति/जनजाति, विकलांग श्रेणी के आवेदकों को रोजगार देना कार्मिकों के स्वास्थ्य एवं सुरक्षा का सम्यक प्रबंध करना, पर्यावरण–परिरक्षण और प्रदूषण–नियंत्रण, समाज के प्रति अपने अंवदान का सफल निर्वहन, उपभोक्ता–संतुष्टि और राष्ट्रीय हितों का निर्वहन आदि समाहित है। चूंकि **"ऑयल"** एक सार्वजनिक उपक्रम है इसलिए अपने इर्द गिर्द स्थित समाज और सामाजिक निकायों के प्रति इसके उत्तरदायित्व का एक विशिष्ट महत्व है।

समाज के प्रति अपने उत्तरदायित्व और वचनबद्धता को पूरा करने में **"ऑयल"** कभी पीछे नहीं रहा। समाज के प्रति अपने इसी उत्तरदायित्व–संवहन क्रम में इसने प्रचालन क्षेत्र के निवासियों और सामुदायिक निकायों के उन्नयन के लिए अनवरत प्रयास किया। यह शिक्षा, चिकित्सा, सामाजिक सांस्कृतिक सरोकार, खेलकूद, धार्मिक एवं अन्य प्रकार के सामाजिक उद्धार के कार्यों मसलन–परिवार नियोजन तथा छूआछूत के रोगों के निराकरण के लिये टीका लगाने आदि के कार्यों में लगातार मदद करता रहा है। इसके अंतर्गत सहायक उपांगों के विकास के लिए **"ऑयल"** स्वदेशी निर्माताओं को प्रोत्साहित करता है और स्वदेशी निर्माण की उत्तम गुणवत्ता के लिए इन्हें तकनीकी कौशल भी मुहैया करता है। साथ ही विश्वव्यापी संविदा के समय विदेशी अपूर्तिकों के सापेक्ष स्वदेशी आपूर्तिकों को प्राथमिकता दी जाती है।

"ऑयल" अपने मूल कार्य–कच्चा तेल का सफल अन्वेषण और अनवरत उत्पादन कर इस क्षेत्र में राष्ट्रीय आत्मनिर्भरता को भी संबल देता रहा है। हाइड्रोकार्बन–भंडारों की खोज के लिये इसके द्वारा कृत अन्वेषणात्मक एवं विकासात्मक कार्यों को विधिवत इस वर्ष की निदेशक रिपोर्ट में व्याख्यायित किया गया है।

सामाजिक लेखा एक प्रणाली है जिसके निष्कर्षों पर एक संस्थान की सामाजिक प्रतिबद्धता–पूर्ति की समीक्षा की जाती है और इसकी व्याख्या पर सामाजिक लेखा का निर्माण किया जाता है।

विगत अनेक वर्षों से इसकी वार्षिक रिपोर्टों में सामाजिक लेखा एक अविच्छिन्न भाग होता है जिसके माध्यम से समाज पर **"ऑयल"** अपने कर्यों के परिणाम का मूल्यांकन करता है।

"एब्ट एसोसियेट एप्रोच" के आधार पर भारतीय परिस्थितियों के अनुसार इस सामाजिक लेखा को प्रस्तुत किया गया है जिससे ऑयल के संदर्भ में ये ज्यादा समीचीन और सार्थक हों।

सामाजिक लेखा की कुछ विशिष्टताओं का उल्लेख करना कदाचित संगत होगाः–

I वृद्धिशील हाइड्रोकार्बन भंडार

हाइड्रोकार्बन भंडारों की अभिवृद्धि के लिये किये जा रहे अपने सतत प्रयासों के प्रभाव को **"ऑयल"** ने वर्ष 1996 से अपनी सामाजिक लेखा में शामिल करने का निर्णय लिया। पर्याप्त सतर्कता बरतते हुए **"ऑयल"** ने इसमें प्रमाणित एवं विकसित संपत्तियों की अभिवद्धि को ही समाहित किया है। उत्पादन लागत, वर्ष की वास्तविक लागत के आधार पर मूल्यांकित की गई है।

II गैस–प्रज्जवलन

अतीत में गैस–प्रज्जवलन को **"ऑयल"** सामान्य जनता के प्रति प्रदत्त सामाजिक लागत में उल्लिखित करता रहा है। गैस–प्रज्जवलन की मात्रा को न्यूनातिन्यून करने के लिए यह अनवरत प्रयास करता रहा। इसमें **"ऑयल"** द्वारा अर्जित सफलता निम्नलिखित है।

वर्ष	कुल उत्पादन के सापेक्ष प्रज्जवलित गैस का प्रतिशत
1997-1998	11.09
1998-1999	11.90
1999-2000	10.43
2000-2001	9.60
2001-2002	8.35
2002-2003	7.95
2003-2004	7.96

SOCIAL ACCOUNTS 2003 - 2004

In today's CORPORATE WORLD, no organisation can afford to ignore its responsibility to society. Corporate reporting can no longer confine itself to the conventional form of reporting. Society expects and in some countries the law recognises that corporate reporting should incorporate description of the employment policies (In Indian context its policy towards employment of SC/ST and handicapped personnel), action being taken for industrial health and safety of its personnel, policies towards environment and expenditure on pollution control, fulfilling community obligations, customer satisfaction fulfilling national priorities. In the case of OIL, being a public sector undertaking, fulfillment of soical obligations assumes greater significance.

OIL does not lag behind its commitment to fulfill its social obligations and responsibilities. It recognises its responsibility towards community in and around its operational area and extends help towards community's requirements for education, medical, social, cultural, sports and other community welfare measures such as family planning, immunisation against communicable diseases etc. OIL encourages indigenous industry by giving due attention to development of ancillary units making available its technical know-how to achieve better quality of indigenous production and giving price preference to indigenous suppliers on global tenders.

OIL recognises its basic responsibility to contribute towards National priority of self sufficiency in production of crude oil. Success achieved by OIL in its exploratory and developmental efforts towards discovery of hydrocarbon reserves is explained in the Directors Report on current year's performance.

Social accounting is termed as process by which an organisation's social performance is analysed and interpreted to produce a set of social accounts.

For a number of years OIL has been incorporating in its Annual Reports, Social Accounts considered for evaluating the impact of OIL's activities on society.

Social accounts have been propared based on 'Abt Associates approach' with such modifications as to suit Indian conditions and make the statement meaningful in the context of OIL.

Some of the items incorporated in Social Accounts require special mention.

I. Incremental Hydro-carbon Reserves

Since, 1996, OIL has decided to incorporate in social accounts, effect of its efforts towards increase in hydrocarbon reserves. As a measure of abundant caution, OIL has decided to restrict its reporting to increase in reserves of proved and developed properties only. Cost of production has been based on actual cost incurred during the current year.

II. Flaring of Gas

In the past, flaring of gas has been reported by OIL as Social Cost to General Public. OIL has constantly been endeavoring to minimise the extent of gas flaring. Success achieved by OIL in its efforts is reflected hereunder:

Year	Percentage of gas Flare to total production
1997-98	11.09
1998-99	11.90
1999-2000	10.43
2000-2001	9.60
2001-2002	8.35
2002-2003	7.95
2003-2004	7.96

"**ऑयल**" के विशेषज्ञों का मानना है कि यह गैस प्रज्जवलन की न्यूनातिन्यून मात्रा है और इससे कम प्रज्जवलन कत्तई संभव नहीं है। चूंकि प्राकृतिक स्त्रोतों की कोई क्षति नहीं हुई है इसलिए गैस–प्रज्जवलन को सामाजिक लागत में प्रदर्शित नहीं किया गया।

III. मूल्य अंतराल

अगर "**ऑयल**" अपने उत्पादन को अंतर्राष्ट्रीय बाजार में बेचा होता तो यह विदेशी मुद्रा ही नहीं कमाता बल्कि इसका लाभार्जन भी उसी अनुपात में बढ़ता जिस अनुपात में तेल के स्वदेशी प्रशासित मूल्य और अंतर्राष्ट्रीय मूल्य का अन्तर है। मूल्य प्राप्ति के इस अंतराल को सामान्य जनता को प्रदेय लाभ के रूप में सामाजिक लेखे में प्रदर्शित किया गया है।

IV. लाभ

सार्वजनिक उपक्रम होने के नाते "ऑयल" यह संगत समझता है कि भुगतान किये गये लाभांश और सरकारी शेयर होल्डिंग पर प्रतिभूत प्रतिधारित लाभ को सामाजिक लेखा में समाहित किया जाय।

OIL experts consider that the extent of flaring has been brought down to a level which is now considered as unavoidable/inescapable. As there is no loss of natural resources, social accounts do not include flaringof gas as a social cost.

III. Price Difference

If OIL had sold its production in the International market then not only it would have earned foreign exchange but would also have increased its profitability to the extent of difference between International price and the current price received by OIL for sale of its products. Such price difference has been exhibited as a benefit to general public in social accounts.

IV. Profits

Being a public sector undertaking, OIL has considered it appropriate that dividends paid and retained profits relating to Government share holdings, should be incorporated as Social Benefit.

सामाजिक आय विवरण : 2003-04

रु. लाख में

	2003-2004	2002-2003
1. स्टॉफ के प्रति सामाजिक लाभ एवं इसकी लागत		
क. स्टॉफ को प्रदत्त सामाजिक लाभ		
1. आवास एवं नागरिक सुविधाएँ (पानी, विद्युत एवं गैसापूर्ति सहित)	3438.84	3725.87
2. चिकित्सा एवं अस्पताल सुविधाएँ	2206.03	2466.08
3. परिवहन	716.95	734.63
4. अवकाश- लाभ	4270.90	3928.59
5. शैक्षिक सुविधाएँ	616.46	598.34
6. ब्याज- छूट	462.37	535.82
7. भविष्य निधि, ग्रैच्युटी एवं पेंशन	9200.29	4785.10
8. बोनस एवं अनुग्रह भुगतान	2505.40	2115.39
9. स्टॉफ को प्रशिक्षण	517.39	610.06
10. कैंटीन सुविधा सहित सामाजिक कल्याण व्यय	1353.86	1220.88
11. अवकाश प्राप्त कार्मिकों को प्रदत्त चिकित्सा सुविधाएँ	198.24	160.01
12. अन्य लाभ	379.68	142.59
कार्मिकों को प्रदत्त कुल सामाजिक लाभ	25866.42	21023.36
ख. कार्मिकों को प्रदत्त सामाजिक लाभ की लागत		
1. आकस्मिक सेवा समाप्ति	52.44	59.05
कार्मिकों को प्रदत्त निवल सामाजिक लाभ (क-ख)	25813.98	20964.31
II. समुदाय को प्रदत्त सामाजिक लाभ एवं लागत		
क. समाज को प्रदत्त सामाजिक लाभ		
1. सामाजिक कल्याण	1950.31	1324.12
2. पर्यावरण - सुधार	181.37	280.49
3. रोजगार - अवसर का निर्माण	5587.91	5174.87
4. वाणिज्य - निर्माण	30481.23	28076.20
समुदाय को प्रदत्त कुल सामाजिक लाभ	38200.81	34855.68
ख. समुदाय के प्रति सामाजिक लागत	0.00	0.00
समुदाय को प्रदत्त निवल सामाजिक सुविधाएँ (क-ख)	38200.81	34855.68
III समाज को प्रदत्त सामाजिक लाभ एवं इसकी लागत		
क. सामान्य जनता को प्रदत्त सामाजिक सुविधाएँ		
1. कर एवं शुल्क का भुगतान		
क. केन्द्र सरकार को	106111.67	91472.43
ख. राज्य सरकारों को	41800.82	39172.11
2. कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस एवं एल.पी.जी. के प्रशासित मूल्य के आधार पर **ऑयल** द्वारा प्राप्त मूल्य और इनके अंतर्राष्ट्रीय मूल्य का अन्तर	77121.35	69288.80
3. स्वदेशी आपूर्तकों को विश्वव्यापी संविदा पर प्रदत्त मूल्य प्राथमिकता	59.00	53.00

SOCIAL INCOME STATEMENT : 2003-04

Rs. In lakhs

			2003-04	2002-03
I.	**SOCIAL BENEFITS & COSTS TO STAFF**			
	A.	**SOCIAL BENEFITS TO STAFF**		
	1.	Housing & Township facilities (Including supply of water, Electricity & Gas)	3438.84	3725.87
	2.	Medical & Hospital facilities	2206.03	2466.08
	3.	Transport	716.95	734.63
	4.	Holiday benefits	4270.90	3928.59
	5.	Educational facilities	616.46	598.34
	6.	Interest concession	462.37	535.82
	7.	Provident fund, Gratuity & Pension	9200.29	4785.10
	8.	Bonus & Ex-gratia payments	2505.40	2115.39
	9.	Training to staff	517.39	610.06
	10.	Welfare activities including Canteen facilities	1353.86	1220.88
	11.	Medical benefits to retired employees	198.24	160.01
	12.	Other benefits	379.68	142.59
TOTAL SOCIAL BENEFITS TO STAFF			25866.42	21023.36
	B. SOCIAL COSTS TO STAFF			
	1.	Involuntary Termination	52.44	59.05
NET SOCIAL BENEFITS TO STAFF (A-B)			25813.98	20964.31
II.	**SOCIAL BENEFITS & COSTS TO COMMUNITY**			
	A. SOCIAL BENEFITS TO COMMUNITY			
	1.	Social welfare to community	1950.31	1324.12
	2.	Environmental improvements	181.37	280.49
	3.	Generation of job potential	5587.91	5174.87
	4.	Generation of business	30481.23	28076.20
TOTAL SOCIAL BENEFITS TO COMMUNITY			38200.81	34855.68
	B. SOCIAL COSTS TO COMMUNITY		0.00	0.00
NET SOCIAL BENEFITS TO COMMUNITY (A-B)			38200.81	34855.68
III.	**SOCIAL BENEFITS & COSTS TO SOCIETY**			
	A. SOCIAL BENEFITS TO GENERAL PUBLIC			
	1.	Taxes & Duties paid to a) Central Government	106111.67	91472.43
		b) State Governments	41800.82	39172.11
	2.	Difference between International Price and Administered Price received by OIL for Crude Oil, Natural Gas & Lequefied Petroleum Gas	77121.35	69288.80
	3.	Price difference on Global tenders to Indigenous suppliers	59.00	53.00
	4.	Evaluation of increase in Hydro-carbon Reserves (refer note 1 below)	208211.72	122698.67

सामाजिक आय विवरण : 2003-04

रु. लाख में

	2003-2004	2002-2003
4. हाइड्रोकार्बन भंडार की अभिवृद्धि का मूल्यांकन (कृपया नीचे नोट 1 देखें)	208211.72	122698.67
5. ऊर्जा - संरक्षण	2627.82	2474.42
6. केन्द्र सरकार को भुगतान किया गया लाभांश	29399.99	27300.01
7. सरकारी शेयर होल्डिंग से सम्बन्धित वर्ष का प्रतिधारित लाभ	60026.54	60235.87
8. सामान्य जनता को प्रदत्त अन्य सामाजिक सुविधाएँ	5.00	5.00
सामान्य जनता को प्रदत्त कुल सामाजिक सुविधाएँ	525363.91	412700.31
ख. सामान्य जनता के प्रति सामाजिक लागत		
1. विदेशी मुद्रा- व्यय (नीचे प्रदत्त नोट 2 देखें)	14057.48	16059.14
सामान्य जनता के प्रति कुल सामाजिक लागत	14057.48	16059.14
सामान्य जनता के प्रति निवल सामाजिक लागत (क-ख)	511306.43	396641.17
कार्मिकों, समुदाय एवं सामान्य जनता को प्रदत्त कुल सामाजिक आय (I + II+III)	575321.23	452461.16

नोट :

1. हाइड्रोकार्बन भंडारों की अभिवृद्धि प्रामाणित एवं विकसित संपत्तियों तक ही सीमित है। इन भंडारों के अंतर्राष्ट्रीय मूल्य में से वास्तविक लागत के आधार पर चालू वर्ष के अनुमानित उत्पादन की लागत निर्णीत की गई और घटाई गई है।

2. उपर्युक्त सामाजिक लाभ के साथ साथ कच्चा तेल, प्राकृतिक गैस एवं एल.पी.जी. का उत्पादन कर **ऑयल** ने 304271 लाख रु. (गत वर्ष 2,82,476 लाख रु.) की विदेशी मुद्रा की बचत की है।

3. पूर्व वर्ष के आंकड़ों को पुनर्व्यवस्थित/वर्गीकृत एवं रीकास्ट किया गया है।

SOCIAL INCOME STATEMENT : 2003-04

Rs. In lakhs

		2003-04	2002-03
5.	Energy conservation	2627.82	2474.42
6.	Dividend paid to Central Government	29399.99	27300.01
7.	Retained profits for the year relating to Govt. share holding	60026.54	60235.87
8.	Other benefits to general public	5.00	5.00
TOTAL SOCIAL BENEFITS TO GENERAL PUBLIC		525363.91	412700.31
	B. SOCIAL COSTS TO GENERAL PUBLIC		
1.	Foreign exchange spent (refer note 2 below)	14057.48	16059.14
TOTAL SOCIAL COST TO GENERAL PUBLIC		14057.48	16059.14
NET SOCIAL BENEFITS TO SOCIETY (A-B)		511306.43	396641.17
NET SOCIAL INCOME TO STAFF, COMMUNITY AND GENERAL PUBLIC (I+II+III)		575321.23	452461.16

NOTES

1. Increase in Hydro-carbon reserves is restricted to proved and developed properties. Out of the value of such reserves at International price, deduction has been made for its cost of production estimated at current year's actual cost.
2. In addition to social benefits as above, OIL has further contributed towards saving in foreign exchange, to the extent of Rs. 304271 lakhs (Previous year Rs. 282476 lakhs) by producing Crude Oil, Natural Gas & Liquefied Petroleum Gas.
3. Previous year (2002-03) figures have been regrouped and recasted wherever necessary.

मानव संसाधन लेखा - 2003-2004

समग्र उत्पादकता के मूल में मनुष्य है और इसीलिये इसका महत्व धन और प्रौद्योगिकी से बहुत उपर है । प्रचालन कार्यों में मनुष्य द्वारा लिये गये निर्णय, कार्य के प्रति इनकी अक्षुअण प्रतिबद्धता, संकल्प और अन्ततः सामूहिक प्रयत्न के द्वारा वांछित सफलता की प्राप्ति को सुनिश्चित करता है ।

मनुष्य की इसी अनिवर्चनीय महत्ता को स्वीकार करते हुए **"ऑयल"**, प्रशिक्षण द्वारा अपनी श्रमशक्ति के अनवरत विकास के प्रति सतत सचेत और प्रयत्नशील रहा है । कर्मचारियों और अधिकारियों के लिये निर्दिष्ट प्रशिक्षण कार्यक्रम बनाये गये हैं । इन कार्यक्रमों में निजी प्रशिक्षण, भारत के अनेक भागों में प्रशिक्षण, विदेशी प्रशिक्षण और प्रबन्धन-विकास कार्यक्रमों में इनकी भागीदारी शामिल है । **"ऑयल"** प्रबंध के निचले स्तर से लेकर सांगठनिक स्तर तक अपने कर्मचारियों की भागीदारी को प्रोत्साहित करता है ।

नियुक्ति में **ऑयल** अनुसूचित जाति/जनजाति और विकलाँग श्रेणी के आवेदकों को प्राथमिकता देता है । 31 मार्च, 2004 को ऑयल इंडिया लिमिटेड में कुल 1415 अनुसूचित जाति/जनजाति और विकलांग श्रेणी के कर्मचारी थे जो **"ऑयल"** की तत्कालीन कुल श्रमशक्ति का **16.11** प्रतिशत है । **"ऑयल"** द्वारा 54 विकलाँग कर्मचारियों और 4 अधिकारियों की भी नियुक्ति की गई है ।

ऑयल द्वारा कर्मचारियों को दिये गये अनवरत प्रशिक्षण और प्रबंधन में इनकी भागीदारी के परिणामस्वरूप कंपनी के कर्मचारियों द्वारा प्रबंधन में इच्छित परिणाम प्राप्त किया गया। इनकी इस उपलब्धि को **अत्युतम** और **बहुत अच्छा** की श्रेणी में रखा जा सकता है ।

पारंपरिक वित्तीय विवरणों में भौतिक एवं वित्तीय परिसंपत्तियों के मूल्यांकन के समान ही मानव संसाधन विकास लेखा में कार्मिकों का मूल्यांकन एक संस्था की अमूल्य परिसंपत्तियों की तरह किया जाता है ।

उपलब्ध मानवीय संसाधन के मूल्यांकन को स्वीकार करते हुए **"ऑयल"** ने विगत अनेक वर्षों से लेव एवं स्वार्ट्ज द्वारा विकसित आर्थिक मूल्यांकन और इरिक फ्लेमहोल एवं जग्गी एवं लाऊ द्वारा परिष्कृत प्रणाली का अनुसरण करते हुए अपनी श्रमशक्ति का मूल्यांकन किया है । **"ऑयल"** की जरुरतों के अनुसार इसमें अपेक्षित संशोधन किया गया ।

इस प्रणाली के अनुसार एक कार्मिक की अपेक्षित क्षमता का मूल्यांकन शेष सेवाकाल में उसके संभावित भावी अर्जन के आधार पर किया गया है । इसमें निम्नलिखत को सापेक्षिक महत्व दिया गया है :-

क. कम्पनी की वेतन-वृद्धि नीति ।

ख. वर्तमान प्रोन्नति नीति तथा संभावित वेतन-संशोधन पर आधारित जीवन-वृति विकास -पथ ।

ग. कर्मचारी के वर्तमान मुआवजे में समाहित पारिश्रमिक, नकद भत्ता एवं सेवांत लाभ ।

घ. पद-त्याग, सेवा समाप्ति एवं मृत्यु आदि से निर्धारित सीमावधि से पूर्व पद-त्याग ।

ड. आयु, अनुभव एवं निपुणता के फलस्वरूप कार्य-सक्षमता ।

भावी प्रत्याशित अर्जन को घटाकर वर्तमान का मूल्यांकन किया गया है ।

HUMAN RESOURCES ACCOUNTING - 2003 - 2004

Strategic factor is MAN, considered central to productivity well above Money and Technology. Involvement of MAN in decisions pertaining to his spheres of activity assures commitment, leading to team work guaranteeing success.

OIL recognises necessity of developing its human resources. There are well defined training programmes both for workmen and executives. Such programmes include in house training, training in institutions within India, training overseas and participation in management development programmes. OIL encourages workers participation in management at shop floor level and also at organisational level.

While recruiting, OIL recognises its responsibility to give due recognition to employment of SC/ST/ handicapped personnel. As on 31st March, 2003, strength of SC/ST/PH was 1415 representing 16.11% of total strength. OIL also employed physically handicapped persons to the extent of 54 workers and 4 executives.

Regular training imparted by OIL and participative style of management had permitted OIL employees to achieve targeted results which can be considered excellent and very good.

HRA is a system of accounting considering employees as an organisational asset in as much the same way as physical and financial assets are accounted for in conventional financial statements.

Recognising the need to evaluate human resources, OIL has, as in the past, valued its human resources by adopting the Economic Valuation Method as conceived by Lev & Schewartz and incorporating therein refinements as suggested by Eric Flamholtz as also by jaggi and Lau. The method has been modified in the context of OIL's requirements.

The valuation endeavours to equate an employees expected value to his anticipated future earnings for the remaining active service period. Due consideration has been given to:

a. Increment policy of the Company.

b. Career development path based on present promotion policy and anticipated pay revisions.

c. Present employee compensation, includes salary, cash allowances and fringe benefits.

d. Possibility of early exit on account of resignation, termination, death etc.

e. Weightage for efficiency due to age, experience and skills.

Future anticipated earnings are discounted to arrive at the present day value.

व्यवसाय - वैशिष्ट्य के आधार पर 31 मार्च, 2004 को मानव संसाधन

आयु-समूह		18-25 वर्ष		25-35 वर्ष		35-45 वर्ष		45 वर्ष व इससे अधिक		कुल	
		2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03
क.	तकनीकी										
	अधिकारी	19	4	183	181	508	392	554	417	1264	994
	कमर्चारी	14	20	363	528	2586	3352	2870	3052	5833	6952
कुल (क)		33	24	546	709	3094	3744	3424	3469	7097	7946
ख.	प्रशासनिक एवं वाणिज्यिक										
	अधिकारी	1	7	44	80	128	178	269	334	442	599
	कमर्चारी	14	17	120	149	569	406	551	448	1254	1020
कुल (ख)		15	24	164	229	697	584	820	782	1696	1619
कुल (क + ख)		48	48	710	938	3791	4328	4244	4251	8793	9565

व्यवसाय - वैशिष्ट्य के आधार पर 31 मार्च, 2004 को मानव संसाधन का मूल्य

आयु-समूह		18-25 वर्ष		25-35 वर्ष		35-45 वर्ष		45 वर्ष व इससे अधिक		कुल		प्रति व्यक्ति	
		2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03	2003-04	2002-03
क.	तकनीकी												
	अधिकारी	2382	373	44381	52861	107716	112028	48505	41081	202983	206343	160.59	207.59
	कमर्चारी	2846	5138	66814	114780	430462	605632	197327	219758	697448	945308	119.57	135.98
कुल (क)		5227	5511	111196	167641	538177	717660	245832	260839	900432	1151651	126.87	144.93
ख.	प्रशासनिक												
	अधिकारी	174	500	9881	18363	25011	44977	21340	32707	56406	96547	127.61	161.18
	कमर्चारी	2006	2960	21191	31799	84443	68022	31707	27880	139347	130661	111.12	128.10
कुल (ख)		2180	3460	31072	50162	109454	112999	53047	60587	195752	227208	115.42	140.34
कुल (क + ख)		7407	8971	142268	217803	647631	830659	298878	321426	1096184	1378859	124.67	144.16

HUMAN RESOURCES BASED ON IDENTICAL PROFESSIONAL PROFILE AS ON 31 ST MARCH 2004

Age Group Year		Between 18-25 2003-04	2002-03	Between 25-35 2003-04	2002-03	Between 35-45 2003-04	2002-03	45 Yrs & above 2003-04	2002-03	Total 2003-04	2002-03
A.	Technical										
	Executive	19	4	183	181	508	392	554	417	1264	994
	Workmen	14	20	363	528	2586	3352	2870	3052	5833	6952
Total (A)		33	24	546	709	3094	3744	3424	3469	7097	7946
B.	Administrative										
	Executive	1	7	44	80	128	178	269	334	442	599
	Workmen	14	17	120	149	569	406	551	448	1254	1020
Total (B)		15	24	164	229	697	584	820	782	1696	1619
Grand Total (A+B)		48	48	710	938	3791	4328	4244	4251	8793	9565

VALUE OF HUMAN RESOURCES BASED ON IDENTICAL PROFESSIONAL PROFILE AS ON 31 ST MARCH 2004

Age Group Year		Between 18-25 2003-04	2002-03	Between 25-35 2003-04	2002-03	Between 35-45 2003-04	2002-03	45 Yrs & above 2003-04	2002-03	Total 2003-04	2002-03	Per Captia 2003-04	2002-03
A.	Technical												
	Executive	2382	373	44381	52861	107716	112028	48505	41081	202983	206343	160.59	207.59
	Workmen	2846	5138	66814	114780	430462	605632	197327	219758	697448	945308	119.57	135.98
Total (A)		5227	5511	111196	167641	538177	717660	245832	260839	900432	1151651	126.87	144.93
B.	Administrative												
	Executive	174	500	9881	18363	25011	44977	21340	32707	56406	96547	127.61	161.18
	Workmen	2006	2960	21191	31799	84443	68022	31707	27880	139347	130661	111.12	128.10
Total (B)		2180	3460	31072	50162	109454	112999	53047	60587	195752	227208	115.42	140.34
Grand Total (A+B)		7407	8971	142268	217803	647631	830659	298878	321426	1096184	1378859	124.67	144.16

यह पेज जानबूझ कर खाली छोड़ा गया है

This Page has been Intentionally left Blank

EXPLORATIONS...

...to cull, from the bowels of the earth, and

from the depths of the oceans the most critical

natural resource of our age.

To find an answer to the energy requirements

of a developing nation.

To seek new challenges, new horizons, new frontiers...

...and to attain those commanding heights that only a few dream of.

पंजीकृत कार्यालय:
पत्रालय–दुलियाजान, जिला–ड़िब्रूगढ, असम–786 602
दूरभाष: 0374–2800501, 2800427 फैक्स: 0374–2800522
ई–मेल: oilindia@asm.nic.in
अधिक जानकारी के लिए संपर्क करें www.oilindia.nic.in

ऑयल इंडिया लिमिटेड
OIL INDIA LIMITED
A GOVERNMENT OF INDIA ENTERPRISE

Registered Office:
P.O. Duliajan, Distt.:Dibrugarh, Assam - 786 602
Tel.: 0374-2800501, 2800427
Fax: 0374-2800522 e-mail: oilindia@asm.nic.in
visit our site at www.oilindia.nic.in