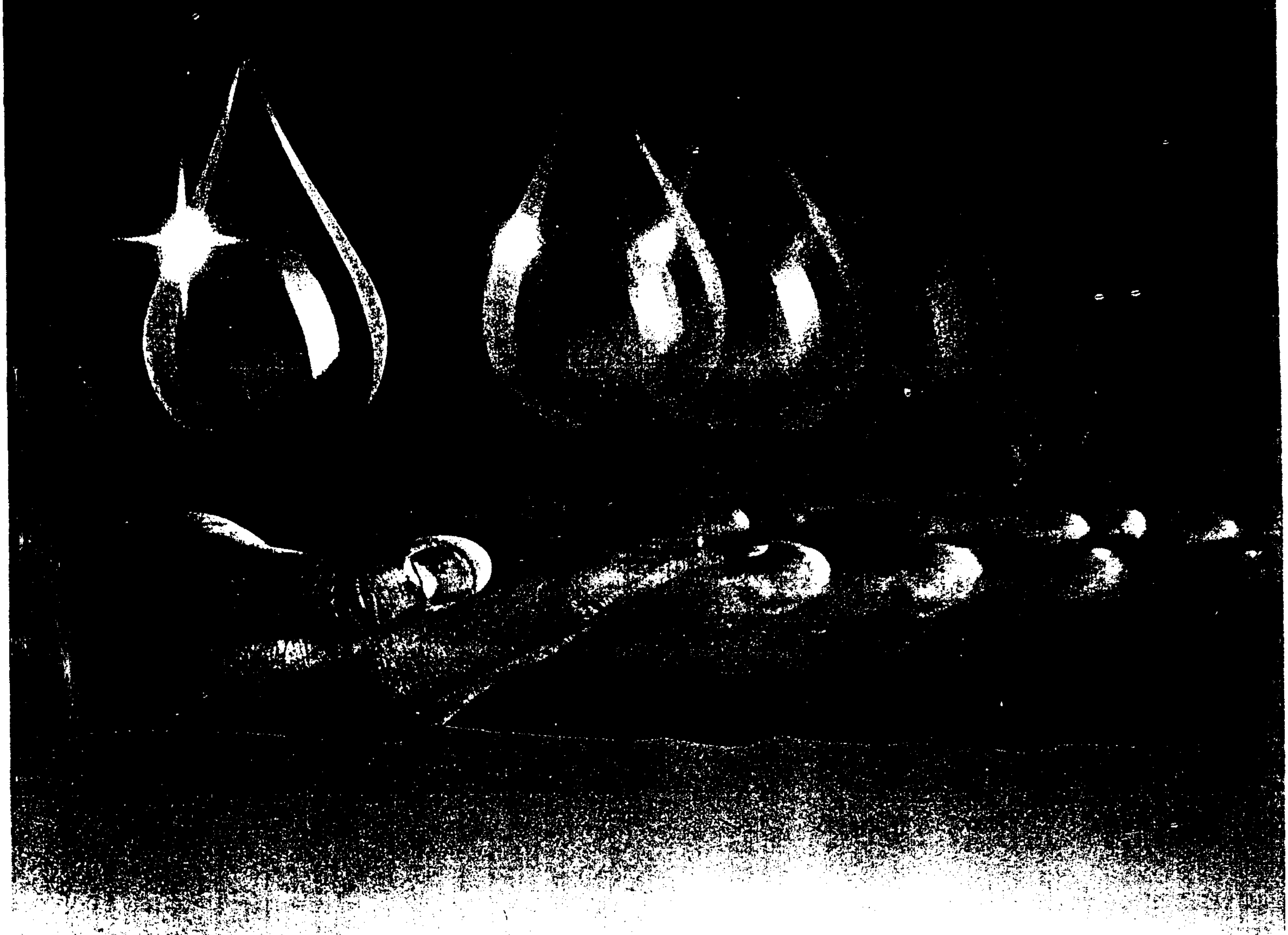
भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड

Bharat Petroleum Corporation Limited

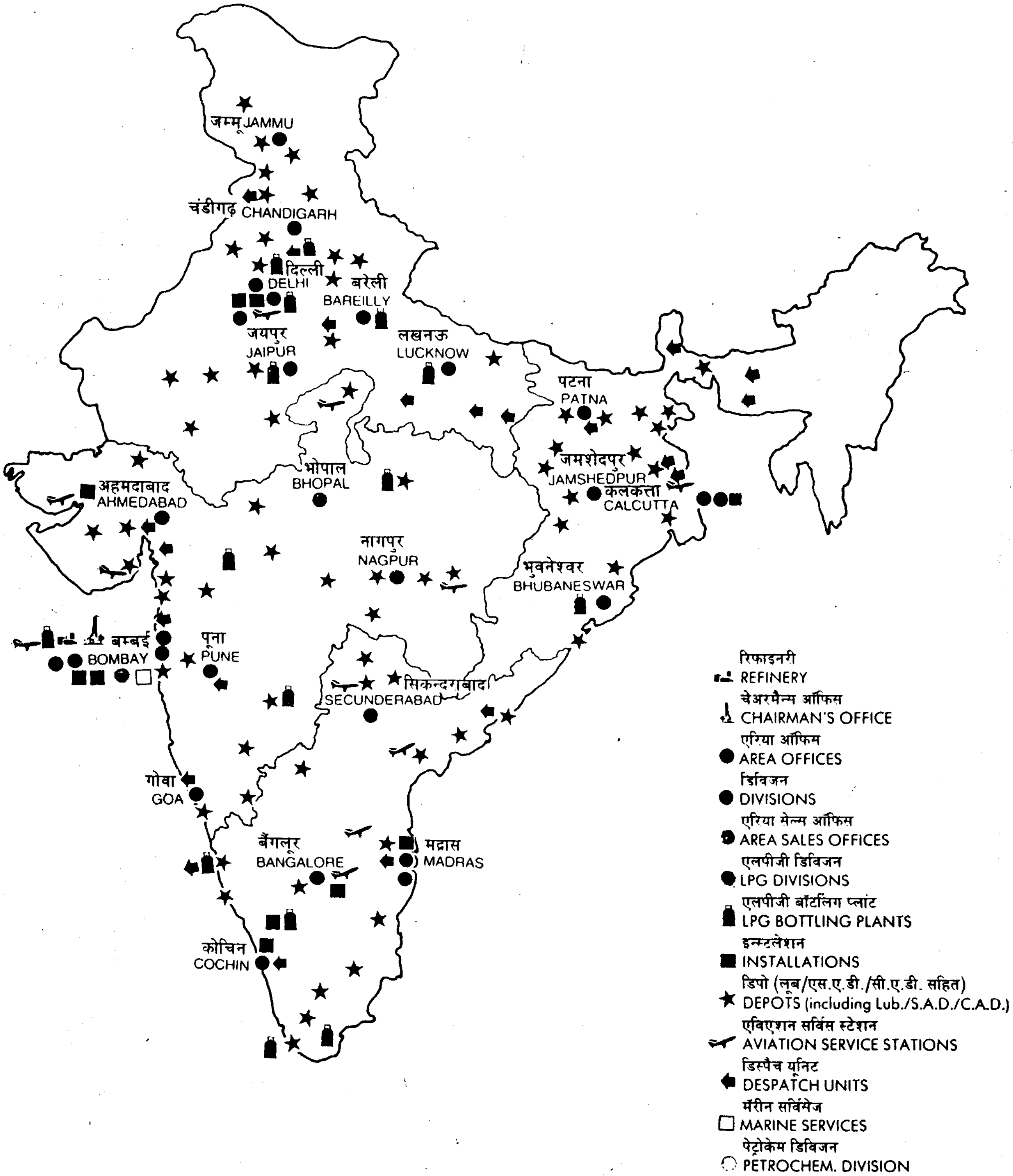


38 वीं वार्षिक रिपोर्ट १९९०-९१

38th Annual Report 1990-91

भारत पेट्रोलियम की मुख्य सुविधायें

BHARAT PETROLEUM'S MAJOR FACILITIES

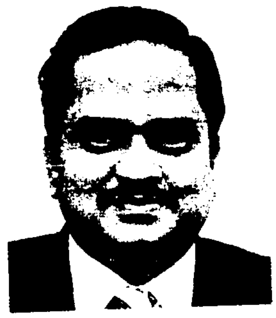


निदेशक मंडल
BOARD OF DIRECTORS

● आर.के. गाजरी,
चेअरमेन एण्ड मैनेजिंग डाइरेक्टर
R.K. Gajree
Chairman & Managing Director

● आर.के. बत्रा
डाइरेक्टर (मार्केटिंग)
R.K. Batra
Director (Marketing)

● आर.के. सुखदेवसिंहजी,
डाइरेक्टर (पर्सोनेल)
R.K. Sukhdevsinhji
Director (Personnel)



● यू. सुंदरराजन,
डाइरेक्टर (फाइनान्स)
U. Sundararajan
Director (Finance)

● आर.पी. गर्ग
डाइरेक्टर (रिफाइनरीज)
20/5/1991 से प्रभावी
R.P. Garg
Director (Refineries)
(w.e.f. 20/5/1991)

● बी.बी. श्रीवास्तव
एक्जिक्यूटिव डाइरेक्टर
(ट्रैफिक ट्रान्सपोर्टेशन)
B.B. Srivastava
Executive Director
(Traffic Transportation)

● एच.सी. गुप्ता
ज्वाइंट सेक्रेटरी (आर)
H.C. Gupta
Joint Secretary (R)

● एस. बेनर्जी
ज्वाइंट सेक्रेटरी (एम)
S. Banerjee
Joint Secretary (M)

● फाल्गुनी राजकुमार
जॉइन्ट सेक्रेटरी (एम)
Falguni Rajkumar
Joint Secretary (M)

● के.एस. माणिकशेट्टी
कम्पनी सचिव
K.S. Manikashetti
Company Secretary

उद्देश्य और दायित्व

उद्देश्य

- तेल और संबद्ध क्षेत्रों में देश के अत्यावश्यक हित में योगदान।
- रिफाइनिंग और विपणन नेटवर्क के माध्यम से आपूर्तियों की निरंतरता को बनाये रखना और पेट्रोलियम उत्पादों का अधिक कुशलता से उपयोग और परिरक्षण के लिए उपभोक्ताओं को उचित तकनीकी सहायता प्रदान करना।
- निवेश पर उचित आय प्राप्त करना।
- तेल परिष्करण और वितरण प्रणालियों के क्षेत्र में स्वावलंबन प्राप्त करने की दिशा में कार्य करना।
- तेल परिष्करण के क्षेत्र में अनुसंधान और विकास हेतु आधार तैयार करना और आयात न्यूनतम रखने के लिए नये पेट्रोलियम उत्पादों के विकास हेतु अनुसंधान और विकास को प्रोत्साहन।
- कार्यकुशलता सुधारने और उत्पादकता बढ़ाने के लिए सभी सुविधाओं का अधिकतम उपयोग।

दायित्व

ग्राहकों और डीलरों के प्रति

- तुरंत शिष्टतापूर्ण और कुशल सेवा प्रदान करना तथा उचित मूल्यों पर अच्छी गुणवत्ता के उत्पाद उपलब्ध कराना।

आपूर्तिकर्ताओं के प्रति

- सत्यनिष्ठा, निष्पक्षता और शिष्टता के साथ तुरंत संपर्क सुनिश्चित करना और अनुषंगी उद्योगों को बढ़ावा देना।

कर्मचारियों के प्रति

- उचित प्रशिक्षण और कैरिअर योजना के माध्यम से उनकी कार्यक्षमता और तरक्की को बढ़ावा।
- शिकायतों को तीव्रता से निपटाना।
- बेहतर ट्रेड यूनियन पद्धति और दुरुस्त कार्मिक नीतियों के अनुरूप कर्मचारियों के मानयता प्राप्त प्रतिनिधियों से उचित व्यवहार।

समुदाय के प्रति

- लोगों को उचित मूल्य पर समुचित वितरण के द्वारा अच्छे उत्पाद सुनिश्चित करना।
- लोगों के फायदे के लिए तकनीकी रूप से किफायती एवं व्यवहार्य उत्पादों का विकास।
- उत्पादों और सामग्रियों के आयात के स्थान पर देशीय उत्पादन को बढ़ावा देना।
- उचित और प्रभावी उपायों द्वारा अपने उत्पादन संयंत्रों और नगर क्षेत्रों में पर्यावरण प्रदूषण से बचना व उस पर नियंत्रण।
- राष्ट्रीय नीतियों के अनुसार अनुसूचित जाति/अनुसूचित जनजाति की स्थिति में सुधार।
- जीविका उपार्जन आदि के लिए शिक्षित बेरोजगारों को सहायता प्रदान कर गांवों के तीव्र चहुमुखी विकास में सहायता।

वित्तीय उद्देश्य

- नियोजित पूंजी पर पर्याप्त लाभ सुनिश्चित करना और इसकी ईक्विटी पूंजी पर वार्षिक लाभांश को यथोचित स्तर पर बनाये रखना।
- व्ययों में अनुकूलतम किफायत सुनिश्चित करना।
- नयी पूंजीगत परियोजनाओं के लिए आंशिक/पूर्ण वित्त व्यवस्था के पर्याप्त आंतरिक स्त्रोतों की उत्पत्ति।
- कॉर्पोरेशन की गतिविधियों में पर्याप्त वृद्धि की व्यवस्था के लिए दीर्घकालीन निगमित योजना का विकास।
- सुव्यवस्थित लागत नियंत्रण उपायों द्वारा बनाए गए पेट्रोलियम उत्पादों की उत्पादन लागत में कमी लाने के प्रयत्न जारी रखना।
- सभी परियोजनाओं को निश्चित किए गये समय में और दी गयी अनुमानित लागत के अन्दर पूरा करने का प्रयत्न करना।

हमारे निगमित सिद्धान्त
पहले व्यक्ति,
फिर तेल

हमारे लक्ष्य

* सेवा में श्रेष्ठता
* विचार और क्रिया में एकनिष्ठा
* लाभप्रद प्रचालन
* व्यक्ति और मानवीय मूल्यों के प्रति आदर

भारत पेट्रोलियम- भारत के जीवन का साया- है उसके अंग में समाया

OBJECTIVES AND OBLIGATIONS

OBJECTIVES

— Serve the nation's vital interest in the oil and related sectors.

— Maintain continuity of supplies through refining and marketing network and provide appropriate technical assistance to the consumer to conserve and use petroleum products most efficiently.

— Earn a reasonable return on investment.

— Work towards achievement of self-reliance in the field of oil refining and distribution systems.

— Create a research and development base in the field of oil refining and stimulate research and development in developing new petroleum products so as to minimise their imports.

— Maximise utilisation of all facilities in order to improve efficiency and increase productivity.

— Encourage progressive indigenous manufacture of products and materials so as to substitute imports.

— Avoid and control environmental pollution in manufacturing plants and townships by taking suitable and effective measures.

— Improve the condition of Scheduled Castes/Scheduled Tribes in pursuance of national policies.

— Help acceleration of all round development of villages by providing assistance to educated unemployed to earn a living etc.

FINANCIAL OBJECTIVES

— Ensure adequate return on the capital employed and maintain annual dividend of reasonable level on equity capital.

— Ensure optimum economy in expenditure.

— Generate sufficient internal resources for financing partly/wholly expenditure on new capital projects.

— Develop long term corporate plan to provide adequate growth of the activities of the Corporation.

— Continue to make an effort in bringing a reduction in the cost of production of the petroleum products manufactured by means of systematic cost control measures.

— Endeavour to complete all projects within the stipulated time and within the stipulated cost estimates.

OBLIGATIONS

Towards Customers and Dealers

— Provide prompt, courteous and efficient service and quality products at fair and reasonable prices.

Towards Suppliers

— Ensure prompt dealings with integrity, impartiality and courtesy and to promote ancillary industries.

Towards Employees

— Develop their capability and advancement through appropriate training and career-planning.

— Redress grievances expeditiously.

— Deal fairly with recognised representatives of employees in pursuance of healthy trade union practice and sound personnel policies.

Towards Community

— Ensure quality products through proper distribution at fair prices to the people.

— Develop techno-economically viable products for the benefit of the people.

OUR CORPORATE PHILOSOPHY
PEOPLE ABOVE OIL

OUR MISSION

★ **Excellence in Service**

★ **Profitable Operation**

★ **Integrity in Thought and Action**

★ **Concern for People and Human Values.**

Bharat Petroleum — In India's Life and Part of it.

बैंकर्स
BANKERS

सेंट्रल बैंक ऑफ इंडिया	Central Bank of India
पंजाब नेशनल बैंक	Punjab National Bank
इंडियन बैंक	Indian Bank
स्टैंडर्ड चार्टर्ड बैंक	Standard Chartered Bank
बैंक ऑफ इंडिया	Bank of India
इलाहाबाद बैंक	Allahabad Bank
भारतीय स्टेट बैंक	State Bank of India
स्टेट बैंक ऑफ पटियाला	State Bank of Patiala
केनरा बैंक	Canara Bank
ग्रिंडलेज बैंक	Grindlays Bank
ओरिएण्टल बैंक ऑफ कॉमर्स	Oriental Bank of Commerce

लेखा परीक्षक
AUDITORS

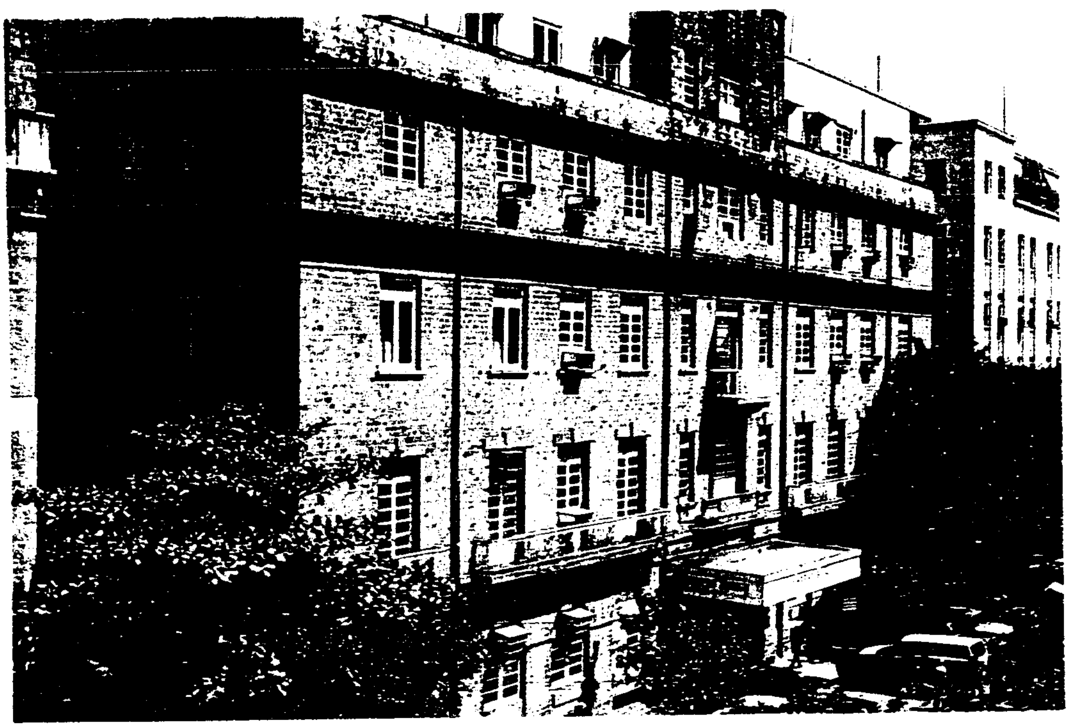
जी.एम. कपाडिया एण्ड कं.
रतन एस. मामा एण्ड कं.

G.M. Kapadia & Co.
Ratan S. Mama & Co.

पंजीकृत कार्यालय
REGISTERED OFFICE

भारत भवन,
4 व 6 करीमभॉय रोड,
बेलार्ड इस्टेट
बम्बई-400 038.

Bharat Bhavan,
4 & 6 Currimbhoy Road,
Ballard Estate,
Bombay-400 038.



शेयरधारियों को सूचना

एतद्द्वारा सूचना दी जाती है कि भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड के शेयरधारियों की 38 वीं वार्षिक साधारण सभा सोमवार दिनांक 23, सितम्बर 1991 को .... बजे निगम के पंजीकृत कार्यालय, भारत भवन नं. 1, करीमभॉय रोड, बेलार्ड इस्टेट, बम्बई- 400 038 में निम्नलिखित सामान्य एवं विशेष कार्य-संपादन के लिए होगी।

1. 31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिए निदेशकों की रिपोर्ट और परीक्षित लाभ एवं हानि लेखा तथा उसी तारीख के वित्तीय स्थिति विवरण को प्राप्त एवं अंगीकृत करना।

2. **लाभांश घोषित करना।**

   विशेष कार्य :

3. **विशेष संकल्पों के रूप में निम्नलिखित संकल्प को पारित करना:**

   "संकल्प किया गया कि कंपनी के संगम अनुच्छेदों में निम्नलिखित संशोधन कर उन्हें एतद्द्वारा पारित किया जाए।

क) निगम के संगम अनुच्छेदों के अनुच्छेद 91 के खंड (4) में शब्दों एवं अंकों में उल्लिखित "रु. 20 करोड़" के स्थान पर निम्नलिखित शब्द एवं अंक लिखे जाएं:

"परिवर्धन, रूपान्तर या नये निवेशों के लिए 50 करोड़ रुपये एवं परिसम्पत्तियों को बदलने या नवीनीकरण के लिए 100 करोड़ रुपये"।

ख) संगम अनुच्छेदों के अनुच्छेद 77 (1) के पैरा घ के वर्तमान खंड (ii) के बाद निम्नलिखित खंड (iii) जोड़ा जाए:

(iii) "अध्यक्ष तथा प्रबंध निदेशक भारत सरकार के प्रशासनिक मंत्रालय/विभाग के सचिव के साथ परामर्श कर जैसे भी वे आवश्यक समझें फंक्शनल निदेशकों/पूर्णकालिक निदेशकों के फंक्शन एवं जिम्मेदारियों में परिवर्तन कर सकते हैं"

निदेशक मंडल के आदेशानुसार
(के.एस. मानिकशेट्टी)
कंपनी सचिव

दिनांक 31 अगस्त, 1991

टिप्पणी:

1) सभा में भाग लेने और मतदान करने के हकदार किसी भी सदस्य को अनुकल्पतः अपने स्थान पर भाग लेने और मतदान करने के लिए किसी प्रॉक्सी या प्रॉक्सियों की नियुक्ति करने का हक है और प्रॉक्सी का सदस्य होना आवश्यक नहीं है।

2) कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 173 के अनुसार व्याख्यात्मक विवरण इसके साथ अनुबंधित हैं।

NOTICE TO THE SHAREHOLDERS

NOTICE is hereby given that the 38th Annual General Meeting of the Shareholders of Bharat Petroleum Corporation Ltd., will be held at the Registered Office of the Corporation at Bharat Bhavan No.1, Currimbhoy Road, Ballard Estate, Bombay-38 on Monday the 23, Sept. 1991, at 11 a.m. to transact the following Ordinary and Special business:

1. To receive and adopt the Directors' Report and Audited Profit & Loss Account for the year ended 31st March, 1991 and the Balance Sheet as at that date.

2. To declare dividend.

   Special business:

3. To pass the following resolution as Special Resolution:-

   "RESOLVED that the following amendments to the Articles of Association of the Company be & are hereby approved:

   a) The words & figures 'Rs.20 crores' appearing in Clause (4) of the Article 91 of the Articles of Association of the Corporation be replaced by the following words & figures:-

      'Rs.50 crores for additions, modifications or new investments and Rs.100 crores for replacement or renewal of assets.'

   b) The following be added as Clause (iii) after the existing Clause (ii) in para (d) of Article 77 (1) of the Articles of Association:-

      '(iii) The Chairman-cum-Managing Director may transfer functions & responsibilities of Functional Directors/Whole-time Directors as he may deem necessary in consultation with the Secretary of the Govt. of India of the Administrative Ministry/Department.'"

By order of the Board of Directors

(K.S. MANIKASHETTI)

COMPANY SECRETARY

Dated: 31st August, 1991

NOTE: 1. A member entitled to attend and vote at the meeting is entitled to appoint a proxy or proxies in the alternative to attend and vote instead of himself and the proxy need not be member.

2. Explanatory statement pursuant to Section 173 of the Companies Act, 1956, is annexed hereto.

सूचना का अनुबन्ध

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 173 के अनुसार व्याख्यात्मक विवरण।

दिनांक की सूचना में दिया गया विशेष कार्य (मद संख्या 3)।

भारत सरकार ने सार्वजनिक उद्यमों के लिए अपनी नीति के अनुसार निर्णय लिया है कि उद्यम के कार्य-निष्पादन का मूल्यांकन एकल उद्यम और संबंधित मंत्रालय के बीच हुए समझौता ज्ञापन के आधार पर किया जाना चाहिए। कार्य-निष्पादन के लक्ष्यों को प्राप्त करने के उद्देश्य से सार्वजनिक उपक्रमों की भूमिका के साथ-साथ दायित्वों और विशिष्ट वचनबद्धताओं को स्पष्टता देने के अतिरिक्त समझौता ज्ञापन का उद्देश्य वर्धित अधिकारों के प्रत्यायोजन के माध्यम से अधिक लचीलापन प्रदान करना है। तदनुसार निगम ने पहली बार दिनांक 22.8.90 को पेट्रोलियम एवं रसायन मंत्रालय के साथ समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किये जिस में पूंजीगत व्यय की बढ़ी हुई सीमा और फंक्शनल निदेशकों के फंक्शन एवं जिम्मेदारियों को बदलने के अधिकार से संबंधित खंड भी हैं। चालू वर्ष के लिए भी इसी प्रकार के एक और समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर करने का प्रस्ताव है।

चालू वर्ष के लिए प्रस्तावित समझौता ज्ञापन में पूंजीगत निवेश एवं फंक्शनल निदेशकों के स्थानांतरण के संबंध में निम्नलिखित खंड जोड़े गये हैं:

I) पूंजीगत निवेश के लिए अनुमोदन

क) टूट-फूट के कारण परिसम्पत्तियों को बदलने और उनके नवीनीकरण के लिए बी पी सी एल बोर्ड को प्रत्येक मामले में 100 करोड़ रुपये तक के व्यय को स्वीकृत करने का अधिकार दिया गया।

ख) बी पी सी एल के निदेशक मंडल को वर्तमान में प्रत्येक प्रस्ताव के लिए 20 करोड़ रुपये की स्वीकृति देने के अधिकार की जगह अब वर्तमान सुविधाओं में परिवर्धन और नई प्रायोजनाओं के लिए 50 करोड़ रुपये की लागत तक के प्रत्येक पूंजीगत निवेश प्रस्तावों को स्वीकृत करने के लिए प्राधिकृत किया गया है।

(II) फंक्शनल निदेशकों के स्थानान्तरण

बी पी सी एल के अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक को पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस विभाग के सचिव के साथ परामर्श एवं मंत्री की पूर्व अनुमति से पूर्णकालिक निदेशकों के फंक्शन एवं उनकी जिम्मेदारियों में परिवर्तन करने का अधिकार दिया गया है।

भारत सरकार ने बी पी ई के दिनांक 29.8.90 के कार्यालय ज्ञापन संख्या 1(18)/86- डी पी ई (एम ओ यू) के द्वारा सूचित किया है कि उन कंपनियों को जिनका सकल ब्लॉक 200 करोड़ रुपये से अधिक है तथा उन्होंने समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर किये हैं, तो उन्हें परिवर्धन, रूपान्तर एवं नये निवेशों के संबंध में 50 करोड़ रुपये तक तथा परिसम्पत्तियों को बदलने तथा उनके नवीनीकरण के लिए 100 करोड़ रुपये तक व्यय करने का अधिकार होगा। वर्तमान में दोनों वर्गों के लिए यह सीमा 20 करोड़ रुपये है।

पूंजीगत स्वरूप के कार्यों तथा फंक्शनल निदेशकों के संबंध में निगम के संगम-अनुच्छेदों के वर्तमान प्रावधानों जो क्रमशः अनुच्छेद 91 (4) एवं 77 (1) (घ) में दिये गये हैं के अनुसार:-

क) 20 करोड़ रुपये से अधिक के पूंजीगत स्वरूप के कार्य की अनुमति के लिए भारत के राष्ट्रपति का अनुमोदन लेना होगा।

ख) फंक्शनल निदेशकों की नियुक्ति की शर्तों में किसी बदलाव के लिए राष्ट्रपति का अनुमोदन लेना होगा।

ऊपर उल्लिखित दिनांक 29.8.90 के बी पी ई के कार्यालय ज्ञापन को ध्यान में रखते हुए तथा इस बात को देखते हुए कि निगम हर वर्ष समझौता ज्ञापन पर हस्ताक्षर कर रहा है इसलिए ऊपर उल्लिखित संगम अनुच्छेदों में संशोधन कर समझौता ज्ञापन एवं बी पी ई परिपत्र में दिये गये वर्धित प्रत्यायोजन अधिकारों को प्रभावी करना वांछनीय होगा।

निदेशक मंडल अनुच्छेद में प्रस्तावित संशोधन की सिफारिश करता है।

इस मामले में किसी भी निदेशक का निजी हित नहीं है। सदस्यों द्वारा ऊपर उल्लिखित दस्तावेजों का निरीक्षण सभी कार्य दिवसों में सुबह 11 बजे से दोपहर 1 बजे के बीच कंपनी के पंजीकृत कार्यालय में किया जा सकता है।

निदेशक मंडल के आदेशानुसार
(के.एस. मानिकशेट्टी)
कंपनी सचिव

दिनांक 31 अगस्त, 1991

ANNEXURE TO THE NOTICE

EXPLANATORY STATEMENT PURSUANT TO SECTION 173 OF THE COMPANIES ACT, 1956

Special Business (Item No.3) indicated in the Notice dated

The Govt. of India have decided in accordance with their policy for Public Enterprises that the performance evaluation of the enterprise should be done on the basis of a Memorandum of Understanding (MOU) between the individual Public Undertaking and the concerned Ministry. Apart from bringing in the clarity of the roles as well as obligations & specific commitments of the Public Undertakings towards the performance expectations, the purpose of MOU is to inject greater flexibility through enhanced delegation of powers. Accordingly, the Corporation has signed, for the first time, the MOU with the Ministry of Petroleum & Chemicals, on 22.8.90, which includes the clauses regardng enhanced limits of capital expenditure and also powers to transfer functions & responsibilities of Functional Directors. Similar MOU is proposed to be signed for the current year also.

Following clauses regarding capital investments and transfer of Functional Directors, are included in the proposed MOU for the current year:-

i) Approval for Capital Investment

a) For replacement and renewal of assets due to wear and tear, BPCL Board is delegated powers to sanction expenditure upto Rs.100 crores in each case.

b) Board of Directors of BPCL is authorised to sanction capital investment proposals for additions and new projects upto a value of Rs.50 crores each, as against the currently delegated powers of Rs.20 crores for each proposal.

ii) Transfer of Functional Directors

Chairman & Managing Director of BPCL is empowered to transfer functions and responsibilities, as between full time Directors, in consultation with the Secretary, Department of Petroleum & Natural Gas, and with the prior approval of the Minister.

The Govt. of India have vide their BPE's Office Memo No.1(18)/86- DPE(MOU), dated 29.8.90, advised that the Companies signing the MOU and having gross block of over Rs.200 crores will have the powers to incur expenditure upto Rs.50 crores in respect of additions, modifications & new investments and to incur expenditure upto Rs.100 crores in respect of replacement, renewal of assets etc. against the existing limit of Rs.20 crores for both these categories.

According to the existing provisions in the Articles of Association of the Corporation pertaining to the works of capital nature and Functional Directors as indicated in Articles 91(4) and 77(1)(d) respectively:-

a) approval of the President of India would be required to be obtained to authorise the works of a capital nature exceeding Rs.20 crores,

b) any change in the terms & conditions of appointment of Functional Directors would require approval of the President.

In view of the above-referred BPE's Office Memo dated 29.8.90 and in view of the fact that the Corporation has been signing MOU every year, it would be desirable to give effect to the enhanced delegation of powers envisaged in MOU and the BPE Circular by amending the above-referred Articles of Association.

The Board of Directors recommend amendment to the articles as proposed.

None of the Directors is interested in the matter.

The documents referred to above are open for inspection by the members between 11 a.m. and 1 p.m. on all working days at the Registered Office of the Company.

By order of the Board of Directors

(K.S. MANIKASHETTI)

COMPANY SECRETARY

Dated: 31st August, 1991

शेयरधारियों की सेवा में निदेशकों की रिपोर्ट

1. निदेशक गण हर्षपूर्वक 31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिये परीक्षित लेखों के साथ कॉर्पोरेशन के कामकाज के विषय में अपनी अड़तीसवीं वार्षिक रिपोर्ट प्रस्तुत कर रहे हैं:

2. वित्तीय स्थिति का सारांश / 2. SUMMARY OF FINANCIAL POSITION

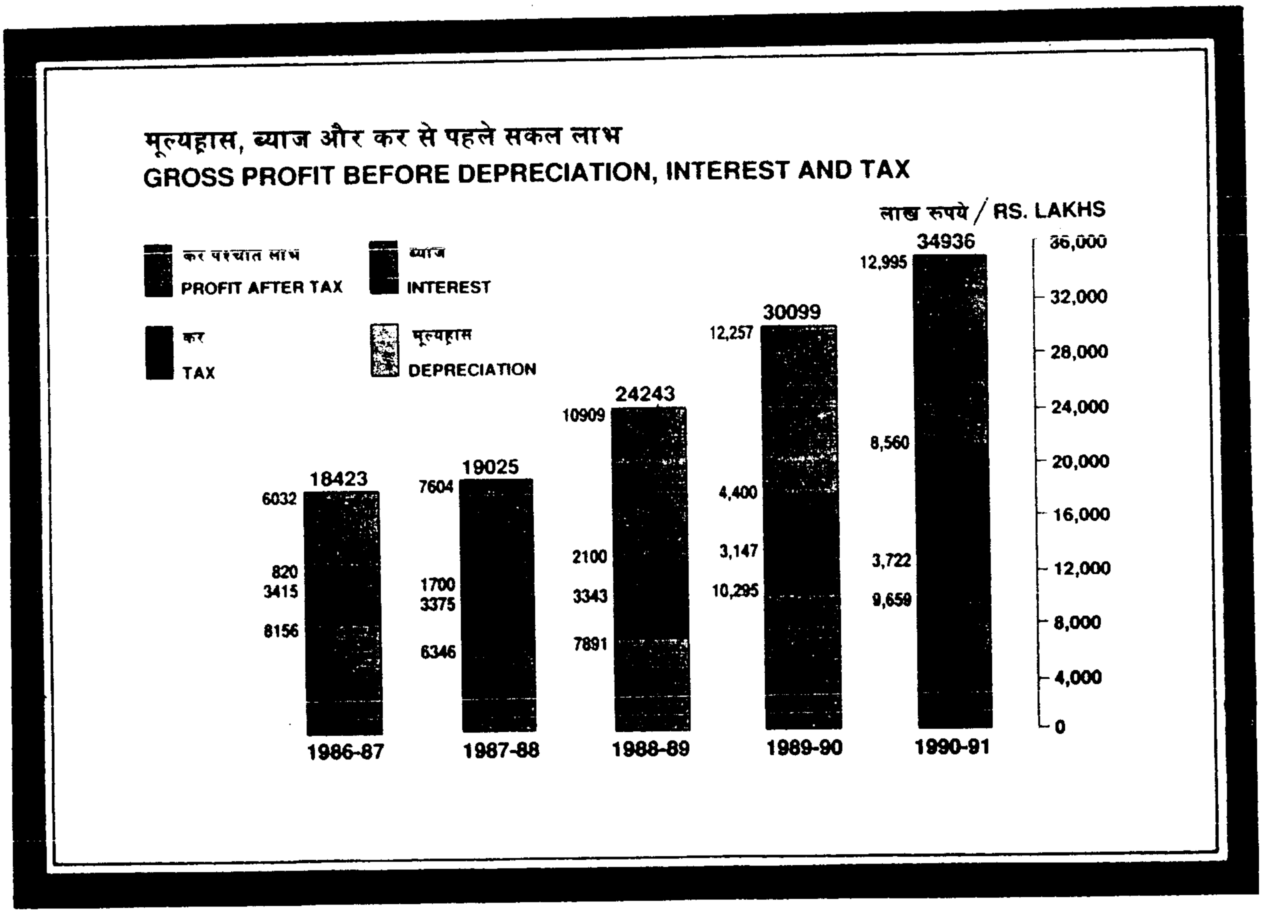
2.1 वित्तीय परिणाम / 2.1 Financial Results

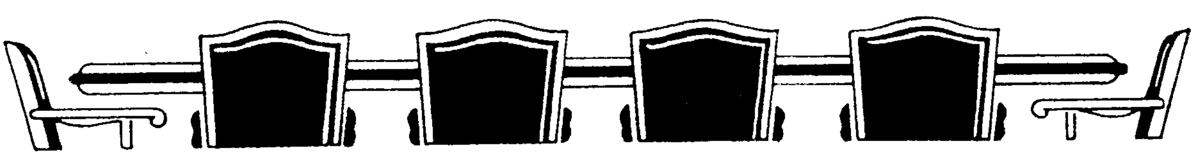
		करोड़ रुपये 1990-91	Rs. Crores 1989-90
कुल विक्रय राशि	Sales Turnover	**7362.66**	6057.72
मूल्यह्रास से पहले लाभ की राशि है	Profit before depreciation amounted to	**326.96**	274.15
उसमें से मूल्यह्रास घटाया	Deducting there from depreciation	**96.60**	102.95
इस वर्ष के लिए कर पूर्व लाभ है	Profit before tax for the year is	**230.36**	171.20
उसमें पिछले वर्ष की आय/(व्यय) जोड़ी गई-शुद्ध	Adding thereto Prior Year's Income/(Expenses)-Net	**(14.81)**	(4.63)
कर पूर्व लाभ की राशि है	Profit before tax amounted to	**215.55**	166.57
उसमें से कराधान के लिए व्यवस्था घटाई गई	Deducting therefrom Provision for Taxation	**85.60**	44.00
कर पश्चात लाभ है	Profit after tax is	**129.95**	122.57
उसमें जोड़ा गया—	Adding thereto —		
(क) निवेश छूट निधि में अंतरण	(a) Transfer to Investment Allowance Reserve	**—**	(23.56)
(ख) निवेश छूट निधि से अंतरण	(b) Transfer from Investment Allowance Reserve	**0.91**	0.42
(ग) पिछले वर्षों में कराधान के लिए ज्यादा/(कम) व्यवस्था पुरांकित/व्यवस्था की गई (शुद्ध)	(c) Excess/(Short) provision for Taxation in earlier year written back/provided for (Net)	**(2.14)**	—
निपटान के लिए उपलब्ध राशि है	Amount available for disposal is	**128.72**	99.43
जिसे निदेशकों ने नीचे लिखे अनुसार विनियोजित किया है	Which the Directors have appropriated as under:		
(क) सामान्य निधि	(a) General Reserve	**118.72**	89.43
(ख) प्रस्तावित लाभांश	(b) Proposed Dividend	**10.00**	10.00
उसके बाद वित्तीय स्थिति विवरण में ले जाई गयी राशि बचती है	Leaving a balance carried to Balance Sheet	**—***	—*

* 1,000/- रुपये   * Rs. 1,000/-

DIRECTORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

1. The Directors have pleasure in presenting their Thirty-Eighth Annual Report on the working of the Corporation, together with the audited accounts for the year ended 31st March, 1991.





2.2 लाभांश

निदेशकगण पूर्ण प्रदत्त पूंजी पर 20% की दर से लाभांश की सिफारिश करते हैं जिसमें 10.00 करोड़ रुपये लग जाएंगे।

2.3 सरकारी खजाने में अंशदान

निगम ने करों एवं शुल्कों के रूप में सरकारी खजाने में 1246 करोड़ रुपयों का अंशदान किया जबकि इसकी तुलना में गत वर्ष यह राशि 1051 करोड़ रुपये थी।

2.4 ऋण

9.1 करोड़ रुपयों का बकाया ऋण चुकाने के बाद भारत सरकार के माध्यम से विश्व बैंक से लिये गये 60.8 करोड़ रुपयों सहित सावधिक ऋणों की राशि वर्ष के अन्त में 106.7 करोड़ रुपये थी। बैंकों और अन्य स्त्रोतों से ली गई उधार राशियां बढ़कर 115.5 करोड़ रुपये हो गईं, जबकि इसकी तुलना में गतवर्ष यह राशि 85.8 करोड़ रुपये थी।

2.5 सार्वजनिक जमा राशियां

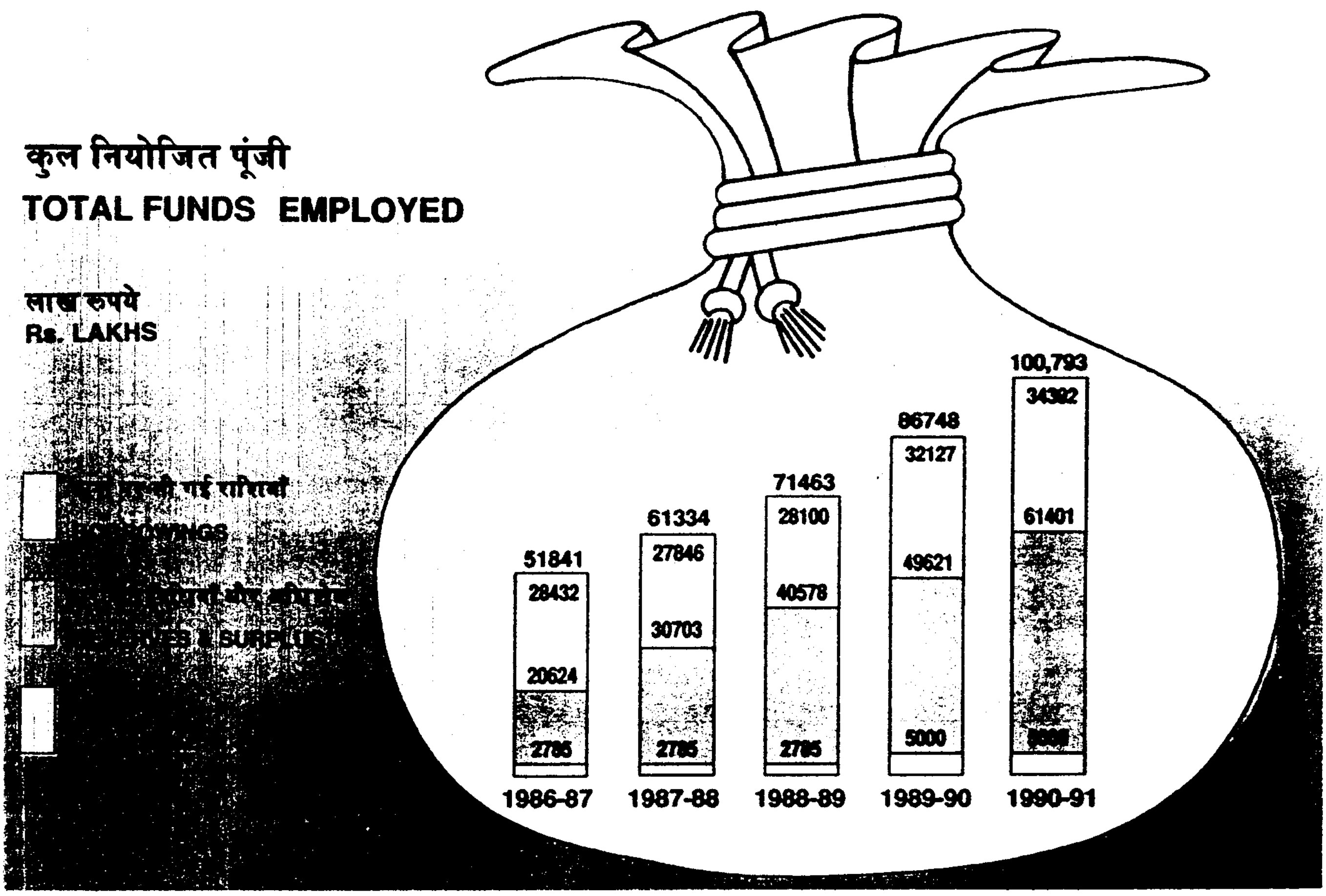
सार्वजनिक जमा राशि में 2.1 करोड़ रुपयों की सीमांत वृद्धि हुई, जिसके कारण 31 मार्च, 1991 को इसमें शेष जमा राशि 121.7 करोड़ रुपये हो गई। वर्ष के अन्त में 216 जमाकर्ताओं की परिपक्व हो चुकी लेकिन अदावी जमा राशि 25.3 लाख रुपये थी।

2.6 आंतरिक संसाधनों का उत्पादन

वर्ष के दौरान कर पूर्व लाभ में 49 करोड़ रुपयों की वृद्धि के बावजूद वर्ष 1990-91 के दौरान शुरू किये गये राजकोषीय उपायों के फलस्वरूप करों में हुई वृद्धि के कारण आंतरिक संसाधनों की उत्पत्ति वर्ष 1989-90 की 215.4 करोड़ रुपयों के मुकाबले घट कर 213:8 करोड़ रुपये हो गई।

2.7 शुद्ध मूल्य

निगम का शुद्ध मूल्य 117.8 करोड़ रुपये बढ़ा है। 31 मार्च, 1991 को यह 546.2 करोड़ रुपयों से बढ़कर 664 करोड़ रुपये हो गया है।



2.2 Dividend

The Directors recommend a dividend @ 20% on the fully paid-up Capital which will absorb Rs.10 crores.

2.3 Contribution to Exchequer

The Corporation contributed Rs.1246 crores to the exchequer by way of taxes and duties compared to Rs.1051 crores last year.

2.4 Loans

On fulfilling the repayment obligations amounting to Rs.9.1 crores, the term loans, including Rs.60.8 crores from the World Bank through the Government of India, stood at Rs.106.7 crores at the year end. The borrowings from banks and others increased to Rs.115.5 crores compared to Rs.85.8 crores in the previous year.

2.5 Public Deposit

Public Deposits registered marginal increase of Rs.2.1 crores taking the balance to Rs.121.7 crores as at 31st March, 1991. The amount of deposits matured but unclaimed at the end of the year, was Rs.25.3 lakhs pertaining to 216 depositers.

2.6 Generation of Internal Resources

inspite of increase in Profit before Tax by Rs.49 crores during the year, internal cash generations decreased to Rs.213.8 crores from Rs.215.4 crores in 1989-90, because of higher incidence of tax arising out of fiscal measures introduced during 1990-91.

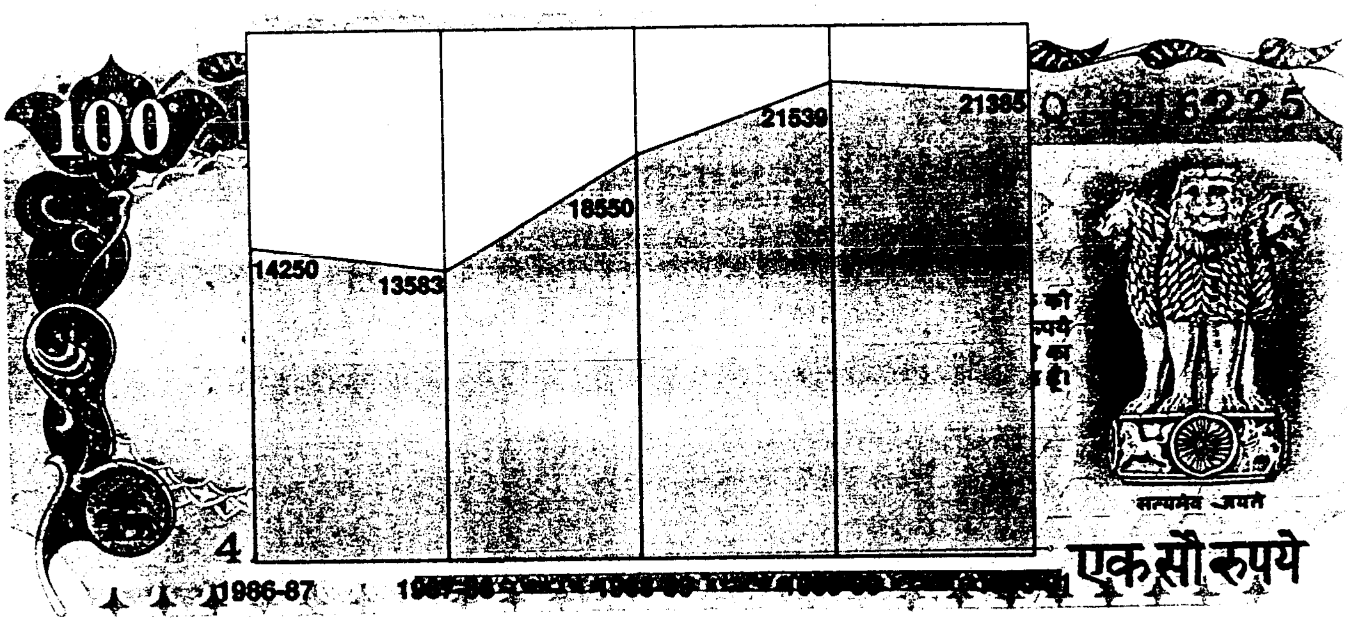
2.7 Net Worth

The net worth increased by Rs.117.8 crores from Rs.546.2 crores to Rs.664 crores as at 31st March, 1991.

आंतरिक संसाधनों की उत्पत्ति

RESOURCES GENERATED

लाख रुपये RS. LAKHS



3. परिष्करण (रिफाइनिंग)

3.1 क्रूड ऑयल थ्रूपुट

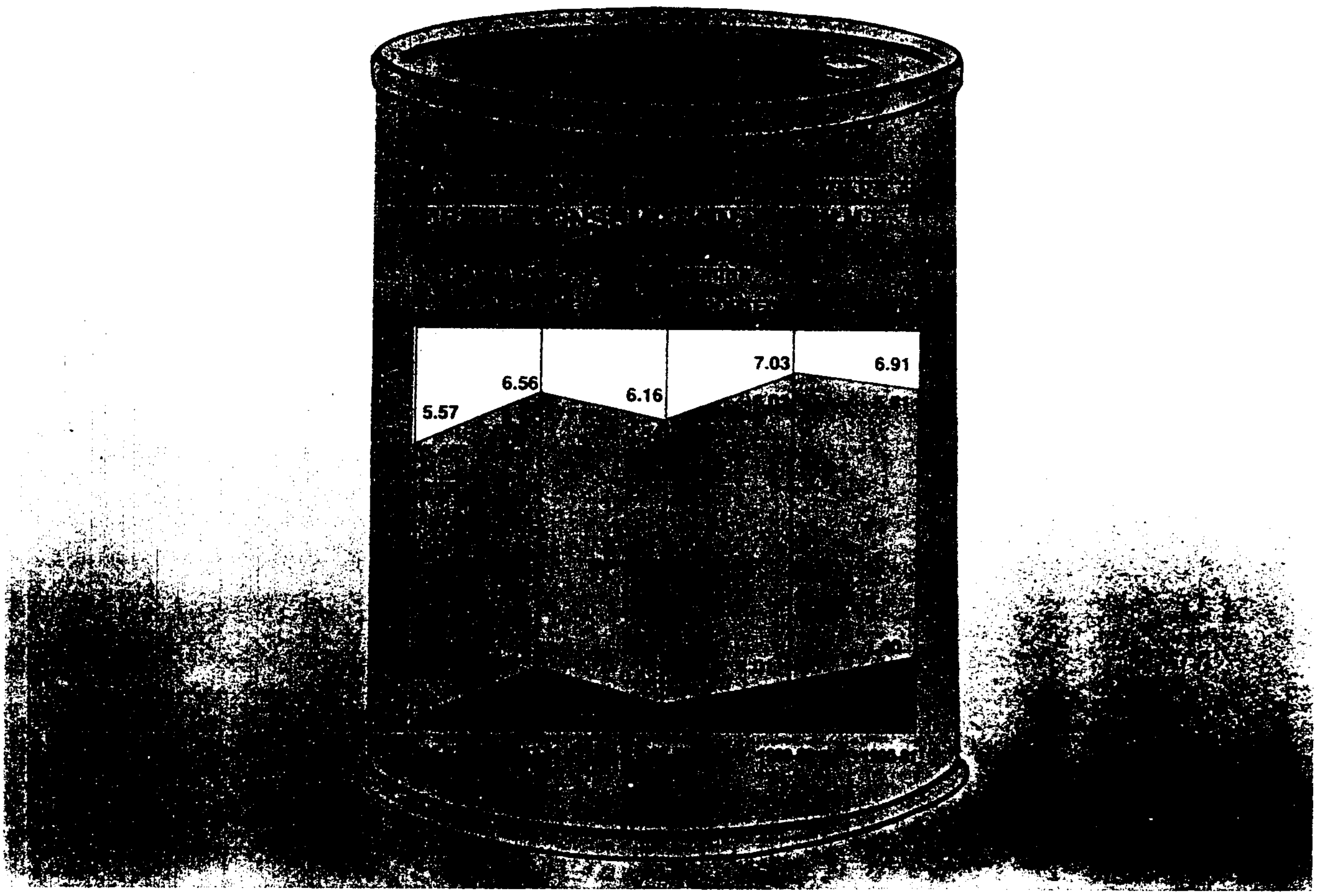
वर्ष के दौरान 6.96 मि.मे.ट. क्रूड प्रोसेस किया गया जो कुल क्षमता का 116% है। मार्च 1991 में डिस्टिलेशन यूनिट का अनुरक्षण करने के लिये नियत शट डाउन के कारण यह गत वर्ष के रिकार्ड थ्रूपुट से कुछ कम है। फिर भी कैलेन्डर वर्ष 1990 के दौरान 7.15 मि.मे.ट. का क्रूड इनटेक अब तक किसी भी वर्ष में लिए गए इनटेक में सबसे अधिक है। इसके अतिरिक्त वर्ष के दौरान दो नए प्रकार के क्रूड, अरब मीडियम और जीट बे पहली बार प्रोसेस किये गये।

हमारी बहुउद्देशीय रिफाइनरी ने अब तक 39 प्रकार के क्रूड प्रोसेस किए हैं।

3.2 उत्पादन:

वर्ष के दौरान परिष्कृत उत्पादों का कुल उत्पादन 6.8 मि.मे.ट. रहा जब कि इसकी तुलना में पिछले वर्ष यह 7.1 मि.मे.ट. था। नियोजित शट डाउन के कारण समग्र उत्पादन में कमी के बावजूद निम्नलिखित अधिक मूल्य वाले उत्पादों का उत्पादन अब तक का सबसे अधिक रहा।

	हजार मे.ट. में
– एल पी जी (क्रूड पर 3.57% तौल (वेट) जिसमें सी3 उत्पादन भी शामिल है)	248.1
– मोटर स्पिरिट	541.4
– ऐरोमेटिक्स उत्पादन (बेंजीन और टौलीन)	79.3
– हेक्सेन	18.9
– एस बी पी	60.0
– मिनरल टरपेन्टाईन	71.8



3. REFINING

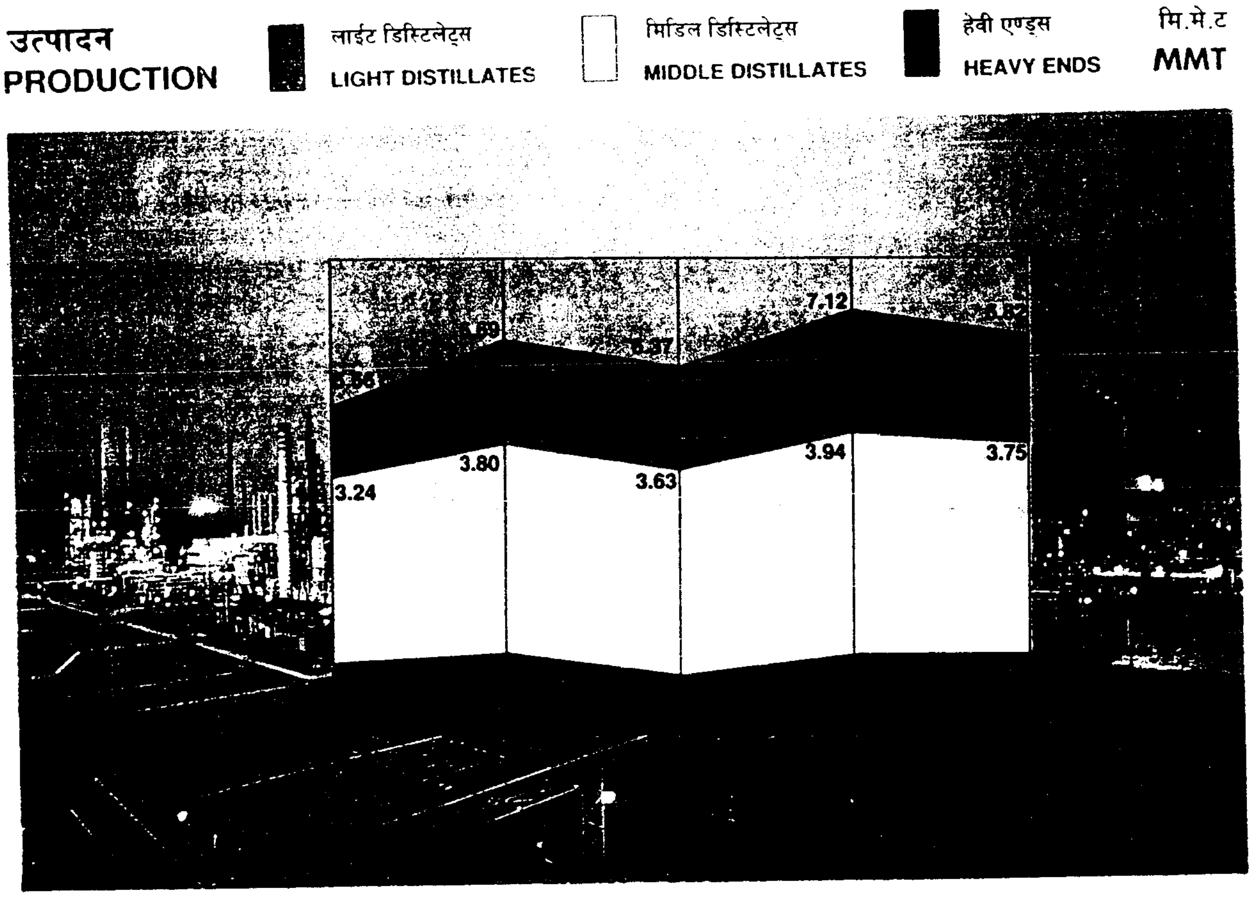
3.1 Crude Oil Throughput

The Crude processed during the year at 6.96 MMT, representing 116% of the capacity, was slightly lower than the record throughput in the previous year because of scheduled shutdown of the Distillation Unit for maintenance in March 1991. However, the crude intake of 7.15 MMT, during the calendar year 1990, was the highest achieved so far in any year. Besides, two new types of crude, Arab Medium and Zeit Bay, were processed for the first time during the year —the versatile Refinery has so far processed 39 types of crude.

3.2 Production

The total production of refined products during the year was 6.8 MMT as against 7.1 MMT in the previous year. Notwithstanding the lower overall production because of the planned shutdown the output of following high value products was the highest ever achieved so far:

	In Thousand MT.
– LPG (3.57% wt. on crude incl. C3 production)	248.1
– Motor Spirit	541.4
– Aromatics production (Benzene & Toluene)	79.3
– Hexane	18.9
– SBP	60.0
– Mineral Turpentine	71.8



प्राप्त किया गया वास्तविक उत्पादन और ईंधन व हानि नीचे लिखे अनुसार रही है:—

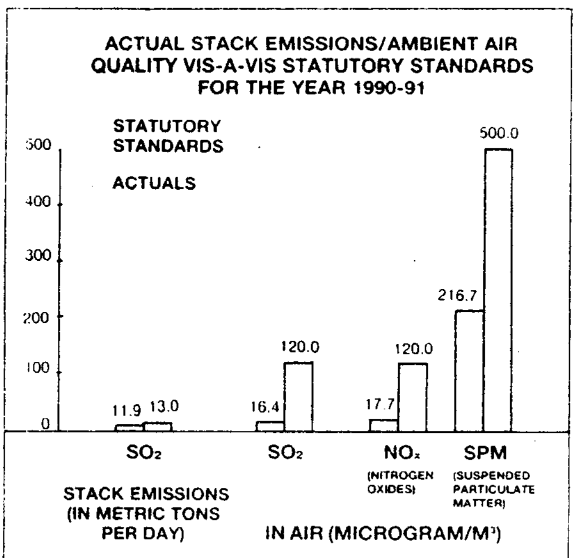
	1990-91	1989-90
लाइट डिस्टिलेट	**25.5%**	25.9%
मिडिल डिस्टिलेट	**53.9%**	55.9%
हेवी डिस्टिलेट	**15.4%**	13.9%
ईंधन और हानि*	**4.5%**	4.3%
आई एस डी (इन्टरमीडिएट्स)	**0.7%**	—
	100.0%	100.0%
* इसमें ईंधन के रूप में प्रयुक्त बम्बई हाई एसोसिएटेड गैस शामिल नहीं है (क्रूड पर%)	**1.4**	1.3

लाइट/मिडिल डिस्टिलेट के उत्पादन में गत वर्ष के 81.8% की तुलना में 79.4% तक गिरावट बम्बई हाई क्रूड ऑयल के कम अनुपात में उपलब्ध होने के कारण हुई।

प्रयुक्त ईंधन और हाइड्रोकार्बनों की वास्तविक हानियां पेट्रोलियम रिफाइनिंग लागत का बड़ा हिस्सा होती है। सी ई एल (करेक्टेड एनर्जी एण्ड लॉस) ईंधन के सक्षम उपयोग और हानि में कमी का एक सूचकांक है। तुलनात्मक आंकड़े निम्न प्रकार हैं: —

वर्ष	प्रोसेस किये गये क्रूड तेल का प्रकार	कुल क्रूड इनटेक ('000/ मे.ट.)	बी.एच. इनटेक (% वजन)	ईंधन और हाइड्रोकार्बन हानि (% वजन)	सी.ई.एल. सूचकांक
1988-89	7	6132.4	90.3	6.28	93.3
1989-90	6	7037.2	85.4	5.54	79.7
1990-91	**10**	**6957.2**	**80.4**	**5.83**	**81.4**

वर्तमान में कार्यान्वयनाधीन एनकॉन योजनाएं "पूंजीगत व्यय" शीर्ष के अधीन दर्शाई गई हैं।



3.3 पर्यावरण संरक्षण

पर्यावरण संरक्षण और सुधार निगमित लक्ष्यों में से एक है। उत्सर्जन नियंत्रित करने हेतु प्रभावी उपायों के अतिरिक्त निगम ने न केवल एफल्यूएंट परित्यजन में मिनास मानकों के अनुरूप एक एफल्यूएंट ट्रीटमेंट संयंत्र लगाया, बल्कि चिमनियों से होने वाले उत्सर्जन और परिवेशी वायु के निरंतर मापन के लिए मॉनिटरिंग स्टेशन भी लगाए हैं।

3.4 आधुनिकीकरण और प्रौद्योगिकी (टेक्नोलॉजी) का संविलयन

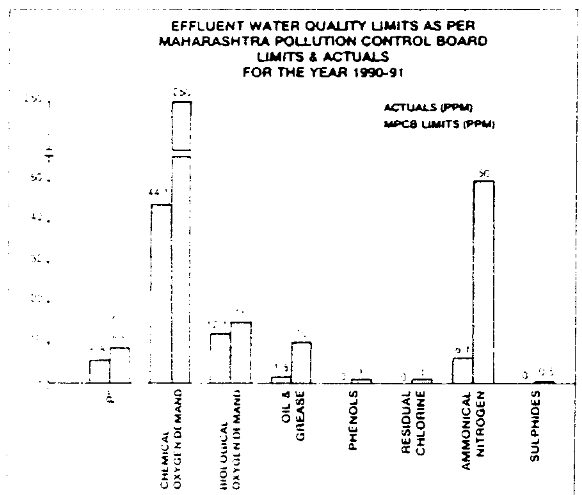
रिफाइनरी स्थित वर्तमान सुविधाओं को उन्नत और आधुनिक बनाने के लिए निम्नलिखित गतिविधियां कार्यान्वित की जा रही हैं:

— डिस्टिलेट के उत्पादन में सुधार करने के लिए पुराने कैटलिटिक क्रैकिंग यूनिट में व्यापक परिवर्तन जिससे मूल्यवर्द्धन और उत्पादकता में सुधार होगा। इनके वर्ष 1993-94 के दौरान पूर्ण हो जाने की आशा है।

— रिफॉर्मर और सॉल्वेंट यूनिटों में मौजूदा पुराने न्यूमेटिक उपकरणों और नियंत्रण प्रणाली के स्थान पर माइक्रो प्रोसेसर आधारित डिजिटल इन्टिग्रेटेड डिस्ट्रिब्यूटेड नियंत्रण प्रणाली लगाना। यह बेहतर नियंत्रणों और तकनीकी इष्टतमीकरण के कारण उत्पादन को बढ़ाएगा। इस प्रायोजना को वर्ष 1992-93 के दौरान पूर्ण किया जाना नियोजित है।

— परिचालनों की कार्यक्षमता बढ़ाने के लिए डिस्टिलेशन यूनिट और फ्लूएड कैटलिटिक क्रैकिंग यूनिट के लिए प्रोसेस कम्प्यूटरों के माध्यम से उन्नत नियंत्रण प्रणाली शुरू करना, जिसका वर्ष 1991-92 के दौरान पूर्ण हो जाना निर्धारित है।

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 217(1) (ङ) और उसके अधीन बनाए गए नियमों के अनुसार (i) कुल और प्रति यूनिट ऊर्जा की खपत से संबंधित विवरण संलग्न फार्म (क) और (ii) प्रौद्योगिकी संविलयन से संबंधित विवरण फार्म (ख) में दिए गए हैं।



The actual yield achieved and fuel & loss were as under :-

	1990-91	1989-90
Light Distillate	**25.5%**	25.9%
Middle Distillate	**53.9%**	55.9%
Heavy Distillate	**15.4%**	13.9%
Fuel & Loss*	**4.5%**	4.3%
ISD (Intermediates)	**0.7%**	—
	100.0%	100.0%
* Excludes Bombay High Associated Gas used as Fuel (% on crude)	**1.4**	1.3

The drop in light/middle distillate yield to 79.4% from 81.8% in the previous year was due to availability of lower proportion of Bombay High Crude Oil.

Energy consumed and physical losses of hydrocarbons constitute, by far, the major share of the cost of petroleum refining. The CEL (Corrected Energy and Loss) is an index of efficient use of fuel and reduction in loss. The comparative figures are as follows :-

Year	Type of crude oils processed	Total crude intake ('000 MT)	BH intake (% Wt.)	Fuel & Hydro carbon loss (% Wt.)	CEL Index
1988-89	7	6132.4	90.3	6.28	93.3
1989-90	6	7037.2	85.4	5.54	79.7
1990-91	**10**	**6957.2**	**80.4**	**5.83**	**81.4**

ENCON schemes currently under implementation are furnished under the heading "Capital Expenditure".

3.3 Environmental Conservation

Environmental Conservation and improvement is one of the important corporate goals. Aside from effective measures to control emissions, the Corporation has installed not only effluent treatment plant meeting MINAS standards in effluent disposal but also put up monitoring stations for continuous measurement of emissions from stacks and quality of ambient air.

3.4 Modernisation and Technology Absorption

In an effort to upgrade and modernise the existing facilities in the Refinery, the following activities are under implementation :-

— Major modifications in the old Catalytic Cracking Unit for improving distillate yields and thereby increasing the value addition and profitability. These are expected to be completed during 1993-94.

— Installation of Micro Processor based Digital Integrated Distributed Control System in the Reformer and the Solvent Units in replacement of the existing Old Pneumatic Instrument and Control System. It would enhance the yields by virtue of better controls and optimisation techniques. The project is planned for completion by 1992-93.

— Introduction of Advanced Control System for Distillation Unit and Fluid Catalytic Cracking Unit through the process computers for increased efficiency of operations, which is scheduled for completion during 1991-92.

The details regarding (i) Total and per Unit Energy Consumption in Form A and (ii) particulars with respect to Technology absorption in Form B are enclosed pursuant to Section 217(1)(e) of the Companies Act, 1956, and the Rules made thereunder.

4. विपणन

4.1 समग्र निष्पादन

प्रारक्षित विदेशी मुद्रा की विकट स्थिति के कारण सीमित उपलब्धता के परिप्रेक्ष्य में पेट्रोलियम उत्पादों की आपूर्ति को प्रतिबंधित कर समग्र राष्ट्रीय हित को ध्यान में रखते हुए इस वर्ष निगम की अपेक्षित विपणन नीति में एक महत्वपूर्ण बदलाव आया है। खाड़ी संकट के फलस्वरूप क्रूड और परिष्कृत पेट्रोलियम उत्पादों की कीमतों में हुई भारी वृद्धि ने स्थिति और अधिक बिगाड़ दी। इस प्रकार वर्ष के दौरान प्रमुख क्षेत्रों को सबसे पहले औद्योगिक गतिविधियों और आर्थिक विकास पर यथासंभव बिना विपरीत प्रभाव डाले उपलब्ध पेट्रोलियम उत्पादों का उचित एवं समान वितरण सुनिश्चित करना और दूसरा देश के सामने खड़ी विकट समस्या और किस प्रकार इसे संरक्षण और उपलब्ध ऊर्जा स्रोतों खास तौर पर पेट्रोलियम पर आधारित ऊर्जा के सक्षम उपयोग से इसका सामना किया जा सकता है, इस तथ्य के प्रति चेतना जगाना रहा।

उपरोक्त को ध्यान में रखते हुए वर्ष के दौरान कुल बिक्री 10.38 मि.मे.ट. रही जो पिछले वर्ष के 10.18 मि.मे.ट. के मुकाबले 1.9% की नाम मात्र वृद्धि दर्शाती है। फिर भी कुछ मुक्त व्यवसाय उत्पादों अर्थात बेंजीन, टौलीन, हेक्सेन और एम बी पी 55/115 के संबंध में रिकार्ड बिक्री प्राप्त की गई। इसके अतिरिक्त एल एम एच एस की बिक्री में 20.2% की वृद्धि हुई। एल पी जी की बिक्री वर्ष 1989-90 के 501 हजार मे.ट. से बढ़कर वर्ष 1990-91 में 543.3 हजार मे.ट. हो गई। इसके विकास की दर 8.44% रही।

वर्ष के दौरान 3129 मे.ट. बेंजीन का निर्यात किया गया। नाफ्था/एन जी एल की आपूर्ति आयात की अनुकल्प मदें अर्थात एन पेन्टेन, आइसो-पेन्टेन और एन-हेपटेन का उत्पादन करने वाली एक पार्टी के साथ प्रतिबंधित की गई। डिफेन्स के साथ व्यवसाय में भी शुरुआत की गई।

बिक्री के संबंध में "फारच्यून" द्वारा तैयार की गई विश्व की 500 वृहत् कंपनियों की सूची में स्थान पाने वाली छः भारतीय कंपनियों में से हमारा निगम एक है। विश्व की पेट्रोलियम कंपनियों के बीच भी इसका 49 वां स्थान है।

4. MARKETING

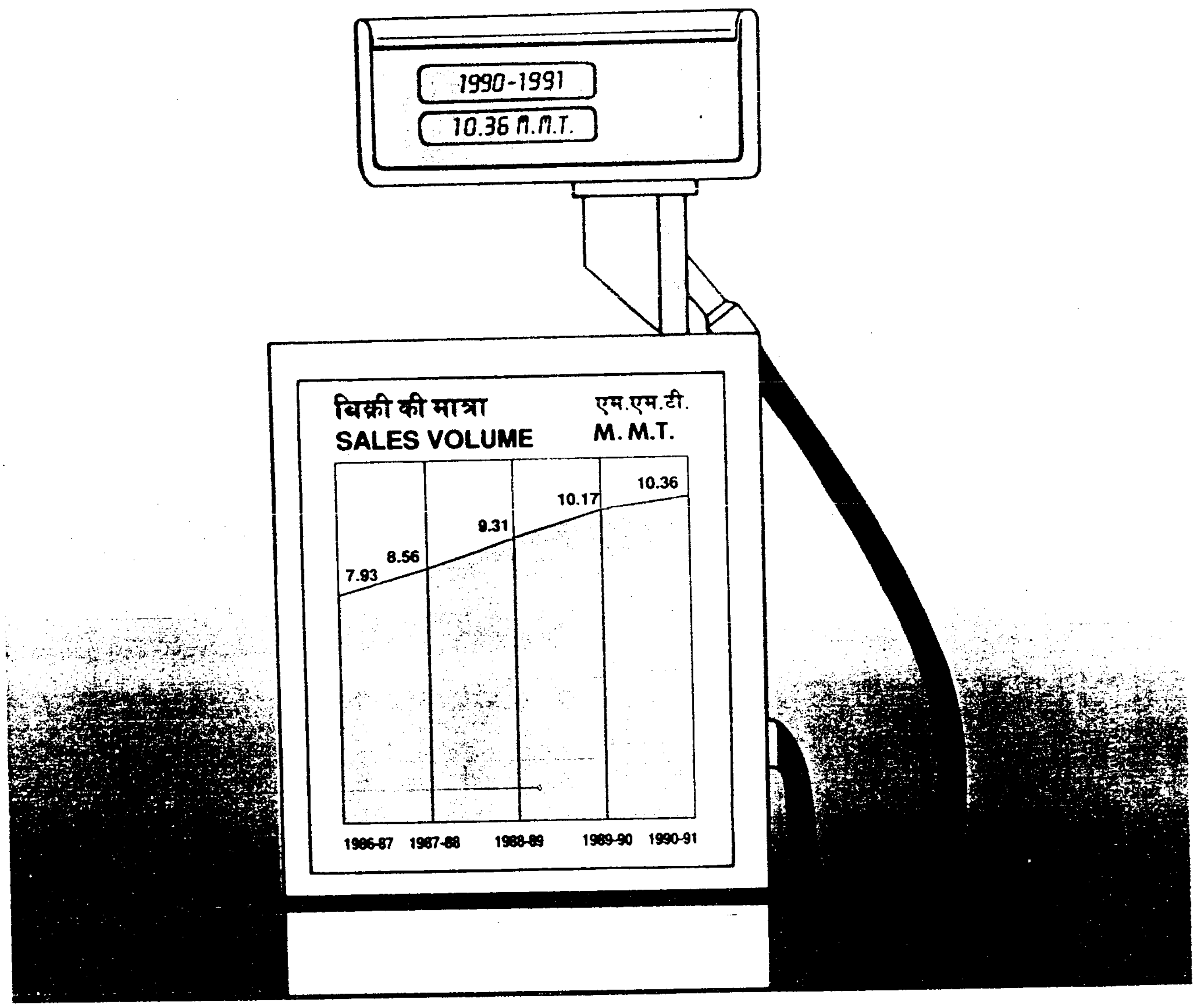
4.1 Overall Performance

The year saw a major shift in the Marketing strategy inasmuch as the Corporation was required, in the overall national interest, to restrict supplies of petroleum products within the limited availability because of difficult foreign exchange reserves position. The crisis in the Gulf, which resulted in sharp increase in prices of crude and refined petroleum products aggravated the situation further. Thus the thrust areas during the year were to ensure firstly, a fair and equitable distribution of available petroleum products without adversely affecting to the extent possible industrial activity and growth of the economy and secondly, creation of awareness of the acute problem the country is facing and how this could be tackled through conservation and efficient utilisation of available energy sources, more particularly those based on petroleum.

In the light of the above, sales during the year at 10.38 MMT compared to 10.18 MMT in the previous year, represented a nominal growth of 1.9%. However, record sales were achieved in some of the free trade products, i.e. Benzene, Toluene, Hexane & SBP 55/115. In addition, growth in sales of LSHS was 20.2%. Sale of LPG increased from 501 TMT (thousand MT) in 1989-90 to 543.3 TMT in 1990-91, growth rate being 8.44%.

3129 MT of Benzene was exported during the year. Supply of Naphtha/NGL was tied up with a party manufacturing import substitute items viz. N-Pentane, Iso-Pentane and N-Heptane. A break-through was also made in Defence business.

The Corporation is one of the six Indian companies which figure among the 500 world giants in 'Fortune' global 500 listing, in terms of sales. It also ranks 49th among the petroleum companies in the world.



4.2 रिटेल/कंज्यूमर आऊटलेट

निगम ने
71 रीटेल आऊटलेट (ग्रामीण क्षेत्र के 24 सहित)
28 कन्ज्यूमर आऊटलेट (1 रेलवे कन्ज्यूमर डिपो)
19 एसकेओ/एलडीओ डीलरशिप कमीशन किए।

इस वर्ष के अंत में रीटेल आऊटलेटों, एसके/एलडीओ डीलरशिपों और उपभोक्ता पम्पों की कुल संख्या क्रमशः 3965, 907 और 290 हो गई।

4.3 आपूर्ति एवं वितरण सुविधाएँ

मौजूदा भंडारण लोकेशनों में टैंकों की क्षमता 89,000 कि.ली. तक बढ़ाने के अतिरिक्त पेट्रोलियम उत्पादों की सामयिक आपूर्ति एवं वितरण के लिए निगम ने वर्ष के दौरान भिटौनी और राजमुंदरी में नए डिपो शुरू किए।

वर्ष की समाप्ति पर निगम के पास निम्नलिखित सुविधाएँ थीं: –

- 5 पोर्ट इन्स्टलेशन
- 1 बंकरिंग इन्स्टलेशन
- 4 इनलैन्ड इन्स्टलेशन
- 52 कम्पनी द्वारा परिचालित डिपो
- 31 कमीशन परिचालित/विशेष करार डिपो और
- 22 डिस्पैच यूनिट

सभी भंडारण लोकेशनों की कुल टैंकेज क्षमता 10.09 लाख कि.ली. तक बढ़ गई।

उपभोक्ताओं की आवश्यकता को पूरा करने के लिए निम्नलिखित केन्द्रों पर लुब्रिकेन्टों की ब्लेंडिंग और पैकिंग के लिए विभिन्न सुविधाएं शुरू की गई।

क) वाडीलूब ब्लेंडिंग प्लांट में 2 टी ऑयल
ख) मद्रास में मल्टीग्रेड ऑयल
ग) नवसारी में ऐसे छोटे पैकजों, जिनमें से चोरी नहीं की जा सकती, हेतु फिलिंग प्लांट.

4.4 एल पी जी

एल पी जी के क्षेत्र में निगम ने अपनी एल पी जी सुविधाओं और वितरण नेटवर्क का विस्तार कर अच्छी प्रगति की है। उरण में 1,32,000 मे.ट. प्रति वर्ष की क्षमता वाला बॉटलिंग संयंत्र आरंभ हो जाने से निगम के 16 संयंत्रों, जिसमें रिफाइनरी भी शामिल है, की कुल बॉटलिंग क्षमता 7,34,000 मे.ट. प्रति वर्ष हो गई है।

वर्ष के दौरान 36 डिस्ट्रिब्यूटरशिप आरंभ की गई जिनमें से 9 अछूते बाजारों में हैं। निगम के डिस्ट्रिब्यूटरशिपों और एल पी जी मार्केटों की संख्या क्रमशः 767 और 450 हो गई है।

आयातों के संचालन में नियंत्रण से उत्पाद की उपलब्धता

सीमित हो जाने के कारण नये ग्राहकों के पंजीयन का स्तर पिछले वर्ष के मुकाबले कम रहा। 1.26 लाख नये ग्राहकों के पंजीयन के साथ दिनांक 31.3.91 को एल.पी.जी. उपभोक्ताओं की कुल संख्या 37.65 लाख हो गई।

4.2 Retail/Consumer Outlets

The Corporation commissioned:

— 71 Retail Outlets, including 24 in Rural areas

— 28 Consumer Outlets (1 Railway Consumer Depot)

— 19 SKO/LDO dealership

The total number of ROs, SK/LDO dealerships and Consumer Pumps at the end of the year stands at 3965, 907 and 290 respectively.

4.3 Supply and Distribution Facilities

Besides augmenting the tankages by 89,000 Kl. at the existing storage locations, the Corporation commissioned during the year new depots at Bhitoni and Rajamundry, for timely supply & distribution of petroleum products.

At the end of the year, the Corporation had :—

— 5 Port Installations
— 1 Bunkering Installation
— 4 Inland Installations
— 52 Company Operated Depots
— 31 Commission Operated/Special Agreement Depots, and
- 22 Despatch Units

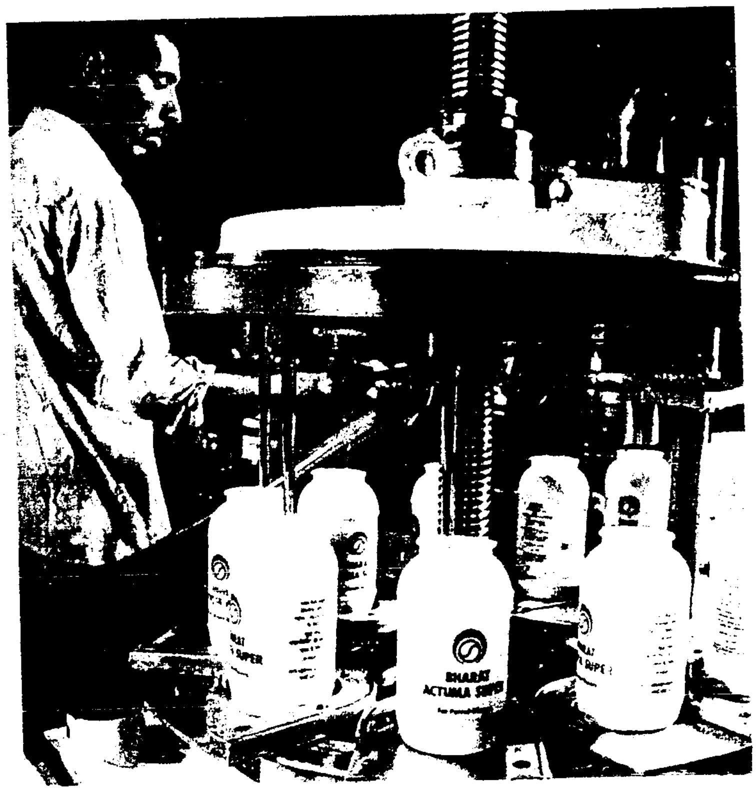
The aggregate tankage at all the storage locations increased to 10.09 lakhs Kl.

To meet the consumer's requirement, various facilities for blending and packing of Lubricants were commissioned at the following centres:

a) 2T Oil at Wadilube blending plant.

b) Multigrade Oils at Madras.

c) Small pilfer proof packages filling plant at Navsari.



हमारे वाडीलूब प्लांट में लुब्रिकेन्ट भरे जा रहे हैं।

Lubricants being filled at our Wadilube Plant.

4.4 LPG

On the LPG front, the Corporation made good progress by expansion of its LPG facilities and distribution network. With the commissioning of 1,32,000 MTPA capacity bottling plant at Uran, the total bottling capacity at the Corporation's 16 plants, including the refinery, is 7,34,000 MTPA.

During the year, 36 distributorships were commissioned, of which 9 were in virgin markets. The total number of distributorships & LPG markets of the Corporation increased to 767 and 450 respectively.

The level of enrolment of new customers was lower than in the previous year because of restricted availability of product arising from constraints on handling of imports. With the new enrolments of 1.26 lakhs the total number of LPG consumers was 37.65 lakhs as on 31.3.91.

4.5 आधुनिकीकरण, नवीनीकरण और ग्राहक सेवा

ग्राहक सेवा में सुधार करने की दृष्टि से रीटेल नेटवर्क को आधुनिक बनाने के प्रयास जारी रहे। चुनिंदा आऊटलेटों पर 160 इलेक्ट्रॉनिक पम्प और 3 नॉन स्पेस पम्पों की व्यवस्था की गई। 2/3 पहिये वाले वाहनों के ग्राहकों की बढ़ती संख्या की आवश्यकता पूरी करने के लिए 80 रीटेल आऊटलेटों पर पृथक सुविधाओं की व्यवस्था की गई है। इसके अतिरिक्त 5 सेल्फ मिक्सिग पम्प और 173 टू टी सेल्फ मिक्सिग अटैचमेंट भी प्रारंभ किये गये।

पेट्रोल और 2 टी ऑयल का वितरण करने के लिये एक प्रसिद्ध पंप निर्माता कंपनी के सहयोग से पहली बार स्वदेश में सेल्फ मिक्सिग पंप का विकास किया गया है जो 2/3 पहिये वाले वाहनों के प्रयोक्ताओं के लिये एक वरदान साबित हुआ है। महँगे जापानी मॉडल के स्थान पर आयात अनुकल्प मद के रूप में नॉन स्पेस पम्प का एक प्रोटोटाइप भी तैयार किया गया है, जिस पर फील्ड परीक्षण हो रहे हैं।

निगम ने निम्नलिखित का विकास किया है:

- अन्तर्राष्ट्रीय मानकों के अनुरूप एक्स्ट्रीम प्रेशर टरबाईन ऑयल।
- नए युग के मोटर वाहनों के लिए उत्कृष्ट अवमन्दन (डेम्पनिंग) और कम तापमान वाले गुणों वाला शॉक एबजॉर्बर ऑयल।
- पहाड़ी क्षेत्रों में परीक्षण के तौर पर विपणन के लिए ऐसे मिनी सिलिन्डर जिनका खाली भार बहुत कम है और जिनमें 4 कि.ग्रा. एल.पी.जी. रह सकती है।

निगम की ग्राहक सेवा के स्तर में और अधिक सुधार करने के लिए डीलरों/डिस्ट्रिब्यूटरों और उनके स्टाफ के लिए प्रशिक्षण संगोष्ठी/पाठ्यक्रम आयोजित किये गये। इसी प्रकार निगम के बिटूमेन सहित विभिन्न उत्पादों के सीधे ग्राहकों के लिए टेक्निकल संगोष्ठियों का आयोजन किया गया।

मई, 1990 में आंध्र प्रदेश में आये भीषण तूफान के समय निगम ने भारतीय वायुसेना के हेलिकोप्टरों में ईंधन भरने के लिए 24 घंटे चलने वाली आपातकालीन सेवा प्रदान की। एक बार फिर अगस्त, 1990 के दौरान बस्तर जिले में तीव्र बाढ़ से प्रभावित आदिवासियों के बचाव कार्य में लगे भारतीय वायु सेना के हेलिकोप्टरों में ईंधन भरने के लिए आपातकालीन सेवा प्रदान की गई।

हमारी नवीनतम वितरण इकाई-मेसर्स गेटवे ऑटो, बम्बई में लगाया गया नॉन-स्पेस पम्प।

Our latest dispensing unit – the Non-Space Pump installed at M/s. Gateway Auto, Bombay.

4.5 Modernisation, Innovation & Customer Service

Efforts were continued to modernise retail network thereby improving customer service. 160 Electronic Pumps and three non- space pumps were provided at selected outlets. To cater to the growing population of 2/3 wheeler customers, segregated facilities were provided at 80 retail outlets. In addition, 5 self-mixing pumps and 173 2T self-mixing attachments were also inducted.

A self-mixing pump for dispensing petrol and 2T oils has been developed indigenously for the first time in collaboration with a well-known pump manufacturer and has already proved a boon to 2/3 wheeler users. A prototype of a non-space pump has also been developed as an import substitute item to replace expensive Japanese models and is under field trials.

The Corporation has developed :-

— Extreme Pressure Turbine Oil meeting the international standard.

— Shock Absorber Oil having excellent dampening and low temperature characteristics for new generation automobiles.

— A mini cylinder of low tare weight with a capacity to hold 4 kg. LPG for trial marketing in hilly areas.

To further improve the Corporation's standard of customer service, training seminars/courses were conducted for dealers/ distributors and their staff. Similarly, Technical Seminars were organised for the Corporation's direct customers of various products including Bitumen.

During the severe cyclonic storm in Andhra in May 1990, the Corporation rendered round-the-clock emergency refuelling service to IAF helicopters. Again, during August 1990, emergency refuelling of IAF helicopters, deployed to rescue tribals in Bastar District affected by flash floods, was undertaken.

2-3 पहिये वाले वाहनों को बेहतर सेवा प्रदान करने के लिए पृथक सुविधाएँ।

Providing better service to 2-3 wheelers with segregated facilities for 2-3 wheelers.

5. पूंजीगत व्यय

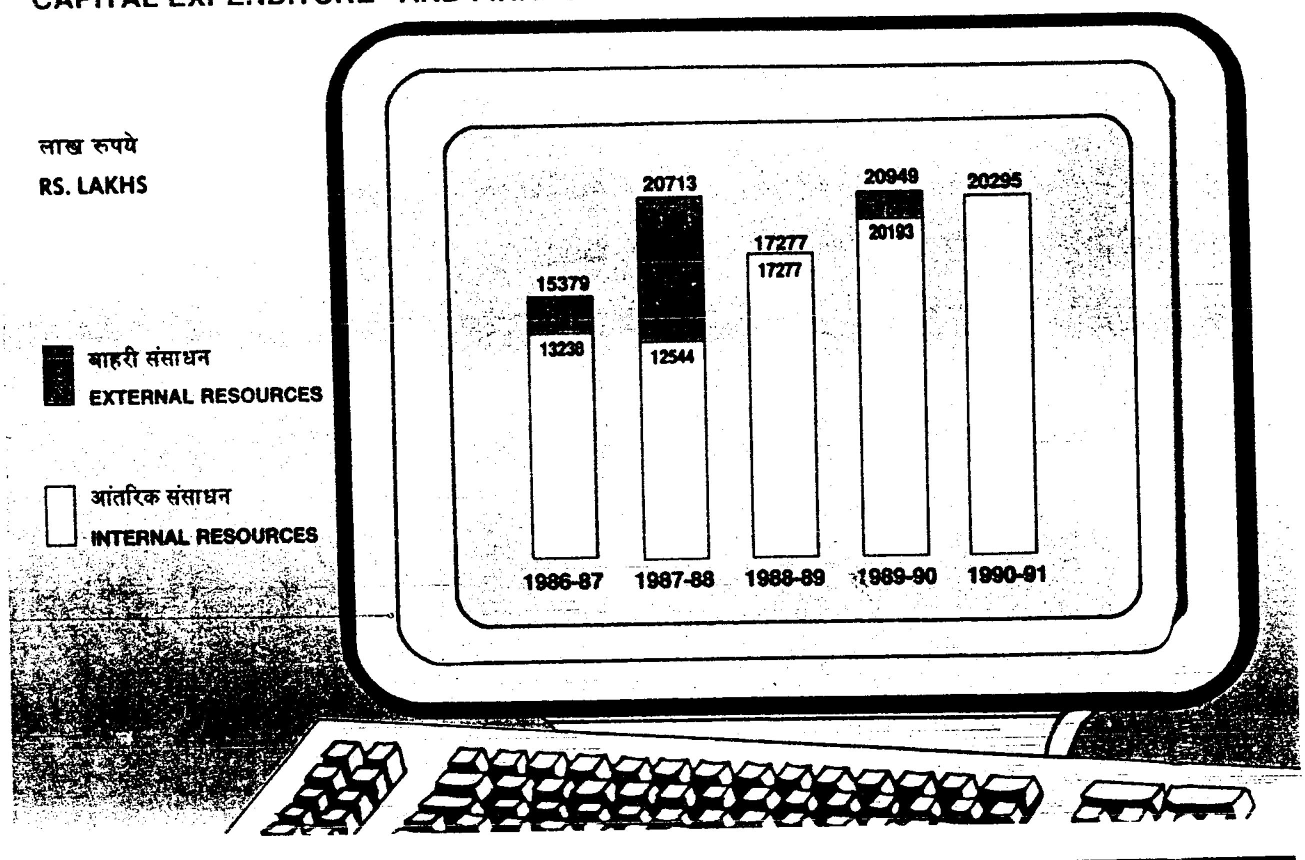
समीक्षाधीन वर्ष और सरकार द्वारा अधिग्रहण के बाद की अवधि के लिए कुल पूंजीगत व्यय की राशि क्रमशः 203 करोड़ रुपये और 1517 करोड़ रुपये हो गई। यह मुख्य रूप से आन्तरिक संसाधनों से किया गया, जिसकी राशि क्रमशः 214 करोड़ रुपये और 1265 करोड़ रुपये है। पूंजीगत व्यय कार्यक्रम में परिचालन लागत को कम करने, पर्यावरणीय प्रदूषण को नियंत्रित करने, ऊर्जा खपत का इष्टतमीकरण, बेहतर ग्राहक सेवा की प्राप्ति के लिए वितरण सुविधाओं का विस्तार, मार्केट की आवश्यकताओं की पूर्ति के लिये मूल्य वर्धित उत्पादों की श्रेणी का विस्तार करने और निगम के निरंतर विकास के अनुरूप क्षमता का सृजन करने आदि पर अधिक जोर दिया गया।

5. CAPITAL EXPENDITURE

The total Capital Expenditure for the year under review and for the total period since the takeover by Government amounted to Rs.203 crores and Rs.1517 crores respectively. This was largely out of Internal Resources amounting to Rs.214 crores and Rs.1265 crores respectively. The thrust of the capex programme has been on reducing operating costs, controlling environmental pollution, optimising energy consumption, expanding distribution facilities to achieve better customer service, extending the range of value added products to meet market requirements, and creating additional capacities commensurate with the Corporation's continued growth.

पूंजीगत व्यय और वित्तप्रबंध

CAPITAL EXPENDITURE AND FINANCING



5.1 प्रमुख परियोजनाएं

वर्ष के दौरान पूर्ण की गई, निर्माणाधीन और सरकार द्वारा विचाराधीन प्रमुख परियोजनाएं निम्न प्रकार हैं।

पूरी की गई

i) 38.69 करोड़ रुपये की लागत पर उरण स्थित 1,32,000 मे.ट. प्रति वर्ष क्षमता वाला एल पी जी बॉटलिंग प्लांट।

ii) 19.50 करोड़ रुपये की लागत पर क्रूड डिस्टिलेशन यूनिट में हीट एक्सचेंजर एवं बी$_1$ फर्नेस का संवर्धन। इसके फलस्वरूप व्यर्थ ताप की अधिकतम पुनः प्राप्ति के लिए क्रूड डिस्टिलेशन यूनिट में क्रूड प्री हीट ट्रेन का श्रेष्ठतम उपयोग होने लगा है और लगभग 9000 मे.ट. प्रति वर्ष की दर पर ईंधन की बचत शुरू हो गई है।

निर्माणाधीन

i) सी सी यू में रिएक्टर/रिजनरेटर प्रणाली और एअर ब्लोअर में सुधार: मौजूदा डेन्स बेड कैटलिटिक क्रेकिंग रिएक्टर को आधुनिक राइजर क्रेकिंग यूनिट में रूपांतरित किया जाएगा, जिसकी वजह से डिस्टिलेट की प्राप्ति में सुधार होगा और कम मात्रा में उपलब्ध उत्पादों के आयात में कटौती के जरिए लगभग 35 करोड़ रुपये प्रतिवर्ष की बचत होगी।

ii) पेट्रोकेमिकल फीड स्टॉक के रूप में प्रयुक्त स्पेशल कट नाफ्था (110-140° सी) के उत्पादन हेतु सुविधाएं। इसके पूर्ण हो जाने पर इसकी रिफाइनरी से/को आवाजाही कम हो जायेगी।

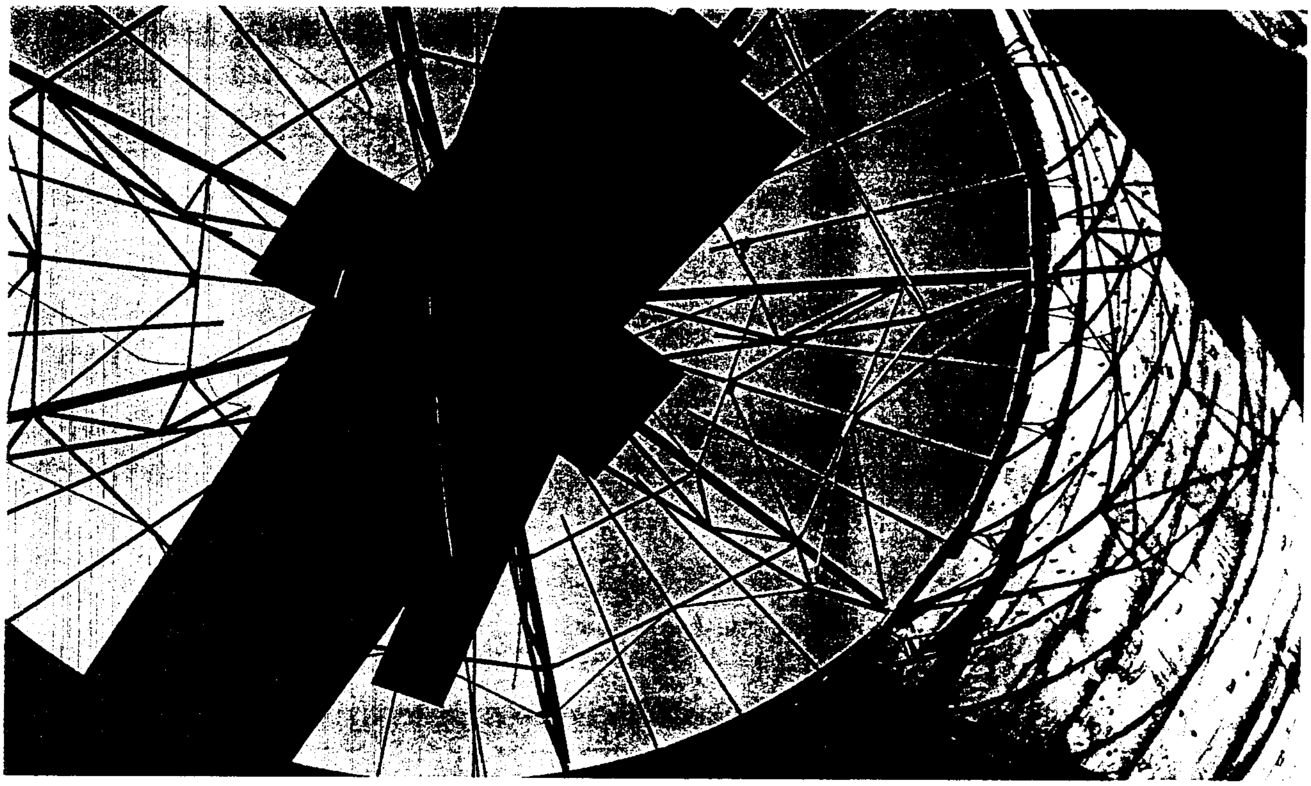
iii) मिथाइल टरटिअरी ब्यूटाइल इथर का उत्पादन: रिफाइनरी में उपलब्ध सी$_4$ स्ट्रीम से प्रति वर्ष लगभग 24,800 मे.ट. एम.टी.बी.ई. संश्लेषित की जायेगी।

iv) कैटलिटिक क्रैकिंग यूनिट के लिए चार्ज हीटर: इस हीटर से डिस्टिलेटों का उत्पादन और अधिक बढ़ाने में सहायता मिलेगी, जिसकी वजह से लगभग 2.5 करोड़ रुपये प्रति वर्ष की बचत होगी।

v) कोचिन (इरूम्पनम) में नया ऑयल टर्मिनल:
1.54 लाख कि.ली. की भंडारण क्षमता और तत्संबंधी पाइप-लाइनों एवं पम्पिंग सुविधाओं से युक्त इस टर्मिनल की वजह से टैंकर पार्सलों का संचलन तेजी से संभव हो सकेगा और कोचिन में परिचालनगत टैंकेज कवर में भी सुधार होगा। ऑप्टिक फायबर केबल टेलिकम्युनिकेशन प्रणाली को स्थापित कर नवीनतम टेक्नोलॉजी का उपयोग किया जा रहा है।

vi) अतिरिक्त उत्पाद टैंक क्षमता (1989-90):—
देश भर में विभिन्न लोकेशनों में टैंकेज संस्थापित किये जा रहे हैं ताकि उत्पाद टैंक क्षमता का संवर्धन और सहायक सुविधाओं का निर्माण किया जा सके, जिसमें वर्ष 1989-90 के थ्रूपुट में 45 दिनों का परिचालन कवर प्राप्त होगा।

vii) केन्द्रीकृत रिसरक्यूलेटिंग कूलिंग वाटर प्रणाली:— रिफाइनरी से लिक्विड एफल्युएन्टों को कम करना इस परियोजना का उद्देश्य है।



5.1 Major Projects

Major Projects completed during the year in progress and under consideration by the Government are as follows:

Already Completed

i) LPG Bottling Plant at Uran with a capacity of 132,000 MTPA at a cost of Rs.38.69 crores.

ii) Heat Exchangers & Augmentation of B1 Furnace in Crude Distillation Unit at a cost of Rs.19.50 crores. This has resulted in optimisation of crude preheat train in the Crude Distillation Unit for maximum recovery of waste heat and has started saving fuel at a rate of about 9000 MTPA.

in Progress

i) Modification to Reactor/Regenerator System and Air Blower in CCU : the existing Dense Bed Catalytic Cracking Reactor will be converted to modern Riser Cracking Unit thereby improving the Distillate Yields and effecting a saving of about Rs.35 crores per annum by way of reduction in imports of deficit products.

ii) Facilities for Production of Special-cut Naphtha (110- 140°C) which is a Petrochemical Feedstock. On its completion, "to and fro" movement of this from the Refinery will be minimised.

iii) Production of Methyl Tertiary Butyl Ether : From the C4 Stream available at the Refinery, about 24,800 MTPA of MTBE will be synthesised.

iv) Charge Heater for Catalytic Cracking Unit: The Heater will help further maximise production of distillates, thereby generating a saving of approximately Rs. 2.5 crores per annum.

v) New Oil Terminal at Cochin (Irimpanam) : The Terminal with a storage capacity of 1.54 lakh kl. tankages and allied pipeline/pumping facilities will enable faster handling of tanker parcels and also improve the operational tankage cover at Cochin. The latest technology is being used by installing an Optic Fibre Cable Telecommunication System.

vi) Additional Product Tankage (1989-90) : The tankages are being installed at various locations all over the country in order to augment product tankage and construct allied facilities so as to have an operating cover of 45 days at 1989-90 throughput.

vii) Centralised Recirculating Cooling Water System : The purpose of this project is to reduce liquid effluents from the Refinery.

आकाश को छूने की कोशिश- एक टैंक का निर्माण किया जा रहा है। *Reaching for the sky – A tank being erected.*

विचाराधीन:

कुछ विचाराधीन प्रमुख परियोजनाएं निम्न प्रकार हैं:–

i) **बम्बई-मनमाड उत्पाद पाइपलाइन:** एम एस/एस के ओ/एच एस डी के वहन के लिए बम्बई से मनमाड तक एक उत्पाद पाइपलाइन बिछाने और मनमाड से आगे भीतरी प्रदेश की मांग को रेल/रोड द्वारा पूरा करने का प्रस्ताव है। इससे बम्बई की भीड़-भाड़ को कम करने और पर्यावरण को उन्नत बनाने में सहायता मिलेगी। सरकार के विचारार्थ एवं प्रथम चरण क्लीअरेन्स हेतु सहमति के लिए परियोजना फॉरम्यूलेशन रिपोर्ट प्रस्तुत की गई है।

ii) 6 मि.मे.ट. प्रति वर्ष क्षमता वाली मूलभूत रिफाइनरी: पूर्व/मध्य भारत में क्रूड प्राप्ति सुविधाओं और अनुषंगी क्रूड ऑयल टर्मिनल/क्रूड ऑयल पाइपलाइन सहित 6 मि.मे.ट. प्रति वर्ष क्षमता वाली एक मूलभूत रिफाइनरी स्थापित करने का प्रस्ताव है, जिसका उद्देश्य 9 वीं योजना अवधि से आगे देश में पेट्रोलियम उत्पादों की प्रत्याशित कमी को पूरा करना होगा। निगम ने इस संबंध में एक अध्ययन रिपोर्ट सरकार के विचारार्थ एवं प्रथम चरण क्लीअरन्स हेतु प्रस्तुत की है।

iii) न्हावा-शेवा बन्दरगाह में एल पी जी आयात सुविधाओं का संवर्धन: उरण स्थित निगम के बॉटलिंग प्लांट में न्हावा-शेवा बन्दरगाह से होकर नई जेटी के मार्ग से एल पी जी आयातों को प्राप्त करने की संभाव्यता पर विचार किया जा रहा है और इन अध्ययनों से प्राप्त परिणाम के आधार पर इस प्रस्ताव पर आगे कार्रवाई की जायेगी।

iv) असौटी और मद्रास में लूब ब्लेंडिंग प्लांट: क्रमश: 45,000 मे.ट. और 35,000 मे.ट. की वार्षिक क्षमता वाले इन ब्लेंडिंग प्लांटों से समग्र ब्लेंडिंग क्षमता का वर्धन होगा जिससे लूब्रिकेन्टों की बढ़ती मांग को पूरा किया जा सकेगा।

v) अतिरिक्त उत्पाद टैंक क्षमता (1994-95) और अन्य संरचनात्मक सुविधाएं: निगम की बढ़ती बिक्री के अनुरूप देश भर में विभिन्न लोकेशनों में इस का विकास किया जा रहा है।

6. आग और सुरक्षा

निगम का सुरक्षा के प्रति हमेशा से सकारात्मक रूख रहा है और वह अपने सभी परिचालनों में सुरक्षा के प्रति जागरूकता को बढ़ावा देने में दृढ़ विश्वास रखता है। वर्ष के दौरान रिफाइनरी में एल पी जी अग्निशमन सुविधा के लिए एक स्वतंत्र ऑटो-डिलज वाटर प्रणाली शुरू की गई और कोनिकल छत वाली टैंकों की आग बुझाने के लिए सब-सरफेस फोम इन्जेक्शन के विकास कार्य जारी हैं। इसके अतिरिक्त 6 और तैरती छत वाली टैंकों तक हेलॉन-1211 अग्नि सुरक्षा प्रणाली का विस्तार किया गया और एक नया फोम टेन्डर (फोम राजा) भी इसके साथ जोड़ा गया ताकि आपातस्थिति में अधिक फोम के अनुप्रयोग हेतु उपलब्धता बनी रहे।

Under Consideration

Some of the major expansion projects under consideration are as follows:

i) Bombay-Manmad Product Pipeline : It is proposed to lay a product pipeline from Bombay to Manmad for transporting MS/SKO/HSD and meeting the hinterland demand from Manmad onwards by rail/road. This will help decongest Bombay and upgrade the environment. The Project Formulation Report has already been submitted to the Government for their consideration and according first stage clearance.

ii) 6 MMTPA Grassroot Refinery : It is proposed to set up 6 MMTPA Grassroot Refinery in the Eastern/Central India region with crude oil receipt facilities and associated crude oil terminal/crude oil pipeline, with the objective of meeting the anticipated deficit of petroleum products in the country from 9th Plan period onwards. The Corporation has already submitted a study report to the Government for their consideration and first stage clearance.

iii) Augmentation of LPG Import Facilities at Nhava Sheva Port : The feasibility of receiving LPG imports at the Corporation's Bottling Plant at Uran through Nhava Sheva port via a new jetty is being looked into and the proposal will be progressed further based on the outcome of these studies.

iv) Lube Blending Plants at Asaoti & Madras : With an annual capacity of 45,000 MT & 35,000 MT respectively, this will augment the overall blending capacity in order to meet the growing demand of lubricants.

v) Additional Product Tankages (1994-95) & other Infrastructural Facilities : This is being progressed at various locations all over the country for meeting the growing sales volume.

6. FIRE & SAFETY

The Corporation has a positive approach towards safety and firmly believes in promotion of safety consciousness in all its operations. At the Refinery, while an Independent Auto-Deluge Water System for LPG fire fighting facility was commissioned during the year, the development of Sub-surface Foam Injection for fighting fires on conical roof tanks is in progress. Besides Halon 1211 Fire Protection System was extended to six more floating roof tanks and a new Foam Tender (Foam Raja) was added to increase the flexibility of larger foam applications during emergencies.

हमेशा तैयार-हमारे कानपुर फजलगंज डिपो का स्टाफ अग्निशामक यन्त्रों के उपयोग का अभ्यास कर रहा है।

Ever prepared – staff of our Kanpur Fazalganj depot practice the use of a fire extinguisher.

इसके अतिरिक्त रिफाइनरी ने 400 कर्मचारी प्रति वर्ष के औसत की तुलना में 1100 कर्मचारियों को आग और सुरक्षा पर फील्ड प्रशिक्षण प्रदान किया। परस्पर सहायता योजना के तहत रिफाइनरी ने निकट के उद्योगों द्वारा सहायता के लिए बुलाए जाने पर 5 बार कार्यवाही की जिसकी संबंधित इकाइयों द्वारा सराहना की गई।

श्रम मंत्रालय, भारत सरकार के महानिदेशालय, कारखाना परामर्श, सेवा और श्रम संस्थान, बम्बई द्वारा गठित राष्ट्रीय सुरक्षा पुरस्कार योजना के तहत रिफाइनरी को वर्ष 1988 के लिए दुर्घटना आवृत्ति की न्यूनतम दर के लिए विजेता घोषित किया गया।

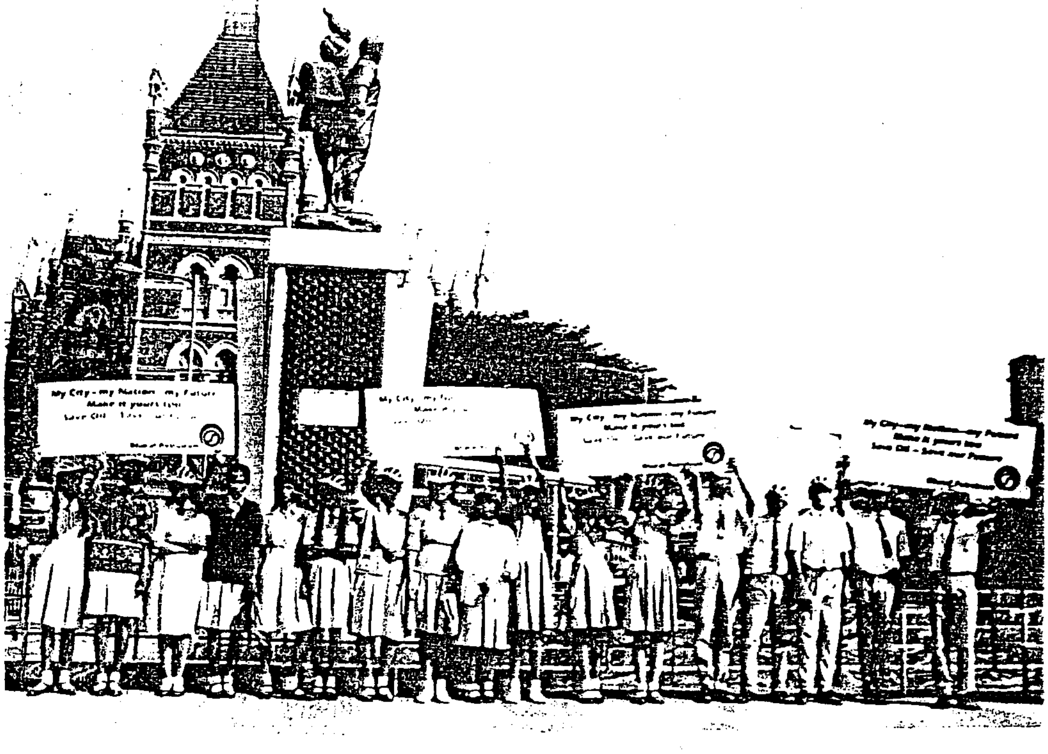
पहली बार हिस्सा ले रही विपणन इकाइयों को ब्रिटिश सेफ्टी काउन्सिल से वर्ष 1990 के लिए प्रतिष्ठित राष्ट्रीय सुरक्षा एवार्ड प्राप्त हुआ।

एल पी जी विपणन के साथ निगम द्वारा सुरक्षा का संदेश हर ओर फैलाने का प्रयास जारी रखा गया। निगम ने देश भर में विभिन्न लोकेशनों में 203 सुरक्षा क्लिनिकों का आयोजन किया, जिसमें गृहणियों एवं विद्यार्थियों से लेकर परिवहन कर्मी दल तक के समाज के विभिन्न तबकों से आये लगभग 21,400 लोगों को कवर किया गया। विदेशी मुद्रा की विकट स्थिति और खाड़ी संकट के कारण पैदा हुए हालातों को ध्यान में रखते हुए निगम ने "संरक्षण" पर अभियान और संगोष्ठियां भी आयोजित कीं।

तेल उद्योग में हमारा निगम ऐसा पहला संगठन है, जिसने दुर्घटनाग्रस्त हुई एल.पी.जी. बल्क टैंक लारियों के सहायतार्थ एमरजेन्सी रेसक्यू व्हीकल (ईआरवी) का विकास कर उसे काम में लाना आरंभ कर दिया है। यह ई.आर.वी. उत्पाद की पुनर्प्राप्ति, लारी को पुनः व्यवस्थित करना, दुर्घटनाग्रस्त हुई लारी को निकटस्थ वर्कशाप/बॉटलिंग प्लांट तक खींच कर ले जाने/टो करने हेतु सुविधाओं से युक्त है।

7. तेल संरक्षण सप्ताह

दिनांक 7 से 12 जनवरी, 1991 के बीच तेल संरक्षण सप्ताह मनाया गया। इस सप्ताह में 159 कार्यक्रम शामिल किये गये थे। जिसमें विभिन्न वर्गों के उपभोक्ताओं अर्थात 2/3 पहिया वाहनों, कार, बस, ट्रकों और ट्रैक्टर मालिक/चालक, औद्योगिक इकाइयों आदि के बीच जागरूकता पैदा करने के लिए संगोष्ठियां, क्लिनिक और प्रतियोगिताएं भी शामिल हैं। निगम के वरिष्ठ स्टाफ ने व्यावसायिक समूहों को संबोधित किया और दूरदर्शन के कार्यक्रमों एवं संगोष्ठियों में हिस्सा लिया। लुब्रिकेन्ट संरक्षण गतिविधि के लिये उपभोक्ताओं को 2टी ऑयल के प्रयोग से होने वाले फायदों की जानकारी देने के लिए एक बहु माध्यमिक जन चेतना अभियान चलाया गया। पेट्रोलियम उत्पादों के संरक्षण पर विशेष ध्यान देने के लिए निगम ने महाराष्ट्र, म.प्र., उड़ीसा, गोवा राज्यों और चंडीगढ़ तथा दिल्ली संघराज्यों को अपनाया है। 57 रिटेल आउटलेटों पर ऑटो उत्सर्जन के परीक्षण के लिए सी ओ/एच सी विश्लेषक कार्यान्वित किये गये।



Moreover, Refinery offered field training on fire & safety to 1100 persons as against an average of 400 persons per year. Under the Mutual Aid Scheme, the Refinery responded five times to calls for assistance from the nearby industries which was appreciated by the concerned units.

The Refinery was declared the winner of the "Lowest Average Accident Frequency Rate" under the National Safety Award Scheme constituted by the Directorate General, Factory Advice, Service & Labour Institute, Bombay, under the Ministry of Labour, Government of India, for the year 1988.

Competing for the first time, Marketing units received the prestigious National Safety Award for 1990 from the British Safety Council.

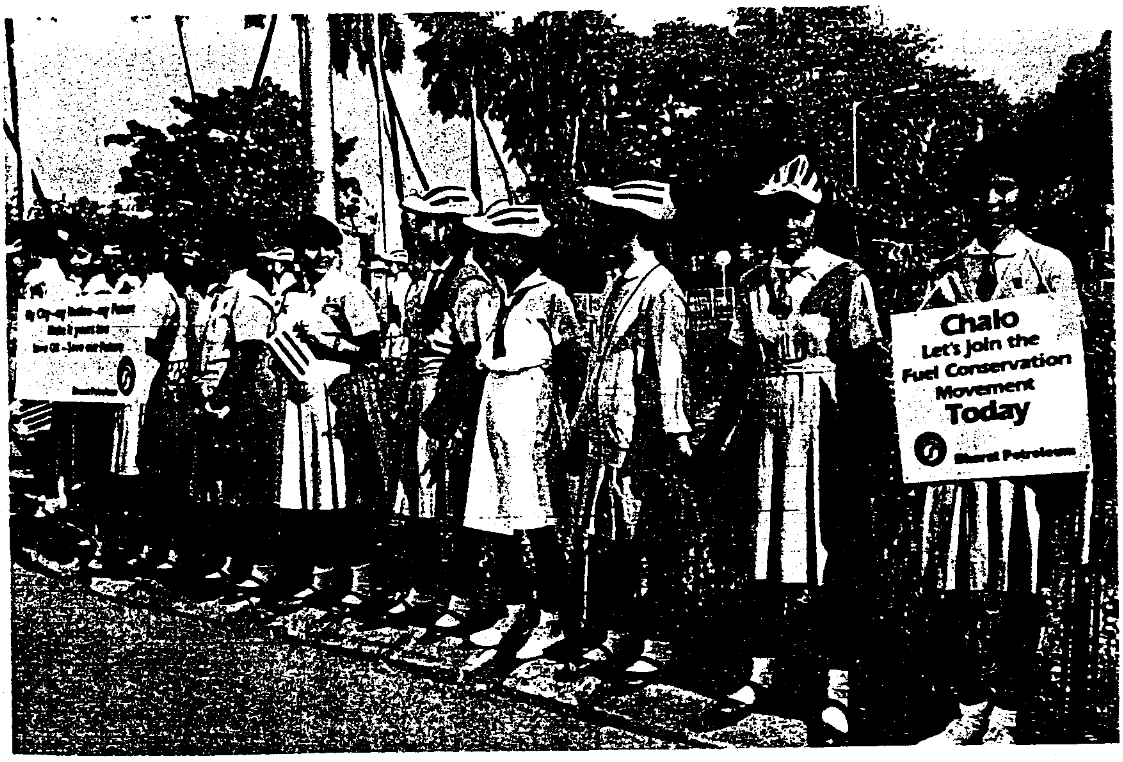
On marketing of LPG, the Corporation continued with its efforts of spreading the message of safety. The Corporation organised 203 safety clinics at various locations all over the country, covering about 21,400 people from different walks of life ranging from housewives and students to transport crew. The Corporation also organised campaigns & seminars on "conservation" keeping in mind the situation arising out of the difficult foreign exchange position and Gulf crisis.

In the Oil Industry, the Corporation is the first one to develop and put into operation an Emergency Rescue Vehicle (ERV) to rescue LPG bulk tank lorries involved in accidents. The ERV is equipped with facilities for product recovery, repositioning of lorry, pulling/towing lorry involved in accident to nearby workshop/bottling plant etc.

7. OIL CONSERVATION WEEK

The "Oil Conservation Week" was observed from 7th to 12th January 1991. The activities comprised 159 programmes including Seminars, Clinics and Competitions to create awareness among the various categories of consumers i.e. 2/3 wheelers, Car, Bus, Trucks and Tractor owners/operators, Industrial Units etc. Senior Staff of the Corporation addressed business groups and participated in TV programmes and Seminars. For Lubricants conservation activities, a multimedia mass education campaign was launched to educate consumers on benefits of using 2T oils. Corporation has adopted States of Maharashtra, M.P., Orissa, Goa, Chandigarh, Delhi (U.T.) for special attention for Conservation of Petroleum Products. CO/HC analysers for testing auto emission were introduced at 57 ROs.

सुखद भविष्य की ओर बढ़ते हुए - मानव श्रृंखला का गठन कर संरक्षण अभियान में हिस्सा लेते बच्चे।
Reaching out to the future – Children participating in the conservation drive by forming a human chain.



जनवरी महीने में संरक्षण सप्ताह के दौरान ईंधन संरक्षण का संदेश फैलाने के अपने देश व्यापी प्रयासों के एक हिस्से के रूप में निगम ने सभी डिविजनल मुख्यालयों में स्कूली छात्रों की मानव श्रृंखला गठित की। संरक्षण का संदेश देने वाले प्लेकार्ड प्रदर्शित करते इन बच्चों ने पेट्रोलियम उत्पादों के संरक्षण की अत्यावश्यकता को लोगों तक पहुंचाया। निगम ने कार और टैक्सी पर चिपकाए जाने के लिए स्टीकर्स भी बनाए जिनमें "अपनी कार पूल करें" और "टैक्सी का साझा प्रयोग करें" जैसे संदेश लिखे थे, जिन्हें बम्बई की हजारों कारों और टैक्सियों पर चिपकाया गया। इस अवसर पर संरक्षण पर भारत पेट्रोलियम जर्नल का एक विशेष अंक निकाला गया।

ऊर्जा संरक्षण के क्षेत्र में निगम द्वारा किये गये प्रयासों की मान्यता स्वरूप सेन्टर फॉर हाई टेक्नोलॉजी, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस विभाग से वर्ष 1989-90 के लिए भारत की 12 रिफाइनरियों के बीच बेहतर सुधार प्राप्त करने हेतु प्रतिष्ठित "एनर्जी कन्जरवेशन इन रिफाइनरीज एवार्ड" प्राप्त हुआ।

"तेल संरक्षण सप्ताह" के दौरान सेन्टर फॉर हाई टेक्नोलॉजी द्वारा लिए गए निर्णय अनुसार हमारी रिफाइनरी को न्यूनतम स्टीम लीक के लिए सभी रिफाइनरियों के बीच बेहतर निष्पादन का आवार्ड भी प्राप्त हुआ।

8. विदेशी मुद्रा का अर्जन/निर्गम

विदेशी एअर लाइनों को ए टी एफ की आपूर्ति के अलावा वर्ष के दौरान निगम ने कैनलाईजिंग एजेंट इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड के माध्यम से 3129 मे.ट. बेंजीन और हाई एरोमेटिक नाफ्था का निर्यात कर देश के लिए विदेशी मुद्रा अर्जित की।

विदेशी मुद्रा के अर्जन और निर्गम का विवरण निम्न प्रकार है:-

	लाख रुपये	
	31.3.1991	31.3.1990
1. विदेशी मुद्रा का अर्जन*	**19715**	13613
* विदेशी एअर लाइन्स ग्राहकों की प्रत्यावर्तनीय निधि से भारतीय मुद्रा में प्राप्त 18,999 लाख रुपये (1989-90 13,440 लाख रुपये) और समतुल्य विदेशी मुद्रा में 716 लाख रुपये (1989-90) (शून्य) शामिल है।		
2. विदेशी मुद्रा निर्गम	**150**	48

हमारे प्रत्यक्ष उपभोक्ताओं के लिए सेमिनार चल रहा है।
Seminar in Progress for our direct consumers.

As part of the All-India effort to spread the message of Conservation of Fuel, during the Conservation Week in January, Corporation organised "Human Chains" of school children at all the Divisional headquarters. These children carrying placards displaying conservation messages brought home forcefully to the consuming public, the urgent need to preserve petroleum products. Corporation also produced car and taxi stickers carrying messages 'Pool Your Car' and 'Share a Taxi' which were affixed to thousands of cars and taxis of Bombay. A special issue of the Bharat Petroleum Journal on conservation was brought out on this occasion.

In recognition of its effort in the area of energy conservation, the Corporation bagged the prestigious Energy Conservation in Refineries Award for having achieved best improvement among 12 refineries in India for the year 1989-90 from the Centre for High Technology, Dept. of Petroleum & Natural Gas.

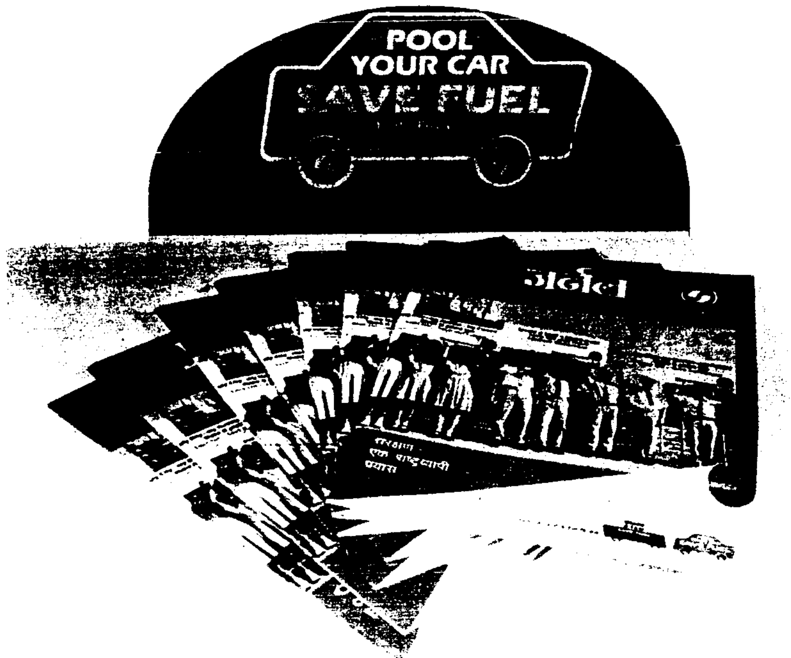
Refinery also received the award for the best performance among all refineries on being adjudged by the Centre for High Technology during the "Oil Conservation Week" as being a refinery having the minimum Steam Leaks.

8. FOREIGN EXCHANGE EARNINGS/OUTGO

Apart from supplying ATF to the foreign Airlines during the year, the Corporation has exported a parcel of 3129 MT of Benzene and High Aromatics Naphtha through Indian Oil Corporation Ltd., canalising agents, thereby earning foreign exchange for the country.

The details of foreign exchange earnings and outgo are given below :

		Rs.lakhs
	31.3.1991	31.3.1990
1. Foreign Exchange Earnings* * includes receipt of Rs.18,999 lakhs (1989-90 Rs.13,440 lakhs) in Indian currency out of the repatriable funds of Foreign Airlines Customers and Rs.716 lakhs (1989-90 Nil) in equivalent foreign currency.	**19715**	13613
2. Foreign Exchange Outgo	**150**	48



9. समझौते का ज्ञापन

निगम ने 22 अगस्त, 1990 को वर्ष 1990-91 के लिए पेट्रोलियम एवं रसायन मंत्रालय (पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस विभाग) के साथ एक समझौते के ज्ञापन पर हस्ताक्षर किए।

व्यक्तिगत एवं डिविजनल निष्पादनों को निर्धारित करने वाली सर्व परीक्षित प्रणाली और प्रक्रिया पर आधारित विधिवत प्रलेखित लक्ष्य स्टाफ की वचनबद्धता और समर्पण भावना को और पुख्ता करेंगे। इस एम ओ यू का अन्य सकारात्मक एवं स्वागत योग्य पहलू यह है कि यह श्रेष्ठतम कार्य कुशलता और परियोजनाओं के समय पर पूर्ण होने के लिए विभिन्न एजेन्सियों द्वारा निगम के प्रस्तावों को शीघ्र क्लीअरेन्स प्रदान करने का स्पष्ट निर्देश देता है।

10. कार्मिक

निगम के इस विश्वास के अनुकूल कि मानव संसाधन इसकी सबसे महत्वपूर्ण परिसर्पत्ति हैं, सभी स्तरों पर कर्मचारियों के प्रशिक्षण और विकास पर विशेष ध्यान देना जारी रखा गया।

10.1. भर्ती

अ.जा./अ.ज.जा. के कर्मचारियों की संख्या बढ़ाने के लिए निगम ने अपने अभियान को और तेज किया। वर्ष के दौरान 483 क्लेरिकल/लेबर स्टाफ और 254 मैनेजमेंट स्टाफ की भर्ती की गई जिनमें अ.जा./अ.ज.जा कर्मचारियों का हिस्सा निम्न प्रकार था:-

	क्लेरिकल/लेबर	मैनेजमेंट
अनुसूचित जाति	81	50
अनुसूचित जन जाति	43	12
शारीरिक रूप से विकलांग	6	—

इस अभियान के साथ दिनांक 31 मार्च, 1991 को अ.जा. और अ.ज.जा. कर्मचारियों की संख्या बढ़कर 20.99% हो गई जबकि 1976 में राष्ट्रीयकरण के समय इनकी संख्या कुल मानव शक्ति का केवल 2.3% थी।

वर्ष के दौरान केन्द्रीय औद्योगिक सुरक्षा बल को रिफाइनरी में लाया गया और निगम के सुरक्षा स्टाफ को उचित रूप से पुनः स्थापित किया गया।

10.2. प्रशिक्षण

आंतरिक प्रशिक्षण के साथ-साथ बाहरी प्रशिक्षण कार्यक्रमों के द्वारा सभी स्तरों पर स्टाफ के विकास को सुनिश्चित करने के लिए प्रशिक्षण पर जोर दिया जाता रहा है।

पिछले 3 वर्षों में आयोजित पाठचक्रमों के सांख्यिकीय आंकडे इस प्रकार हैं:

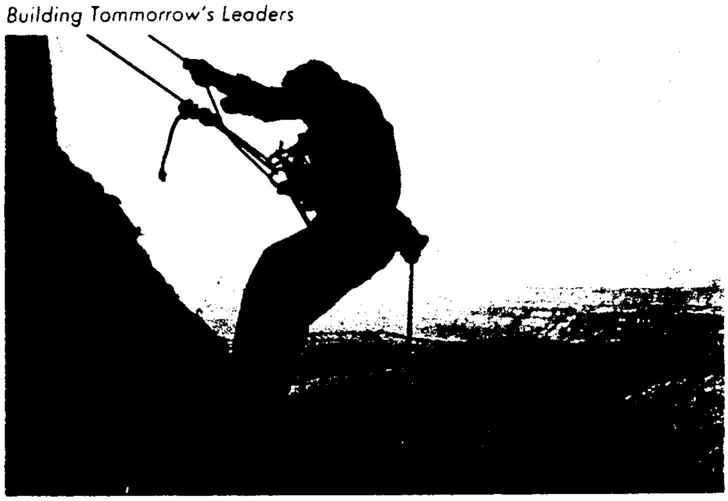
	संचालित पाठ्यक्रमों की संख्या		सम्मिलित कर्मचारियों की संख्या	
	मैनेजमेंट	कामगार*	मैनेजमेंट	कामगार*
1988/89	260	125	4009	2321
1989/90	200	131	2883	2225
1990/91	227	165	3488	2341

* संयंत्र के भीतर प्रशिक्षण के अतिरिक्त

अभी तैयार किये जा रहे कार्यक्रम लंबी अवधि वाले तथा अधिक विस्तृत हैं। पिछले दो वर्षों के दौरान हमारे अधिकांश स्टाफ को पर्सनल कम्प्यूटरों का प्रयोग करने के लिए प्रशिक्षित किया गया है।

चयनात्मक आधार पर कर्मचारियों को एडमिनिस्ट्रेटिव स्टाफ कॉलेज ऑफ इंडिया और दी इंडियन इंस्टिटचूट ऑफ मैनेजमेंट जैसे प्रतिष्ठित प्रशिक्षण संस्थानों द्वारा आयोजित बाहरी कार्यक्रमों के लिए चुना गया। कुछ कर्मचारियों ने सरकार द्वारा प्रायोजित विभिन्न कार्यक्रमों जैसे कोलम्बो प्लान, उन्नत मैनेजमेंट कार्यक्रम के तहत विदेशों में प्रशिक्षण कार्यक्रमों में हिस्सा लिया। "ऑन दी जॉब" प्रशिक्षण एवं परामर्श पर जोर दिया जाना जारी रहा।

भावी लीडरों को तैयार करना
Building Tommorrow's Leaders



9. MEMORANDUM OF UNDERSTANDING

The Corporation entered into a Memorandum of Understanding (MOU) with the Ministry of Petroleum & Chemicals (Deptt. of Petroleum & Natural Gas) for the year 1990-91 on 22nd August, 1990.

The formally documented targets, which are based on well tested systems and procedures for setting individual and divisional performances, would reinforce further the commitment and dedication of the staff. The other positive and welcome aspect of the MOU is that it spells out clearly expeditious clearance of Corporation's proposals by various agencies in order to ensure optimum efficiency and timely completion of projects.

10. PERSONNEL

Consistent with the Corporation's belief that Human Resources constitute its most precious asset, training and development of personnel at all levels continues to receive special attention.

10.1 Recruitment

The Corporation intensified its drive to enhance the strength of Scheduled Castes/Tribes (SC/ST). During the year, 483 clerical/labour staff and 254 management staff were recruited, of which the composition of SC/ST was as under :-

	Clerical/ Labour	Management
Scheduled Castes	81	50
Scheduled Tribes	43	12
Physically Handicapped	6	—

With this drive the strength of the SC and ST employees increased to 20.99% as on 31st March, 1991, from 2.3% of the total manpower at the time of nationalisation in 1976.

During the year, the Central Industrial Security Force was inducted in the Refinery and the Corporation's security staff were suitably redeployed.

10.2 Training

The emphasis of training has been to ensure development of staff at all levels through in-house as well as external training programmes. Statistical data for the courses held for the last three years are:

	No. of Courses conducted		No. of Staff covered	
	Management	Workmen*	Management	Workmen*
1988/89	260	125	4009	2321
1989/90	200	131	2883	2225
1990/91	227	165	3488	2341

* Excludes Inplant training.

The programmes that are now designed are of a longer duration and more exhaustive. Also, during the last two years many of our staff have been trained in the use of Personal Computers.

Staff, on selective basis, were deputed for external programmes conducted by established organisations like Administrative Staff College of India and the Indian Institute of Management. A few attended training programmes in foreign countries under various Government sponsored programmes like Colombo Plan, Advanced Management Programmes. Emphasis continued to be laid on "On the Job" training and counselling.

कर्मचारी - भारत पेट्रोलियम की शक्ति।

People – the strength of Bharat Petroleum.

10.3 कर्मचारियों के विवरण

कंपनी (कर्मचारियों के विवरण) नियम 1975 के साथ पठित कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 217(2 क) के अनुसार जानकारी अनुबंध में दी गयी है।

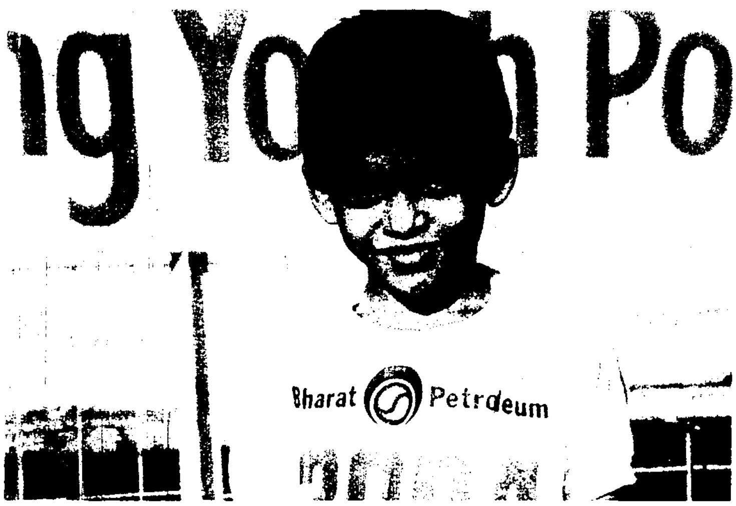
11. औद्योगिक संबंध

11.1. रिफाइनरी

समीक्षाधीन वर्ष के दौरान रिफाइनरी में औद्योगिक संबंध की स्थिति सामान्य तौर पर शान्तिपूर्ण रही।

11.2. विपणन

औद्योगिक संबंध सौहार्दपूर्ण एवं रचनात्मक रहे। निगम ने दिनांक 25.3.1991 को चार वर्ष की अवधि के लिए एक नये दीर्घावधि समझौते पर हस्ताक्षर किए जो दिनांक 1.6.1989 से प्रभावी होगा और विपणन प्रभाग में कार्यरत सभी गैर प्रबंधन कर्मचारियों, जिनकी संख्या लगभग 6200 है, पर लागू होगा।



12. सामुदायिक कल्याण

12.1. सामाजिक कल्याण की प्रायोजनाएं

सामाजिक सेवा की प्रायोजनाओं पर निगम ने विकासात्मक कार्य करना जारी रखा। निगम की रिफाइनरी के समीप माहुल गांव में निगम ने शिक्षा, व्यावसायिक मार्गदर्शन और प्रशिक्षण के लिए सुविधाएं शुरू कीं/बनाए रखीं।

निगम ने कर्जत के आदिवासी क्षेत्र में गांवों का अध्ययन किया और अधिक विकासात्मक कार्य के लिए मोगरेज गांव को चुना। शुरुआत के तौर पर एक स्वास्थ्य कैम्प का आयोजन किया गया,जिस में छः डॉक्टरों के एक दल ने 268 आदिवासी/कबायली बच्चों की डाक्टरी जांच की और उन्हें मुफ्त स्वास्थ्य सहायता प्रदान की।

12.2. अ.जा./अ.ज.जा. विद्यार्थियों के लिए छात्रवृत्तियां

अ.जा./अ.ज.जा. विद्यार्थियों को खासकर इंजीनियरिंग क्षेत्र में तकनीकी योग्यताएं प्राप्त करने के लिए प्रोत्साहित करने के उद्देश्य से निम्नलिखित तीन छात्रवृत्ति योजनाओं के तहत विभिन्न छात्रवृत्तियां प्रदान करना जारी रखा गया।

पाठ्यक्रम	प्रति विद्यार्थी प्रति माह रुपये मूल्य तक की	संख्या
इंजीनियरिंग डिग्री पाठ्यक्रम * (अंडर ग्रेज्युएट)	500	15
आई आई टी प्रशिक्षण @	150	18
एम एस सी के उपरान्त पढ़ाई $	300	25

* दूसरे वर्ष से लेकर पाठ्यक्रम की समाप्ति तक

@ संपूर्ण प्रशिक्षण की अवधि के लिए

$ केवल निगम में कार्यरत अ.जा./अ.ज.जा कर्मचारियों के बच्चों के लिए एम एस सी के उपरान्त किसी भी विषय में पढ़ाई के लिए 5 वर्षों तक (ग्रेज्यूएशन स्तर तक)।

छात्रवृत्ति प्राप्त करने वाले विद्यार्थी अपनी पढ़ाई सफलतापूर्वक पूरी कर लेने के बाद उपयुक्त पाये जाने पर निगम में रोजगार के पात्र होंगे।

10.3 Particulars of Employees

Information as per Section 217 (2A) of the Companies Act, 1956, read with Companies (Particulars of Employees) Rules 1975, is set out in the Annexure.

11. INDUSTRIAL RELATIONS

11.1 Refinery

During the year under review, the industrial relations scenario in the Refinery was by and large peaceful.

11.2 Marketing

Industrial relations have been cordial and constructive. The Corporation signed on 25.3.1991, a fresh Long Term Settlement for four years, effective 1.6.1989, covering all bargainable employees numbering about 6200, in the Marketing Division.

महाराष्ट्र के कर्जत जिले में मोगरेज गांव के जनजातिय लोगों के लिए मुफ्त चिकित्सा जांच।
Free medical check up for tribals of Mogrej Village in Karjat District of Maharashtra.

12. COMMUNITY WELFARE

12.1 Social Welfare Projects

Corporation continues to do intensive development work in Social Service Projects. At the village Mahul, adjacent to the Corporation's Refinery, Corporation introduced/maintained facilities for education, vocational guidance and training.

Corporation carried out a study of villages in tribal belt of Karjat, and identified the village of Mogrej for further developmental work. As a first step, a health camp was conducted and a team of six doctors examined 268 Adivasi/Tribal children and provided free medical aid.

12.2 Scholarships for SC/ST Students

In keeping with the objective of encouraging SC/ST students to acquire technical qualifications, especially in the field of engineering, various scholarships continue to be offered under the following three Scholarship Schemes:

Courses	Value upto Rs. Per Month Per Student	Number
Engineering Degree Course * (Under-graduates)	500	15
ITI Training @	150	18
Post SSC Studies $	300	25

* from second year onwards till the end of the course.

@ for the entire training period.

$ upto 5 years of post SSC studies in any discipline (upto graduation level) exclusively for the children of SC/ST employees of the Corporation.

Upon successful completion of their studies, scholars will be eligible for employment in the Corporation, subject to their suitability.

12.3. अन्य छात्रवृत्तियां

बंबई के 10 से अधिक म्युनिसिपल स्कूलों के लगभग 150 बच्चों को छात्रवृत्तियां प्रदान करने की योजना को अंतिम रूप दे दिया गया है और इसे जून 1991 से शुरु होने वाले शैक्षणिक सत्र से आरंभ किया जायेगा।

12.4. अन्य गतिविधियां

सामाजिक और आर्थिक उत्थान के प्रति अपनी वचनबद्धता के एक हिस्से के रूप में निगम ने समाज के जरुरतमंद वर्ग को सहायता प्रदान करना जारी रखा है। कई नेत्रहीनों को किऑस्कस् प्रदान किये गये हैं और कैन्सर के उपचार हेतु आर्थिक सहायता प्रदान की गई। हमारा निगम मानसिक रूप से अक्षम लोगों के लिये आयोजित राष्ट्रीय ओलम्पिक का सह प्रायोजक था।

निगम द्वारा सड़क सुरक्षा पर बनाई गई फिल्म को बंबई के रोटरी क्लब द्वारा विशेष अॅवार्ड दिया गया। निगम द्वारा बनाई गई अपनी फिल्म "मानस" और "पहला कदम" के वितरण की व्यापक व्यवस्था की गई। निगम द्वारा अपनी उपलब्धियों की मुख्य बातें बताने के प्रयत्नों के एक हिस्से के रूप में "वैल्यूज: दी फ्यूएल बिहाइन्ड भारत पेट्रोलियम" शीर्षक वाली एक विवरणिका का व्यापक परिचारण किया गया।

13. खेल-कूद

निगम द्वारा खेलकूद को महत्व देना जारी रखा गया। महाराष्ट्र हाई कोर्ट टेनिस चैम्पियनशिप को प्रायोजित कर और जयपुर में डेविस कप टेनिस मैच का सहप्रायोजन कर निगम ने टेनिस को बढ़ावा देने में महत्वपूर्ण भूमिका अदा की। निगम ने ठाणे में हुई राज्य स्तरीय ओपन एथेलेटिक मीट का भी प्रायोजन किया और इसके साथ ही बंबई वाई एम सी ए ओपन बास्केट बॉल टूर्नामेंट और बंबई-नासिक साईकिल दौड को प्रायोजित कर क्रमश: बॉस्केटबॉल और साइकिलिंग में भी रूचि लेना जारी रखा। इसके अतिरिक्त स्कूली बच्चों के लिये फुटबॉल, टेनिस, ऐथलिटिक और क्रिकेट में कोचिंग कैंप की एक पूरी श्रृखंला के प्रायोजन को भी महत्व दिया गया जिससे इन युवाओं को अत्यधिक प्रोत्साहन मिला।

14. राजभाषा कार्यान्वयन

राजभाषा के प्रभावशाली प्रचार एवं प्रसार के लिए 27 राजभाषा कार्यान्वयन समितियों ने उसमें हुई प्रगति को मॉनिटर किया। प्रशिक्षण योजना के अंतर्गत दिल्ली, मद्रास एवं कलकत्ता में हिन्दी टंकण/आशुलिपि के प्रशिक्षण की व्यवस्था करने के अतिरिक्त 20 से अधिक कक्षायें चलाई गई। मैनेजमेंट तथा क्लेरिकल स्टाफ के लिये करीब 20 हिन्दी कार्यशालाएं आयोजित की गई। निगम ने बरेली, सोलापुर, आगरा, जयपुर, मथुरा, बरौनी, भोपाल और

श्रीमती गाजरी भारत पेट्रोलियम द्वारा प्रायोजित वेस्टर्न इंडिया टेनिस चैम्पियनशिप विजेताओं को पुरस्कार दे रही हैं.

Mrs. Gajree handing awards at the Western India Tennis Championship sponsored by Bharat Petroleum

12.3 Other Scholarships

A scheme to award scholarships to around 150 school children from over ten municipal schools of Bombay has been firmed up and will be introduced in the academic session starting from June 1991.

12.4 Other Activities

Corporation assisted needy strata of the society as part of its deep commitment to social and economic upliftment. A number of kiosks were donated to the blind and financial assistance given for the treatment of cancer. The National Special Olympics for the mentally handicapped was co-sponsored.

The film on road safety produced by Corporation was given a special award by the Rotary Club of Bombay. Corporation took measures for wider distribution of its films 'Manas' and 'Pehla Kadam'. As part of Corporation's endeavour to highlight its achievements, a brochure entitled "Values : The Fuel Behind Bharat Petroleum" was widely circulated.

13. SPORTS

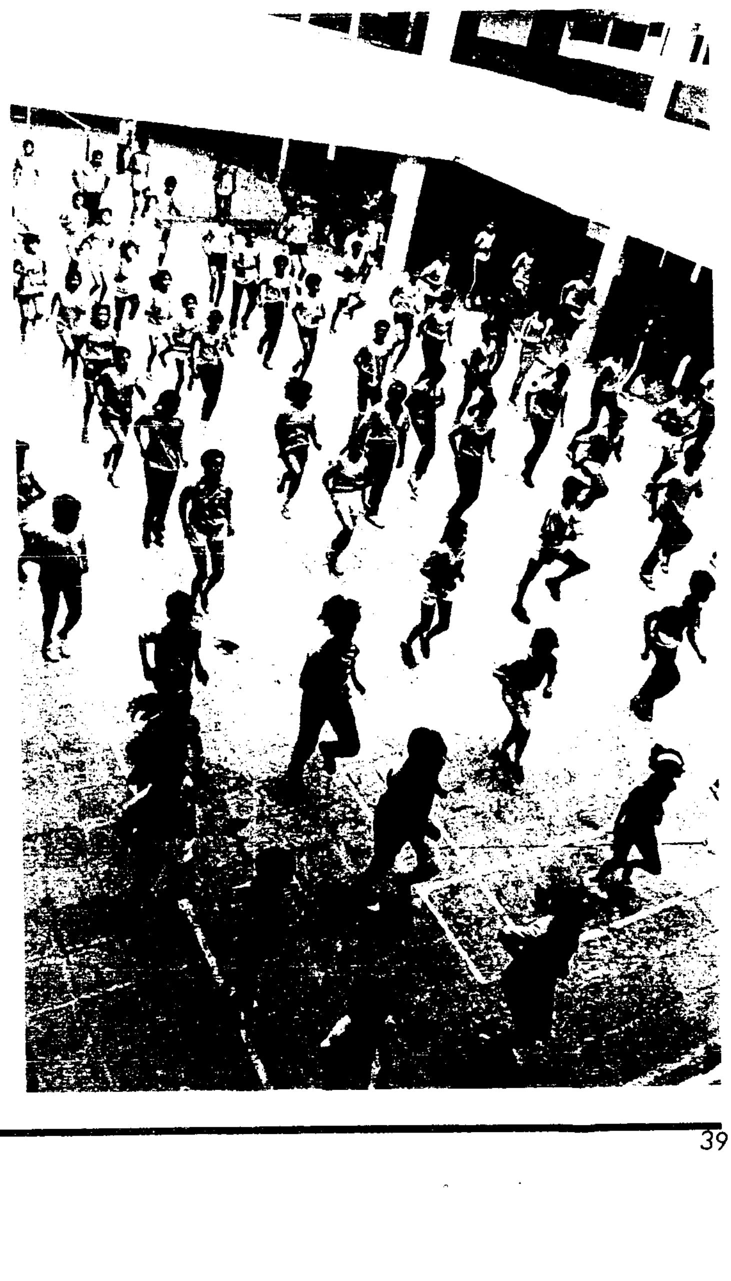
The Corporation continued its major thrust in sports. Corporation played a major role in promoting Tennis, by sponsoring the Maharashtra Hard Court Tennis Championship and co-sponsoring the Davis Cup Tennis Match at Jaipur. Corporation also sponsored the State Level Open Athletic Meet at Thane as well as continued its interest in Basket Ball and Cycling by sponsoring the Bombay YMCA Open Basket Ball Tournament and Bombay/Nasik Cycle Race respectively. Additionally, importance was given to sponsoring a whole range of coaching camps for school children in Football, Tennis, Athletics and Cricket, which provided a tremendous boost to these youngsters.

14. OFFICIAL LANGUAGE IMPLEMENTATION

For effective propagation and popularisation of the Official Language, 27 Official Language Implementation Committees monitored the progress being made. Under the training scheme, more than 20 classes were conducted besides making arrangements for training in Hindi-Typing/Stenography at Delhi, Madras and Calcutta. About 20 Hindi Workshops were conducted for Management and Clerical Staff. Corporation notified Bareilly, Sholapur, Agra, Jaipur, Mathura, Barauni, Bhopal and Patna under Rule 10(4) of the Official Language

खेलकूद को प्रोत्साहन-इस दिशा में हमारे प्रयासों के एक भाग के रूप में हमने कई प्रशिक्षण शिविरों का प्रायोजन किया।

Encouraging sports – As a part of this effort we have sponsored a number of coaching camps.



पटना स्थित कार्यालयों को राजभाषा नियम 1976 के नियम 10(4) के अधीन अधिसूचित किया है, जिससे यह घोषणा की जाती है कि इन कार्यालयों में 80% स्टाफ ने अपने दैनिक कार्य करने हेतु हिन्दी का कार्यसाधक ज्ञान प्राप्त कर लिया है।

31 मैनुअलों एवं 515 फार्मों का अनुवाद करने के अतिरिक्त अध्यक्ष कार्यालय स्थित हिन्दी सेल ने भारत पेट्रोलियम जर्नल, न्यूजलेटर, ट्रेनिंग कैलेन्डरों, संसदीय समितियों एवं मंत्रालय से संबंधित विभिन्न दस्तावेजों और तेल संरक्षण से संबंधित प्रचार सामग्री का संपूर्ण अनुवाद किया है। वर्ष 1990 में निगम की वार्षिक रिपोर्ट पहली बार डिगलॉट रूप में छपी। बंबई, रिफाइनरी एवं 3 क्षेत्रीय कार्यालयों ने न केवल गृह मंत्रालय द्वारा जारी वार्षिक कार्यक्रम में निर्धारित लक्ष्यों को प्राप्त किया बल्कि लोकेशनों के निरीक्षण संबंधी निर्धारित लक्ष्यों को पार किया।

कलकत्ता क्षेत्रीय कार्यालय को गृह मंत्रालय द्वारा वर्ष 1989-90 के दौरान हिन्दी के सर्वोत्तम कार्यान्वयन के लिए राजभाषा शील्ड प्रदान की गई। जब कि मैंगलोर एल पी जी प्लांट को टॉलिक, मैंगलोर द्वारा वर्ष 1990-91 के दौरान हिन्दी कार्यान्वयन में विशिष्ट कार्य करने के लिये रोलिंग शील्ड प्रदान की गई।

हिन्दी की परीक्षाओं एवं प्रतियोगिताओं में सफल हुए कर्मचारियों को नकद पुरस्कार प्रदान किये गये जबकि राजभाषा के उपयोग के लिए प्रेरक वातावरण बनाने के उद्देश्य से कवि सम्मेलन, हिन्दी दिवस, हिन्दी सप्ताह/पखवाडा आयोजित किये गये। इसके अतिरिक्त सार्वजनिक क्षेत्रों के बीच प्रतियोगिता की भावना को बढ़ावा देने के लिए हिन्दी में श्रेष्ठ कार्य करने वाले सार्वजनिक क्षेत्र के उपक्रमों को प्रदान करने हेतु विभिन्न समितियों को राजभाषा रोलिंग ट्राफियां प्रदान की गईं।

संसदीय राजभाषा समिति ने अपने त्रिवेन्द्रम एल पी जी बॉटलिंग प्लांट के दौरे के समय निगम द्वारा राजभाषा कार्यान्विन हेतु किये गये प्रयासों की प्रशंसा की।

15. निदेशकगण

रिपोर्टाधीन वर्ष के दौरान दिनांक 19.1.1991 को श्री के. आर. एस. नारायण, निदेशक (रिफाइनरीज) सेवानिवृत्त हुए। निदेशक मंडल ने श्री के.आर.एस. नारायण द्वारा की गयी बहुमूल्य सेवाओं, जिनके सेवा काल में रिफाइनरी ने तकनीकी संविलयन में सराहनीय प्रगति की, के लिए अपनी सराहना अभिलेखित की है।

निगम के संगम-अनुच्छेदों के अनुच्छेद 77(2) के अनुसार अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक एवं पूर्णकालिक निदेशकों को छोड़कर अन्य निदेशक प्रत्येक तीसरी वार्षिक साधारण सभा में सेवानिवृत्त हो जाते हैं और चूंकि ऐसे निदेशक सितंबर 1988 में हुई वार्षिक साधारण सभा में सेवानिवृत्त हुए थे इसलिए वर्तमान में ऐसे निदेशक श्री एस.बनर्जी, श्री एच.सी. गुप्ता एवं श्री बी.बी.श्रीवास्तव आगामी वार्षिक साधारण सभा की समाप्ति पर सेवा निवृत्त होंगे और वे पुनर्नियुक्ति के लिए पात्र हैं।

16. लेखा परीक्षक

कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 619(2) के अधीन वर्ष 1990-91 के लिए कंपनी विधि मंडल द्वारा मेसर्स जी.एम. कपाडिया एण्ड कंपनी एवं मेसर्स रतन एस. मामा एण्ड कंपनी, सनदी लेखापाल, बंबई को लेखा परीक्षकों के रूप में नियुक्त किया गया था जो होने जा रही वार्षिक साधारण सभा की समाप्ति तक पद पर बने रहेंगे। वर्ष 1991-92 के लिए लेखा परीक्षकों की नियुक्ति करने हेतु कंपनी विधि मंडल से अनुरोध किया जायेगा।

17. आभार प्रदर्शन

निदेशकगण सभी स्तरों पर कर्मचारियों द्वारा की गई बहुमूल्य सेवा, जिसके बिना निगम द्वारा की गई प्रगति सम्भव नहीं थी, के लिए अपने सच्चे मन से सराहना व्यक्त करते हैं और उन्हें विश्वास है कि कर्मचारियों के उत्साह, उनकी पहल एवं समर्पित प्रयासों के फलस्वरुप निगम अपने ग्राहकों की सेवा एवं अपने सम्पूर्ण कार्य-निष्पादन दोनों में और अधिक सुधार कर सकेगा।

निदेशक असंख्य ग्राहकों को भी उनके अवलंबन के लिए अपनी ओर से धन्यवाद देते हैं।

निदेशकगण केन्द्रीय सरकार, राज्य सरकारों और केन्द्र शासित प्रदेश के प्रशासनों से प्राप्त मार्गदर्शन एवं समर्थन के लिए कृतज्ञतापूर्वक आभार व्यक्त करते हैं –

निदेशक मंडल के लिए और उनकी ओर से

हस्ताक्षरित
(आर.के. गाजरी)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

बम्बई
दिनांक 2.6.1991

Rules, 1976, declaring that more than 80% of the Staff have acquired working knowledge of Hindi for doing their day to day work.

Besides translating 31 Manuals and 515 Forms, Hindi Cell at Chairman's Office carried out the entire translation work of BP Journal, Newsletter, Training Calendars, various documents connected with Parliamentry Committee & Ministry and publicity materials connected with conservation of oil. The Annual Report of the Corporation was printed in bilingual format for the first time in 1990. The Hindi Cell at Bombay, Refinery & 3 Area Offices have not only met the targets fixed in the Annual Programme issued by the Ministry of Home Affairs, but have also exceeded the targets set for carrying out inspection of locations.

While Calcutta Area Office was awarded Rajbhasha Shield for best implementation of Hindi during 1989-90 by the Ministry of Home Affairs, the Mangalore LPG Plant was awarded Rolling Shield by TOLIC, Mangalore, for outstanding work in Hindi implementation for the year 1990-91.

Cash awards were given to the successful employees in Hindi Examinations and Competitions, while Kavi Sammelans, Hindi Day, Hindi Week/Fortnight were organised in order to create a conducive atmosphere for Official Language usage. Moreover, to encourage competition among the Public Sector, Rajbhasha Rolling Trophies were donated to various Committees for being awarded to Public Sector Undertakings doing excellent work in Hindi.

The Parliamentary Committee on Official Language commended the efforts made by the Corporation in the implementation of Official Language when they visited Trivandrum LPG Bottling Plant.

15. DIRECTORS

During the year under report, Shri K.R.S.Narayan, Director (Refineries) retired on 19.1.1991. The Board placed on record its appreciation of the valuable services rendered by Shri K.R.S. Narayan during whose tenure the Refinery made commendable progress in technology adoption.

As per Article 77(2) of the Articles of Association of the Corporation, the Directors, other than the Chairman & Managing Director and the wholetime Directors, are to retire at every third Annual General Meeting and since such directors retired at the Annual General Meeting held in September 1988, the present Directors, Shri S. Banerjee, Shri H.C. Gupta and Shri B.B. Srivastava will retire at the end of the ensuing Annual General Meeting and are eligible for re-appointment.

16. AUDITORS

Messers G.M.Kapadia & Co., and Messers Ratan S.Mama & Co., Chartered Accountants, Bombay, were appointed by the Company Law Board as Auditors for the year 1990-91 under Section 619(2) of the Companies Act, 1956, who will hold office till the end of the ensuing Annual General Meeting. The Company Law Board will be approached for appointment of Auditors for the year 1991-92.

17. ACKNOWLEDGEMENT

Directors convey their sincere appreciation of the valuable services rendered by the employees at all levels without which the progress made by the Corporation would not have been possible and they are confident that with their enthusiasm, initiative and dedicated efforts, the Corporation will further improve both its services to the customers and its overall performance.

The Directors also express their thanks to the large number of customers for their patronage.

The Directors gratefully acknowledge the guidance and support received from the Central, State Governments and Union Territory Administrations.

For and on behalf of the Board of Directors

sd/-
(R.K.GAJREE)
CHAIRMAN &
MANAGING DIRECTOR

BOMBAY
DATED : 2/6/1991

फार्म क

ऊर्जा संरक्षण के संबंध में विवरण प्रकटीकरण के लिए फार्म

क) पॉवर और ईंधन की खपत	1990-91	1989-90
1. विद्युत		
क. खरीदी हुई		
यूनिट मिलियन के डब्ल्यू एच	10.92	11.80
कुल राशि (करोड़ रुपये)	3.53*	2.17*
दर प्रति यूनिट रुपये/के डब्ल्यू एच	3.23	1.84
ख. स्वयं द्वारा: प्रजनित		
(i) डीजल जनक यूनिट द्वारा प्रति लीटर डीजल ऑयल से प्राप्त यूनिटें (लागत प्रति यूनिट)	शून्य	शून्य
(ii) स्टीम टरबाइन/जनक द्वारा मिलियन यूनिटें/के डब्ल्यू एच	2.69	5.15
(iii) सी पी पी		
पॉवर प्रजनन यूनिट (मिलियन के डब्ल्यू एच)	163.1	130.2
ईंधन खपत (मात्रा मे.ट. में)	62177 +	45554 +
लागत प्रति यूनिट (रुपये/के डब्ल्यू एच)	0.47	0.46
2. कोयला	—	—
3. फरनेस ऑयल/द्रव ईंधन (एल एस एच एस) (मात्रा मे.ट. में)	79975	78415
कुल राशि करोड़ रुपये	9.56	9.37
औसत दर रुपये प्रति यूनिट	1195.43	1195.43
4. अन्य/आन्तरिक प्रजनन		
रिफाइनरी गैस मात्रा मे.ट. में	71011	74176
कुल लागत करोड़ रुपये	10.03	10.64
दर रुपये प्रति यूनिट	1412.78	1434.52
बी एच ए गैस		
मात्रा मे.ट. में	39863#	44673#
कुल लागत करोड़ रुपये	8.26	9.39
दर रुपये प्रति यूनिट	2071.93	2102.31

* वर्ष 1989-90 के लिए 75.46 लाख रुपये और वर्ष 1990-91 के लिए 212.71 लाख रुपये के अधिकतम माँग प्रभार शामिल हैं

\+ वर्ष 1989-90 में 41470 मे.ट. एवं वर्ष 1990-91 में 59915 मे.ट. उपभुक्त बी एच ए गैस शामिल है।

\# वर्ष 1989-90 में 41470 मे.ट. एवं वर्ष 1990-91 में 59915 मे.ट. सी पी पी बी एच ए गैस शामिल नहीं है।

ख) प्रोसेस किए गए क्रूड के प्रति यूनिट पर ऊर्जा खपत

	यूनिट	1990-91	1989-90
विद्युत	कि ग्रा/एम टी	8.46	6.97
फरनेस ऑयल/एल एस एच एस	कि ग्रा/एम टी	11.49	10.56
कोयला	—	—	—
रिफाइनरी गैस	कि ग्रा/एम टी	10.21	10.54
बी एच ए गैस	कि ग्रा/एम टी	5.57	6.35
कुल	कि ग्रा/एम टी	35.73	34.42

FORM A

Form for disclosure of particulars with respect to conservation of energy.

	1990-91	1989-90
A. Power & Fuel Consumption		
1. Electricity		
a. Purchase		
Unit Million KWH	**10.92**	11.80
Total amount (Rs. in crores)	**3.53***	2.17*
Rate/Unit Rs./KWH	**3.23**	1.84
b. Own Generation		
(i) Though Diesel Generator Unit Units per ltr. of Diesel Oil (cost/unit)	**Nil**	Nil
(ii) Through Steam Turbine/ Generator Units Million/KWH	**2.69**	5.15
(iii) CPP		
Power Generation Units (Million KWH)	**163.1**	130.2
Fuel consumption (Qty-MT)	**62177 +**	45554 +
Cost/Unit (Rs./KWH)	**0.47**	0.46
2. Coal	—	—
3. Furnace Oil/Liquid Fuel (LSHS)		
Qty-MT	**79975**	78415
Total amount Rs. crores	**9.56**	9.37
Avg. Rate Rs/Unit	**1195.43**	1195.43
4. Other Internal Generation		
Refinery Gas Qty-MT	**71011**	74176
Total cost Rs. crores	**10.03**	10.64
Rate Rs./Unit	**1412.78**	1434.52
BHA gas Qty-MT	**39863#**	44673#
Total Cost Rs. Crore	**8.26**	9.39
Rate Rs./Unit	**2071.93**	2102.31

* Includes maximum demand charges of Rs.75.46 lakhs for 1989-90 & Rs.212.71 lakhs for 1990-91.

\+ Includes BHAGAS consumption of 41470 MT for 1989-90 & 59915 MT for 1990-91.

\# Excludes CPP BHAGAS of 41470 MT for 1989-90 & 59915 MT for 1990-91.

B. Energy Consumption per unit of crude processed

	Units	1990-91	1989-90
Electricity	Kg/mt	**8.46**	6.97
Furnace Oil/LSHS	Kg/mt	**11.49**	10.56
Coal	—	—	—
Refinery Gas	Kg/mt	**10.21**	10.54
BHA gas	Kg/mt	**5.57**	6.35
TOTAL	Kg/mt	**35.73**	34.42

फार्म ख

(नियम 2 देखें)

तकनीकी संविलयन के संबंध में विवरण के प्रकटीकरण के लिए फार्म

अनुसंधान और विकास (आर एण्ड डी)

1. विशिष्ट क्षेत्र जिनमें कम्पनी द्वारा अनुसंधान और विकास कार्य किया गया	: बी पी सी एल रिफाइनरी में मेथानॉल मार्ग द्वारा प्राकृतिक गैस को मिडिल डिस्टिलेट्स में बदलने के लिए विकसित टेकनॉलाजी संस्थापित करने हेतु एक पाइलेट प्लांट स्थापित किया जा रहा है।
2. उपरोक्त अनुसंधान और विकास कार्य के परिणाम स्वरूप प्राप्त लाभ	: शून्य
3. भविष्य में कार्रवाई के लिए योजना	: वर्तमान में अनुसंधान और विकास कार्य के प्रयास प्रोसेस की नयी जानकारी के विकास में विशेषज्ञता हासिल करने पर केंद्रित हैं। संयंत्र प्रारंभ होने पर भविष्य को ध्यान में रखते हुए व्यापारीकरण के पहलुओं का अध्ययन और प्रोसेस की तकनीकी-आर्थिक सक्षमता स्थापित करने संबंधी प्रयत्न किये जायेंगे।
4. अनुसंधान एवं विकास कार्य पर व्यय: (वर्ष 1990-91 तक) पाइलट संयंत्र	
क) पूंजीगत	5,56,000 रुपये
ख) आवर्ती	–
ग) कुल	5,56,000 रुपये
घ) कुल बिक्री (टर्न-ओवर) के प्रतिशत के रूप में अनुसंधान और विकास पर हुआ व्यय	नगण्य

प्रौद्योगिकी संविलयन, अनुकूलन और नूतन परिवर्तन :

1. प्रौद्योगिकी संविलयन, अनुकूलन और नूतन परिवर्तन की दिशा में किए गए प्रयत्न संक्षेप में:	: रिफाइनरी के विभिन्न उपकरणों के कार्य-निष्पादन की मॉनिटरिंग एवं विश्लेषण हेतु अनुकूल स्थिति पैदा करने (सिम्यूलेटिंग) के लिए प्रोसेस पैकेज को स्थापित किया गया है।
2. उपरोक्त प्रयत्नों के परिणाम स्वरूप प्राप्त हुए लाभ जैसे उत्पाद उन्नतिकरण, लागत में कमी, उत्पाद का विकास, आयात प्रतिस्थापन इत्यादि	: इससे विभिन्न प्लांटों के पूर्ण कार्य निष्पादन एवं इष्टतमीकरण में सुधार लाने में सहायता मिलेगी।
3. आयातित प्रौद्योगिकी के मामले में (वित्त वर्ष के प्रारंभ से गिनती कर पिछले 5 वर्षों के दौरान आयातित) निम्नलिखित सूचनाएं प्रस्तुत की जाएं:–	
क) आयातित प्रौद्योगिकी	: सल्फर रिकवरी यूनिट-कार्माप्रिमो मेराक्स ट्रीटमेन्ट प्लांट – यू ओ पी मिनास प्लांट - झिम्प्रो
ख) आयात का वर्ष	: सल्फर रिकवरी यूनिट -1985 मेराक्स ट्रीटमेन्ट प्लांट-1989 मिनास प्लांट -1990
ग) क्या प्रौद्योगिकी का पूर्णतः संविलयन किया गया है	: हाँ
घ) यदि पूर्णतः संविलयन नहीं किया गया है तो क्षेत्र जहाँ यह नहीं किया गया, इसके कारण तथा भविष्य में कार्रवाई के लिए योजना	: लागू नहीं

FORM B

(See Rule 2)

Form for disclosure of particulars with respect to Technology Absorption

RESEARCH & DEVELOPMENT (R&D)

1. Specific areas in which R&D carried out by Company	:	A pilot plant is being set up in BPCL Refinery for establishing the technology developed for converting natural gas to middle distillate via the methanol route.
2. Benefits derived as a result of above R&D	:	NIL
3. Future plan of action	:	At present, R&D efforts are concentrated on expertising in development of new process knowhow. When plant is commissioned efforts would be to study the commercialisation aspects & establish techno economic viability of the process in the future scenario.
4. Expenditure on R&D (till 1990-91)		
Pilot Plant:		
a) Capital	:	Rs.5,56,000
b) Recurring	:	—
c) Total	:	Rs.5,56,000
d) Total R&D expenditure as a percentage of total turnover	:	Negligible

TECHNOLOGY ABSORPTION, ADAPTATION AND INNOVATION:

1. Efforts, in brief, made towards technology absorption, adaptation and innovation	:	Process package for monitoring & simulating the performance of various refinery equipments has been installed.
2. Benefit derived as a result of the above efforts, e.g. product improvement, cost reduction, product development, import substitution etc.	:	This will help in improving overall performance & optimisation of various plants.
3. In case of imported technology (imported during last five years reckoned from the beginning of the financial year), following information may be furnished:	:	
a) Technology imported	:	Sulphur Recovery Unit -COMPRIMO Merox treatment plant — UOP MINAS Plant - ZIMPRO
b) Year of import	:	Sulphur Recovery Unit -1985 Merox treatment plant -1989 MINAS Plant -1990
c) Has technology been fully absorbed?	:	Yes
d) If not fully absorbed, areas where this has not taken place, reasons therefore, and future plans of action.	:	Not applicable

क्रम. संख्या	नाम	योग्यता	आयु	पदनाम/कार्यों का स्वरूप	सेवा आरंभ करने की तारीख	अनुभव वर्षों की कुल संख्या	पारिश्रमिक रुपये	पिछले नियोजन के विवरण	टिप्पणी
1.	ए. चिरंजीवी	एम.ए. (केंटाब) अर्थशास्त्र ट्रिपास	55	जी.एम. (एम एण्ड डी)	01.10.56	36	1,48,883		
2.	टी.एम. फर्नांडीस	एम.एस सी	48	मैनेजर पैकड प्राडक्ट	20.04.62	29	1,45,646	सेन्चुरी रेयॉन में अस्थायी क्लर्क	
3.	के.आर.एस. नारायण	इंटर साइन्स एल डी ई ई	58	डायरेक्टर (आर)	11.10.54	37	1,15,332	बर्ड – ट्रेनी	*
4.	आर. नारायण	एम एस एल सी	58	चीफ मटीरियल्स मैनेजर (मार्केटिंग)	01.06.55	39	80,853	अल्बर्ट डेविड लि., बम्बई	*
5.	वी. पद्मानाभन	बी.कॉम, ए सी सी एस, जी सी डी, डी कॉम	53	सीनियर मैनेजर एडमिन सर्विस	03.04.56	35	1,45,436		
6.	के.एस. रामकृष्णन	एम ए, डी एस एस	56	जी एम (ई डी पी)	16.04.56	35	1,47,811	इंडियन एयरलाइन्स	
7.	यू. सुन्दरराजन	ए आई सी डब्ल्यू ए	48	डायरेक्टर (फायनांस)	24.04.81	23	1,51,251	फाइनांसियल कंट्रोलर तामिलनाडु सीमेन्ट कॉर्पोरेशन लिमिटेड	
8.	ए.बी. वैद्य	बी ई (एम ई) डिप. इन्ड. मैनेजमेंट डिप एम ओ एण्ड ओ आर	58	डी जी एम (एलपीजी ऑप्स)	20.05.54	37	95,835		*
9.	आर.के. वर्मा	बी.ए., एल एल बी प्रथम वर्ग	52	जी एम (एम एण्ड आई आर)	20.06.57	34	1,44,082		
10.	जी.पी. विचारे	इन्टर साइन्स	56	चीफ एल पी जी सेल्स मैनेजर	03.09.54	36	1,48,543		

कर्मचारियों के विवरणों के संबंध में टिप्पणियां :–

1) क) दिखाये गये पारिश्रमिक में अन्य बातों के साथ-साथ भविष्य निधि में कंपनी का अंशदान जहां कहीं यह लागू है शामिल है।

ख) ऐसा कोई कर्मचारी नहीं है, जिसने पूर्णकालिक डायरेक्टर/मैनेजर से अधिक पारिश्रमिक प्राप्त किया है एवं जो कंपनी के 2% से कम ईक्विटी शेयर का धारक नहीं है। यद्यपि विवरण में ऐसे कर्मचारी है, जिन्हें पूर्णकालिक डायरेक्टर से अधिक पारिश्रमिक प्राप्त हुआ है।

2) सभी मामलों में सेवा का स्वरूप संविदात्मक है/था।

3) उपरोक्त उल्लिखित कर्मचारियों में से कोई भी किसी डायरेक्टर का रिश्तेदार नहीं है।

4) कर्मचारी जो निगम की सेवा में वर्ष के एक हिस्से में थे और जिन्हें प्रति माह रु. 12,000/- से अधिक की दर से पारिश्रमिक मिला था उनके नाम एक तारक (*) के साथ दिखाए गए हैं।

ANNEXURE TO DIRECTORS' REPORT 1990-91

Sr. No.	Name	Qualification	Age	Designation Nature of Duties	Date of Commencement of Employment	Total No. of Years Experience	Remuneration Rs.	Particulars of Last Employment	Remarks
1.	A. Charanjiva	MA(CANTAB) Economics Tripos	55	GM(S & D)	01.10.56	36	1,48,883		
2.	T.M. Fernandez	S S C	48	Mgr. Pkd. Prod.	20.04.62	29	1,45,646	Temporary Clerk Century Rayon	
3.	K.R.S. Narayan	I.Sc. NDEE	58	Director (R)	11.10.54	37	1,15,332	BEST Trainee	*
4.	R. Narayan	S S L C	58	Ch. Materials Mgr. (Mktg)	01.06.55	39	80,853	Albert David Ltd. Bombay.	*
5.	V. Padmanabhan	B.Com.ACCS.GCD. D Com	53	Sr. Manager Admin. Service	03.04.56	35	1,45,436		
6.	K.S. Ramakrishnan	MA DSM	56	GM (EDP)	16.04.56	35	1,47,811	Indian Airlines	
7.	U. Sundararajan	AICWA	48	Director (Fin.)	24.04.81	23	1,51,251	Financial Controller, Tamil Nadu Cement Corpn. Ltd	
8.	A.B. Vaidya	BE(ME) Dip. Ind. Mgmt. Dip. SQ & OR	58	DGM (LPG OPS)	20.05.54	37	95,835		*
9.	R.K. Varma	B.A. LLB F. Year	52	G.M. (S & IR)	20.06.57	34	1,44,082		
10.	G.P. Vichare	I.Sc.	56	Ch. LPG Sales Manager	03.09.54	36	1,48,543		

Notes to the Statement of Particulars of Employees

1) a) Remuneration shown includes inter-alia Company's contribution to Provident Funds wherever applicable.

b) There is no employee who is in receipt of remuneration in excess of that drawn by Wholetime Director/Manager and holds not less than 2% of the Equity Shares of the Company although there are employees in the above statement who are in receipt of remuneration in excess of that drawn by Wholetime Director.

2) Nature of service in all cases is/was contractual.

3) None of the aforementioned employees is related to a Director.

4) Names of the employees, who were in the service for part of the year and whenever in receipt of remuneration of a rate of not less than Rs 12,000/- per month have been marked with an asterisk *.

निष्पादन की एक झलक

		1990-91	1989-90	1988-89	1987-88
1. प्रोसेसित क्रूड ऑयल (००० टन)	1. Crude Oil Processed (000 Tonnes)				
आयातित	Imported	**1397**	1008	623	1204
देशी	Indigenous	**5514**	6024	5535	5352
कुल	TOTAL	**6911**	7032	6158	6556
2. उत्पादन मात्रा	2. Production Qty (KL)	**8328518**	8525409	7366617	7857658
लाइट डिस्टिलेट	Light Distillates %	**30.87**	31.09	29.29	27.83
मिडिल डिस्टिलेट	Middle Distillates %	**55.70**	57.07	60.12	59.38
हेवी डिस्टिलेट हेवी एण्ड्स	Heavy Ends %	**13.43**	11.84	10.59	12.79
3. प्रोसेसित क्रूड के % के रूप में ईंधन व क्षति	3. Fuel and Loss as % of Crude Processed	4.5	4.5	5.6	5.6
4. ऐरोमेटिक्स का उत्पादन मे.ट.	4. Aromatics Production (MT)				
बेंजीन	Benzene	**68426**	56499	59624	45928
टौलीन	Toulene	**10877**	8843	7494	8414
5. बाजार बिक्री (००० कि.ली.)	5. Market Sales (000 KL)	**13101**	12836	11720	10720
6. लूब्रिकेन्टों का उत्पादन (मे.ट.)	6. Lubricants Production (MT)	**87459**	94672	92725	84691
7. बाजार सहभागिता %	7. Market Participation %	**18.9**	18.9	18.7	18.5
8. विपणन नेटवर्क	8. Marketing Network				
इन्स्टलेशन	Installations	**10**	10	10	9
डिपो	Depots	**83**	78	69	69
एविएशन सर्विस स्टेशन	Aviation Service Stations	**13**	13	12	11
कुल उत्पाद टैंक क्षमतायें (लाख कि.ली. में)	Total Product Tankages (lakhs kl)	**10.09**	9.05	8.71	7.40
रीटेल आऊटलेट	Retail Outlets	**3965**	3894	3822	3741
एल पी जी डिस्ट्रिब्यूटर	LPG Distributors	**767**	740	704	651
एल पी जी ग्राहक (सं. लाखों में)	LPG Customers (no. lakhs)	**37.65**	36.11	33.10	30.25
9. कर्मचारियों की संख्या	9. Manpower	**11029**	10616	10578	10203

1986-87	1985-86	1984-85	1983-84	1982-83	1981-82	1980-81	1979-80	1978-79	1977-78	1976
									15 months / माह	
105	67	175	468	1384	904	1268	1301	1840	3826	3596
5467	6311	5279	4829	3093	4090	3603	3540	2866	1803	159
5572	6378	5454	5297	4477	4994	4871	4841	4706	5629	3755
6667279	7573812	6618772	6427131	5305474	5962284	5769463	5749743	5562046	6515598	4312311
27.78	28.08	25.75	25.77	22.25	24.76	22.22	21.91	21.68	19.77	19.97
60.39	59.35	54.36	55.21	51.36	53.06	55.66	56.74	57.86	55.33	55.93
11.83	12.57	19.89	19.02	26.39	22.18	22.12	21.35	20.46	24.90	24.10
5.8	6.2	4.5	4.4	4.7	4.8	4.9	4.7	5.0	5.2	5.7
18603	20112	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4948	4455	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9899	9410	8789	7711	7124	6541	6473	6136	5781	6483	4519
74763	72414	69425	63872	66153	55475	60813	56831	55074	57508	40939
18.3	18.7	18.3	17.5	16.8	16.4	17.2	16.7	16.3	16.4	15.3
9	8	8	8	8	8	7	5	5	5	5
65	62	60	56	59	59	57	61	61	61	61
9	8	8	7	4	3	3	3	3	2	2
7.49	6.68	6.59	6.26	6.76	6.67	6.55	6.26	6.26	6.07	6.07
3663	3567	3486	3410	3350	3317	3311	3302	3281	3271	3183
616	518	409	315	264	163	154	143	138	128	90
26.99	23.20	19.64	16.10	11.85	8.28	5.92	5.81	5.56	5.05	4.94
9397	8321	7894	7433	6971	6403	5808	5452	5212	4956	4847

		1990-91	1989-90	1988-89	1987-88
10. बिक्री और आमदनी (लाख रुपये)	**10. Sales and Earnings (RS. LAKHS)**				
i) बिक्री व अन्य आय *	i) Sales and Other Income*	**739507**	608158	547618	507972
ii) मूल्यह्रास, ब्याज और कर से पहले सकल लाभ	ii) Gross Profit before Depreciation, Interest and Tax	**34936**	30099	24243	19025
iii) मूल्यह्रास	iii) Depreciation	**9659**	10295	7891	6346
iv) ब्याज	iv) Interest	**3722**	3147	3343	3375
v) कर पूर्व लाभ	v) Profit before Tax	**21555**	16657	13009	9304
vi) कर	vi) Tax	**8560**	4400	2100	1700
vii) कर पश्चात लाभ	vii) Profit after Tax	**12995**	12257	10909	7604
* 1986-87 के आंकड़ों में अन्य तेल कम्पनियों को दी गई बिक्रियां शामिल है	* Figures from 1986-87 includes Sales to Other Oil Companies				
11. कम्पनी के स्वामित्व में क्या है (लाख रुपये)	**11. What the Company Owned (RS. LAKHS)**				
i) सकल स्थायी परिसंपत्तियां	i) Gross Fixed Assets	**152341**	132460	112243	95485
ii) शुद्ध स्थायी परिसंपत्तियां	ii) Net Fixed Assets	**89403**	78734	68326	59911
iii) शुद्ध चालू परिसंपत्तियां	iii) Net Current Assets	**11390**	8014	3137	1423
कुल परिसंपत्तियां शुद्ध	Total Assets Net	**100793**	86748	71463	61334
12. कम्पनी को क्या देना है (लाख रुपये)	**12. What the Company Owed (RS. LAKHS)**				
i) शेयर पूंजी	i) Share Capital	**5000**	5000	2785	2785
ii) प्रारक्षित निधियाँ और अधिशेष	ii) Reserves and Surplus	**61401**	49621	40578	30703
iii) शुद्ध मूल्य	iii) Net Worth	**66401**	54621	43363	33488
iv) ऋण राशियां	iv) Borrowings	**34392**	32127	28100	27846
कुल नियोजित निधियां	Total Funds Employed	**100793**	86748	71463	61334
13. आंतरिक उत्पत्ति (लाख रुपये)	**13. Internal Generation (RS. LAKHS)**	**21385**	21539	18550	13583
14. वर्धित मूल्य (लाख रुपये)	**14. Value Added (RS. LAKHS)**	59678	48133	49940	38729
15. विदेशी मुद्रा में अर्जन (लाख रुपये)	**15. Earnings in Foreign Exchange (RS. LAKHS)**	19714.90	13612.55	11994.41	10996.11

1986-87	1985-86	1984-85	1983-84	1982-83	1981-82	1980-81	1979-80	1978-79	1977-78	1976
										15 months / माह
448783	316499	266419	233261	205633	185159	151243	107273	82844	90545	67281
18423	17722	9299	7486	5497	4856	3940	3299	2938	2401	1026
8156	7756	5334	4238	1540	1222	1251	771	455	190	239
3415	3074	1885	1332	961	673	378	46	28	160	193
6852	6892	2080	1916	2996	2961	2311	2482	2455	2051	594
820	760	700	350	1650	1554	1267	1505	1589	1265	428
6032	6132	1380	1566	1346	1407	1044	977	866	786	166
75175	60048	49569	34516	20921	13459	9625	7380	5812	4995	4607
42756	35960	32920	22852	13367	7360	4708	3657	2825	2459	2258
9085	10932	5836	7283	5582	6956	8691	2675	2158	3619	2592
51841	46892	38756	30135	18949	14316	13399	6332	4983	6078	4850
2785	2785	1657	1657	1454	1454	1454	1454	1454	1454	1454
20624	14968	10355	9191	7577	6181	4978	4105	3191	2500	1896
23409	17753	12012	10848	9031	7635	6432	5559	4645	3954	3350
28432	29139	26744	19287	9918	6681	6967	773	338	2124	1500
51841	46892	38756	30135	18949	14316	13399	6332	4983	6078	4850
14250	13496	6499	5851	2936	2425	2123	1684	1146	794	260
34054	29218	22350	18646	12974	11230	10076	8383	7625	7136	2813
11561.40	10297.65	8766.63	7502.74	7709.58	7415.98	0.73	0.21	343.02	28.13	215.38

		1990-91	1989-90	1988-89	1987-88
16. अनुपात	**16. Ratios**				
i) बिक्री और अन्य आय के % के रूप में मूल्यह्रास, ब्याज और कर से पहले सकल लाभ	i) Gross Profit before Depreciation, Interest and Tax as % age of Sales and Other Income	**6.6**	6.1	5.5	4.7
ii) औसत शुद्ध मूल्य के % के रूप में कर पश्चात लाभ	ii) Profit after Tax as % age of Average Net Worth	**21.5**	25.0	28.4	26.7
iii) शेयर पूंजी के % के रूप में कर पश्चात लाभ	iii) Protit after Tax as % age of Share Capital	**259.9**	245.1	391.7	273.0
iv) शेयर पूंजी के % के रूप में औसत शुद्ध मूल्य	iv) Average Net Worth as % age of Share Capital	**1210.2**	979.8	1379.7	1021.5
v) नियोजित पूंजी के % के रूप में मूल्यह्रास, ब्याज और कर से पहले सकल लाभ	v) Gross Profit before Dep., Interest and Tax as % of Capital Employed	**46.5**	45.5	44.3	48.4
vi) नियोजित पूंजी के % के रूप में कर पूर्व लाभ	vi) Profit before Tax as % age of Capital Employed	**28.7**	25.2	23.8	23.7
vii) नियोजित पूंजी के प्रतिशत के रूप में कर पश्चात लाभ	vii) Profit after Tax as % age of Capital Employed	**17.3**	18.5	19.9	19.4

1986-87	1985-86	1984-85	1983-84	1982-83	1981-82	1980-81	1979-80	1978-79	1977-78	1976
										15 months / माह
5.2	7.5	4.3	4.0	3.2	3.2	3.2	3.5	3.8	3.0	1.8
29.3	41.2	12.1	15.7	16.2	20.0	17.4	19.1	20.1	21.5	6.7
216.7	220.2	83.3	94.5	92.6	96.8	71.8	67.2	59.6	54.1	11.5
738.9	534.3	689.8	599.9	573.1	483.7	412.4	350.9	295.7	251.2	170.9
51.1	49.0	37.5	53.7	51.8	43.8	33.5	65.9	69.7	41.6	21.8
19.0	19.0	8.4	13.7	28.2	26.7	19.7	49.6	58.2	35.6	12.6
16.7	16.9	5.6	11.2	12.7	12.7	8.9	19.5	20.5	13.6	3.5

निधियों के स्त्रोत और उपयोग

		1990-91	1989-90	1988-89	1987-88
निधियों के स्त्रोत	**SOURCES OF FUNDS**				
अपने स्त्रोत	OWN				
कर पश्चात लाभ	Profit after Tax	**12995**	12257	10909	7604
पिछले वर्षों में कराधान के लिए अतिरिक्त/(कम) व्यवस्था पुरांकित की गई (शुद्ध)	Excess/(Short) provision for Taxation in earlier year written back (Net)	**(214)**	—	(477)	198
मूल्यह्रास	Depreciation	**9604**	10282	8675	6339
शेयरधारियों का निवेश	Shareholders' Investment	—	—	—	—
ऋण पर ली गई राशियां:	BORROWINGS				
ऋण	Loans	**2264**	4028	254	(586)
एल पी जी जमा राशियाँ	LPG Deposits	**1761**	2846	2141	2224
कार्यशील पूंजी में कमी	Decrease in Working Capital	—	—	—	5452
हटाने/पुनर्वर्गीकरण आदि के कारण समायोजन	Adjustment on account of Deletion/Re-classification, etc.	**22**	258	187	52
		26432	29671	21689	21283

निधियों का उपयोग	**APPLICATION OF FUNDS**				
पूंजीगत व्यय	Capital Expenditure	**20295**	20949	17277	20712
लाभांश	Dividend	**1000**	1000	557	557
निवेश	Investments	**2750**	206	95	14
कार्यशील पूंजी में वृद्धि	Increase in Working Capital	**2387**	7516	3760	—
		26432	29671	21689	21283

1986-87	1985-86	1984-85	1983-84	1982-83	1981-82	1980-81	1979-80	1978-79	1977-78	1976
										15 months / माह
6032	6132	1380	1566	1346	1407	1044	977	866	786	166
13	(1)	16	48	50	—	32	111	—	—	—
8594	7756	5334	4238	1540	1222	1251	771	455	190	239
—	—	—	203	—	—	—	—	—	—	1708
(707)	2396	7457	9369	3237	(286)	6194	435	(1786)	624	1153
2764	3280	2599	2056	1162	666	124	78	140	59	109
—	—	—	—	214	1072	—	—	1320	—	—
(10)	272	32	24	19	11	6	4	15	37	(748)
16686	19835	16818	17504	7568	4092	8651	2376	1010	1696	2627
15379	11069	15436	13746	7567	3886	2307	1607	835	429	263
390	390	232	—	—	204	204	175	175	182	146
—	—	64	23	1	2	—	—	—	—	11
917	8376	1086	3735	—	—	6140	594	—	1085	2207
16686	19835	16818	17504	7568	4092	8651	2376	1010	1696	2627

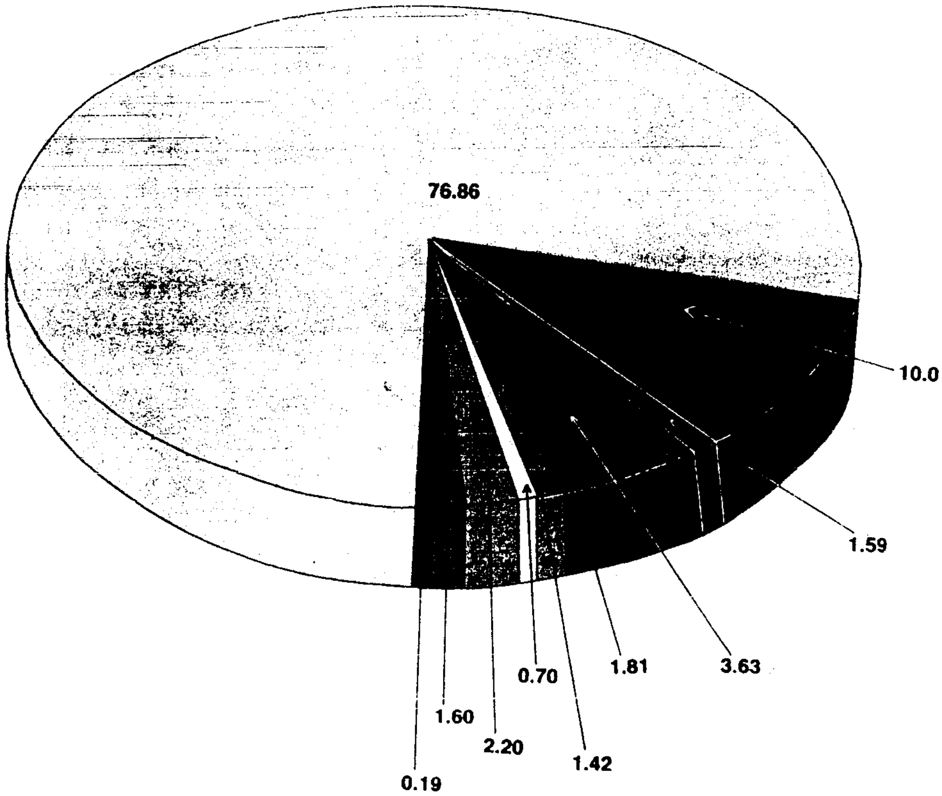
वर्धित मूल्य विवरण — VALUE ADDED STATEMENT

लाख रुपये /RS. LAKHS

मूल्य का प्रजनन कैसे होता है	HOW VALUE IS GENERATED	1990-91	1989-90
उत्पादन का मूल्य (रिफाइनरी)	Value of Production (Refinery)	**157850**	139968
घटाएं: प्रयुक्त प्रत्यक्ष सामग्री	LESS: Direct Materials Consumed	**137827**	123937
वर्धित मूल्य	Added Value	**20023**	16031
विपणन प्रचालन	Marketing Operations	**39655**	32102
निर्माण और व्यापार कार्यों द्वारा वर्धित मूल्य	Value added by Manufacturing & Trading Operations	**59678**	48133
जोड़ें: अन्य आय (पी वाई ए का शुद्ध)	ADD: Other Income (net of P.Y.A.)	**1760**	1923
कुल प्रजनित मूल्य	Total Value Generated	**61438**	50056

मूल्य का वितरण कैसे होता है	HOW VALUE IS DISTRIBUTED				
1. प्रचालन	**1. OPERATIONS**				
प्रचालन और सेवा कार्य लागतें	Operating & Servicing Costs		**19178**		13696
2. कर्मचारियों के हितलाभ	**2. EMPLOYEES' BENEFITS**				
वेतन, मज़दूरी और बोनस	Salaries, Wages & Bonus	**6092**		4848	
अन्य हितलाभ	Other Benefits	**1501**	**7593**	1426	6274
3. पूंजी के व्यवस्थाकर्ता	**3. PROVIDERS OF CAPITAL**				
ऋण राशियों पर ब्याज	Interest on Borrowings	**3722**		3147	
लाभांश	Dividend	**1000**	**4722**	1000	4147
4. आयकर	**4. INCOME TAX**		**8560**		4400
5. कारोबार में पुनर्निवेश	**5. RE-INVESTMENT IN BUSINESS**				
मूल्यह्रास	Depreciation	**9604**		10282	
प्रतिधारित लाभ	Retained Profit	**11781**	**21385**	11257	21539

1990-91 के दौरान अर्जित प्रत्येक रुपया कैसे खर्च किया गया
HOW EACH RUPEE EARNED HAS BEEN SPENT DURING 1990-91



विवरण	PARTICULARS	1990-91 Paise पैसे	1989-90 Paise पैसे
कच्चा माल, पुनर्बिक्री के लिए उत्पादों की खरीद और पैकेजेस	Raw Materials, Purchase of products for Resale & Packages	**76.86**	78.03
शुल्क, कर आदि –	Duties, Taxes, etc.	**10.00**	10.06
परिवहन –	Transportation	**1.59**	1.66
भंडार और अन्य प्रचलन व्यय –	Stores & Other Operating Expenses	**3.63**	2.85
मूल्यह्रास –	Depreciation	**1.81**	2.09
कर्मचारियों का पारिश्रमिक और अन्य हितलाभ	Employees' Remuneration & Other Benefits	**1.42**	1.28
ऋण राशियों पर ब्याज –	Interest on Borrowings	**0.70**	0.64
प्रतिधारित लाभ –	Retained Profit	**2.20**	2.29
आयकर –	Income Tax	**1.60**	0.90
लाभांश –	Dividend	**0.19**	0.20
कुल	Total	**100.00**	100.00

भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड के सदस्यों को लेखा परीक्षकों की रिपोर्ट

हमने भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड के दिनांक 31 मार्च, 1991 के संलग्न स्थिति विवरण और उसी तारीख को समाप्त हुए वर्ष के लिए निगम के लाभ एवं हानि लेखों की भी लेखा परीक्षा की है और रिपोर्ट देते हैं कि:-

1. हम ने वह सभी जानकारी और स्पष्टीकरण प्राप्त कर लिए हैं जो हमारे सर्वोत्तम ज्ञान और विश्वास के अनुसार हमारे लेखा परीक्षा के प्रयोजनों के लिए जरुरी थे,

2. हमारी राय में कॉर्पोरेशन द्वारा उचित खाता बहियां कानून द्वारा अपेक्षित रूप में रखी गई हैं, जैसे कि उन खाता बहियों की हमारे द्वारा की गई जांच से प्रतीत होता है,

3. इस रिपोर्ट में चर्चित वित्तीय स्थिति विवरण और लाभ-हानि लेखा खाता बहियों के साथ अनुरूपता रखते हैं,

4. हमारी राय में और हमारी सर्वोत्तम जानकारी तथा हमें दिये गये स्पष्टीकरणों के अनुसार टिप्पणियों और उल्लेखनीय लेखाकर्म नीतियों के साथ पठित उक्त लेखे, कंपनी अधिनियम, 1956 द्वारा अपेक्षित जानकारी यथा अपेक्षित रूप में प्रदान करते हैं। जैसा कि अनुसूची "ब" की टिप्पणी संख्या 4 में कहा गया है कि आवश्यक होने पर अन्य तेल कंपनियों से संबंधित लेखों की पुष्टि/समाधान के पश्चात समायोजन होने की स्थिति में उक्त लेखे-

(I) वित्तीय स्थिति विवरण के मामलें में31 मार्च, 1991 को कॉर्पोरेशन की कार्य स्थिति का और

(II) लाभ-हानि लेखे के मामले में, उसी तारीख को समाप्त हुए वर्ष के लाभ का
एक सत्य और उचित चित्र प्रस्तुत करते हैं।

जैसा कि कंपनी अधिनियम ,1956 की धारा 227 (4ए) के निबंधनों के अनुसार केंद्रीय सरकार द्वारा जारी किए गए निर्माणकारी एवं अन्य कंपनी (लेखापरीक्षकों की रिपोर्ट) आदेश 1988 द्वारा अपेक्षित है और खाता बहियों तथा रिकार्डो की ऐसी जांचों के आधार पर, जिन्हें हमने उचित समझा है और लेखापरीक्षा के दौरान हमें प्रदत्त जानकारी और स्पष्टीकरणों के अनुसार और अपनी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार, हम आगे रिपोर्ट देते हैं कि:

(I) कॉर्पोरेशन ने अपनी स्थायी परिसम्पत्तियों के मात्रात्मक ब्यौरे एवं स्थान सहित पूर्ण विवरण दिखाते हुए उचित अभिलेख रखे हैं। ग्राहकों के पास गये एल पी जी सिलिन्डरों के अतिरिक्त स्थायी परिसम्पत्तियों की विपणन प्रभाग द्वारा दो वर्ष की अवधि में एवं रिफाइनरी द्वारा तीन वर्ष की अवधि में सत्यापन किया जाता है। हमारी राय में स्थायी परिसम्पत्तियों की सत्यापन की बारंबारता यथोचित है। वर्ष के दौरान सत्यापित परिसम्पत्तियों के बारे में हमें सूचित किया गया कि कोई महत्वपूर्ण विसंगति नहीं पायी गई है।

(II) वर्ष के दौरान स्थायी परिसम्पत्तियों का पुनर्मूल्याकंन नहीं किया गया है।

(III) इस वर्ष के दौरान प्रबंध मंडल ने, केवल उस माल को छोड़कर जो ऋण के रूप में अन्य तेल कंपनियों के पास और मार्ग में हैं, तैयार माल, भंडार, अतिरिक्त पुर्जो और कच्चे माल का प्रत्यक्ष सत्यापन किया है। हमारी राय में स्टाक के सत्यापन की बारंबारता, किया गया प्रत्यक्ष सत्यापन उचित है।

(IV) प्रबंध मंडल द्वारा प्रत्यक्ष सत्यापन के लिए अपनायी गयी कार्य प्रणाली कॉर्पोरेशन के आकार एवं इसके कारोबार के स्वरूप के अनुसार उचित और पर्याप्त है।

(V) हमें बताया गया कि ऐसे सत्यापन के समय पायी गयी विसंगतियां बही -के अभिलेखों की तुलना में महत्वपूर्ण नहीं थीं और लेखों में उन्हें उचित तरह से ठीक कर दिया गया है।

(VI) हमारी राय में, इन स्टाकों का मूल्यांकन सामान्यत: स्वीकृत लेखाकर्म सिद्धान्तों के अनुसार उचित और ठीक है तथा उसी आधार पर किया गया है जैसा कि गत वर्ष में किया गया था।

(VII) कॉर्पोरेशन ने कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 301 के अधीन रखे गये रजिस्टर में सूचीबद्ध कंपनियों, फर्मों या अन्य पार्टियों से कोई ऋण नहीं लिया है।

(VIII) कॉर्पोरेशन ने नियोजन की शर्तों के अनुसार निदेशकों को ऋण दिये हैं जो प्रत्यक्षत: कॉर्पोरेशन के हित के विरुद्ध नहीं हैं।

(IX) कॉर्पोरेशन ने अपने कर्मचारियों और कुछ कंपनियों/राज्य सरकारों को ऋण एवं अग्रिम दिये हैं जो करीब-करीब निर्धारित ब्याज के साथ मूलधन की वापसी करते जा रहे हैं। कॉर्पोरेशन ने रेलवे को 1615.03 लाख रुपये की राशि का अग्रिम दिया है तथा स्टाफ को विशेष अग्रिम के रूप में 328.99 लाख रुपये दिये हैं जिसके बारे में वसूली का तरीका अभी तय किया जाना है।

We have audited the attached Balance Sheet of BHARAT PETROLEUM CORPORATION LIMITED, as at 31st March 1991, and also the annexed Profit and Loss Account of the Corporation for the year ended on that date, and report that:

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;
2. In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the Corporation, so far as appears from our examinations of those books;
3. The Balance Sheet and Profit and Loss Account dealt with by this Report are in agreement with the books of account;
4. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the said Accounts read with the Notes and the Significant Accounting Policies thereon, give the information required by the Companies Act, 1956, in the manner so required. Subject to adjustments which may become necessary upon confirmation/reconciliation of accounts with other oil companies as stated in note no 4 in Schedule 'W', the said accounts give a true and fair view -
   (i) in the case of the Balance Sheet, of the state of affairs of the Corporation as at 31st March, 1991

   and

   (ii) in the case of Profit and Loss Account, of the Profit for the year ended on that date.

As required by the Manufacturing and Other Companies (Auditor's Report) Order, 1988 issued by the Central Government in terms of Section 227(4A) of the Companies Act, 1956 and on the basis of such checks of the books and records as we considered appropriate and as per the information and explanations given to us in the course of our audit and to the best of our knowledge and belief, we further report that:

(i) The Corporation has maintained proper records showing full particulars including quantitative details and situation of its fixed assets. Fixed assets, other than LPG Cylinders with customers, are verified by the Marketing Division over a two year period and by the Refinery over a three year period. The frequency of verification of fixed assets, is in our opinion, reasonable. In respect of the assets verified during the year, we are informed that there are no material discrepancies.

(ii) The fixed assets have not been revalued during the year.

(iii) Physical verification has been conducted by the Management during the year in respect of finished goods, stores, spare parts and raw materials, other than those on loan with other oil companies and in-transit. In our opinion, the frequency of verification of stocks, physically verified, is reasonable.

(iv) The procedures of physical verification followed by the Management are reasonable and adequate in relation to the size of the Corporation and the nature of its business.

(v) We are informed that discrepancies noticed on such verification were not material as compared to book records and have been properly dealt with in the accounts.

(iv) In our opinion, the valuation of these stocks is fair and proper and in accordance with the normally accepted accounting principles and is on the same basis as in the preceeding year.

(vii) The Corporation has not obtained any loans from companies, firms or other parties listed in the Register maintained under Section 301 of the Companies Act, 1956.

(viii) The Corporation has granted loans to Directors in accordance with terms of employment which are prima facie not prejudicial to the interests of the Corporation.

(ix) The Corporation has given loans and advances to its employees and to certain Companies/State Governments who are by and large repaying the principal amount and interest as stipulated. The Corporation has given advances to Railways amounting to Rs.1615.03 lakhs and special staff advances amounting to Rs 328.99 lakhs in respect of which the mode of recovery is yet to be stipulated.

(X) भंडार, कच्चे माल, संयंत्र व मशीनरी, उपकरणों तथा अन्य परिसंपत्तियों की खरीद और उत्पादों की बिक्री के लिए कॉर्पोरेशन के आकार और उसके कारोबार की प्रकृति के अनुरूप एक पर्याप्त आंतरिक नियंत्रण पद्धति विद्यमान है।

(XI) हमें दी गई जानकारी के अनुसार सरकार के स्वामित्व वाली अन्य तेल कंपनियों से/को निर्यत्रित मूल्य पर खरीद/बिक्री के अलावा प्रत्येक मामले में 50,000/- रुपये से ज्यादा मूल्य का माल और सामग्री की खरीद और माल, सामग्री और सेवाओं की बिक्री अधिनियम की धारा 301 के अधीन रखे गये रजिस्टर में प्रविष्टित किसी ठेके या व्यवस्था के अनुसार नहीं की गयी है।

(XII) जैसा कि हमें बताया गया है, कॉर्पोरेशन ने अनुपयोगी और क्षतिग्रस्त हो चुके भंडार एवं कच्चे माल के निर्धारण एवं उसे बट्टे खाते में डालने के लिए नियमित प्रक्रिया अपना रखी है और इस प्रकार निर्धारित हानि के लिए लेखों में पर्याप्त व्यवस्था की गयी है।

(XIII) कॉर्पोरेशन ने जनता से स्वीकार की गई जमा राशियों के संबंध में भारतीय रिज़र्व बैंक द्वारा दिये गये निर्देशों एवं कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 58 ए के उपबन्धों और उसके अधीन बनाये गये नियमों का पालन किया है।

(XIV) स्क्रैप की बिक्री और निपटान के लिए कॉर्पोरेशन द्वारा उचित रिकार्ड रखे गये हैं। हमें बताया गया है कि कॉर्पोरेशन के पास कोई वसूली योग्य उपोत्पाद नहीं है।

(XV) कॉर्पोरेशन में एक पर्याप्त आंतरिक लेखा परीक्षा प्रणाली विद्यमान है, जो उसके कारोबार के आकार और उसके स्वरूप के अनुरूप है।

(XVI) कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 209 (I) (डी) के अधीन केंद्रीय सरकार द्वारा जिन उत्पादों के लिए लागत रिकार्डों का रखा जाना विहित किया गया है उन उत्पादों के संबंध में कॉर्पोरेशन द्वारा रखे गये लेखा बहियों की हमने मोटे तौर पर समीक्षा की है। हमारी राय है कि प्रत्यक्षतः निर्दिष्ट लेखे एवं रिकार्ड रखे गये हैं। तथापि, हम ने यह जानने के लिए रिकार्डों की विस्तृत जाचं नहीं की है कि वे सही और पूर्ण हैं।

(XVII) कॉर्पोरेशन के रिकार्डों के अनुसार भविष्य निधि की देय राशियां नियमित रूप से उचित प्राधिकारियों के पास जमा की गई हैं। जहाँ तक कर्मचारी राज्य बीमा की देय राशियों का सवाल है, ये कभी कभी अल्प देरी को छोड़कर सामान्यता नियमित रूप से उचित प्राधिकारियों के पास जमा की गई हैं।

(XVIII) आयकर, संपत्ति कर, बिक्री कर, सीमा शुल्क और उत्पाद शुल्क की विवादरहित ऐसी कोई भी राशि देय नहीं है जो कि 31 मार्च, 1991 को इसकी देय तिथि से 6 महीने से अधिक समय के लिये बकाया रही हो।

(XIX) हमें दी गई सूचनाओं और स्पष्टीकरणों के अनुसार कर्मचारियों या निदेशकों के व्यक्तिगत व्ययों, सिवाय उनके जो संविदात्मक दायित्वों के अधीन या सामान्यतः स्वीकार्य व्यवसाय प्रथा के अनुसार देय है, को संचालनगत खाते में प्रभारित नहीं किया गया है।

(XX) बीमार औद्योगिक कंपनी (विशेष उपबंध) अधिनियम, 1956 के उपबंध कॉर्पोरेशन पर लागू नहीं होते क्योंकि यह एक "सरकारी कंपनी" है जैसा कि कंपनी अधिनियम, 1956 की धारा 617 में परिभाषित है।

(XXI) कॉर्पोरेशन की व्यापारिक गतिविधियों के संबध में क्षतिग्रस्त सामग्री जो उल्लेखनीय नहीं थी, का निर्धारण कर लिया गया है तथा लेखों में आवश्यक व्यवस्था की गई है।

जी एम कपाडिया एण्ड कं.	रतन एस.मामा एण्ड कं.
सनदी लेखापाल के लिए	सनदी लेखापाल के लिए
और उनकी ओर से	और उनकी ओर से
एन.एच. मोदी	दिनेश एच. कनबार
भागीदार	भागीदार

बम्बई

दिनांक 16 मई, 1991

(x) There is an adequate internal control procedure commensurate with the size of the Corporation and the nature of its business for the purchase of stores, raw materials, plant and machinery, equipment and other assets and for the sale of goods.

(xi) According to the information given to us, there are no purchases of goods and materials and sale of goods, materials and services exceeding Rs.50,000/- in value for each type thereof made in pursuance of contracts or arrangements entered in the register maintained under Section 301 of the Act except purchases/sales from/to other Government owned oil companies at regulated prices.

(xii) As explained to us, the Corporation has a regular procedure for the determination and write-off of unserviceable or damaged stores and raw materials and adequate provision has been made in the accounts for the loss so determined.

(xiii) In respect of the deposits accepted from the public, the Corporation has complied with the directives issued by the Reserve Bank of India and the provisions of Section 58A of the Companies Act, 1956 and the rules framed thereunder.

(xiv) Reasonable records have been maintained by the Corporation for the sale and disposal of scrap. We are informed that the Corporation has no realisable by-products.

(xv) The Corporation has an adequate internal audit system which is commensurate with its size and nature of its business.

(xvi) We have broadly reviewed the books of account maintained by the Corporation in respect of products where pursuant to the Rules made by the Central Government, the maintenance of cost records has been prescribed under Section 209(1)(d) of the Companies Act, 1956. We are of the opinion that, prima facie, the prescribed accounts and records have been maintained. We have not, however, made a detailed examination of the records with a view to determine whether they are accurate or complete.

(xvii) According to the records of the Corporation, Provident Fund dues have been regularly deposited with the appropriate authorities. As regards Employees' State Insurance dues, excepting a few minor delays, these have been regularly deposited with the appropriate authorities.

(xviii) There were no undisputed amounts payable in respect of income tax, wealth tax, sales tax, customs duty and excise duty which have remained outstanding as at 31st March, 1991 for a period of more than six months from the date they became payable.

(xix) According to the information and explanations given to us, no personal expenses of employees or Directors have been charged to the revenue account other than those payable under contractual obligations or in accordance with generally accepted business practices.

(xx) The provisions of the Sick Industrial Companies (Special Provisions) Act, 1985 are not applicable to the Corporation as it is a Government Company as defined in Section 617 of the Companies Act 1956.

(xxi) In respect of Corporation's trading activities, damaged goods, which were not significant, have been determined and necessary provision has been made in the accounts.

For and on behalf of G.M. KAPADIA & CO. Chartered Accountants	For and on behalf of RATAN S. MAMA & CO. Chartered Accountants
N.H. MODI Partner	DINESH H. KANABAR Partner

Bombay,
Dated: 16th May, 1991

उल्लेखनीय लेखाकर्म नीतियां

1. भूमि

99 वर्षों से ज्यादा की अवधि के लिए अर्जित की गई भूमि माफी भूमि समझी जाती है।

2. भूमि के सिवाय अन्य स्थायी परिसंपत्तियां

संयंत्र एवं मशीनरी और भूमि के सिवाय, अन्य छोटी मदों पर प्रति मद 1,000/- रुपये से ज्यादा न होने वाले व्यय को आय में प्रभारित किया जाता है।

3. निर्माण की अवधि के दौरान व्यय

पूंजीगत परियोजनाओं पर निर्माणधीन अवधि के दौरान किये गये प्रत्यक्ष खर्चों के साथ-साथ प्रत्यक्ष व्यवस्था लागतों को पूंजीकृत किया जाता है। परियोजना समूह के अप्रत्यक्ष खर्च केवल 5 करोड़ रुपये और उससे अधिक की लागत वाली परियोजनाओं को आबंटित किये जाते हैं।

4. मूल्यह्रास

4.1 माफी भूमि पर और माफी भूमि के रूप में समझी गई पट्टाधृति भूमि पर कोई मूल्यह्रास प्रभारित नहीं किया जाता है।

4.2 एल पी जी सिलिंडरों और प्रेशर रेग्युलेटरों के साथ-साथ प्रत्येक 5,000/- रुपये से ज्यादा लागत की न होने वाले संयंत्र और मशीनरी की मदों पर मूल्यह्रास पूंजीकरण के वर्ष में 100% आधार पर प्रभारित किया जाता है।

4.3 अन्य स्थायी परिसंपत्तियों पर मूल्यह्रास की व्यवस्था कंपनी अधिनियम 1956 की अनुसूची XIV के अनुबंधों के अनुसार स्ट्रेट लाईन पद्धति पर की गई है।

5. स्टॉक का मूल्यांकन

5.1 क्रूड और मध्यवर्ती स्टॉक पहले आवक और पहले जावक के आधार पर लागत पर मूल्यांकित किये जाते हैं।

5.2 पेट्रोलियम उत्पाद कीमत-निर्धारण ढांचे में मान्यता प्राप्त और समय-समय पर सरकार द्वारा सूचित किये गये परिवर्तनों के रूप में लागत पर या शुद्ध नकदीकरण मूल्य पर, जो भी कम हो, मूल्यांकित किये जाते हैं। लेकिन गैर-फार्मूला उत्पाद कीमत-निर्धारण तरीके में निर्धारित रूप में निविष्ट लागत पर मूल्यांकित किये जाते हैं।

5.3 फ्री ग्रेड लूब्रिकेंट और एरोमेटिक्स उत्पाद लागत पर या शुद्ध नकदीकरणीय मूल्य पर, जो भी कम हो, मूल्यांकित किये जाते हैं।

5.4 पैकेजेस लागत पर या शुद्ध नकदीकरणीय मूल्य पर, जो भी कम हो, मूल्यांकित किये जाते हैं।

5.5 भंडार और अतिरिक्त पुर्जे लागत पर मूल्यांकित किये जाते हैं।

5.6 उप पैरा 5.3. से 5.5. में ''लागत'' भारित औसत लागत के रूप में गिनी जाती है।

6. दावे और व्यवस्थाएं

तेल समन्वय समिति पर दावे सैद्धांतिक रूप से उनकी स्वीकृति हो जाने पर खातों में लिखे जाते हैं। पूल लेखों पर दावों और व्यवस्था को सामान्यतः यथा अनुबद्ध, लेखापरीक्षा के बाद अंतिम समायोजन के अधीन रहते हुए उपलब्ध अनुदेशों/स्पष्टीकरणों के आधार पर खातों में लिखा जाता है। अन्य सभी दावों और व्यवस्था को प्रत्येक मामले के गुणदोषों के आधार पर खातों में लिखा जाता है।

7. बिक्रियां

बिक्रियों में, अन्य बातों के साथ-साथ, उत्पादन/सीमा शुल्क, उद्योग पूल खाता समायोजन और समय-समय पर सरकार द्वारा अनुज्ञेय अन्य तत्व शामिल हैं।

8. ग्रेच्यूटी

सेवानिवृत्ति पर ग्रेच्यूटी के भुगतान अनुमोदित ग्रेच्यूटी निधि से किये जाते हैं। कंपनी द्वारा अनुमोदित ग्रेच्युटी निधि में अंशदानों के रूप में चुकाई जाने वाली आवश्यक राशि बीमांकक परामर्श के आधार पर लाभ-हानि लेखे में प्रभारित की जाती है।

9. व्ययों का नर्मीकरण

पिछले वर्षों से संबंधित प्रत्येक मामले में 1,00 000/- रुपये तक के आय/व्यय चालू वर्ष में प्रभारित किये गये हैं।

प्रत्येक मामले में 10.000/- रुपये तक के पूर्वदत्त व्यय जब कभी भी खर्च किये गये तो संचालनगत खाते में प्रभारित किये गये।

परिवहन एवं भवन किराया देयताओं के अलावा प्रत्येक मामले में 10,000/- रुपये तक की व्यक्तिगत देयताएं जब कभी उत्पन्न हुई तो उन्हें संचालनगत खाते में प्रभारित किया गया है।

पूंजीगत व्ययों के अलावा अनुसंधान एवं विकास कार्य पर हुए व्यय को उस वर्ष के लाभ एवं हानि लेखा में प्रभारित किया गया है जिस वर्ष में व्यय हुआ है।

सरकारी एजेन्सियों के पास प्रत्येक 1000 रु. तक की जमा राशियों को उस वर्ष में संचालनगत व्यय के रूप में प्रभारित किया गया जिस वर्ष में उसका भुगतान किया गया है।

10. बॉडेड स्टॉक पर शुल्क

बॉड के अधीन तैयार माल पर उत्पादन/सीमा शुल्क की गणना बॉड से माल की मुक्ति के बाद की जाती है। चूंकि ऐसे

1. LAND
Land acquired on lease for over 99 years is treated as freehold land.

2. FIXED ASSETS OTHER THAN LAND
Expenditure on minor items, other than Plant & Machinery and land not exceeding Rs. 1,000/- per item is charged to Revenue.

3. EXPENDITURE DURING CONSTRUCTION PERIOD
Direct expenses as well as direct financing costs, incurred during construction period on capital projects are capitalised. Indirect expenses of the project group are allocated only to projects costing Rs. 5 crores and above.

4. DEPRECIATION
4.1 No depreciation is charged on freehold land and on leasehold land treated as freehold land.

4.2 Depreciation on LPG Cylinders and pressure regulators as well as items of plant and machinery costing not more than Rs. 5,000/- each, is charged at 100% in the year of capitalisation.

4.3 Depreciation on other fixed assets is provided on Straight Line Method in accordance with the provisions of Schedule XIV to the Companies Act, 1956.

5. INVENTORY VALUATION
5.1 Crude and Intermediate Stocks are valued at cost on First in First out basis.

5.2 Petroleum Products are valued at cost as recognised in the pricing structure and changes advised by the Government from time to time or at Net Realisable Value whichever is lower. However, non-formula products are valued at input cost as determined in the pricing mechanism.

5.3 The free grade Lubricants and Aromatics products are valued at cost or at Net Realisable Value whichever is lower.

5.4 Packages are valued at cost or at Net Realisable Value whichever is lower.

5.5 Stores and Spares are valued at Cost.

5.6 In sub paras 5.3 to 5.5 'Cost' is reckoned as the weighted average cost.

6. CLAIMS AND PROVISIONS
Claims on Oil Co-ordination Committee are booked on acceptance in principle thereof. Claims and provision on Pool Accounts are generally booked on the basis of available instructions/clarification subject to final adjustment after audit, as stipulated. All other claims and provisions are booked on the merits of each case.

7. SALES
Sales includes, inter alia, Excise/Customs Duties, Industry Pool Account Adjustments and other elements allowed by Government from time to time.

8. GRATUITY
Payments for gratuity on retirement are made from the approved gratuity fund. The amount required to be paid by the Company by way of contributions to the approved gratuity fund, based on the actuarial advice is charged to Profit and Loss Account.

9. CLASSIFICATION OF EXPENSES
Income/Expenditure upto Rs. 1,00,000/- in each case pertaining to prior years, is charged to the current year.

Prepaid expenses upto Rs. 10,000/- in each case, are charged to Revenue as and when incurred.

Individual liabilities upto Rs. 10,000/- in each case other than transportation and rent liabilities are charged to Revenue as and when incurred.

Research and Development expenditure other than Capital Expenditure is charged to the Profit & Loss Account in the year the expenditure is incurred.

Deposits of upto Rs. 1000/- each placed with Government agencies are charged off to revenue as an expense in the year of payment.

10. DUTIES ON BONDED STOCKS
Excise/Custom Duties on stock of Finished Goods in bond are accounted for on their

माल की बिक्री बॉंड के रूप में भी की जाती है इसलिए वर्ष की समाप्ति पर बॉंडेड स्टॉक पर उत्पादन/सीमा शुल्क की व्यवस्था नहीं की गई है।

11. विदेशी मुद्रा ऋण

स्थायी परिसम्पत्तियों के अर्जन हेतु विदेशी मुद्रा में लिये गये उधारों को वायदा संविदा दरों/वर्ष की समाप्ति पर विद्यमान दरों पर जैसा भी मामला हो, परिवर्तित किया जाता है और विनिमय घट -बढ़ वित्तीय अनुरक्षण लागतों का परिसंपत्तियों की लागत और तदनुरूप देयता खातों में समायोजन किया जाता है।

12. पूंजीगत वचनबद्धताएं और प्रासंगिक देयताएं

प्रत्येक मामले में 50,000 रुपयों से अधिक की वचनबद्धताएं और प्रासंगिक देयताएं अनुसूची "ब" में दर्शायी गयी हैं।

release from bond. As, such goods are also sold in bond, no provision is made for Excise/Customs Duty on bonded stock as at the year end.

11. FOREIGN CURRENCY LOANS
Borrowings in Foreign Currency for acquisition of fixed assets are converted at the forward contracted rates/rates ruling at the year end as the case may be and the exchange fluctuations/hedging costs, are adjusted to the cost of assets and corresponding liability accounts.

12. CAPITAL COMMITMENTS AND CONTINGENT LIABILITIES
Capital Commitments and Contingent Liabilities disclosed in Schedule 'W' are those which exceed Rs. 50,000/- in each case.

31 मार्च, 1991 को वित्तीय स्थिति विवरण

	अनुसूची	लाख रुपये	31.03.90 लाख रुपये
I. निधियों के स्त्रोत			
1. शेयरधारियों की निधियां:			
शेयर पूंजी	क	**5,000.00**	5,000.00
प्रारक्षित निधियां और अधिशेष	ख	**61,401.28**	49,620.59
		66,401.28	54,620.59
2. ऋण निधियां :	ग		
रक्षित ऋण		**12,306.56**	9,336.63
अरक्षित ऋण		**22,085.18**	22,790.99
		34,391.74	32,127.62
कुल		**1,00,793.02**	86,748.21
II. निधियों का उपयोग			
1. स्थायी परिसंपत्तियां:	घ		
सकल ब्लॉक		**1,26,630.25**	1,11,872.86
घटाएं: मूल्यह्रास		**62,938.23**	53,725.92
शुद्ध ब्लॉक		**63,692.02**	58,146.94
पूंजीगत चालू कार्य (लागत पर)	ङ	**25,710.74**	20,587.50
		89,402.76	78,734.44
2. निवेश	च	**3,166.78**	416.78
3. चालू परिसंपत्तियां, ऋण और अग्रिम:			
स्टॉक	छ	**50,980.05**	35,977.33
विविध देनदार	ज	**7,715.22**	26,802.60
नकदी और बैंक में जमा राशियां	झ	**8,725.07**	5,562.42
अन्य चालू परिसंपत्तियां	ञ	**2,413.48**	2,988.72
ऋण और अग्रिम	ट	**16,126.45**	12,914.99
		85,960.27	84,246.06
घटाएं: चालू देयताएं और व्यवस्थाएं			
देयताएं	ठ	**76,526.70**	75,548.24
व्यवस्थाएं	ड	**1,210.09**	1,100.83
		77,736.79	76.649.07
शुद्ध चालू परिसंपत्तियां		**8,223.48**	7,596.99
कुल		**1,00,793.02**	86,748.21
लेखों के हिस्से के रूप में टिप्पणियां	ढ		

इन लेखों में विशिष्ट लेखा नीतियों का विवरण एक अनुकलनीय भाग के रूप में समाविष्ट है।

निदेशक मंडल के लिए और उनकी ओर से

आर. के. गाजरी
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

यू. सुंदरराजन
निदेशक (वित्त)

के.एस. मानिकशेट्टी
कम्पनी सचिव

नई दिल्ली, 15 मई, 1991

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

जी.एम. कपाडिया एण्ड क.
सनदी लेखापाल
के लिए और उनकी ओर से

एन.एच. मोदी
भागीदार

रतन एस. मामा एण्ड क.
सनदी लेखापाल
के लिए और उनकी ओर से

दिनेश एच. कनबार
भागीदार

बम्बई, 16 मई, 1991

BALANCE SHEET AS AT 31ST MARCH, 1991

	SCHEDULE	RS. LAKHS	31-03-90 RS. LAKHS
I. SOURCES OF FUNDS			
1. Shareholders' Funds:			
Share Capital	A	**5,000.00**	5,000.00
Reserves and Surplus	B	**61,401.28**	49,620.59
		66,401.28	54,620.59
2. Loan Funds:	C		
Secured Loans		**12,306.56**	9,336.63
Unsecured Loans		**22,085.18**	22,790.99
		34,391.74	32,127.62
TOTAL		**1,00,793.02**	86,748.21
II. APPLICATION OF FUNDS			
1. Fixed Assets:	D		
Gross Block		**1,26,630.25**	1,11,872.86
Less: Depreciation		**62,938.23**	53,725.92
Net Block		**63,692.02**	58,146.94
Capital Work-in-Progress (At Cost)	E	**25,710.74**	20,587.50
		89,402.76	78,734.44
2. Investments	F	**3,166.78**	416.78
3. Current Assets, Loans and Advances:			
Inventories	G	**50,980.05**	35,977.33
Sundry Debtors	H	**7,715.22**	26,802.60
Cash and Bank Balances	I	**8,725.07**	5,562.42
Other Current Assets	J	**2,413.48**	2,988.72
Loans and Advances	K	**16,126.45**	12,914.99
		85,960.27	84,246.06
Less: Current Liabilities and Provisions			
Liabilities	L	**76,526.70**	75,548.24
Provisions	M	**1,210.09**	1,100.83
		77,736.79	76,649.07
Net Current Assets		**8,223.48**	7,596.99
TOTAL		**1,00,793.02**	86,748.21
Notes forming part of Accounts	W		

Statement of Significant Accounting Policies forms an integral part of these accounts

For and on Behalf of the Board of Directors

R. K. GAJREE
Chairman and Managing Director

U. SUNDARARAJAN
Director (Finance)

K. S. MANIKASHETTI
Company Secretary

New Delhi, 15th May, 1991

As per our attached report of even date

For and on behalf of
G. M. KAPADIA & CO.
Chartered Accountants

N. H. MODI
Partner

For and on behalF of
RATAN S. MAMA & CO.
Chartered Accountants

DINESH H. KANABAR
Partner

Bombay, 16th May, 1991

31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिए लाभ-हानि लेखा

	अनुसूची	लाख रुपये	1989-90 लाख रुपये
आय			
उत्पादों की बिक्री	ढ	**5,28,305.93**	4,88,168.63
विविध आय	ण	**3,241.89**	2,385.79
तैयार उत्पादों के स्टॉक और प्रक्रियाधीन स्टॉक में वृद्धि	त	**4,960.90**	1,801.25
कुल		**5,36,508.72**	4,92,355.67
व्यय			
पुनर्बिक्री के लिए उत्पादों की खरीद		**2,66,367.21**	2,49,701.28
प्रयुक्त कच्चा माल		**1,39,103.85**	1,28,300.32
प्रयुक्त पैकेजेज		**5,593.91**	5,831.99
उत्पादों पर लागू शुल्क, कर आदि और अन्य प्रभार		**53,502.15**	49,503.35
परिवहन		**8,522.86**	8,153.78
भंडार, अतिरिक्त पुर्जों और सामग्री की खपत	थ	**4,371.93**	4,435.02
ईंधन और बिजली	द	**651.39**	475.73
कर्मचारियों का पारिश्रमिक और अन्य हितलाभ	ध	**7,592.87**	6,273.01
ब्याज	न	**3,721.60**	3,147.16
अन्य प्रचालन और प्रशासन व्यय	प	**14,384.97**	9,119.32
मूल्यह्रास		**9,659.52**	10,294.42
कुल		**513,472.26**	475,235.38
लाभ		**23,036.46**	17,120.29
पूर्व वर्षों की आय/(व्यय) शुद्ध	फ	**(1,481.44)**	(463.27)
कर पूर्व लाभ		**21,555.02**	16,657.02
कराधान के लिए व्यवस्था		**8,560.00**	4,400.00
कर पश्चात लाभ		**12,995.02**	12,257.02
निवेश छूट प्रारक्षित निधि में अंतरण			(2,355.67)
निवेश छूट प्रारक्षित निधि से अंतरण		**91.07**	41.94
पिछले वर्षों के कराधान के लिये व्यवस्था (शुद्ध)		**(214.33)**	—
गत वर्ष से अग्रानीत शेष		**0.01**	0.01
प्रयोज्य लाभ		**12,871.77**	9,943.30
विनियोजन:			
: प्रस्तावित लाभांश		**1,000.00**	1,000.00
: सामान्य प्रारक्षित निधि में अंतरण		**11,871.76**	8,943.29
वित्तीय स्थिति विवरण में प्रेषित शेष		**0.01**	0.01
लेखों के हिस्से के रूप में टिप्पणियां	ब		

इन लेखों में विशिष्ट लेखा नीतियों का विवरण
एक अनुकलनीय भाग के रूप में समाविष्ट है।

निदेशक मंडल के लिए और उनकी ओर से

आर. के. गाजरी
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

यू. सुंदरराजन
निदेशक (वित्त)

के.एस. मानिकशेट्टी
कम्पनी सचिव

नई दिल्ली, 15 मई, 1991

इसी तारीख की हमारी संलग्न रिपोर्ट के अनुसार

जी.एम. कपाडिया एण्ड कं.
सनदी लेखापाल
के लिए और उनकी ओर से

एन.एच. मोदी
भागीदार
बम्बई, 16 मई, 1991

रतन एस. मामा एण्ड कं.
सनदी लेखापाल
के लिए और उनकी ओर से

दिनेश एच. कनबार
भागीदार

PROFIT & LOSS ACCOUNT FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 1991

	SCHEDULE	RS. LAKHS	1989-90 RS. LAKHS
INCOME			
Sale of Products	N	**5,28,305.93**	4,88,168.63
Miscellaneous Income	O	**3,241.89**	2,385.79
Increase in Inventory of Finished Products and Stock-in-Process	P	**4,960.90**	1,801.25
TOTAL		**5,36,508.72**	4,92,355.67
EXPENDITURE			
Purchase of Products for Resale		**2,66,367.21**	2,49,701.28
Raw materials Consumed		**1,39,103.85**	1,28,300.32
Packages Consumed		**5,593.91**	5,831.99
Duties, Taxes, etc. and Other Charges applicable to products		**53,502.15**	49,503.35
Transportation		**8,522.86**	8,153.78
Consumption of Stores, Spares and Materials	Q	**4,371.93**	4,435.02
Fuel and Power	R	**651.39**	475.73
Employees' Remuneration and Other Benefits	S	**7,592.87**	6,273.01
Interest	T	**3,721.60**	3,147.16
Other Operating & Administration Expenses	U	**14,384.97**	9,119.32
Depreciation		**9,659.52**	10,294.42
TOTAL		**513,472.26**	475,235.38
Profit		**23,036.46**	17,120.29
Prior Years' Income/(Expenses) Net	V	**(1,481.44)**	(463.27)
Profit Before Tax		**21,555.02**	16,657.02
Provision for Taxation		**8,560.00**	4,400.00
Profit After Tax		**12,995.02**	12,257.02
Transfer to Investment Allowance Reserve		—	(2,355.67)
Transfer from Investment Allowance Reserve		**91.07**	41.94
Provision for Taxation of earlier Years (Net)		**(214.33)**	—
Balance brought forward from previous year		**0.01**	0.01
Disposable Profit		**12,871.77**	9,943.30
Appropriations			
:Proposed Dividend		**1,000.00**	1,000.00
:Transfer to General Reserve		**11,871.76**	8,943.29
Balance Carried to Balance Sheet		**0.01**	0.01
Notes forming part of Accounts	W		

Statement of Significant Accounting Policies forms an integral part of these accounts

For and on Behalf of the Board of Directors

R. K. GAJREE
Chairman and Managing Director

U. SUNDARARAJAN
Director (Finance)

K. S. MANIKASHETTI
Company Secretary

New Delhi, 15th May, 1991

As per our attached report of even date

For and on behalf of
G. M. KAPADIA & CO.
Chartered Accountants

N. H. MODI
Partner

For and on behalf of
RATAN S. MAMA & CO.
Chartered Accountants

DINESH H. KANABAR
Partner

Bombay, 16th May, 1991

अनुसूची 'क' – शेयर पूंजी	SCHEDULE 'A' — SHARE CAPITAL	लाख रुपये RS. LAKHS	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
अधिकृत	**Authorised**		
प्रत्येक 1,000 रुपये के 5,00,000 ईक्विटी शेयर	5,00,000 Equity Shares of Rs. 1,000 each	**5,000.00**	5,000.00
		5,000.00	5,000.00
निर्गमित अभिदत्त और पूर्णतः चुकता	**Issued, Subscribed and Paid up**		
प्रत्येक 1000 रुपये के पूर्णतः चुकता- 5,00,000 ईक्विटी शेयर	5,00,000 Equity Shares of Rs. 1,000 each fully paid up	**5,000.00**	5,000.00
कुल	**TOTAL**	**5,000.00**	5,000.00

उपर्युक्त में से
प्रत्येक 1,000 रुपये के 2,29,500 शेयर जिन पर 720 रुपये प्रति शेयर नकदी में चुकाए गए थे और पूंजीगत प्रारक्षित निधि के पूंजीकरण द्वारा पूर्णतः चुकता बनाए गए थे।

Of the above
2,29,500 shares of Rs. 1,000 each on which Rs. 720 per share was paid in cash, and these were made fully paid by capitalisation of Capital Reserve.

प्रत्येक 1,000 रुपये के 2,70,000 शेयर पूंजीगत प्रारक्षित निधि और सामान्य प्रारक्षित निधि के पूंजीकरण द्वारा पूर्णतः चुकता बोनस शेयरों के रूप में जारी किए गए थे।

2,70,000 shares of Rs. 1,000 each were issued as fully paid bonus shares by capitalisation of Capital Reserve and General Reserve.

अनुसूची 'ख' –प्रारक्षित निधियाँ और अधिशेष	SCHEDULE 'B' — RESERVES AND SURPLUS	लाख रुपये RS. LAKHS	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
पूंजी गत प्रारक्षित निधि	**Capital Reserve**		
पिछले वित्तीय स्थितिविवरण के अनुसार	As per last Balance Sheet	—	552.69
घटाएं: वर्ष के दौरान पूंजीकृत की गई राशि	Less: Amount Capitalised during the year	—	552.69
		—	—
सामान्य प्रारक्षित निधि	**General Reserve**		
पिछले वित्तीय स्थितिविवरण के अनुसार	As per last Balance Sheet	**40,840.20**	33,558.88
जोड़ें: लाभ-हानि लेखे से अंतरण	Add: Transfer from Profit and Loss Account	**11,871.76**	8,943.29
		52,711.96	42,502.17
घटाएं: वर्ष के दौरान पूंजीकृत की गई राशि	Less: Amount Capitalised during the year	—	1,661.97
		52,711.96	40,840.20

(जारी/Continued)

अनुसूची 'ख' — प्रारक्षित निधियां और अधिशेष (जारी)	SCHEDULE 'B' — RESERVES AND SURPLUS (Contd.)	लाख रुपये RS. LAKHS	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
निवेश छूट प्रारक्षित निधि	**Investment Allowance Reserve**		
पिछले वित्तीय स्थितिविवरण के अनुसार	As per last Balance Sheet	**8,780.38**	6,466.65
जोड़ें: लाभ-हानि लेखे में अंतरण	Add: Transfer from Profit and Loss Account	—	2,355.67
		8,780.38	8,822.32
घटाएं: लाभ-हानि लेखे से अंतरण	Less: Transfer to Profit and Loss Account	**91.07**	41.94
		8,689.31	8,780.38
लाभ-हानि लेखा	**Profit and Loss Account**	**0.01**	0.01
कुल	**TOTAL**	**61,401.28**	49,620.59

अनुसूची 'ग' — ऋण	SCHEDULE 'C' — LOANS	लाख रुपये RS. LAKHS	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
रक्षित	**Secured**		
बैंकों से	From Banks:		
मावधि ऋण— भिटौनी (जबलपुर) स्थित एलपीजी बाटलिंग प्लांट को दृष्टिबन्धक रख कर रक्षित	Term Loan — secured by hypothecation of LPG Bottling Plant at Bhitoni (Jabalpur)	**759.82**	756.23
ओवर ड्राफ्ट: रिफाइनरी में तैयार माल, कच्चा माल, प्रक्रिया अधीन स्टाक, भंडार एवं स्पेअर्स तथा कांडला और शकुरबस्ती इस्टलेशनों में भंडार एवं स्पेअर्स और तैयार माल दृष्टिबंधक रखकर रक्षित।	Overdraft — secured by hypothecation of Finished Goods, Raw Materials, Stock in Process, Stores and Spares at the Refinery and of Stores and Spares and Finished Goods at Kandla and Shakurbasti Installations.	**11,546.74**	8,580.40
कुल	**TOTAL**	**12,306.56**	9,336.63
अरक्षित	**Unsecured**		
मार्वाध जमा (इनमें 31 मार्च 1992 से पहले परिपक्व होने वाले **6255.86 लाख रुपये** शामिल हैं (738.39 लाख रुपये)	Fixed Deposits [Includes **Rs. 6,255.86 lakhs** maturing before 31st March 1992 (Rs. 738.39 lakhs)]	**12,169.74**	11,961.24
अन्य [इनमें 31 मार्च 1992 से पहले वापसी के लिए देय **1001.53 लाख रुपये** शामिल हैं (914.31 लाख रुपये)]	Others [Includes **Rs.1,001.53 lakhs** due for repayment before 31st March 1992 (Rs. 914.31 lakhs)]	**9,915.44**	10,829.75
कुल	**TOTAL**	**22,085.18**	22,790.99

अनूसूची 'घ'— स्थायी परिसंपत्तिया
SCHEDULE 'D' — FIXED ASSETS

विवरण PARTICULARS		01.04.1990 को AS AT 01.04.90	सकल ब्लॉक GROSS BLOCK परिवर्धन ADDITIONS	पुनर्वर्गीकरण सहित कटौतियां DEDUCTIONS INCLUDING RECLASSIFI-CATIONS
	(1)	(2)	(3)	(4)
1. भूमि (अग्रिम भुगतानों सहित)	1. LAND (including advance payments)			
(क) माफी/दीर्घकालिक पट्टाधृति	(a) Freehold/Long Leasehold	1,619.55	**531.82**	**(195.68)**
(ख) पट्टाधृति जिस पर प्रीमियम पट्टे की अवधि में बट्टे खाते में डाले जा रहे हैं।	(b) Leasehold on which premia are being written off over lease period	990.34	**9.04**	**(64.12)**
(ग) अग्रिम भुगतान	(c) Advance Payments	511.58	**42.68**	**261.86**
2. भवन	2. BUILDINGS	12,150.71	**1,885.18**	**(21.79)**
3. रेलवे साइडिंग	3. RAILWAY SIDINGS	1,090.78	**99.96**	**0.00**
4. संयंत्र और मशीनरी	4. PLANT & MACHINERY	40,089.11	**2,515.04**	**242.11**
5. टैंक और पाइपलाइनें	5. TANKS & PIPELINES	15,328.89	**3,464.15**	**2.86**
6. फर्नीचर और फिटिंग्ज	6. FURNITURE & FITTINGS	870.20	**94.66**	**9.64**
7. वाहन	7. VEHICLES	2,024.14	**240.82**	**33.32**
8. अन्य परिसंपत्तियां	8. OTHER ASSETS			
(क) डिस्पेंसिग पम्प	(a) Dispensing Pumps	2,792.30	**749.62**	**8.39**
(ख) एल पी जी सिलिंडर और संबंद्ध उपकरण	(b) LPG Cylinders & Allied Equipment	28,576.03	**4,370.37**	**359.48**
(ग) फुटकर	(c) Sundries	5,829.22	**1,398.96**	**8.83**
कुल	**TOTAL**	1,11,872.85	**15,402.30**	**644.90**
गत वर्ष	Previous Year	95,538.79	17,086.44	752.38

लाख रुपये/RS. LAKHS

	मूल्यह्रास DEPRECIATION				शुद्ध ब्लॉक NET BLOCK	
31.03.1991 को AS AT 31-03-91 (5)	01.04.1990 को AS AT 01.04.90 (6)	इस वर्ष THIS YEAR (7)	सेवानिवृत्ति/ पुनर्वर्गीकरण के लिए कटौतियां DEDUCTIONS ON ACCOUNT OF RETIREMENT/ RECLASSIFI-CATIONS (8)	31.03.1991 को AS AT 31.03.91 (9)	31.03.1991 को AS AT 31-03-91 (10)	31.03.1990 को AS AT 31-03-90 (11)
2,347.05	0.00	0.00	0.00	0.00	2,347.05	1,619.55
1063.50	72.52	14.21	(0.37)	87.10	976.40	917.82
292.40	0.00	0.00	0.00	0.00	292.40	511.58
14,057.68	1,130.81	282.79	3.00	1,410.60	12,647.08	11,019.90
1,190.74	186.36	60.60	0.00	246.96	943.78	904.42
42,362.04	15,086.48	2,963.62	55.16	17,994.94	24,367.10	25,002.63
18,790.18	5,542.73	1,225.33	0.83	6,767.23	12,022.95	9,786.16
955.22	155.90	35.33	2.99	188.24	766.98	714.30
2,231.64	854.67	160.24	15.48	999.43	1,232.21	1,169.47
3,533.53	637.10	156.80	5.51	788.39	2,745.14	2,155.20
32,586.92	28,576.03	4,370.37	359.48	32,586.92	0.00	0.00
7,219.35	1,483.31	398.37	13.26	1,868.42	5,350.93	4,345.91
1,26,630.25	53,725.91	9,667.66	455.34	62,938.23	63,692.02	58,146.94
1,11,872.85	43,916.56	10,302.92	493.57	53,725.91	58,146.94	

पृष्ठ 72 पर टिप्पणियां
Notes on Page 72

टिप्पणियाँ

1. पट्टाधृति भूमि में हिन्दुस्तान पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड के साथ संयुक्त रूप से स्वामित्व वाली भूमि की लागत का निगम का हिस्सा रु.61.10 लाख रुपये सम्मिलित है।
2. रिफाइनरी में एक छोटी सी भूमि के हिस्से के संबंध में हक विलेख अभी तक प्राप्त नहीं हुए हैं।
3. भवनों में निम्न शामिल हैं।
   - क. 182.60 रुपये संयुक्त रूप से स्वामित्व वाले मकानों की लागत दर्शाता है जो कि इन मकानों का 45% निगम का हिस्सा है।
   - ख. गठित/प्रस्तावित सहकारी आवास समितियों में धारित 113.95 लाख रुपये के स्वामित्व वाले फ्लैटों की लागत शामिल है जिनमें समितियों द्वारा उनकी उपविधियों के अधीन 0.26 लाख रुपये के शेयरों का मूल्य शामिल है, जिनमें 0.12 लाख रुपये मूल्य के शेयर प्रमाणपत्र अभी मिलने बाकी हैं।
4. संयंत्र और मशीनरी में 11.11 लाख रुपये शामिल हैं, जो इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन लिमिटेड और हिन्दुस्तान पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लि. के साथ संयुक्त रूप से स्वामित्व वाले एल पी जी अनुसंधान एवं विकास केन्द्र का 25% निगम का हिस्सा है।
5. चूंकि प्रायोजना परि-सम्पत्तियों पर मूल्यह्रास को पूंजीगत प्रायोजना लागत के रूप में पूंजीकृत किया गया है इसलिए ऐसी परिसम्पत्तियों का शुद्ध खाता मूल्य सकल ब्लॉक कालम के अन्तर्गत दर्शाया गया है।
6. कटौतियों (कालम 4) में पिछले वर्षों का **226.16 लाख रुपयों** का अधिक पूंजीकरण का पूर्णांकन शामिल है। (गत वर्ष 155.80 लाख रुपये)
7. (कालम 8) में उपरोक्त (6) में संदर्भित अधिक पूंजीकरण पर मूल्यह्रास का प्रत्यावर्तन **53.46 लाख रुपये** शामिल है। (गत वर्ष 12.23 लाख रुपये)
7. वर्ष के लिए मूल्यह्रास में पूंजीगत चालू कार्य पर प्रभारित **8.14 लाख रुपये** शामिल है। (गत वर्ष 8.06 लाख रुपये)

NOTES:

(1) Leasehold land includes Rs. 61.10 lakhs being Corporation's share of cost of land jointly owned with Hindustan Petroleum Corporation Limited.

(2) The title deeds in respect of a small portion of land at refinery are yet to be received.

(3) Buildings include
  (a) Rs. 182.60 lakhs being cost of quarters jointly owned by the Corporation to the extent of 45%
  (b) Cost of ownership flats of Rs. 113.95 lakhs held in formed/proposed co-operative housing societies which includes value of shares of Rs. 0.26 lakhs issued by societies under their bye-laws, out of which share certificates of the value of Rs. 0.12 lakhs are yet to be received.

(4) Plant & Machinery includes Rs. 11.11 lakhs being Corporation's share of 25% of LPG R & D centre jointly owned with Indian Oil Corporation Limited and Hindustan Petroleum Corporation Limited.

(5) As depreciation on project assets is capitalised as part of capital project cost, the net book value of such assets is shown under the gross block columns.

(6) Deductions (Col. 4) include write back of excess capitalisation of prior years **Rs. 226.16 lakhs** (previous year Rs. 155.80 lakhs).

(7) (Col. 8) includes reversal of depreciation on excess capitalisation referred to in (6) above **Rs. 53.46 lakhs** (previous year Rs. 12.23 lakhs).

(8) Depreciation for the year includes **Rs. 8.14 lakhs** charged to capital work in progress, (previous year Rs. 8.06 lakhs)

अनूसूची 'ड' – पूंजीगत चालू काम	SCHEDULE 'E' — CAPITAL WORK IN PROGRESS	लाख रुपये RS. LAKHS	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
पूंजीगत चालू कार्य (लागत पर) (इसमें पेशगी भुगतान, साइट पर, मार्गस्थ और ठेकेदारों के पास सामग्री शामिल है।)	Capital Work-in-Progress (At Cost) (Including Advance Payments, Materials-at-Site, In-Transit and with Contractors)		
चालू कार्य और पेशगी भुगतान	Work-in-Progress and Advance Payments	**19,902.92**	17,160.30
पूंजीगत भंडार ठेकेदारों के पास रखे हुए को मिलाकर	Capital Stores including lying with Contractors	**4,982.88**	2,796.80
मार्गस्थ पूंजीगत माल	Capital Goods in Transit	**171.32**	260.19
1 अप्रैल, 1990 को शेष निर्माणाधीन अवधि के व्यय जिनका आबंटन अभी किया जाना है।	Construction Period Expenses pending allocation Balance as at 1st April, 1990	**370.21**	162.13
जोड़ें: इस वर्ष के दौरान व्यय	Add: Expenditure during the year		
स्थापना प्रभार	Establishment Charges	**190.24**	227.64
ब्याज	Interest	**73.93**	51.33
मूल्यह्रास	Depreciation	**8.14**	8.06
अन्य	Others	**144.16**	80.95
घटाएँ: इस वर्ष के दौरान परिसंपत्तियों को आबंटित	Less: Allocated to Assets during the year	**133.06**	159.90
31 मार्च, 1991 को शेष	Balance as at 31st March, 1991	**653.62**	370.21
कुल	**TOTAL**	**25,710.74**	20,587.50

		संख्या No.	अंकित मूल्य FACE VALUE	खाता मूल्य BOOK VALUE	
अनुसूची 'च' – निवेश (लागत पर व्यवसाय जब तक कि अन्यथा न कहा गया हो)	**SCHEDULE 'F' — INVESTMENTS** (Trade, at cost unless otherwise stated)		**लाख रुपये RS.LAKHS**	**लाख रुपये RS.LAKHS**	31.03.90 लाख रुपये RS.LAKHS
उद्धृत	**QUOTED**				
सरकारी प्रतिभूतियां (बाजार मूल्य **11.24 लाख रुपये**) (12.17 लाख रुपये)	Government Securities (Market Value **Rs. 11.24 lakhs** (Rs. 12.17 lakhs)				
5½% ऋण 1992	5½% Loan 1992		**2.98**	**3.00**	3.00
5½% ऋण 1995	5½% Loan 1995		**2.14**	**2.14**	2.14
5½% ऋण 1999	5½% Loan 1999		**0.32**	**0.32**	0.32
5½% ऋण 2000	5½% Loan 2000		**0.06**	**0.06**	0.06
5¾% ऋण 2001	5¾% Loan 2001		**1.67**	**1.57**	1.57
5¾% एन.डी. ऋण 2001	5¾% N.D. Loan 2001		**0.10**	**0.10**	0.10
5¾% ऋण 2002	5¾% Loan 2002		**0.35**	**0.32**	0.32
6% ऋण 1993	6% Loan 1993		**0.06**	**0.05**	0.05
6% ऋण 1998	6% Loan 1998		**2.90**	**2.83**	2.83
6½% ऋण 2000	6½% Loan 2000		**1.03**	**0.91**	0.91
7% ऋण 2009	7% Loan 2009		**2.05**	**1.66**	1.66
7½% ऋण 2010 **II**	7½% Loan 2010 **II**		**1.94**	**1.96**	1.96
8% ऋण 2011	8% Loan 2011		**0.31**	**0.22**	0.22
			15.91	**15.14**	15.14
अनुद्धृत	**UNQUOTED**				
1. भारतीय यूनिट ट्रस्ट के यूनिट	1. Units of the Unit Trust of India	22524660 (2524660)	**2,252.47** **(252.47)**	**3,111.42**	361.42
2. राष्ट्रीय बचत प्रमाणपत्र (स्थानीय प्राधिकारियों आदि के पास जमा हैं)	2. National Savings Certificates (Deposited with Local Authorities, etc)		**0.28**	**0.28**	0.28
3. 5½ वर्षीय किसान विकास पत्र (स्थानीय प्राधिकारियों के पास जमा हैं।)	3. 5½ Years Kisan Vikas Patra (Deposited with Local Authorities)	390	**39.00**	**39.00**	39.00
4. ऋणपत्र (पूर्णतः चुकता)	4. Debentures (Fully Paid up)				
– बंगाल चेम्बर ऑफ कॉमर्स एण्ड इंडस्ट्री के 6½% गैर-प्रतिदेय ऋणपत्र	- 6½% Irredeemable Debentures of the Bengal Chamber of Commerce and Industry	15	**0.15**	**0.15**	0.15
– ईस्ट इंडिया क्लिनिक लि. के 5% गैर-प्रतिदेय ऋणपत्र	- 5% Irredeemable Debentures of East India Clinic Limited	1	**0.60**	**0.60**	0.60
5. सिन्धु रिसेटलमेंट कॉर्पोरेशन लिमिटेड के साधारण शेयर (पूर्णतः चुकता)	5. Ordinary Shares (Fully Paid up) Sindhu Resettlement Corpn. Ltd.	6	**0.06**	**0.19**	0.19
			2,292.56	**3,151.64**	401.64
अनुद्धृत (खाता मूल्य पर)	**UNQUOTED (At Book Value)**				
सोलापुर स्पिनिंग एण्ड वीविंग मिल्स लि. के 6% ऋणपत्र (परिसमापन में)	6% Debentures of Sholapur Spinning and Weaving Mills Ltd. (In Liquidation)	578	**0.58**	@	@
कुल	**TOTAL**		2,309.05	3,166.78	416.78

@ 1/- रुपये में ह्रासित

@ Written down to Re. 1/=

अनुसूची 'छ' – स्टॉक

(प्रबंधन वर्ग द्वारा लिया गया, मूल्यांकित और प्रमाणित किये गए अनुसार)

SCHEDULE 'G' — INVENTORIES

(As taken, valued and certified by the Management)

		लाख रुपये **RS. LAKHS**	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
कच्चा माल (लागत पर) #	Raw Materials (At Cost) #	**14,379.87**	6,019.14
प्रक्रियाधीन स्टॉक (लागत पर)	Stock in Process (At Cost)	**56.97**	79.16
तैयार उत्पाद (निम्नतर लागत पर या शुद्ध नकदीकरण मूल्य पर)*	Finished Products (At lower of cost or net realisable value) *	**27,684.51**	22,701.43
पैकेजेज (निम्नतर लागत या शुद्ध नकदीकरण मूल्य पर)	Packages (At lower of cost or net realisable value)	**1,115.39**	947.01
भंडार और अतिरिक्त पुर्जे (लागत पर)	Stores and Spares (At cost)	**7,743.31**	6,230.59
कुल	**TOTAL**	**50,980.05**	35,977.33

इसमें ऋण पर प्राप्त **1735.86 लाख रुपये** (शुद्ध) [1301.66 लाख रुपये (शुद्ध)] का माल शामिल नहीं है।

* इसमें ऋण पर प्राप्त उत्पादों के लिए **985.70 लाख रुपये** (शुद्ध) [342.00 लाख रुपये (शुद्ध)] शामिल नहीं है।

Excludes materials received on loans **Rs. 1,735.86 lakhs** (net) [Rs. 1,301.66 lakhs (net)]

* Excludes **Rs. 985.70 lakhs** (net) for products received on loan [Rs. 342.00 lakhs (net)]

अनुसूची 'ज' – विविध देनदार (शोध्य माने गए जब तक कि अन्यथा न कहा गया हो)

SCHEDULE 'H' — SUNDRY DEBTORS

(Considered Good unless otherwise stated)

		लाख रुपये **RS. LAKHS**	31.03.90 लाख रुपये RS. LAKHS
छः माह से ज्यादा पुराने	Over six Months	**426.57**	1,148.26
छः माह से ज्यादा पुराने-संदिग्ध माने गए	Over six Months considered doubtful	**50.34**	29.61
घटाएं: संदिग्ध ऋण के लिए व्यवस्था	Less: Provision for doubtful debts	**(50.34)**	(29.61)
		426.57	1,148.26
अन्य ऋण *	Other Debts *	**7,288.65**	25,654.34
कुल	**TOTAL**	**7,715.22**	26,802.60

उक्त ऋण **144.97 लाख रुपये** (175.83 लाख रुपये) की सीमा तक रक्षित हैं।

* The above debts are secured to the extent of **Rs. 144.97 Lakhs** (Rs. 175.83 Lakhs)

			31.03.90
अनुसूची 'झ' – नकदी और बैंक में जमा राशियां	**SCHEDULE 'I' — CASH AND BANK BALANCES**	**लाख रुपये RS. LAKHS**	लाख रुपये RS. LAKHS
रोकड़ शेष और मार्गस्थ रोकड (इनमें पास में रखे ड्राफ्ट और चेक शामिल हैं)	**Cash on hand and in transit** (Includes drafts and cheques on hand)	**6,717.84**	4,022.21
अनुसूचित बैंकों के पास	**With Scheduled Banks:**		
चालू खातों में (खाता ओवर ड्राफ्ट के **100.94 लाख रुपये** शुद्ध (75.96 लाख रुपये)	In Current Accounts [Net of Book Overdraft **Rs. 100.94 Lakhs** (Rs. 75.96 Lakhs)]	**1,927.30**	1,535.94
जमा खाते में	In Deposit Accounts	**79.93**	4.27
कुल	**TOTAL**	**8,725.07**	5,562.42

			31.03.90
अनुसूची 'ञ' – अन्य चालू परिसंपत्तियां (शोध्य मानी गई जब तक कि अन्यथा न कहा गया हो)	**SCHEDULE 'J' — OTHER CURRENT ASSETS (Considered Good unless otherwise stated)**	**लाख रुपये RS. LAKHS**	लाख रुपये RS. LAKHS
दावे	**Claims**	**2,399.29**	1,752.28
संदिग्ध माने गए दावे	**Claims Considered Doubtful**	**197.64**	181.24
घटाएं: संदिग्ध दावों के लिए व्यवस्था	Less: Provision For Doubtful Claims	**(197.64)**	(181.24)
निवेश पर उपचित ब्याज (बैंक में जमा राशियाँ, ऋण और अग्रिम पर ब्याज सहित)	**Interest Accrued on Investments** (Including on Bank Deposits, Loans and Advances)	**14.19**	37.84
अल्पावधि निवेश *	**Short Term Investments** *	**—**	1,198.60
कुल	**TOTAL**	**2,413.48**	2,988.72

* यह भारतीय रेलवे वित्त निगम लि. में 9% (कर मुक्त) रक्षित प्रतिदेय अपरिवर्तनीय (IV शृंखला) बान्ड में निवेश को दर्शाता है (बाजार मूल्य **शून्य रुपये** (1,218 लाख रुपये)

* Represents investment in 9% (Tax Free) Secured Redeemable Non-Convertible (IV Series) Bonds in Indian Railway Finance Corporation Ltd. (Market Value **Rs. nil** (Rs.1,218 Lakhs).

			31.03.90
अनुसूची 'ट' – ऋण और अग्रिम (शोध्य माने गए जब तक कि अन्यथा न कहा गया हो)	**SCHEDULE 'K' — LOANS AND ADVANCES** (Considered good unless otherwise stated)	**लाख रुपये RS. LAKHS**	लाख रुपये RS. LAKHS
रक्षित ऋण	**Secured Loans**		
कम्पनियों को	To Companies	**10.55**	19.20
कर्मचारियों को*	To Staff *	**4,527.68**	3,373.32
अरक्षित ऋण	**Unsecured Loans**		
राज्य सरकारों को ऋण	Loan to State Governments	**38.85**	66.81
नकदी में या वस्तु के रूप में या प्राप्त होने वाले मूल्य के लिए वसूली योग्य अग्रिम*	Advances recoverable in cash, or in kind or for value to be received*	**9,895.93**	7,802.70
अन्य संदिग्ध माने गए अग्रिम	Others advances considered doubtful	**51.95**	220.99
घटाएं: संदिग्ध ऋण के लिए व्यवस्था	Less: Provision for doubtful advances	**(51.95)**	(220.99)
		14,473.01	11,262.03
अग्रिम आयकर (कराधान के लिये व्यवस्था का शुद्ध)	Advance Income Tax (Net of Provision for taxation)	**921.71**	695.38
जमा राशियां:	Deposits:		
कस्टम/एक्साइज/पोर्ट ट्रस्ट आदि के पास	With Customs/Excise/Port Trust etc.	**323.30**	545.07
अन्य	Others	**408.43**	412.51
		731.73	957.58
संदिग्ध मानी गई जमा राशियां	Deposits considered doubtful	**2.70**	2.45
घटाएं: संदिग्ध जमा राशियों के लिए व्यवस्था	Less: Provision for doubtful deposits	**(2.70)**	(2.45)
		731.73	957.58
कुल	**TOTAL**	**16,126.45**	12,914.99

* इसमें निम्न शामिल हैं:–
अधिकारियों से प्राप्य: **26.24 लाख रुपये** (21.42 लाख रुपये) अधिकतम बकाया **26.84 लाख रुपये** (21.97 लाख रुपये)

निदेशकों से प्राप्य: **4.07 लाख रुपये** (6.96 लाख रुपये) अधिकतम बकाया **6.90 लाख रुपये** (7.00 लाख रुपये)

* Includes:
Due from Officers: **Rs. 26.24 lakhs** (Rs. 21.42 lakhs) Maximum balances **Rs. 26.84 lakhs** (Rs. 21.97 lakhs)

Due from Directors: **Rs. 4.07 lakhs** (Rs. 6.96 lakhs) Maximum balances **Rs. 6.90 lakhs** (Rs. 7.00 lakhs)

अनुसूची 'ठ' – देयताएं | SCHEDULE 'L' — LIABILITIES

			31.03.90
		लाख रुपये RS. LAKHS	लाख रुपये RS. LAKHS
उपचित ब्याज जो देय नहीं हुआ है	Interest accrued but not due	**2,015.33**	994.02
विविध लेनदार	Sundry Creditors	**28,444.21**	40,450.36
ग्राहकों से प्राप्त जमा राशियाँ	Deposits from Customers	**144.97**	175.83
कन्टेनरों के लिए जमा राशियां	Deposits for Containers	**22,425.68**	20,665.09
अन्य देयताएं	Other Liabilities	**23,496.51**	13,262.94
कुल	**TOTAL**	**76,526.70**	75,548.24

अनुसूची 'ड' – व्यवस्थाएं | SCHEDULE 'M' — PROVISIONS

			31.03.90
		लाख रुपये RS. LAKHS	लाख रुपये RS. LAKHS
अनिधिक सेवानिवृत्ति हितलाभ	Unfunded Retirement Benefits	**210.09**	100.83
प्रस्तावित लाभांश	Proposed Dividend	**1,000.00**	1,000.00
कुल	**TOTAL**	**1,210.09**	1,100.83

अनुसूची "ढ" – उत्पादों की बिक्री | SCHEDULE 'N' — SALE OF PRODUCTS

			1989-90
		लाख रुपये RS. LAKHS	लाख रुपये RS. LAKHS
बिक्री टर्न ओवर	Sales Turnover	**7,36,265.61**	6.05,772.01
उद्योग पूल लेखों से शुद्ध वसूली/(को भुगतान)	Net Recovery from / (Payment to) Industry Pool Accounts	**(2,07,959.68)**	(1,17,603.38)
कुल	**TOTAL**	**5,28,305.93**	4,88,168.63

अनुसूची 'ण' – विविध आय	SCHEDULE 'O' — MISCELLANEOUS INCOME	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
बैंक में जमा राशियों और अन्यों पर ब्याज	Interest on Bank Deposits and Others	983.80	493.70
निवेशों से आय	Income from Investments		
ब्याज (सकल) स्त्रोत पर काटा गया कर 0.18 लाख रुपये (0.29 लाख रुपये)	Interest (Gross) Tax deducted at Source — Rs. 0.18 Lakhs (Rs. 0.29 Lakhs)	22.58	10.12
लाभांश (सकल) स्त्रोत पर काटा गया कर 10.55 लाख रुपये (10.55 लाख रुपये)	Dividend (Gross) Tax deducted at Source — Rs. 10.55 Lakhs (Rs. 10.55 Lakhs)	45.44	45.44
		68.02	55.56
परिसंपत्तियों की बिक्री पर लाभ	Profit on Sale of Assets	40.60	54.69
घटाएं: परिसंपत्तियों की बिक्री/आग से नष्ट होने पर हानि	Less: Loss on Sale of Assets/Destroyed in Fire	(8.88)	(54.88)
		31.72	(0.19)
अधिक व्यवस्था वापस लिखित	Excess Provision Written Back	81.33	44.63
अन्य आय	Other Income	2,077.02	1,792.09
कुल	TOTAL	3,241.89	2,385.79

अनुसूची 'त' – तैयार उत्पादों के स्टॉक और प्रक्रियाधीन स्टॉक में वृद्धि	SCHEDULE 'P' — INCREASE IN INVENTORY OF FINISHED PRODUCTS AND STOCK-IN-PROCESS	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
तैयार उत्पादों के अंतिम स्टॉक और प्रक्रियाधीन स्टॉक का मूल्य	Value of Closing Stocks of Finished Products and Stock-in-Process	27,741.49	22,780.59
घटाएं: तैयार उत्पादकों के आरंभिक स्टॉक और प्रक्रियाधीन स्टॉक का मूल्य	Less: Value of Opening Stocks of Finished Products and Stock-in-Process	22,780.59	20,979.34
कुल	TOTAL	4,960.90	1,801.25

अनुसूची 'थ' — भंडार, अतिरिक्त पुर्जों और सामग्री की खपत	SCHEDULE 'Q' — CONSUMPTION OF STORES, SPARES AND MATERIALS	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
भंडार, अतिरिक्त पुर्जे और सामग्री	Stores Spares and Materials	**6,232.42**	6,396.46
घटाएं: अन्य लेखों में प्रभारित	Less: Charged to Other Accounts	**1,860.49**	1,961.44
कुल	**TOTAL**	**4,371.93**	4,435.02

अनुसूची 'द' — ईंधन और बिजली	SCHEDULE 'R' — FUEL AND POWER	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
ईंधन और बिजली	Fuel and Power	**4,857.00**	4,291.06
घटाएं: स्वयं के उत्पादन से उपभुक्त ईंधन	Less: Consumption of Fuel out of own Production	**4,205.61**	3,815.33
कुल	**TOTAL**	**651.39**	475.73

अनुसूची 'ध' — कर्मचारियों का पारिश्रमिक और अन्य हितलाभ	SCHEDULE 'S' — EMPLOYEES' REMUNERATION AND OTHER BENEFITS	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
वेतन, मजदूरी और अन्य हितलाभ	Salaries Wages and Other Benefits	**6,091.74**	4,847.45
भविष्य निधि और अन्य निधियों में अंशदान	Contribution to Provident Fund and Other Funds	**546.95**	562.92
कल्याण व्यय	Welfare Expenses	**954.18**	862.64
कुल	**TOTAL**	**7,592.87**	6,273.01

अनुसूची 'न' – ब्याज	SCHEDULE 'T' — INTEREST	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
मावधि ऋणों पर	On Fixed Loans	3,020.87	2,806.56
अन्य ऋणों पर	On Other Loans	700.73	340.60
कुल	TOTAL	3,721.60	3,147.16

अनुसूची 'प' – अन्य प्रचालन और प्रशासन व्यय	SCHEDULE 'U' — OTHER OPERATING AND ADMINISTRATION EXPENSES	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
मरम्मत और रखरखाव	Repairs and Maintenance		
मशीनरी	Machinery	1,944.67	1,874.79
भवन	Building	282.92	299.61
अन्य	Others	798.82	702.92
		3,026.41	2,877.32
बीमा	Insurance	743.89	666.85
किराया	Rent	1,370.44	645.57
रेट और कर	Rates and Taxes	306.71	282.84
धर्मार्थ और दान	Charities and Donations	23.84	47.23
निदेशकों को पारिश्रमिक	Remuneration to Directors	10.50	7.46
लेखापरीक्षकों को पारिश्रमिक	Remuneration to Auditors		
लेखापरीक्षा शुल्क	Audit Fees	2.25	2.25
अन्य सेवाएँ	Other Services	0.08	0.04
फुटकर खर्च	Out of Pocket Expenses	3.87	3.40
		6.20	5.69
लोकोपयोगिताएं	Public Utilities	471.68	422.30
बट्टे खाते में डाले गए अशोध्य ऋण और दावे	Bad Debts and Claims Written Off	233.41	3.62
बट्टे खाते में डाली गई सामग्री/उत्पाद	Materials/Products Written Off	11.01	107.33
संदिग्ध ऋणों के लिए व्यवस्था	Provision for Doubtful Debts	43.57	24.87
संदिग्ध ऋणों के लिए व्यवस्था वापस लिखित	Provision for Doubtful Debts written back	(175.22)	(6.29)
		(131.65)	18.58
अन्य तेल कम्पनियों को चुकाए गए प्रभार	Charges Paid to Other Oil Companies	486.87	436.68
यात्रा और सवारी व्यय	Travelling and Conveyance Expenses	715.73	610.10
टेलीफोन, टेलेक्स, केबल, डाक खर्च आदि	Telephones, Telex, Cables, Postage etc.	414.63	336.70
सार्वजनिक जमा राशियों पर दलाली	Brokerage on Public Deposits	12.05	89.93
अन्य व्यय	Other Expenses	6,683.26	2,561.12
कुल	TOTAL	14,384.97	9,119.32

अनुसूची 'फ' – पूर्व वर्षों की आय/(व्यय) शुद्ध	SCHEDULE 'V' — PRIOR YEARS' INCOME/(EXPENSES) NET	लाख रुपये RS. LAKHS	1989-90 लाख रुपये RS. LAKHS
उत्पादों की बिक्री	Sale of Products	**(923.63)**	69.24
विविध आय	Miscellaneous Income	**(9.96)**	—
पुनर्बिक्री के लिए उत्पादों की खरीद	Purchase of Products for Resale	—	—
प्रयुक्त कच्चा माल	Raw Materials Consumed	**(8.19)**	12.11
शुल्क, कर आदि और अन्य उत्पाद प्रभार	Duties Taxes etc. and Other Product Charges	**36.44**	(167.82)
परिवहन	Transportation	**37.62**	79.05
भंडार, अतिरिक्त पुर्जों और सामग्री की खपत	Consumption of Stores Spares and Materials	**4.41**	18.78
ईंधन और विद्युत	Fuel & Power	**12.18**	—
कर्मचारियों का पारिश्रमिक और अन्य हितलाभ	Employees' Remuneration & Other Benefits	**(188.52)**	(115.83)
अन्य प्रचालन और प्रशासन व्यय	Other Operating & Administration Expenses	**125.74**	(106.83)
ब्याज	Interest	**(623.39)**	(264.12)
मूल्यह्रास	Depreciation	**55.86**	12.15
कुल	**TOTAL**	**(1,481.44)**	(463.27)

अनुसूची "ब"
लेखों के हिस्से के रूप में टिप्पणियाँ

1. लेखा नीतियों में परिवर्तन का प्रकटन

   क. निगम ने वर्ष के दौरान स्थायी परिसम्पत्तियों में बढ़त/उनके निपटान पर मूल्यह्रास की व्यवस्था की नीति में परिवर्तन किया है तथा बढ़त/निपटान के माह से/तक मूल्यह्रास की व्यवस्था की गई है। यदि स्थायी परिसम्पत्तियों में बढ़त पर पूर्ण वर्ष के लिए मूल्यह्रास की व्यवस्था करने तथा निपटान के बाद मूल्यह्रास की व्यवस्था न करने की पुरानी नीति का अनुपालन किया जाता तो वर्ष के लिए मूल्यह्रास हेतु प्रभार काफी अधिक होता और वर्ष के लिए 399.82 लाख रुपयों का लाभ कम होता।

   ख. इस वर्ष से प्रभावी सरकारी एजेन्सियों के पास रखे गए प्रत्येक 1000 तक की जमा राशियां संचालन खाते के अधीन प्रभारित की गई हैं। तदनुसार वर्ष के दौरान 6.92 लाख रुपयों की कुल राशि (31 मार्च, 1990 तक रखी गई 6.89 लाख रुपयों की जमा राशियां सम्मिलित हैं) संचालन खाते के अधीन प्रभारित की गई हैं।

2. क. प्रयुक्त कच्चा माल उद्योग पूल खातों को अभ्यर्पणों/से राहतों को घटाकर है।

   ख. पर्नविक्री के लिए उत्पादों की खरीद में अन्य पार्टियों को प्रोसेसिंग फीस स्वरूप **361.48 लाख रुपये** (422.33 लाख रुपये) के भुगतान शामिल हैं।

3. भारत सरकार की अधिसूचना क्रमांक: जी एस आर 309 दिनांक 28.2.78 के अनुसार कंपनी अधिनियम 1956 की धारा 370 के उपबंध सरकारी कंपनियों पर लागू नहीं होते हैं और इसलिए सरकारी कंपनियों पर बकाया ऋणों और उन्हें दिये गए अग्रिमों के बारे में जानकारी अलग से नहीं दी गई है।

4. अन्य तेल कंपनियों के साथ दैनंदिन आधार पर अनेक लेन-देन कार्य चलते रहते हैं तथा उनके लेखों का मेल मिलाप (समाधान) एक निरन्तर प्रक्रिया है। इस प्रकार अन्य तेल कंपनियों द्वारा धारित स्टाक सहित उनके पास बकाया पुष्टिकरण, समाधान के अधीन होता है, जिनका ऐसे समायोजनों में परिलक्षित होना प्रत्याशित नहीं होता जिससे लेखों में महत्वपूर्ण प्रभाव पड़े।

5. बान्ड के अधीन रखा गया बेस ऑयल जो कि एक रॉ मटीरियल है का इति शेष स्टाक का मूल्य निर्धारित किया गया। जिसमें उत्पाद/सीमा शुल्क के लिए व्यवस्था रखी गई। यदि उत्पाद/सीमा शुल्क के लिए व्यवस्था नहीं रखी जाती और उसे स्टाक के मूल्य निर्धारण में शामिल न किया जाता, जैसा कि विगत वर्षों में होता रहा है, तो स्टाक (इन्वेन्टरिज) और वर्तमान देयताएँ 1049.20 लाख रुपयों से कम होती। इससे वर्ष के लिए हुए लाभ पर कोई प्रभाव नहीं पड़ता है।

6. अन्य व्ययों में उरण में एल पी जी स्फीयरों के एक भाग को स्थापित करने के लिए नींव डालने पर हुए 110.08 लाख रुपये का खर्च सम्मिलित है। इन नींवों को छोड़ देना/परिवर्तन करना पड़ेगा तथा स्फीयरों को अन्य स्थानों पर पुनःस्थापित करना पड़ेगा।

SCHEDULE 'W'
— NOTES FORMING PART OF ACCOUNTS

1. Changes in Accounting Policies — Disclosure:

   (a) The Corporation has changed the policy of providing depreciation on additions/disposal of fixed assets during the year and has provided depreciation from/upto the month of additions/disposal. Had the earlier policy of providing depreciation on additions to fixed assets for the full year and of not providing depreciation on disposals thereof been followed, the charge for depreciation for the year would have been higher and the profit for the year lower by Rs.399.82 lakhs.

   (b) Deposits of upto Rs.1,000/- each placed with Government agencies have, with effect from this year, been charged off to revenue. Accordingly, a sum of Rs.6.92 lakhs (including Rs.6.89 lakhs in respect of deposits placed upto 31st March, 1990) has been charged off to revenue during the year.

2. (a) Raw Materials consumed are net of surrender to/relief from Industry Pool Accounts.

   (b) Purchase of products for resale includes payments to third parties for processing fees **Rs. 361.48 lakhs** (Rs. 422.33 lakhs).

3. In accordance with Notification No.GSR 309 dated 28-2-78 of Government of India, provisions of Section 370 of the Companies Act, 1956 do not apply to Government Companies and, therefore, information regarding debts due from and advances to Government Companies is not separately disclosed.

4. The Corporation has numerous transactions with other oil companies on a day-to-day basis and reconciliation of their accounts is an ongoing process. As such, the balances with other oil companies, including of stocks held by them are subject to confirmation and consequent reconciliation, which are not expected to result in adjustments that will materially affect the accounts.

5. Closing stock of base oil, a raw material, lying in bond has been valued including provision for excise/customs duty. Had the provision for excise/customs duty not been made and not included in the stock valuation, as in the past, the inventories and current liabilities would have been lower by Rs.1,049.20 lakhs. This has no impact on the profit for the year.

6. Other expenses include Rs.110.08 lakhs being expenditure incurred on foundations for setting up part of the LPG spheres at Uran. These foundations had to be abandoned /modified and the spheres relocated/reinstalled.

7. इस तथ्य को ध्यान में रखते हुए कि तैयार माल पर उत्पाद/सीमा शुल्कों के कारण देयताएँ अंतिम उपयोक्ता और/या इस माल के निकासी के तरीके पर आधारित होता है। अतः बॉन्ड में रखे गए तैयार माल पर देय करों को परिमाणित करना व्यवहार्य नहीं है। तद्नुसार वर्ष की अंतिम तारीख को धारित तैयार माल/स्टाक के संबंध में कोई व्यवस्था नहीं की गई है। इस स्टाक की प्रमात्रा अधिकतम मूल्यों पर परिकलित करने पर **2865.43 लाख रुपये** होती है (2426.22 लाख रुपये) इससे वर्ष के लिए लाभ पर कोई प्रभाव नहीं पड़ता।

8. कर्मचारियों के एक भाग को देय अनिधिक सेवा निवृत्ति लाभों के लिए सकल देयता के रूप में लेखों में 109.25 लाख रुपयों की व्यवस्था की गई है। विगत की तरह यदि शुद्ध कर के आधार पर व्यवस्थाएँ की जाती तो यह व्यवस्था कम होती और वर्ष के लिए अनुरूपी लाभ 113.44 लाख रुपये तक बढ़ जाता।

7. Having regard to the fact that liability on account of Excise/Customs Duties on finished goods depends on the end user and/or the manner of clearing these goods, it is not practicable to quantify the duties payable on the finished goods lying in bond. Accordingly, no such provision is made in respect of stock of finished goods held as at the year end, the quantum of which calculated at maximum rates works out to **Rs.2,865.43 lakhs** (Rs.2,426.22 lakhs). This has no impact on the profit for the year.

8. Provision has been made in the accounts for Rs.109.25 lakhs on account of gross liability for unfunded retirement benefits payable to a section of the employees. Had the provision been made net of tax basis, as in the past, the provision would have been lower and corresponding profit for the year higher by Rs.113.44 lakhs.

9. पूंजीगत वचन बद्धताएं और प्रासंगिक देयताएं

9. Capital Commitments & Contingent Liabilities:

		लाख रुपये Rs. Lakhs	31-3-90 लाख रुपये Rs. Lakhs
i) पूंजीगत खाते में निष्पादन हेतु बकाया संविदाओं की अनुमानित राशि और जिसके लिए व्यवस्था नहीं की गई।	(i) Estimated amount of contracts remaining to be executed on capital account and not provided for:	**11,175.19**	10,714.93
ii) प्रासंगिक देयताएँ	(ii) Contingent Liabilities :		
क. गत वर्षों के कर संबंधी मामलों के संबंध में	(a) In respect of Taxation matters of prior years.	**1,145.98 ***	350.26 *
ख. अन्य मामले	(b) Other matters :		
(i) उत्पादन/सीमा शुल्कों के लिए अन्य तेल कंपनियों की ओर से निष्पादित प्रतिभू बंध पत्र जिसके लिए बी पी सी एल ने जमानती के रूप में हस्ताक्षर किए हैं।	i) Surety Bonds executed on behalf of Other Oil Companies for Excise/ Customs Duties for which BPCL has signed as surety.	**746.70**	1,208.69
(ii) निगम पर दावे जिन्हें ऋणों के रूप में स्वीकार नहीं किया गया है, इनमें वे **1,494.22 लाख रुपये** (3513.79 लाख रुपये) शामिल हैं, जिनके विरुद्ध वसूली के लिए निगम के पास अधिकार विद्यमान हैं।	ii) Claims against the Corporation not acknowledged as debts. These include **Rs.1,494.22 lakhs** (Rs.3513.79 Lakhs) against which the Corporation has a recourse for recovery.	**7,645.84**	8,733.34
(iii) न्यायालयों में लम्बित मुकदमों के संबंध में मजदूरी, बोनस, अनुग्रहपूर्वक अदायगियों हेतु दावा	iii) Claims on account of wages, Bonus/Ex-gratia payments in respect of pending court cases.	**421.19**	148.81
(iv) निगम माहुल में कर्मचारियों के लिए मकान बनाने हेतु एक भूखण्ड प्राप्त करने के लिए प्रयत्नशील है। विकास की शर्तों को अंतिम रूप देना बाकी है। इस खाते में 31.3.91 को पूंजीगत वचनबद्धता अनिश्चित है।	iv) The Corporation is in the process of acquiring a plot of land at Mahul for developing it for employees' quarters. Pending finalisation of the terms of development, the capital commitment on this account as at 31-3-91 is unascertainable.		

(v) मैनेजमेंट स्टाफ का वेतनमान संशोधन अधीन है और इस खाते में 31.3.91 तक की देयताएँ अनिश्चित हैं।

v) The pay scales for Management Staff are under revision and the liability on this account as at 31.3.91 is unascertainable.

* यदि ये प्रासंगिक देयताएँ पूर्णरूप से अथवा आंशिक रूप से प्राप्त हो जाती हैं तो अन्य पार्टियों से ये **17.75 लाख रुपये** की सीमा तक वसूली योग्य हैं। (26.52 लाख रुपये)

* If these Contingent Liabilities materialise either in full or in part, they are recoverable from third parties to the extent of **Rs. 17.75 lakhs** (Rs.26.52 lakhs).

10. प्रबंधकीय पारिश्रमिक

10. Managerial Remuneration:

		लाख रुपये Rs.Lakhs	1989-90 लाख रुपये Rs.Lakhs
वेतन और भत्ते	Salary and Allowances	**8.26**	5.26
भविष्य निधि और अन्य निधियों में अंशदान	Contributions to Provident Fund and Other Funds	**0.72**	0.40
अन्य हित लाभ	Other Benefits	**1.52**	1.80
		10.50	7.46

11. लाइसेंसीकृत क्षमता, स्थापित क्षमता (मैनेजमेंट द्वारा प्रमाणित और विनिर्मित माल के बारे में वास्तविक उत्पादन)

11. Licensed Capacity, Installed Capacity (As certified by the Management) and Actual Production in respect of Goods Manufactured:

		लाइसेंसीकृत क्षमता Licensed Capacity	स्थापित क्षमता Installed Capacity	वास्तविक उत्पादन Actual Production
क. फ्यूएल रिफाइनरी	(a) Fuel Refinery:			
i) मि.मे.ट प्रतिवर्ष में	(i) In M.M.T.p.a.	**6.00** (6.00)	**6.00** (6.00)	**6.91** (7.03)
ii) के एल में उत्पादन	(ii) Production in KL			
लाइट डिस्टिलेट	Light Distillates	(—) (—)	(—) (—)	**25,70,855** (26,50,634)
मिडिल डिस्टिलेट	Middle Distillates	(—) (—)	(—) (—)	**46,39,340** (48,65,057)
अन्य	Others	(—) (—)	(—) (—)	**11,18,323** (10,09,718)
ख. एरोमेटिक्स	(b) Aromatics :			
i) बेंजीन : मे.ट. में	(i) Benzene : in M.T.	**98,300** (98,300)	**85,000** (85,000)	**68,426** (56,499)
ii) टौलीन: मे.ट. में	(ii) Toluene: in M.T.	**17,600** (17,600)	**17,600** (17,600)	**10,877** (8,843)
ग. लूब्रिकेन्ट : मे.ट. में	(c) Lubricants : in M.T.	**96,384** (96,384)	**90,000** (90,000)	**87,459** (94,672)
घ. ड्रम प्लांट : संख्या में	(d) Drum Plant : in Nos.	**17,70,000** (17,70,000)	**27,00,000*** (27,00,000)*	**8,19,578** (9,90,924)

* तीन पालियों में

* In triple shift.

12. (I) प्रयुक्त कच्चा (प्राप्त करने के आधार पर)

12. (I) Raw Materials Consumed (on derived Basis):

					खपत /Consumption	
				इकाई Unit	मात्रा Quantity	मूल्य लाख रुपये Value Rs. Lakhs
क. क्रूड तेल (उद्योग पूल खातों को अभ्यर्पनों/से राहतों के बाद शुद्ध	एम.टी.	(a) Crude Oil (Net of Surrender to/Reliefs from Industry Pool Accounts)		MT	**69,11,409** (70,32,182)	**1,32,792.04** (1,21,304.53)
ख. वी.टी.बी.	एम.टी	(b) VTB		MT	**1,26,205** (—)	**2,342.91** (—)
ग. बेस ऑयल	के.एल.	(c) Base Oils		KL	**1,15,740** (1,28,218)	**6,345.04** (6,995.79)
						1,41,479.99 (1,28,300.32)

टिप्पणी : केनालाईजिंग एजेन्टों के माध्यम से आयातित कच्चे माल को स्वदेशी माना गया है।

Note : Raw Materials imported through canalising agents have been treated as indigeneous.

12 (ii) खरीदे, बेचे और भंडार किए गए तैयार माल

12. (II). Finished Goods purchased, sold and stocked :

		आरम्भिक स्टाक Opening Stock		खरीद Purchases	
		मात्रा के.एल. Quantity KL	मूल्य लाख रुपये Value Rs.Lakhs	मात्रा के.एल. Quantity KL	मूल्य लाख रुपये Value Rs.Lakhs
1. पेट्रोलियम उत्पाद	(i) Petroleum Products :				
क) लाइट डिस्टिलेट्स	(a) Light Distillates:	**1,61,435** (1,70,528)	**3,686.29** (3,511.35)	**29,14,217** (28,57,309)	**70,222.47** (67,942.01)
ख) मिडिल डिस्टिलेट्स	(b) Middle Distillates:	**6,91,385** (6,54,122)	**14,663.25** (14,014.86)	**77,35,084** (70,73,234)	**1,75,354.54** (1,60,123.70)
ग) अन्य	(c) Others:	**1,10,218** (92,750)	**4,351.89** (3,332.19)	**12,07,383** (12,19,501)	**20,847.73** (21,548.91)

टिप्पणियाँ:

i. खरीद में से अंतर उत्पाद अंतरणों को अलग कर दिया गया है।

ii. वजन द्वारा खरीदे/बेचे गए उत्पादों के लिए मात्राओं को मेट्रिक टनों से किलो लीटरों में बदलने के लिए लागू परिवर्तन घटकों का प्रयोग किया गया है।

iii. स्टाकों में अन्य तेल कम्पनियों को उधार के आधार पर दिए गए उत्पाद शामिल हैं और अन्य कंपनियों से उधार के आधार पर लिए गए उत्पाद अलग कर दिए गए हैं।

iv. पेट्रोलियम उत्पादों की खरीद में प्रोसेसिंग फीस के लिए अन्य पार्टियों को भुगतान किए गए **361.48** लाख रुपये (**422.33** लाख रुपये)शामिल नहीं हैं, लेकिन स्वयं की खपत और नमूने के **419.01** लाख रुपये (**337.13** लाख रुपये) शामिल हैं।

v. बेस ऑयल की खरीद में स्वयं की खपत और नमूने **0.01** लाख रुपये (शून्य) शामिल हैं।

vi. पैकेजों की खरीद में स्वयं की खपत और नमूने के **11.18** लाख रुपये (**11.85** लाख रुपये) और अन्य पार्टियों से वसूल किए गए **32.81** लाख रुपये (**21.62** लाख रुपये) शामिल हैं।

बिक्री Sales		अंतिम स्टाक Closing Stocks	
मात्रा के.एल. Quantity KL	मूल्य लाख रुपये Value Rs.Lakhs	मात्रा के.एल. Quantity KL	मूल्य लाख रुपये Value Rs.Lakhs
55,48,742	**1,52,975.94**	**1,67,567**	**2,835.04**
(55,65,300)	(1,51,259.46)	(1,61,435)	(3,686.29)
1,21,28,481	**2,86,629.27**	**8,73,331**	**17,285.70**
(1,18,37,848)	(2,78,850.52)	(6,91,385)	(14,663.25)
23,92,308	**59,763.02**	**1,51,378**	**4,149.12**
(23,33,470)	(58,058.65)	(1,10,218)	(4,351.89)

NOTES

(i) Purchases exclude Inter Product transfers.

(ii) Applicable conversion factors are used to convert quantities in Metric tonnes to Kilolitres for products purchased/sold by weight.

(iii) Stocks include products given on loan basis to Other Oil Companies and exclude products received on loan basis from Other Oil Companies.

(iv) Purchases of Petroleum Products exclude payment to third parties for Processing Fee **Rs. 361.48 lakhs** (Rs.422.33 lakhs) but include Own Consumption and Samples **Rs. 419.01 lakhs** (Rs.337.13 lakhs).

(v) Purchases of Base Oils include Own Consumption and Samples **Rs.0.01 lakhs**(Nil).

(vi) Purchases of Packages include Own Consumption & Samples **Rs.11.18 lakhs** (Rs.11.85 lakhs) and recoveries from Third Parties **Rs. 32.81 lakhs** (Rs.21.62 lakhs).

13. आयातों का मूल्य-सी आई एफ आधार पर गिना गया है (इसमें कैनालाईजिग एजेन्टों के माध्यम से किया गया आयात शामिल नहीं है)

13. Value of Imports Calculated on C.I.F. basis (excludes Imports through Canalising Agents).

		Rs.Lakhs	1989-90 Rs.Lakhs
क. घटक और अतिरिक्त पुर्जे (पैकेजेज, रसायन और कैटेलिस्ट सहित)	(a) Components and Spare Parts (including Packages, Chemicals & Catalysts)	**352.40**	2,109.25
ख. पूँजीगत माल	(b) Capital Goods	**1824.23**	1,231.33

14. विदेशी मुद्रा में व्यय (नकद आधार पर)

14. Expenditure in Foreign Currency (on cash basis) —

		Rs.Lakhs	1989-90 Rs.Lakhs
तकनीकी जानकारी	Knowhow	**57.64**	11.00
ब्याज	Interest	**70.40**	24.55
अन्य मामले	Other Matters	**22.00**	12.58

15. प्रयुक्त अतिरिक्त पुर्जों और घटकों का मूल्य (प्राप्त होने के आधार पर)

15. Value of Spare Parts & Components Consumed (on derived basis)

		मूल्य * लाख रुपये Value * Rs.Lakhs	%	1989-90 मूल्य * लाख रुपये Value * Rs. Lakhs	1989-90 %
आयातित	Imported	**138**	**3.19**	1,547	22.10
देशी	Indigenous	**4,333**	**96.91**	5,453	77.90
		4,471	**100.00**	7,000	100.00

* इसमें प्रत्यक्ष प्रभारित माल शामिल नहीं है।

* Excludes Direct Charged Materials

16. विदेशी मुद्रा में अर्जन

16. Earnings in Foreign Exchange

		लाख रुपये Rs. Lakhs	लाख रुपये Rs. Lakhs
एफ.ओ.बी. मूल्य के आधार पर अपने ही खाते पर माल का निर्यात	Export at F.O.B. Value on own account	**19,714.90***	13612.55*

* इसमें विदेशी एअरलाईन ग्राहकों की प्रत्यावर्तनीय निधियों में से भारतीय करेन्सी में प्राप्त 18,999.31 की प्राप्ति और (13,439.92 लाख रुपये) 715.59 लाख रुपये (शून्य) के बराबर की विदेशी मुद्रा शामिल है।

* Includes receipt of **Rs. 18,999.31 lakhs** (Rs. 13,439.92 lakhs) in Indian Currency out of the repatriable funds of Foreign Airline Customers and **Rs. 715.59 lakhs** (Nil) in equivalent foreign currency.

17. अन्य प्रचालन और प्रशासन व्ययों के अंतर्गत अन्य व्ययों में निम्नलिखित शामिल हैं।	17. Other Expenses under Other Operating and Administration Expenses include :			
i) मनोरंजन व्यय	(i) Entertainment Expenses	**7.39**	5.83
ii) जनसंपर्क और प्रचार	(ii) Public Relations & Publicity	**14.89**	11.13
iii) जनसंपर्क कार्य हेतु नियोजित कर्मचारियों का पारिश्रमिक	(iii) Remuneration to Staff employed for Public Relations Work	**4.82**	4.55
18. वर्धित मूल्य	18. Value Added		
i) रिफाइनरी	(i) Refinery	**20,023.32**	16,031.06
ii) कार्पोरेशन	(ii) Corporation	**59,677.82**	48,132.79
19. जहां भी जरूरी हुआ है वहाँ गत वर्ष के आँकड़े पुर्नवर्गीकृत किए गए हैं। कोष्टक में दिए गए आँकड़े गत वर्ष के आँकड़े दर्शाते हैं।	19. Figures of the previous year have been regrouped wherever necessary. Figures in bracket relate to the previous year.		

अनुसूची "क" से "ब" तक के लिए हस्ताक्षर
निदेशक मण्डल के लिए और उनकी ओर से

आर. के. गाजरी
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

यू. सुंदरराजन
निदेशक (वित्त)

के.एस. मानिकशेट्टी
कम्पनी सचिव

नई दिल्ली, 15 मई, 1991

Signatures to Schedule "A" to "W"
For and on Behalf of the Board of Directors

R.K.GAJREE
Chairman and Managing Director

U.SUNDARARAJAN
Director (Finance)

K.S.MANIKASHETTI
Company Secretary

New Delhi, 15th May, 1991

निदेशकों की 38 वीं रिपोर्ट का अनुपूरक

निदेशक

बोर्ड द्वारा निदेशकों की 38 वीं रिपोर्ट अनुमोदित किये जाने के बाद भारत के राष्ट्रपति ने अनुच्छेद 77 (1) (क)/(घ) के प्रावधानों के तहत् दिनांक 20 मई, 1991 से श्री आर.पी. गर्ग को निदेशक (रिफाइनरी) और श्री राजकुमार फाल्गुनी, पेट्रोलियम एवं रसायन मंत्रालय में संयुक्त सचिव (विपणन) को दिनांक 20 जून, 1991 से निदेशक नियुक्त किया है। तथापि श्री राजकुमार फाल्गुनी अनुच्छेद 77(2) के प्रावधानों के तहत् पूर्णकालिक निदेशकों के अतिरिक्त निदेशक होने के कारण आगामी वार्षिक साधारण सभा के अन्त में सेवा निवृत्त हो जाएंगे और पुनर्नियुक्ति के लिए पात्र होंगे।

श्री एस. बेनर्जी द्वारा पेट्रोलियम एवं रसायन मंत्रालय में संयुक्त सचिव (विपणन) के पद का प्रभार देने के कारण वे अनुच्छेद 72(1) (ड़) के प्रावधानों के तहत् दिनांक 31.5.91 से सेवा निवृत्त हो गये हैं। निदेशक मंडल ने श्री एस. बैनर्जी द्वारा निगम के निदेशक मंडल मं रहते हुए प्रदत्त बहुमूल्य सलाह, मार्गदर्शन, सहयोग और दी गई सेवाओं के प्रति अपनी सराहना व्यक्त की है।

निदेशक मंडल के लिए और उनकी ओर से

हस्ताक्षर/-

(आर.के. गाजरी)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

स्थान : बंबई
दिनांक : 28.8.1991

Supplement to the 38th Directors' Report

Directors

After the 38th Directors' Report was approved by the Board, the President of India, under the provisions of Article 77(1)(a)/(d) appointed Shri R.P. Garg as Director (Refineries) effective 20th May, 1991, and Shri Falguni Rajkumar, Jt. Secretary (Marketing) in the Ministry of Petroleum & Chemicals, as Director w.e.f. 20th June, 1991. However, under the provisions of Article 77(2), Shri Falguni Rajmukar, being a Director other than the whole-time Directors, will retire at the end of the ensuing Annual General Meeting and will be eligible for re-appointment.

Shri S. Banerjee, having relinguished charge of the post of Jt. Secretary (Marketing) in the Ministry of Petroleum & Chemicals, has retired under the provisions of Article 72(1)(e) w.e.f. 31.5.91. The Board has placed on record its appreciation of the valuable advice, guidance, assistance and services rendered by Shri S. Banerjee while he was associated with the Board of Directors of the Corporation.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(R.K. Gajree)
Chairman & Managing Director

Place: Bombay
Date: 28/8/1991

31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिए भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड, बंबई के लेखों पर कम्पनी अधिनियम **1956** की धारा **619(4)** के तहत भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619 (4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF BHARAT PETROLEUM CORPORATION LIMITED BOMBAY FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 1991.

31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिए भारत पेट्रोलियम कॉर्पोरेशन लिमिटेड, बंबई के लेखों पर कम्पनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के तहत भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां

1. वित्तीय स्थिति विवरण
निधियों का विनियोजन
पूंजीगत चालू कार्य (लागत पर)
(अनुसूची ड)–25710.74 लाख रुपये

इसमें भूमि खरीदने के लिए एक फर्म को भुगतान न की गई 400 लाख रुपयों की अग्रिम राशि शामिल हैं, जिसके फलस्वरूप पूंजीगत चालू-कार्य और चालू देयताएं अधिक दर्शायी गई है।

2. लाभ और हानि लेखा

प्रायोज्य लाभ – 12871.77 लाख रुपये

इसमें 21.19 लाख रुपयों का पूंजीगत लाभ शामिल है जो कि वर्ष के दौरान कुछ निश्चित स्थायी परिसम्पत्तियों की बिक्री पर मूल लागत से अधिक वसूली के कारण है।

हस्ताक्षर/-

ए. कृष्णा राव
प्रधान निदेशक, वाणिज्यिक लेखा परीक्षा
एवं पदेन सदस्य लेखा परीक्षा बोर्ड-II

स्थान : बंबई
दिनांक : 20.8.1991

निदेशकों को दिनांक 20 अगस्त, 1991 के पत्र संख्या एम ए बी-II/ टी-2-86/ बी पी सी एल/619(4)/ ए/सी एस/90-91/86 के द्वारा 31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिए वार्षिक लेखों पर कम्पनी अधिनियम 1956 की धारा 619(4) के तहत भारत के नियंत्रक और महालेखा परीक्षक की टिप्पणियां प्राप्त हुई। निदेशक मंडल का जवाब नीचे क्रमबद्ध दिया गया है।

टिप्पणी सं. जवाब

1. औपचारिक अनुमोदन लम्बित होने की स्थिति में चालू देयता के साथ-साथ पूंजीगत चालू कार्य के अन्तर्गत दर्शायी गई यह व्यवस्था सही है।

2. पूंजीगत परिसम्पत्तियों की बिक्री पर हुए लाभ को वर्ष के दौरान आय में शामिल किया जाना निगम द्वारा अपनायी जानेवाली रीति के अनुरूप है।

निदेशक मण्डल के लिये और उनकी ओर से

हस्ताक्षर/-

(आर.के. गाजरी)
अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक

स्थान : बम्बई
दिनांक : 28-8-1991

COMMENTS OF THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA UNDER SECTION 619 (4) OF THE COMPANIES ACT, 1956 ON THE ACCOUNTS OF BHARAT PETROLEUM CORPORATION LIMITED BOMBAY FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 1991

I. BALANCE SHEET
APPLICATION OF FUNDS:
Capital Work-in-Progress (At Cost) (Schedule 'E') — Rs. 25710.74 lakhs.

This includes Rs.400.00 lakhs of advance not paid to a firm towards purchase of land. This has resulted in overstatement of capital work-in-progress and current liabilities.

II. PROFIT & LOSS ACCOUNT
Disposable Profit — Rs. 12871.77 lakhs

This includes capital profit of Rs.21.19 lakhs being surplus, realisation over original cost on sale of certain fixed assets during the year.

Sd/-
(A. Krishna Rao)
Principal Director of Commercial
Audit & Ex-officio Member Audit Board-II

Place: Bombay
Date: 20/8/1991

ADDENDUM TO THE DIRECTORS' REPORT

The Directors have received the comments of the Comptroller and Auditor General of India under Section 619 (4) of the Companies Act, 1956 on the Annual Accounts for the year ended 31st March, 1991 vide letter No. MAB-II/ T-2-86/ BPCL/ 619 (4) A/ CS/ 90-91/ 86 dated 20th August, 1991. The replies of the Board of Directors in seriatim are as under:

Comment No.	Reply
I	Pending formal approval, the provision as current liability with contra to capital work-in-progress is in order.
II.	The inclusion of Profit on sale of Capital Assets as income for the year is consistent with the practice followed by the Corporation.

For and on behalf of the Board of Directors

Sd/-
(R.K. Gajree)
Chairman & Managing Director

Place: Bombay
Date: 28/8/1991

31 मार्च, 1991 को समाप्त हुए वर्ष के लिए भारत पेट्रोलियम कार्पोरेशन लिमिटेड के लेखों की भारत के नियंत्रक और महालेखापरीक्षक द्वारा समीक्षा

I. वित्तीय स्थिति:

(i) पिछले तीन वर्षों के लिए कम्पनी की वित्तीय स्थिति को विस्तृत शीर्षों के तहत निम्नप्रकार तालिकाबद्ध किया गया है।

		लाख रुपये	
	1988-89	1989-90	**1990-91**
(क) शुद्ध स्थायी परिसंपत्तियाँ	51,622.23	58,146.94	**63,692.02**
(ख) पूंजीगत चालू कार्य	16,704.02	20,587.50	**25,710.74**
(ग) निवेश	210.64	416.78	**3,166.78**
	68,536.89	79,151.22	**92,569.54**
(घ) कार्यशील पूंजी			
(क) चालू परिसंपत्तियां	51,005.74	84,246.06	**85,960.27**
(ख) घटाएं: चालू देयताएं व्यवस्थाओं सहित	48,079.35	76,649.07	**77,736.79**
	2,926.39	7,596.99	**8,223.48**
कुल (क)	71,463.28	86,748.21	**100,793.02**
(ङ) घटाएं:			
दीर्घावधि ऋण	11,683.24	11,585.98	**10,675.26**
अल्पावधि ऋण	5,860.41	8,580.40	**11,546.74**
सार्वजनिक जमा राशियां	10,556.06	11,961.24	**12,169.74**
कुल (ख)	28,099.71	32,127.62	**34,391.74**
(च) शुद्ध मूल्य (क)–(ख)	43,363.57	54,620.59	**66,401.28**
ऊपर बताया गया शुद्ध मूल्य निम्नलिखित रूप में है:			
(छ) चुकता पूंजी	2,785.34	5,000.00	**5,000.00**
(ज) प्रारक्षित निधियां और अधिशेष	40,578.23	49,620.59	**61,401.28**
	43,363.57	54,620.59	**66,401.28**
(झ) नियोजित पूंजी (शुद्ध स्थायी परिसंपत्ति धन कार्यशील पूंजी)	54548.62	65743.93	**71915.50**

2. **पूंजी रचना :**

ऋण ईक्विटी अनुपात :

कंपनी का ऋण ईक्विटी अनुपात वर्ष 1988-89 में 0.51:1, वर्ष 1989-90 में 0.43:1 और वर्ष 1990-91 में 0.34:1 था।

3. **प्रारक्षित निधियां और अधिशेष:**

दिनांक 31 मार्च, 1991 तक संचित प्रारक्षित निधि और अधिशेष की राशि 61401.28 लाख रुपये थी, जबकि उसके मुकाबले दिनांक 31 मार्च, 1990 को यह राशि 49620.59 लाख रुपये और दिनांक 31 मार्च, 1989 को 40578.23 लाख रुपये थी।

REVIEW OF THE ACCOUNTS OF BHARAT PETROLEUM CORPORATION LIMITED FOR THE YEAR ENDED 31ST MARCH, 1991, BY THE COMPTROLLER AND AUDITOR GENERAL OF INDIA.

I. FINANCIAL POSITION

1. The table below sumarises the financial position of the Company under Broad headings for the last three years.

	Rupees in Lakhs		
	1988-89	1989-90	**1990-91**
(a) Net Fixed Assets	51,622.23	58,146.94	**63,692.02**
(b) Capital Work-in-Progress	16,704.02	20,587.50	**25,710.74**
(c) Investments	210.64	416.78	**3,166.78**
	68,536.89	79,151.22	**92,569.54**
(d) Working Capital			
(i) Current Assets	51,005.74	84,246.06	**85,960.27**
(ii) Less: Current Liabilities including provisions	48,079.35	76,649.07	**77,736.79**
	2,926.39	7,596.99	**8,223.48**
TOTAL (A)	71,463.28	86,748.21	**100,793.02**
(e) Less:			
Long Term Loans	11,683.24	11,585.98	**10,675.26**
Short Term Loans	5,860.41	8,580.40	**11,546.74**
Public Deposits	10,556.06	11,961.24	**12,169.74**
TOTAL (B)	28,099.71	32,127.62	**34,391.74**
(f) Net Worth (A) – (B)	43,363.57	54,620.59	**66,401.28**
Net Worth as shown above represented by:			
(g) Paid Up Capital	2,785.34	5,000.00	**5,000.00**
(h) Reserves & Surplus	40,578.23	49,620.59	**61,401.28**
	43,363.57	54,620.59	**66,401.28**
(i) Capital Employed (Net Fixed Assets plus Working Capital)	54,548.62	65,743.93	**71,915.50**

2. Capital Structure:

Debt equity ratio:
The debt equity ratio of the Company was 0.51:1 in 1988-89, 0.43:1 in 1989-90 and 0.34:1 in 1990-91.

3. Reserves & Surplus:

The Reserves and Surplus accumulated upto 31st March, 1991 amounted to Rs. 61,401.28 lakhs as against Rs. 49,620.59 lakhs as on 31st March, 1990 and Rs. 40,578.23 lakhs as on 31st March, 1989.

II. पूंजीगत चालू कार्य:

कम्पनी में कई पूंजीगत कार्य चल रहे हैं। 31 मार्च, 1991 की स्थिति के अनुसार इन पर व्यय की गई राशि, जिनको कि पूंजीगत नहीं किया गया है, 25710.74 लाख रुपये थी। इनमें निम्नलिखित प्रमुख प्रायोजनाओं पर पूंजीगत व्यय शामिल हैं:

प्रायोजना का नाम	अनुमानित लागत लाख रुपये	पूरा होने की निर्धारित तारीख	31.3.1991 तक किया जा चुका व्यय लाख रुपये	टिप्पणियां
1. न्यू ऑयल टर्मिनल, कोचिन	7,163:00	अगस्त, 1991	4,479.00	31.3.1991 तक 343 लाख रुपये पूंजीकृत किए गए।
2. स्पेशल कट नापथा	3,252.10	मार्च, 1991	2,284.00	प्रायोजना का कार्य अभी भी प्रगति पर है।

III. कार्यकारी परिणाम

वर्ष मार्च, 1991 को समाप्त हुए पिछले तीन वर्षों के लिए कार्यकारी परिणाम नीचे बताए गए हैं:

	1988-89	1989-90	**1990-91**
		लाख रुपये	
आय:			
उत्पादों की बिक्री	434,868.65	488,168.63	**528,305.93**
विविध आय	2,180.14	2,385.79	**3,241.89**
तैयार उत्पादों के स्टॉक में वृद्धि/(कमी)	5,922.99	1,801.25	**4,960.90**
कुल	442,971.78	492,355.67	**536,508.72**

	1988-89	1989-90	**1990-91**
		लाख रुपये	
व्यय:			
1. प्रयुक्त कच्चा माल	112,962.20	128,300.32	**139,103.85**
2. प्रयुक्त भंडार, अतिरिक्त पुर्जे और पैकेजेस	8,644.96	10,267.01	**9,965.84**
3. वेतन और मज़दूरी	6,175.25	6,273.01	**7,592.87**
4. प्रचालन एवं प्रशासन व्यय (ब्याज छोड़कर)	7,909.60	9,119.32	**14,384.97**
5. मूल्यह्रास	7,890.64	10,294.42	**9,659.52**
6. ऋण पर ब्याज	3,343.41	3,147.16	**3,721.60**
7. विविध व्यय (पुनर्बिक्री के लिए उत्पादों की खरीद और उन पर प्रभार, परिवहन आदि)	281,874.25	307,834.14	**329,043.61**
	428,800.31	475,235.38	**513,472.26**
वर्ष के लिए लाभ	14,171.47	17,120.29	**23,036.46**
पूर्व अवधि समायोजन	(1,161.98)	(463.27)	**(1,481.44)**
कर पूर्व लाभ	13,009.49	16,657.02	**21,555.02**
कर प्रावधान	2160.00	4400.00	**8560.00**
कर पश्चात लाभ	10909.49	12257.02	**12995.02**

II. CAPITAL WORK-IN-PROGRESS

The Company has a number of Capital works on hand. The expenditure on these which are not capitalised as on 31st March, 1991 amounted to Rs. 25,710.74 lakhs. It includes major Capital Expenditure on the following projects:

Name of the Project	Estimated Cost Rs. in Lakhs	Scheduled Completion Date	Expenditure incurred upto 31-3-1991 Rs. in Lakhs	Remarks
1. New Oil Terminal, Cochin	7,163.00	August, 1991	4,479.00	Rs. 343 lakhs has been capitalised till 31-3-1991.
2. Special Cut Naptha	3,252.10	March, 1991	2,284.00	

III. WORKING RESULTS

The working results for the three years ended 1990-91 are indicated below:

Rupees in Lakhs

	1988-89	1989-90	**1990-91**
Income :			
Sale of Products	434,868.65	488,168.63	**528,305.93**
Miscellaneous Income	2,180.14	2,385.79	**3,241.89**
Increase/(Decrease) in Inventory of Finished Products	5,922.99	1,801.25	**4,960.90**
TOTAL	442,971.78	492,355.67	**536,508.72**

Rupees in Lakhs

	1988-89	1989-90	**1990-91**
Expenditure :			
1. Raw Materials consumed	112,962.20	128,300.32	**139,103.85**
2. Stores, Spares & Packages consumed	8,644.96	10,267.01	**9,965.84**
3. Salaries & Wages	6,175.25	6,273.01	**7,592.87**
4. Operating & Administration Expenses (excluding interest)	7,909.60	9,119.32	**14,384.97**
5. Depreciation	7,890.64	10,294.42	**9,659.52**
6. Interest on Loan	3,343.41	3,147.16	**3,721.60**
7. Miscellaneous Expenses (purchase of products for resale and charges thereon, transportation, etc.)	281,874.25	307,834.14	**329,043.61**
	428,800.31	475,235.38	**513,472.26**
Profit for the year	14,171.47	17,120.29	**23,036.46**
Prior period income/(expenses)	(1,161.98)	(463.27)	**(1,481.44)**
Profit before tax	13,009.49	16,657.02	**215,55.02**
Tax Provision	2,100.00	4,400.00	**8,560.00**
Profit after tax	10,909.49	12,257.02	**12,995.02**

Dividend :

The Company has proposed to maintain the dividend at 20% on the paid-up Capital for the year 1990-91, as was declared in 1989-90 and accordingly made a provision of Rs. 10 crores in the accounts.

लाभांश

कंपनी ने वर्ष 1990-91 के लिए चुकता पूंजी पर 20% लाभांश, जैसा कि वर्ष 1989-90 में दिया गया था को यथावत रखने का प्रस्ताव रखा है और तदनुरूप इस खाते में 10 करोड़ रुपयों की व्यवस्था की है।

IV. फ्युएल रिफाइनरी, लूब प्लांट, ड्रम प्लांट की क्षमता का उपयोग और विपणन प्रभाग का विक्रय निष्पादन

1. फ्युएल रिफाइनरी, लूब प्लांट, ड्रम प्लांट की क्षमता का उपयोग

वर्ष 1990-91 को समाप्त हुए तीन वर्षों के दौरान कंपनी की फ्युएल रिफाइनरी, लूब प्लांट, ड्रम प्लांट का थ्रूपुट और क्षमता उपयोग नीचे दर्शाया गया है:

	1988-89	1989-90	**1990-91**
फ्युएल रिफाइनरी:			
स्थापित क्षमता (मि.मे.ट. प्रति वर्ष में)	6.00	6.00	**6.00**
क्रूड की खपत (मि.मे.ट. प्रति वर्ष में)	6.16	7.03	**6.91**
परिष्कृत उत्पादों का उत्पादन (मि.मे.ट. प्रति वर्ष में)	6.37	7.12	**6.82**
एरोमैटिक्स:			
i) बेन्जीन			
स्थापित क्षमता (मे.ट. में)	85,000	85,000	**85,000**
वास्तविक उत्पादन (मे.ट. में)	59,624	56,499	**68,426**
ii) टौलीन			
स्थापित क्षमता (मे.ट. में)	17,600	17,600	**17,600**
वास्तविक उत्पादन (मे.ट. में)	7,494	8,843	**10,877**
लूब्रीकेन्ट्स:			
बम्बई और कलकत्ता की स्थापित क्षमता (दोनों एक पाली के आधार पर) (मे.ट. में)	90,000	90,000	**90,000**
उत्पादन (मे.ट. में)	92,725	94,672	**87,459**
ड्रम प्लांट			
स्थापित क्षमता (ड्रमों की संख्या) (3 पाली के आधार पर)	2,700,000	2,700,000	**2,700,000**
वास्तविक उत्पादन (ड्रमों की संख्या)	1,094,586	990,924	**879,578**

2. विपणन प्रभाग का विक्रय निष्पादन:

वर्ष 1990-91 को समाप्त हुए तीन वर्षों के दौरान बिक्री की मात्रा, समग्र बाजार में कम्पनी का हिस्सा, कम्पनी और उद्योग की बिक्री की दरों में वृद्धि नीचे बताए गए अनुसार है:

31 मार्च को समाप्त वर्ष	बाजार बिक्री मात्रा (मि.मे.ट. में)	बिक्री का मूल्य (लाख रु.)	बाजार में बीपीसीएल का हिस्सा (%)	बीपीसीएल की बिक्री में बढ़ोत्तरी की दर (%)	उद्योग की बिक्री में बढ़ोत्तरी की दर (%)
1989	9.33	434,868.65	18.7	9.00	7.30
1990	10.17	488,168.63	18.9	9.10	7.80
1991	**10.36**	**578,605.93**	**18.8**	**1.86**	**1.30**

IV. CAPACITY UTILISATION OF FUEL REFINERY, LUBE PLANT, DRUM PLANT AND SALES PERFORMANCE OF MARKETING DIVISION.

1. Capacity Utilisation of Fuel Refinery, Lube Plant, Drum Plant

The throughput, capacity utilisation of the Fuel Refinery, Lube Plant, Drum Plant of the Company during the three years ended 1990-91 are indicated below:

		1988-89	1989-90	**1990-91**
Fuel Refinery:				
Installed Capacity (in m.m.t.p.a.)		6.00	6.00	**6.00**
Crude consumption (in m.m.t.p.a.)		6.16	7.03	**6.91**
Production of Refined Products (in m.m.t.p.a.)		6.37	7.12	**6.82**
Aromatics:				
i) Benzene				
Installed Capacity (In MT)		85,000	85,000	**85,000**
Actual Production (In MT)		59,624	56,499	**68,426**
ii) Toulene				
Installed Capacity (In MT)		17,600	17,600	**17,600**
Actual Production (In MT)		7,494	8,843	**10,877**
Lubricants:				
Installed Capacity of Bombay and Calcutta (both on single shift basis) (In MT)		90,000	90,000	**90,000**
Production (In MT)		92,725	94,672	**87,459**
Drum Plant:				
Installed Capacity (on triple shift basis)	(No. of Drums)	2,700,000	2,700,000	**2,700,000**
Actual Production	(No. of Drums)	1,094,586	990,924	**879,578**

2. Sales Performance of Marketing Division

Sales Volume Company's share in the overall market, growth rate of sales of the Company and Industry during the three years ended 1990-91 are given below:

Year ended 31st March	Mkt. Sales Volume (in m.m.t.)	Sales Value (Rs. in Lakhs)	BPCL's Share in Market (%)	BPCL's Growth rate of sales (%)	Industry Growth rate of sal es (%)
1989	9.33	434,868.65	18.7	9.00	7.30
1990	10.17	488,168.63	18.9	9.10	7.80
1991	**10.36**	**528,305.93**	**18.9**	**1.86**	**1.30**

V. कार्यशील पूंजी :

(i) वर्ष 1990-91 को समाप्त हुए पिछले तीन वर्षों के लिए कम्पनी की कार्यशील पूंजी क्रमशः 2,926.39 लाख रुपये, 7,596.99 लाख रुपये और 8223.48 लाख रुपये रही है।

(ii) पिछले तीन वर्षों के लिए चालू परिसंपत्तियों, ऋणों और अग्रिमों के ब्यौरे जो कि कार्यशील पूँजी का हिस्सा बनते हैं, नीचे दिए गए हैं।

	31 मार्च की स्थिति		
	1989	1990 लाख रुपये	1991
क) स्टॉक	30,423.00	35,977.33	**50,980.00**
ख) विविध देनदार	6,715.26	26,832.21	**7,765.56**
ग) नकदी और बैंक में जमा राशियां	2,792.42	5,562.42	**8,725.07**
घ) अन्य चालू परिसंपत्तियां	1,492.88	3,169.96	**2,611.12**
ङ) ऋण और अग्रिम	9,998.02	13,138.43	**16,181.10**

(क) पिछले तीन वर्षों के अन्त में स्टॉक की स्थिति नीचे लिखे अनुसार रही:

	31 मार्च की स्थिति		
	1989	1990 लाख रुपये	1991
क) कच्चा माल (जैसे क्रूड, लूब बेस स्टॉक)	4,039.76	6,019.14	**14,379.87**
ख) भंडार और अतिरिक्त पुर्जे, कैटलिस्ट और रसायन	4,619.17	6,230.59	**7,743.31**
ग) प्रक्रियागत स्टॉक	120.94	79.16	**56.97**
घ) तैयार माल	20,858.40	22,701.43	**27,684.51**
ङ) अन्य भंडार (पैकेजेस)	712.57	947.01	**1,115.39**

कच्चे माल का स्टॉक 1990-91 में करीब 1.2 माह की खपत के समतुल्य था जबकि इस की तुलना में वह 1989-90 में 0.6 माह की और 1988-89 में 7.50 माह की खपत के बराबर थे।

भंडार और अतिरिक्त पुर्जे (अन्य भंडार सहित), कैटलिस्ट और रसायन 1990-91 के अंत में 10.67 माह की खपत के बराबर थे, जबकि इस की तुलना में वे 1989-90 में 8.4 माह की और 1988-89 में 7.50 माह की खपत के बराबर थे।

वर्ष के अंत में तैयार माल 1990-91 के दौरान करीब 0.6 माह की बिक्री की राशि के बराबर था, जबकि इसकी तुलना में वह 1988-89 और 1989-90 में 0.6 माह की बिक्री की राशि के बराबर था।

(ख) विविध देनदार :

वर्ष 1990-91 को समाप्त पिछले तीन वर्षों के लिए विविध देनदार की स्थिति निम्न प्रकार थी।

	31.3.1989	31.3.1990 लाख रुपये	**31.3.1991**
विविध देनदार	6715.26	26832.21	**7765.56**
संदिग्ध माने गए ऋण और उनके लिए व्यवस्था	18.46	29.61	**50.34**
बिक्री की तुलना में देनदार का प्रतिशत	1.54	5.50	**1.47**

31 मार्च 1990 की तुलना में 31 मार्च 1991 को विविध देनदार की राशि में हुई कमी मुख्यतः ओ एन जी सी को क्रूड ऑयल पर उपकर के रूप में देय 21,884 लाख रुपये की राशि का ओ सी सी पर दावा सम्मिलित न करने के कारण हुई है जिसका अब 31 मार्च 1990 की स्थिति के अनुसार सीधे ओ सी सी द्वारा निपटान किया जाएगा।

(ग) नकदी और बैंक में जमा राशियां:

इस शीर्ष के अधीन शेष राशि दिनांक 31 मार्च 1989 की स्थिति के अनुसार 2792.42 लाख रुपये से बढ़कर 31 मार्च 1990 की स्थिति के अनुसार 5562.42 लाख रुपये हो गई थी जबकि 31 मार्च 1991 की स्थिति के अनुसार यह बढ़कर 8725.07 लाख रुपये हो गयी है।

V. Working Capital

(i) The working Capital of the Company for the past three years ending 1990-91 was Rs. 2,926.39 Lakhs, Rs. 7,596.99 Lakhs and Rs. 8,223.48 lakhs respectively.

(ii) Details of Current Assets, Loans & Advances which form part of the working Capital for the last three years are given below:

	As at 31st March,		Rs. Lakhs
	1989	1990	1991
a) Inventories	30,423.00	35,977.33	**50,980.05**
b) Sundry Debtors	6,715.26	26,832.21	**7,765.56**
c) Cash & Bank Balances	2,792.42	5,562.42	**8,725.07**
d) Other Current Assets	1,492.88	3,169.96	**2,611.12**
e) Loans & Advances	9,998.02	13,138.43	**16,181.10**

(a) The Inventories Position at the close of the last three years is as follows:

	As at 31st March,		Rs. Lakhs
	1989	1990	1991
i) Raw Materials (such as Crude, Lube Base Stock)	4,039.76	6,019.14	**14,379.87**
ii) Stores and Spares, Catalysts and Chemicals.	4,691.17	6,230.59	**7,743.31**
iii) Stock in process.	120.94	79.16	**56.97**
iv) Finished Goods	20,858.40	22,701.43	**27,684.51**
v) Other Stores (Packages)	712.57	947.01	**1,115.39**

The Stock of raw material was equivalent to about 1.2 months' consumption in 1990-91 as compared to 0.6 month in 1989-90 and 0.4 month in 1988-89.

The Stores and Spares (including other stores), catalysts and chemicals at the end of 1990-91 represented 10.7 months' consumption as against 8.4 months in 1989-90 and 7.50 months in 1988-89.

Finished Goods at the end of the year amounted to about 0.6 months sales during 1990-91 as compared to 0.6 months in 1989-90 and 1988-89.

(b) Sundry Debtors:

The position of sundry debtors for the past three years ending 1990-91 stood as follows:

	31.3.1989	31.3.1990	Rs. Lakhs 31.3.1991
Sundry Debtors	6,715.26	26,832.21	**7,765.56**
Debts considered Doubtful and provided for	18.46	29.61	**50.34**
Percentage of Debtors to Sales	1.54	5.50	**1.47**

The decrease in sundry debtors as at 31st March, 1991 as compared to 31st March, 1990 is mainly due to exclusion of claim on OCC amounting to Rs. 21,884 lakhs towards cess on crude oil payable to ONGC, which would now be settled directly by OCC as at 31st March, 1990.

(c) Cash and Bank Balances:

The balance under this head increased from Rs. 2,792.42 lakhs as on 31st March, 1989 to Rs. 5,562.42 lakhs as on 31st March, 1990 and to Rs. 8,725.07 lakhs as on 31st March, 1991.

VI. देयताएं और व्यवस्थाएं :

चालू देयताएं और व्यवस्थाएं 31 मार्च 1990 की स्थिति के अनुसार 76649.07 लाख रुपये की तुलना में 31 मार्च 1991 की स्थिति के अनुसार बढ़कर 77736.79 लाख रुपये हो गई हैं जो कि मुख्यत: एल पी जी ग्राहकों से प्राप्त जमा राशियों में हुई वृद्धि और बकाया किराए, दीर्घावधि समझौते के कारण कामगारों को अदायगी आदि के लिए की गई व्यवस्था के कारण अन्य देयताओं में हुई वृद्धि के कारण है।

VII. सरकारी खज़ाने में अंशदान :

लेखों में दिखाए गए लाभ और कम्पनी द्वारा निर्मित मुक्त प्रारक्षित निधियों और अधिशेष के अलावा सरकारी खज़ाने के लिए कम्पनी शुल्कों/करों आदि के रूप में काफी बड़ी मात्रा में राजस्व प्रजनित करती आ रही है। 1990-91 को समाप्त होने वाले पिछले तीन वर्षों के दौरान प्रजनित ऐसे राजस्व के विवरण नीचे दिए गए हैं।

लाख रुपये

	1988-89	1989-90	**1990-91**
उत्पादन शुल्क	36,855	39,482	**40,142**
सीमा शुल्क	7,778	5,794	**6,812**
आयकर	2,100	4,400	**8,560**
कुल	46,733	49,676	**55,514**

VIII. नियोजन की उत्पत्ति

पिछले तीन वर्षों के दौरान 31 मार्च की स्थिति के अनुसार कंपनी के वेतन-पत्रक पर कर्मचारियों की संख्या निम्न प्रकार रही है:

1989	—	10,578
1990	—	10,616
1991	—	11,029

वर्ष 1990-91 के दौरान कर्मचारियों की संख्या में 413 व्यक्तियों की वृद्धि हुई।

बम्बई,
दिनांक: 20 अगस्त 1991

ए. कृष्णा राव
प्रधान निदेशक, वाणिज्यिक लेखा परीक्षा
एवं पदेन सदस्य लेखा परीक्षा बोर्ड-II

VI. Liabilities and Provisions

Current Liabilities and Provisions have increased to Rs. 77,736.79 lakhs as on 31st March, 1991 from Rs. 76,649.07 lakhs as on 31st March, 1990 mainly on account of increase in deposits from LPG customers and increase in other liabilities on account of provision made for arrear rent, payment to workmen arising out of long term settlement, etc.

VII. Contribution to the Exchequer

Besides the Profits shown in the accounts, and the free reserves and surplus built up by the Company, the Company has been generating revenues of sizeable volume in the shape of duties/taxes etc., for the exchequer. Such revenues generated during the last three years ending 1990-91 are indicated below:

			Rs. Lakhs
	1988-89	**1989-90**	**1990-91**
Excise Duty	36,855	39,482	**40,142**
Customs Duty	7,778	5,794	**6,812**
Income Tax	2,100	4,400	**8,560**
	46,733	49,676	**55,514**

VIII. Generation of Employment

The number of employees on the rolls of the Company as on 31st March, during the last three years was as under:

1989	—	10,578
1990	—	10,616
1991	—	**11,029**

The work force increased by 413 persons during the year 1990-91.

BOMBAY,
DATED: 20 August 1991

A. KRISHNA RAO
Principal Director of Commercial Audit
& Ex-Officio Member Audit-Board-II

Published by Mrs. Nalini K. Murthy, Chief Corporate Communications Manager,
Bharat Petroleum Corporation Ltd. Designed by Meridian Consultancy Services. Printed at Conway.

“How can you buy or sell the sky, the warmth of the land? The idea is strange to us.

If we do not own the freshness of the air and the sparkle of the water, how can you buy them?

We are part of the earth, and it is part of us. The rocky crests, the juices of the meadows, the body heat of the pony, and man — all belong to the same family.

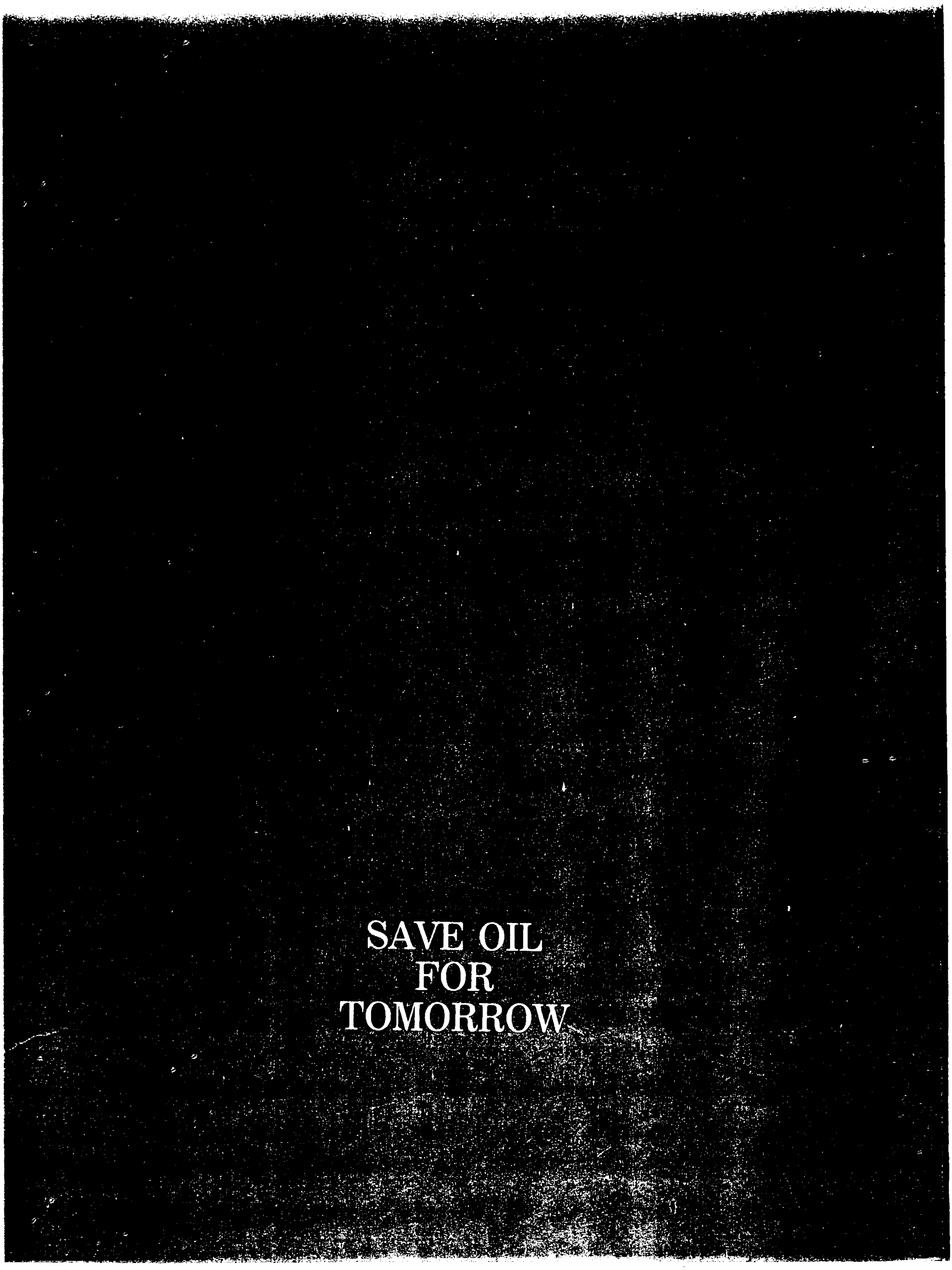
The shining water that moves in the streams is not just water, but the blood of our ancestors. If we sell you land, you must teach your children that it is sacred — that each ghostly reflection in the clear water of the lakes tells of memories in the lives of my people. The water's murmur is the voice of my father's father.

We know the white man does not understand our ways. One portion of land is the same to him as the next — for he is a stranger who comes in the night and takes from the land whatever he needs.

He treats his mother, the earth, and his brother, the sky, as things to be bought, plundered, sold, like bright beads. His appetite will devour the earth and leave behind a desert...

Where is the thicket? Gone. Where is the eagle? Gone. The end of living and the beginning of survival.”

Chief Seattle, 1834


SAVE OIL
FOR
TOMORROW