

【表紙】

【提出書類】	有価証券報告書
【根拠条文】	金融商品取引法第24条第1項
【提出先】	関東財務局長
【提出日】	平成26年6月26日
【事業年度】	第44期（自平成25年4月1日至平成26年3月31日）
【会社名】	石油資源開発株式会社
【英訳名】	Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.
【代表者の役職氏名】	代表取締役社長 渡辺 修
【本店の所在の場所】	東京都千代田区丸の内一丁目7番12号
【電話番号】	03(6268)7001
【事務連絡者氏名】	総務部文書グループ長 依田 壮一郎
【最寄りの連絡場所】	東京都千代田区丸の内一丁目7番12号
【電話番号】	03(6268)7001
【事務連絡者氏名】	総務部文書グループ長 依田 壮一郎
【縦覧に供する場所】	株式会社東京証券取引所 (東京都中央区日本橋兜町2番1号)

第一部【企業情報】

第1【企業の概況】

1【主要な経営指標等の推移】

(1) 連結経営指標等

回次		第40期	第41期	第42期	第43期	第44期
決算年月		平成22年3月	平成23年3月	平成24年3月	平成25年3月	平成26年3月
売上高	(百万円)	179,752	199,651	230,638	231,086	276,588
経常利益	(百万円)	23,206	17,122	22,159	28,082	43,889
当期純損益(は損失)	(百万円)	17,939	10,010	17,027	865	29,015
包括利益	(百万円)	-	2,592	9,953	6,957	45,798
純資産額	(百万円)	398,747	393,689	406,773	403,625	496,915
総資産額	(百万円)	521,009	516,098	532,890	525,172	663,038
1株当たり純資産額	(円)	6,839.05	6,743.83	6,869.27	6,691.58	7,389.62
1株当たり当期純損益金額 (は損失)	(円)	313.88	175.16	297.92	15.14	507.68
潜在株式調整後1株当たり当 期純利益金額	(円)	-	-	-	-	-
自己資本比率	(%)	75.0	74.7	73.7	72.8	63.7
自己資本利益率	(%)	4.7	2.6	4.4	-	7.2
株価収益率	(倍)	15.10	23.75	12.94	-	6.77
営業活動によるキャッシュ・ フロー	(百万円)	38,948	34,284	37,172	34,254	45,226
投資活動によるキャッシュ・ フロー	(百万円)	29,300	24,282	13,950	14,836	131,600
財務活動によるキャッシュ・ フロー	(百万円)	4,054	521	9,856	7,177	71,680
現金及び現金同等物の期末残 高	(百万円)	57,645	66,826	99,803	112,639	102,830
従業員数	(人)	1,735	1,728	1,743	1,747	1,782
(外、平均臨時雇用者数)		(465)	(478)	(466)	(468)	(471)

(注) 1. 売上高には、消費税等は含まれておりません。

2. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額については、潜在株式が存在しておらず、かつ、第43期は1株当たり当期純損失であるため、記載しておりません。

3. 第43期の自己資本利益率及び株価収益率については、当期純損失を計上しているため、記載しておりません。

(2) 提出会社の経営指標等

回次		第40期	第41期	第42期	第43期	第44期
決算年月		平成22年 3 月	平成23年 3 月	平成24年 3 月	平成25年 3 月	平成26年 3 月
売上高	(百万円)	131,082	137,630	173,832	174,604	207,086
経常利益	(百万円)	23,500	10,173	18,627	24,364	32,841
当期純損益(は損失)	(百万円)	18,370	6,169	16,423	8,721	22,909
資本金	(百万円)	14,288	14,288	14,288	14,288	14,288
発行済株式総数	(千株)	57,154	57,154	57,154	57,154	57,154
純資産額	(百万円)	368,151	360,752	368,813	346,743	373,587
総資産額	(百万円)	478,514	470,475	482,174	453,406	486,800
1株当たり純資産額	(円)	6,441.53	6,312.08	6,453.14	6,066.97	6,536.67
1株当たり配当額 (うち1株当たり中間配当額)	(円)	40.0 (20.0)	40.0 (20.0)	40.0 (20.0)	40.0 (20.0)	50.0 (25.0)
1株当たり当期純損益金額 (は損失)	(円)	321.42	107.95	287.36	152.59	400.85
潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額	(円)	-	-	-	-	-
自己資本比率	(%)	76.9	76.7	76.5	76.5	76.7
自己資本利益率	(%)	5.1	1.7	4.5	-	6.4
株価収益率	(倍)	14.75	38.54	13.42	-	8.57
配当性向	(%)	12.4	37.1	13.9	-	12.5
従業員数 (外、平均臨時雇用者数)	(人)	869 (160)	867 (169)	880 (164)	882 (163)	874 (173)

(注) 1. 売上高には、消費税等は含まれておりません。

2. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額については、潜在株式が存在しておらず、かつ、第43期は1株当たり当期純損失であるため、記載しておりません。

3. 提出会社の第43期の自己資本利益率、株価収益率及び配当性向については、当期純損失を計上しているため、記載しておりません。

2【沿革】

昭和30年12月、石油資源開発株式会社法に基づく特殊会社「石油資源開発株式会社」が設立されました。この特殊会社は、昭和42年10月の石油開発公団設立に際し、営業の全部を同公団に出資して解散し、その業務は同公団事業本部として承継されました。この事業体制は、石油開発公団法附則により3年以内の時的措置とされていたため、昭和45年4月、同事業本部は、商法に基づく民間会社「石油資源開発株式会社」（当社）として石油開発公団から分離いたしました。

このように、当社の設立は昭和45年4月ですが、その事業は昭和30年12月の特殊会社設立に端を発していることから、以下の記載においても昭和30年12月から記載しております。

昭和30年12月	当社の前身である特殊会社「石油資源開発株式会社」（以下「旧会社」）設立（半額以上政府出資（設立時約56%））
昭和33年3月	見附油田（新潟県）発見
7月	申川油田（秋田県）発見
昭和34年6月	東新潟ガス田（新潟県）発見
昭和35年12月	片貝ガス田（新潟県）発見
昭和37年6月	エスケイ産業(株)（現 連結子会社）設立（注）1
昭和40年5月	石油資源開発株式会社法の改正により、旧会社の事業範囲が海外地域まで拡大
昭和41年2月	北スマトラ海洋石油資源開発(株)（現 国際石油開発帝石(株)）設立（注）2
昭和42年10月	石油開発公団設立に際し、旧会社は解散し、その業務は同公団事業本部として公団が承継
昭和43年4月	吉井ガス田（新潟県）発見
昭和45年4月	石油開発公団から分離し、民間会社石油資源開発(株)として再発足（旧会社株式のうち政府出資分を石油開発公団が承継）
昭和46年5月	日本海洋石油資源開発(株)（現 連結子会社）設立（注）3
10月	エスケイエンジニアリング(株)（現 連結子会社）設立
昭和51年6月	由利原油ガス田（秋田県）発見
昭和53年8月	ジャパン オイルサンド アルバータ社（現 ジャパン カナダ オイルサンド社（Japan Canada Oil Sands Ltd. 現 連結子会社））設立
昭和53年12月	カナダオイルサンド(株)（現 連結子会社）設立（注）4
昭和58年4月	(株)地球科学総合研究所（現 連結子会社）設立（注）5
平成元年3月	勇払油ガス田（北海道）発見
平成8年3月	天然ガスの広域供給を目的とした新潟・仙台間ガスパイプライン（総延長251km）完成
平成15年10月	白根瓦斯(株)（現 連結子会社）設立（注）6
平成15年12月	東京証券取引所市場第一部に株式を上場
平成18年4月	(株)ジャベックスBlockA（現 連結子会社）設立
平成19年5月	エネルギー メガ プラタマ社（Energi Mega Pratama Inc. インドネシアカンゲアン鉱区に係る英領ヴァージン諸島法人 現 持分法適用関連会社）の株式取得
平成21年11月	(株)ジャベックスエネルギー（現 連結子会社）の株式取得
平成22年3月	(株)ジャベックスガラフ（現 連結子会社）設立（注）7
平成25年3月	ジャベックス モントニー社（JAPEX Montney Ltd. カナダ プリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトに係るカナダ法人 現 連結子会社）設立
平成26年3月	ジャベックス ユーケー イーアンドピー社（JAPEX UK E&P Ltd. 英領北海のアパディーン沖合に位置する海上鉱区での探鉱活動に係る英国法人 現 連結子会社）設立

（注）1．当社は、エスケイ産業(株)に対し、昭和46年10月にL P G製造部門を移管いたしました。

（注）2．北スマトラ海洋石油資源開発(株)は、昭和47年11月にアタカ油田より生産を開始いたしました。

（注）3．日本海洋石油資源開発(株)は、昭和47年3月に阿賀沖油ガス田（新潟県）を、昭和58年6月に岩船沖油ガス田（新潟県）を、発見いたしました。

（注）4．カナダオイルサンド(株)は、子会社の現地操業会社 ジャパン カナダ オイルサンド社を通じて平成11年8月にピチューメンの生産を開始いたしました。

（注）5．当社は、(株)地球科学総合研究所に物理探鉱業務の大部分を委託しております。

（注）6．白根瓦斯(株)は、平成16年4月に一般ガス事業を開始いたしました。

（注）7．(株)ジャベックスガラフは、平成25年8月にガラフ油田より生産を開始いたしました。

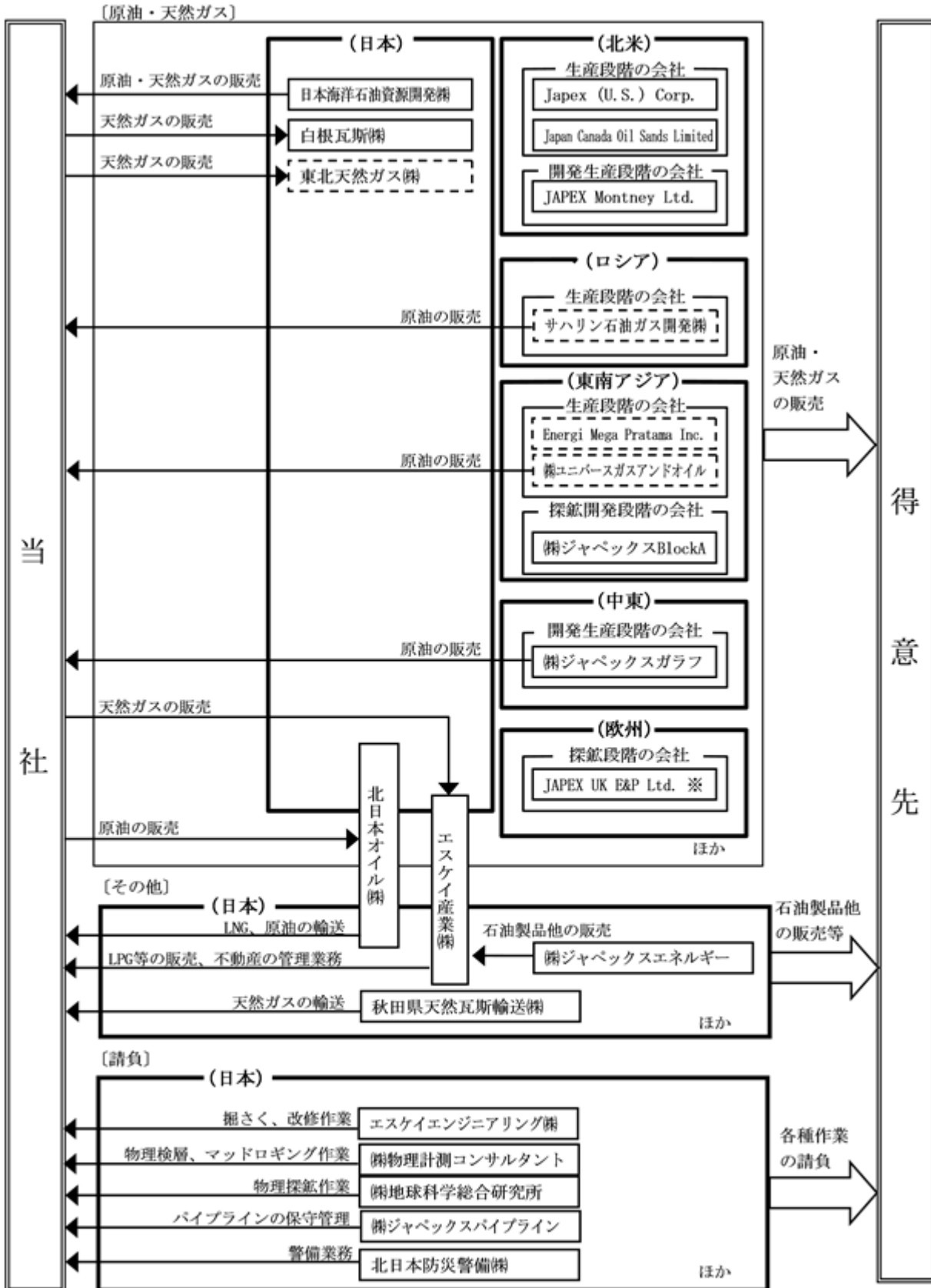
3【事業の内容】

当社グループ（当社及び当社の関係会社）は、当社、子会社29社及び関連会社19社（平成26年3月31日現在）により構成されており、「石油・天然ガス関連事業」を主たる事業内容とし、国内での事業活動に加え、海外においては事業拠点毎に設立されたプロジェクト会社により事業活動を展開しております。

したがって、当社グループは事業拠点別のセグメントから構成されております。各事業セグメントの事業内容及び当社と関係会社の位置付けは次のとおりであります。

事業セグメント	事業内容
日本	<p>(1) 原油・天然ガス 当社及び連結子会社の日本海洋石油資源開発(株)は、国内において原油・天然ガスの生産・仕入・販売を行っており、かつ日本海洋石油資源開発(株)の生産原油の全量及び天然ガスの大部分は、当社が購入し販売しております。また、連結子会社の北日本オイル(株)は、当社の原油を購入し販売しており、連結子会社の白根瓦斯(株)及び関連会社の東北天然ガス(株)は、当社の天然ガスを購入し販売しております。</p> <p>(2) 請負 連結子会社のエスケイエンジニアリング(株)は、当社から坑井の掘さく作業及び改修作業を請負っております。 連結子会社の(株)物理計測コンサルタントは、当社から坑井の掘さく作業及び改修作業に係る物理検層及びマッドロギング作業（掘さく中に坑井内を循環させる泥水や、泥水によって地表に上がる地層の掘りくず等の調査・分析結果を記録する作業）を請負っております。 連結子会社の(株)地球科学総合研究所は、当社から物理探鉱作業を請負っております。 連結子会社の(株)ジャベックスパイプラインは、当社の幹線ガスパイプラインの保守・管理を行っております。 連結子会社の北日本防災警備(株)は、当社及び連結子会社の日本海洋石油資源開発(株)他の警備業務を行っております。</p> <p>(3) その他 当社はLPG等の石油製品を購入、販売しております。また、原油・天然ガスの輸送を受託しております。 連結子会社のエスケイ産業(株)は、当社の天然ガスを仕入れ、ガス製品を製造のうえ販売しております。また、同社は当社にLPG等を販売しております。加えて同社は当社の不動産の管理業務を受託しております。 連結子会社の北日本オイル(株)は、当社の原油を購入し精製加工しており、加えて当社のLNG及び原油の輸送を受託しております。 連結子会社の秋田県天然瓦斯輸送(株)は、秋田県における当社の天然ガスを輸送しております。 連結子会社の(株)ジャベックスエネルギーは、石油製品等の販売を主な事業としております。</p>
北米	<p>原油・天然ガス 当社は海外において原油・天然ガスの探鉱開発事業を行うに当たり、プロジェクトの効率的な運営のため、多くの場合、プロジェクト毎に会社を設立のうえ、他社との共同事業形態をとることによりリスクの分散化を図っております。 北米において当社が主導的役割を担うプロジェクト会社として、生産段階の連結子会社にJapex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited（カナダオイルサンド(株)の子会社）、開発生産段階の連結子会社にJAPEX Montney Ltd.等があります。</p>
中東	<p>原油・天然ガス イラク共和国ガラフ油田において本格生産に向けた開発生産段階の連結子会社(株)ジャベックスガラフがあります。</p>
その他	<p>原油・天然ガス 東南アジア（生産段階の関連会社に(株)ユニバースガスアンドオイル、Energi Mega Pratama Inc.等、探鉱開発段階の連結子会社に(株)ジャベックスBlockA等）、ロシア（生産段階の関連会社にサハリン石油ガス開発(株)）、欧州（探鉱段階の子会社にJAPEX UK E&P Ltd.）などの事業セグメントがあります。</p>

事業の系統図は、次のとおりであります。なお、()は事業セグメント、[]は事業内容を表しております。



(注)※: 英領北海のアバディーン沖合に位置する海上鉱区で探鉱活動を行うために平成 26 年 3 月に設立いたしました。

凡例

[] 連結子会社

[] 関連会社

4【関係会社の状況】

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有 (被所有)割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
(連結子会社) 秋田県天然瓦斯輸送(株)	秋田県秋田市	250	秋田県におけるパイプラインによる天然ガス輸送	100.00	-	同社は、当社の天然ガスの輸送業務を行っております。当社は同社の設備資金の貸付をしております。 役員の兼任等.....有
エスケイエンジニアリング(株)	東京都千代田区	300	坑井掘さく、エンジニアリング業務請負	100.00	-	同社は、当社の坑井掘さく作業の一部を請負っております。また、当社から建物等の一部を賃借しております。 役員の兼任等.....有
エスケイ産業(株)	東京都港区	90	石油製品の製造及び販売、不動産管理、保険代理店	100.00	-	同社は、当社より天然ガスを購入しております。また、同社は、当社へのLPG等の販売に加えて、当社の不動産の管理業務を行っております。また、当社から建物等の一部を賃借しております。 役員の兼任等.....有
北日本オイル(株)	山形県酒田市	80	原油の精製加工及び販売、廃油の再生処理、LNG及び原油の輸送請負	100.00	-	同社は、当社より原油を購入しております。また、当社のLNG及び原油の輸送を請負っております。 役員の兼任等.....有
白根瓦斯(株) (注)1	新潟県燕市	3,000	新潟県燕市、新潟市におけるガスの製造、供給及び販売	100.00	-	同社は、当社の天然ガスを仕入れ、都市ガス供給を行っております。当社は同社の設備資金の貸付をしております。 役員の兼任等.....有
(株)ジャベックスパイプライン	新潟県長岡市	80	パイプラインの保守、管理	100.00	-	同社は、当社の幹線ガスパイプラインの保守管理業務を行っております。 役員の兼任等.....有
(株)地球科学総合研究所 (注)1	東京都文京区	2,100	物理探鉱作業請負、物理探鉱技術開発	100.00	-	同社は、当社の物理探鉱作業を請負っております。 役員の兼任等.....有
(株)物理計測コンサルタント	東京都千代田区	446	物理検層、マッドロギング作業請負	100.00	-	同社は、当社の坑井掘さく作業の物理検層及びマッドロギング作業を請負っております。また、当社から土地等の一部を賃借しております。 役員の兼任等.....有

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有 (被所有)割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
Japex (U.S.) Corp. (注) 1	米国テキサ ス州ヒュー ストン	千米ドル 33,000	米国における 石油資源の探 鉱開発、生 産、マレーシ アLNGプロ ジェクトに資 本参加	100.00	-	役員の兼任等.....有
Japan Canada Oil Sands Limited (注) 1 . 3	カナダ アルバータ 州 カルガリー	千カナダドル 530,470	カナダでの鉱 区リース契約 に基づくオイル サンドの探 鉱開発、生産	100.00 (100.00)	-	同社の事業資金借入金の 一部及び輸送設備に関連 する債務の一部につい て、当社が債務保証をし ております。 役員の兼任等.....有
カナダオイルサンド(株) (注) 1 . 3	東京都千代 田区	12,787	Japan Canada Oil Sands Limitedを通 じたオイルサ ンドの探鉱開 発投資	93.28 (1.34)	-	役員の兼任等.....有
JAPEX Montney Ltd. (注) 1	カナダ アルバータ 州 カルガリー	千カナダドル 826,725	カナダにおけ るシェールガ スの探鉱開 発、生産	50.00	-	同社の事業資金借入金の 一部及び輸送設備に関連 する債務の一部につい て、当社が債務保証をし ております。 役員の兼任等.....有
JAPEX UK E&P Ltd.	英国ロンド ン	英ポンド 1	英領北海にお ける石油資源 の探鉱開発、 生産	100.00	-	役員の兼任等.....有
北日本防災警備(株)	新潟県新潟 市北区	30	産業防災業 務、警備保障 業務	89.42	-	同社は、当社及び子会社 の日本海洋石油資源開発 (株)他の警備業務を行って おります。 役員の兼任等.....有
日本海洋石油資源開発(株) (注) 1	東京都千代 田区	5,963	日本海大陸棚 の石油資源の 探鉱開発、生 産	70.61	-	当社は同社より原油及び 天然ガスを購入しており ます。 役員の兼任等.....有
(株)ジオシス (注) 3	東京都文京 区	49	物理探鉱作業 請負、物理探 鉱機器販売	57.82 (57.82)	-	子会社の(株)地球科学総合 研究所は、同社より人員 派遣を受けております。 役員の兼任等.....有
(株)ジャベックスBlockA (注) 1	東京都千代 田区	2,540	インドネシア 共和国スマト ラ島における 石油資源の探 鉱開発、生産	100.00	-	役員の兼任等.....有
(株)ジャベックスフィリピン (注) 1	東京都千代 田区	2,900	フィリピン共 和国における 石油資源の探 鉱開発、生産	100.00	-	役員の兼任等.....有

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有 (被所有)割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
(株)ジャベックスエネルギー (注)6	東京都千代 田区	90	LNG、石油製 品等の購入、 販売	90.00	-	役員の兼任等.....有
(株)ジャベックスガラフ (注)1	東京都千代 田区	25,930	イラク共和国 ガラフ油田に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	55.00	-	当社は、同社より原油を 購入しております。 役員の兼任等.....有
その他5社						
(持分法適用関連会社)						
東北天然ガス(株)	宮城県仙台 市青葉区	300	東北地方にお ける天然ガス の購入、販売	45.00	-	同社は、当社より天然ガ スを購入しております。 同社の事業資金借入金 の一部について、当社が債 務保証をしております。 役員の兼任等.....有
JJI S&N B.V.	オランダ王 国アムステ ルダム	千ユーロ 36,883	イラン・イス ラム共和国ペ ルシア湾海上 における石油 資源の開発、 生産	41.67	-	役員の兼任等.....有
(株)テルナイト	東京都千代 田区	98	掘さく用調泥 剤の製造販 売、泥水サー ビス	47.00	-	当社は同社より掘さく用 調泥剤を購入してしま す。また、同社は、当社 の坑井掘さく作業の泥水 サービス作業を請負って おります。 役員の兼任等.....有
(株)ユニバースガスアンドオ イル	東京都千代 田区	5,080	インドネシア 共和国カリマ ンタン島東部 における石油 資源の探鉱開 発、生産	33.43	-	当社は同社より原油の一 部を購入しております。 役員の兼任等.....有
サハリン石油ガス開発(株)	東京都港区	22,592	ロシア連邦サ ハリン島及び その陸棚にお ける石油資源 の探鉱開発、 生産	15.29	-	当社は同社より原油の一 部を購入しております。 同社の事業資金借入金 の一部について、当社が債 務保証をしております。 役員の兼任等.....有
日本海洋掘削(株) (注)5	東京都中央 区	7,572	海洋における 石油資源の掘 さく請負	30.98	-	同社は、当社の海洋掘さ く作業を請負ってしま す。 役員の兼任等.....有
Energi Mega Pratama Inc.	British Virgin Islands	千米ドル 52,000	インドネシア 共和国ジャワ 島東部海域に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	25.00	-	役員の兼任等.....有

名称	住所	資本金又は 出資金 (百万円)	主要な事業の 内容	議決権の所有 (被所有)割合		関係内容
				所有 割合 (%)	被所有 割合 (%)	
Kangean Energy Indonesia Ltd. (注) 2.4	米国デラ ウェア州	千米ドル 10	インドネシア 共和国ジャワ 島東部海域に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	- [100.00]	-	当社は同社の事業資金の 一部を貸付けておりま す。同社の生産設備に関 連する債務の一部につい て、当社が債務保証をし ております。 役員の兼任等.....有
EMP Exploration (Kangean) Ltd. (注) 2.4	英国ロンド ン	英ポンド 100	インドネシア 共和国ジャワ 島東部海域に おける石油資 源の探鉱開 発、生産	- [100.00]	-	当社は同社の事業資金の 一部を貸付けておりま す。 役員の兼任等.....有
Diamond Gas Netherlands B.V. (注) 3	オランダ王 国アムステ ルダム	千ユーロ 12,316	マレーシアに おいてLNGを 生産している Malaysia LNG Tiga社事業に 対する投資	20.00 (20.00)	-	役員の兼任等.....有
日本コールベッドメタン(株)	東京都千代 田区	605	インドネシア 共和国カリマ ンタン島東部 におけるコー ルベッドメタ ンの探鉱開 発、生産	40.12	-	役員の兼任等.....有
その他3社						

(注) 1. 特定子会社に該当しております。

2. 議決権の所有割合の [] 内は、緊密な者又は同意している者の所有割合で外数となっております。

3. 議決権の所有割合の () 内は、間接所有割合で内数であります。

4. 持分は100分の20未満であるが、実質的な影響力を持っているため関連会社としたものであります。

5. 有価証券報告書提出会社であります。

6. (株)ジャベックスエネルギーについては、売上高(連結会社相互間の内部売上高を除く。)の連結売上高に占める割合が10%を超えております。

主要な損益情報等	(1) 売上高	35,064百万円
	(2) 経常利益	117百万円
	(3) 当期純利益	67百万円
	(4) 純資産額	433百万円
	(5) 総資産額	4,900百万円

5【従業員の状況】

(1) 連結会社の状況

平成26年3月31日現在

セグメントの名称	従業員数(人)
日本	1,269 [375]
北米	164 [18]
中東	1 [-]
報告セグメント計	1,434 [393]
その他	5 [7]
全社(共通)	343 [71]
合計	1,782 [471]

- (注) 1. 従業員数は就業人員であり、臨時雇用者数は[]内に外数で記載しております。
 2. 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、北アフリカ、東南アジア等を含んでおります。
 3. 全社(共通)として記載されている従業員数は、特定のセグメントに区分できない管理部門に所属しているものであります。

(2) 提出会社の状況

平成26年3月31日現在

従業員数(人)	平均年齢(歳)	平均勤続年数(年)	平均年間給与(円)
874[173]	39.88	18.02	8,029,321

セグメントの名称	従業員数(人)
日本	531 [102]
北米	- [-]
中東	- [-]
報告セグメント計	531 [102]
その他	- [-]
全社(共通)	343 [71]
合計	874 [173]

- (注) 1. 従業員数は就業人員であり、臨時雇用者数は[]内に外数で記載しております。
 2. 平均年齢、平均勤続年数及び平均年間給与の算出にあたっては、従業員のうち他社からの出向者等(54人)を除外しております。
 3. 平均年間給与は、賞与及び基準外賃金を含んでおります。
 4. 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、東南アジア、ロシア、欧州等を含んでおります。
 5. 全社(共通)として記載されている従業員数は、特定のセグメントに区分できない管理部門に所属しているものであります。

(3) 労働組合の状況

当社の従業員は、J E C 連合・石油開発労働組合を組織しており、平成26年3月31日現在の組合員数は690人(当社在籍者で、関係会社等への出向者を含む。)であります。
 また、労使関係は良好であり、特記すべき事項はありません。

第2【事業の状況】

1【業績等の概要】

(1) 業績

当連結会計年度における我が国経済は、夏場にかけて持ち直しの動きがみられ、その後景気は緩やかに回復しました。年度末には消費税率引き上げに伴う駆け込み需要が強まり、企業業績及び雇用情勢はともに改善しているなど、一貫して強含みの状況にありました。しかし一方で、足元では駆け込み需要の反動が懸念されています。

原油C I F価格は、年度当初時点で1バレル110ドル台にあり、夏場にかけて100ドル台半ばまで下落しました。その後は再び上昇に転じ、以降は110ドル台前半で緩やかに推移しています。

為替相場は、年度当初は90円台半ばでしたが、その後円安傾向が強まり、12月には100円台半ばまで進出した後、年度末には100円台前半で落ち着きを見せています。この結果、当社グループの原油販売価格は、前連結会計年度に比べて上昇しました。

一方、天然ガスについては、東日本大震災後、依然として需要が高止まりを見せるなか、原料となる液化天然ガス(LNG)の調達において、とりわけ価格面での厳しい状況は変わらず、加えて供給インフラ整備を巡る動きも進行していることから、市場環境は当社グループにとって予断を許さない状況にありました。

このような状況のもとで、当社グループは、社会生活に不可欠なエネルギーの長期安定供給を目指して、生産、輸送の安全操業に努めるほか、国内外における効率的な探鉱開発に全力を注いでまいりました。

当連結会計年度の売上高は276,588百万円と前連結会計年度に比べ45,502百万円の増収(+19.7%)となりました。前連結会計年度に比べ増収となった主な要因は、海外原油の販売数量の増加、及び為替の影響に伴う販売価格の上昇などによるものです。売上総利益は、前述の海外原油の販売数量の増加及び販売価格の上昇に加え、減価償却費の減少などにより、66,127百万円と前連結会計年度に比べ7,117百万円の増益(+12.1%)となりました。

探鉱費は、海外での支出が大きく減少したことなどにより、9,800百万円と前連結会計年度に比べ3,285百万円減少(-25.1%)となり、販売費及び一般管理費は31,692百万円と前連結会計年度に比べ324百万円減少(-1.0%)した結果、営業利益は24,634百万円と前連結会計年度に比べ10,728百万円の増益(+77.1%)となりました。

経常利益は、受取配当金が減少したものの、持分法による投資利益が増加したことなどにより、43,889百万円と前連結会計年度に比べ15,806百万円の増益(+56.3%)となりました。

税金等調整前当期純利益は、北海道における勇払油ガス田の生産能力の低下を受けて、特別損失に計上した同油ガス田の生産操業に係る事業用資産の減損損失が減少したことなどにより、35,584百万円と前連結会計年度に比べ42,024百万円増益となりました。

当期純利益は、前述の減損損失の計上に伴う繰延税金資産の計上が減少したことなどにより法人税等調整額が増加した結果、29,015百万円と前連結会計年度に比べ29,880百万円増益となりました。

なお、売上高の内訳は次のとおりであります。

(イ) 原油・天然ガス

原油・天然ガス(液化天然ガス(LNG)及びピチューメンを含む)の売上高は、国産原油及びピチューメン、並びに天然ガスの販売数量が減少したものの、イラク共和国ガラフ油田において原油生産を開始したことによる増収に加え、為替が大きく円安に振れたことに伴う販売価格の上昇などにより、217,157百万円と前連結会計年度に比べ39,734百万円の増収(+22.4%)となりました。

(ロ) 請負

請負(掘さく工事及び地質調査の受注等)の売上高は、8,740百万円と前連結会計年度に比べ934百万円の減収(-9.7%)となりました。

(ハ) その他

液化石油ガス(LPG)・重油等の石油製品等の販売、天然ガス・石油製品の受託輸送及びその他業務受託等の売上高は、主に石油製品の販売数量が増加したことなどにより、50,691百万円と前連結会計年度に比べ6,703百万円の増収(+15.2%)となりました。

主なセグメントごとの業績は、次のとおりであります。

日本

日本セグメントの売上高は主に原油・天然ガス（LNG含む）、請負、石油製品等により構成されております。当連結会計年度における売上高は、国産原油及び天然ガスの販売数量が減少したものの、買入商品原油の販売数量の増加、並びに為替が大きく円安に振れたことに伴う販売価格の上昇などにより、261,547百万円と前年同様に比べ40,442百万円の増収（+18.3%）となりました。セグメント利益は、前述の販売価格の上昇に加え、減価償却費及び変動費の減少などによる売上原価の減少、並びに販売費及び一般管理費の減少などにより、31,607百万円と前年同様に比べ5,592百万円の増益（+21.5%）となりました。

北米

北米セグメントの売上高は主に原油・天然ガス（ピチューメン含む）により構成されております。当連結会計年度における売上高は、主にJapan Canada Oil Sands Limited（JACOS）において、為替が円安になったこと、並びにJAPEX Montney Ltd.において、原油・天然ガスが新たに加わったことなどにより、14,668百万円と前年同様に比べ4,671百万円の増収（+46.7%）となりました。セグメント損益は、前述の売上高の増加による増益要因に加え、平成24年12月にJACOSにおいてカナダ・アルバータ州Hangingstone鉱区でのオイルサンド開発事業に関する最終投資決定を受けて開発作業に移行したことから、探鉱費が大きく減少し、1,897百万円のセグメント利益（前年同期は191百万円のセグメント損失）となりました。

中東

中東セグメントにおいては、イラク共和国ガラフ油田における商業生産を8月に開始し、さらなる増産に向けた開発作業を実施しております。当連結会計年度におけるセグメント売上高は、原油の販売を開始したことにより、16,244百万円となりました。セグメント損益は2,263百万円のセグメント利益（前年同期は104百万円のセグメント損失）となりました。

(2) キャッシュ・フロー

当連結会計年度末における現金及び現金同等物（以下「資金」という。）は、前連結会計年度末に比べ9,809百万円減少し、102,830百万円となりました。

営業活動の結果得られた資金は前連結会計年度に比べ10,971百万円増加し、45,226百万円となりました。

投資活動の結果使用した資金は前連結会計年度に比べ116,763百万円増加し、131,600百万円となりました。

財務活動の結果得られた資金は71,680百万円（前連結会計年度は7,177百万円の支出）となりました。

なお、キャッシュ・フローの詳細は「7 財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析 (3) 財政状態及びキャッシュ・フローの状況の分析 キャッシュ・フローの状況」に記載しております。

2【生産、受注及び販売の状況】

(1) 生産実績

当連結会計年度の生産実績をセグメントごとに示すと、次のとおりであります。

日本

		当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)	前年同期比(%)
原油・天然ガス	原油(kl)	404,829	15.0
	天然ガス(千m ³)	933,984	13.4
	液化天然ガス(t)	12,235	1,932.0
	ピチューメン(kl)	-	-

北米

		当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)	前年同期比(%)
原油・天然ガス	原油(kl)	30,255	418.0
	天然ガス(千m ³)	170,549	14,123.0
	液化天然ガス(t)	-	-
	ピチューメン(kl)	344,757	1.2

中東

		当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)	前年同期比(%)
原油・天然ガス	原油(kl)	393,785	-
	天然ガス(千m ³)	-	-
	液化天然ガス(t)	-	-
	ピチューメン(kl)	-	-

(注) 1. 天然ガスの生産量の一部は、液化天然ガスの原料として使用しております。

2. ピチューメンとはオイルサンド層から採取される超重質油です。

3. 北米セグメントにおいて、天然ガスの生産実績が前年同期に比較して増加しているのは、主に連結子会社であるJAPEX Montney Ltd.の生産が加わったことによるものであります。

(2) 受注状況

当社及び連結子会社は受注生産を行っておりません。

(3) 販売実績

当連結会計年度の販売実績をセグメントごとに示すと、次のとおりであります。

日本

		当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)		前年同期比(%)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額
原油・天然ガス	原油(kl)	1,527,947	106,199	14.9	35.2
	天然ガス(千m ³)	1,251,162	69,695	14.0	0.1
	液化天然ガス(t)	268,510	26,202	17.1	37.2
	ピチューメン(kl)	-	-	-	-
	小計		202,098		20.7
請負			8,740		9.7
その他	石油製品・商品		42,860		18.9
	その他		7,830		1.5
	小計		50,691		15.2
合計			261,529		18.3

北米

		当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)		前年同期比(%)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額
原油・天然ガス	原油(kl)	31,940	1,817	446.8	526.7
	天然ガス(千m ³)	167,801	1,888	13,893.8	16,013.2
	液化天然ガス(t)	-	-	-	-
	ピチューメン(kl)	342,565	10,962	1.9	13.1
	小計		14,668		46.7
請負			-		-
その他	石油製品・商品		-		-
	その他		-		-
	小計		-		-
合計			14,668		46.7

中東

		当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)		前年同期比(%)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額
原油・天然ガス	原油(kl)	-	390	-	-
	天然ガス(千m ³)	-	-	-	-
	液化天然ガス(t)	-	-	-	-
	ピチューメン(kl)	-	-	-	-
	小計		390		-
請負			-		-
その他	石油製品・商品		-		-
	その他		-		-
	小計		-		-
合計			390		-

- (注) 1. セグメント間の取引については相殺消去しております。
2. 「石油製品・商品」には、液化石油ガス(LPG)、重油、軽油、灯油等が、「その他」には天然ガス・石油製品の受託輸送及びその他業務受託等が含まれております。
3. 北米セグメントにおいて、天然ガスの販売実績が前年同期に比較して増加しているのは、主に連結子会社であるJAPEX Montney Ltd.の生産が加わったことによるものであります。
4. 主要な販売先については、前連結会計年度及び当連結会計年度における総販売実績の100分の10を占める販売先がないため、記載を省略しております。
5. 本表の金額には、消費税等は含まれておりません。

(4) 当社グループの埋蔵量

平成26年3月31日現在、提出会社及び連結子会社の保有する確認埋蔵量並びに持分法適用会社が保有する確認埋蔵量の当該会社に対する提出会社出資比率相当量は下表のとおりです。

確認埋蔵量	連結対象会社									持分法適用会社		合計		
	国内			海外			小計			原油 千kl	ガス 百万m ³	原油 千kl	ビ チュー メン 千kl	ガス 百万m ³
	原油 千kl	ガス 百万m ³	原油 千kl	ビ チュー メン 千kl	ガス 百万m ³	原油 千kl	ビ チュー メン 千kl	ガス 百万m ³						
平成25年3月31日現在	4,688	19,310	147	18,477	31	4,835	18,477	19,341	2,513	4,530	7,348	18,477	23,871	
拡張及び発見等による増加	0	0	1,664	0	13	1,664	0	13	219	16	1,883	0	29	
前期評価の修正による増減	376	4,007	11	494	9	365	494	4,016	331	825	34	494	4,841	
買収・売却による増減	0	0	452	0	5,419	452	0	5,419	0	0	452	0	5,419	
生産による減少	399	868	286	282	4	685	282	872	301	715	986	282	1,587	
平成26年3月31日現在	3,913	14,435	1,988	17,701	5,450	5,901	17,701	19,885	2,762	3,006	8,663	17,701	22,891	

(注) 1. 以下の連結子会社保有量には、少数株主に帰属する数量を含んでおります。(括弧内は少数株主比率)。

国内：日本海洋石油資源開発(株)(29.39%)

海外：カナダオイルサンド(株)(6.72%)、JAPEX Montney Ltd.(50.00%)、(株)ジャベックスガラフ(45.00%)

2. 連結子会社である(株)ジャベックスガラフは、平成23年1月19日に承認されたPDP(Preliminary Development Plan)に基づき開発作業に着手し、平成25年8月31日より初期生産を開始しておりますが、FDP(Final Development Plan)が未だ提出・承認されていないことから、当連結会計年度末において、FDPに基づく埋蔵量(平成26年3月31日現在の評価値は原油14,246千kl)については上表に含めておらず、2014年度生産予定量の当該会社取分相当量を埋蔵量として計上しております。尚、FDPの提出・承認は平成26年を予定しております。

上表における確認埋蔵量とは、評価時点において既知の油・ガス層から地質的、工学的データに基づき経済的にも操業面からも今後確実に採取可能であろうと予測された油・ガスの地上状態での数量であり、過去の生産量、未発見鉱床に係る資源量は含んでおりません。

埋蔵量の定義については、石油技術者協会(SPE)、世界石油会議(WPC)、米国石油地質技術者協会(AAPG)及び石油評価技術協会(SPEE)の4組織により策定されたPetroleum Resources Management System 2007(PRMS)が国際的な基準として知られています。

上表の確認埋蔵量は、PRMSにおける「確認埋蔵量(Proved Reserves)」の定義に準拠した当社自身による評価に基づく数値であり、PRMSにおいて確認埋蔵量よりも将来の採取可能性の不確実性が高いものとして区分されている「推定埋蔵量(Probable Reserves)」や「予想埋蔵量(Possible Reserves)」に該当する埋蔵量は含んでおりません。また、同定義においては、例えば、資源の賦存が確認されている鉱区であっても商業開発計画が未確定な段階のプロジェクト等については、「条件付資源量(Contingent Resources)」と分類し、埋蔵量(Reserves)とは区分して取り扱うこととされており、当社グループにおいても、連結子会社を通じてカナダに鉱区を保有するオイルサンド資源を含めて、開発計画が未確定な地域の「条件付資源量」に該当する数量は、上表の数値に含めておりません。

なお、PRMS以外には、米国証券取引委員会(SEC)による確認埋蔵量の定義が米国の投資家を中心に広く知られており、2008年12月に改定が発表されたSECによる確認埋蔵量の定義は、PRMSと基本的には類似しています。

当社は、従来よりPRMSによる「確認埋蔵量(Proved Reserves)」の定義に準拠して当社自身の判断に基づく値を開示しております。また、海外プロジェクト会社の保有埋蔵量については、各プロジェクト会社の現地政府等との契約による経済的取分に基づく数量を示しております。

また、当社は、当社自身による埋蔵量評価・判断の妥当性を検証するため、上表に示した平成26年3月31日現在の国内における当社及び連結対象会社の確認可採埋蔵量の約63%に相当する部分[1]について、Ryder Scott Company, L.P.へ第三者評価・鑑定を委託しております。また、海外については、連結子会社であるJapan Canada

Oil Sands Limitedが保有する鉱区エリアにおけるピチューメン埋蔵量の一部について、石油評価技術者協会 (Society of Petroleum Evaluation Engineers (Calgary Chapter))他による評価基準(Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook)に基づき、Sproule Unconventional Ltd.による第三者評価を受けているほか、JAPEX Montney Ltd.、JAPEX (U.S.) Corp.及びKangean Energy Indonesia Ltd.の埋蔵量についても第三者評価を受けており、上表の平成26年3月31日現在の確認埋蔵量総計(原油8,663千kl、ピチューメン17,701千kl、ガス22,891百万m³)のうち約76%に相当する部分[2]について第三者評価を受けております。当社自身による評価値と第三者評価の値は従来より近似しており、近年生じていた一部評価値の乖離は当連結会計年度末には縮小していることから、当社は、上表の当社自身の評価による確認埋蔵量の値は妥当であると判断しております。

埋蔵量は、元来、不確実性を内包した将来の生産可能量の見通しであり、当社は、現時点において入手可能な地質的・工学的データ等の科学的根拠に基づき正確な評価の実施に努めておりますが、今後新たに取得されるデータ等に基づく見直しや経済条件の変動及び国際的に認知された埋蔵量定義の変更等によって、上方にも下方にも修正される可能性があります。

[1] 原油・ピチューメン 1 kl = 天然ガス1,033.1m³(1BOE=5.8Mscf)として計算しております。

[2] 同上。

3【対処すべき課題】

生産・販売により減少する埋蔵量を維持・拡大し長期に亘り安定的な石油・天然ガスの供給体制の整備を図ることは、探鉱・開発・販売を事業の骨格とする当社において重要な課題です。また、国内天然ガス事業に係る競争環境の激化や地球温暖化対策の重要性の高まりといった社会情勢の変化等、当社を取り巻く経営環境の変化に対応するため、従来より、当社は「探鉱・開発の効率的実施と新規埋蔵量の発見」、「効率的な天然ガス一貫操業システムの強化」、「技術研究開発及び環境問題への取組み」の3項目を経営目標の中心に位置付けた中期事業計画を推進してまいりましたが、平成23年5月、当社は3項目を引き続き事業拡大に向けた3本柱と位置付ける中で、特に「探鉱・開発の効率的実施と新規埋蔵量の発見」（E & P事業）を成長ストーリーにおける軸として位置付け、E & P事業の海外シフトに主眼をおいた新中期事業計画を公表いたしました。

平成23年5月13日に公表した当社グループの新中期事業計画（平成24年3月期～平成28年3月期）の内容及びその後の進捗状況につきましては、当社ホームページ内の以下のURLからご覧いただくことができます。

http://www.japex.co.jp/newsrelease/pdf/JAPEX20110513c_J.pdf 「当社グループの中期事業計画について」

http://www.japex.co.jp/newsrelease/pdf/JAPEX_Presentation_20120514.pdf 「2012年3月期決算説明会資料」

<http://www.japex.co.jp/newsrelease/pdf/PresentationMaterial20130513-J.pdf> 「2013年3月期決算説明会資料」

新中期事業計画においては、世界的な資源開発競争の激化や不安定なエネルギー価格動向がより顕著になっているとの認識のもと、国内外における既存資産の価値最大化を基本としつつ、海外E & P投資を通じた事業機会拡大や埋蔵量拡充等によりさらなる事業成長を図ることとしております。

各事業の取組み方針及び目標は、以下のとおりです。

（E & P事業）

平成24年3月期～平成28年3月期の5年間は投資の海外シフトを推進し、総投資予定額2,800億円のうち約6割（1,700億円）を海外投資に振り向けます。これにより、当社の連結生産量を日量4万バレルから平成28年3月期までに日量7万バレルまで増加させるほか、生産から得られたキャッシュ・フローを再投資することにより、平成33年3月期までに埋蔵量を原油換算で4.5億バレルまで拡充することを目指します。

（国内天然ガス事業）

事業環境が不透明なことから販売数量等の定量目標は設定致しませんが、引き続き天然ガスの普及促進に貢献すべく、需要開拓、インフラ整備、販売価格適正化等に注力してまいります。

（環境・新技術事業）

メタンハイドレートやCCS等の大型プロジェクトに係る取組みを加速させる他、再生可能エネルギー等の新規分野を開拓し、平成28年3月期までの事業化を目指します。

当社グループは、このような取組みを通じて事業基盤及び競争力の一層の強化に努め、徹底した経営効率化を進めることにより、企業グループとしての持続的発展と株主価値の最大化を図る所存です。

当社株式等の大量取得行為に関する対応策（買収防衛策）について

一 当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者の在り方に関する基本方針

当社は、当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者は、当社の財務及び事業の内容や当社の企業価値の源泉を十分に理解し、当社の企業価値ひいては株主の皆様との共同の利益を継続的かつ持続的に確保、向上していくことを可能とする者である必要があると考えております。

当社は、当社の支配権の移転を伴う買収提案についての判断は、最終的には当社の株主全体の意思に基づいて行われるべきものと考えております。また、当社は、当社株式の大量買付であっても、当社の企業価値ひいては株主共同の利益に資するものであれば、これを否定するものではありません。

しかしながら、株式の大量買付の中には、その目的等から見て企業価値や株主共同の利益に対する明白な侵害をもたらすもの、株主に株式の売却を事実上強要するおそれがあるもの、対象会社の取締役会や株主が株式の大量買付の内容等について検討しあるいは対象会社の取締役会が代替案を提案するための十分な時間や情報を提供しないもの、対象会社が買収者の提示した条件よりも有利な条件をもたらすために買収者との協議・交渉を必要とするもの等、対象会社の企業価値・株主共同の利益に資さないものも少なくありません。

当社株式の大量買付を行う者が、当社の財務及び事業の内容を理解するのは勿論のこと、下記二１．に述べるような当社の企業価値の源泉を理解した上で、これらの中長期的に確保し、向上させられるのでなければ、当社の企業価値ひいては株主共同の利益は毀損されることとなります。

当社は、このような当社の企業価値・株主共同の利益に資さない大量買付を行う者は、当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者として不適切であり、このような者による大量買付に対しては、必要かつ相当な対抗措置を執ることにより、当社の企業価値ひいては株主共同の利益を確保する必要があると考えます。

二 当社の企業価値の源泉及び基本方針の実現に資する特別な取組み

1．当社の企業価値の源泉について

当社は、昭和30年の創業以来、石油及び可燃性天然ガスの自給度の向上を主たる目的として事業を展開し、埋蔵量ゼロから出発し、順次新規油・ガス田の発見を重ねる中で現在の経営基盤を確立し、石油・天然ガス資源の探鉱、開発、販売事業を中心的事業として営んでおります。

当社の企業価値の源泉は、石油・天然ガス資源に係る鉱区権益を自ら取得し、探査、採掘、販売までを一貫して行うビジネスモデルにあります。また、産業活動あるいは市民生活における血流とも言えるエネルギーの供給に携わる企業として、当社は、安定供給・安全操業の維持、確保という点においてきわめて重い責務を担うとともに、高い公共性を有する事業を行っております。

こうしたビジネスモデルは、当社が保有する、高度な石油・天然ガス探査技術、国内及び海外における油・ガス田開発技術及び操業ノウハウ、並びに、国内における天然ガス輸送パイプラインネットワークの構築とこれを利用した長期・安定的な供給実績の積み重ねに基づく顧客・株主・地域社会等のステークホルダーとの信頼関係、などに裏打ちされたものであります。

新たな油・ガス田の探鉱から生産に漕ぎつけるまでには、10年以上の期間を要することも稀ではなく、長期的な視点に立った事業展開とともに、地球環境保全への配慮を通じた社会貢献が必要とされています。また、エネルギー資源の確保に関する国際競争の激化が予想される昨今の国際エネルギー情勢に鑑みれば、当社の事業の持続的な発展と企業価値の向上には、こうした当社の保有技術・ノウハウの向上や人材の確保、各ステークホルダーとの信頼関係の更なる強化を目指した取組みが必要不可欠であり、これがこれまでと同様、将来の当社の企業価値ひいては株主共同の利益の確保・向上につながるものと考えております。

2．企業価値向上のための取組み

世界的な資源開発競争の激化や不安定なエネルギー価格動向のほか、国内天然ガス事業に係る一層の競争激化、環境問題への社会的意識の高まり等が想定されるとの認識のもと、当社は、平成24年3月期から平成28年3月期までの5年間を対象とする中期事業計画を策定しております。

同計画のもと、当社は、E & P（石油・天然ガスの探鉱・開発・生産）事業、国内天然ガス事業及び環境・新技術事業を当社事業拡大に向けた3本柱と位置付けるとともに、国内外における既存資産の価値最大化を基本としつつ、これら3事業（特に海外事業）への新規投資を通じた収益拡大を目指し、これに掲げる目標の達成によって企業価値のより一層の向上を図ります。

3．コーポレート・ガバナンスの強化

当社は、以上のような諸施策を実行することによって、当社の企業価値ひいては株主共同の利益の確保・向上を図っていく所存であります。また、当社は、効率的な経営により利益を上げ、かつ有用な存在として社会に受け入れられる企業であり続けるため、コーポレート・ガバナンスの重要性を認識し、以下のとおり、そのシステムの整備、充実を目指しております。

まず、当社は、業務執行体制の明確化のため執行役員制度を導入するとともに、社外監査役2名に加え、社外取締役を1名選任することにより、取締役会の監督機能の強化を図っております。

現在、取締役会は月1回を定例として開催され、重要な業務執行の決定を行うほか、取締役または執行役員から業務執行状況の報告を受けることにより、監督機能を果たしています。監査役は、取締役会に出席するほか、常勤監査役がその他の重要会議に出席するとともに、業務を執行する各取締役または執行役員と随時意見交換を行うことにより、監督機能を果たしております。また、内部監査として、監査室が、社長直轄のもと各部署における内部統制の実効性の検証を含め、法令及び社内諸規程の遵守その他適正な業務執行がなされているかの監査にあたっております。

一方、内部統制につきましては、平成18年5月に会社法及び会社法施行規則に定める、業務の適正を確保するために必要な体制の整備を行い、同年4月に設置された内部統制委員会が主体となって、業務の適正を確保するための体制の点検、整備を継続しております。

さらに、こうした経営機構上のコーポレート・ガバナンスに加えて、決算説明会の開催、ホームページの充実などのIR活動により、経営の透明性を高めることを通じて、時々々の状況下で最適な業務執行の実現を期しております。

三 基本方針に照らして不適切な者によって当社の財務及び事業の方針の決定が支配されることを防止するための取組み（本プラン）

1. 本プランの目的

本プランは、当社の企業価値・株主共同の利益を確保し、向上させることを目的として、上記一に記載した基本方針に沿って導入されたものです。

当社取締役会は、基本方針に定めるとおり、当社の企業価値・株主共同の利益に資さない当社株券等の大量買付を行う者は、当社の財務及び事業の方針の決定を支配する者として不適切であると考えております。本プランは、こうした不適切な者によって当社の財務及び事業の方針の決定が支配されることを防止し、当社の企業価値・株主共同の利益に反する大量買付を抑止するとともに、当社株券等に対する大量買付が行われる際に、当社取締役会が株主の皆様へ代替案を提案したり、あるいは株主の皆様がかかる大量買付に応じるべきか否かを判断するために必要な情報や時間を確保すること、株主の皆様のために交渉を行うこと等を可能とすることを目的としています。

2. 本プランの概要

本プランは、当社株券等の20%以上を買収しようとする者が現れた際に、買収者に事前の情報提供を求める等、上記の目的を実現するために必要な手続を定めています。

買収者は、本プランに係る手続に従い、当社取締役会において本プランを発動しない旨が決定された場合に、当該決定時以降に限り当社株券等の大量買付を行うことができるものとされています。

買収者が本プランにおいて定められた手続に従わない場合や、当社株券等の大量買付が当社の企業価値・株主共同の利益を毀損するおそれがある場合等で、本プラン所定の発動要件を充たす場合には、当社は、買収者等による権利行使は原則として認められないとの行使条件及び当社が原則として買収者等以外の者から当社株式と引換えに新株予約権を取得できる旨の取得条項が付された新株予約権を、その時点の当社を除く全ての株主の皆様に対して新株予約権の無償割当ての方法により割り当てます。

本プランに従って新株予約権の無償割当てがなされ、その行使または当社による取得に伴って買収者以外の株主の皆様が当社株式が交付された場合には、買収者の有する当社の議決権割合は、最大約50%まで希釈化される可能性があります。

本プランに従った新株予約権の無償割当ての実施、不実施または取得等の判断については、取締役会の恣意的判断を排するため、独立委員会規則に従い、当社経営陣から独立した社外取締役等のみから構成される独立委員会において、その客観的な判断を経ることとしています。

なお、独立委員会の委員は次のとおりです。

河上 和雄 当社社外取締役
角谷 正彦 当社社外監査役
土屋恵一郎 明治大学法学部教授

また、当社取締役会は、これに加えて、本プラン所定の場合には、株主総会を招集し、新株予約権の無償割当ての実施に関する株主の皆様意思を確認することがあります。

こうした手続の過程については、適宜株主の皆様に対して情報開示がなされ、その透明性を確保することとしています。

本プランの有効期間は、平成26年6月25日開催の第44回定時株主総会の決議による、本プランに係る本新株予約権の無償割当てに関する事項の決定権限の委任期間と同じく、当定時株主総会終結後3年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会の終結の時までとします。

但し、その有効期間の満了前であっても、当社の株主総会において本新株予約権の無償割当てに関する事項の決定についての取締役会への上記委任を撤回する旨の決議が行われた場合、または、当社取締役会により本プランを廃止する旨の決議が行われた場合には、本プランはその時点で廃止されるものとします。

なお、本プランの詳細につきましては、インターネット上の当社ウェブサイトに記載しております、平成26年5月12日付の当社ニュースリリース「当社株式の大量取得行為に関する対応策（買収防衛策）の更新について」をご覧ください。

（アドレス http://www.japex.co.jp/newsrelease/pdf/20140512_baisyu-j.pdf）

四 本プランに対する当社取締役会の判断及びその理由

1. 本プランが基本方針に沿うものであること

本プランは、当社株券等に対する買付等がなされた際に、当該買付等に応じるべきか否かを株主の皆様が判断し、あるいは当社取締役会が代替案を提案するために必要な情報や時間を確保したり、株主の皆様のために買付者等と交渉を行うこと等を可能とすることにより、当社の企業価値ひいては株主共同の利益を確保するための枠組みであり、基本方針に沿うものです。

2. 本プランが当社の株主の共同の利益を損なうものではなく、また、当社の会社役員の地位の維持を目的とするものではないこと

当社は、以下の理由により、本プランは、当社株主の共同の利益を損なうものではなく、また、当社の会社役員の地位の維持を目的とするものではないと考えております。

買収防衛策に関する指針の要件を充足していること

本プランは、経済産業省及び法務省が平成17年5月27日に発表した企業価値・株主共同の利益の確保または向上のための買収防衛策に関する指針の定める三原則（企業価値ひいては株主共同の利益の確保・向上の原則、事前開示・株主意思の原則、必要性・相当性の原則）を充足しています。

株主意思を重視するものであること

本プランの導入に際しては、株主の皆様意思を確認すべく、平成20年6月25日開催の第38回定時株主総会においてこれを付議し、承認可決され、その後、平成23年6月24日開催の第41回定時株主総会及び平成26年6月25日開催の第44回定時株主総会においてその更新を付議し、承認可決されております。

また、当社取締役会は、本プランに定める一定の場合に、本プランの発動の是非について、株主総会において株主の皆様意思を確認するとしています。

加えて、本プランには、有効期間を約3年間とするいわゆるサンセット条項が付されており、かつ、その有効期間の満了前であっても、当社株主総会において上記の委任決議を撤回する旨の決議が行われた場合または当社取締役会において本プランを廃止する旨の決議が行われた場合には、本プランはその時点で廃止されることになります。その意味で、本プランの消長には、株主の皆様のご意向が反映されることとなっております。

独立性の高い社外取締役等の判断の重視と情報開示

本プランの発動に際しての実質的な判断は、独立性の高い社外取締役等のみから構成される独立委員会により行われることとされています。

また、その判断の概要については株主の皆様情報開示をすることとされており、当社の企業価値・株主共同の利益に適うように本プランの透明な運営が行われる仕組みが確保されています。

合理的な客観的要件の設定

本プランは、合理的な客観的要件が充足されなければ発動されないように設定されており、当社取締役会による恣意的な発動を防止するための仕組みを確保しているものといえます。

第三者専門家の意見の取得

本プランは、買付者等が出現すると、独立委員会は、当社の費用で、ファイナンシャル・アドバイザー、公認会計士、弁護士、税理士、コンサルタントその他の専門家の助言を受けることができるものとされています。これにより、独立委員会による判断の公正さ・客観性がより強く担保される仕組みとなっています。

デッドハンド型やスローハンド型の買収防衛策ではないこと

本プランは、当社の株券等を大量に買い付けた者が、自己の指名する取締役を株主総会で選任し、かかる取締役で構成される取締役会により、本プランを廃止することが可能です。

従って、本プランは、デッドハンド型買収防衛策（取締役会の構成員の過半数を交替させてもなお、発動を阻止できない買収防衛策）ではありません。また、当社においては取締役の期差任期制は採用されていないため、本プランは、スローハンド型買収防衛策（取締役会の構成員の交替を一度に行うことができないため、その発動を阻止するのに時間を要する買収防衛策）でもありません。

4【事業等のリスク】

以下には、当社グループの経営成績、株価及び財務状況等に影響を及ぼす可能性のある主な事項を記載しております。当社グループは、これらのリスク発生の可能性を認識したうえで、その発生の回避及び発生した場合の適切な対応に努める方針であります。

本項においては、将来に関する事項が含まれておりますが、当該事項は提出日現在において当社が判断したものであります。

1 法的規制について

(1) 原油・天然ガス事業に関する法的規制

当社の事業は、鉱業法、ガス事業法をはじめ、鉱山保安法、高圧ガス保安法、消防法等の規制を受けております。現時点においてこのような法的規制が存在することが、当社事業の妨げとなり、もしくは著しい費用の増加につながっている事実はありませんが、将来的にこれらの法令が改正され、もしくは新たな規制法令が制定されて当社の事業に適用された場合、当社はその制約を受けることとなります。

(2) 当社グループ事業の環境に対する負荷と法的規制

当社グループの事業は、鉱業という事業の特性上、その操業の過程で環境に対して様々な負荷を与え、また与える可能性があります。このため当社グループでは、関連法令に基づいて、監督官庁からの許認可取得、届出、販売先への製品情報の提供等、必要な手続きについて適法かつ適正な処理を行っており、従来、重大な問題が発生したことはありません。但し、世界的な環境意識の高まりに連れて現行の法規制が強化された場合には、対策費用の増加等により、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

2 経営成績の変動要因について

(1) 原油売上高の変動要因

当社が日本国内で販売する原油の販売価格は国際原油価格に連動して決定されるため、石油輸出国機構（OPEC）の生産動向や国際的な需給動向によって市況が変動し、また為替レートが変動した場合、当社の原油販売価格はその影響を受けます。当社はかかるリスクを軽減する目的で原油スワップ取引等を行うことがあります。こうした取引によって全てのリスクが回避されるわけではありません。

(2) 天然ガス売上高の変動要因

当社が日本国内で販売する天然ガスの販売単価は、従来、販売先との契約に基づいて事業年度を通じて円建てで固定されているものが多数を占めていましたが、LNGの市場価格に基づき価格を決定する契約が増加傾向にあり、国際市況や為替の変動によって売上高が影響を受ける可能性が高まっています。また、都市ガス会社向けのガス販売数量については、夏季に需要が減少し、冬季に増加するという季節変動があるほか、暖冬時には販売量が低下する傾向が見られます。また長期的に見た場合、我が国エネルギー市場の規制緩和等が、天然ガスの販売単価や販売数量に悪影響を及ぼす可能性があります。

(3) 探鉱投資水準による損益の変動

生産・販売により減少する埋蔵量を維持・拡大し長期にわたり安定的な石油・天然ガスの供給体制の整備を図ることは、探鉱・開発・販売を事業の骨格とする当社グループにおいて重要な課題であり、当社グループでは原油・天然ガス販売から得られた利益の相当部分を、国の内外における探鉱投資に充当しています。探鉱投資額については、探鉱費用としてもしくは引当金の計上を通じて発生時に費用化しております。このため各事業年度における探鉱投資額の増減が、当社グループの利益に直接的な影響を及ぼすこととなります。

3 事業に関するリスクについて

(1) 事業の特徴

当社グループの事業は、初期の基礎的な調査から、掘さく作業を経て資源の発見に至るまでの探鉱段階において、多額の投資と長い期間を要する一方、資源の発見が保証されているわけではなく、元来リスクの高い事業です。また、資源の発見に至った後も、開発井の掘さく、生産設備や輸送設備の建設等に多額の投資が必要となります。従って、事業に着手してから投資額を回収し、利益に寄与するまでに長いリードタイムを要するのが通例であり、この間、事業環境の変化により、投資額の増大（開発スケジュールの遅延に起因するものを含みます。）、需要の減少、販売単価の下落、操業費の増加、為替変動などが発生し、所期の投資目的を達成できないリスクがあります。加えて、これらの投資には、埋蔵量や生産量の予期せぬ減少等の地質的な不確実性、不純物の混入など鉱業に特有の様々な技術的なリスクがあり、こうしたリスクが顕在化した場合には、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

なお、これに関連する投資者の判断に重要な影響を及ぼす可能性のある事項として、当社勇払油ガス田（北海道苫小牧市）の生産能力が低下したことにより、前連結会計年度においては37,031百万円を減損損失として計上し、加えて、当連結会計年度においては同油ガス田の生産能力の再評価も踏まえ7,983百万円を更に減損損失として計上したことが挙げられます。

(2) エネルギー市場自由化の影響

我が国の電力・ガス事業分野においては、競争原理の導入を目指した様々な規制緩和が行われています。また、平成16年4月1日の改正ガス事業法施行に伴い、当社グループの保有する天然ガスパイプラインのうち、一定の供給能力を有するもの（特定導管）については、ガス事業法の規制下で託送義務を負うことになりました。当社では、こうした規制緩和の流れが、我が国のガス市場全体の活性化と天然ガスの需要拡大をもたらすとともに、当社グループのマーケティングの自由度を高め、事業領域や顧客基盤の拡大につながるものと考えています。一方で、エネルギー市場の構造改革の進展は厳しい価格競争をもたらし、当社グループの天然ガス販売にも悪影響を及ぼす可能性があります。

(3) 販売に関するリスク

当社では、多くの販売先と長期にわたる取引関係を築いていますが、通常、単年度での販売契約を締結しているため、複数年以上にわたる長期販売契約の締結は一部の取引に留まっております。このため、大多数の販売先には契約上の長期的な引取義務はなく、販売先における需要減少、仕入先の変更等に伴う当社の販売数量の減少等により、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

(4) 仕入に関するリスク

当社は平成15年3月より輸入を開始したマレーシア産LNGに関して、テイク・オア・ペイ条項に基づく長期引取義務を負っており、当社が何らかの事情により規定された年間最低引取数量について引取不能となった場合でも、未達数量について支払義務が発生します。このため、将来的に当社の天然ガス販売数量が減少した場合でも、LNG引取数量が固定化されるというリスクがあります。また、LNGの仕入価格は原油価格や為替レートの影響を受ける変動価格であり、仕入価格が高騰した場合、当社が販売価格に転嫁できなければ、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

(5) 操業に関するリスク

当社グループでは、坑井の掘さく、原油や天然ガスの生産・輸送等の操業に関して、保安体制や緊急時対応策の整備に努めておりますが、操業上の事故や災害（自然災害を含みます。）の発生によって人的・物的損害が発生するリスクは常に存在しています。こうした事故や災害が発生した場合、その損害の全てが保険によりカバーされるわけではありません。また、直接的な損害だけでなく、販売の中断による収入の減少、販売先に対する損害賠償、環境汚染による損害賠償、行政処分、社会的信用の低下といった副次的な損害をもたらす可能性があります。

(6) 将来の廃鉱に関するリスク

当社グループが現在生産を行っている坑井及び鉱山等については、生産終了後に廃鉱作業を実施する必要がありますが、当社グループは当該有形固定資産の除去に関して資産除去債務を計上しております。新たな法令や契約、市場変動等の外的環境の変化により、当社グループの資産除去債務の妥当性に影響を及ぼす可能性があります。

(7) 将来の税制等の変更に関するリスク

鉱業に特有の税制優遇措置として、探鉱準備金制度、海外投資等損失準備金制度及び新鉱床探鉱費の特別控除制度（所得控除）があり、当社グループもその制度を利用しておりますが、将来、こうした優遇措置が変更された場合、当社グループの業績に悪影響を及ぼす可能性があります。

(8) 海外事業に関するリスク

海外事業が探鉱、開発と段階を経ていく過程で、多額の投資（出資又は資金貸付）を行うこととなる場合、当社の財務状況に影響を及ぼす可能性があります。また、当社が出資する海外プロジェクト会社が銀行融資等によって事業資金を調達する場合、当社は当該借入金の全部又は一部について債務保証を行うことがあります。この場合において、当該プロジェクト会社の財務状況が悪化して債務不履行となったとき、当社に当該保証額について債務を履行する義務が生じます。

さらに、石油開発の全般的な傾向として、海外事業の一部はカントリーリスクの相対的に高い地域で実施されることがあり、これらの国々の政治的もしくは経済的混乱、法制や税制もしくは政策等の変更が、当社グループの海外事業の円滑な遂行に悪影響を及ぼす可能性があります。

なお、相当規模の資金を要する生産段階にある主要な海外事業は、次のとおりであります。

サハリンプロジェクトの進捗状況

当社は、サハリン石油ガス開発㈱への出資を通じて（平成26年3月期末の出資総額 6,665百万円、出資比率 15.29%）、ロシア・サハリン島沖合における原油・天然ガス開発事業（サハリン1プロジェクト）に参画しております。同プロジェクトは平成13年10月に商業化宣言を行い、ロシア政府の承認を経て開発段階に移行した後、平成18年10月、チャイウォ油ガス田からの本格的な原油生産の開始に伴って本邦への輸出を開始し、現在も順調に生産販売を続けているほか、平成22年9月にはオドプト油ガス田からも原油生産を開始しております。

当社は、同社が開発資金を調達するに際し、独立行政法人石油天然ガス・金属鉱物資源機構並びに他の民間株主とともに債務保証を行っております。平成26年3月期末時点で、当社のチャイウォ油ガス田開発及びオドプト油ガス田開発に係る債務保証残高の総額は6,177百万円であり、平成19年5月より同社による借入金の返済が開始されております。

また、サハリン1プロジェクトでは、上記以外にも、原油追加開発としてアルクトン・ダギ油ガス田において諸作業が進められております。また、現時点では具体的な計画は策定されていないものの、天然ガス生産を目的とした開発を行う可能性があり、将来、これらの作業や計画の進展次第では、当社において追加的な債務保証が発生する可能性があります。

インドネシアカンゲアンプロジェクトの進捗状況

当社は、平成19年5月より、Energi Mega Pratama Inc.（EMPI）への出資（平成26年3月期末の出資総額 21,219百万円、出資比率25%）を通じて、インドネシア・ジャワ島東方沖合のカンゲアン鉱区における原油・天然ガス開発事業に参入しております。同鉱区は、複数の油・ガス田及び構造を有し、参入時点で既に生産中であった一部油・ガス田において生産を続ける一方、平成24年5月、新たにテランガス田の商業生産を開始するとともに、他の有望地域でも開発作業を進めております。

当社は、同鉱区に直接権益を持つEMPIの100%子会社Kangean Energy Indonesia Ltd.（KEI）及びEMP Exploration（Kangean）Ltd.に対し、他のEMPIの株主と共同で開発資金の貸付を行っており、平成26年3月期末の当社の貸付残高は両社合わせて32,643百万円となっております。また、生産設備に関連する債務保証を行っており、平成26年3月期末の当社の保証残高は14,314百万円となっております。

同鉱区においては、現在開発作業を進めている油・ガス田のほかにも探鉱ポテンシャルを持つ構造が複数存在することから、開発の進捗に応じて発生が見込まれる資金貸付、債務保証等に加えて、これら大規模構造の探鉱、開発が実施される場合、更なる多額の投資が必要となる可能性があります。

イラク共和国ガラフ油田開発生産プロジェクトの進捗状況

当社は、連結子会社㈱ジャベックスガラフへの出資を通じて（平成26年3月期末の出資総額 28,523百万円、出資比率 55.00%）、イラク共和国南部におけるガラフ油田開発生産プロジェクトに参画し（同社参加比率30%、資金負担比率40%）、オペレーターであるPETRONAS Carigali Iraq Holding B.V.（マレーシア国営石油会社ペトロナス社の子会社）と共同で開発事業を推進しております。

現時点の計画では、本油田の開発生産に係る総設備投資額（20年間）は、概算で50～60億米ドル（㈱ジャベックスガラフ負担額：概算20～24億米ドル）と想定しています。平成25年8月に生産を開始したことにより、今後は受取原油の販売収入を設備投資に充当していきます。

当社は、同国の政治状況、治安状況等には十分留意しつつ事業を進める所存ですが、これらの状況の悪化がプロジェクトに悪影響を及ぼす可能性があるほか、予期せぬコストの増加や開発スケジュールの遅延または生産量の減少が生じた場合等には、資金負担額が増加する可能性があります。

カナダ アルバータ州Hangingstone鉱区オイルサンド開発事業の進捗状況

当社は、連結子会社カナダオイルサンド㈱への出資（平成26年3月期末の出資総額 33,088百万円、出資比率 91.94%。間接出資を含む場合の出資総額 33,875百万円、出資比率 93.28%）を通じて、カナダ アルバータ州におけるオイルサンド開発事業を推進しております。

同社完全子会社である現地操業会社 Japan Canada Oil Sands Ltd.（JACOS）が、同州Hangingstone鉱区の一部地域において日量約6,000バレルにてピチューメンの生産を行っておりますが、平成24年12月、当社は、更なる生産量・埋蔵量の拡大を図るべく、同鉱区の拡張開発事業についての最終投資決定を行い、現在開発作業を鋭意進めているところです。

なお、本拡張開発事業は、75%の権益を保有するJACOSと25%の権益を保有するNexen Energy ULCとの共同事業であります。

現時点の計画では段階的開発を行うこととし、初期開発に係る総投資額として約16億カナダドル（JACOS権益分として約12億カナダドル）を見込んでおりますが、所要資金については自己資金と借入金にて賄う予定であります。

当社は、オペレーターであるJACOSを通じ、プロジェクト管理に万全を期す所存ですが、予期せぬコストの増加や開発スケジュールの遅延が生じた場合等には、資金負担額が増加する可能性があります。

カナダ ブリティッシュ・コロンビア州におけるシェールガス開発・生産プロジェクト及びLNGプロジェクトの進捗状況

当社は、連結子会社JAPEX Montney Ltd.（JML）への出資（平成26年3月期末の出資総額413百万カナダドル、出資比率50%）を通じて、マレーシア国営石油会社 ペトロナス社の推進するシェールガス開発・生産プロジェクト及び同州西海岸で検討中のLNGプロジェクトに参画しております（参加比率10%）。これにより、当社は同参加比率相当のLNG（120万t/年）を引き取る権利を取得しております。

シェールガス開発・生産プロジェクトに関しては現在、LNGプロジェクトに必要な埋蔵量の確認作業を進めております。

また、LNGプロジェクト（Pacific Northwest LNGプロジェクト、生産量1,200万t/年）に関しては、現在プラントの基本設計作業を行っております。

なお、本事業に係る投資額は、今後、策定される開発計画に基づき算定されることとなります。

4 国際石油開発帝石株式会社の株価変動に伴うリスクについて

当社は、平成26年3月期末現在、国際石油開発帝石㈱株式を7.31%保有しており、当社グループの平成26年3月期連結会計年度末の投資有価証券の残高は190,765百万円であり、このうち国際石油開発帝石㈱株式は143,129百万円となっております。同社の連結業績や株価は、当社グループと同様に、原油価格の動向等により変動する傾向があるほか、同社株価が変動した場合、当社グループの財政状態に影響を及ぼす可能性があります。

5 国の保有する当社株式について

当社は、平成15年12月、石油公団（当時）が保有していた当社株式の一部の売出しにより、東京証券取引所市場第一部に株式を上場しましたが、この結果、同公団の所有株式数の割合は、65.74%から49.94%に低下しました。

さらに、同公団が保有していた当社株式は、同公団の廃止に伴い、平成17年4月1日付で国（経済産業大臣）に承継されるとともに、平成19年6月15日を受渡期日とする株式売出しにより、当該保有株式のうち15.94%相当分が売却された結果、同大臣の所有株式数の割合は34.00%まで低下し、現在に至っています。残る株式についても引き続き売却される可能性があり、その時期、方法、数量等によっては、当社の株価に影響を及ぼす可能性があります。

なお、当該株式の保有に関して、国と当社との間には、「定款の変更」「資本金の増減、または社債の発行」「決算および利益金の処分」「営業の一部もしくは全部の譲り渡し、または譲り受け」「役員候補者の決定」「資産または事業経営に重要な影響のある事項」に関して、国との間で協議を行う旨を定めた覚書が存在しております。当該覚書の運用は当社の経営の独立性を尊重する形で行われており、当該覚書の存在が、当社の事業の妨げとなったり、事業内容の制約となったことはありません。

5【経営上の重要な契約等】

石油・天然ガス関連事業

契約当事者	契約の要旨	
石油資源開発㈱ (提出会社) 日本海洋石油資源開発㈱ (連結子会社) 三菱瓦斯化学㈱	契約年月日	昭和58年2月23日
	契約期間	昭和58年2月9日から共同開発終了まで
	契約内容	新潟県岩船沖海域における石油、天然ガスの探鉱開発及び生産の共同事業に関する契約。 各社の持分比率は次のとおりです。 石油資源開発㈱ 46.667% 日本海洋石油資源開発㈱ 33.333% 三菱瓦斯化学㈱ 20.000%
石油資源開発㈱ (提出会社) マレーシアLNGティガ社	契約年月日	平成14年4月9日
	契約期間	平成14年4月から20年間
	契約内容	マレーシアLNG第3プロジェクト(同国サラワク州)からのLNG購入に係るマレーシアLNGティガ社との長期売買契約。 主な契約条件は次のとおりです。 (1)数量 最大48万t/年 各年度において、所定の数量を引取らなかった場合、価格相当額を支払う義務を負い(テイク・オア・ペイ)、後年度において当該引取未達相当量の引渡を請求する権利を有しております。 (2)引渡条件 Ex-Ship(着栈渡し) 日本海エル・エヌ・ジー㈱の新潟基地にて引渡を受けることとなっております。
㈱ジャベックスガラフ (連結子会社) イラク南部石油公社 ペトロナス社 (マレーシア国営石油会社) イラク北部石油公社	契約年月日	平成22年1月18日 (平成22年3月31日付にて、提出会社より契約上の権利義務を譲受けた。)
	契約期間	平成22年2月より20年間
	契約内容	イラク南部のガラフ油田における開発生産サービス契約。 (*) (*)開発生産サービス契約:石油開発会社が必要な資金と技術を提供して開発を行い、生産される原油・天然ガスの一定割合から投下資金を回収し、予め定められた生産量あたりの報酬額に応じて、報酬を受け取ることができる形式の契約 コントラクター各社の参加比率は次のとおりです。 ペトロナス社 45% ㈱ジャベックスガラフ 30% イラク北部石油公社 25%
ジャベックス モントニー社 (連結子会社) プログレス ベンチャーズ社 (のち、プログレス エナジー カナダ社)	契約年月日	平成25年3月29日
	契約内容	カナダ プリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトに係る上流権益の売買契約。 ペトロナス社の推進するシェールガス開発・生産プロジェクト及び同州西海岸で検討中のLNGプロジェクトへの参画に関するペトロナス社との基本合意に基づき、同州ノースモントニー地域のシェールガス鉱区にプログレス ベンチャーズ社(のち、プログレス エナジー カナダ社)(ペトロナス社の子会社)が所有する当該権益の一部(権益全体の10%)を取得しております。

契約当事者	契約の要旨	
石油資源開発株 (提出会社) パシフィック ノースウェスト エルエヌジー社	契約年月日	平成25年4月26日
	契約内容	カナダ ブリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトからのLNG引き取りに関する契約。 ペトロナス社が同州西海岸で検討中のLNGプロジェクト(Pacific Northwest LNGプロジェクト、生産量1,200万t/年)の10%相当のLNG(120万t/年)を引き取る権利を取得しております。

6【研究開発活動】

当社グループは、事業に直結する課題にとどまらず、次世代技術及び新規事業分野への進出をも見据えて、探鉱（地質）、物理探査、生産等の技術部門並びにこれらの技術が活用可能な環境事業分野において具体的テーマを選定し、研究開発及び調査等を実施しております。

当連結会計年度における研究課題、研究開発費等をセグメントごとに示すと、次のとおりであります。

日本

研究課題	目的	研究当事者 (研究体制)	研究開発費 (百万円)
CCS実用化に向けた長期挙動予測技術の確立	国主導の実証試験を通じて、CCS実用化に向け、二酸化炭素に関する高精度の長期挙動予測技術を確立する。	石油資源開発(株)	18
海域における高分解能探査手法の研究	海域において、浅層の高分解能探査手法に関するデータ取得技術及び処理技術の研究開発を行い、海底熱水鉱床探査、メタンハイドレート探査・開発およびCCSモニタリング調査事業等に参入することを目的とする。	(株)地球科学総合研究所	18
地殻構造調査法研究	反射法、広角反射法及び屈折法データの同時取得によって、浅部堆積層から堆積盆及び地殻スケールの統合イメージングを行うデータ取得・解析技術を確立し、地震探鉱における深部構造抽出の高精度化を図る。	(株)地球科学総合研究所 (東京大学、名古屋大学、独立行政法人産業技術総合研究所と共同で実施)	11
合成ガス製造用触媒の実用化	メタノール、DME、GTL等の原料となる水素と一酸化炭素（合成ガス）を天然ガスから作る触媒の商業化を図る。また、高効率合成ガス製造触媒の実用化並びに触媒を用いる改質装置及び改質プロセスの設計の最適化に関する開発を実施し、商業化につなげる。	石油資源開発(株) (一部を三菱瓦斯化学(株)と共同で実施)	8
その他	-	(株)地球科学総合研究所	75
合計			133

北米

研究課題	目的	研究当事者 (研究体制)	研究開発費 (百万円)
オイルサンドに係る技術開発	油層評価手法及び生産プロセス改善手法の開発を行う。	Japan Canada Oil Sands Limited (カナダ アルバータ州等と共同で実施)	44

7【財政状態、経営成績及びキャッシュ・フローの状況の分析】

文中の将来に関する事項は、当連結会計年度末現在において当社グループが判断したものであります。

(1) 重要な会計方針及び見積り

当社グループの連結財務諸表は、我が国において一般に公正妥当と認められている会計基準に基づき作成されております。この連結財務諸表の作成に当たっては、一定の会計基準の範囲内において、資産・負債及び収益・費用の金額及び開示に影響を与える見積りを必要とします。これらの見積りについては、過去の実績等を勘案し継続評価しており、必要に応じて見直しを行っておりますが、実際の結果は、見積り特有の不確実性があるためこれらとは異なる場合があります。

(2) 経営成績の分析

概況

当連結会計年度の経営成績は、前連結会計年度に比べ売上高は45,502百万円増収（+19.7%）の276,588百万円、経常利益は15,806百万円増益（+56.3%）の43,889百万円となり、当期純利益は29,880百万円増益の29,015百万円となりました。

為替レートと油価

当連結会計年度の原油販売単価は、通年の平均販売価格では前連結会計年度に比べて10,474円上昇して69,497円/klとなりました。

国産原油の販売価格は、基本的に海外原油の本邦への円建輸入価格に連動して決定されます。原油CIF価格に基づくドルベースの油価は1バレルあたり110.51ドル（加重平均）と前連結会計年度に比べ4.16ドル減少しております。一方、為替レートは、99.31円/ドル（加重平均）と前連結会計年度に比べ17.60円の円安となりました。

海外買入原油の販売につきましては仕入価格と連動するため、油価・為替の変動が損益に与える影響は軽微であります。

また、ピチューメンのカナダドルベースの販売単価は、1バレルあたり51.67カナダドル（加重平均）と前連結会計年度に比べ0.96カナダドル上昇しております。一方、為替レートは、98.42円/カナダドル（加重平均）と前連結会計年度に比べ11.37円の円安となりました。

設備投資と減価償却費等

当連結会計年度の設備投資額は127,241百万円（前連結会計年度比113,946百万円の増加）となりました。主なものは、カナダ国におけるシェールガス開発・生産プロジェクト及びオイルサンド開発に係る投資額などであり、減価償却費は15,567百万円（前連結会計年度比726百万円の減少）となりました。

また、当連結会計年度のイラク共和国ガラフ油田の開発等に係る生産物回収勘定への支出額は20,553百万円（前連結会計年度比8,492百万円の増加）となりました。生産物回収勘定の回収額は13,749百万円となりました。

探鉱活動

当連結会計年度の探鉱費は、前連結会計年度に比べ3,285百万円減少して9,800百万円となりました。

探鉱費の内訳は、国内では、主に北海道及び新潟県における探掘作業、並びに新潟県での地震探鉱作業によるものであり、海外では、主にインドネシアでの試掘作業などによるものであります。

売上高の状況

当連結会計年度の売上高の構成は、「原油・天然ガス」が217,157百万円（構成比78.5%）、「請負」が8,740百万円（構成比3.2%）、「その他」が50,691百万円（構成比18.3%）となっております。以下、最も割合の大きい「原油・天然ガス」について分析いたします。

原油の販売数量は1,559千klと前連結会計年度に比べ224千kl増加（+16.8%）となりました。数量増となった主な要因は、イラク共和国ガラフ油田において原油生産を開始したことなどによるものであります。一方、原油の売上高は、油価は減少したものの為替が円安になったことにより販売価格が上昇したため、先の販売数量の増加と相まって、前連結会計年度に比べ29,573百万円増加（+37.5%）し、108,408百万円となりました。

天然ガスの販売数量は1,418百万m³と前連結会計年度に比べ36百万m³減少（-2.5%）となりましたが、販売単価は2.50円/m³上昇して50.45円/m³となった結果、天然ガスの売上高は71,584百万円と前連結会計年度に比べ1,789百万円増加（+2.6%）しております。数量減となった主な要因は、国内における産業向け販売数量の減少によるものであります。

液化天然ガスは、前連結会計年度に比べ39千トン増加（+17.1%）の268千トンを販売し、売上高は26,202百万円と前連結会計年度に比べ7,103百万円増加（+37.2%）しました。

ピチューメンは、前連結会計年度に比べ6千kl減少（-1.9%）の342千klを販売し、売上高は10,962百万円と前連結会計年度に比べ1,267百万円増加（+13.1%）しました。

営業費用

売上原価は210,460百万円と前連結会計年度に比べ38,385百万円増加しております。これは主に、海外原油の販売量増加に伴うものであります。

販売費及び一般管理費は31,692百万円と前連結会計年度に比べ324百万円減少しました。

探鉱費については、探鉱活動をご参照ください。

以上の結果、営業利益は前連結会計年度に比べ10,728百万円増益の24,634百万円となりました。

営業外損益

営業外収益は、サハリン石油ガス開発㈱の株式を平成25年3月期に追加取得したことにより持分法適用会社となったことに伴い受取配当金は減少しましたが、同様の理由により持分法による投資利益が増加したことなどにより、前連結会計年度に比べ5,449百万円増加の20,584百万円となりました。一方、営業外費用は、有価証券売却損は減少しましたが、支払利息が増加したことなどにより、前連結会計年度に比べ370百万円増加の1,329百万円となりました。

以上の結果、経常利益は前連結会計年度に比べ15,806百万円増益の43,889百万円となりました。

特別損益

特別利益は、主に前連結会計年度はJapan Canada Oil Sands Limitedにおけるピチューメン権益の譲渡による権益譲渡益を計上したことなどにより、前連結会計年度に比べ3,197百万円減少の42百万円となりました。一方、特別損失は、主に北海道における勇払油ガス田の生産操業に係る事業用資産の減損損失が減少したことなどにより、前連結会計年度に比べ29,414百万円減少の8,347百万円となりました。

以上の結果、税金等調整前当期純利益は35,584百万円（税金等調整前当期純利益は前連結会計年度に比べ42,024百万円増益）となりました。

当期純利益

当連結会計年度の「法人税、住民税及び事業税」に「法人税等調整額」を加えた法人税等の金額は5,566百万円（前連結会計年度に比べ12,494百万円増加）となりました。これは主に、前述の減損損失の計上に伴う繰延税金資産の計上が減少したことなどにより法人税等調整額が増加したことなどによるものであります。

少数株主利益は前連結会計年度に比べ350百万円減少の1,002百万円となりました。

以上の結果、税効果会計適用後の法人税等及び少数株主利益を控除した後の当期純利益は29,015百万円（前連結会計年度に比べ29,880百万円増益）となりました。

(3) 財政状態及びキャッシュ・フローの状況の分析

資産・負債及び純資産の状況

当連結会計年度末における総資産は、主に固定資産の増加により前連結会計年度末に比べ137,865百万円増加し、663,038百万円となりました。

流動資産の主な変動は、現金及び預金は増加したものの、有価証券や現先取引による短期貸付金の減少などによるものであります。

固定資産の主な変動は、有形固定資産において、カナダ国ブリティッシュ・コロンビア州のシェールガス開発・生産プロジェクトに係る資産を認識したこと、及び同国アルバータ州Hangingstone鉱区におけるオイルサンド開発に係る投資額が増加したことや、投資その他の資産において、国際石油開発帝石㈱等の株価上昇並びにイラク共和国ガラフ油田の開発に係る投資額が増加しております。

また、負債の部及び純資産の部につきましては、短期借入金が増加したことや、流動資産その他に含まれる設備投資に係る未払金が増加したこと等により、負債合計は44,575百万円増加の166,123百万円となり、純資産合計は、利益剰余金、その他有価証券評価差額金及び少数株主持分の増加等により、93,290百万円増加の496,915百万円となりました。

キャッシュ・フローの状況

当連結会計年度末における現金及び現金同等物（以下「資金」という。）は、前連結会計年度末に比べ9,809百万円減少し、102,830百万円となりました。主な内訳は以下のとおりです。

（営業活動によるキャッシュ・フロー）

営業活動の結果得られた資金は45,226百万円となりました。これは主に税金等調整前当期純利益35,584百万円、減価償却費15,567百万円、生産物回収勘定の回収額13,749百万円等資金の増加がありましたが、持分法による投資利益12,140百万円、売上債権の増加4,766百万円等の資金の減少があったことによるものです。

（投資活動によるキャッシュ・フロー）

投資活動の結果使用した資金は131,600百万円となりました。これは主に、有形固定資産の取得による支出121,283百万円、生産物回収勘定の支出20,553百万円の資金の減少に対し、利息及び配当金の受取額13,702百万円の資金の増加があったことによるものです。

（財務活動によるキャッシュ・フロー）

財務活動の結果得られた資金は71,680百万円となりました。これは主に短期借入による収入206,318百万円及び少数株主からの払込みによる収入52,383百万円の資金の増加がありましたが、短期借入金の返済による支出178,149百万円、長期借入金の返済による支出4,816百万円及び配当金の支払額2,571百万円の資金の減少があったことによるものです。

財務政策

当社及び連結子会社では運転資金及び設備資金等について、以下のように管理しております。

運転資金は、主に内部資金により調達しておりますが、一部の連結子会社においては、売掛債権の回収と固定費支払いのタイミングのズレから一時的に資金が必要になった場合、原則として当社グループ内で融通し、なおも不足する場合にこれを短期借入金で調達しております。短期借入金は前連結会計年度末はありませんでしたが、当連結会計年度末において28,169百万円あります。また、運転資金の効率的な調達を目的として取引銀行6行と総額17,293百万円の当座貸越契約を結んでおります。

設備投資や海外事業投資のための資金についても、主に内部資金により調達しておりますが、投資金額が多額な場合、手元流動性とのバランスやその投資の性質を勘案し、長期の借入を行うことがあります。当連結会計年度末の1年内返済予定の長期借入金及び長期借入金の合計残高は、前連結会計年度末に比べ2,241百万円減の26,519百万円となっており、その内訳は、白石・郡山間ガスパイプライン敷設工事宛て借入が1,554百万円、インドネシアのカンゲアン鉱区の開発資金宛て借入が24,665百万円等であります。

この他、当社グループは偶発債務として、海外のプロジェクト会社等の事業資金宛の銀行借入等及び当社従業員の住宅ローンに対する保証債務が、当連結会計年度末において32,517百万円ありますが、これらに対する支払準備は、預金及び市場性のある有価証券により流動性を確保しております。

第3【設備の状況】

1【設備投資等の概要】

当連結会計年度における設備投資額は127,241百万円であり、有形固定資産及び無形固定資産の受入額であります。主なものとしては、カナダにおけるシェールガス鉱区に係る権益取得費用及び開発費、カナダ アルバータ州におけるHangingstone鉱区拡張開発費等が含まれています。また、当連結会計年度におけるイラク共和国ガルフ油田の開発等に係る生産物回収勘定への支出額は20,553百万円であります。

2【主要な設備の状況（事業所別設備状況）】

当社グループにおける主要な設備は、セグメント別に記載いたしますと次のとおりであります。

(1) 日本

提出会社

事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額（百万円）						従業員数 (人)
		建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積(m ²))	坑井	その他	合計	
北海道鉱業所 (北海道苫小牧市)	生産施設 事務所	2,566	3,602	4,049 (729,369)	3	174	10,396	127 [16]
秋田鉱業所 (秋田県秋田市)	生産施設 事務所	1,381	1,704	409 (189,153)	636	87	4,219	91 [25]
長岡鉱業所 (新潟県長岡市)	生産施設 事務所	19,145	10,187	3,579 (616,445)	608	1,313	34,834	216 [43]
本社 (東京都千代田区、千 葉県千葉市美浜区)	研究所 福利厚生施設 その他	1,581	6	1,617 (34,688)	-	4,254	7,459	440 [89]

(注) 1. 上記設備の他、ガスパイプラインの一部を賃借しております。

2. 「本社」の「その他」には、LNGの輸送に係る内航船1隻(リース資産)が含まれております。

国内子会社

会社名	事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額（百万円）						従業員数 (人)
			建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積(m ²))	坑井	その他	合計	
日本海洋石油資源 開発(株)	本社 新潟鉱業所 (東京都千代田区、 新潟県新潟市北区)	生産施設 事務所	428	1,062	1,002 (177,329)	204	80	2,778	52 [18]
白根瓦斯(株)	本社 (新潟県燕市)	ガス供給施 設等	113	4,858	519 (14,232)	-	71	5,562	36 [13]
(株)地球科学総合研 究所	嵐山研究センター (埼玉県比企郡嵐山 町)	探鉱機器	85	20	317 (4,847)	-	234	657	11 [3]
	本社 (東京都文京区)	電算機器	16	1	-	-	118	136	94 [43]
エスケイエンジニ アリング(株)	本社、支店 (東京都千代田区、 北海道苫小牧市、秋 田県秋田市、新潟県 長岡市)	掘削機器 資材集積場	10	347	300 (9,920)	-	35	693	96 [21]
エスケイ産業(株) (注)	本社、支店 (東京都港区、北海 道苫小牧市、新潟県 見附市)	生産施設等	223	767	237 (2,608)	-	152	1,381	105 [84]
秋田県天然瓦斯輸 送(株)	本社 (秋田県秋田市)	パイプライン	567	-	1 (85)	-	11	580	1 [6]

(注) 上記設備の他、LNG供給設備をリースしております。

(2) 北米
在外子会社

会社名	事業所名 (所在地)	設備の内容	帳簿価額(百万円)					従業員数 (人)	
			建物及び 構築物	機械装置 及び運搬具	土地 (面積(m ²))	坑井	その他		合計
Japex (U.S.) Corp.	本社 (米国 テキサス 州 ヒュースト ン)	生産施設等	182	-	-	1,541	6	1,730	3 [1]
Japan Canada Oil Sands Limited	本社 (カナダ アルバー タ州 カルガ リー)	生産施設等	5,183	-	-	3,419	83	8,686	155 [17]
JAPEX Montney Ltd.	本社 (カナダ アルバー タ州 カルガ リー)	生産施設等	1,366	-	-	5,202	26,019	32,587	6 [0]

- (注) 1. 上記の金額は、当連結会計年度末までの減価償却費控除後の帳簿価額です。
2. 当連結会計年度において、北海道における勇払油ガス田の生産能力が減退したことにより、同油ガス田の生産操業に係る事業用資産の帳簿価額を回収可能価額まで減額し、7,983百万円を減損損失として計上しました。
3. 従業員数の [] は、臨時従業員数を外書しております。

3 【設備の新設、除却等の計画】

当連結会計年度末現在における重要な設備の新設、拡充、取得もしくは改修の実施状況及び計画はセグメント別に記載いたしますと次のとおりであります。

日本

会社名 事業所名	所在地	設備の内容	投資予定金額 (百万円)		資金調達 方法	着手年月 完成予定年月	完成後の 増加能力
			総額	既支払額			
石油資源開発(株)	福島県本宮市 ～ 福島県郡山市	天然ガスパイプライン	2,100	173	自己資金	自平成25年10月 至平成27年5月	敷設延長約12km 最大輸送能力 日量約43万m ³
石油資源開発(株)	福島県新地町 ～ 宮城県名取市	相馬LNG受入基地及び天然ガスパイプライン	60,000	413	自己資金 及び借入金	自平成25年11月 至平成29年12月	LNGタンク 23万kl × 1基 天然ガスパイプライン 敷設延長約40km
石油資源開発(株) 秋田鉱業所	秋田県 由利本荘市	由利原IOR ^{(注)1} 設備 新設	800	80	自己資金	自平成24年6月 至平成26年下期	原油生産能力 日量50～60kl
石油資源開発(株) 秋田鉱業所	秋田県男鹿市	採掘井1坑(掘削深 度約2,300m)	2,100	-	自己資金	自平成26年5月 至平成27年11月	原油生産能力 日量約50kl

- (注) 1. IOR (Improved Oil Recovery) は、油層に余剰ガス等を圧入することにより、産油量の増加を図る改良型石油採取法です。
2. 上記の金額には、消費税等は含まれておりません。

北米

会社名 事業所名	所在地	設備の内容	投資予定金額 (百万カナダドル)		資金調達 方法	着手年月 完成予定年月	完成後の 増加能力
			総額	既支払額			
Japan Canada Oil Sands Ltd.	カナダ アル バータ州	坑井、生産設備等	1,200	152	自己資金 及び借入金	自平成24年12月 至平成28年上期	ピチューメン生産能力 日量約2万バレル ^(注) 1.
JAPEX Montney Ltd.	カナダ プリ ティッシュ・ コロンビア州	坑井、生産設備等	(注)2.	-	親会社等 からの出資 及び借入金	自平成25年3月 ^(注) 3. 至平成30年	シェールガス生産能力 LNG年間1,200万トン 相当 ^{(注)4.}

- (注) 1 . カナダ アルバータ州Hangingstone鉱区におけるオイルサンド開発事業においては、Japan Canada Oil Sands Ltd. が75%の権益を保有しておりますが、表中の生産能力は事業全体の生産量です。
- 2 . カナダ ブリティッシュ・コロンビア州におけるシェールガス開発・生産プロジェクトに係る開発作業の投資予定額は、今後策定される開発計画に基づき算定する予定です。
- 3 . JAPEX Montney Ltd. がシェールガス開発事業に参加した時点を記載しております。
- 4 . JAPEX Montney Ltd. はシェールガス開発事業において10%の権益を保有しておりますが、表中の生産能力は事業全体の生産量です。
- 5 . 上記の金額には、消費税等は含まれておりません。

第4【提出会社の状況】

1【株式等の状況】

(1)【株式の総数等】

【株式の総数】

種類	発行可能株式総数(株)
普通株式	120,000,000
計	120,000,000

【発行済株式】

種類	事業年度末現在発行数 (株) (平成26年3月31日)	提出日現在発行数(株) (平成26年6月26日)	上場金融商品取引所名 又は登録認可金融商品 取引業協会名	内容
普通株式	57,154,776	57,154,776	東京証券取引所 (市場第一部)	単元株式数 100株
計	57,154,776	57,154,776	-	-

(2)【新株予約権等の状況】

該当事項はありません。

(3)【行使価額修正条項付新株予約権付社債券等の行使状況等】

該当事項はありません。

(4)【ライツプランの内容】

該当事項はありません。

(5)【発行済株式総数、資本金等の推移】

年月日	発行済株式総 数増減数 (株)	発行済株式総 数残高(株)	資本金増減額 (千円)	資本金残高 (千円)	資本準備金増 減額(千円)	資本準備金残 高(千円)
平成15年1月1日 (注)	42,866,082	57,154,776		14,288,694		

(注) 上記の増加は、1株を4株とする株式分割によるものです。

(6)【所有者別状況】

平成26年3月31日現在

区分	株式の状況(1単元の株式数100株)								単元未満株 式の状況 (株)
	政府及び地 方公共団体	金融機関	金融商品取 引業者	その他の法 人	外国法人等		個人その他	計	
					個人以外	個人			
株主数(人)	12	61	44	313	334	13	16,438	17,215	-
所有株式数 (単元)	202,077	101,709	7,156	89,464	125,105	31	45,878	571,420	12,776
所有株式数の 割合(%)	35.36	17.80	1.25	15.66	21.90	0.00	8.03	100.00	-

(注) 自己株式2,139株は、「個人その他」に21単元及び「単元未満株式の状況」に39株を含めて記載しておりま
す。

(7)【大株主の状況】

平成26年3月31日現在

氏名又は名称	住所	所有株式数 (株)	発行済株式総数に 対する所有株式数 の割合(%)
経済産業大臣	東京都千代田区霞が関1丁目3番1号	19,432,724	34.00
国際石油開発帝石株式会社	東京都港区赤坂5丁目3番1号	2,852,212	4.99
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口)	東京都中央区晴海1丁目8番11号	2,231,700	3.90
日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	東京都港区浜松町2丁目11番3号	2,218,700	3.88
JFEエンジニアリング株式会社	東京都千代田区丸の内1丁目8番1号	1,848,012	3.23
JXホールディングス株式会社	東京都千代田区大手町2丁目6番3号	1,149,984	2.01
株式会社みずほ銀行	東京都千代田区丸の内1丁目3番3号	720,152	1.26
新日鐵住金株式会社	東京都千代田区丸の内2丁目6番1号	610,316	1.07
株式会社三菱東京UFJ銀行	東京都千代田区丸の内2丁目7番1号	600,000	1.05
ステート ストリート バンク ア ンド トラスト カンパニー 505103 (常任代理人 株式会社みずほ銀 行決済営業部)	P. O. BOX 351 BOSTON MASSACHUSETTS 02101 U. S. A. (東京都中央区月島4丁目16番13号)	499,167	0.87
計	-	32,162,967	56.27

(8) 【議決権の状況】

【発行済株式】

平成26年3月31日現在

区分	株式数(株)	議決権の数(個)	内容
無議決権株式	-	-	-
議決権制限株式(自己株式等)	-	-	-
議決権制限株式(その他)	-	-	-
完全議決権株式(自己株式等)	普通株式 2,100	-	-
完全議決権株式(その他)	普通株式 57,139,900	571,399	-
単元未満株式	普通株式 12,776	-	-
発行済株式総数	57,154,776	-	-
総株主の議決権	-	571,399	-

【自己株式等】

平成26年3月31日現在

所有者の氏名又は名称	所有者の住所	自己名義所有株式数(株)	他人名義所有株式数(株)	所有株式数の合計(株)	発行済株式総数に対する所有株式数の割合(%)
石油資源開発株式会社	東京都千代田区丸の内一丁目7番12号	2,100	-	2,100	0.00
計	-	2,100	-	2,100	0.00

(9) 【ストックオプション制度の内容】

該当事項はありません。

2 【自己株式の取得等の状況】

【株式の種類等】 該当事項はありません。

(1) 【株主総会決議による取得の状況】

該当事項はありません。

(2) 【取締役会決議による取得の状況】

該当事項はありません。

(3) 【株主総会決議又は取締役会決議に基づかないものの内容】

該当事項はありません。

(4) 【取得自己株式の処理の状況及び保有状況】

区分	当事業年度		当期間	
	株式数(株)	処分価額の総額(円)	株式数(株)	処分価額の総額(円)
引き受ける者の募集を行った取得自己株式	-	-	-	-
消却の処分を行った取得自己株式	-	-	-	-
合併、株式交換、会社分割に係る移転を行った取得自己株式	-	-	-	-
その他(-)	-	-	-	-
保有自己株式数	2,139	-	2,139	-

(注) 当期間における保有自己株式には、平成26年6月1日からこの有価証券報告書提出日までの単元未満株式の買取りによる株式数は含まれておりません。

3 【配当政策】

当社は、長期安定配当の継続を基本方針としております。具体的な配当金の額については、中長期的な経営環境の見通しのもと、株主への利益還元を尊重しつつ、内部留保を考慮して設定いたします。

当社は、中間配当と期末配当の年2回の剰余金の配当を行うことを基本方針とし、中間配当に関しては取締役会、期末配当に関しては株主総会で機関決定を行っております。

この方針に基づき、当事業年度の配当金は、1株につき年50円(中間配当25円、期末配当25円)といたしました。

内部留保資金につきましては、国内外の新規埋蔵量の確保を目指した投資並びに供給インフラの整備・拡充等に充当する所存であります。

なお、当社は、会社法第454条第5項の規定により、取締役会の決議によって、毎年9月30日を基準日として中間配当をすることができる旨を定款に定めております。

当事業年度における剰余金の配当は以下のとおりであります。

決議年月日	配当金の総額(百万円)	1株当たり配当額(円)
平成25年11月8日 取締役会決議	1,428	25
平成26年6月25日 定時株主総会決議	1,428	25

4 【株価の推移】

(1) 【最近5年間の事業年度別最高・最低株価】

回次	第40期	第41期	第42期	第43期	第44期
決算年月	平成22年3月	平成23年3月	平成24年3月	平成25年3月	平成26年3月
最高(円)	5,700	4,980	4,305	4,600	4,985
最低(円)	3,650	2,740	2,662	2,736	3,275

(注) 最高・最低株価は、東京証券取引所市場第一部におけるものです。

(2) 【最近6月間の月別最高・最低株価】

月別	平成25年10月	11月	12月	平成26年1月	2月	3月
最高(円)	4,255	4,040	3,995	4,310	3,895	3,745
最低(円)	3,910	3,730	3,755	3,805	3,535	3,275

(注) 最高・最低株価は、東京証券取引所市場第一部におけるものです。

5【役員の状況】

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
代表取締役 会長		棚橋 祐治	昭和9年10月13日生	昭和33年4月 通商産業省入省 平成3年6月 通商産業事務次官 平成9年8月 (財)新エネルギー財団会長 平成13年6月 当社代表取締役社長 平成20年6月 当社代表取締役会長(現在に至る)	(注)3	21,800
代表取締役 社長 *1		渡辺 修	昭和15年12月6日生	昭和39年4月 通商産業省入省 平成9年7月 通商産業事務次官 平成14年7月 日本貿易振興会理事長(のち(独)日本貿易振興機構(ジェトロ)理事長) 平成19年6月 当社代表取締役副社長 平成20年6月 当社代表取締役社長(現在に至る) 平成21年6月 日本海洋石油資源開発(株)代表取締役社長(現在に至る) 平成22年3月 (株)ジャベックスガラフ代表取締役社長(現在に至る) 平成25年3月 ジャベックスモントニー社会長(現在に至る)	(注)3	19,100
代表取締役 副社長 *2	社長補佐(事務)、ガス導管事業室担当、相馬プロジェクト本部長	石井 正一	昭和24年9月23日生	昭和48年4月 当社入社 平成11年6月 当社企画室長 平成15年6月 当社取締役企画室長 平成17年6月 当社常務執行役員長岡鉱業所長 平成18年6月 当社常務取締役長岡鉱業所長 平成19年6月 当社常務取締役 平成23年6月 当社専務取締役 平成24年11月 当社専務取締役相馬プロジェクト推進本部長(のち相馬プロジェクト本部長) 平成26年6月 当社代表取締役副社長 兼 相馬プロジェクト本部長(現在に至る)	(注)3	4,700
代表取締役 副社長 *2	社長補佐(技術)、国内事業本部長、HSE統括部担当	松本 潤一	昭和24年9月27日生	昭和48年4月 当社入社 平成18年6月 当社執行役員 平成19年6月 当社常務執行役員開発本部副本部長 平成20年6月 当社常務取締役開発本部副本部長 平成21年4月 当社常務取締役 平成24年8月 当社常務取締役国内事業本部長 平成24年11月 当社常務取締役国内事業本部長 兼 相馬プロジェクト推進本部副本部長(のち相馬プロジェクト本部副本部長) 平成25年6月 当社専務取締役国内事業本部長 兼 相馬プロジェクト推進本部副本部長(のち相馬プロジェクト本部副本部長) 平成26年6月 当社代表取締役副社長 兼 国内事業本部長(現在に至る)	(注)3	3,200

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
専務取締役 * 2	米州・ロシア 事業本部長	齊藤 満	昭和25年6月19日生	昭和48年4月 当社入社 平成11年6月 当社総務部長 平成15年6月 当社人事部長 平成17年6月 当社執行役員人事部長 平成18年6月 当社常務執行役員 平成19年6月 当社常務取締役 平成22年6月 当社常務取締役海外本部長 平成23年6月 当社常務取締役米州・ロシア 事業本部長 平成25年3月 ジャベックスモントニー社社 長（現在に至る） 平成25年6月 当社専務取締役米州・ロシア 事業本部長（現在に至る）	(注) 3	3,400
専務取締役 * 2	技術本部長、 環境・新技術 事業本部長、 情報システム 部担当	小椋 伸幸	昭和27年5月14日生	昭和50年4月 当社入社 平成13年4月 当社探鉱本部海外探鉱二部長 平成15年4月 当社探鉱本部海外探鉱部長 平成18年6月 当社執行役員 平成20年6月 当社常務取締役探鉱本部副本 部長 平成22年6月 当社常務取締役探鉱本部長 平成23年6月 当社常務取締役技術本部長 平成24年6月 当社常務取締役技術本部長 兼 国内事業本部長 平成24年8月 当社常務取締役技術本部長 平成25年6月 当社専務取締役技術本部長 兼 環境・新技術事業本部長 （現在に至る）	(注) 3	3,600
専務取締役 * 2	中東・アフリ カ・欧州事業 本部長	中山 一夫	昭和25年8月4日生	昭和48年4月 当社入社 平成19年6月 当社常務執行役員探鉱本部長 補佐 平成21年6月 当社常務執行役員海外本部副 本部長 平成22年2月 当社常務執行役員イラク事業 推進本部長補佐 平成23年6月 当社常務取締役中東・アフリ カ・欧州事業本部副本部長 平成24年6月 当社常務取締役中東・アフリ カ・欧州事業本部長 平成26年3月 ジャベックス ユーケー イー アンドビー社社長（現在に至 る） 平成26年6月 当社専務取締役中東・アフリ カ・欧州事業本部長（現在に 至る）	(注) 3	2,100

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
専務取締役 * 2	カナダオイル サンドプロ ジェクト部担 当	荻野 清	昭和25年10月22日生	昭和52年4月 当社入社 平成19年5月 当社海外本部海外二部長 平成20年7月 当社海外本部海外一部長 平成21年6月 当社執行役員開発本部副本 部長 平成22年4月 当社執行役員開発本部長 平成22年6月 当社常務執行役員開発本部長 平成23年6月 当社常務取締役国内事業本部長 平成24年6月 当社常務取締役 平成24年6月 カナダオイルサンド(株)代表取 締役社長(現在に至る) 平成24年7月 ジャパン カナダ オイルサン ド社会長(現在に至る) 平成26年6月 当社専務取締役(現在に至 る)	(注) 3	2,600
常務取締役 * 2	営業本部長、 相馬プロジェ クト本部副本 部長	大和谷 均	昭和26年6月5日生	昭和51年4月 当社入社 平成11年6月 当社営業本部営業開発室長 平成13年12月 当社営業本部営業一部長 平成19年6月 当社執行役員営業本部副本 部長 平成21年6月 当社常務執行役員営業本部副 本部長 平成21年11月 当社常務執行役員営業本部副 本部長 兼 営業二部長 平成22年5月 当社常務執行役員営業本部副 本部長 平成22年6月 当社常務取締役営業本部長 平成24年11月 当社常務取締役営業本部長 兼 相馬プロジェクト推進本 部副本部長(のち相馬プロ ジェクト本部副本部長)(現 在に至る)	(注) 3	2,900
常務取締役 * 2	国内事業本部 副本部長、相 馬プロジェク ト本部副本部 長	深澤 光	昭和29年12月21日生	昭和54年4月 当社入社 平成16年9月 当社探鉱本部国内探鉱部長 平成21年6月 当社執行役員探鉱本部長補佐 平成22年3月 当社執行役員岡鉱業所長 平成23年6月 当社執行役員国内事業本部長 岡鉱業所長 平成24年6月 当社常務取締役国内事業本部 長岡鉱業所長 平成26年6月 当社常務取締役国内事業本部 副本部長 兼 相馬プロジェク ト本部副本部長(現在に至 る)	(注) 3	2,000
常務取締役 * 2	内部統制、秘 書室、総務 部、人事部、 資材部担当	檜貝 洋介	昭和30年4月9日生	昭和53年4月 当社入社 平成15年9月 当社資材部長 平成19年6月 当社総務部長 平成21年6月 当社執行役員総務部長 平成22年6月 当社執行役員 平成24年6月 当社常務執行役員 平成25年6月 当社常務取締役(現在に至 る)	(注) 3	2,500

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
常務取締役 * 2	アジア・オセ アニア事業本 部長	三家 茂	昭和28年4月15日生	昭和52年4月 当社入社 平成15年6月 当社ジャカルタ事務所長 平成20年7月 当社海外本部海外二部長 平成21年5月 当社カンゲアン室長 平成22年6月 当社執行役員海外本部副本部 長 平成23年6月 当社執行役員アジア・オセア ニア事業本部副本部長 平成24年6月 当社常務執行役員アジア・オ セアニア事業本部副本部長 平成25年6月 ㈱ジャベックスBlockA代表取 締役社長(現在に至る) 平成25年6月 ㈱ジャベックスWest Natuna 代表取締役社長(現在に至 る) 平成25年6月 日本コールベッドメタン㈱代 表取締役社長(現在に至る) 平成25年6月 ㈱ユニバースガスアンドオイ ル代表取締役(現在に至る) 平成25年6月 当社常務取締役アジア・オセ アニア事業本部長(現在に至 る)	(注) 3	900
常務取締役 * 2	経営企画部、広 報IR部担当	兵藤 元史	昭和28年1月1日生	昭和52年4月 当社入社 平成14年6月 当社海外本部カナダ室長 平成16年6月 当社海外本部海外企画室長 平成17年2月 当社海外本部海外一部長 平成19年7月 当社ジャカルタ事務所副所長 平成20年7月 当社ジャカルタ事務所長 平成23年6月 当社執行役員ジャカルタ事務 所長 平成23年9月 当社執行役員アジア・オセア ニア事業本部副本部長 平成25年6月 当社常務執行役員アジア・オ セアニア事業本部副本部長 平成25年7月 当社常務執行役員アジア・オ セアニア事業本部副本部長 兼 同本部事業開発部長 平成25年10月 当社常務執行役員アジア・オ セアニア事業本部副本部長 平成26年6月 当社常務取締役(現在に至 る)	(注) 4	100
取締役		河上 和雄	昭和8年4月26日生	昭和33年4月 検事任官 昭和58年1月 東京地方検察庁特別捜査部長 平成元年9月 最高検察庁公判部長 平成3年5月 弁護士登録(第一東京弁護士 会)(現在に至る) 平成19年6月 当社取締役(現在に至る)	(注) 3	1,000

役名	職名	氏名	生年月日	略歴	任期	所有株式数 (株)
常勤監査役		森谷 信明	昭和27年2月2日生	昭和49年4月 当社入社 平成16年6月 当社開発本部操業管理部長 平成19年6月 当社常務執行役員 平成20年11月 当社常務執行役員札幌鉱業所 長(のち北海道鉱業所長) 平成22年6月 当社常務取締役北海道鉱業所 長 平成23年6月 当社常務取締役アジア・オセ アニア事業本部長 平成25年6月 当社常勤監査役(現在に至 る)	(注)5	3,000
常勤監査役		石関 守男	昭和28年2月28日生	昭和51年4月 当社入社 平成14年6月 当社経理部統括グループ長 平成17年6月 エスケイ産業㈱取締役 平成21年6月 当社常勤監査役(現在に至 る)	(注)5	1,400
監査役		角谷 正彦	昭和11年2月14日生	昭和33年4月 大蔵省入省 平成2年6月 国税庁長官 平成6年12月 中小企業金融公庫総裁 平成14年4月 ㈱みずほコーポレート銀行顧 問 平成15年6月 当社監査役(現在に至る)	(注)6	-
監査役		中島 敬雄	昭和22年4月22日生	昭和45年4月 ㈱日本興業銀行入行 平成12年3月 同行常務執行役員 平成14年4月 ㈱みずほコーポレート銀行常 務執行役員 平成21年6月 D I A Mアセットマネジメン ト㈱代表取締役社長(現在に 至る) 平成26年6月 当社監査役(現在に至る)	(注)7	-
計						74,300

- (注) 1. 取締役河上和雄は、会社法第2条第15号に定める社外取締役であります。
2. 監査役角谷正彦及び中島敬雄は、会社法第2条第16号に定める社外監査役であります。
3. 平成25年6月25日の選任後2年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
4. 平成26年6月25日の選任後1年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
5. 平成25年6月25日の選任後4年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
6. 平成23年6月24日の選任後4年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
7. 平成26年6月25日の選任後4年以内に終了する事業年度のうち最終のものに関する定時株主総会終結の時までであります。
8. 監査役中島敬雄は、平成26年6月30日付にて、D I A Mアセットマネジメント㈱代表取締役社長を退任する予定であります。
9. 当社は平成26年5月12日付で戦略・コマーシャル担当としてAjay Singh (アジャイ シン) にスペシャルアドバイザーを委嘱いたしました。
10. 当社は執行役員制度を導入しております。
- * 1 : 代表執行役員を兼任しております。
- * 2 : 執行役員を兼任しております。
- なお、取締役を兼任しない執行役員は次のとおりであります。

常務執行役員 米州・ロシア事業本部副本部長 増井 泰裕

常務執行役員 ビジネス・ソリューション室担当 大関 和彦

常務執行役員	国内事業本部北海道鉱業所長兼同本部北海道鉱業所営業部長	井上 尚久			
常務執行役員	米州・ロシア事業本部副本部長、 カナダオイルサンドプロジェクト部担当役員補佐	伊藤 元			
執行役員	アジア・オセアニア事業本部副本部長	田中 啓誉			
執行役員	カナダオイルサンドプロジェクト部担当役員補佐	平田 敏幸	ジャパン 社 社長	カナダ	オイルサンド
執行役員	国内事業本部秋田鉱業所長	村橋 庸也			
執行役員	技術本部副本部長	浜田 康史			
執行役員	経理部担当、 アジア・オセアニア事業本部長補佐	山下 通郎			
執行役員	環境・新技術事業本部副本部長	高橋 秀明			
執行役員	国内事業本部長岡鉱業所長	石井 美孝			

6【コーポレート・ガバナンスの状況等】

(1)【コーポレート・ガバナンスの状況】

企業統治の体制

(企業統治の体制の概要)

当社は、代表取締役及び取締役会において担当職務を定めて指名された取締役又は執行役員が業務執行者となり、取締役会及び監査役（並びに全監査役で構成する監査役会）がその業務執行を監督する役割を負っております。（監査役制度採用会社）

取締役会は、月1回を定例として開催され、重要な業務執行の決定権を留保しているほか、取締役又は執行役員から業務執行状況の報告を受けることにより、監督機能を果たしております。

一方、意思決定の迅速化の観点から、本社の取締役等で常務会を構成し、取締役会の決議事項に属さない事項の意思決定を行うとともに、取締役会の意思決定に資するための議論を行っております。なお、常務会は原則として月2回の開催ですが、必要に応じて臨時で開催しております。

このほか、当社は、企業の社会的責任（Corporate Social Responsibility（CSR））を果たすことが当社の持続的発展のために必要不可欠であるとの認識のもと、社長を委員長とする「CSR委員会」のほか、「内部統制委員会」、「HSS E委員会」、「情報セキュリティ委員会」を設置し、これらの委員会にて策定される基本方針等に基づき、当社におけるCSR活動を体系的に推進することとしております。

(当該企業統治の体制を採用している理由)

当社は、業務執行体制を明確化することを目的として、執行役員制度を導入し、代表取締役及び取締役会において担当職務を定めて指名された取締役又は執行役員が業務執行者になることとしております。

一方で取締役会の監督機能を強化するため、高い識見を有する独立性の高い社外取締役を選任しており、当該社外取締役と社外監査役からは経営陣から独立した立場で、議案、審議等につき積極的に意見、助言を受け、それに応じて取締役会では活発な議論がなされております。

当社は、このように各々の担当職務に精通し責任を持つ代表取締役及び執行役員による経営に対し、独立した社外取締役及び社外監査役が意見し監督する体制により、客観的かつ適正な意思決定が十分に担保されると考えております。

(内部統制システム及びリスク管理体制の整備状況)

当社では、内部統制委員会及び監査室を主体として、業務の適正を確保するための体制の点検、整備を継続しており、会社法及び会社法施行規則に定める、業務の適正を確保するために必要な体制は、以下の方針に従い整備することとしております。

イ 取締役の職務の執行が法令及び定款に適合することを確保するための体制

取締役会規程及び取締役会決議基準のもと、各取締役がその責任と権限に基づき取締役会に付議、報告することにより取締役間の相互牽制を働かせるとともに、必要に応じ監査役が取締役会で意見を述べる。

ロ 取締役の職務の執行に係る情報の保存及び管理に関する体制

取締役会議事録、稟議書、各種契約書その他業務の執行状況を示す主要な文書を保存するものとし、詳細については、文書取扱規程による。

ハ 損失の危険の管理に関する規程その他の体制

与信管理規程、市場リスク管理・デリバティブ取引規程のほか各種緊急対策要領を再点検し、必要に応じてリスク管理の観点からマニュアル等を作成する。

ニ 取締役の職務の執行が効率的に行われることを確保するための体制

取締役会付議案件を事前に常務会で審議の上、原則として毎月取締役会を開催し、迅速な意思決定を行い、決裁・承認規程に基づく権限委譲により効率的に執行する。

ホ 使用人の職務の執行が法令及び定款に適合することを確保するための体制

各部署ごとに各種業務規程、マニュアルに基づく管理を行うとともに、監査室により内部統制の有効性を監査し、その結果を社長に報告する。

へ 企業集団における業務の適正を確保するための体制

親会社の内部統制委員会において親会社の内部統制方針を主要グループ会社に示すとともに、子会社・関連会社管理規程に基づきグループ会社の経営管理を行う。また、親会社の監査室により定期的に主要グループ会社の監査を行う。

ト 監査役会の職務を補助すべき使用人に関する事項

監査役会事務局として1名以上を指名し、監査役会の指示によりその職務を行う。

チ 前号の使用人の取締役からの独立性に関する事項

当該使用人の任命、異動等の人事権に関わる事項の決定には、監査役会の事前の同意を得る。

リ 取締役及び使用人が監査役に報告をするための体制

取締役会で月次の業務報告を行うとともに、稟議書を監査役に回付する。また、取締役は、会社に著しい損害を及ぼすおそれのある事実があることを発見したときは、直ちに監査役会に報告する。

ヌ その他監査役が監査が実効的に行われることを確保するための体制

監査室及び会計監査人は監査役に対し定期的に情報を提供する。

ル 財務計算に関する書類その他の情報の適正性を確保するための体制

財務報告の信頼性を確保するため、財務報告に係る内部統制システムを整備し、適正な運用を図るとともに、有効性の評価を行う。

また、当社は、事業実施の決定にあたり、各部門の担当取締役及び執行役員の責任において、事業リスク（計画、戦略、財務、与信に係るリスク）の検証を行ったうえで、常務会及び必要に応じて取締役会で機関決定を行うこととしています。

このように段階を踏み、合議のうえで事業が実施されており、事業の実行段階においても各種マニュアルを整備するなどして事業リスクを管理する仕組みを作っております。また、内部統制委員会及び監査室において、具体的な事業リスクを考慮したリスクマップを作成し、主要グループ会社を含めたリスク管理体制の検討を行っております。

内部監査及び監査役監査

当社の内部監査は、社長直轄の下、監査室により実施されております。監査室には内部監査業務を担当する者として4名が配属され、各部署において法令及び社内諸規程に従った業務遂行がなされているかの監査にあっております。

内部監査は年度計画に基づいて順次実施され、監査結果は都度社長に報告されるとともに、必要に応じて対象部署への指摘、助言を行っております。

監査役は、取締役会に出席するほか、常勤監査役が常務会その他の重要会議に出席するとともに、業務を執行する各取締役又は執行役員と随時意見交換を行うことにより、監督機能を果たしております。

監査役の員数は4名であり、そのうち2名が社外監査役であります。各監査役は独立して監査権限を行使しますが、監査役会で監査方針及び監査役間の職務分担を決定しております。

監査役会は、会計監査人より監査計画の事前説明及び監査報告書受領時に監査実施内容の説明を受けるほか、必要に応じて常勤監査役が会計監査の実施状況の報告を受けております。

監査室が行う内部監査の報告書は、社長に加え、監査役会及び会計監査人にも提出されます。また、常勤監査役に対しては定期的に監査状況を説明しております。

なお、常勤監査役 石関守男は、長年にわたる当社等での経理業務の経験を通じ、監査役 角谷正彦は、大蔵省（現 財務省）等での行政執行の経験を通じ、監査役 中島敬雄は、長年にわたる金融機関での経験を通じ、それぞれ財務及び会計に関する相当程度の知見を有しております。

社外取締役及び社外監査役

当社の社外取締役は1名、また、社外監査役は2名であります。

社外取締役及び社外監査役と当社との間に、人的関係、資本的關係又は取引関係その他の利害関係はありません。なお、社外監査役 中島敬雄は、過去、当社の主要な取引先の業務執行者でありましたが、退任後5年が経過しております。また、当該主要な取引先（株式会社みずほ銀行）は、当事業年度末時点で当社発行済株式の1.26%を保有し、また当社との間に借入の取引関係がありますが、当該取引先は複数ある主要な借入先の一つであり、当社への出資比率からみても当社の意思決定に著しい影響を及ぼすものではありません。なお、当事業年度末における当該取引先からの借入金は借入総額の約27%です。加えて、その他一般株主との利益相反の生ずるおそれがある関係も存在しません。

当社は、高い識見を有する社外取締役を選任することにより、監督機関としての取締役会が強化され、当該社外取締役と社外監査役が経営陣から独立した立場で、議案、審議等につき積極的に意見、助言をすることにより、取締役会で活発な議論がなされるものと考えます。社外取締役及び社外監査役の選任にあたりましては、法律の専門家としての知識と経験、官庁や金融機関その他の企業等での豊富な経験や高い識見を有する者をはじめとして、客観的かつ専門的な視点を持ち、一般株主との間で利益相反の生ずるおそれがなく、株主共同の利益を追求するための中立・公正な立場を有していると判断される者から選任することとしております。

また、現在の社外取締役及び社外監査役の選任状況は、当社の取締役及び監査役の員数及び構成等のガバナンス上、妥当であると判断しております。

なお、社外監査役は監査役会の構成員として、会計監査人より監査計画の事前説明及び監査報告書受領時に監査実施内容の説明を受けており、監査室が行う内部監査の報告書及び同室が作成する内部統制報告書は、監査役会にも提出され、同室より説明を受けております。

役員報酬等

イ 役員区分ごとの報酬等の総額、報酬等の種類別の総額及び対象となる役員の員数

役員区分	報酬等の総額 (百万円)	報酬等の種類別の総額(百万円)			対象となる 役員の員数 (名)
		基本報酬	賞与	退職慰労金	
取締役 (社外取締役を除く)	578	367	92	118	15
監査役 (社外監査役を除く)	50	35	4	10	3
社外役員	46	36		10	3

(注) 上記の役員の員数には、平成25年6月25日開催の第43回定時株主総会終結の時をもって退任した取締役2名及び監査役1名を含みます。

ロ 役員の報酬等の額の決定に関する方針

基本報酬である月額報酬に関しては、株主総会の決議により定められた上限額(取締役分 月額4,000万円(平成19年6月25日開催の第37回定時株主総会決議)、監査役分 月額600万円(平成25年6月25日開催の第43回定時株主総会決議))の範囲内で、各取締役分については取締役会の決議に基づき社長が決定し、各監査役分については監査役間の協議により決定いたします。

賞与に関しては、事業年度毎に株主総会の決議により、取締役及び監査役それぞれの支給総額について承認を得た上で、各取締役分については取締役会の決議に基づき社長が決定し、各監査役分については監査役間の協議により決定いたします。

退職慰労金に関しては、株主総会の決議により、当社所定の基準に従い退任取締役及び退任監査役に対し退職慰労金を贈呈する旨のほか、その具体的な金額、贈呈の時期、方法等は、退任取締役分については取締役会に一任し、退任監査役分については監査役間の協議による旨の承認を得て、その内容に従い決定いたします。

株式の保有状況

イ 保有目的が純投資目的以外の目的である投資株式の銘柄数及び貸借対照表計上額の合計額

銘柄数 25 銘柄
 貸借対照表計上額の合計額 149,669 百万円

ロ 保有目的が純投資目的以外の目的である投資株式の保有区分、銘柄、株式数、貸借対照表計上額及び保有目的

前事業年度
 特定投資株式

銘柄	株式数(株)	貸借対照表計上額 (百万円)	保有目的
国際石油開発帝石株	267,233	133,616	同社の前身である北スマトラ海洋石油資源開発株は、インドネシアにおけるプロジェクトを推進すべく昭和41年に当社主導で設立し、その後経営は分離されたものの、以来一定の株式を保有しております。この沿革上の理由に加えて、現在も同社とは一部の海外プロジェクトを共同で推進する等、事業上緊密な関係にあるため株式を保有しております。
三菱瓦斯化学株	327,540	203	同社と当社とは、当社グループの主要油・ガス田である岩船沖油ガス田及び東新潟ガス田において、共同で開発事業を行っており、同事業の円滑な運営に資するため株式を保有しております。
北海道瓦斯株	550,000	140	同社は、当社が北海道勇払油ガス田で生産する天然ガスの主要な販売先であり、北海道における天然ガスの販売の安定に資すべく、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。

当事業年度
 特定投資株式

銘柄	株式数(株)	貸借対照表計上額 (百万円)	保有目的
国際石油開発帝石(株)	106,893,200	143,129	同社の前身である北スマトラ海洋石油資源開発(株)は、インドネシアにおけるプロジェクトを推進すべく昭和41年に当社主導で設立し、その後経営は分離されたものの、以来一定の株式を保有しております。この沿革上の理由に加えて、現在も当社とは一部の海外プロジェクトを共同で推進する等、事業上緊密な関係にあるため株式を保有しております。
日東紡績(株)	3,300,000	1,590	同社は、当社天然ガスパイプライン沿線における重要な販売先であり、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。
K & O エナジーグループ(株)	610,000	865	同社は、千葉県における水溶性天然ガスの生産・販売等の事業を行っており、同事業のノウハウ取得や同社グループ企業との連携を通じた協力関係を構築するために株式を保有しております。
三菱瓦斯化学(株)	327,540	190	同社と当社とは、当社グループの主要油・ガス田である岩船沖油ガス田及び東新潟ガス田において、共同で開発事業を行っており、同事業の円滑な運営に資するため株式を保有しております。
北海道瓦斯(株)	550,000	155	同社は、当社が北海道勇払油ガス田で生産する天然ガスの主要な販売先であり、北海道における天然ガスの販売の安定に資すべく、強固な協力関係を維持するために株式を保有しております。

(注) 国際石油開発帝石(株)は、平成25年10月1日付で普通株式1株につき400株の割合で株式分割を実施しております。

なお、当社はみなし保有株式を保有しておりません。

八 保有目的が純投資目的である投資株式の前事業年度及び当事業年度における貸借対照表計上額の合計額並びに当事業年度における受取配当金、売却損益及び評価損益の合計額

	前事業年度 (百万円)	当事業年度 (百万円)			
	貸借対照表計上額の合計額	貸借対照表計上額の合計額	受取配当金の合計額	売却損益の合計額	評価損益の合計額
非上場株式	484	484	20		
上記以外の株式	749	128	5	644	42

監査法人に関する事項

当事業年度の財務諸表及び内部統制の監査を実施した監査法人は、新日本有限責任監査法人であり、業務を執行した公認会計士の氏名等は以下のとおりであります。

- ・氏名：梅村一彦、高橋聡
- ・監査業務に係る補助者の構成：公認会計士12名、その他13名

取締役の定数

当社の取締役は18名以内とする旨定款に定めております。

取締役の選任の決議要件

当社の取締役の選任決議は、株主総会において、議決権を行使することができる株主の議決権の3分の1以上を有する株主が出席し、その議決権の過半数をもって行う旨定款に定めております。

また、この選任決議は、累積投票によらないものとする旨定款に定めております。

中間配当の決定機関

当社は、会社法第454条第5項の規定により、取締役会の決議によって、毎年9月30日を基準日として中間配当をすることができる旨定款に定めております。これは、株主への機動的な利益還元を行うことを目的とするものであります。

自己の株式の取得の決定機関

当社は、会社法第165条第2項の定めにより、取締役会の決議によって同条第1項に定める市場取引等により自己の株式を取得することができる旨定款に定めております。これは、機動的に自己株式の取得を行うことを目的とするものであります。

株主総会の特別決議要件

当社は、会社法第309条第2項に定める決議について、議決権を行使することができる株主の議決権の3分の1以上を有する株主が出席し、その議決権の3分の2以上に当る多数をもって行う旨定款に定めております。これは、株主総会の円滑な運営を行うことを目的とするものであります。

(2) 【監査報酬の内容等】

【監査公認会計士等に対する報酬の内容】

区分	前連結会計年度		当連結会計年度	
	監査証明業務に基づく報酬(百万円)	非監査業務に基づく報酬(百万円)	監査証明業務に基づく報酬(百万円)	非監査業務に基づく報酬(百万円)
提出会社	61	4	68	1
連結子会社	24	2	23	2
計	85	7	92	3

【その他重要な報酬の内容】

(前連結会計年度)

当社の連結子会社であります Japan Canada Oil Sands Limited は、当社の監査公認会計士等と同一のネットワークに属している Ernst & Young LLP に対して、監査証明業務に基づく報酬として8百万円を支払っております。なお、当社は、Ernst & Young LLP に対して、報酬を支払っておりません。

(当連結会計年度)

当社の連結子会社であります JAPEX Montney Limited、Japex (U.S.) Corp.及び Japan Canada Oil Sands Limited は、当社の監査公認会計士等と同一のネットワークに属している Ernst & Young LLP に対して、監査証明業務他に基づく報酬として73百万円を支払っております。なお、当社は、Ernst & Young LLP に対して、報酬を支払っておりません。

【監査公認会計士等の提出会社に対する非監査業務の内容】

(前連結会計年度)

当社が監査公認会計士等に対して報酬を支払っている非監査業務の内容は、国際財務報告基準適用に係る助言及び指導であります。

(当連結会計年度)

当社が監査公認会計士等に対して報酬を支払っている非監査業務の内容は、財務報告に係る内部統制に関する助言及び指導であります。

【監査報酬の決定方針】

当社の監査公認会計士等に対する監査報酬は、監査日数等を勘案した上で決定しております。

第5【経理の状況】

1．連結財務諸表及び財務諸表の作成方法について

(1) 当社の連結財務諸表は、「連結財務諸表の用語、様式及び作成方法に関する規則」(昭和51年大蔵省令第28号。以下「連結財務諸表規則」という。)に基づいて作成しております。

なお、当連結会計年度(平成25年4月1日から平成26年3月31日まで)の連結財務諸表に含まれる比較情報については、「財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則等の一部を改正する内閣府令」(平成24年9月21日内閣府令第61号)附則第3条第2項により、改正前の連結財務諸表規則に基づいて作成しております。

(2) 当社の財務諸表は、「財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則」(昭和38年大蔵省令第59号。以下「財務諸表等規則」という。)に基づいて作成しております。

なお、当事業年度(平成25年4月1日から平成26年3月31日まで)の財務諸表に含まれる比較情報については、「財務諸表等の用語、様式及び作成方法に関する規則等の一部を改正する内閣府令」(平成24年9月21日内閣府令第61号)附則第2条第2項により、改正前の財務諸表等規則に基づいて作成しております。

また、当社は、特例財務諸表提出会社に該当し、財務諸表等規則第127条の規定により財務諸表を作成しております。

2．監査証明について

当社は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づき、連結会計年度(平成25年4月1日から平成26年3月31日まで)の連結財務諸表及び事業年度(平成25年4月1日から平成26年3月31日まで)の財務諸表について、新日本有限責任監査法人による監査を受けております。

3．連結財務諸表等の適正性を確保するための特段の取組みについて

当社は、連結財務諸表等の適正性を確保するための特段の取組みを行っております。具体的には、会計基準等の内容を適切に把握し、又は会計基準等の変更等についての確に対応することができる体制を整備するため、公益財団法人財務会計基準機構へ加入し、同機構の行う研修に参加しております。

1【連結財務諸表等】

(1)【連結財務諸表】

【連結貸借対照表】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
資産の部		
流動資産		
現金及び預金	53,870	81,031
受取手形及び売掛金	¹ 32,337	¹ 37,222
有価証券	53,414	41,203
商品及び製品	4,490	4,653
仕掛品	77	128
原材料及び貯蔵品	7,007	6,285
繰延税金資産	1,210	1,127
短期貸付金	31,418	13,831
その他	4,850	9,772
貸倒引当金	31	48
流動資産合計	188,645	195,209
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物	² 149,528	² 151,904
減価償却累計額	114,920	118,794
建物及び構築物(純額)	34,607	33,110
坑井	71,121	80,675
減価償却累計額	65,991	69,058
坑井(純額)	5,130	11,616
機械装置及び運搬具	² 113,055	² 111,305
減価償却累計額	84,066	88,411
機械装置及び運搬具(純額)	28,989	22,894
土地	12,175	12,193
建設仮勘定	2,957	88,541
その他	18,932	46,699
減価償却累計額	12,109	14,502
その他(純額)	6,823	32,196
有形固定資産合計	90,683	200,552
無形固定資産		
その他	10,394	11,365
無形固定資産合計	10,394	11,365
投資その他の資産		
投資有価証券	³ 177,304	^{3, 4} 190,765
長期貸付金	30,331	29,100
繰延税金資産	5,959	6,039
その他	26,515	³ 34,329
貸倒引当金	31	39
海外投資等損失引当金	4,630	4,284
投資その他の資産合計	235,449	255,910
固定資産合計	336,526	467,828
資産合計	525,172	663,038

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
負債の部		
流動負債		
支払手形及び買掛金	18,947	23,610
短期借入金	-	28,169
役員賞与引当金	23	118
災害損失引当金	1	-
その他	22,182	31,555
流動負債合計	41,155	83,454
固定負債		
長期借入金	24,197	21,636
繰延税金負債	31,983	32,509
退職給付引当金	6,938	-
役員退職慰労引当金	802	829
退職給付に係る負債	-	6,845
資産除去債務	10,858	16,001
その他	5,611	4,845
固定負債合計	80,391	82,668
負債合計	121,547	166,123
純資産の部		
株主資本		
資本金	14,288	14,288
利益剰余金	291,990	318,433
自己株式	10	10
株主資本合計	306,268	332,711
その他の包括利益累計額		
その他有価証券評価差額金	78,310	84,856
繰延ヘッジ損益	226	56
為替換算調整勘定	2,362	5,166
退職給付に係る調整累計額	-	340
その他の包括利益累計額合計	76,173	89,624
少数株主持分	21,183	74,579
純資産合計	403,625	496,915
負債純資産合計	525,172	663,038

【連結損益計算書及び連結包括利益計算書】

【連結損益計算書】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
売上高	231,086	276,588
売上原価	1, 2 172,075	1, 2 210,460
売上総利益	59,010	66,127
探鉱費		
探鉱費	13,086	9,985
探鉱補助金	-	184
探鉱費合計	13,086	9,800
販売費及び一般管理費	3, 4 32,017	3, 4 31,692
営業利益	13,906	24,634
営業外収益		
受取利息	2,085	2,341
受取配当金	9,628	2,366
有価証券売却益	411	693
持分法による投資利益	753	12,140
為替差益	1,534	1,173
その他	722	1,868
営業外収益合計	15,135	20,584
営業外費用		
支払利息	275	839
有価証券売却損	190	-
有価証券評価損	1	-
デリバティブ評価損	208	147
株式交付費	43	155
その他	239	187
営業外費用合計	958	1,329
経常利益	28,082	43,889
特別利益		
固定資産売却益	5 53	5 2
補助金収入	345	40
権益譲渡益	2,829	-
その他	12	0
特別利益合計	3,240	42
特別損失		
固定資産除却損	6 667	6 145
減損損失	7 37,094	7 7,983
その他	0	219
特別損失合計	37,762	8,347
税金等調整前当期純利益又は税金等調整前当期純損失()	6,439	35,584
法人税、住民税及び事業税	3,352	6,825
法人税等調整額	10,279	1,258
法人税等合計	6,927	5,566
少数株主損益調整前当期純利益	487	30,017
少数株主利益	1,352	1,002
当期純利益又は当期純損失()	865	29,015

【連結包括利益計算書】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
少数株主損益調整前当期純利益	487	30,017
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	11,043	6,543
繰延ヘッジ損益	221	288
為替換算調整勘定	3,389	9,486
持分法適用会社に対する持分相当額	12	39
その他の包括利益合計	7,444	15,781
包括利益	6,957	45,798
(内訳)		
親会社株主に係る包括利益	8,709	42,807
少数株主に係る包括利益	1,751	2,991

【連結株主資本等変動計算書】

前連結会計年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

(単位：百万円)

	株主資本			
	資本金	利益剰余金	自己株式	株主資本合計
当期首残高	14,288	294,323	10	308,601
当期変動額				
剰余金の配当		2,286		2,286
当期純利益又は当期純損失 ()		865		865
持分法の適用範囲の変動		817		817
株主資本以外の項目の当期変動 額（純額）				
当期変動額合計	-	2,333	-	2,333
当期末残高	14,288	291,990	10	306,268

	その他の包括利益累計額					少数株主持分	純資産合計
	その他有価 証券評価差 額金	繰延ヘッジ損 益	為替換算調 整勘定	退職給付に係 る調整累計額	その他の包 括利益累計 額合計		
当期首残高	89,366	20	5,391	-	83,995	14,176	406,773
当期変動額							
剰余金の配当							2,286
当期純利益又は当期純損失 ()							865
持分法の適用範囲の変動							817
株主資本以外の項目の当期変動 額（純額）	11,056	206	3,028	-	7,822	7,007	814
当期変動額合計	11,056	206	3,028	-	7,822	7,007	3,147
当期末残高	78,310	226	2,362	-	76,173	21,183	403,625

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本			
	資本金	利益剰余金	自己株式	株主資本合計
当期首残高	14,288	291,990	10	306,268
当期変動額				
剰余金の配当		2,571		2,571
当期純利益又は当期純損失 （ ）		29,015		29,015
持分法の適用範囲の変動				-
株主資本以外の項目の当期変動 額（純額）				
当期変動額合計	-	26,443	-	26,443
当期末残高	14,288	318,433	10	332,711

	その他の包括利益累計額					少数株主持分	純資産合計
	その他有価 証券評価差 額金	繰延ヘッジ損 益	為替換算調 整勘定	退職給付に係 る調整累計額	その他の包 括利益累計 額合計		
当期首残高	78,310	226	2,362	-	76,173	21,183	403,625
当期変動額							
剰余金の配当							2,571
当期純利益又は当期純損失 （ ）							29,015
持分法の適用範囲の変動							-
株主資本以外の項目の当期変動 額（純額）	6,546	283	7,529	340	13,451	53,395	66,846
当期変動額合計	6,546	283	7,529	340	13,451	53,395	93,290
当期末残高	84,856	56	5,166	340	89,624	74,579	496,915

【連結キャッシュ・フロー計算書】

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
営業活動によるキャッシュ・フロー		
税金等調整前当期純利益又は税金等調整前当期純損失()	6,439	35,584
減価償却費	16,294	15,567
減損損失	37,094	7,983
有形固定資産除却損	656	139
有価証券及び投資有価証券評価損益(は益)	1	-
貸倒引当金の増減額(は減少)	21	25
退職給付引当金の増減額(は減少)	190	-
退職給付に係る負債の増減額(は減少)	-	585
役員退職慰労引当金の増減額(は減少)	56	26
海外投資等損失引当金の増減額(は減少)	37	346
受取利息及び受取配当金	11,713	4,708
支払利息	275	839
有価証券及び投資有価証券売却損益(は益)	220	693
持分法による投資損益(は益)	753	12,140
権益譲渡益	2,829	-
生産物回収勘定の回収額	-	13,749
売上債権の増減額(は増加)	4,744	4,766
たな卸資産の増減額(は増加)	2,115	506
仕入債務の増減額(は減少)	13,701	364
未払消費税等の増減額(は減少)	351	134
その他	104	3,086
小計	39,380	48,595
法人税等の支払額又は還付額(は支払)	5,125	3,369
営業活動によるキャッシュ・フロー	34,254	45,226

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
投資活動によるキャッシュ・フロー		
定期預金の預入による支出	18,124	37,754
定期預金の払戻による収入	15,784	31,372
有価証券の取得による支出	801	200
有価証券の売却及び償還による収入	3,300	3,204
有形固定資産の取得による支出	10,195	121,283
有形固定資産の売却による収入	49	12
無形固定資産の取得による支出	3,852	248
無形固定資産の売却による収入	-	248
資産除去債務の履行による支出	72	202
投資有価証券の取得による支出	5,623	6,066
投資有価証券の売却及び償還による収入	2,446	1,430
出資金の払込による支出	-	1,353
生産物回収勘定の支出	12,061	20,553
貸付けによる支出	4,061	48
貸付金の回収による収入	2,574	4,768
利息及び配当金の受取額	12,844	13,702
残余財産の分配による収入	111	-
有償減資による収入	40	1,326
権益譲渡による収入	2,829	-
その他	22	42
投資活動によるキャッシュ・フロー	14,836	131,600
財務活動によるキャッシュ・フロー		
短期借入れによる収入	-	206,318
短期借入金の返済による支出	-	178,149
長期借入れによる収入	1,875	300
長期借入金の返済による支出	11,141	4,816
配当金の支払額	2,286	2,571
少数株主への配当金の支払額	177	377
利息の支払額	308	850
リース債務の返済による支出	568	556
少数株主からの払込みによる収入	5,428	52,383
財務活動によるキャッシュ・フロー	7,177	71,680
現金及び現金同等物に係る換算差額	596	4,884
現金及び現金同等物の増減額（は減少）	12,836	9,809
現金及び現金同等物の期首残高	99,803	112,639
現金及び現金同等物の期末残高	112,639	102,830

【注記事項】

(連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項)

1. 連結の範囲に関する事項

(1) 連結子会社の数 25社

主要な連結子会社の名称

(株)地球科学総合研究所、Japex (U.S.) Corp.、日本海洋石油資源開発(株)、Japan Canada Oil Sands Limited、カナダオイルサンド(株)、白根瓦斯(株)、(株)ジャペックスエネルギー、(株)ジャペックスガラフ、(株)ジャペックスBlockA、JAPEX Montney Ltd.

なお、JAPEX UK E&P Ltd.他2社については、新規設立に伴う出資により当連結会計年度より連結の範囲に含めております。

(2) 主要な非連結子会社の名称等

主要な非連結子会社

セイキプラントサービス(株)、Japex Canada Limited

(連結の範囲から除いた理由)

非連結子会社は、いずれも小規模であり、合計の総資産、売上高、当期純損益(持分に見合う額)及び利益剰余金(持分に見合う額)等は、いずれも連結財務諸表に重要な影響を及ぼしていないためであります。

2. 持分法の適用に関する事項

(1) 持分法適用の非連結子会社数 0社

(2) 持分法適用の関連会社数 14社

主要な会社名

(株)ユニバースガスアンドオイル、日本海洋掘削(株)、Energi Mega Pratama Inc.、Diamond Gas Netherlands B.V.、サハリン石油ガス開発(株)

なお、Pacific Northwest LNG Limited Partnershipについては、新規設立に伴う出資により当連結会計年度より持分法適用の範囲に含めております。

(3) 持分法を適用していない非連結子会社(セイキプラントサービス(株)、Japex Canada Limited他)及び関連会社(大和探査技術(株)他)は、当期純損益(持分に見合う額)及び利益剰余金(持分に見合う額)等からみて、持分法の対象から除いても連結財務諸表に及ぼす影響が軽微であり、かつ、全体としても重要性がないため、持分法の適用範囲から除外しております。

(4) 持分法適用会社のうち、決算日が連結決算日と異なる会社については、各社の事業年度に係る財務諸表を使用しております。

(5) 持分法適用会社の投資差額につきましては、20年以内で均等償却することとしております。なお、金額に重要性がない場合には発生時に一時償却しております。

3. 連結子会社の事業年度等に関する事項

連結子会社のうち、Japex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited、(株)ジャペックスリビア、(株)ジャペックスBlockA、(株)ジャペックスガラフ、JAPEX Montney Ltd.他5社の決算日は、12月31日であります。連結財務諸表の作成にあたっては、同決算日現在の財務諸表を使用しております。

ただし、1月1日から連結決算日3月31日までの期間に発生した重要な取引については、連結上必要な調整を行っております。

4. 会計処理基準に関する事項

(1) 重要な資産の評価基準及び評価方法

有価証券

その他有価証券

時価のあるもの

期末日の市場価格等に基づく時価法（評価差額は全部純資産直入法により処理し、売却原価は移動平均法により算定しております。）

時価のないもの

移動平均法による原価法

デリバティブ

時価法

たな卸資産

評価基準は原価法（収益性の低下による簿価切下げの方法）によっております。

商品及び製品

主として先入先出法

原材料及び貯蔵品

主として移動平均法

(2) 重要な減価償却資産の減価償却の方法

有形固定資産（リース資産を除く）

主として定率法を採用しておりますが、平成10年4月1日以降に取得した建物（附属設備を除く）及び当社の仙台パイプライン、白石・郡山間ガスパイプライン、北海道鉱業所管内の資産、並びに国内連結子会社3社は、定額法を採用しております。

また、在外連結子会社3社は主として生産高比例法を採用しております。

主な耐用年数は以下のとおりであります。

建物及び構築物 2～60年

坑井 3年

機械装置及び運搬具 2～22年

無形固定資産（リース資産を除く）

定額法を採用しております。

なお、自社利用のソフトウェアについては、社内における利用可能期間（5年）に基づく定額法を採用しております。

また、在外連結子会社1社は、主として生産高比例法を採用しております。

リース資産

所有権移転外ファイナンス・リース取引に係るリース資産

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法を採用しております。

なお、所有権移転外ファイナンス・リース取引のうち、リース取引開始日が平成20年3月31日以前のリース取引については、通常の賃貸借取引に係る方法に準じた会計処理によっております。

(3) 繰延資産の処理方法

株式交付費及び開発費

発生時に全額を費用処理しております。

(4) 重要な引当金の計上基準

貸倒引当金

債権の貸倒れによる損失に備えるため、一般債権については貸倒実績率により、貸倒懸念債権等特定の債権については個別に回収可能性を勘案し、回収不能見込額を計上しております。

役員賞与引当金

役員賞与の支給に備えて、当連結会計年度における支給見込額に基づき計上しております。

役員退職慰労引当金

役員の退職慰労金の支給に備えるため、内規に基づく期末要支給額を計上しております。

海外投資等損失引当金

資源開発関係投融資の評価額の低下に対応して、投融資先各社の資産状態を検討のうえ、純資産基準により計上しております。

(5) 退職給付に係る会計処理方法

退職給付見込額の期間帰属方法

退職給付債務の算定にあたり、退職給付見込額を当連結会計年度末までの期間に帰属させる方法については、期間定額基準によっております。

数理計算上の差異及び過去勤務費用の費用処理方法

過去勤務費用については、その発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により費用処理しております。

数理計算上の差異については、各連結会計年度の発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により按分した額をそれぞれ発生の翌連結会計年度から費用処理しております。

小規模企業等における簡便法の採用

一部の連結子会社は、退職給付に係る負債及び退職給付費用の計算に、退職給付に係る期末自己都合要支給額を退職給付債務とする方法を用いた簡便法を適用しております。

(6) 重要な収益及び費用の計上基準

完成工事高及び完成工事原価の計上基準

当連結会計年度末までの進捗部分について成果の確実性が認められる工事

工事進行基準（工事の進捗率の見積りは原価比例法）

その他の工事

工事完成基準

(7) 重要なヘッジ会計の方法

ヘッジ会計の方法

繰延ヘッジ処理を採用しております。また、為替予約について振当処理の要件を満たしている場合には振当処理を採用しております。

ヘッジ手段とヘッジ対象

ヘッジ手段...為替予約、原油スワップ、原油カラー

ヘッジ対象...買掛金、未払金、原油売上高

ヘッジ方針

外貨建取引等の将来の為替変動リスク、油価の変動リスクを回避する目的で、対象資産・負債及び予定取引数量の範囲内でヘッジを行っております。

ヘッジ有効性評価の方法

それぞれのヘッジ手段とヘッジ対象に関する重要な条件がほぼ同一であり、ヘッジ開始時及びその後も継続して相場変動等を相殺することが出来ることを確認しております。

また、振当処理によっている為替予約等については、有効性の評価を省略しております。

(8) のれんの償却方法及び償却期間

のれんの償却については、原則として5年間で均等償却することとしております。

(9) 連結キャッシュ・フロー計算書における資金の範囲

手許現金、随時引き出し可能な預金及び容易に換金可能であり、かつ、価値の変動について僅少なりリスクしか負わない取得日から3ヶ月以内に償還期限の到来する短期投資からなっております。

(10) その他連結財務諸表作成のための重要な事項

消費税等の会計処理

消費税及び地方消費税の会計処理は税抜方式によっております。

(会計方針の変更等)

(退職給付に関する会計基準等の適用)

「退職給付に関する会計基準」(企業会計基準第26号 平成24年5月17日。以下「退職給付会計基準」という。)及び「退職給付に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第25号 平成24年5月17日。以下「退職給付適用指針」という。)を当連結会計年度末より適用し(ただし、退職給付会計基準第35項本文及び退職給付適用指針第67項本文に掲げられた定めを除く。)、退職給付債務から年金資産の額を控除した額を退職給付に係る負債として計上する方法に変更し、未認識数理計算上の差異及び未認識過去勤務費用を退職給付に係る負債に計上しております。

退職給付会計基準等の適用については、退職給付会計基準第37項に定める経過的な取扱いに従っており、当連結会計年度末において、当該変更に伴う影響額をその他の包括利益累計額の退職給付に係る調整累計額に加減しております。

この結果、当連結会計年度末において、退職給付に係る負債が6,845百万円計上されるとともに、その他の包括利益累計額が340百万円減少しております。

なお、1株当たり純資産額は5.96円減少しております。

(未適用の会計基準等)

- ・「退職給付に関する会計基準」(企業会計基準第26号 平成24年5月17日)
- ・「退職給付に関する会計基準の適用指針」(企業会計基準適用指針第25号 平成24年5月17日)

(1) 概要

未認識数理計算上の差異及び未認識過去勤務費用の処理方法、退職給付債務及び勤務費用の計算方法並びに開示の拡充等について改正されました。

(2) 適用予定日

退職給付債務及び勤務費用の計算方法の改正については、平成27年3月期の期首から適用します。

なお、当該会計基準等には経過的な取り扱いが定められているため、過去の期間の連結財務諸表に対しては遡及適用しません。

(3) 当該会計基準等の適用による影響

退職給付債務及び勤務費用の計算方法の改正による連結財務諸表に与える影響額については、現時点で評価中です。

(表示方法の変更)

(連結損益計算書)

前連結会計年度において、「営業外収益」の「その他」に含めておりました「持分法による投資利益」は、金額的重要性が増したため、当連結会計年度より独立掲記することとしました。この表示方法の変更を反映させるため、前連結会計年度の連結財務諸表の組替えを行っております。

この結果、前連結会計年度の連結損益計算書において、「営業外収益」の「その他」に表示していた1,476百万円は、「持分法による投資利益」753百万円、「その他」722百万円として組み替えております。

前連結会計年度において、「営業外費用」の「その他」に含めておりました「株式交付費」は、金額的重要性が増したため、当連結会計年度より独立掲記することとしました。この表示方法の変更を反映させるため、前連結会計年度の連結財務諸表の組替えを行っております。

この結果、前連結会計年度の連結損益計算書において、「営業外費用」の「その他」に表示していた283百万円は、「株式交付費」43百万円、「その他」239百万円として組み替えております。

(連結キャッシュ・フロー計算書)

前連結会計年度において、「投資活動によるキャッシュ・フロー」の「その他」に含めておりました「有償減資による収入」は、金額的重要性が増したため、当連結会計年度より独立掲記することとしました。この表示方法の変更を反映させるため、前連結会計年度の連結財務諸表の組替えを行っております。

この結果、前連結会計年度の連結キャッシュ・フロー計算書において、「投資活動によるキャッシュ・フロー」の「その他」に表示していた17百万円は、「有償減資による収入」40百万円、「その他」22百万円として組み替えております。

(会計上の見積りの変更)

(資産除去債務の見積りの変更)

主力事業分野である天然ガス供給事業には、安定供給の維持確保という点において高い公共性があることから、採掘活動終了後も、当社グループが保有する生産、販売用資産を有機的に結びつけ、天然ガス需要家に対する供給事業者としての責務を果たすため、一部の生産、販売用資産については恒久的に使用する予定でありましたが、当連結会計年度において、使用可能性の検討結果により、使用が見込まれなくなった特定の資産については、撤去の時期等を見積ることが出来ることとなり、資産除去債務について合理的な見積りが可能となったことから、見積りの変更を行っております。

この変更により、当連結会計年度の営業利益、経常利益及び税金等調整前当期純利益は2,440百万円減少しております。

(連結貸借対照表関係)

1. 受取手形及び売掛金には、工事未収入金を含めております。

2. 国庫補助金等により、有形固定資産の取得価額から控除した圧縮記帳累計額は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
建物及び構築物	31	31
機械装置及び運搬具	101	103

3. 非連結子会社及び関連会社に対するものは次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
投資有価証券	33,898	35,380
その他(出資金)	-	1,234

4. 関係会社の借入金に対して次の資産を担保に供しております。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
投資有価証券	-	76

5. 偶発債務

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
(1) 金融機関等からの借入金に対する保証債務		
インペックス北カスピ海石油(株)	9,368	インペックス北カスピ海石油(株) 11,189
サハリン石油ガス開発(株)	8,706	サハリン石油ガス開発(株) 6,177
従業員(住宅資金借入)	570	従業員(住宅資金借入) 447
東北天然ガス(株)	517	東北天然ガス(株) 304
熊本みらいエル・エヌ・ジー(株)	88	熊本みらいエル・エヌ・ジー(株) 83
(2) 生産設備に関連する債務に対する保証		
Kangean Energy Indonesia Ltd.	15,871	Kangean Energy Indonesia Ltd. 14,314
合計	35,123	合計 32,517

6. 当社及び連結子会社(エスケイ産業(株)、エスケイエンジニアリング(株)、(株)地球科学総合研究所、(株)ジオシス、Japex (U.S.) Corp.、Japan Canada Oil Sands Limited、(株)ジャベックスエネルギー)においては、運転資金の効率的な調達を行うため取引銀行6行と当座貸越契約及び貸出コミットメント契約を締結しております。これらの契約に基づく連結会計年度末の借入未実行残高は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
当座貸越極度額及び貸出コミットメントの総額	27,130	17,293
借入実行残高	-	-
差引額	27,130	17,293

(連結損益計算書関係)

1. 売上原価には次のたな卸資産の収益性の低下による簿価切下額が含まれております。

(単位：百万円)

前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
1,050	1,281

2. 売上原価に含まれている工事損失引当金繰入額

(単位：百万円)

前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
145	204

3. 販売費及び一般管理費の主要な費目及び金額の内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
人件費	9,983	10,284
(うち退職給付費用)	689	667
(うち役員賞与引当金繰入額)	24	117
(うち役員退職慰労引当金繰入額)	179	165
運賃	4,246	4,555
減価償却費	4,412	4,175

4. 一般管理費に含まれる研究開発費の総額

(単位：百万円)

前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
262	177

5. 固定資産売却益の主な内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
機械装置及び運搬具	46	1
建物及び構築物	4	-
土地	1	-

6. 固定資産除却損の主な内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
機械装置及び運搬具	282	100
建物及び構築物	286	20
工具、器具及び備品	86	6

7. 減損損失

当社グループは、以下の資産グループについて減損損失を計上しております。

前連結会計年度（自平成24年4月1日 至平成25年3月31日）

用途	場所	減損損失	
		種類	金額(百万円)
勇払油ガス田に係る 事業用資産	北海道苫小牧市	建物及び構築物	6,556
		坑井	4,397
		機械装置及び運搬具	22,506
		土地	2,914
		その他	657
	計		37,031

当社グループは事業用資産においては鉱場等を概ね独立したキャッシュ・フローを生み出す最小単位とし、遊休資産においては個別物件単位で資産のグルーピングを行っております。

勇払油ガス田に係る事業用資産は、同油ガス田の生産能力が低下したことにより、生産操業に係る事業用資産の帳簿価額を回収可能価額まで減額し、当該減少額を減損損失として特別損失に計上しております。

なお、当資産グループの回収可能価額は主に使用価値により測定しており、将来キャッシュ・フローを10%で割り引いて算定しております。

当連結会計年度（自平成25年4月1日 至平成26年3月31日）

用途	場所	減損損失	
		種類	金額(百万円)
勇払油ガス田に係る 事業用資産	北海道苫小牧市	建物及び構築物	2,199
		坑井	47
		機械装置及び運搬具	4,972
		その他	763
	計		7,983

当社グループは事業用資産においては鉱場等を概ね独立したキャッシュ・フローを生み出す最小単位とし、遊休資産においては個別物件単位で資産のグルーピングを行っております。

勇払油ガス田に係る事業用資産は、同油ガス田の生産能力の再評価を行った結果、生産能力の更なる低下が認められたことにより、生産操業に係る事業用資産の帳簿価額を回収可能価額まで減額し、当該減少額を減損損失として特別損失に計上しております。

なお、当資産グループの回収可能価額は主に使用価値により測定しており、将来キャッシュ・フローを10%で割り引いて算定しております。

(連結包括利益計算書関係)

その他の包括利益に係る組替調整額及び税効果額

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
その他有価証券評価差額金		
当期発生額	15,734	10,179
組替調整額	263	692
税効果調整前	15,997	9,486
税効果額	4,953	2,943
その他有価証券評価差額金	11,043	6,543
繰延ヘッジ損益		
当期発生額	686	318
組替調整額	386	80
税効果調整前	300	399
税効果額	79	110
繰延ヘッジ損益	221	288
為替換算調整勘定		
当期発生額	3,384	9,486
組替調整額	5	-
為替換算調整勘定	3,389	9,486
持分法適用会社に対する持分相当額		
当期発生額	12	57
組替調整額	-	18
持分法適用会社に対する持分相当額	12	39
その他の包括利益合計	7,444	15,781

(連結株主資本等変動計算書関係)

前連結会計年度(自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)

1. 発行済株式の種類及び総数並びに自己株式の種類及び株式数に関する事項

	当連結会計年度 期首株式数(株)	当連結会計年度 増加株式数(株)	当連結会計年度 減少株式数(株)	当連結会計年度末 株式数(株)
発行済株式				
普通株式	57,154,776	-	-	57,154,776
合計	57,154,776	-	-	57,154,776
自己株式				
普通株式	2,139	-	-	2,139
合計	2,139	-	-	2,139

2. 配当に関する事項

(1) 配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり配当額 (円)	基準日	効力発生日
平成24年6月26日 定時株主総会	普通株式	1,143	20	平成24年3月31日	平成24年6月27日
平成24年11月2日 取締役会	普通株式	1,143	20	平成24年9月30日	平成24年12月4日

(2) 基準日が当連結会計年度に属する配当のうち、配当の効力発生日が翌連結会計年度となるもの

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	配当の原資	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日
平成25年6月25日 定時株主総会	普通株式	1,143	利益剰余金	20	平成25年3月31日	平成25年6月26日

当連結会計年度（自 平成25年 4月 1日 至 平成26年 3月31日）

1. 発行済株式の種類及び総数並びに自己株式の種類及び株式数に関する事項

	当連結会計年度 期首株式数(株)	当連結会計年度 増加株式数(株)	当連結会計年度 減少株式数(株)	当連結会計年度末 株式数(株)
発行済株式				
普通株式	57,154,776	-	-	57,154,776
合計	57,154,776	-	-	57,154,776
自己株式				
普通株式	2,139	-	-	2,139
合計	2,139	-	-	2,139

2. 配当に関する事項

(1) 配当金支払額

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	1株当たり配当額 (円)	基準日	効力発生日
平成25年 6月25日 定時株主総会	普通株式	1,143	20	平成25年 3月31日	平成25年 6月26日
平成25年11月 8日 取締役会	普通株式	1,428	25	平成25年 9月30日	平成25年11月29日

(2) 基準日が当連結会計年度に属する配当のうち、配当の効力発生日が翌連結会計年度となるもの

決議	株式の種類	配当金の総額 (百万円)	配当の原資	1株当たり 配当額(円)	基準日	効力発生日
平成26年 6月25日 定時株主総会	普通株式	1,428	利益剰余金	25	平成26年 3月31日	平成26年 6月26日

(連結キャッシュ・フロー計算書関係)

現金及び現金同等物の期末残高と連結貸借対照表に掲記されている科目の金額との関係

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年 4月 1日 至 平成25年 3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年 4月 1日 至 平成26年 3月31日)
現金及び預金勘定	53,870	81,031
預入期間が3ヶ月を超える定期預金	18,454	27,180
取得日から3ヶ月以内に償還期限の到来する 短期投資等		
コマーシャル・ペーパー	13,998	9,999
売戻し条件付現先	26,998	8,999
マネー・マネージメント・ファンド他	36,226	29,980
現金及び現金同等物	112,639	102,830

(リース取引関係)

1. リース物件の所有権が借主に移転すると認められるもの以外のファイナンス・リース取引(新リース会計基準適用開始前の通常の賃貸借取引に係る方法に準じた会計処理によっているもの)

(借主側)

(1) リース物件の取得価額相当額、減価償却累計額相当額及び期末残高相当額

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)		
	取得価額相当額 (百万円)	減価償却累計額相当額 (百万円)	期末残高相当額 (百万円)
機械装置及び運搬具	1,034	791	243
合計	1,034	791	243

	当連結会計年度 (平成26年3月31日)		
	取得価額相当額 (百万円)	減価償却累計額相当額 (百万円)	期末残高相当額 (百万円)
機械装置及び運搬具	910	761	149
合計	910	761	149

(注) 取得価額相当額の算定は、有形固定資産の期末残高等に占める未経過リース料期末残高の割合が低い
 ため、支払利子込み法によっております。

(2) 未経過リース料期末残高相当額

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
1年内	94	89
1年超	149	59
合計	243	149

(注) 未経過リース料期末残高相当額の算定は、有形固定資産の期末残高等に占める未経過リース料期末残高
 の割合が低い
 ため、支払利子込み法によっております。

(3) 支払リース料及び減価償却費相当額

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自平成24年4月1日 至平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自平成25年4月1日 至平成26年3月31日)
支払リース料	111	94
減価償却費相当額	111	94

(4) 減価償却費相当額の算定方法

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法によっております。

(貸主側)

(1) リース物件の取得価額、減価償却累計額及び期末残高

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)		
	取得価額 (百万円)	減価償却累計額 (百万円)	期末残高 (百万円)
建物及び構築物	54	13	40
機械装置及び運搬具	200	122	77
その他(有形固定資産)	50	35	15
合計	305	171	133

	当連結会計年度 (平成26年3月31日)		
	取得価額 (百万円)	減価償却累計額 (百万円)	期末残高 (百万円)
建物及び構築物	54	16	38
機械装置及び運搬具	197	136	61
その他(有形固定資産)	50	38	11
合計	302	191	111

(2) 未経過リース料期末残高相当額

(単位:百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
1年内	25	19
1年超	218	194
合計	243	214

(注)未経過リース料期末残高相当額の算定は、未経過リース料期末残高が、営業債権の期末残高等に占める割合が低いため、受取利子込み法によっております。

(3) 受取リース料及び減価償却費

(単位:百万円)

	前連結会計年度 (自平成24年4月1日 至平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自平成25年4月1日 至平成26年3月31日)
受取リース料	40	29
減価償却費	28	22

2. オペレーティング・リース取引

(借主側)

未経過リース料

(単位:百万円)

	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
1年内	328	470
1年超	1,600	1,621
合計	1,928	2,092

(金融商品関係)

1. 金融商品の状況に関する事項

(1) 金融商品に対する取組方針

当社グループは、資金運用については流動性の確保に留意し、リスクの抑制を図りながら運用する方針であります。必要資金については手許資金及び銀行借入により調達する方針であり、国内の設備投資では㈱日本政策投資銀行及び市中銀行からの融資、海外事業投資では㈱国際協力銀行及び市中銀行等からの融資を受けております。デリバティブは、後述するリスクを回避するために利用しており、投機的な取引は行わない方針であります。

(2) 金融商品の内容及びそのリスク並びにリスク管理体制

営業債権である受取手形及び売掛金は、顧客の信用リスクに晒されております。与信管理規程等に従い、取引先の信用状況等を適時把握することにより貸倒損失の発生防止に努めております。短期貸付金は、主として短期資金の運用を目的に金融機関と契約している債券の現先取引であり、信用リスクに晒されております。信用度の高い金融機関と契約し、売買の対象とする債券も国債等の安全性の高い債券とすることでリスクの低減に努めております。

有価証券及び投資有価証券は、業務上の関係を有する企業の株式などであり、市場価格の変動リスクに晒されているものについては、社内規程等に従い時価評価結果が定期的に役員に報告されております。投資有価証券の主なものは国際石油開発帝石㈱の株式であり、当連結会計年度末において143,129百万円を計上（前連結会計年度末は133,616百万円を計上）しており、投資有価証券に占める割合は75.0%（前連結会計年度末は75.4%）になります。

長期貸付金は、主として関連会社に対する事業資金の貸付金であり、信用リスク、為替の変動リスクに晒されております。信用リスクに対しては、貸付金の回収状況を把握し、適切な管理に努めております。為替変動リスクに対しては、当該貸付のための資金を同一通貨で借入れ調達することによりリスクの低減に努めております。

営業債務である支払手形及び買掛金は、1年以内の支払期日であります。液化天然ガス（LNG）の仕入れに伴う買掛金は、為替の変動リスクに晒されていますが、先物為替予約等を利用してヘッジしております。

借入金は、主として国内の設備投資及び海外事業投資に係る資金調達であります。変動金利の借入金は金利及び為替の変動リスクに晒されておりますが、金利及び通貨スワップ取引を利用し、また、調達した資金を変動金利および同一通貨で関連会社に貸付けることによりリスクを低減しております。

また、海外事業投資に備え外貨を調達する際に為替の変動リスクに晒されることにはなりますが、先物為替予約等を利用してヘッジしております。

デリバティブ取引については、上述の先物為替予約並びに金利及び通貨スワップ取引に加え、原油販売に係る油価の変動リスクをヘッジする原油スワップ取引及び原油カラー取引があります。デリバティブ取引の執行・管理においては、取引権限及び取引限度額等を定めた社内規程等に従い、取引担当部門が決裁担当者の承認を得て行っております。デリバティブの利用にあたっては、カウンターパーティーリスクを軽減するために信用度の高い金融機関とのみ取引を行っております。なお、ヘッジ会計に関するヘッジ手段とヘッジ対象、ヘッジ方針、ヘッジの有効性評価の方法等については、前述の「会計処理基準に関する事項」に記載されている「重要なヘッジ会計の方法」をご覧ください。

資金調達に係る流動性リスクについては、月次に資金計画を作成する等の方法により管理しております。

(3) 金融商品の時価等に関する事項についての補足説明

金融商品の時価には、市場価格に基づく価額のほか、市場価格がない場合には合理的に算定された価額が含まれております。当該価額の算定においては変動要因を織り込んでいるため、異なる前提条件等を採用することにより、当該価額が変動することもあります。

また、注記事項「デリバティブ取引関係」におけるデリバティブ取引に関する契約額等については、その金額自体がデリバティブ取引に係る市場リスクを示すものではありません。

2. 金融商品の時価等に関する事項

連結貸借対照表計上額、時価及びこれらの差額については、次のとおりであります。なお、時価を把握することが極めて困難と認められるものは含まれておりません（(注)2.参照）。

前連結会計年度（平成25年3月31日）

	連結貸借対照表計上額 (百万円)	時価(百万円)	差額(百万円)
(1) 現金及び預金	53,870	54,008	137
(2) 受取手形及び売掛金	32,337	32,337	-
(3) 短期貸付金	31,418	31,418	-
(4) 有価証券及び投資有価証券	204,952	222,494	17,541
(5) 長期貸付金	30,331		
貸倒引当金(*1)	0		
	30,330	30,330	-
資産計	352,910	370,589	17,679
(1) 支払手形及び買掛金	18,947	18,947	0
(2) 長期借入金	24,197	24,278	80
負債計	43,144	43,225	80
デリバティブ取引(*2)	584	584	-

(*1) 長期貸付金に個別に計上している貸倒引当金を控除しております。

(*2) デリバティブ取引によって生じた正味の債権・債務は純額で表示しており、合計で正味の債務となる項目については()で示しております。

当連結会計年度（平成26年3月31日）

	連結貸借対照表計上額 (百万円)	時価(百万円)	差額(百万円)
(1) 現金及び預金	81,031	81,154	122
(2) 受取手形及び売掛金	37,222		
貸倒引当金(*1)	12		
	37,210	37,210	-
(3) 短期貸付金	13,831	13,831	-
(4) 有価証券及び投資有価証券	205,988	216,994	11,005
(5) 長期貸付金	29,100	29,100	-
資産計	367,162	378,290	11,128
(1) 支払手形及び買掛金	23,610	23,610	0
(2) 短期借入金	28,169	28,169	-
(3) 長期借入金	21,636	21,677	40
負債計	73,416	73,457	40
デリバティブ取引(*2)	62	62	-

(*1) 受取手形及び売掛金に個別に計上している貸倒引当金を控除しております。

(*2) デリバティブ取引によって生じた正味の債権・債務は純額で表示しており、合計で正味の債務となる項目については()で示しております。

(注) 1. 金融商品の時価の算定方法並びに有価証券及びデリバティブ取引に関する事項

資 産

(1) 現金及び預金

満期のない預金については、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。満期のある預金については、期間に基づく区分ごとに、新規に預金を行った場合に想定される預金金利で割り引いた現在価値を算定しております。

(2) 受取手形及び売掛金、(3) 短期貸付金

これらは短期間で決済されるため、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。

(4) 有価証券及び投資有価証券

これらの時価について、株式は取引所等の価格によっており、債券は取引所の価格又は取引金融機関から提示された価格によっております。また、投資信託については、公表されている基準価格又は取引金融機関から提示された価格によっております。なお、保有目的ごとの有価証券に関する事項については、注記事項「有価証券関係」をご参照ください。

(5) 長期貸付金

長期貸付金の時価の算定は、変動金利によるものは、短期間で市場金利を反映するため、貸付先の信用状態が実行後大きく異なっていない限り、時価は帳簿価額と近似していることから当該帳簿価額によっております。また、貸倒懸念債権については、見積将来キャッシュ・フローの現在価値等に基づいて貸倒見積高を算定しているため、時価は連結決算日における貸借対照表価額から現在の貸倒見積高を控除した金額に近似しており、当該価額をもって時価としております。

負 債

(1) 支払手形及び買掛金

買掛金のうち、為替予約の振当処理の対象とされているものについては、当該為替予約と一体として時価を算定しております。それ以外のものについては、短期間で決済されるため、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。

(2) 短期借入金

短期借入金は短期間で決済されるため、時価は帳簿価額と近似していることから、当該帳簿価額によっております。

(3) 長期借入金

長期借入金のうち、変動金利によるものは、短期間で市場金利を反映し、また、当社の信用状態は実行後大きく異なっていないことから、時価は帳簿価額と近似していると考えられるため、当該帳簿価額によっております。固定金利によるものは、一定の期間ごとに区分した当該長期借入金の元利金の合計額を同様の借入れにおいて想定される利率で割り引いて現在価値を算定しております。

デリバティブ取引

注記事項「デリバティブ取引関係」をご参照ください。

2. 時価を把握することが極めて困難と認められる金融商品の連結貸借対照表計上額（単位：百万円）

区分	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
非上場株式	25,766	25,980

これらについては、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、「(4) 有価証券及び投資有価証券」には含めておりません。

3. 金銭債権及び満期のある有価証券の連結決算日後の償還予定額
 前連結会計年度（平成25年3月31日）

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
現金及び預金	53,869	-	-	-
受取手形及び売掛金	32,337	-	-	-
短期貸付金	31,418	-	-	-
有価証券及び投資有価証券				
その他有価証券のうち満期 があるもの				
(1) 株式	-	-	500	-
(2) 債券				
国債・地方債等	382	524	-	-
社債	16,100	1,500	-	-
その他	700	550	100	-
(3) その他	-	31	-	-
長期貸付金（*）	-	21,916	8,413	-
合計	134,807	24,522	9,013	-

（*）長期貸付金のうち、貸倒懸念債権1百万円については償還予定額を見込めないため含めておりません。

当連結会計年度（平成26年3月31日）

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
現金及び預金	81,029	-	-	-
受取手形及び売掛金（*）	37,210	-	-	-
短期貸付金	13,831	-	-	-
有価証券及び投資有価証券				
その他有価証券のうち満期 があるもの				
(1) 株式	-	-	500	-
(2) 債券				
国債・地方債等	255	205	-	-
社債	10,300	2,465	210	-
その他	650	700	-	-
(3) その他	-	26	-	-
長期貸付金	-	19,415	9,685	-
合計	143,277	22,812	10,395	-

（*）受取手形及び売掛金のうち、貸倒懸念債権12百万円については償還予定額を見込めないため含めておりません。

4. 長期借入金の連結決算日後の返済予定額
 前連結会計年度(平成25年3月31日)

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
長期借入金	-	16,673	7,524	-
合計	-	16,673	7,524	-

当連結会計年度(平成26年3月31日)

	1年以内 (百万円)	1年超 5年以内 (百万円)	5年超 10年以内 (百万円)	10年超 (百万円)
長期借入金	-	17,519	4,116	-
合計	-	17,519	4,116	-

(有価証券関係)

1. その他有価証券

前連結会計年度(平成25年3月31日)

	種類	連結貸借対照表 計上額(百万円)	取得原価 (百万円)	差額 (百万円)
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えるもの	(1)株式	134,638	22,037	112,601
	(2)債券			
	国債・地方債等	510	476	33
	社債	2,103	2,097	5
	その他	1,325	1,303	22
	(3)その他	1,535	1,531	3
	小計	140,113	27,446	112,666
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えないもの	(1)株式	198	200	1
	(2)債券			
	国債・地方債等	518	548	30
	社債	15,484	15,498	13
	その他	49	50	0
	(3)その他	36,229	36,230	1
	小計	52,481	52,527	46
合計		192,595	79,974	112,620

(注)非上場株式(連結貸借対照表計上額 4,225百万円)については、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、上表の「その他有価証券」には含めておりません。

当連結会計年度(平成26年3月31日)

	種類	連結貸借対照表 計上額(百万円)	取得原価 (百万円)	差額 (百万円)
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えるもの	(1)株式	146,061	23,996	122,064
	(2)債券			
	国債・地方債等	305	273	31
	社債	1,907	1,887	19
	その他	702	701	1
	(3)その他	1,534	1,528	6
	小計	150,511	28,387	122,123
連結貸借対照表計上額が 取得原価を超えないもの	(1)株式	40	40	-
	(2)債券			
	国債・地方債等	225	235	9
	社債	10,960	10,966	5
	その他	649	649	0
	(3)その他	29,980	29,980	-
	小計	41,856	41,872	16
合計		192,367	70,260	122,107

(注)非上場株式(連結貸借対照表計上額 4,221百万円)については、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、上表の「その他有価証券」には含めておりません。

2. 売却したその他有価証券

前連結会計年度(自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)

種類	売却額 (百万円)	売却益の合計額 (百万円)	売却損の合計額 (百万円)
(1) 株式	665	341	186
(2) 債券			
国債・地方債等	-	-	-
社債	98	0	-
その他	-	-	-
(3) その他	474	69	0
合計	1,239	411	186

当連結会計年度(自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)

種類	売却額 (百万円)	売却益の合計額 (百万円)	売却損の合計額 (百万円)
(1) 株式	1,087	670	-
(2) 債券			
国債・地方債等	112	11	-
社債	-	-	-
その他	209	11	-
(3) その他	-	-	-
合計	1,408	693	-

3. 減損処理を行った有価証券

前連結会計年度において、有価証券について16百万円（その他有価証券で時価のあるもの1百万円及びその他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められるもの14百万円）減損処理を行っておりますが、うちその他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められる非上場株式14百万円については、海外投資等損失引当金を計上済みであり、前連結会計年度における損益への影響はありません。

当連結会計年度において、有価証券について7百万円（その他有価証券で時価を把握することが極めて困難と認められるもの）減損処理を行っておりますが、海外投資等損失引当金を計上済みであり、当連結会計年度における損益への影響はありません。

なお、減損処理にあたっては、期末における時価が取得原価に比べ50%以上下落した場合には全て減損処理を行い、30～50%程度下落した場合には、回復可能性等を考慮して必要と認められた額について減損処理を行っております。

(デリバティブ取引関係)

1. ヘッジ会計が適用されていないデリバティブ取引

通貨・金利関連

前連結会計年度(平成25年3月31日)

区分	取引の種類	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)	評価損益 (百万円)
市場取引以外の 取引	通貨金利スワップ取引				
	受取円固定・支払米ドル変動	1,600	1,200	332	332
合計		1,600	1,200	332	332

(注) 時価の算定方法

取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。

当連結会計年度(平成26年3月31日)

区分	取引の種類	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)	評価損益 (百万円)
市場取引以外の 取引	通貨金利スワップ取引				
	受取円固定・支払米ドル変動	1,200	800	143	143
合計		1,200	800	143	143

(注) 時価の算定方法

取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。

2. ヘッジ会計が適用されているデリバティブ取引

(1) 通貨関連

前連結会計年度(平成25年3月31日)

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)
原則的処理方法	為替予約取引				
	買建 米ドル	未払金	6	-	0
為替予約等の振当 処理	為替予約取引				
	買建 米ドル	未払金	9	-	0
	米ドル	買掛金	3,528	-	(注)
合計			3,543	-	0

(注) 時価の算定方法

1. 取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。
2. 為替予約等の振当処理によるものは、ヘッジ対象とされている買掛金と一体として処理されているため、その時価は、当該買掛金の時価に含めて記載しております。

当連結会計年度（平成26年3月31日）

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)
原則的処理方法	為替予約取引 買建				
	米ドル	未払金	54	-	1
	英ポンド	未払金	36	-	0
為替予約等の振当 処理	為替予約取引 買建				
	米ドル	買掛金	4,098	-	(注)
	英ポンド	未払金	42	-	0
合計			4,231	-	1

(注) 時価の算定方法

1. 取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。
2. 為替予約等の振当処理によるものは、ヘッジ対象とされている買掛金と一体として処理されているため、その時価は、当該買掛金の時価に含めて記載しております。

(2) 商品関連

前連結会計年度（平成25年3月31日）

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)
原則的処理方法	原油スワップ取引				
	受取固定・支払変動	原油売上高	1,687	-	228
合計			1,687	-	228

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約数量 (キロリットル)	契約数量の うち1年超 (キロリットル)	時価 (百万円)
原則的処理方法	原油カラー取引				
	買建プット ・売建コール	原油売上高	9,357	-	23
合計			9,357	-	23

(注) 時価の算定方法

自社における合理的な見積りに基づく合理的に算定された価額によっております。

当連結会計年度（平成26年3月31日）

ヘッジ会計の方法	取引の種類	主なヘッジ対象	契約額等 (百万円)	契約額等の うち1年超 (百万円)	時価 (百万円)
原則的処理方法	原油スワップ取引				
	受取固定・支払変動	原油売上高	842	-	79
合計			842	-	79

(注) 時価の算定方法

取引先金融機関等から提示された価格等に基づき算定しております。

(退職給付関係)

前連結会計年度(自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)

1. 採用している退職給付制度の概要

当社及び国内連結子会社は、確定給付型の制度として確定給付企業年金制度及び退職一時金制度を設けております。

また、一部の国内連結子会社は、中小企業退職金共済制度に加入しております。

2. 退職給付債務に関する事項

イ. 退職給付債務(百万円)	19,473
ロ. 年金資産(百万円)	10,748
ハ. 未積立退職給付債務(百万円)(イ+ロ)	8,724
ニ. 未認識数理計算上の差異(百万円)	2,418
ホ. 未認識過去勤務債務(百万円)	632
ヘ. 退職給付引当金(百万円)(ハ+ニ+ホ)	6,938

(注) 連結子会社は、退職給付債務の算定にあたり、簡便法を採用しております。

3. 退職給付費用に関する事項

イ. 勤務費用(百万円)	877
ロ. 利息費用(百万円)	319
ハ. 期待運用収益(百万円)	89
ニ. 数理計算上の差異の費用処理額(百万円)	330
ホ. 過去勤務債務の費用処理額(百万円)	45
ヘ. その他(百万円)	61
ト. 退職給付費用(百万円) (イ+ロ+ハ+ニ+ホ+ヘ)	1,452

(注) 1. 簡便法を採用している連結子会社の退職給付費用は「イ. 勤務費用」に計上しております。

2. 「ヘ. その他」は、中小企業退職金共済制度への掛金支払額であります。

4. 退職給付債務等の計算の基礎に関する事項

イ. 退職給付見込額の期間配分方法

期間定額基準

ロ. 割引率 1.2%

(注) 期首時点の計算において適用した割引率は2.0%でありましたが、期末時点において再検討を行った結果、割引率の変更により退職給付債務の額に影響を及ぼすと判断し、割引率を1.2%に変更しております。

ハ. 期待運用収益率 1.0%

ニ. 数理計算上の差異の処理年数

10年(各連結会計年度の発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数による定額法により按分した額をそれぞれ発生の翌連結会計年度から費用処理することとしております。)

ホ. 過去勤務債務の額の処理年数

10年(発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数による定額法により按分した額を発生連結会計年度から費用処理しております。)

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

1. 採用している退職給付制度の概要

当社及び国内連結子会社は、確定給付型の制度として確定給付企業年金制度及び退職一時金制度を設けております。

また、一部の国内連結子会社は、中小企業退職金共済制度に加入しており、簡便法により退職給付に係る負債及び退職給付費用を計算しております。

2. 確定給付制度

(1) 退職給付債務の期首残高と期末残高の調整表（簡便法を適用した制度を除く。）

（単位：百万円）

退職給付債務の期首残高	18,569
勤務費用	867
利息費用	215
数理計算上の差異の発生額	448
退職給付の支払額	978
退職給付債務の期末残高	18,226

(2) 年金資産の期首残高と期末残高の調整表（簡便法を適用した制度を除く。）

（単位：百万円）

年金資産の期首残高	10,748
期待運用収益	107
数理計算上の差異の発生額	661
事業主からの拠出額	1,435
退職給付の支払額	620
年金資産の期末残高	12,332

(3) 簡便法を適用した制度の、退職給付に係る負債の期首残高と期末残高の調整表

（単位：百万円）

退職給付に係る負債の期首残高	903
退職給付費用	189
退職給付の支払額	72
制度への拠出額	69
退職給付に係る負債の期末残高	951

(4) 退職給付債務及び年金資産の期末残高と連結貸借対照表に計上された退職給付に係る負債及び退職給付に係る資産の調整表

（単位：百万円）

積立型制度の退職給付債務	15,605
年金資産	12,332
	3,272
非積立型制度の退職給付債務	3,572
連結貸借対照表に計上された負債と資産の純額	6,845
退職給付に係る負債	6,845
連結貸借対照表に計上された負債と資産の純額	6,845

（注）簡便法を適用した制度を含みます。

(5) 退職給付費用及びその内訳項目の金額

(単位：百万円)

勤務費用	867
利息費用	215
期待運用収益	107
数理計算上の差異の費用処理額	229
過去勤務費用の費用処理額	45
簡便法で計算した退職給付費用	189
確定給付制度に係る退職給付費用	1,349

(6) 退職給付に係る調整累計額

退職給付に係る調整累計額に計上した項目（税効果控除前）の内訳は次のとおりであります。

(単位：百万円)

未認識過去勤務費用	586
未認識数理計算上の差異	1,078
合計	491

(7) 年金資産に関する事項

年金資産の主な内訳

年金資産合計に対する主な分類ごとの比率は、次のとおりであります。

債券	50%
株式	38%
現金及び預金	2%
その他	10%
合計	100%

長期期待運用収益率の設定方法

年金資産の長期期待運用収益率を決定するため、現在及び予想される年金資産の配分と、年金資産を構成する多様な資産からの現在及び将来期待される長期の収益率を考慮しております。

(8) 数理計算上の計算基礎に関する事項

当連結会計年度末における主要な数理計算上の計算基礎（加重平均で表しております。）

割引率	1.2%
長期期待運用収益率	1.0%

(税効果会計関係)

1. 繰延税金資産及び繰延税金負債の発生の主な原因別の内訳

	(単位：百万円)	
	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
繰延税金資産		
海外投資等損失引当金	2,053	1,934
税務上の繰越欠損金	5,482	7,410
退職給付引当金	2,243	-
退職給付に係る負債	-	2,150
固定資産減価償却費	13,618	12,091
役員退職慰労引当金	281	284
資産除去債務	2,480	3,746
固定資産減損損失	1,031	1,044
その他	10,459	10,617
繰延税金資産小計	37,651	39,279
評価性引当額	14,909	14,237
繰延税金資産合計	22,741	25,042
繰延税金負債		
探鉱準備金	10,269	9,839
その他有価証券評価差額金	34,313	37,250
固定資産圧縮積立金	107	97
その他	3,202	3,803
繰延税金負債合計	47,892	50,991
繰延税金負債の純額	25,150	25,948

(注) 前連結会計年度及び当連結会計年度における繰延税金負債の純額は、連結貸借対照表の以下の項目に含まれております。

	(単位：百万円)	
	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
流動資産 - 繰延税金資産	1,210	1,127
固定資産 - 繰延税金資産	5,959	6,039
流動負債 - その他	337	605
固定負債 - 繰延税金負債	31,983	32,509

2. 法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担率との間の差異の原因となった主要な項目別の内訳

	(%)	
	前連結会計年度 (平成25年3月31日)	当連結会計年度 (平成26年3月31日)
法定実効税率	33.3	33.3
(調整)		
子会社欠損金に係る税効果未認識	20.3	1.3
新鉱床探鉱費の特別控除	47.2	8.4
受取配当金益金不算入	14.8	1.2
税務上の繰越欠損金の利用	0.3	0.1
交際費等永久に損金に算入されない項目	1.8	0.4
持分法の適用に係る連結調整項目	3.9	7.8
評価性引当額の変動	23.9	5.1
子会社株式評価損	13.7	-
受贈益の益金不算入	17.4	0.1
外国税額控除	4.3	0.2
税率変更による期末繰延税金資産及び繰延税金負債の減額修正	-	0.6
その他	1.7	2.7
税効果会計適用後の法人税等の負担率	107.6	15.6

3. 法人税等の税率の変更による繰延税金資産及び繰延税金負債の金額の修正

「所得税法等の一部を改正する法律」(平成26年法律第10号)が平成26年3月31日に公布され、平成26年4月1日以後に開始する連結会計年度から復興特別法人税が課されないことになりました。これに伴い、繰延税金資産及び繰延税金負債の計算に使用する法定実効税率は、平成26年4月1日に開始する連結会計年度に解消が見込まれる一時差異については従来33.3%から30.8%になります。

この税率変更により、流動資産の繰延税金資産の金額(繰延税金負債の金額を控除した金額)が89百万円減少、固定負債の繰延税金負債の金額(繰延税金資産の金額を控除した金額)が97百万円増加しております。また、当連結会計年度に計上された法人税等調整額が186百万円増加、その他有価証券評価差額金が0百万円、繰延ヘッジ損益が0百万円、それぞれ減少しております。

(資産除去債務関係)

1. 資産除去債務のうち連結貸借対照表に計上しているもの

当社グループは、国内外の石油及び天然ガスの採掘施設などに係る法令及び借地契約等による坑井の廃坑費用や施設の撤去費用等を見積り、適切な割引率を適用して資産除去債務を計上しております。

支出までの見込期間については、撤去計画、あるいはその計画が存在しない場合には、鉱場毎の採掘可能年数を合理的に見積って履行予定時期としており、その期間は取得から概ね2～35年であります。割引率は国内では0.15～2.287%を、海外(主としてカナダ)では主に7%を採用しております。

撤去に係る将来の費用や発生時期に関しては最善の見積りに基づいておりますが、係る費用の金額及び発生時期には不確実性を伴っております。

当該資産除去債務の残高の推移は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当連結会計年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
期首残高	9,832	11,007
有形固定資産の取得に伴う増加額	173	1,514
時の経過による調整額	303	406
資産除去債務の履行による減少額	153	227
為替換算差額	282	412
見積りの変更による増加額	-	3,107
その他の増減額(は減少)	568	-
期末残高	11,007	16,221

2. 連結貸借対照表に計上しているもの以外の資産除去債務

当社グループは、石油及び天然ガスの採掘施設などに係る法令及び借地契約等による原状回復義務を有しております。しかし、主力事業分野である天然ガス供給事業には、安定供給の維持確保という点において高い公共性があることから、採掘活動終了後も、当社グループが保有する生産、販売用資産を有機的に結びつけ、天然ガス需要家に対する供給事業者としての責務を果たすため、一部の生産、販売用資産については恒久的に使用する予定であります。よって、現時点においては、その撤去の時期等を見込むことができず、当連結会計年度末日現在の資産除去債務を合理的に見積ることができないため、当該資産に係る資産除去債務を計上しておりません。

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

1. 報告セグメントの概要

当社グループの報告セグメントは、当社グループの構成単位のうち分離された財務情報が入手可能であり、取締役会が、経営資源の配分の決定及び業績を評価するために、定期的に検討を行う対象となっているものであります。

当社グループは、「石油・天然ガス関連事業」を主たる事業内容とし、国内での事業活動に加え、海外においては事業拠点毎に設立されたプロジェクト会社により事業活動を展開しております。

したがって、当社グループは事業拠点別のセグメントから構成されており、「日本」、「北米」及び「中東」を報告セグメントとしております。

「日本」は、日本における原油・天然ガスの探鉱・開発・生産・仕入・販売・輸送、石油製品の製造・仕入・販売・輸送、坑井の掘さく作業の請負等を行っております。

「北米」は、北米における原油・天然ガス・ピチューメン（オイルサンド層より採取される超重質油）の探鉱・開発・生産・仕入・販売等を行っております。

「中東」は、中東における原油・天然ガスの開発・生産・販売等を行っております。

2. 報告セグメントごとの売上高、利益又は損失、資産その他の項目の金額の算定方法

報告されている事業セグメントの会計処理の方法は、「連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項」における記載と概ね同一であります。報告セグメントの利益は、営業利益ベースの数値であります。セグメント間の内部収益及び振替高は市場実勢価格に基づいております。

3. 報告セグメントごとの売上高、利益又は損失、資産その他の項目の金額に関する情報

前連結会計年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

（単位：百万円）

	報告セグメント				その他 (注) 1	合計	調整額 (注) 2	連結財務諸 表計上額 (注) 3
	日本	北米	中東	計				
売上高								
外部顧客への 売上高	221,089	9,996	-	231,086	-	231,086	-	231,086
セグメント間 の内部売上高 又は振替高	15	-	-	15	-	15	15	-
計	221,105	9,996	-	231,101	-	231,101	15	231,086
セグメント利益 又は損失（ ）	26,015	191	104	25,719	1,308	24,410	10,504	13,906
セグメント資産	77,174	13,961	24,522	115,658	3,105	118,763	406,409	525,172
その他の項目								
減価償却費	14,977	896	-	15,873	-	15,873	421	16,294
のれんの償却 額	-	-	6	6	-	6	-	6
持分法投資利 益又は損失 ()	923	-	2	921	122	798	45	753
持分法適用会 社への投資額	771	-	1,947	2,718	31,819	34,538	0	34,538
有形固定資産 及び無形固定 資産の増加額	6,221	6,770	-	12,991	-	12,991	303	13,294

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

（単位：百万円）

	報告セグメント				その他 (注) 1	合計	調整額 (注) 2	連結財務諸 表計上額 (注) 3
	日本	北米	中東	計				
売上高								
外部顧客への 売上高	261,529	14,668	390	276,588	-	276,588	-	276,588
セグメント間 の内部売上高 又は振替高	18	-	15,853	15,871	-	15,871	15,871	-
計	261,547	14,668	16,244	292,460	-	292,460	15,871	276,588
セグメント利益 又は損失（ ）	31,607	1,897	2,263	35,767	997	34,770	10,135	24,634
セグメント資産	68,458	133,134	30,568	232,160	3,814	235,975	427,063	663,038
その他の項目								
減価償却費	12,383	2,650	48	15,082	-	15,082	485	15,567
のれんの償却 額	-	48	52	100	-	100	-	100
持分法投資利 益又は損失 （ ）	1,608	162	2	1,442	10,731	12,174	33	12,140
持分法適用会 社への投資額	771	1,352	1,947	4,071	30,566	34,638	0	34,638
有形固定資産 及び無形固定 資産の増加額	8,388	118,604	-	126,993	-	126,993	247	127,241

(注) 1. 「その他」の区分は、報告セグメントに含まれない事業セグメントであり、東南アジア等を含んでおります。

2. 調整額の内容は以下のとおりであります。

(1) セグメント利益又は損失

(単位：百万円)

	前連結会計年度	当連結会計年度
セグメント間取引消去	0	0
全社費用	10,504	10,135
合計	10,504	10,135

全社費用は、主に報告セグメントに帰属しない一般管理費及び試験研究費であります。

(2) セグメント資産

(単位：百万円)

	前連結会計年度	当連結会計年度
セグメント間取引消去	25	25
全社資産 1	4,002	3,754
その他の資産 2	402,431	423,334
合計	406,409	427,063

1. 全社資産は、主に報告セグメントに帰属しない本社管理用資産であります。

2. セグメントに配分されている資産は有形固定資産、無形固定資産及び投資その他の資産に含まれる生産物回収勘定であり、その他の資産はセグメントに配分されていない有形固定資産、無形固定資産及び生産物回収勘定以外の資産であります。

3. セグメント利益又は損失は、連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

【関連情報】

前連結会計年度（自 平成24年 4月 1日 至 平成25年 3月31日）

1．製品及びサービスごとの情報

（単位：百万円）

	原油	天然ガス	液化天然 ガス	ビチュ ーメン	請負	石油製品 ・商品	その他	合計
外部顧客への売上高	78,834	69,795	19,098	9,694	9,674	36,034	7,953	231,086

2．地域ごとの情報

(1) 売上高

（単位：百万円）

日本	カナダ	ロシア	その他	合計
173,808	9,694	46,190	1,392	231,086

(注) 売上高は製品等の引渡地及び役務提供を行った場所を基礎とし、国又は地域に分類しております。

(2) 有形固定資産

（単位：百万円）

日本	カナダ	その他	合計
80,175	9,918	589	90,683

3．主要な顧客ごとの情報

外部顧客への売上高のうち、連結損益計算書の売上高の10%以上を占める相手先がないため、記載を省略しております。

当連結会計年度（自 平成25年 4月 1日 至 平成26年 3月31日）

1．製品及びサービスごとの情報

（単位：百万円）

	原油	天然ガス	液化天然 ガス	ビチュ ーメン	請負	石油製品 ・商品	その他	合計
外部顧客への売上高	108,408	71,584	26,202	10,962	8,740	42,860	7,830	276,588

2．地域ごとの情報

(1) 売上高

（単位：百万円）

日本	カナダ	ロシア	その他	合計
186,735	13,494	56,299	20,060	276,588

(注) 売上高は製品等の引渡地及び役務提供を行った場所を基礎とし、国又は地域に分類しております。

(2) 有形固定資産

（単位：百万円）

日本	カナダ	その他	合計
71,331	127,492	1,728	200,552

3．主要な顧客ごとの情報

外部顧客への売上高のうち、連結損益計算書の売上高の10%以上を占める相手先がないため、記載を省略しております。

【報告セグメントごとの固定資産の減損損失に関する情報】

前連結会計年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

（単位：百万円）

日本	北米	中東	その他	全社・消去	合計
37,094	-	-	-	-	37,094

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

（単位：百万円）

日本	北米	中東	その他	全社・消去	合計
7,983	-	-	-	-	7,983

【報告セグメントごとののれんの償却額及び未償却残高に関する情報】

前連結会計年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

金額の重要性が乏しいため、記載を省略しております。

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

金額の重要性が乏しいため、記載を省略しております。

【報告セグメントごとの負ののれん発生益に関する情報】

前連結会計年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

金額の重要性が乏しいため、記載を省略しております。

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

該当事項はありません。

【関連当事者情報】

1. 関連当事者との取引

連結財務諸表提出会社と関連当事者との取引

連結財務諸表提出会社の非連結子会社及び関連会社等

前連結会計年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

種類	会社等の名称	所在地	資本金又は出資金 (百万円)	事業の内容	議決権等の所有 (被所有) 割合(%)	関連当事者との関係	取引の内容	取引金額 (百万円)	科目	期末残高 (百万円)
関連会社	サハリン石油ガス開発㈱ (注1)	東京都港区	22,592	石油資源の探鉱開発、生産	(所有)直接 15.29	役員の兼任	債務保証 (注3(1))	8,706	-	-
関連会社	Kangean Energy Indonesia Ltd. (注2)	米国 デラウェア州	千米ドル 10	石油資源の探鉱開発、生産	- [100.00]	役員の兼任 資金の貸付	資金の貸付 貸付金の回収 (注3(3))	2,414 1,193	短期貸付金	2,629
							債務保証 (注3(4))	15,871	-	長期貸付金
関連会社	EMP Exploration (Kangean) Ltd. (注2)	英国 ロンドン	英ポンド 100	石油資源の探鉱開発、生産	- [100.00]	役員の兼任 資金の貸付	資金の貸付 貸付金の回収 (注3(3))	1,609 795	短期貸付金	1,752
										長期貸付金

当連結会計年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

種類	会社等の名称	所在地	資本金又は出資金 (百万円)	事業の内容	議決権等の所有 (被所有) 割合(%)	関連当事者との関係	取引の内容	取引金額 (百万円)	科目	期末残高 (百万円)
関連会社	サハリン石油ガス開発㈱	東京都港区	22,592	石油資源の探鉱開発、生産	(所有)直接 15.29	役員の兼任	原油の購入 (注3(2))	56,269	買掛金	8,291
関連会社	Kangean Energy Indonesia Ltd. (注2)	米国 デラウェア州	千米ドル 10	石油資源の探鉱開発、生産	- [100.00]	役員の兼任 資金の貸付	貸付金の回収 (注3(3))	2,830	短期貸付金	2,877
							債務保証 (注3(4))	14,314	-	長期貸付金
関連会社	EMP Exploration (Kangean) Ltd. (注2)	英国 ロンドン	英ポンド 100	石油資源の探鉱開発、生産	- [100.00]	役員の兼任 資金の貸付	貸付金の回収 (注3(3))	1,886	短期貸付金	1,918
										長期貸付金

(注) 1. サハリン石油ガス開発㈱は、平成25年3月29日付で当社が同社株式を追加取得したことにより、関連会社となったため、同日以降の取引を記載しております。

2. Kangean Energy Indonesia Ltd.及びEMP Exploration(Kangean)Ltd.は、持分は100分の20未満であるが、実質的な影響力を持っているため、関連会社としたものであります。なお、議決権の所有割合の[]内は、緊密な者又は同意している者の所有割合で外数となっております。

3. 取引条件及び取引条件の決定方針等

(1) サハリン石油ガス開発㈱に対する債務保証については、開発事業費に係る債務に対して保証を行っており、保証料率はプロジェクトの計画を考慮し、合理的に決定しております。なお、取引金額は期末現在の保証残高であります。

(2) サハリン石油ガス開発㈱に対する原油の購入については、市場価格を勘案して価格を決定しております。

(3) Kangean Energy Indonesia Ltd.及びEMP Exploration(Kangean)Ltd.に対する資金の貸付については、市場金利を勘案して利率を合理的に決定しております。

(4) Kangean Energy Indonesia Ltd.に対する債務保証については、同社の生産設備に関連する債務に対して保証を行っており、保証料率はプロジェクトの計画を考慮し、合理的に決定しております。なお、取引金額は期末現在の保証残高であります。

2. 親会社又は重要な関連会社に関する注記

(1) 親会社情報

該当事項はありません。

(2) 重要な関連会社の要約財務情報

当連結会計年度において、重要な関連会社であるサハリン石油ガス開発㈱を含む、すべての持分法適用関連会社（14社）の要約財務情報は以下のとおりであります。

（単位：百万円）

	前連結会計年度	当連結会計年度
流動資産合計	165,420	194,930
固定資産合計	157,112	188,117
流動負債合計	88,308	102,502
固定負債合計	147,391	174,664
純資産合計	86,832	105,880
売上高	69,513	284,986
税引前当期純利益金額	11,003	103,260
当期純利益金額	9,059	69,148

(注) サハリン石油ガス開発㈱は、平成25年3月29日付で当社が同社株式を追加取得したことにより、関連会社となっております。なお、前連結会計年度の損益計算書項目については上記に含めておりません。

（1株当たり情報）

	前連結会計年度 （自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）	当連結会計年度 （自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）
1株当たり純資産額	6,691円58銭	7,389円62銭
1株当たり当期純利益金額又は1株当たり当期純損失金額（ ）	15円14銭	507円68銭

(注) 1. 潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額については、潜在株式が存在しないため記載しておりません。
2. 1株当たり当期純利益金額又は1株当たり当期純損失金額の算定上の基礎は、以下のとおりであります。

	前連結会計年度 （自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）	当連結会計年度 （自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）
当期純利益金額又は当期純損失金額（ ） （百万円）	865	29,015
普通株主に帰属しない金額（百万円）	-	-
普通株式に係る当期純利益金額又は当期純損失金額（ ）（百万円）	865	29,015
期中平均株式数（千株）	57,152	57,152

(重要な後発事象)

該当事項はありません。

【連結附属明細表】

【社債明細表】

該当事項はありません。

【借入金等明細表】

区分	当期首残高 (百万円)	当期末残高 (百万円)	平均利率 (%)	返済期限
短期借入金	-	28,169	1.57	-
1年以内に返済予定の長期借入金	4,563	4,883	0.76	-
1年以内に返済予定のリース債務	532	528	-	-
長期借入金(1年以内に返済予定のものを除く。)	24,197	21,636	0.61	平成27年～31年
リース債務(1年以内に返済予定のものを除く。)	4,183	3,763	-	平成27年～37年
その他有利子負債	-	-	-	-
合計	33,476	58,981	-	-

(注) 1. 平均利率については、期末借入金残高に対する加重平均利率を記載しております。

2. リース債務の平均利率については、リース料総額に含まれる利息相当額を控除する前の金額でリース債務を連結貸借対照表に計上しているため、記載しておりません。

3. 長期借入金及びリース債務(1年以内に返済予定のものを除く。)の連結決算日後5年間の返済予定額は以下のとおりであります。

	1年超2年以内 (百万円)	2年超3年以内 (百万円)	3年超4年以内 (百万円)	4年超5年以内 (百万円)
長期借入金	4,881	4,105	4,116	4,416
リース債務	499	467	434	407

【資産除去債務明細表】

区分	当期首残高 (百万円)	当期増加額 (百万円)	当期減少額 (百万円)	当期末残高 (百万円)
石油及び可燃性天然ガス資源開発法に基づくもの	4,822	2,711	44	7,489
カナダの環境保護増進法等に基づくもの	2,974	1,974	25	4,923
海洋汚染等及び海上災害の防止に関する法律に基づくもの	1,927	43	-	1,971
借地契約等に基づくもの	1,283	776	224	1,836
合計	11,007	5,506	293	16,221

(2) 【その他】

当連結会計年度における四半期情報等

(累計期間)	第 1 四半期	第 2 四半期	第 3 四半期	当連結会計年度
売上高 (百万円)	60,107	120,281	180,259	276,588
税金等調整前四半期 (当期) 純利益金額 (百万円)	7,848	19,905	21,978	35,584
四半期 (当期) 純利益金額 (百万円)	5,867	15,883	18,161	29,015
1 株当たり四半期 (当期) 純 利益金額 (円)	102.66	277.91	317.77	507.68

(会計期間)	第 1 四半期	第 2 四半期	第 3 四半期	第 4 四半期
1 株当たり四半期純利益金額 (円)	102.66	175.25	39.86	189.91

2【財務諸表等】

(1)【財務諸表】

【貸借対照表】

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
資産の部		
流動資産		
現金及び預金	16,150	7,584
売掛金	3 24,762	3 26,853
有価証券	34,269	23,797
商品及び製品	4,352	4,552
原材料及び貯蔵品	6,055	5,290
前渡金	1	357
前払費用	437	513
繰延税金資産	1,045	994
未収収益	3 346	3 208
短期貸付金	26,999	9,000
関係会社短期貸付金	5,467	5,971
未収入金	3 89	3 155
立替金	3 825	3 1,016
その他	2,210	1,208
流動資産合計	123,012	87,504
固定資産		
有形固定資産		
建物	8,758	8,017
構築物	19,775	16,732
坑井	1,296	1,294
機械及び装置	21,052	15,498
船舶	0	0
車両運搬具	7	4
工具、器具及び備品	1,664	1,352
土地	9,638	9,656
リース資産	4,175	3,790
建設仮勘定	684	1,746
掘さく仮勘定	2	82
有形固定資産合計	67,054	58,175
無形固定資産		
借地権	154	150
ソフトウェア	637	535
その他	132	98
無形固定資産合計	924	784
投資その他の資産		
投資有価証券	139,451	150,579
関係会社株式	93,813	1 161,885
長期貸付金	1,098	1,173
従業員に対する長期貸付金	0	-
関係会社長期貸付金	32,225	30,389
長期前払費用	1,241	1,185
その他	3 2,325	3 2,664
貸倒引当金	15	16
海外投資等損失引当金	7,725	7,524
投資その他の資産合計	262,414	340,336
固定資産合計	330,394	399,296
資産合計	453,406	486,800

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
負債の部		
流動負債		
買掛金	3 15,293	3 19,473
1年内返済予定の長期借入金	4,563	4,883
リース債務	453	449
未払金	3 3,604	3 4,889
未払費用	3 7,970	3 6,507
未払法人税等	310	2,353
前受金	32	24
預り金	147	149
役員賞与引当金	4	97
災害損失引当金	1	-
工事損失引当金	123	236
資産除去債務	130	169
その他	-	215
流動負債合計	32,637	39,450
固定負債		
長期借入金	24,197	21,636
リース債務	3,940	3,539
繰延税金負債	31,366	31,831
退職給付引当金	6,034	5,401
役員退職慰労引当金	693	745
関係会社事業損失引当金	240	274
資産除去債務	6,690	9,863
その他	862	471
固定負債合計	74,026	73,762
負債合計	106,663	113,213
純資産の部		
株主資本		
資本金	14,288	14,288
利益剰余金		
利益準備金	3,572	3,572
その他利益剰余金		
海外投資等損失準備金	4,261	5,199
探鉱準備金	21,309	21,684
固定資産圧縮積立金	236	219
探鉱投資等積立金	47,246	47,246
別途積立金	181,600	171,600
繰越利益剰余金	4,099	24,941
利益剰余金合計	254,125	274,463
自己株式	10	10
株主資本合計	268,403	288,741
評価・換算差額等		
その他有価証券評価差額金	78,300	84,846
繰延ヘッジ損益	38	-
評価・換算差額等合計	78,339	84,846
純資産合計	346,743	373,587
負債純資産合計	453,406	486,800

【損益計算書】

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当事業年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
売上高	1 174,604	1 207,086
売上原価	1 128,233	1 158,422
売上総利益	46,370	48,664
探鉱費	9,125	8,353
販売費及び一般管理費	2 25,838	2 23,778
営業利益	11,407	16,532
営業外収益		
受取利息	1 1,665	1 1,689
有価証券利息	83	57
受取配当金	1 10,094	1 11,831
為替差益	1,534	1,096
その他	1 932	1 2,148
営業外収益合計	14,310	16,823
営業外費用		
支払利息	272	194
有価証券売却損	190	-
有価証券評価損	1	-
海外投資等損失引当金繰入額	509	-
デリバティブ評価損	208	147
その他	170	174
営業外費用合計	1,353	515
経常利益	24,364	32,841
特別利益		
固定資産売却益	1 53	1 1
災害損失引当金戻入額	12	0
特別利益合計	65	1
特別損失		
固定資産除却損	595	91
固定資産売却損	1 0	2
減損損失	34,317	7,893
関係会社支援損	2,750	-
特別損失合計	37,663	7,986
税引前当期純利益又は税引前当期純損失()	13,233	24,855
法人税、住民税及び事業税	1,238	4,354
法人税等調整額	5,751	2,408
法人税等合計	4,512	1,945
当期純利益又は当期純損失()	8,721	22,909

【株主資本等変動計算書】

前事業年度（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本										
	資本金	利益剰余金								自己株式	株主資本 合計
		利益準備金	その他利益剰余金						利益剰余 金合計		
			海外投資 等損失準備 金	探鉱準備金	固定資産 圧縮積立 金	探鉱投資 等積立金	別途積立金	繰越利益 剰余金			
当期首残高	14,288	3,572	2,372	21,643	258	47,246	171,600	18,440	265,133	10	279,410
当期変動額											
海外投資等損失準備金の積立			1,972					1,972	-		-
海外投資等損失準備金の取崩			83					83	-		-
探鉱準備金の積立				6,000				6,000	-		-
探鉱準備金の取崩				6,333				6,333	-		-
固定資産圧縮積立金の積立					2			2	-		-
固定資産圧縮積立金の取崩					24			24	-		-
別途積立金の積立							10,000	10,000	-		-
剰余金の配当								2,286	2,286		2,286
当期純損失（ ）								8,721	8,721		8,721
株主資本以外の項目の 当期変動額（純額）											
当期変動額合計	-	-	1,889	333	22	-	10,000	22,540	11,007	-	11,007
当期末残高	14,288	3,572	4,261	21,309	236	47,246	181,600	4,099	254,125	10	268,403

	評価・換算差額等			純資産合計
	その他有 価証券評 価差額金	繰延ヘッ ジ損益	評価・換 算差額等 合計	
当期首残高	89,396	6	89,403	368,813
当期変動額				
海外投資等損失準備金の積立				-
海外投資等損失準備金の取崩				-
探鉱準備金の積立				-
探鉱準備金の取崩				-
固定資産圧縮積立金の積立				-
固定資産圧縮積立金の取崩				-
別途積立金の積立				-
剰余金の配当				2,286
当期純損失（ ）				8,721
株主資本以外の項目の 当期変動額（純額）	11,095	31	11,063	11,063
当期変動額合計	11,095	31	11,063	22,070
当期末残高	78,300	38	78,339	346,743

当事業年度（自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日）

（単位：百万円）

	株主資本										
	資本金	利益剰余金								自己株式	株主資本 合計
		利益準備金	その他利益剰余金						利益剰余 金合計		
			海外投資 等損失準備 金	探鉱準備金	固定資産 圧縮積立 金	探鉱投資 等積立金	別途積立金	繰越利益 剰余金			
当期首残高	14,288	3,572	4,261	21,309	236	47,246	181,600	4,099	254,125	10	268,403
当期変動額											
海外投資等損失準備金の積立			1,021					1,021	-		-
海外投資等損失準備金の取崩			83					83	-		-
探鉱準備金の積立				6,014				6,014	-		-
探鉱準備金の取崩				5,639				5,639	-		-
固定資産圧縮積立金の積立					1			1	-		-
固定資産圧縮積立金の取崩					18			18	-		-
別途積立金の積立									-		-
別途積立金の取崩							10,000	10,000	-		-
剰余金の配当								2,571	2,571		2,571
当期純利益								22,909	22,909		22,909
株主資本以外の項目の 当期変動額（純額）											
当期変動額合計	-	-	938	375	16	-	10,000	29,041	20,337	-	20,337
当期末残高	14,288	3,572	5,199	21,684	219	47,246	171,600	24,941	274,463	10	288,741

	評価・換算差額等			純資産合計
	その他有 価証券評 価差額金	繰延ヘッ ジ損益	評価・換 算差額等 合計	
当期首残高	78,300	38	78,339	346,743
当期変動額				
海外投資等損失準備金の積立				-
海外投資等損失準備金の取崩				-
探鉱準備金の積立				-
探鉱準備金の取崩				-
固定資産圧縮積立金の積立				-
固定資産圧縮積立金の取崩				-
別途積立金の積立				-
別途積立金の取崩				-
剰余金の配当				2,571
当期純利益				22,909
株主資本以外の項目の 当期変動額（純額）	6,545	38	6,506	6,506
当期変動額合計	6,545	38	6,506	26,844
当期末残高	84,846	-	84,846	373,587

【注記事項】

(重要な会計方針)

1. 資産の評価基準及び評価方法

(1) 有価証券の評価基準及び評価方法

・子会社株式及び関連会社株式

移動平均法による原価法

・その他有価証券

時価のあるもの

期末日の市場価格等に基づく時価法（評価差額は全部純資産直入法により処理し、売却原価は移動平均法により算定しております。）

時価のないもの

移動平均法による原価法

(2) デリバティブの評価基準及び評価方法

時価法

(3) たな卸資産の評価基準及び評価方法

評価基準は原価法（収益性の低下による簿価切下げの方法）によっております。

・商品及び製品

先入先出法

・原材料及び貯蔵品

移動平均法

2. 固定資産の減価償却の方法

(1) 有形固定資産（リース資産を除く）

仙台パイプライン、白石・郡山間ガスパイプライン、北海道鉱業所管内の資産及び平成10年4月1日以降に取得した建物（建物附属設備を除く）については定額法、その他の資産については、定率法を採用しております。

主な耐用年数は以下のとおりであります。

建物	2～50年
構築物	3～60年
坑井	3年
機械及び装置	2～13年

(2) 無形固定資産（リース資産を除く）

定額法を採用しております。なお、自社利用のソフトウェアについては社内における利用可能年数（5年）に基づく定額法を採用しております。

(3) リース資産

所有権移転外ファイナンス・リース取引に係るリース資産

リース期間を耐用年数とし、残存価額を零とする定額法を採用しております。

なお、所有権移転外ファイナンス・リース取引のうち、リース取引開始日が平成20年3月31日以前のリース取引については、通常の賃貸借取引に係る方法に準じた会計処理によっております。

3. 繰延資産の処理方法

・開発費

発生時に全額を費用処理しております。

4. 引当金の計上基準

(1) 貸倒引当金

債権の貸倒れによる損失に備えるため、一般債権については貸倒実績率により、貸倒懸念債権等特定の債権については個別に回収可能性を勘案し、回収不能見込額を計上しております。

(2) 役員賞与引当金

役員賞与の支給に備えるため、当事業年度末における支給見込額に基づき計上しております。

- (3) 退職給付引当金
 従業員等の退職給付に備えるため、当事業年度末における退職給付債務及び年金資産の見込額に基づき計上しております。
 数理計算上の差異は、各事業年度の発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により按分した額をそれぞれ発生翌事業年度から費用処理することとしております。
 過去勤務費用は、その発生時における従業員の平均残存勤務期間以内の一定の年数（10年）による定額法により按分した額を発生事業年度から費用処理しております。
- (4) 役員退職慰労引当金
 役員の退職慰労金の支給に備えるため、内規に基づく期末要支給額を計上しております。
- (5) 海外投資等損失引当金
 資源開発関係投融資の評価額の低下に対応して、投融資先各社の資産状態を検討のうえ、純資産基準により計上しております。
- (6) 関係会社事業損失引当金
 関係会社の整理等に係る損失に備えるため、各社の財政状態の実情を個別に勘案し、損失発生見込額を計上しております。
- (7) 工事損失引当金
 受注工事に係る将来の損失に備えるため、当事業年度末における請負工事のうち、損失の発生が見込まれ、かつその金額を合理的に見積もることができる工事について、損失見込額を計上しております。
5. 収益及び費用の計上基準
 ・完成工事高及び完成工事原価の計上基準
 当事業年度末までの進捗部分について成果の現実性が認められる工事
 その他の工事
 工事進行基準（工事の進捗率の見積りは原価比例法）
 工事完成基準
6. ヘッジ会計の方法
 (1) ヘッジ会計の方法
 繰延ヘッジ処理を採用しております。また、為替予約について振当処理の要件を満たしている場合には振当処理を採用しております。
- (2) ヘッジ手段とヘッジ対象
 ヘッジ手段...為替予約
 ヘッジ対象...買掛金
- (3) ヘッジ方針
 外貨建取引等の将来の為替変動リスクを回避する目的で、対象資産・負債及び予定取引数量の範囲内でヘッジを行っております。
- (4) ヘッジ有効性評価の方法
 それぞれのヘッジ手段とヘッジ対象に関する重要な条件がほぼ同一であり、ヘッジ開始時及びその後も継続して相場変動等を相殺することが出来ることを確認しております。また、振当処理によっている為替予約等については、有効性の評価を省略しております。
7. その他財務諸表作成のための基本となる重要な事項
 消費税等の会計処理
 消費税及び地方消費税の会計処理は、税抜方式を採用しております。

(表示方法の変更)

貸借対照表、損益計算書、株主資本等変動計算書、有形固定資産等明細表、引当金明細表については、財務諸表等規則第127条第1項に定める様式に基づいて作成しております。

また、財務諸表等規則第127条第2項に掲げる各号の注記については、各号の会社計算規則に掲げる事項の注記に変更しております。

以下の事項について、記載を省略しております。

- ・財務諸表等規則第8条の6に定めるリース取引に関する注記については、同条第4項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第8条の28に定める資産除去債務に関する注記については、同条第2項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第26に定める減価償却累計額の注記については、同条第2項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第68条の4に定める1株当たり純資産額の注記については、同条第3項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第75条第2項に定める製造原価明細書については、同条第2項ただし書きにより、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第76条の2に定める工事損失引当金繰入額の注記については、同条第2項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第80条に定めるたな卸資産の帳簿価格の切下額の区分掲記又は注記については、同条第3項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第86条に定める研究開発費の注記については、同条第2項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第95条の3の2に定める減損損失に関する注記については、同条第2項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第95条の5の2に定める1株当たり当期純損益金額に関する注記については、同条第3項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第95条の5の3に定める潜在株式調整後1株当たり当期純利益金額に関する注記については、同条第4項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第107条に定める自己株式に関する注記については、同条第2項により、記載を省略しております。
- ・財務諸表等規則第121条第1項第1号に定める有価証券明細表については、同条第3項により、記載を省略しております。

(会計上の見積りの変更)

(資産除去債務の見積りの変更)

主力事業分野である天然ガス供給事業には、安定供給の維持確保という点において高い公共性があることから、採掘活動終了後も、当社が保有する生産、販売用資産を有機的に結びつけ、天然ガス需要家に対する供給事業者としての責務を果たすため、一部の生産、販売用資産については恒久的に使用する予定でありましたが、当事業年度において、使用可能性の検討結果により、使用が見込まれなくなった特定の資産については、撤去の時期等を見積ることが出来ることとなり、資産除去債務について合理的な見積りが可能となったことから、見積りの変更を行っております。

この変更により、当事業年度の営業利益、経常利益及び税引前当期純利益は2,440百万円減少しております。

(貸借対照表関係)

1. 関係会社の借入金に対して次の資産を担保に供しております。

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
関係会社株式	-	76

2. 偶発債務

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
(1) 金融機関等からの借入金に対する保証債務		
JAPEX Montney Ltd.	-	JAPEX Montney Ltd. 31,354
インベックス北カスピ海石油(株)	9,368	インベックス北カスピ海石油(株) 11,189
サハリン石油ガス開発(株)	8,706	サハリン石油ガス開発(株) 6,177
Japan Canada Oil Sands Limited	-	Japan Canada Oil Sands Limited 486
従業員(住宅資金借入)	570	従業員(住宅資金借入) 447
東北天然ガス(株)	517	東北天然ガス(株) 304
熊本みらいエル・エヌ・ジー(株)	88	熊本みらいエル・エヌ・ジー(株) 83
(2) 生産設備に関連する債務に対する保証		
Kangean Energy Indonesia Ltd.	15,871	Kangean Energy Indonesia Ltd. 14,314
(3) パイプライン建設に係る完工保証		
JAPEX Montney Ltd.	-	JAPEX Montney Ltd. 1,580
Japan Canada Oil Sands Limited	-	Japan Canada Oil Sands Limited 260
合計	35,123	合計 66,200

3. 関係会社に対する金銭債権債務(区分表示したものを除く)

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
短期金銭債権	2,563	2,861
長期金銭債権	171	186
短期金銭債務	11,341	11,810
長期金銭債務	-	-

4. 当社は、運転資金の効率的な調達を行うため取引銀行3行と当座貸越契約を締結しております。これらの契約に基づく事業年度末の借入未実行残高は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
当座貸越極度額の総額	21,200	11,200
借入実行残高	-	-
差引額	21,200	11,200

(損益計算書関係)

1. 関係会社との取引

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当事業年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
営業取引による取引高		
売上高	17,635	19,539
仕入高	17,497	89,726
営業取引以外の取引による取引高	5,895	11,669

2. 販売費に属する費用のおおよその割合は前事業年度59%、当事業年度57%、一般管理費に属する費用のおおよその割合は前事業年度41%、当事業年度43%であります。

販売費及び一般管理費の主要な費目及び金額は次のとおりであります。

(単位：百万円)

	前事業年度 (自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日)	当事業年度 (自 平成25年4月1日 至 平成26年3月31日)
役員報酬	435	438
従業員等給与	5,123	5,190
役員退職慰労引当金繰入額	144	139
役員賞与引当金繰入額	4	97
退職給付費用	519	478
賃借料及び使用料	1,723	1,707
修繕料	1,081	991
運賃	3,759	3,597
販売手数料	3,148	1,684
外注工事費	2,997	3,097
減価償却費	3,477	3,243

(有価証券関係)

子会社株式及び関連会社株式
 前事業年度(平成25年3月31日)

区分	貸借対照表計上額 (百万円)	時価 (百万円)	差額 (百万円)
関連会社株式	424	29,885	29,461
合計	424	29,885	29,461

当事業年度(平成26年3月31日)

区分	貸借対照表計上額 (百万円)	時価 (百万円)	差額 (百万円)
関連会社株式	424	24,616	24,192
合計	424	24,616	24,192

(注) 時価を把握することが極めて困難と認められる子会社株式及び関連会社株式の貸借対照表計上額

(単位:百万円)

区分	前事業年度 (平成25年3月31日)	当事業年度 (平成26年3月31日)
子会社株式	59,017	128,266
関連会社株式	34,371	33,194

これらについては、市場価格がなく、時価を把握することが極めて困難と認められることから、上表の「子会社株式及び関連会社株式」には含めておりません。

(税効果会計関係)

1. 繰延税金資産及び繰延税金負債の発生の主な原因別の内訳

	(単位 : 百万円)	
	前事業年度 (平成25年 3月31日)	当事業年度 (平成26年 3月31日)
繰延税金資産		
海外投資等損失引当金	2,275	2,056
退職給付引当金	1,923	1,662
固定資産減価償却費	12,447	12,900
投資有価証券評価損	781	536
資産除去債務	2,136	3,113
固定資産減損損失	1,031	1,044
その他	3,392	3,633
繰延税金資産小計	23,989	24,947
評価性引当額	8,104	6,553
繰延税金資産合計	15,885	18,393
繰延税金負債		
探鉱準備金	9,673	9,350
海外投資等損失準備金	1,904	2,312
固定資産圧縮積立金	107	97
その他有価証券評価差額金	34,298	37,244
その他	222	225
繰延税金負債合計	46,206	49,230
繰延税金負債の純額	30,321	30,836

2. 法定実効税率と税効果会計適用後の法人税等の負担率との間の差異の原因となった主要な項目別の内訳

	(%)	
	前事業年度 (平成25年 3月31日)	当事業年度 (平成26年 3月31日)
法定実効税率	33.3	33.3
(調整)		
交際費等永久に損金に算入されない項目	0.5	0.4
受取配当金益金不算入	14.3	9.7
新鉱床探鉱費の特別控除	23.0	10.8
住民税均等割等	0.2	0.1
評価性引当額の変動	28.9	6.8
試験研究費の特別控除	0.1	0.0
税率変更による期末繰延税金資産及び繰延税金負債の 減額修正	-	0.6
子会社株式評価損	6.7	-
その他	0.3	0.7
税効果会計適用後の法人税等の負担率	34.1	7.8

3. 法人税等の税率の変更による繰延税金資産及び繰延税金負債の金額の修正

「所得税法等の一部を改正する法律」(平成26年法律第10号)が平成26年3月31日に公布され、平成26年4月1日以後に開始する事業年度から復興特別法人税が課されないことになりました。これに伴い、繰延税金資産及び繰延税金負債の計算に使用する法定実効税率は、平成26年4月1日に開始する事業年度に解消が見込まれる一時差異については従来の33.3%から30.8%になります。

この税率変更により、流動資産の繰延税金資産の金額(繰延税金負債の金額を控除した金額)が74百万円減少、固定負債の繰延税金負債の金額(繰延税金資産の金額を控除した金額)が84百万円増加しております。また、当事業年度に計上された法人税等調整額が158百万円増加、その他有価証券評価差額金が0百万円減少しております。

(重要な後発事象)

該当事項はありません。

【附属明細表】

【有形固定資産等明細表】

(単位：百万円)

区分	資産の種類	当期首 残高	当期 増加額	当期 減少額	当期 償却額	当期末 残高	減価償却 累計額
有形 固定 資産	建物	8,758	293	569 (559)	464	8,017	11,295
	構築物	19,775	1,349	1,646 (1,638)	2,746	16,732	99,918
	坑井	1,296	1,967	47 (47)	1,921	1,294	59,447
	機械及び装置	21,052	3,383	4,948 (4,884)	3,989	15,498	67,231
	船舶	0	-	-	0	0	19
	車両運搬具	7	0	0	3	4	27
	工具、器具及び備品	1,664	492	107 (103)	696	1,352	8,074
	土地	9,638	21	4	-	9,656	-
	リース資産	4,175	55	-	441	3,790	1,149
	建設仮勘定	684	6,750	5,687 (642)	-	1,746	-
	掘さく仮勘定	2	209	129	-	82	-
	計	67,054	14,525	13,142 (7,875)	10,262	58,175	247,164
無形 固定 資産	借地権	154	1	5	-	150	-
	ソフトウェア	637	198	16 (15)	284	535	838
	その他	132	307	205 (1)	135	98	85
	計	924	507	227 (17)	420	784	923

(注) 1. 当期減少額」欄の()内は内書きで、減損損失の計上額であります。

2. 当期増加額のうち主なものは、次のとおりであります。

建設仮勘定：新潟鉱場・東新潟K基地老朽化設備更新工事

1,518百万円

吉井鉱場昇圧ガスコンプレッサー設置工事

501百万円

3. 当期減少額のうち主なものは、次のとおりであります。

機械及び装置：減損損失(勇払油ガス田に係る事業用資産)

4,884百万円

【引当金明細表】

(単位：百万円)

科目	当期首残高	当期増加額	当期減少額	当期末残高
貸倒引当金	15	1	0	16
海外投資等損失引当金	7,725	475	676	7,524
役員賞与引当金	4	97	4	97
工事損失引当金	123	300	186	236
災害損失引当金	1	-	1	-
役員退職慰労引当金	693	139	87	745
関係会社事業損失引当金	240	43	10	274

(2) 【主な資産及び負債の内容】

連結財務諸表を作成しているため、記載を省略しております。

(3) 【その他】

該当事項はありません。

第6【提出会社の株式事務の概要】

事業年度	4月1日から3月31日まで
定時株主総会	6月中
基準日	3月31日
剰余金の配当の基準日	9月30日 3月31日
1単元の株式数	100株
単元未満株式の買取り	
取扱場所	(特別口座) 東京都中央区八重洲一丁目2番1号 みずほ信託銀行株式会社 本店証券代行部
株主名簿管理人	(特別口座) 東京都中央区八重洲一丁目2番1号 みずほ信託銀行株式会社
取次所	
買取手数料	当社株式取扱規則に定める株式の売買の委託に係る手数料相当額
公告掲載方法	東京都において発行する日本経済新聞
株主に対する特典	なし

(注) 単元未満株主の権利に関する定款の定め

当社は単元未満株主の権利に関し、定款で次のとおり定めております。

(単元未満株式についての権利)

第9条 本会社の株主は、その有する単元未満株式について、次に掲げる権利以外の権利を行使することができない。

1. 会社法第189条第2項各号に掲げる権利
2. 株主の有する株式数に応じて募集株式の割当て及び募集新株予約権の割当てを受ける権利

第7【提出会社の参考情報】

1【提出会社の親会社等の情報】

当社は親会社等はありません。

2【その他の参考情報】

当事業年度の開始日から有価証券報告書提出日までの間に、次の書類を提出しております。

- (1) 有価証券報告書及びその添付書類並びに確認書
事業年度（第43期）（自 平成24年4月1日 至 平成25年3月31日）平成25年6月26日関東財務局長に提出
- (2) 内部統制報告書及びその添付書類
平成25年6月26日関東財務局長に提出
- (3) 四半期報告書及び確認書
（第44期第1四半期）（自 平成25年4月1日 至 平成25年6月30日）平成25年8月12日関東財務局長に提出
（第44期第2四半期）（自 平成25年7月1日 至 平成25年9月30日）平成25年11月12日関東財務局長に提出
（第44期第3四半期）（自 平成25年10月1日 至 平成25年12月31日）平成26年2月12日関東財務局長に提出
- (4) 臨時報告書
平成25年7月2日関東財務局長に提出
企業内容等の開示に関する内閣府令第19条第2項第9号の2（株主総会における議決権行使の結果）に基づく臨時報告書です。

第二部【提出会社の保証会社等の情報】

該当事項はありません。

独立監査人の監査報告書及び内部統制監査報告書

平成26年 6月25日

石油資源開発株式会社

取締役会 御 中

新日本有限責任監査法人

指定有限責任社員
業務執行社員 公認会計士 梅村 一彦 印

指定有限責任社員
業務執行社員 公認会計士 高橋 聡 印

<財務諸表監査>

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている石油資源開発株式会社の平成25年4月1日から平成26年3月31日までの連結会計年度の連結財務諸表、すなわち、連結貸借対照表、連結損益計算書、連結包括利益計算書、連結株主資本等変動計算書、連結キャッシュ・フロー計算書、連結財務諸表作成のための基本となる重要な事項、その他の注記及び連結附属明細表について監査を行った。

連結財務諸表に対する経営者の責任

経営者の責任は、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して連結財務諸表を作成し適正に表示することにある。これには、不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない連結財務諸表を作成し適正に表示するために経営者が必要と判断した内部統制を整備及び運用することが含まれる。

監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した監査に基づいて、独立の立場から連結財務諸表に対する意見を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に連結財務諸表に重要な虚偽表示がないかどうかについて合理的な保証を得るために、監査計画を策定し、これに基づき監査を実施することを求めている。

監査においては、連結財務諸表の金額及び開示について監査証拠を入手するための手続が実施される。監査手続は、当監査法人の判断により、不正又は誤謬による連結財務諸表の重要な虚偽表示のリスクの評価に基づいて選択及び適用される。財務諸表監査の目的は、内部統制の有効性について意見表明するためのものではないが、当監査法人は、リスク評価の実施に際して、状況に応じた適切な監査手続を立案するために、連結財務諸表の作成と適正な表示に関連する内部統制を検討する。また、監査には、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての連結財務諸表の表示を検討することが含まれる。

当監査法人は、意見表明の基礎となる十分かつ適切な監査証拠を入手したと判断している。

監査意見

当監査法人は、上記の連結財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、石油資源開発株式会社及び連結子会社の平成26年3月31日現在の財政状態並びに同日をもって終了する連結会計年度の経営成績及びキャッシュ・フローの状況をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

< 内部統制監査 >

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第2項の規定に基づく監査証明を行うため、石油資源開発株式会社の平成26年3月31日現在の内部統制報告書について監査を行った。

内部統制報告書に対する経営者の責任

経営者の責任は、財務報告に係る内部統制を整備及び運用し、我が国において一般に公正妥当と認められる財務報告に係る内部統制の評価の基準に準拠して内部統制報告書を作成し適正に表示することにある。

なお、財務報告に係る内部統制により財務報告の虚偽の記載を完全には防止又は発見することができない可能性がある。

監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した内部統制監査に基づいて、独立の立場から内部統制報告書に対する意見を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる財務報告に係る内部統制の監査の基準に準拠して内部統制監査を行った。財務報告に係る内部統制の監査の基準は、当監査法人に内部統制報告書に重要な虚偽表示がないかどうかについて合理的な保証を得るために、監査計画を策定し、これに基づき内部統制監査を実施することを求めている。

内部統制監査においては、内部統制報告書における財務報告に係る内部統制の評価結果について監査証拠を入手するための手続が実施される。内部統制監査の監査手続は、当監査法人の判断により、財務報告の信頼性に及ぼす影響の重要性に基づいて選択及び適用される。また、内部統制監査には、財務報告に係る内部統制の評価範囲、評価手続及び評価結果について経営者が行った記載を含め、全体としての内部統制報告書の表示を検討することが含まれる。

当監査法人は、意見表明の基礎となる十分かつ適切な監査証拠を入手したと判断している。

監査意見

当監査法人は、石油資源開発株式会社が平成26年3月31日現在の財務報告に係る内部統制は有効であると表示した上記の内部統制報告書が、我が国において一般に公正妥当と認められる財務報告に係る内部統制の評価の基準に準拠して、財務報告に係る内部統制の評価結果について、すべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

利害関係

会社と当監査法人又は業務執行社員との間には、公認会計士法の規定により記載すべき利害関係はない。

以 上

-
- (注) 1. 上記は、独立監査人の監査報告書及び内部統制監査報告書の原本に記載された事項を電子化したものであり、その原本は当社が別途保管しております。
2. X B R L データは監査の対象には含まれておりません。

独立監査人の監査報告書

平成26年6月25日

石油資源開発株式会社

取締役会 御 中

新日本有限責任監査法人

指定有限責任社員
業務執行社員 公認会計士 梅村 一彦 印

指定有限責任社員
業務執行社員 公認会計士 高橋 聡 印

当監査法人は、金融商品取引法第193条の2第1項の規定に基づく監査証明を行うため、「経理の状況」に掲げられている石油資源開発株式会社の平成25年4月1日から平成26年3月31日までの第44期事業年度の財務諸表、すなわち、貸借対照表、損益計算書、株主資本等変動計算書、重要な会計方針、その他の注記及び附属明細表について監査を行った。

財務諸表に対する経営者の責任

経営者の責任は、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して財務諸表を作成し適正に表示することにある。これには、不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない財務諸表を作成し適正に表示するために経営者が必要と判断した内部統制を整備及び運用することが含まれる。

監査人の責任

当監査法人の責任は、当監査法人が実施した監査に基づいて、独立の立場から財務諸表に対する意見を表明することにある。当監査法人は、我が国において一般に公正妥当と認められる監査の基準に準拠して監査を行った。監査の基準は、当監査法人に財務諸表に重要な虚偽表示がないかどうかについて合理的な保証を得るために、監査計画を策定し、これに基づき監査を実施することを求めている。

監査においては、財務諸表の金額及び開示について監査証拠を入手するための手続が実施される。監査手続は、当監査法人の判断により、不正又は誤謬による財務諸表の重要な虚偽表示のリスクの評価に基づいて選択及び適用される。財務諸表監査の目的は、内部統制の有効性について意見表明するためのものではないが、当監査法人は、リスク評価の実施に際して、状況に応じた適切な監査手続を立案するために、財務諸表の作成と適正な表示に関連する内部統制を検討する。また、監査には、経営者が採用した会計方針及びその適用方法並びに経営者によって行われた見積りの評価も含め全体としての財務諸表の表示を検討することが含まれる。

当監査法人は、意見表明の基礎となる十分かつ適切な監査証拠を入手したと判断している。

監査意見

当監査法人は、上記の財務諸表が、我が国において一般に公正妥当と認められる企業会計の基準に準拠して、石油資源開発株式会社の平成26年3月31日現在の財政状態及び同日をもって終了する事業年度の経営成績をすべての重要な点において適正に表示しているものと認める。

利害関係

会社と当監査法人又は業務執行社員との間には、公認会計士法の規定により記載すべき利害関係はない。

以 上

(注) 1. 上記は、独立監査人の監査報告書の原本に記載された事項を電子化したものであり、その原本は当社が別途保管しております。

2. X B R L データは監査の対象には含まれておりません。