

**TEIKOKU OIL CO., LTD.**

**FACT BOOK**

**2004**

For the year ended December 31, 2004



*Our Incessant Challenge >*



当社は、1941年の設立以来約60年にわたり、日本の石油開発のパイオニアとして今日までに幾多の油・ガス田を発見し、国内外で資源の確保に貢献してきました。国内事業に関しましては、1996年から大規模なパイプライン延長の投資を行い、2007年度に完了を予定しております。当社の主力ガス田である新潟県の南長岡ガス田は、総延長1,300kmに及ぶパイプラインの延長により、関東甲信越地方という巨大な天然ガス市場と直結したガス田として、揺ぎないキャッシュ・エンジンとなります。また、海外ではコンゴ、エジプト、ベネズエラ等で開発事業を展開してまいりました。今後は、南長岡ガス田の豊富な埋蔵量を背景とした埋蔵量の拡大再生産サイクルを推進させ、第二のキャッシュ・エンジンを求めて中南米、北アフリカを重点地域とした事業展開を図ってまいります。当社は財務体質の健全性の維持をベースとした最適な経営資源の配分を図り、経営基盤の強化と企業価値の最大化に努めてまいります。

During the approximate 60 years since its founding in 1941, Teikoku Oil Co., Ltd. has discovered many oil and gas fields, and has been instrumental in securing both domestic and international energy resources as a pioneer of Japan's oil development. As the result of pipeline expansion from 1996, the Company's Minami Nagaoka gas field has over the years become a cash engine gas field with world-class market potential. In addition, Teikoku has diversified overseas energy development operations in the Congo, Egypt, and Venezuela, in addition to other countries. Going forward, supported by the abundant recoverable reserves of the Minami Nagaoka gas field, Teikoku will continue expanding the recovery and reproduction cycle of this field, while seeking to expand its business domain and establish a second cash engine with a special geographical focus on Middle and South America and North Africa. At the same time, Teikoku will seek to maximize corporate value while achieving the most efficient allocation of management resources in order to maintain a strong balance sheet.

●見通しに関する注意事項

本誌に記載されている当社の現在の計画、戦略、見通し及び歴史的事実でないものは、将来の業績に関する見通しであり、これらは現在入手可能な情報に基づき、当社が現時点で合理的であると判断したものです。実際の業績は、社会情勢、経済情勢などさまざまな要素、特にエネルギー業界や天然ガス市場をめぐる状況、原油価格や外国為替相場の変動、国内外での探鉱成果などにより変動する可能性があり、潜在的なリスクや不確実性を含んでいます。したがって、本誌掲載の業績見通しのみで全面的に依拠することは控えるようお願いします。

●Cautionary Statement Regarding Forward-Looking Statements

With the exception of historical facts, forward-looking statements such as present plans, strategies and forecasts made in this report are rational determinations by management based on information that was currently available at the time of the report. These forward-looking statements may differ from actual results due to various factors, including potential risks and uncertainties that may affect performance, such as various social and economic factors—including but not limited to business conditions in the energy industry and natural gas markets, crude oil prices, exchange rate fluctuations, and the results from as well as changes in domestic and international mining operations. As a result, these statements should not be relied on as the sole source upon which to make investment decisions.

- 注：1. 本誌に記載されている会計年度は、各年1月1日から12月31日までの一年間であり、12月31日時点の年を表記しています。
- 注：2. 本誌の財務データは、日本の会計基準及び関連法規に基づいて作成されたものであり、当社の英文アニュアルレポートの財務数値とは一部異なる場合があります。
- 注：3. 事業データについては単位未満を四捨五入し、財務データについては単位未満を切り捨てて記載しております。

Notes:

- 1. The fiscal years used in this report cover the period between January 1 and December 31 of each respective year.
- 2. The financial data contained in this report is based on generally accepted Japanese accounting standards and accompanying laws, and may differ in some respects from those contained in the Company's English-language annual report.
- 3. Industry and market values contained in this report are rounded to the nearest full unit, while financial data have been truncated to the nearest full unit.

連結対象会社 (2004年12月31日現在)

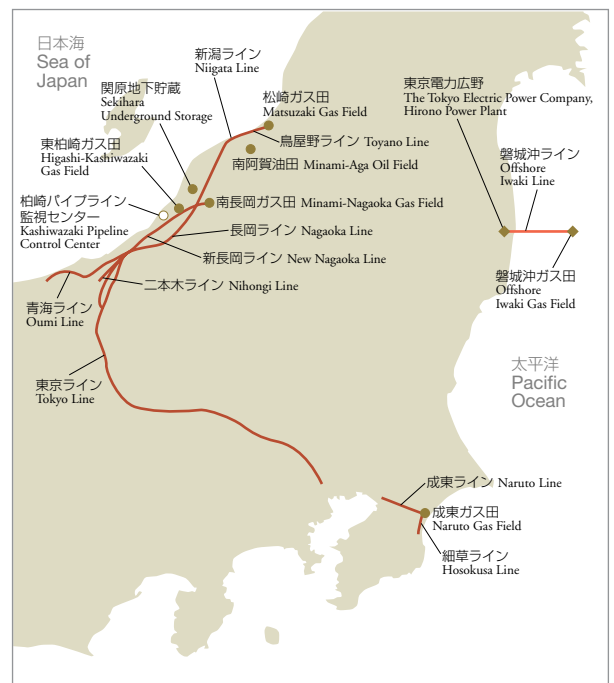
Consolidated Group Companies (As of December 31, 2004)



パイプラインの伸長

Pipeline Network Expansion

1995年12月31日現在  
As of December 31, 1995



目次  
Contents

連結要約財務データ  
(10年)  
Consolidated  
Ten-Year Summary **2**

マーケットデータ  
Market Data **4**

営業データ  
Business Data **8**

主な投資指標  
Consolidated  
Key Investment  
Indices **12**

連結子会社概要  
Profile of  
Consolidated  
Group Companies **19**

沿革  
Corporate  
History **20**

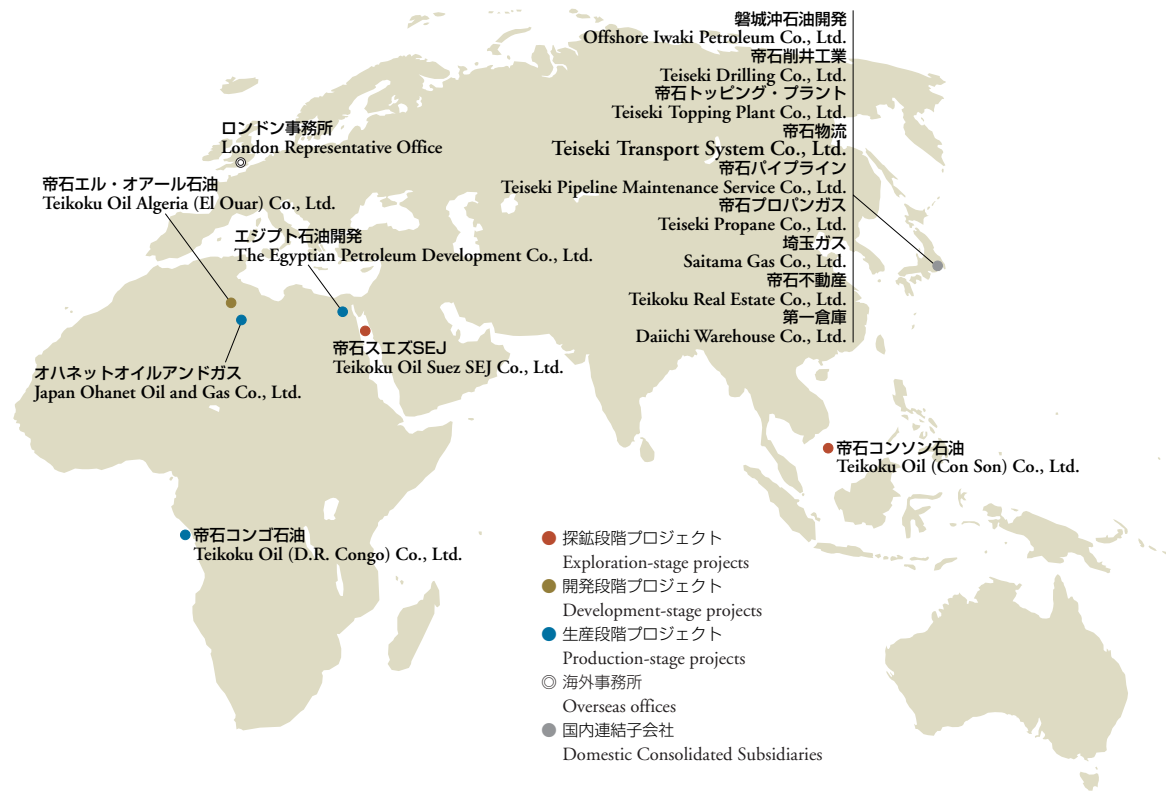
連結貸借対照表  
Consolidated  
Balance Sheets **22**

連結損益計算書  
Consolidated  
Statements of  
Income **24**

連結キャッシュ・フロー  
計算書  
Consolidated  
Statements of  
Cash Flows **26**

株式情報  
Stock  
Information **28**

会社概要  
Corporate  
Data **29**



- 探鉱段階プロジェクト  
Exploration-stage projects
- 開発段階プロジェクト  
Development-stage projects
- 生産段階プロジェクト  
Production-stage projects
- ◎ 海外事務所  
Overseas offices
- 国内連結子会社  
Domestic Consolidated Subsidiaries

2004年12月31日現在  
As of December 31, 2004



新規パイプラインの建設期間と投資額  
New Pipeline Construction Period and Investment Value

	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
新東京ライン Shin Tokyo Line	1996~	432億円	43.2 billion	(146km)		110億円	11.0 billion	(50km)	
松本ライン Matsumoto Line		217億円	21.7 billion	(101km)					
入間ライン Iruma Line		41億円	4.1 billion	(18km)		54億円	5.4 billion	(25km)	
甲府ライン Kofu Line		147億円	14.7 billion	(70km)					
両毛ライン Ryomo Line		2004年10月買収	Purchased Oct. 2004			50億円	5.0 billion	(81km)	
静岡ライン Shizuoka Line						220億円	22.0 billion	(83km)	
南富士幹線 Minamifuji Line						27億円	2.7 billion	(31km)	

**連結要約財務データ（10年）**（各表示年の12月31日に終了した会計年度）  
**Consolidated Ten-Year Summary** (Years ended December 31)

	1995	1996	1997	1998
売上高 Net Sales	53,192	60,254	55,714	49,363
営業利益 Operating Income	5,768	8,948	9,271	6,896
経常利益 Ordinary Income	4,613	7,347	2,997	5,948
当期純利益 Net Income	2,783	4,247	703	3,249
グロス・キャッシュ・フロー Gross Cash Flow	—	12,579	9,667	10,136
株主資本 Total Shareholders' Equity	104,443	107,177	106,369	108,104
総資産 Total Assets	136,236	148,381	147,160	150,597
株主資本利益率 Return on Equity (ROE) (%)	2.7	4.0	0.7	3.0
総資産利益率 Return on Assets (ROA) (%)	2.1	3.0	0.5	2.2
一株当たり当期純利益 Earnings per Share (EPS)	10.46	15.96	2.64	12.21
一株当たり株主資本 Book-value per Share (BPS)	392.36	402.63	399.59	406.11
一株当たりキャッシュ・フロー Cash Flow per Share	—	47.25	36.31	38.08

グロス・キャッシュ・フロー = 当期純利益 + 減価償却費

株主資本利益率 = 当期純利益 ÷ 期首・期末平均株主資本 × 100

総資産利益率 = 当期純利益 ÷ 期首・期末平均総資産 × 100

一株当たり当期純利益 = 当期純利益 ÷ 期中平均発行済株式総数

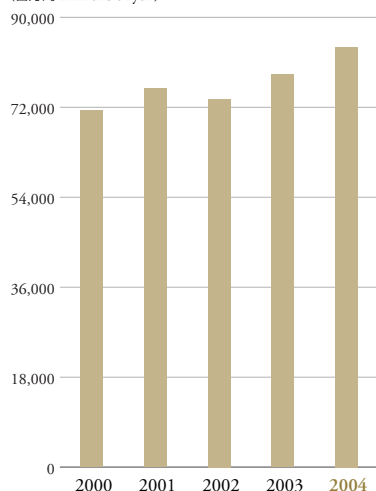
一株当たり株主資本 = 株主資本 ÷ 期末発行済株式総数

一株当たりキャッシュ・フロー = (当期純利益 + 減価償却費) ÷ 期中平均発行済株式総数

注：1995年は「グロス・キャッシュ・フロー」及び「一株当たりキャッシュ・フロー」は非開示。

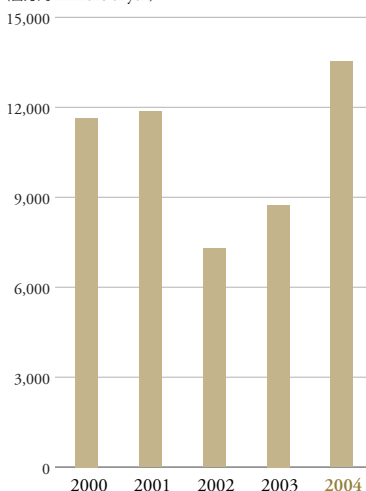
**売上高**  
Net Sales

(百万円 Millions of yen)



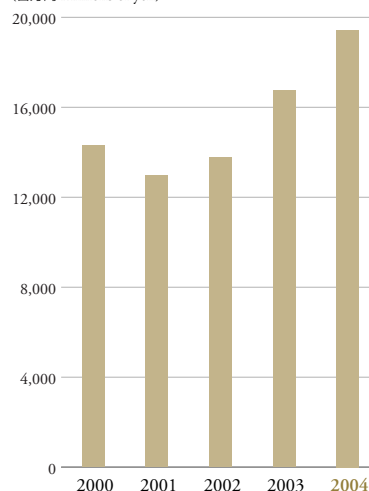
**営業利益**  
Operating Income

(百万円 Millions of yen)



**グロス・キャッシュ・フロー**  
Gross Cash Flow

(百万円 Millions of yen)



(百万円、一株当たりを除く Millions of yen, except per share data)

1999	2000	2001	2002	2003	2004
55,655	71,360	75,767	73,630	78,498	84,032
9,177	11,648	11,864	7,296	8,739	13,533
8,421	10,855	10,136	10,744	11,158	16,523
4,490	6,068	5,704	5,233	6,796	9,276
11,288	14,292	12,967	13,753	16,749	19,436
111,080	126,563	134,307	135,911	156,463	165,936
160,363	182,893	202,369	203,986	226,280	240,513
4.1	5.1	4.4	3.9	4.6	5.8
2.9	3.5	3.0	2.6	3.2	4.0
16.87	20.37	18.63	17.11	22.09	30.22
417.29	413.43	438.79	444.90	512.18	543.62
42.40	46.69	42.36	45.02	54.85	63.66

Gross cash flow = Net income + Depreciation expenses

ROE = Net income / Average shareholders' equity x 100

ROA = Net income / Average total assets x 100

EPS = Net Income / Average number of shares outstanding for the fiscal year

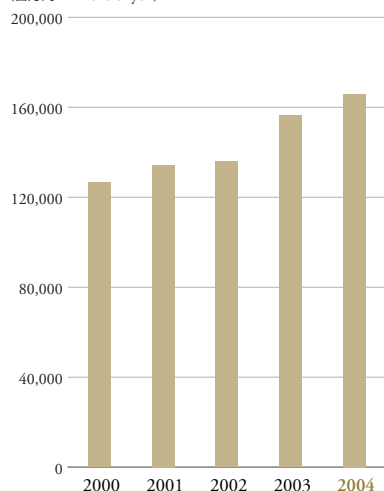
BPS = Total shareholders' equity / Number of shares outstanding of the fiscal year-end

Cash flow per share = (Net income + depreciation expenses) / Average number of shares outstanding for the fiscal year

Note: Gross cash flow and cash flow per share for 1995 are not disclosed.

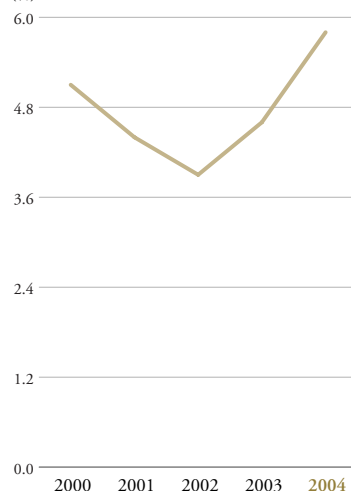
### 株主資本 Total Shareholders' Equity

(百万円 Millions of yen)



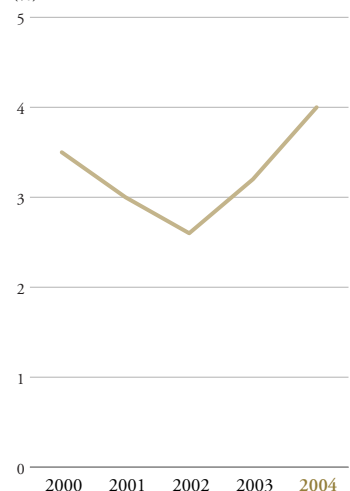
### 株主資本利益率 ROE

(%)



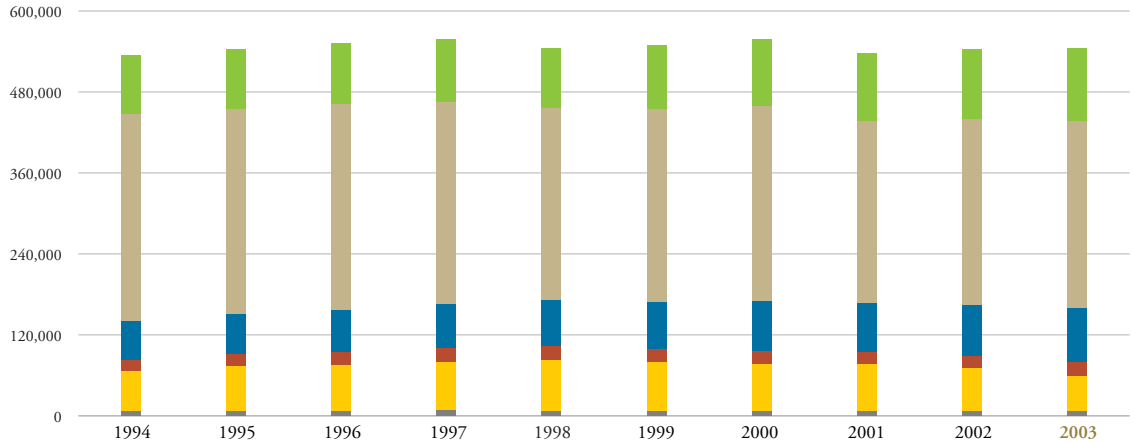
### 総資産利益率 ROA

(%)



一次エネルギー供給実績（国内）  
Primary Energy Supply (Domestic)

(10<sup>10</sup>キロカロリー 10<sup>10</sup> kilocalories)

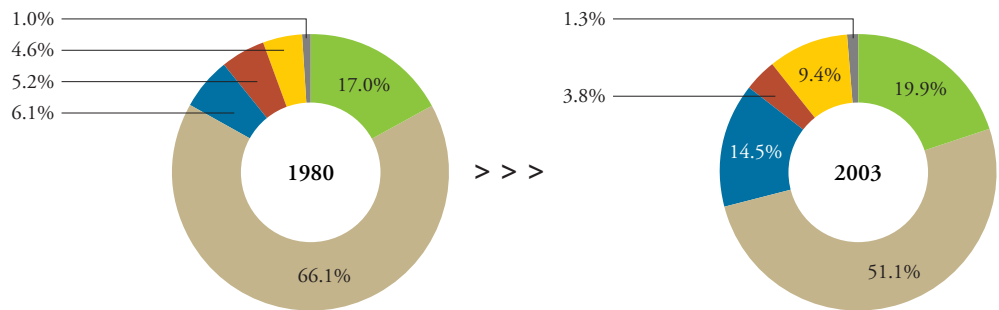


(10<sup>10</sup>キロカロリー 10<sup>10</sup> Kilocalories)

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
■ 石炭 Coal	87,474	89,899	90,639	94,329	89,278	95,322	100,222	100,733	104,791	108,270
■ 石油 Crude Oil	306,570	303,582	304,784	299,454	285,277	286,036	289,204	271,146	275,673	278,341
■ ガス Gas	57,480	58,927	63,026	64,650	66,995	69,749	73,398	72,002	74,321	78,879
■ 水力 Hydroelectric	15,403	18,888	18,487	20,948	21,447	19,870	19,253	18,637	18,174	20,914
■ 原子力 Nuclear Power	60,554	65,532	67,995	71,815	74,777	71,239	69,241	68,770	63,445	51,603
■ 新エネルギー他 New Energy and Others	6,498	7,081	7,320	7,613	7,142	7,257	7,333	7,023	7,114	7,158
合計 Total	533,979	543,908	552,252	558,808	544,915	549,472	558,651	538,351	543,516	545,165

出所：EDMC（日本エネルギー経済研究所 計量分析ユニット）「エネルギー・経済統計要覧2005」  
Sources: The Energy Data and Modelling Center (EDMC), "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan"

一次エネルギー供給量内訳（国内）  
Breakdown of Primary Energy Supply (Domestic)

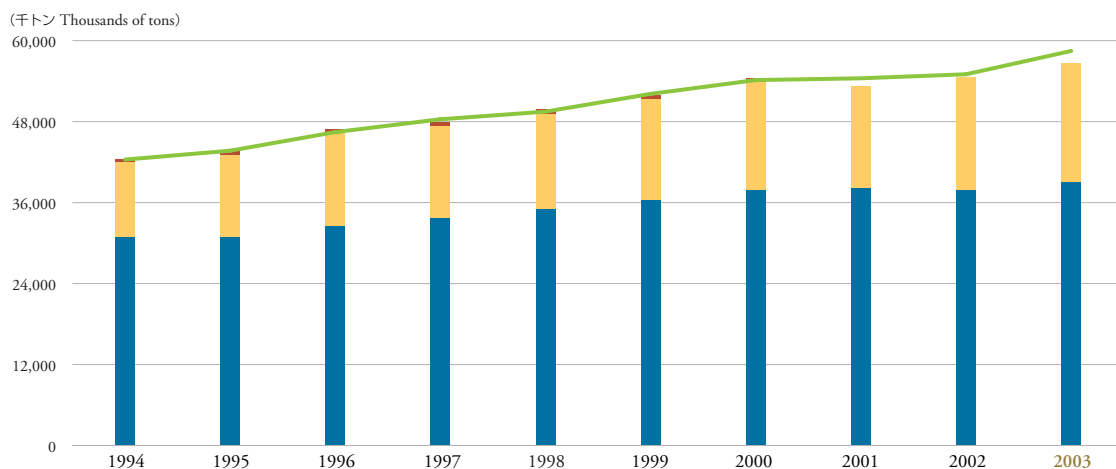


(10<sup>10</sup>キロカロリー 10<sup>10</sup> Kilocalories)

	1980	2003
■ 石炭 Coal	67,327	108,270
■ 石油 Crude Oil	262,436	278,341
■ ガス Gas	24,164	78,879
■ 水力 Hydroelectric	20,481	20,914
■ 原子力 Nuclear Power	18,583	51,603
■ 新エネルギー他 New Energy and Others	4,208	7,158
合計 Total	397,198	545,165

出所：EDMC（日本エネルギー経済研究所 計量分析ユニット）「エネルギー・経済統計要覧2005」  
Sources: The Energy Data and Modelling Center (EDMC), "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan"

LNGの年度別・需要先別消費量（国内）  
LNG Consumption (Domestic) by Fiscal Year and Demand Source

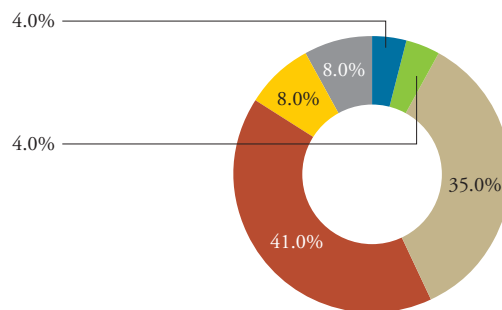
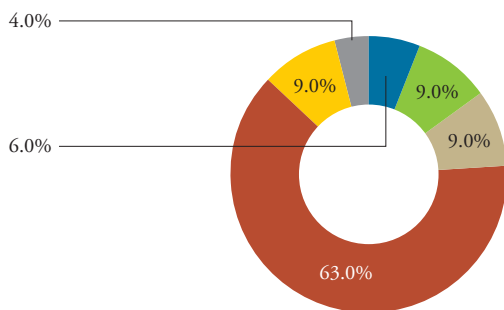


	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
工業用 Industrial Fuels	554	611	611	721	667	669	667	N. A.	N. A.	N. A.
都市ガス City Gas	11,035	12,166	13,679	13,611	14,100	14,850	15,989	15,084	16,647	17,625
電力 Electric Power	30,891	30,857	32,516	33,656	35,026	36,392	37,844	38,175	37,914	39,063
合計 Total	42,480	43,634	46,806	47,988	49,793	51,911	54,035	N. A.	N. A.	N. A.
輸入量 Imports	42,374	43,689	46,445	48,349	49,478	52,112	54,157	54,421	55,018	58,472

出所：EDMC（日本エネルギー経済研究所 計量分析ユニット）「エネルギー・経済統計要覧2005」  
Sources: The Energy Data and Modelling Center (EDMC), "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan"

原油地域別確認埋蔵量（2003年度現在）  
Crude Oil Proven Reserves by Region (FY2003)

天然ガス地域別確認埋蔵量（2003年度現在）  
Natural Gas Proven Reserves by Region (FY2003)

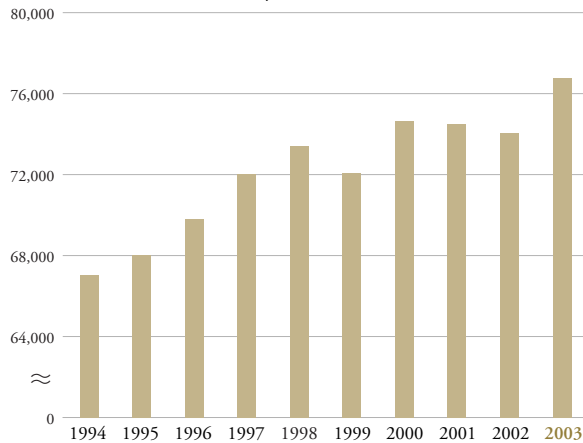


	原油 Crude Oil	天然ガス Natural Gas
北米 North America	63.60	7.31
中南米 Middle, South America	102.20	7.19
欧州・ユーラシア Europe, Eurasia	105.90	62.30
中東 Middle East	726.60	71.72
アフリカ Africa	101.80	13.78
アジア・オセアニア Asia, Oceania	47.70	13.47
合計 Total	1,147.70	175.78

出所：BP「BP Statistical Review of World Energy 2004」  
Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2004"

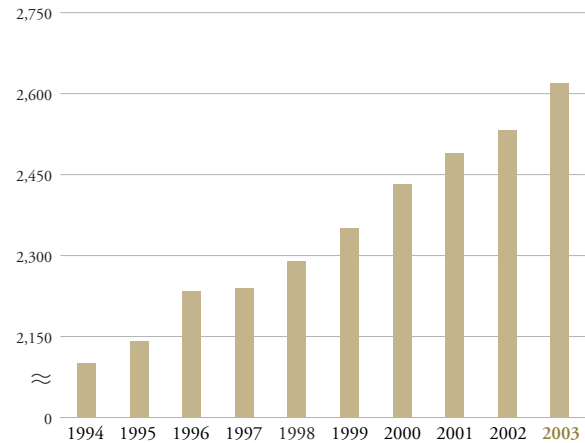
原油生産量の推移 (世界)  
World Crude Oil Production

(千バレル/日 Thousands of barrels daily)



天然ガス生産量の推移 (世界)  
World Natural Gas Production

(10億立方メートル Billions of cubic meters)

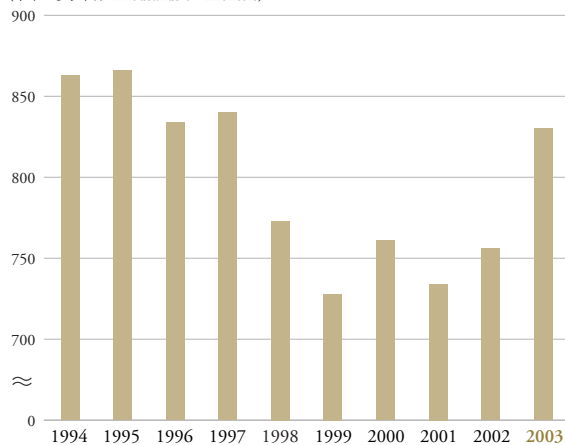


	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
原油 Crude Oil	67,052	68,008	69,803	72,024	73,400	72,063	74,669	74,487	74,065	76,777
天然ガス Natural Gas	2,101.0	2,141.5	2,235.0	2,238.8	2,288.7	2,351.4	2,433.0	2,489.7	2,532.4	2,618.5

出所：BP「BP Statistical Review of World Energy 2004」  
Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2004"

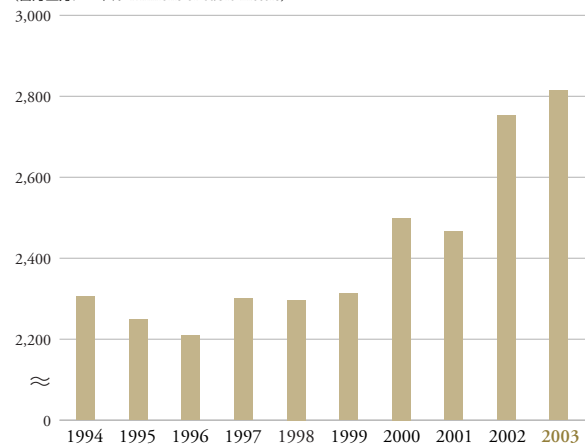
原油生産量の推移 (国内)  
Crude Oil Production (Domestic)

(千キロリットル Thousands of kiloliters)



天然ガス生産量の推移 (国内)  
Natural Gas Production (Domestic)

(百万立方メートル Millions of cubic meters)



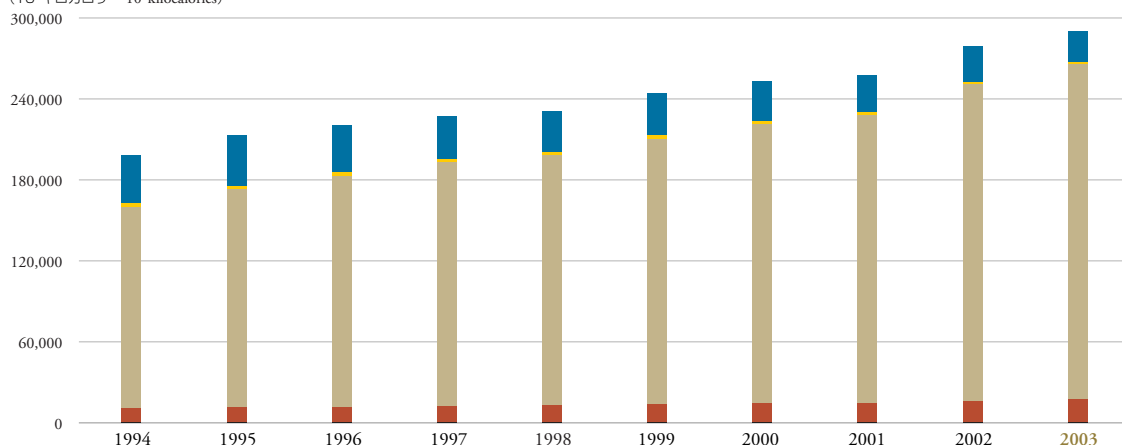
	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
原油 Crude Oil	863	866	834	840	773	728	761	734	756	830
天然ガス Natural Gas	2,305	2,249	2,209	2,301	2,297	2,313	2,499	2,466	2,752	2,814

出所：EDMC (日本エネルギー経済研究所 計量分析ユニット)「エネルギー・経済統計要覧2005」  
Sources: The Energy Data and Modelling Center (EDMC), "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan"



都市ガス生産・購入量原料別内訳  
Breakdown of City Gas Production, Purchases by Raw Material Source

(10<sup>9</sup>キロカロリー 10<sup>9</sup> kilocalories)



(10<sup>9</sup>キロカロリー 10<sup>9</sup> kilocalories)

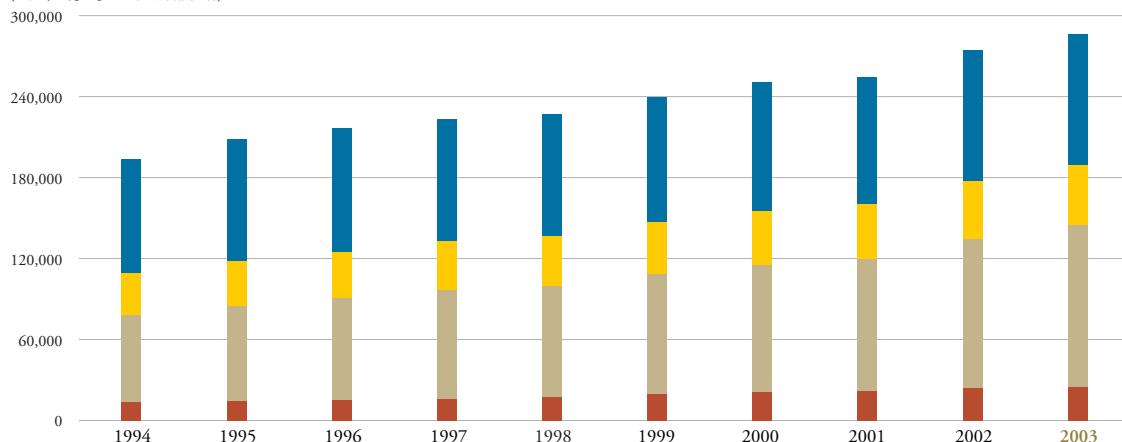
	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
■ 石油系ガス Crude Oil-based Gas	35,154	37,379	34,928	32,597	30,760	31,305	30,130	27,552	26,493	22,388
■ 石炭系ガス Coal-based Gas	2,900	2,916	2,854	2,302	2,200	2,325	2,287	1,855	1,882	1,363
■ LNG LNG	149,034	161,507	171,080	180,292	185,253	196,712	206,467	213,203	234,632	248,617
■ 天然ガス Natural Gas	10,791	11,373	11,849	12,449	12,919	13,710	14,581	14,808	16,191	17,416
■ その他 Others	9	9	8	8	8	9	7	8	8	8
合計 Total	197,888	213,184	220,719	227,648	231,140	244,061	253,472	257,426	279,206	289,791

出所：(社)日本ガス協会「ガス事業便覧」

Source: "Gas Business Handbook", Japan Gas Association

都市ガス用途別販売量内訳  
City Gas Sales by Demand Source

(10<sup>9</sup>キロカロリー 10<sup>9</sup> kilocalories)



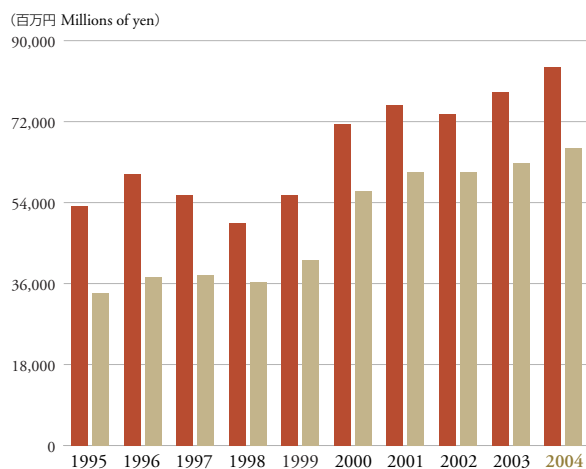
(10<sup>9</sup>キロカロリー 10<sup>9</sup> kilocalories)

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
■ 家庭用 Residential	83,978	90,350	91,698	90,577	90,313	92,783	94,912	93,554	96,727	97,064
■ 商業用 Commercial	31,810	33,576	34,732	35,811	37,290	38,634	40,612	41,042	43,458	44,285
■ 工業用 Industrial	64,205	69,935	75,044	80,706	81,557	88,699	93,443	97,626	110,229	120,303
■ その他 Others	13,457	14,487	15,343	16,081	17,615	19,395	21,206	21,834	23,924	24,494
合計 Total	193,450	208,348	216,817	223,175	226,775	239,511	250,173	254,056	274,338	286,146

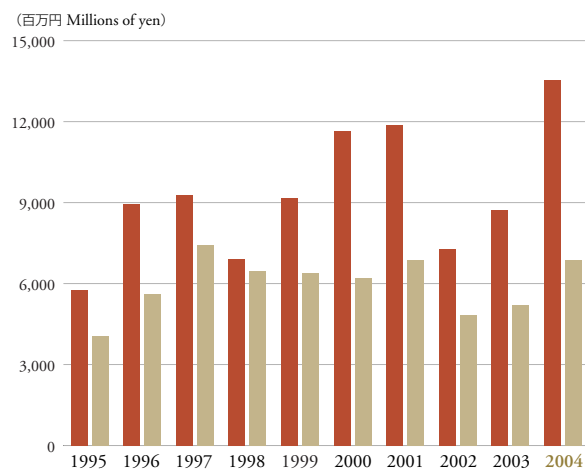
出所：(社)日本ガス協会「ガス事業便覧」

Source: "Gas Business Handbook", Japan Gas Association

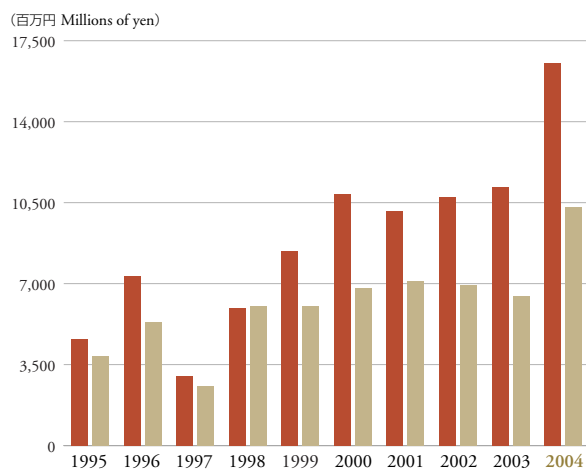
売上高 (連結 ■) (単体 ■)  
Consolidated (■) / Non-Consolidated (■) Net Sales



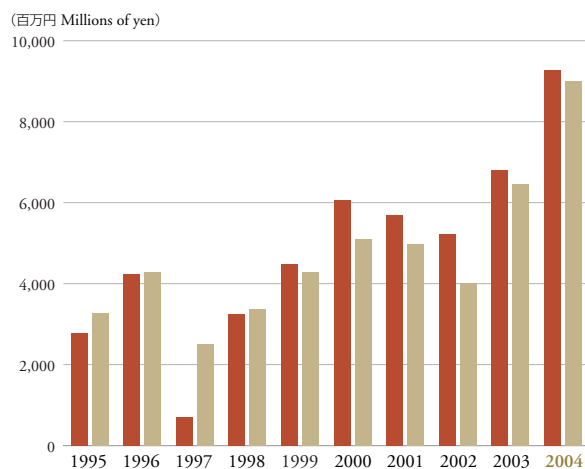
営業利益 (連結 ■) (単体 ■)  
Consolidated (■) / Non-Consolidated (■) Operating Income



経常利益 (連結 ■) (単体 ■)  
Consolidated (■) / Non-Consolidated (■) Ordinary Income

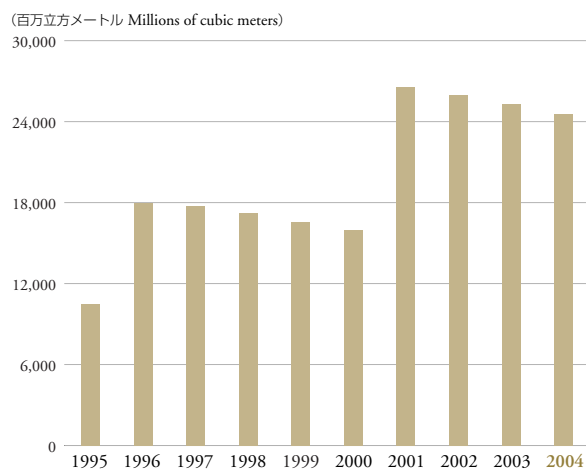


当期純利益 (連結 ■) (単体 ■)  
Consolidated (■) / Non-Consolidated (■) Net Income

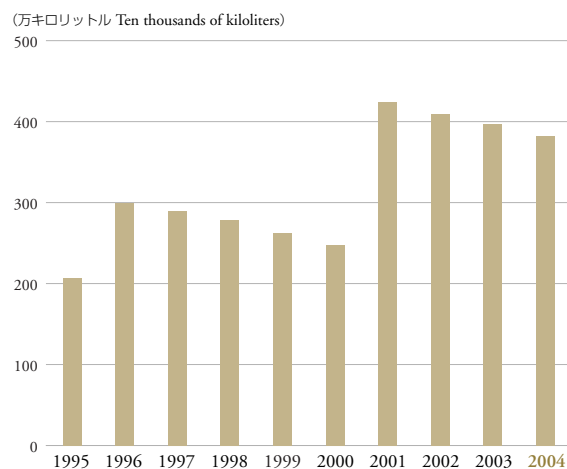


		1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
売上高 Net Sales											
■ 連結 Consolidated		53,192	60,254	55,714	49,363	55,655	71,360	75,767	73,630	78,498	84,032
■ 単体 Non-Consolidated		33,958	37,404	38,011	36,360	41,180	56,553	60,773	60,740	62,866	66,246
営業利益 Operating Income											
■ 連結 Consolidated		5,768	8,948	9,271	6,896	9,177	11,648	11,864	7,296	8,739	13,533
■ 単体 Non-Consolidated		4,045	5,607	7,417	6,461	6,392	6,210	6,885	4,845	5,222	6,885
経常利益 Ordinary Income											
■ 連結 Consolidated		4,613	7,347	2,997	5,948	8,421	10,855	10,136	10,744	11,158	16,523
■ 単体 Non-Consolidated		3,869	5,359	2,586	6,045	6,010	6,811	7,095	6,942	6,477	10,298
当期純利益 Net Income											
■ 連結 Consolidated		2,783	4,247	703	3,249	4,490	6,068	5,704	5,233	6,796	9,276
■ 単体 Non-Consolidated		3,275	4,276	2,501	3,363	4,294	5,106	4,976	4,011	6,449	9,002

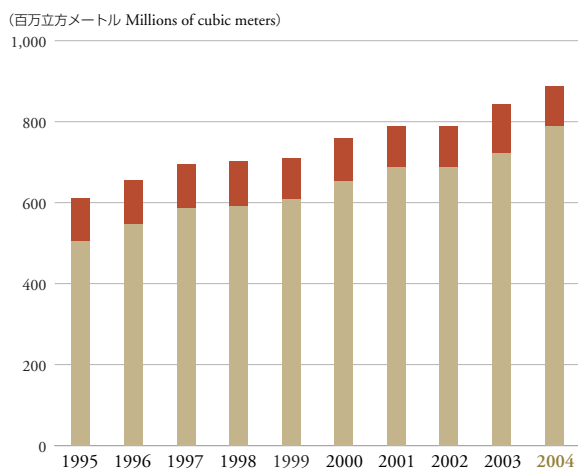
天然ガス可採埋蔵量の推移 (単体)  
 Recoverable Gas Reserves (Non-Consolidated)



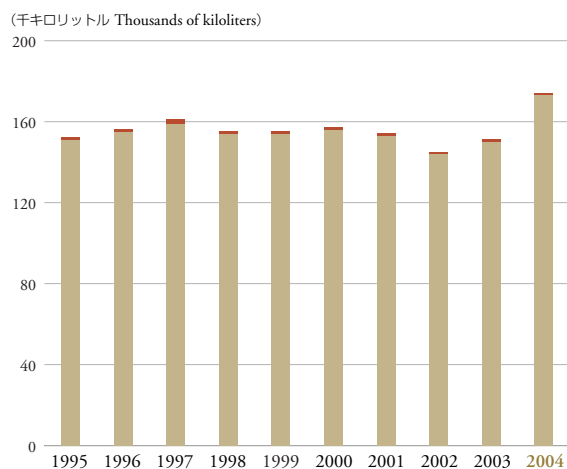
原油可採埋蔵量の推移 (単体)  
 Recoverable Crude Oil Reserves (Non-Consolidated)



天然ガス生産量の推移 (単体 ■) (磐城沖 ■)  
 Non-Consolidated (■) / Offshore Iwaki (■)  
 Natural Gas Production

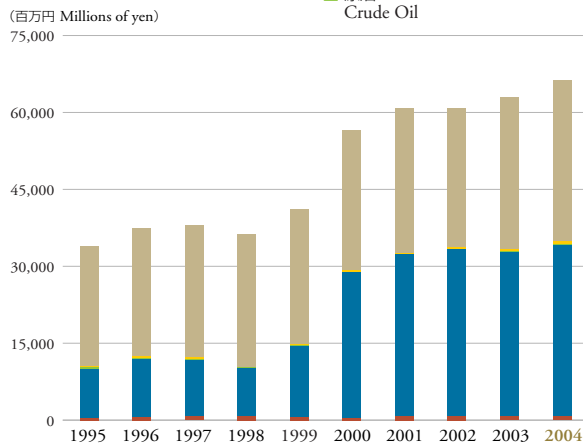


原油生産量の推移 (単体 ■) (磐城沖 ■)  
 Non-Consolidated (■) / Offshore Iwaki (■)  
 Crude Oil Production

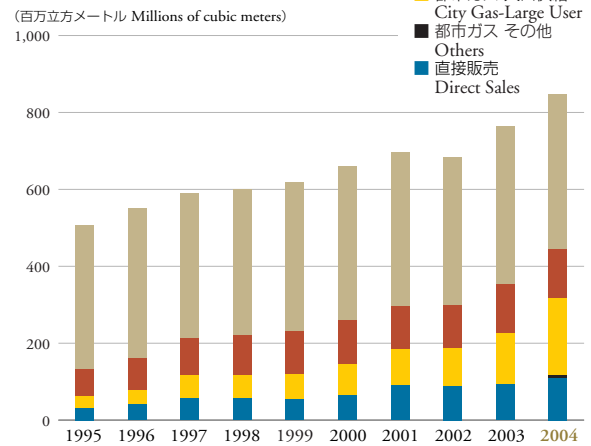


	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
天然ガス可採埋蔵量推移 (単体) Recoverable Gas Reserves (Non-Consolidated)	(百万立方メートル Millions of cubic meters)									
	10,491	17,966	17,754	17,195	16,586	15,932	26,575	25,944	25,331	24,558
原油可採埋蔵量 (単体) Recoverable Crude Oil Reserves (Non-Consolidated)	(万キロリットル Ten Thousands of kiloliters)									
	207	299	290	279	263	248	424	410	397	382
天然ガス生産量推移 (単体及び磐城沖) Natural Gas Production (Domestic)	(百万立方メートル Millions of cubic meters)									
■ 単体/Non-Consolidated	610	656	694	703	710	760	789	789	843	888
■ 単体/Non-Consolidated	(505)	(547)	(586)	(591)	(610)	(654)	(687)	(688)	(722)	(789)
原油生産量推移 (単体及び磐城沖) Crude Oil Production (Domestic)	(千キロリットル Thousands of kiloliters)									
■ 単体/Non-Consolidated	152	156	161	155	155	157	154	145	151	174
■ 単体/Non-Consolidated	(151)	(155)	(159)	(154)	(154)	(156)	(153)	(144)	(150)	(173)

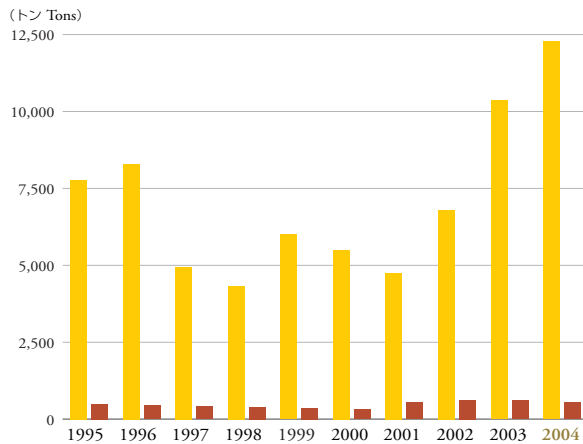
製品別売上高の推移 (単体)  
Net Sales by Product Category  
(Non-Consolidated)



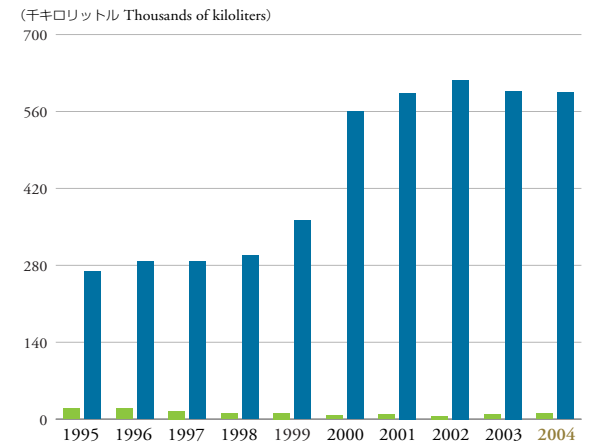
需要別天然ガス販売量の推移 (単体)  
Natural Gas Sales Volume by  
Demand Segment (Non-Consolidated)



製品別販売数量の推移 (単体) (液化石油ガス ●・ヨード ●)  
Sales Volume by Product Category (Non-Consolidated)  
(LPG ● / Iodine ●)



製品別販売数量の推移 (単体) (原油 ●・石油製品 ●)  
Sales Volume by Product Category (Non-Consolidated)  
(Crude Oil ● / Oil Products ●)



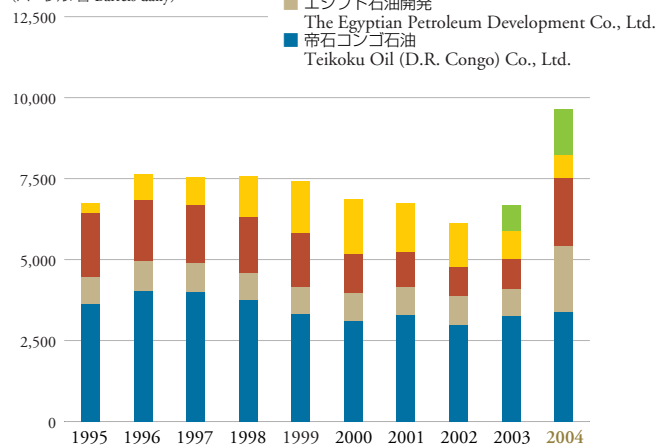
	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
製品別売上高の推移 (単体) Net Sales by Product Category (Non-Consolidated) (百万円 Millions of yen)										
● 天然ガス Natural Gas	23,505	24,961	25,844	25,925	26,327	27,398	28,169	27,109	29,464	31,330
● 液化石油ガス LPG	246	280	211	149	228	245	218	267	445	546
● 原油 Crude Oil	239	289	252	123	144	140	159	122	175	251
● 石油製品 Oil Products	9,519	11,270	10,991	9,364	13,837	28,330	31,401	32,403	32,014	33,413
● ヨード Iodine	448	602	711	796	641	439	825	837	768	704
合計 Total	33,958	37,404	38,011	36,360	41,180	56,553	60,773	60,740	62,866	66,246

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
製品別販売数量の推移 (単体) Sales Volume by Product Category (Non-Consolidated) (百万立方メートル Millions of cubic meters)										
● 天然ガス Natural Gas	506	550	589	600	620	661	697	683	765	846
● 液化石油ガス LPG (トン Tons)	7,770	8,291	4,952	4,331	5,996	5,498	4,747	6,797	10,350	12,271
● 原油 Crude Oil (千キロリットル Thousands of kiloliters)	20	20	15	10	11	7	8	6	8	10
● 石油製品 Oil Products	269	287	287	298	362	560	594	617	597	595
● ヨード Iodine (トン Ton)	499	447	411	392	370	317	545	621	615	544

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
需要別天然ガス販売量の推移 (単体) Natural Gas Sales Volume by Demand Segment (Non-Consolidated) (百万立方メートル Millions of cubic meters)										
● 都市ガス 民生用 City Gas-Residential	373	389	376	380	389	402	401	385	412	401
● 都市ガス 工業用等 City Gas-Industrial	70	85	98	105	110	112	110	111	125	129
● 都市ガス 大口供給 City Gas-Large User	31	37	60	59	66	83	96	98	134	199
● 都市ガス その他 City Gas-Others	—	—	—	—	—	—	—	—	—	7
● 直接販売 Direct Sales	32	40	56	57	54	64	90	89	93	110
合計 Total	506	550	589	600	620	661	697	683	765	846

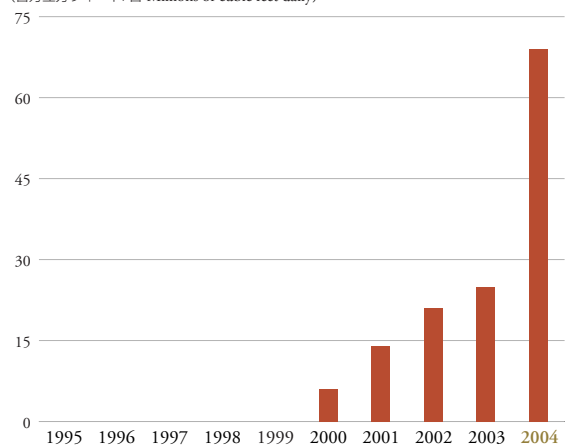
原油生産量の推移 (海外事業)  
Crude Oil Production  
(Overseas Operations)

(バレル/日 Barrels daily)



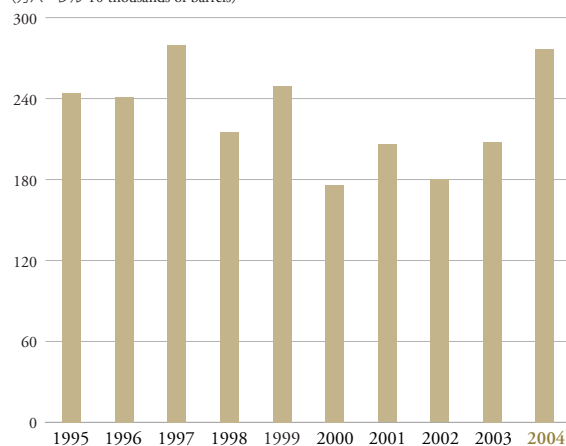
天然ガス生産量の推移 (海外事業)  
Natural Gas Production  
(Overseas Operations)

(百万立方フィート/日 Millions of cubic feet daily)



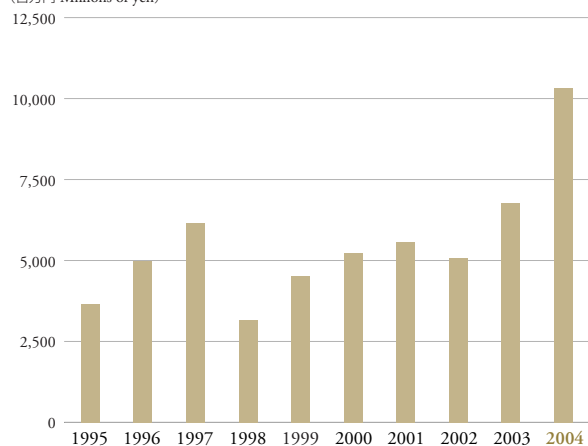
原油販売量の推移 (海外事業)  
Crude Oil Sales Volume  
(Overseas Operations)

(万バレル 10 thousands of barrels)



原油売上高の推移 (海外事業)  
Crude Oil Sales  
(Overseas Operations)

(百万円 Millions of yen)

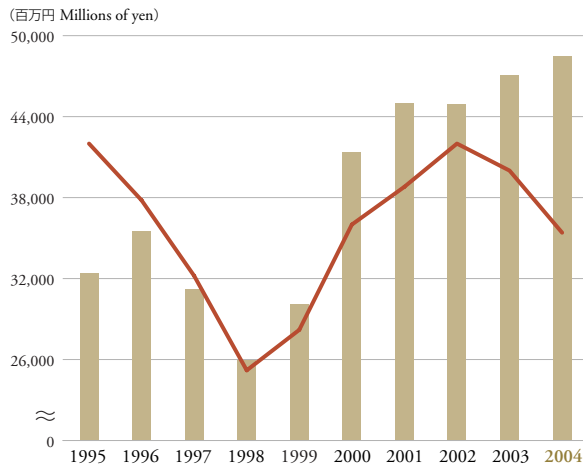


	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
原油生産量の推移 (海外事業) Crude Oil Production (Overseas Operations)	6,738	7,641	7,552	7,567	7,415	6,859	6,753	6,130	6,680	9,628
天然ガス生産量の推移 (海外事業) Natural Gas Production (Overseas Operations)	—	—	—	—	—	6	14	21	25	69
原油販売量の推移 (海外事業) Crude Oil Sales Volume (Overseas Operations)	244	241	280	215	249	176	206	180	208	277
原油売上高の推移 (海外事業) Crude Oil Sales (Overseas Operations)	3,666	4,976	6,151	3,175	4,515	5,221	5,565	5,081	6,785	10,317

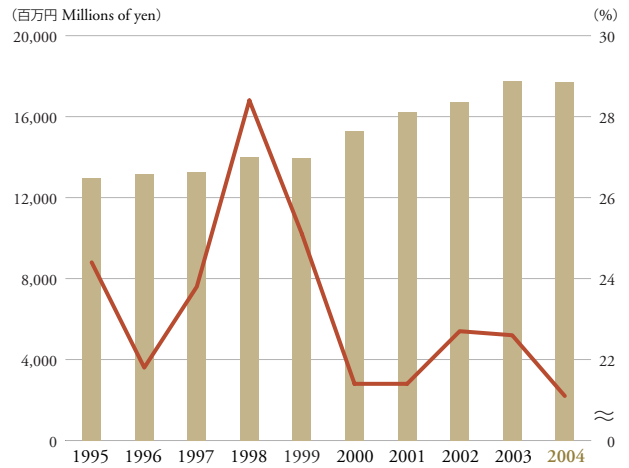
(注) 生産量は、2004年期末の連結子会社及び持分法適用会社を対象に、帝国石油(株)の出資シェアに基づき算出しています。  
Note: Production volumes are calculated from the Teikoku Oil Co. Ltd.'s investment share in consolidated subsidiaries and affiliates recorded under the equity method.

主な投資指標 (連結) ●収益性 (各表示年の12月31日に終了した会計年度)  
 Consolidated Key Performance Indices ●Profitability (Years ended December 31)

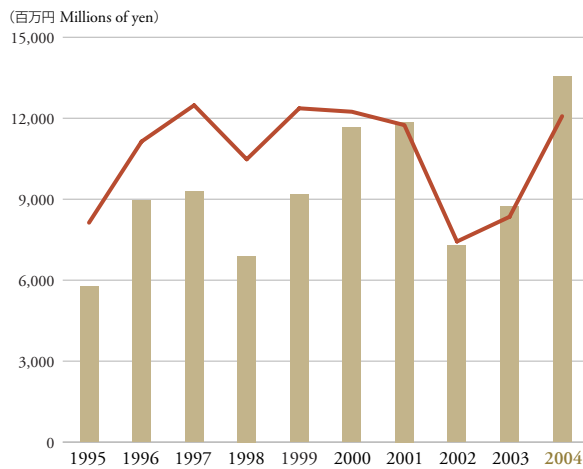
売上原価 (■) & 売上高原価率 (—)  
 Cost of Sales (■) and Cost to Sales Ratio (—)



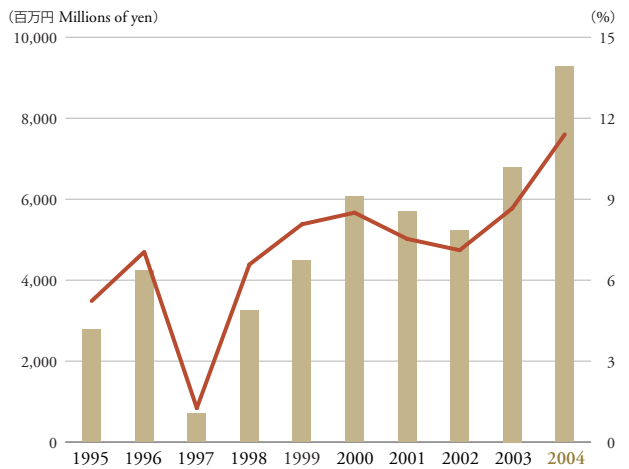
販管費 (■) & 売上高販管費比率 (—)  
 S.G.&A (■) and S.G.&A. Ratio to Sales (—)



営業利益 (■) & 売上高営業利益率 (—)  
 Operating Income (■) and Operating Margin (—)

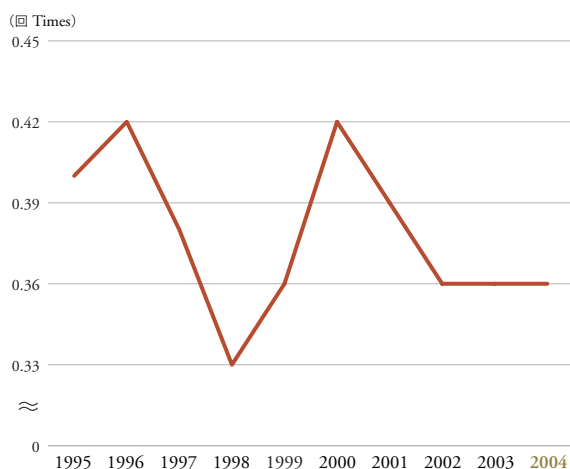


当期純利益 (■) & 売上高当期純利益率 (—)  
 Net Income (■) and Net Income Margin (—)

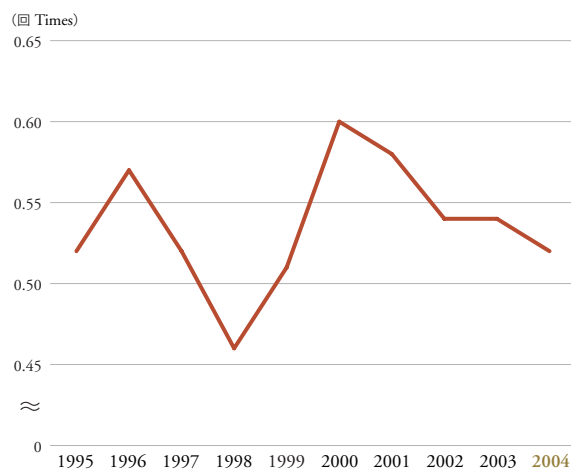


	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
	(百万円 Millions of yen)									
売上高 Net Sales	53,192	60,254	55,714	49,363	55,655	71,360	75,767	73,630	78,498	84,032
売上原価 Cost of Sales	32,442	35,504	31,237	25,980	30,108	41,371	45,036	44,931	47,062	48,455
販売費及び一般管理費 S.G.&A.	12,972	13,148	13,271	14,025	13,976	15,288	16,220	16,736	17,779	17,703
営業利益 Operating Income	5,768	8,948	9,271	6,896	9,177	11,648	11,864	7,296	8,739	13,533
当期純利益 Net Income	2,783	4,247	703	3,249	4,490	6,068	5,704	5,233	6,796	9,276
	(%)									
売上高原価率 Cost to Sales	61.0	58.9	56.1	52.6	54.1	58.0	59.4	61.0	60.0	57.7
売上高販管費比率 S.G.&A. Ratio to Sales	24.39	21.82	23.82	28.41	25.11	21.42	21.41	22.73	22.65	21.07
売上高営業利益率 Operating Margin	10.84	14.85	16.64	13.97	16.49	16.32	15.66	9.91	11.13	16.10
売上高当期純利益率 Net Income Margin	5.23	7.05	1.26	6.58	8.07	8.50	7.53	7.11	8.66	11.04

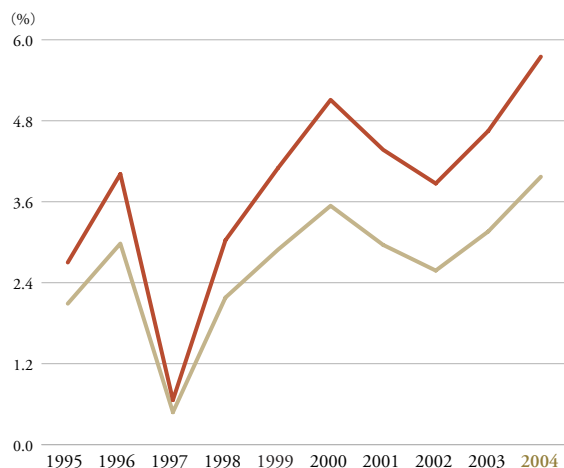
総資産回転率  
Total Asset Turnover



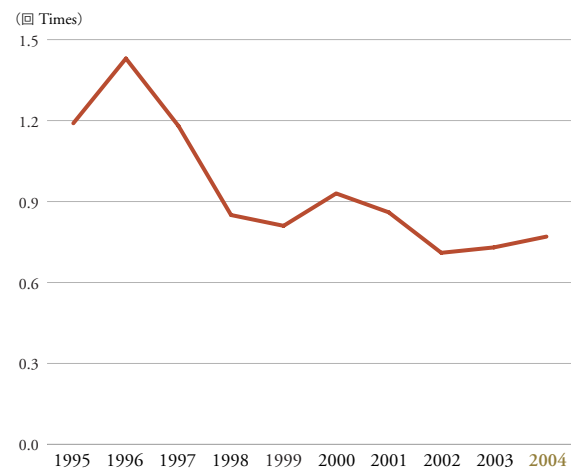
株主資本回転率  
Shareholders' Equity Turnover



株主資本利益率 (■) & 総資産利益率 (■)  
Return on Equity (ROE) (■) and Return on Assets (ROA) (■)



有形固定資産回転率  
Fixed Asset Turnover



	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
総資産回転率 Total Asset Turnover	0.40	0.42	0.38	0.33	0.36	0.42	0.39	0.36	0.36	0.36
株主資本回転率 Shareholders' Equity Turnover	0.52	0.57	0.52	0.46	0.51	0.60	0.58	0.54	0.54	0.52
株主資本利益率 Return on Equity (ROE)	2.70	4.01	0.66	3.03	4.10	5.11	4.37	3.87	4.65	5.75
総資産利益率 Return on Assets (ROA)	2.09	2.98	0.48	2.18	2.89	3.54	2.96	2.58	3.16	3.97
有形固定資産回転率 Fixed Asset Turnover	1.19	1.43	1.18	0.85	0.81	0.93	0.86	0.71	0.73	0.77

総資産回転率 = 売上高 ÷ 期首期末平均総資産

株主資本回転率 = 売上高 ÷ 期首期末平均株主資本

有形固定資産回転率 = 売上高 ÷ 期首期末平均有形固定資産

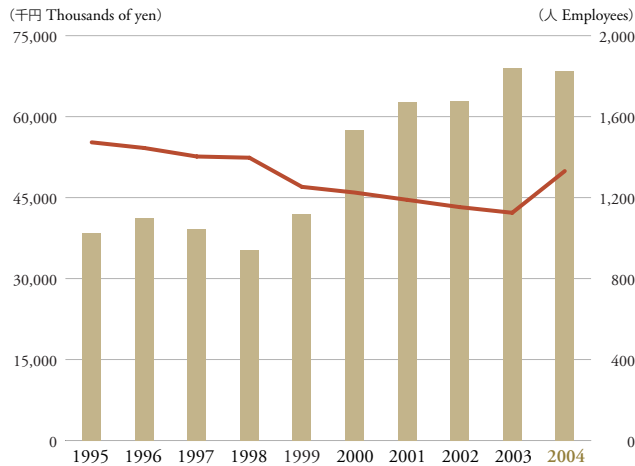
Total asset turnover = Net sales / Average total assets

Shareholder equity turnover = Net sales / Average shareholders' equity

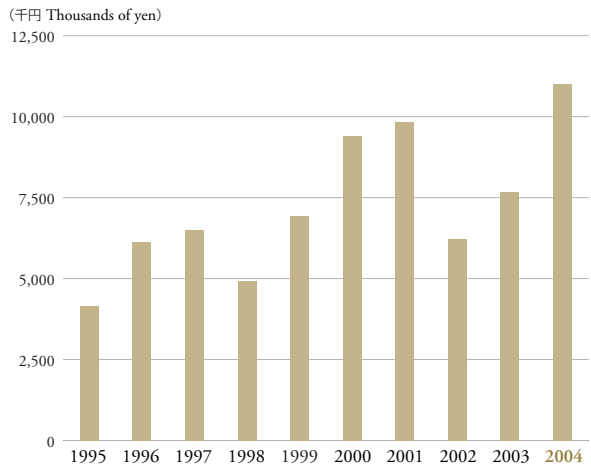
Fixed asset turnover = Net sales / Average fixed assets

主な投資指標 (連結) ●生産性 (各表示年の12月31日に終了した会計年度)  
 Consolidated Key Performance Indices ●Productivity (Years ended December 31)

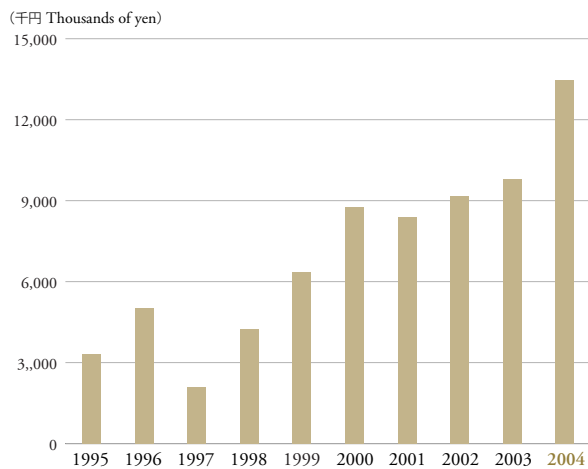
従業員数 (＝) & 従業員一人当たり売上高 (■)  
 Number of Employees (＝) and Net Sales per Employee (■)



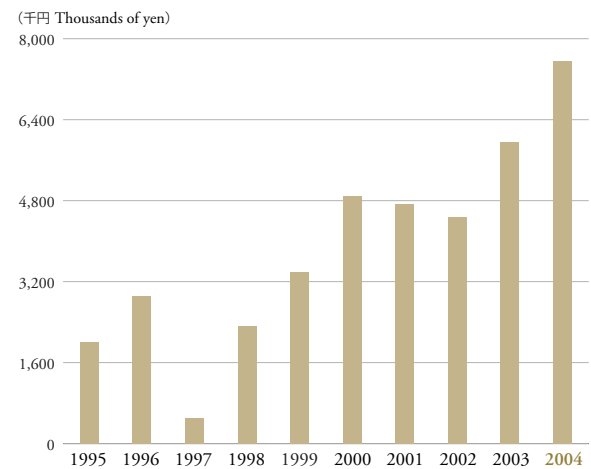
従業員一人当たり営業利益  
 Operating Income per Employee



従業員一人当たり経常利益  
 Ordinary Income per Employee



従業員一人当たり当期純利益  
 Net Income per Employee



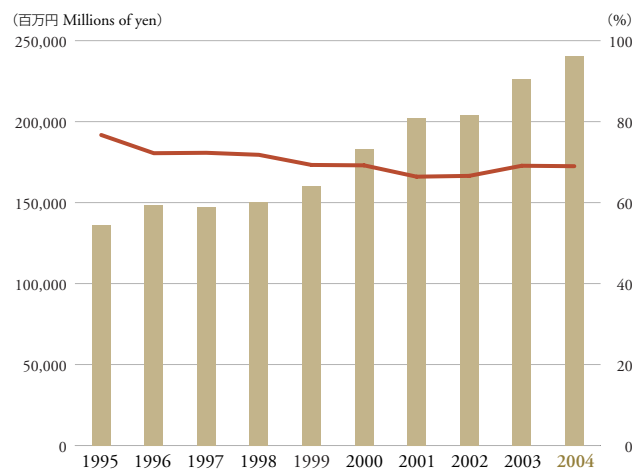
	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
従業員数 Number of Employees	1,473	1,445	1,403	1,397	1,253	1,225	1,189	1,153	1,125	1,331
従業員一人当たり売上高 Net Sales per Employee	38,350	41,298	39,125	35,259	42,004	57,595	62,773	62,878	68,918	68,430
従業員一人当たり営業利益 Operating Income per Employee	4,159	6,133	6,511	4,926	6,926	9,401	9,829	6,231	7,673	11,020
従業員一人当たり経常利益 Ordinary Income per Employee	3,326	5,036	2,105	4,249	6,355	8,761	8,398	9,175	9,796	13,455
従業員一人当たり当期純利益 Net Income per Employee	2,006	2,911	494	2,321	3,389	4,897	4,726	4,469	5,967	7,554

従業員一人当たり売上高 = 売上高 ÷ 期首・期末平均従業員数  
 従業員一人当たり営業利益 = 営業利益 ÷ 期首・期末平均従業員数  
 従業員一人当たり経常利益 = 経常利益 ÷ 期首・期末平均従業員数  
 従業員一人当たり当期純利益 = 当期純利益 ÷ 期首・期末平均従業員数

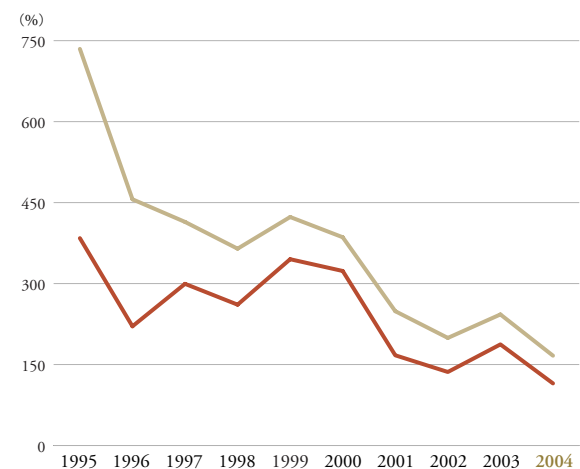
Net sales per employee = Net sales / Average number of employees  
 Operating income per employee = Operating income / Average number of employees  
 Ordinary income per employee = Ordinary income / Average number of employees  
 Net income per employee = Net income / Average number of employees



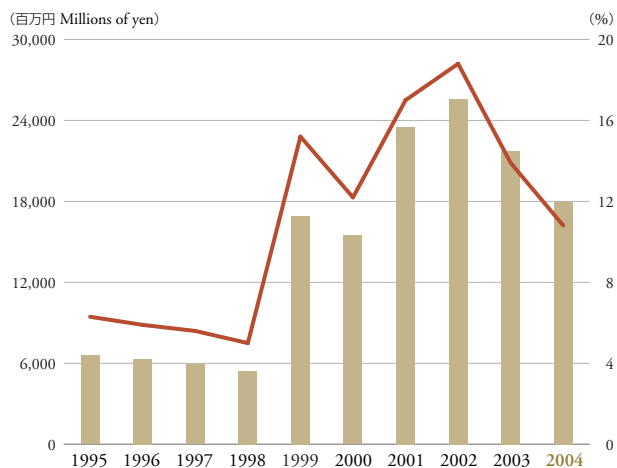
総資産 (■) & 株主資本比率 (—)  
 Total Assets (■) and Shareholders' Equity Ratio (—)



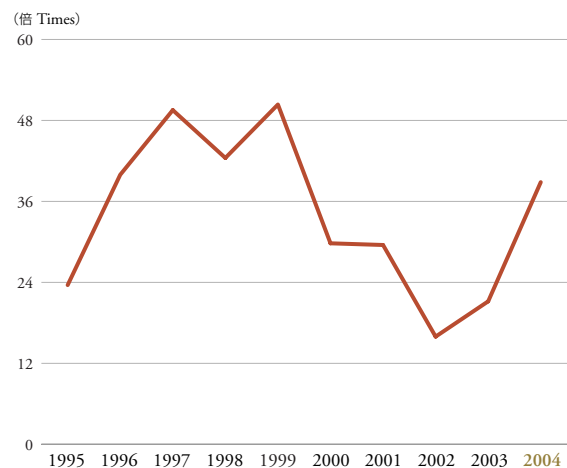
当座比率 (—) & 流動比率 (—)  
 Quick Ratio (—) and Current Ratio (—)



有利子負債残高 (■) & 負債比率 (—)  
 Interest-Bearing Debt (■) and Debt Ratio (—)



インタレスト・カバレッジ・レシオ  
 Interest Coverage Ratio

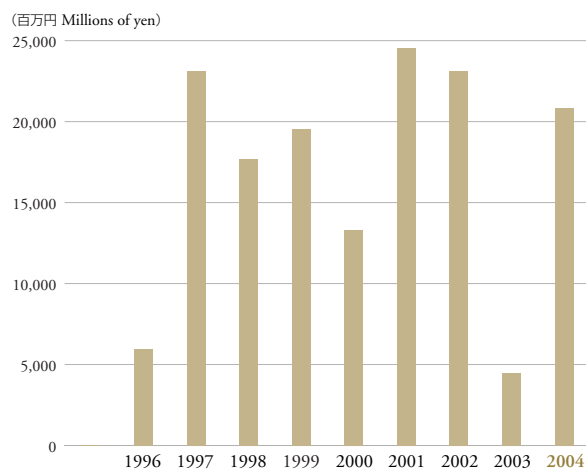


	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
総資産 Total Assets	136,236	148,381	147,160	150,597	160,363	182,893	202,369	203,986	226,280	240,513
株主資本 Shareholders' Equity	104,443	107,177	106,369	108,104	111,080	126,563	134,307	135,911	156,463	165,936
有利子負債残高 Interest-Bearing debt	6,594	6,301	5,909	5,412	16,921	15,473	23,509	25,603	21,735	17,935
株主資本比率 Shareholders' Equity Ratio	76.66	72.23	72.28	71.78	69.27	69.20	66.37	66.63	69.15	68.99
当座比率 Quick Ratio	384.06	220.79	299.48	260.90	345.08	323.30	167.06	136.19	187.31	115.03
流動比率 Current Ratio	734.65	456.12	414.17	364.57	423.26	385.82	248.79	199.25	242.81	166.40
負債比率 Debt Ratio	6.31	5.88	5.56	5.01	15.23	12.23	17.50	18.84	13.89	10.81
インタレスト・カバレッジ・レシオ Interest Coverage Ratio	23.60	39.95	49.53	42.44	50.36	29.79	29.54	15.96	21.19	38.85

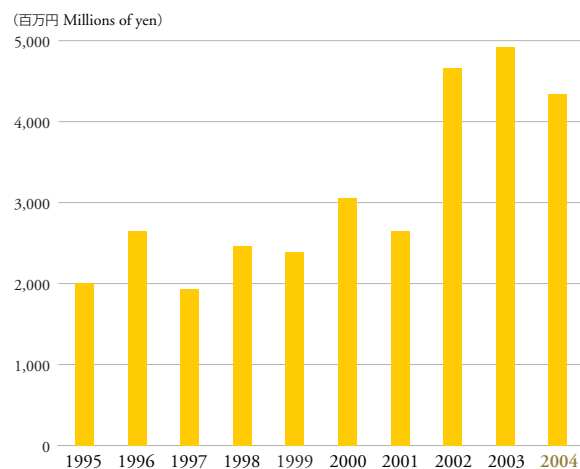
株主資本比率 = 株主資本 ÷ 総資産  
 当座比率 = 当座資産 ((期末)現金及び預金 + (期末)売上債権 + (期末)有価証券) ÷ (期末)流動負債 × 100  
 流動比率 = (期末)流動資産 ÷ (期末)流動負債 × 100  
 負債比率 = 有利子負債残高 ÷ 株主資本 × 100  
 インタレスト・カバレッジ・レシオ = (営業利益 + 受取利息 + 受取配当金) ÷ 支払利息

Shareholders' equity ratio = Shareholders' equity / Total assets  
 Quick ratio = (Cash and bank deposits + Notes and accounts receivable + Marketable securities) / Current liabilities x 100  
 Current ratio = Current assets at fiscal year-end / Current liabilities x 100  
 EBT Ratio = Interest-bearing debt / Total shareholders' equity x 100  
 Interest coverage ratio = (Operating income + Interest income + Dividend income) / Interest expense

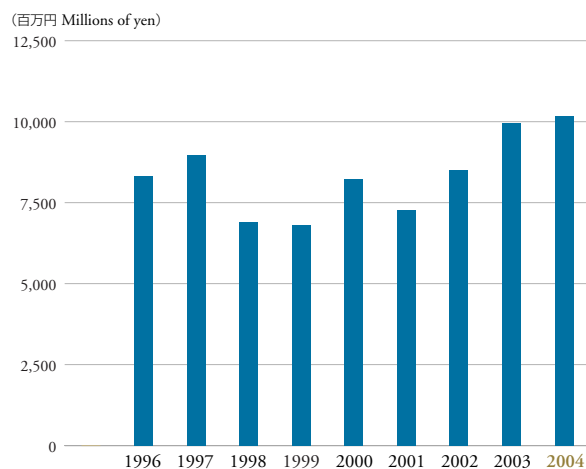
設備投資額  
Capital Expenditures



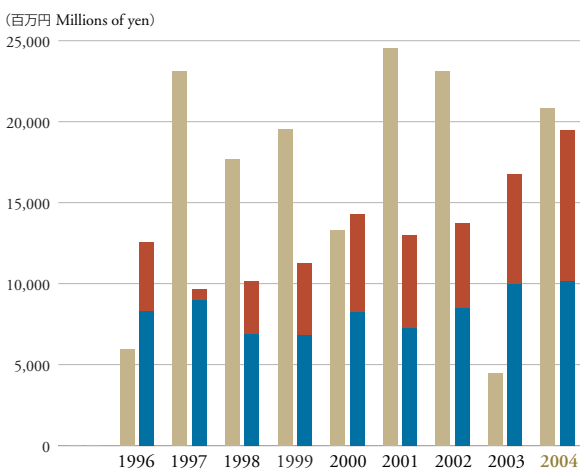
探鉱費  
Exploration Expenses



減価償却費  
Depreciation / Amortization



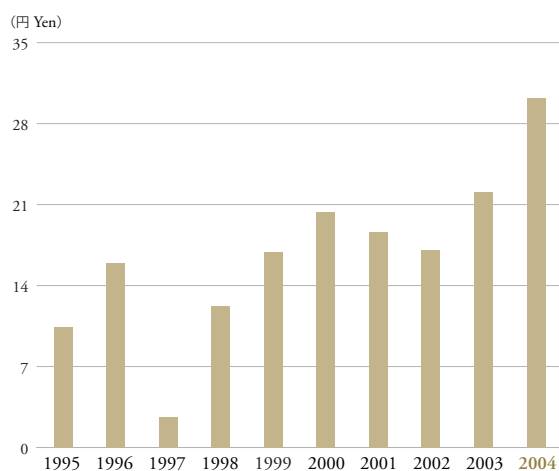
設備投資額 (■) & キャッシュ・フロー (■) (■)  
Capital Expenditures (■) and Cash Flow (■) (■)



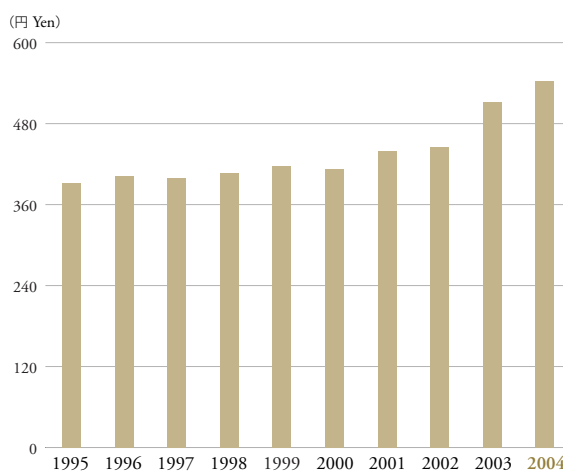
	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
■ 設備投資額 Capital Expenditures	—	5,934	23,099	17,665	19,518	13,298	24,565	23,149	4,486	20,827
■ 探鉱費 Exploration Expenses	2,009	2,652	1,934	2,461	2,392	3,051	2,645	4,666	4,918	4,339
■ 減価償却費 Depreciation and Amortization	—	8,332	8,964	6,887	6,798	8,224	7,263	8,520	9,953	10,160
■ 当期純利益 Net Income	2,783	4,247	703	3,249	4,490	6,068	5,704	5,233	6,796	9,276
■ キャッシュ・フロー Cash Flow	—	12,579	9,667	10,136	11,288	14,292	12,967	13,753	16,749	19,436

キャッシュ・フロー = 当期純利益 + 減価償却費 Cash flow = Net income + Depreciation and amortization

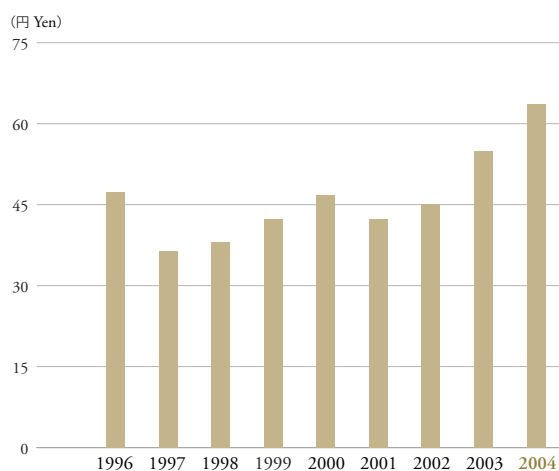
一株当たり当期純利益 (EPS)  
Earnings per Share (EPS)



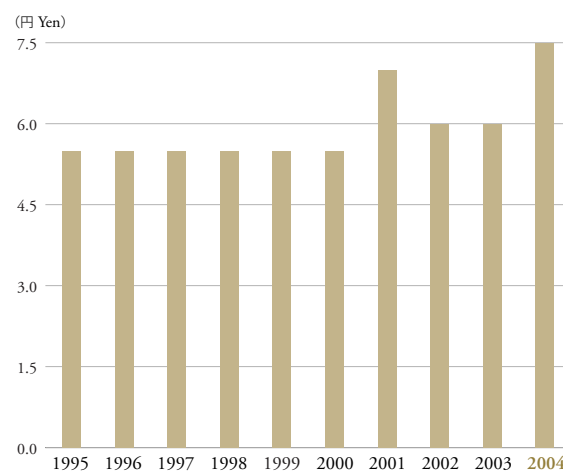
一株当たり株主資本 (BPS)  
Book-Value per Share (BPS)



一株当たりキャッシュ・フロー  
Cash Flow per Share



一株当たり配当金  
Dividend per Share



	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
一株当たり当期純利益 Earnings per Share (EPS)	10.46	15.96	2.64	12.21	16.87	20.37	18.63	17.11	22.09	30.22
一株当たり株主資本 Book-Value per Share (BPS)	392.36	402.63	399.59	406.11	417.29	413.43	438.79	444.90	512.18	543.62
一株当たりキャッシュ・フロー Cash Flow per Share	—	47.25	36.31	38.08	42.40	46.69	42.36	45.02	54.85	63.66
一株当たり配当金 Dividend per Share	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50	5.50	7.00	6.00	6.00	7.50

一株当たり当期純利益 = 当期純利益 ÷ 期中平均発行済株式総数

一株当たり株主資本 = 株主資本 ÷ 期末発行済株式総数

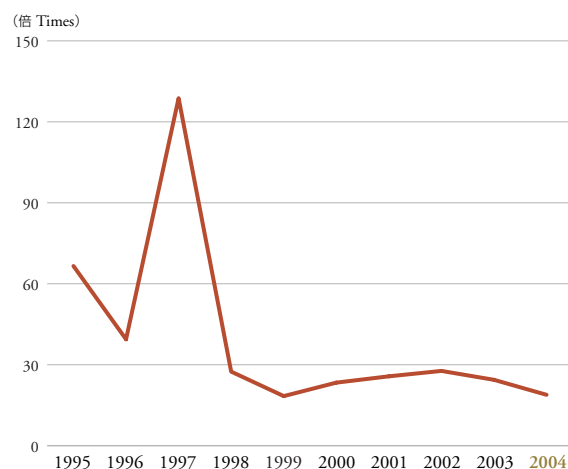
一株当たりキャッシュ・フロー = (当期純利益 + 減価償却) ÷ 期中平均発行済株式総数

Earnings per share = Net income / Average number of shares outstanding for the fiscal year

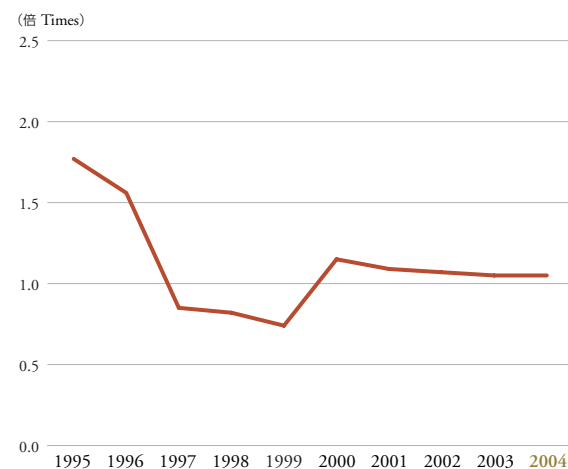
Book-value per share = Total shareholders' equity / Number of shares outstanding at the fiscal year-end

Cash flow per share = Cash flow / Average number of shares outstanding for the fiscal year

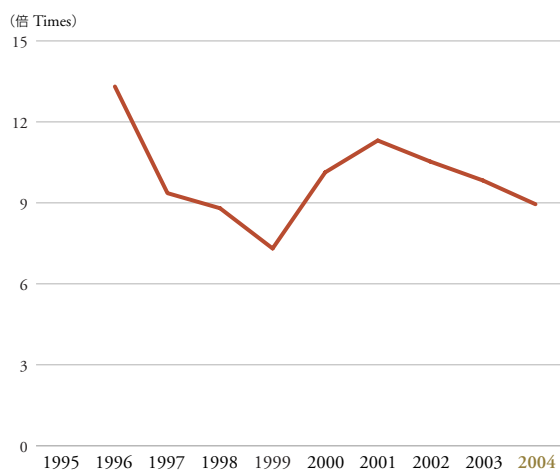
株価収益率 (PER)  
Price/Earnings Ratio (PER)



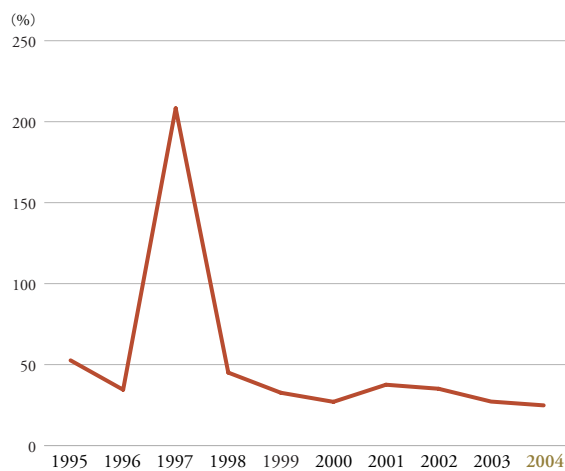
株価純資産倍率 (PBR)  
Price/Book-Value Ratio (PBR)



株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR)  
Price/Cash Flow Ratio (PCFR)



配当性向  
Dividend Payout Ratio



	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
株価収益率 Price/Earnings Ratio (PER)	66.57	39.43	128.75	27.45	18.38	23.37	25.71	27.71	24.41	18.86
株価純資産倍率 Price/Book-Value Ratio (PBR)	1.77	1.56	0.85	0.82	0.74	1.15	1.09	1.07	1.05	1.05
株価キャッシュ・フロー倍率 Price/Cash Flow Ratio (PCFR)	—	13.31	9.36	8.80	7.31	10.13	11.31	10.53	9.83	8.95
配当性向 Dividend Payout Ratio	52.61	34.47	208.26	45.06	32.61	27.01	37.57	35.08	27.17	24.82

株価収益率 (PER) = 期末株価 ÷ 一株当たり当期純利益  
 株価純資産倍率 (PBR) = 期末株価 ÷ 一株当たり株主資本  
 株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR) = 期末株価 ÷ 一株当たりキャッシュフロー  
 配当性向 = 一株当たり配当金 ÷ 一株当たり当期純利益 × 100

Price/earnings ratio (PER) = End of period stock price / Earnings per share.  
 Price/book-value ratio (PBR) = End of period stock price / Book-value per share.  
 Price/cash flow ratio (PCFR) = End of period stock price / Cash flow per share.  
 Dividend payout = (Dividend per share / Earnings per share) × 100

会社名 Company	資本金 (百万円) Paid-in Capital (Millions of yen)	出資比率 (%) Percent Ownership (%)	事業の内容 Business Operations
帝石不動産 Teikoku Real Estate Co., Ltd.	2,500	100.0	不動産の管理、賃貸、仲介、売買及びさく井用資材の販売 Real estate management, rental, brokerage services, and well boring materials
帝石コンゴ石油 Teikoku Oil (D.R. Congo) Co., Ltd.	2,040	100.0	コンゴ民主共和国沖合における石油資源の探鉱、開発、生産及び販売 Oil exploration, development, production and sales in the Democratic Republic of Congo
ティコク・オイルSCTエクスプロレーションB.V. Teikoku Oil SCT Exploration B.V.	*5,300	100.0	ベネズエラ・ボリバル共和国サンカルロス・ティナコ地域における天然ガスの探鉱・開発 Exploration and extraction of crude oil and natural gas in the San Carlos and Tinaco blocks in Venezuela
帝石エル・オアル石油 Teikoku Oil Algeria (El Ouar) Co., Ltd.	663	100.0	アルジェリア民主人民共和国東部陸域における石油資源の探鉱、開発 Exploration and extraction of crude oil in the east of Algeria
ティコク・オイル(ノース・アメリカ)CO., LTD. Teikoku Oil (North America) Co., Ltd.	**4,303	100.0	アメリカ合衆国における石油資源の探鉱、開発 Exploration and extraction of crude oil in the United States
帝石スエズSEJ Teikoku Oil Suez SEJ Co., Ltd.	454	100.0	エジプト・アラブ共和国スエズ湾における石油資源の探鉱、開発 Exploration and extraction of crude oil and natural gas in Suez bay, Arab Republic of Egypt
帝石削井工業 Teiseki Drilling Co., Ltd.	395	100.0	石油・地熱井等の掘さく工事及び大口径基礎工事等の請負 Oil, geothermal and large diameter drilling
帝石パイプライン Teiseki Pipeline Maintenance Service Co., Ltd.	200	100.0	当社委託による天然ガスの輸送及びパイプラインの保守、管理 Contract-based maintenance services for Teikoku's natural gas pipelines
帝石プロパンガス Teiseki Propane Co., Ltd.	80	100.0	液化石油ガス、石油製品の販売 Sale of liquified petroleum gas and petroleum products
帝石トッピング・プラント Teiseki Topping Plant Co., Ltd.	70	100.0	当社委託による国産原油の精製並びに石油製品等の貯蔵、入出荷 Contract-based refining of crude oil from domestic fields; storage and shipment of petroleum products
帝石コンソン石油 Teikoku Oil (Con Son) Co., Ltd.	20	100.0	ベトナム社会主義共和国南部沖合における石油資源の探鉱、開発 Offshore exploration and extraction of crude oil south of the Socialist Republic of Vietnam
磐城沖石油開発 Offshore Iwaki Petroleum Co., Ltd.	10	100.0	磐城沖海域における石油、天然ガスの開発、生産及び販売 Development, production and sales of petroleum and natural gas from the Offshore Iwaki Gas Field
ティコク・オイル・カンパニー・パナマ, S.A. Teikoku Oil Company Panama, S.A.	**10	100.0	海外開発原油の販売 Sale of crude oil developed overseas
サンビ・グエレ石油 Teikoku Oil (Sanvi-Guere) Co., Ltd.	8,304	99.6	ベネズエラ・ボリバル共和国サンビ・グエレ地域における操業サービス協定に基づく油・ガス田の再生事業、新規探鉱及び開発事業 Oil and gas recovery, exploration and development under an operating service agreement in the Sanvi-Guere region of the Bolivar republic of Venezuela
ベネズエラ石油 Teikoku Oil (Venezuela) Co., Ltd.	8,189	99.6	ベネズエラ・ボリバル共和国イースト・グアリコ地域における操業サービス協定に基づく油・ガス田の再生事業、新規探鉱及び開発事業 Oil and gas recovery, exploration and development under an operating service agreement in the East Guarico region of the Bolivar republic of Venezuela
埼玉ガス Saitama Gas Co., Ltd.	60	62.0	都市ガスの供給 Sale of natural gas
エジプト石油開発 The Egyptian Petroleum Development Co., Ltd.	10,722	44.1	エジプト・アラブ共和国ウエスト・バクル地域における石油、天然ガスの探鉱、開発、生産及び販売 Extraction, development, production and sales of petroleum and natural gas in the West Bakr region of the Arab Republic of Egypt
帝石物流 Teiseki Transport System Co., Ltd.	10	100.0	貨物自動車運送及び石油製品の販売 Logistics services and the sale of petroleum products
第一倉庫 Daiichi Warehouse Co., Ltd.	200	94.0	普通倉庫業及び冷凍倉庫業 Ordinary and refrigerated warehousing services

その他6社

Six Other Companies

\*千ユーロ Thousands of euros

\*\*千米ドル Thousands of U.S. dollars

帝石の歴史、それは日本のエネルギー開発の歴史です。  
The history of Teikoku Oil is the history of Japan's energy development

- |              |   |
|--------------|---|
| 1941年（昭和16年） | 各社の石油鉱業部門を一元化するため、帝国石油株式会社法に基づく半官半民の国策会社として設立。<br>Teikoku Oil is founded as a semigovernmental company in accordance with the Teikoku Oil Law to unify the existing Japanese oil exploration companies at the time.   |
| 1949年（昭和24年） | 八橋油田（秋田県）発見。<br>Yabase Oil Field is discovered in Akita Prefecture.   |
| 1950年（昭和25年） | 帝石法が廃止され、民間会社として再発足。<br>Teikoku Oil Law is abolished.<br>Teikoku Oil becomes a private company.   |
| 1955年（昭和30年） | 石油資源開発(株)設立、同社と鉱業権譲渡契約締結。<br>Japan Petroleum Exploration Co., Ltd. (JPE) is established.<br>Agreement on the assignment of mining rights is signed with JPE.  |
| 1959年（昭和34年） | 頸城油・ガス田（新潟県）発見。<br>Kubiki Oil and Gas Field is discovered in Niigata Prefecture.  |
| 1960年（昭和35年） | 千葉県で水溶性ガス田発見。<br>Water-soluble natural gas field is discovered in Chiba Prefecture.   |
| 1962年（昭和37年） | 新潟～東京間に、国内最初の長距離高圧天然ガス輸送パイプライン（東京ライン：現総延長約310km）を完成。<br>Japan's first long-distance natural gas pipeline between Tokyo and Niigata Prefecture (Tokyo Line, 310 kilometers) is completed.  |
| 1964年（昭和39年） | 南阿賀油田（新潟県）発見。<br>Minami Aga Oil Field is discovered in Niigata Prefecture.  |
| 1970年（昭和45年） | 東柏崎ガス田（新潟県）発見。<br>Higashi Kashiwazaki Gas Field is discovered in Niigata Prefecture.  |
| 1973年（昭和48年） | 太平洋側初の本格的海洋ガス田、磐城沖ガス田（福島県）を発見。<br>Japan's first sizable offshore gas field in the Pacific Ocean, the Iwakioki Gas Field, is discovered in Fukushima Prefecture.   |
| 1975年（昭和50年） | ザイル石油(株)（現社名は帝石コンゴ石油(株)）により、帝国石油として初めての海外自主開発の生産を開始。<br>Commercial production through a subsidiary Teikoku Oil (D.R. Congo) Co., Ltd. begins offshore in the D.R.Congo. This is the company's first overseas oil development project.   |
| 1979年（昭和54年） | 国内最大級の天然ガス埋蔵量を有する南長岡ガス田（新潟県）を発見。<br>The Minami Nagaoka Gas Field with Japan's largest reserve of natural gas is discovered in Niigata Prefecture.   |
| 1984年（昭和59年） | 海洋プラットフォーム設置、海底パイプライン敷設を完了し、磐城沖ガス田の生産を開始。<br>越路原プラントを完成し、南長岡ガス田の生産開始。<br>Production at the Iwakioki Gas Field begins with operations of an offshore platform and undersea pipeline along the Pacific Ocean.<br>Production at Minami Nagaoka Gas Field begins. Koshijihara Gas Plant is completed. |
| 1992年（平成4年）  | ベネズエラ石油(株)を設立、日本企業としては初めて同国の石油開発事業に参入。<br>Teikoku Oil (Venezuela) Co., Ltd. is established. This is the first oil development project in Venezuela by a Japanese company.   |
| 1994年（平成6年）  | 南長岡ガス田の生産能力増強のため、親沢プラントを完成。<br>Oyazawa Gas Plant is completed to increase production capacity in the Nagaoka Gas Field.   |

1997年 (平成9年)	<p>東京ラインの輸送能力増強のため、1996年建設に着手した新東京ラインの第一期工事が完成。 Phase I of the Shin Tokyo Line (begun in 1996) is completed to increase the capacity of the Tokyo Line.</p>
1999年 (平成11年)	<p>子会社である帝石トッピング・プラント(株)がオイルターミナル直江津を建設し、他社石油製品の出入荷業務の受託を開始。 Teiseki Topping Plant Co., Ltd. is established at the Naoetsu Oil Terminal to handle petroleum products of other companies on consignment.</p>
2000年 (平成12年)	<p>新東京ライン第二期工事が完成。 石油、天然ガス事業の上流から下流にわたる総合的な競争力強化と新規事業展開を目的として日石三菱(株)及び日本石油開発(株)との間で包括的な資本・業務提携を実施。 Phase II of the Shin Tokyo Line is completed. Aiming at overall competitiveness and new business development from upstream to downstream in the oil and natural gas sector, a comprehensive capital investment and strategic business alliance is established between Nippon Mitsubishi Oil Corporation / Nippon Oil Exploration Limited</p>
2001年 (平成13年)	<p>試験研究井南長岡MHF-1号井にてフラクチャリング成功。 Successful massive hydraulic fracturing is conducted at the Minami Nagaoka MHF-1 test well.</p>
2002年 (平成14年)	<p>松本ラインが完成し、長野県松本方面へのガス供給を開始。 入間ラインが完成し、埼玉県入間市方面・東京都青梅市方面へのガス供給を開始。 清水(袖師基地)からのLNG導入を決定し、甲府ライン(建設中)を延伸する形で静岡ライン及び南富士幹線(帝石、静岡ガス、東京ガスの3社で共同建設)の新設を決定。 西東京及び埼玉南部方面への供給能力増強のため、既設入間ラインを東京ラインまで延伸することを決定。 Matsumoto Line is completed and begins gas supply to the Matsumoto City area in Nagano Prefecture. Iruma Line is completed and begins gas supply to the Iruma City area in Saitama Prefecture and to the Oume City area in Tokyo. LNG introduction from the Sodeshi LNG Terminal, and construction of the Shizuoka Line and Minami Fuji Line (JV with Shizuoka Gas Co., Ltd. and Tokyo Gas Co., Ltd.) as an extension of Kofu Line is decided. Extension of the Iuma Line to the Tokyo Line to increase gas supply to western Tokyo and southern Saitama area is decided.</p>
2003年 (平成15年)	<p>昭和50年12月の操業開始以来27年4ヶ月目で、コンゴ沖プロジェクトの累計生産量2億バレルを達成。 甲府ラインが完成し、山梨県甲府方面へのガス供給を開始。 アルジェリア オハネット・ガス田の生産開始。 Cumulative production from offshore operations in the D.R. of Congo reach 200 million barrels, 27 years and four months after operations began in December 1975. Kofu Line is completed and gas supply to the Kofu area in Yamanashi Prefecture begins. Production begins at the Algeria Ohanet Gas Field.</p>
2004年 (平成16年)	<p>両毛ライン(総延長81km)を取得。ガス需要の堅調な伸びに対応するため、輸送能力を大幅に増強すべく「新東京ライン」を東京方面に向けてさらに約50km延伸することを決定。 エジプト石油開発(株)、帝石コンゴ石油(株)、ベネズエラ石油(株)、サンビ・グエレ石油(株)の石油公団保有株式を取得。 Ryomo Line (81km long) is purchased. Decision to further extend the "Shin Tokyo Line" by 50km in order to significantly expand transport capacity with continued growth in gas demand. Purchase of state-owned holdings of Egyptian Petroleum Development Co., Ltd., Teikoku Oil (D.R. Congo) Co., Ltd., Teikoku Oil (Venezuela) Co., Ltd., and Teikoku Oil (Sanvi-Guere) Co., Ltd.</p>

注：  
Note: 2002年(平成14年)6月27日より、日石三菱(株)は新日本石油(株)へ、日本石油開発(株)は新日本石油開発(株)へ社名を変更。  
Nippon Mitsubishi Oil Corp. was renamed Nippon Oil Corporation on June 27, 2002.

連結貸借対照表 (各表示年の12月31日現在)  
Consolidated Balance Sheets (At December 31)

	1995	1996	1997
<b>資産の部 Assets</b>			
<b>流動資産 Current assets</b>	79,276	94,778	82,618
現金及び預金 Cash and bank deposits	8,083	8,870	17,542
受取手形及び売掛金 Notes and accounts receivable	6,328	6,403	6,052
有価証券 Marketable securities	27,033	30,604	36,146
たな卸資産 Inventories	8,146	13,211	7,994
短期貸付金 Short-term loans	26,149	33,041	10,730
その他の流動資産 Other current assets	3,719	2,885	4,267
貸倒引当金 Less: Allowance for doubtful receivables	(184)	(239)	(116)
<b>固定資産 Fixed assets</b>	56,762	53,531	64,541
<b>有形固定資産 Property, plant and equipment</b>	43,506	40,615	53,862
建物及び構築物 Buildings and structures	17,343	16,437	28,096
坑井 Wells	4,559	3,220	3,268
機械装置及び運搬具 Machinery, equipment and vehicles	15,022	12,360	11,495
土地 Land	4,702	4,701	4,950
建設仮勘定 Construction in progress	1,259	3,276	5,479
その他有形固定資産 Other fixed assets	618	617	572
<b>無形固定資産 Intangible assets</b>	888	856	881
鉱業権 Mining rights	75	78	78
その他の無形固定資産 Other intangible assets	813	777	803
<b>投資その他の資産 Investments and other assets</b>	12,367	12,059	9,797
投資有価証券 Investments in securities	19,076	19,999	19,289
長期貸付金 Long-term loans	908	769	691
探鉱開発投資勘定 Oil and gas investments	—	—	—
その他 Other	5,903	6,539	6,935
貸倒引当金 Less: Allowance for doubtful receivables	(83)	(124)	(110)
海外投資等損失引当金 Less: Allowance for losses on overseas investments	(13,437)	(15,123)	(17,008)
<b>為替換算調整勘定 Translation adjustments</b>	198	71	—
<b>資産合計 Total assets</b>	136,236	148,381	147,160
<b>負債の部 Liabilities</b>			
<b>流動負債 Current liabilities</b>	10,791	20,779	19,948
支払手形及び買掛金 Notes and accounts payable	2,480	2,674	2,306
短期借入金 Short-term borrowings	1,160	1,652	1,183
未払金 Accounts payable—other	3,875	5,663	12,004
未払法人税等 Income taxes payable	551	987	276
未払費用 Accrued expenses	1,528	1,642	1,516
その他の流動負債 Other current liabilities	1,195	8,157	2,659
<b>固定負債 Long-term liabilities</b>	17,406	16,983	17,530
長期借入金 Long-term borrowings	5,434	4,649	4,726
繰延税金負債 Deferred tax liabilities	—	—	—
退職給与引当金 Accrued severance allowances	5,107	5,352	5,569
退職給付引当金 Accrued severance benefits	—	—	—
役員退職慰労引当金 Retirement allowances for directors	—	—	—
廃鉱費用引当金 Accrued estimated cost for abandoned wells	6,560	6,691	6,945
特別修繕引当金 Special reserves for inspection	—	37	39
債務保証損失引当金 Accrual for losses on debt guarantees	—	—	—
その他の固定負債 Other long-term liabilities	303	253	247
<b>為替換算調整勘定 Translation adjustments</b>	—	—	63
<b>少数株主持分 Minority interests in consolidated subsidiaries</b>	3,595	3,441	3,247
<b>負債合計 Total liabilities</b>	31,793	41,203	40,790
<b>少数株主持分 Minority interests in consolidated subsidiaries</b>	—	—	—
<b>資本の部 Shareholders' equity</b>			
資本金 Capital stock	13,310	13,310	13,310
資本準備金 Capital surplus	4,993	4,993	4,993
資本剰余金 Additional paid-in capital	—	—	—
利益準備金 Legal reserves	2,455	2,607	2,759
連結剰余金 Consolidated retained earnings	83,689	86,270	85,307
利益剰余金 Retained earnings	—	—	—
その他有価証券評価差額金 Net unrealized gain on securities	—	—	—
為替換算調整勘定 Foreign currency translation adjustment	—	—	—
自己株式 Treasury stock	(5)	(3)	(1)
<b>資本合計 Total shareholders' equity</b>	104,443	107,177	106,369
<b>負債、少数株主持分及び資本合計 Total liabilities, minority interests in consolidated subsidiaries and shareholders' equity</b>	136,236	148,381	147,160



							(百万円 Millions of yen)
1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	
<b>76,895</b>	<b>74,015</b>	<b>85,413</b>	<b>59,894</b>	<b>47,585</b>	<b>50,166</b>	<b>45,658</b>	
19,781	15,584	19,901	16,090	16,329	19,524	14,738	
6,517	9,660	9,686	9,206	8,619	8,941	12,393	
28,731	35,100	41,985	14,923	7,578	10,235	4,431	
11,175	5,105	6,993	6,856	8,231	4,701	5,514	
4,587	—	—	—	—	—	—	
6,180	8,665	6,944	12,906	6,853	6,785	8,590	
(78)	(101)	(97)	(89)	(27)	(21)	(10)	
<b>73,641</b>	<b>86,211</b>	<b>97,403</b>	<b>142,474</b>	<b>156,401</b>	<b>176,113</b>	<b>194,854</b>	
<b>62,439</b>	<b>74,671</b>	<b>79,159</b>	<b>96,403</b>	<b>110,416</b>	<b>103,668</b>	<b>114,220</b>	
28,080	48,566	49,759	49,267	70,004	78,903	79,763	
2,705	2,069	666	946	2,409	1,800	1,129	
12,485	12,822	12,108	12,019	12,358	13,224	12,645	
5,743	5,727	6,729	8,438	8,669	8,099	8,644	
12,893	5,140	9,533	25,410	16,622	1,339	11,743	
530	345	362	321	352	302	293	
<b>848</b>	<b>873</b>	<b>1,022</b>	<b>841</b>	<b>796</b>	<b>754</b>	<b>776</b>	
75	43	3	3	3	3	3	
772	830	1,019	837	793	750	773	
<b>10,354</b>	<b>10,666</b>	<b>17,220</b>	<b>45,229</b>	<b>45,188</b>	<b>71,691</b>	<b>79,858</b>	
20,511	18,730	22,589	51,370	42,038	67,930	68,381	
559	446	415	376	301	245	718	
—	—	—	—	—	—	2,582	
7,411	7,390	7,877	8,179	8,794	8,626	10,436	
(110)	(109)	(2)	(15)	(3)	(36)	(5)	
(18,016)	(15,791)	(13,659)	(14,681)	(5,942)	(5,075)	(2,253)	
<b>60</b>	<b>136</b>	<b>76</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	
<b>150,597</b>	<b>160,363</b>	<b>182,893</b>	<b>202,369</b>	<b>203,986</b>	<b>226,280</b>	<b>240,513</b>	
<b>21,092</b>	<b>17,487</b>	<b>22,138</b>	<b>24,074</b>	<b>23,882</b>	<b>20,661</b>	<b>27,439</b>	
1,904	2,813	2,518	3,017	2,709	2,379	2,486	
1,150	2,542	2,266	4,113	4,601	4,581	4,406	
9,791	8,957	13,525	13,504	10,325	8,483	14,211	
235	1,003	1,276	979	408	1,175	2,834	
1,561	—	—	—	—	—	—	
6,447	2,171	2,551	2,460	5,839	4,040	3,500	
<b>18,740</b>	<b>29,163</b>	<b>31,527</b>	<b>41,232</b>	<b>41,342</b>	<b>46,101</b>	<b>44,986</b>	
4,262	14,379	13,207	19,396	21,002	17,154	13,529	
—	—	2,240	4,928	3,549	11,856	12,611	
5,297	5,310	6,941	—	—	—	—	
—	—	—	6,824	6,493	6,552	6,466	
—	—	—	873	811	1,002	1,172	
7,380	7,631	7,653	7,696	7,854	7,942	9,611	
44	63	83	112	141	129	151	
1,445	1,445	—	—	—	—	—	
310	333	1,400	1,401	1,489	1,462	1,443	
—	—	—	—	—	—	—	
<b>2,659</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	
<b>42,493</b>	<b>46,651</b>	<b>53,666</b>	<b>65,306</b>	<b>65,225</b>	<b>66,762</b>	<b>72,425</b>	
—	<b>2,631</b>	<b>2,664</b>	<b>2,754</b>	<b>2,849</b>	<b>3,053</b>	<b>2,150</b>	
13,310	13,310	19,579	19,579	19,579	19,579	19,579	
4,993	4,993	11,222	11,222	—	—	—	
—	—	—	—	11,222	11,222	11,225	
2,911	—	—	—	—	—	—	
86,890	92,778	95,762	99,733	—	—	—	
—	—	—	—	102,900	107,735	114,999	
—	—	—	3,707	2,629	18,205	20,533	
—	—	—	89	(125)	60	78	
(1)	(2)	(1)	(23)	(293)	(340)	(479)	
<b>108,104</b>	<b>111,080</b>	<b>126,563</b>	<b>134,307</b>	<b>135,911</b>	<b>156,463</b>	<b>165,936</b>	
<b>150,597</b>	<b>160,363</b>	<b>182,893</b>	<b>202,369</b>	<b>203,986</b>	<b>226,280</b>	<b>240,513</b>	

	1995	1996	1997
売上高 Net sales	53,192	60,254	55,714
売上原価 Cost of sales	32,442	35,504	31,237
売上総利益 Gross profit	20,749	24,750	24,476
探鉱費 Exploration expenses	2,009	2,652	1,934
販売費及び一般管理費 Selling, general and administrative expenses	12,972	13,148	13,271
営業利益 Operating profit	5,768	8,948	9,271
営業外収益 Other income	2,212	2,007	2,227
受取利息 Interest income	780	264	276
有価証券利息 Income from securities	87	276	449
受取配当金 Dividend income	415	377	408
受取歩油及び歩ガス代 Oil and gas royalties earned	590	630	626
掘削請負等受注作業益 Drilling contract and other income	4	12	—
賃貸料収入 Asset rental revenue	190	196	174
為替差益 Foreign exchange gains	—	—	—
持分法による投資利益 Equity in earnings of affiliates	—	—	—
雑収入 Miscellaneous income	143	249	291
営業外費用 Other expenses	3,367	3,609	8,502
支払利息 Interest paid	295	240	201
有価証券評価損 Loss on devaluation of securities	—	—	5,323
投資有価証券評価損 Loss on devaluation of investments in securities	—	—	—
海外投資等損失引当金繰入額 Provision for allowance for losses on overseas investments	2,251	2,572	2,112
廃鉱費用引当金繰入額 Provision for accrued estimated cost of abandonment of wells	250	280	189
賃貸料収入原価 Asset rental paid	—	—	—
為替差損 Foreign exchange loss	319	333	437
役員退職慰労金 Retirement gratuities for directors	192	89	154
雑損失 Miscellaneous losses	57	92	82
経常利益 Ordinary income	4,613	7,347	2,997
特別利益 Extraordinary income	153	18	295
特別損失 Extraordinary expenses	—	64	5
税金等調整前当期純利益 Income before income taxes and minority interests	4,766	7,301	3,286
法人税、住民税及び事業税 Income, residential and enterprise taxes	2,014	2,943	2,512
法人税等調整額 Income tax adjustments	—	—	—
少数株主損益 Minority interest in earnings and losses of consolidated subsidiaries	(32)	110	71
当期純利益 Net income	2,783	4,247	703

(百万円 Millions of yen)

1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
49,363	55,655	71,360	75,767	73,630	78,498	84,032
25,980	30,108	41,371	45,036	44,931	47,062	48,455
23,383	25,547	29,988	30,730	28,699	31,436	35,576
2,461	2,392	3,051	2,645	4,666	4,918	4,339
14,025	13,976	15,288	16,220	16,736	17,779	17,703
6,896	9,177	11,648	11,864	7,296	8,739	13,533
2,805	2,133	2,009	1,878	4,331	3,505	3,854
255	324	242	247	136	169	189
295	—	—	—	—	—	—
445	369	354	471	548	479	574
1,037	615	668	599	1,383	547	584
—	—	—	—	—	—	—
164	287	332	339	422	402	417
327	206	—	—	—	520	264
—	—	—	—	954	1,028	1,354
277	329	411	220	887	356	469
3,753	2,888	2,802	3,606	883	1,086	864
179	196	411	426	500	443	368
942	379	49	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	124
1,822	1,509	1,432	1,830	—	100	—
378	322	85	318	125	98	146
—	—	—	—	—	—	95
—	—	278	310	—	—	—
3	—	—	—	—	—	—
426	481	545	721	256	444	129
5,948	8,421	10,855	10,136	10,744	11,158	16,523
851	149	1,016	16	733	210	153
3,487	1,645	2,066	2,353	3,986	324	—
3,313	6,925	9,804	7,799	7,491	11,044	16,676
386	2,373	3,758	2,986	2,554	3,784	7,360
—	—	(68)	(1,072)	(445)	159	(581)
(322)	62	45	181	150	303	621
3,249	4,490	6,068	5,704	5,233	6,796	9,276

**連結キャッシュ・フロー計算書** (各表示年の12月31日に終了した会計年度)  
**Consolidated Statements of Cash Flows** (Years ended December 31)

**I 営業活動によるキャッシュ・フロー Cash flows from operating activities**

税金等調整前当期純利益	Income before income taxes and minority interests
減価償却費	Depreciation and amortization
投資有価証券評価損	Loss on valuation of investment securities
販売用不動産評価損	Loss on valuation of real estate for sale
退職給与引当金の増加額	Increase in provision for accrued severance allowances, less payments
退職給付引当金の増減額	Increase (decrease) in provision for accrued severance benefits, less payments
その他の引当金の増減額	Increase (decrease) in other provision
受取利息及び受取配当金	Interest and dividend income
支払利息	Interest expense
持分法による投資利益	Equity in earnings of investees
有価証券売却益	Gain on sales of marketable securities
投資有価証券売却益	Gain on sales of investment securities
固定資産売却益	Gain on sales of property, plant and equipment
固定資産売却損	Loss on sales of property, plant and equipment
売上債権の増減額	Decrease (increase) in notes and accounts receivable
探鉱開発投資勘定の回収額	Recovery of oil and gas investment
たな卸資産の増減額	Decrease (increase) in inventories
その他営業資産の増減額	Decrease (increase) in other current assets
仕入債務の増減額	Increase (decrease) in notes and accounts payable
未払消費税等の増減額	Increase (decrease) in excise taxes payable
その他営業負債の増減額	Increase (decrease) in other current liabilities
役員賞与の支払額	Bonuses to directors and statutory auditors
その他	Others, net
小計	Subtotal
利息及び配当金の受取額	Interest and dividends received
利息の支払額	Interest paid
法人税等の支払額	Income tax paid

営業活動によるキャッシュ・フロー Net cash provided by operating activities

**II 投資活動によるキャッシュ・フロー Cash flows from investing activities**

定期預金の預入による支出	Increase in time deposits
定期預金の払戻による収入	Decrease in time deposits
有価証券の取得による支出	Increase in marketable securities
有価証券の売却による収入	Decrease in marketable securities
短期貸付金の純減少額	Decrease in short-term receivables
有形固定資産の取得による支出	Additions to property, plant and equipment
有形固定資産の売却による収入	Proceeds from the sale of fixed assets
無形固定資産の取得による支出	Additions to intangible fixed assets
無形固定資産の売却による収入	Proceeds from sales of intangible fixed assets
投資有価証券の取得による支出	Increase in investments in securities
投資有価証券の売却による収入	Decrease in investments in securities
子会社株式の取得による支出	Acquisition of subsidiaries stock resulting
連結範囲の変更を伴う子会社株式の取得による収入	Acquisition of subsidiaries stock resulting in changes in scope of consolidation
長期貸付けによる支出	Increase in other long-term receivables
長期貸付金の回収による収入	Decrease in other long-term receivables
探鉱開発投資勘定の支出	Payments of oil and gas investment
その他	Other, net

投資活動によるキャッシュ・フロー Net cash used in investing activities

**III 財務活動によるキャッシュ・フロー Cash flows from financing activities**

短期借入金の純減少額	Decrease in short-term bank loans
長期借入れによる収入	Proceeds from long-term debt
長期借入金の返済による支出	Repayment of long-term debt
株式の発行による収入	Proceeds by capital issue
自己株式の売却による収入	Sales of treasury stock
自己株式の取得による支出	Purchases of treasury stock
配当金の支払額	Cash dividends paid
少数株主への配当金の支払額	Cash dividends paid to minority interests

財務活動によるキャッシュ・フロー Net cash (used in) provided by financing activities

**IV 現金及び現金同等物に係る換算差額 Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents**

**V 現金及び現金同等物の増減額 Increase (decrease) in cash and cash equivalents**

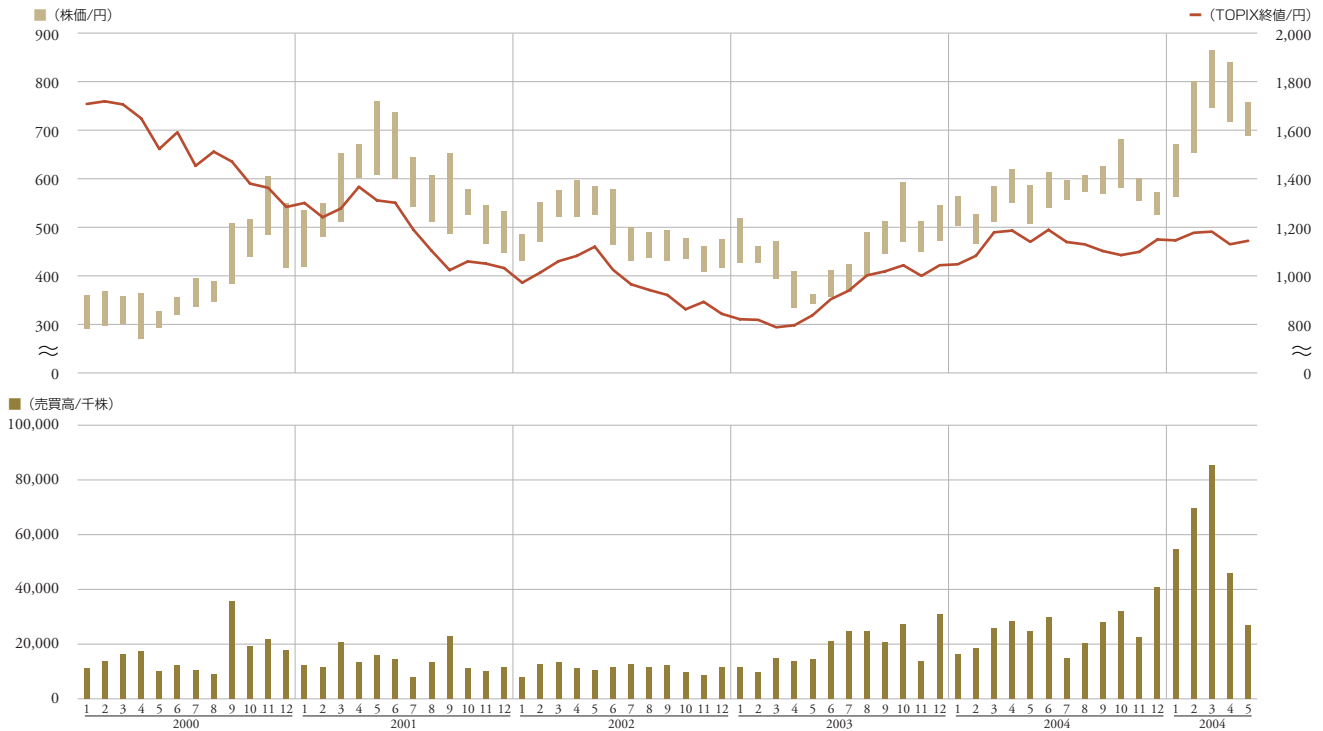
**VI 現金及び現金同等物の期首残高 Cash and cash equivalents at the beginning of year**

**VII 新規連結に伴う現金及び現金同等物の増加額 Increase in cash and cash equivalents due to inclusion in consolidation**

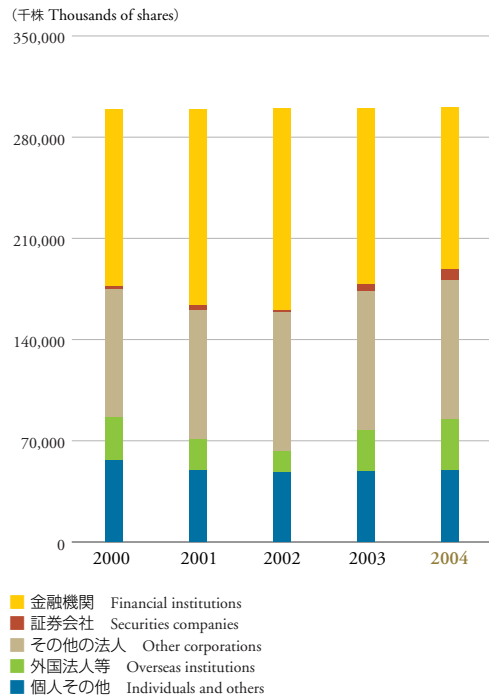
**VIII 現金及び現金同等物の期末残高 Cash and cash equivalents at the end of year**

2000	2001	2002	2003	(百万円 Millions of yen) 2004
9,804	7,799	7,491	11,044	16,676
8,224	7,263	8,520	9,953	10,160
49	1,393	3,807	0	124
—	—	—	324	—
1,630	—	—	—	—
—	698	(330)	59	(183)
(81)	1,961	(242)	394	197
(597)	(719)	(684)	(649)	(764)
411	426	500	443	368
—	—	(954)	(1,028)	(1,354)
(171)	(0)	—	0	0
—	(25)	(0)	45	29
(623)	(7)	(671)	(201)	(138)
—	8	3	—	—
88	653	518	(352)	(1,620)
—	—	—	—	454
(1,888)	136	(1,374)	3,774	(78)
1,981	77	373	(522)	1,004
(373)	164	(283)	(148)	82
1,205	(642)	(389)	384	157
1,986	401	553	(1,263)	430
(50)	(50)	(50)	(50)	(50)
1,679	(255)	1,172	649	(814)
23,276	19,284	17,958	22,767	24,682
597	715	671	657	820
(413)	(415)	(503)	(453)	(373)
(3,485)	(3,613)	(3,121)	(3,016)	(5,903)
19,974	15,971	15,004	19,955	19,225
(35,808)	(3,887)	(2,344)	(3,791)	(9,037)
30,733	10,902	1,973	4,811	6,945
(18,517)	(14,801)	(5,584)	(10,513)	(3,504)
13,384	18,736	9,081	8,804	6,242
344	46	36	0	0
(11,685)	(23,662)	(26,508)	(5,765)	(15,964)
1,573	97	1,196	272	156
(418)	(94)	(245)	(53)	(136)
—	2	—	—	—
(7,517)	(7,612)	(3,950)	(2,424)	(2,096)
506	562	2	302	85
—	—	—	—	(2,421)
—	—	—	—	618
(84)	(37)	(1)	(7)	(572)
115	77	78	57	98
—	—	—	—	(56)
38	3	(901)	21	(375)
(27,336)	(19,666)	(27,166)	(8,284)	(20,018)
(558)	(25)	(5)	(5)	15
500	10,280	6,160	200	260
(1,388)	(2,218)	(4,062)	(4,061)	(4,050)
12,498	—	—	—	—
0	—	—	—	—
—	(20)	(269)	(48)	(136)
(1,571)	(1,686)	(2,410)	(1,909)	(2,140)
(89)	(90)	(89)	(89)	(89)
9,390	6,238	(407)	(5,914)	(5,824)
39	126	(42)	11	16
2,068	2,669	(12,612)	5,768	(6,601)
29,263	31,332	34,001	23,020	28,789
—	—	1,631	—	46
31,332	34,001	23,020	28,789	22,234

株価および売買高の推移  
**Price Range and Volume**



所有者別所有株式数の推移  
**Number of Shares by Shareholder Category**



大株主 (上位10名)  
**10 Biggest Shareholders**

氏名 Name	所有株式数 (千株、未満切り捨て) Number of Shares (Truncated to nearest thousand)	議決権比率 (%) Percentage (%)
新日本石油(株) Nippon Oil Corporation	50,443	16.8
日本トラスティ・サービス信託銀行(株) Japan Trustee Services Bank, Ltd.	33,459	11.2
(株)ジャパンエナジー Japan Energy Corporation	15,634	5.2
(株)三井住友銀行 Sumitomo Mitsui Banking Corporation	14,968	5.0
日本マスタートラスト信託銀行(株) The Master Trust Bank of Japan, Ltd.	12,912	4.3
資産管理サービス信託銀行(株) Trust & Custody Services Bank, Ltd.	7,503	2.5
石油資源開発(株) Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.	6,123	2.0
三井アセット信託銀行(株) Mitsui Asset Trust and Banking Company, Ltd.	5,866	2.0
東京海上日動火災保険(株) Tokio Marine & Nichido Fire Insurance Co., Ltd.	4,644	1.6
日本生命保険相互会社 Nippon Life Insurance Company	4,516	1.5

**会社概要** (2004年12月31日現在)  
**Corporate Data** (As of December 31, 2004)

社名	帝国石油株式会社
Company Name	Teikoku Oil Co.,Ltd.
本社住所	〒151-8565 東京都渋谷区幡ヶ谷一丁目31番10号
Head Office	31-10 Hatagaya 1-chome,shibuya-ku,Tokyo 151-8565, Japan
電話	03-3466-1242
Phone	+81-3-3466-1242
ファックス	03-3468-3511
Fax	+81-3-3468-3511
設立年月日	1941年9月1日
Date Established	September 1,1941
資本金	19,579百万円
Paid-in Capital	¥19,579 million
発行済株式総数	306,130,000株
Shares of Common Stock Issued	306,130,000 shares
上場証券取引所	東京、大阪
Stock Listings	Tokyo, Osaka
株式名義書換人	UFJ信託銀行株式会社
Transfer Agent for the Shares	UFJ Trust Bank Limited
URL	<a href="http://www.teikokuoil.co.jp/">http://www.teikokuoil.co.jp/</a>

**連絡先:**

For further information, please contact:  
 E-mail: [ir@teikokuoil.co.jp](mailto:ir@teikokuoil.co.jp)



