



Developing Stable Energy

CONTENTS

目次

Market Data

マーケットデータ

Market Data (Price / Exchange Rate / Stock Markets)	マーケットデータ (価格・為替・株式市場)	01
Market Data (World)	マーケットデータ (世界)	03
Market Data (Japan)	マーケットデータ (日本)	05

Index Data (Consolidated)

指標データ (連結)

Profitability Indices	収益性指標	08
Efficiency Indices	効率性指標	09
Productivity Indices	生産性指標	10
Stability Indices	安全性指標	11
Performance Indices	投資指標	12
Reserves / Production Indices	埋蔵量・生産量指標	13

Operating Data

事業データ

Comparison with Global E&P	世界の石油開発会社との比較	14
Main Projects in Production	主な生産中プロジェクト一覧	15
Oil and Gas Reserves	埋蔵量データ	16
Oil and Gas Net Production	ネット生産量データ	22
Sales Volume	販売量データ	23
Business Investment / Others	事業投資 / その他	24

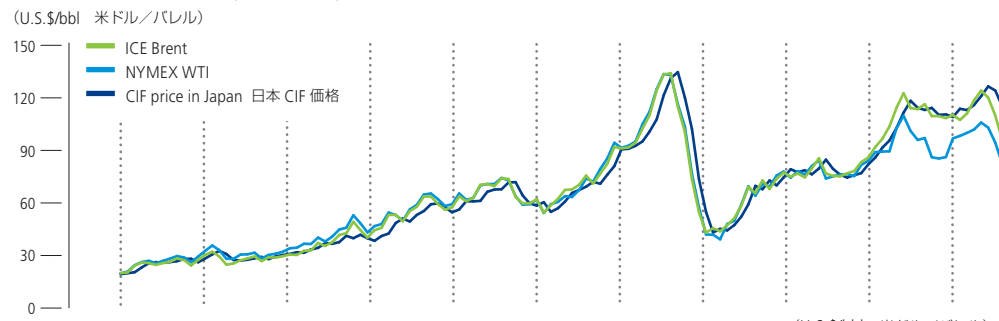
Financial Data (Consolidated)

財務データ (連結)

Corporate Information	会社情報	28
-----------------------	------	----

Market Data (Price / Exchange Rate / Stock Markets) マーケットデータ (価格・為替・株式市場)

Crude oil price trend (ICE Brent / NYMEX WTI / CIF price in Japan) 原油価格の推移 (ICE Brent / NYMEX WTI / 日本CIF価格)

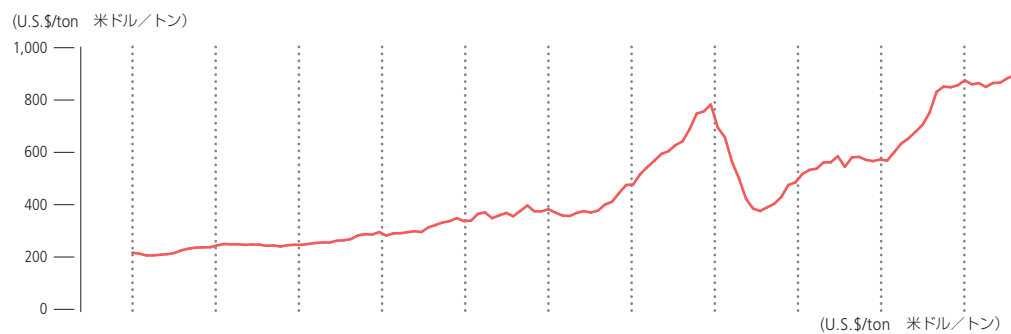


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
ICE Brent	ICE Brent	25.02	28.45	37.97	55.08	66.09	72.68	98.37	62.49	80.25	110.89	113.63
NYMEX WTI	NYMEX WTI	25.83	31.04	41.40	56.56	66.22	72.31	99.65	61.80	79.53	95.12	98.21
CIF price in Japan	日本CIF価格	24.63	29.15	36.39	50.99	64.08	69.02	102.42	60.60	79.20	109.10	119.66

Source: Petroleum Association of Japan (PAJ), etc. 出典：石油連盟ほか

* 2012: From January to June *2012年は、1月から6月まで

LNG (CIF) price trend in Japan LNG (日本CIF) 価格の推移

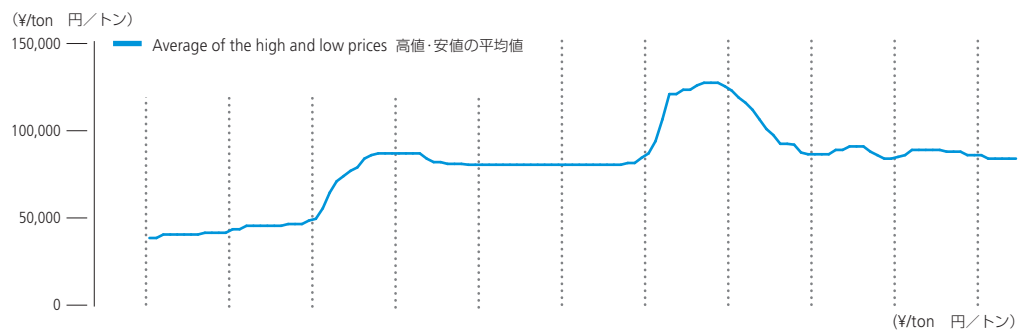


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
LNG (CIF) price	LNG CIF価格	220.40	246.02	267.28	311.96	367.54	398.68	647.29	467.19	563.88	762.03	870.57

Source: Petroleum Association of Japan (PAJ) 出典：石油連盟

* 2012: From January to June *2012年は、1月から6月まで

Steel products (steel plate) price trend in Japan 日本の鋼材 (厚板) 価格の推移

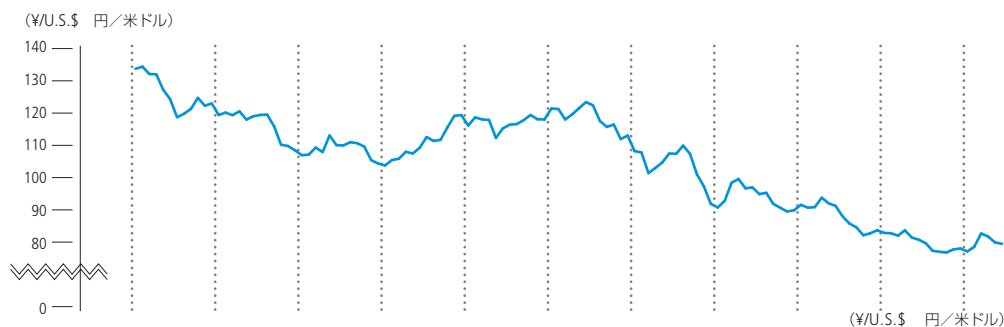


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Steel products (steel plate) price	鋼材 (厚板) 価格	40,500	45,667	75,125	83,333	80,500	81,000	117,542	102,167	87,708	87,667	84,333

Source: Japan Metal Daily 出典：日刊鉄鋼新聞

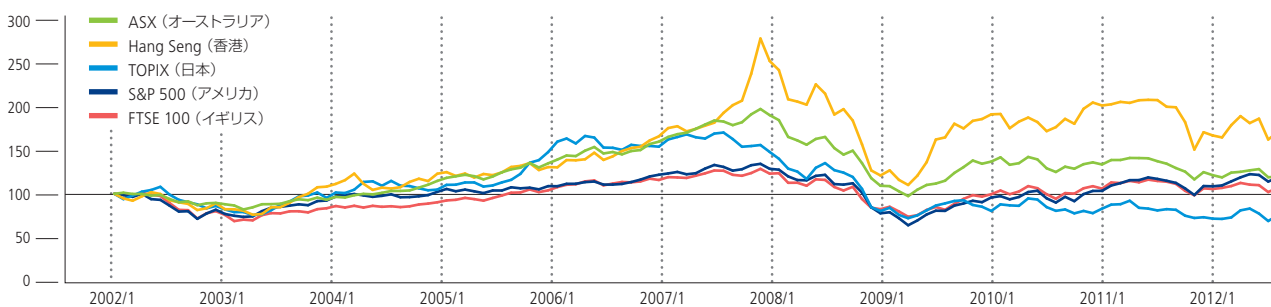
* 2012: From January to June *2012年は、1月から6月まで

Exchange rate trend (Japanese yen against U.S. dollar) 円の対米ドル為替レートの推移



Average exchange rate 平均為替レート 125.34 115.99 108.23 110.21 116.38 117.84 103.46 93.58 87.81 79.84 79.75
 Source: Mizuho Corporate Bank 出典：みずほコーポレート銀行 * 2012: From January to June *2012年は、1月から6月まで

World stock markets (2002/1=100) 世界の株式市場 (2002年1月 = 100)



Reference: INPEX's share price performance vs. TOPIX (2006/4=100)

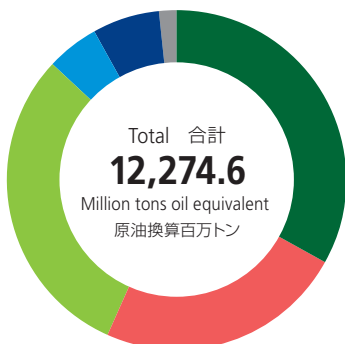
参考：株価パフォーマンス (対TOPIX、2006年4月=100)



Market Data マーケットデータ

Market Data (World) マーケットデータ (世界)

World primary energy consumption 2011 世界の一次エネルギー消費量2011年

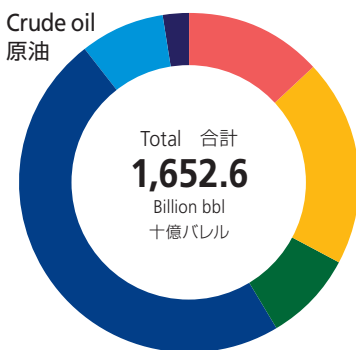


		(Million tons oil equivalent 原油換算百万トン)	(%)
■	Crude oil 原油	4,059.1	33.1%
■	Natural gas 天然ガス	2,905.6	23.7%
■	Coal 石炭	3,724.3	30.3%
■	Nuclear power 原子力	599.3	4.9%
■	Hydroelectricity 水力	791.5	6.4%
■	Renewables 再生可能エネルギー	194.8	1.6%
Total 合計		12,274.6	100.0%

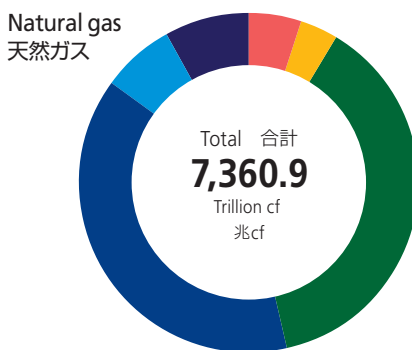
Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2012"
出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2012」

Proved reserves by region and reserves to production ratio (RP ratio) (as the end of 2011)

地域別確認埋蔵量と可採年数(2011年末時点)



RP ratio (years)
可採年数(年)
54.2



RP ratio (years)
可採年数(年)
63.6

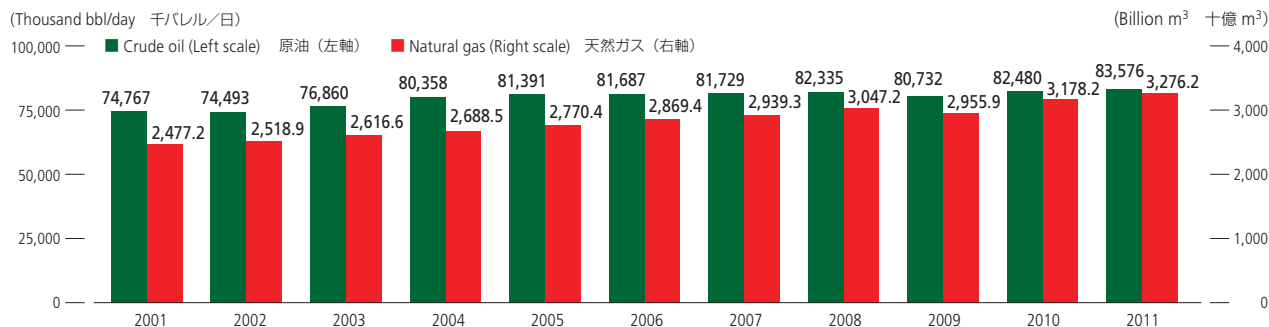
		(Billion bbl 十億バレル)	(%)
■	North America 北米	217.5	13.2%
■	Central, South America 中南米	325.4	19.7%
■	Europe, Eurasia 欧州・ユーラシア	141.1	8.5%
■	Middle East 中東	795.0	48.1%
■	Africa アフリカ	132.4	8.0%
■	Asia Pacific アジア・太平洋	41.3	2.5%
Total 合計		1,652.6	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2012"
出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2012」

		(Trillion cf 兆cf)	(%)
■	North America 北米	382.3	5.2%
■	Central, South America 中南米	267.7	3.6%
■	Europe, Eurasia 欧州・ユーラシア	2,778.8	37.8%
■	Middle East 中東	2,826.3	38.4%
■	Africa アフリカ	513.2	7.0%
■	Asia Pacific アジア・太平洋	592.5	8.0%
Total 合計		7,360.9	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2012"
出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2012」

World oil and gas production 世界の原油・天然ガス生産量の推移



Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2012"
出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2012」

Volume of global trade (Crude oil) 世界の原油貿易量

(Thousand bbl/day 千バレル/日)

		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Change 2011 over 2010*1 2010年から 2011年への増加率*1	2011 share of total*1 2011年の全体に 対する割合*1
Imports 輸入													
U.S.	アメリカ	11,357	12,254	12,898	13,525	13,612	13,632	12,872	11,453	11,689	11,337	(3.0%)	20.8%
Europe	欧州	11,895	11,993	12,538	13,261	13,461	13,953	13,751	12,486	12,094	12,086	(0.1%)	22.1%
Japan	日本	5,070	5,314	5,203	5,225	5,201	5,032	4,925	4,263	4,567	4,491	(1.7%)	8.2%
Rest of World	その他	16,291	17,191	18,651	19,172	20,287	22,937	23,078	24,132	25,160	26,666	6.0%	48.9%
Total World	合計	44,613	46,752	49,290	51,182	52,561	55,554	54,626	52,333	53,510	54,580	2.0%	100.0%
Exports 輸出													
U.S.	アメリカ	904	921	991	1,129	1,317	1,439	1,967	1,947	2,154	2,573	19.4%	4.7%
Canada	カナダ	1,959	2,096	2,148	2,201	2,330	2,457	2,498	2,518	2,599	2,804	7.9%	5.1%
Mexico	メキシコ	1,966	2,115	2,070	2,065	2,102	1,975	1,609	1,449	1,539	1,487	(3.4%)	2.7%
Central, South America	中南米	2,965	2,942	3,233	3,528	3,681	3,570	3,616	3,748	3,568	3,763	5.5%	6.9%
Europe	欧州	2,234	2,066	1,993	2,149	2,173	2,273	2,023	2,034	1,888	2,065	9.4%	3.8%
Former Soviet Union	旧ソ連	5,370	6,003	6,440	7,076	7,155	8,334	8,184	7,972	8,544	8,688	1.7%	15.9%
Middle East	中東	18,062	18,943	19,630	19,821	20,204	19,680	20,128	18,409	18,883	19,750	4.6%	36.2%
North Africa	北アフリカ	2,620	2,715	2,917	3,070	3,225	3,336	3,260	2,938	2,871	1,930	(32.8%)	3.5%
West Africa	西アフリカ	3,134	3,612	4,048	4,358	4,704	4,830	4,587	4,364	4,601	4,655	1.2%	8.5%
Asia Pacific*2	アジア・太平洋*2	3,848	3,978	4,189	4,243	4,312	6,004	5,392	5,631	6,226	6,233	0.1%	11.4%
Rest of World	その他	1,551	1,361	1,631	1,542	1,359	1,656	1,363	1,323	637	631	(0.9%)	1.2%
Total World	合計	44,613	46,752	49,290	51,182	52,561	55,554	54,626	52,333	53,510	54,580	2.0%	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2012"

*1 Annual changes and shares of total are calculated using thousand barrels daily figures.

*2 Excludes Japan. Excludes trade between other Asia Pacific countries and India prior to 2007.

出典: BP [BP Statistical Review of World Energy 2012]

*1 合計の年変化と全対比は、千バレル/日の数字を使用して計算している。

*2 日本を除く。2007年以前のインド及びその他アジア・太平洋諸国間の貿易を除く。

Volume of global trade 2011 (LNG) 世界のLNG貿易量(2011年)

(Billion m³ 十億m³)

		From Export Countries 輸出国																	Total Imports			
To Import Countries 輸入国		Trinidad & Tobago アメリカ トリニダード・トバゴ	Peru ペルー	Belgium ベルギー	Norway ノルウェー	Spain スペイン	Russian Federation ロシア 連邦	Oman オマーン	Qatar カタール	UAE アラブ 首長国 連邦	Yemen イエメン	Algeria アルジェリア	Egypt エジプト	Equatorial Guinea 赤道ギニア 共和国	Libya リビア	Nigeria ナイジェリア	Australia オーストラリア	Brunei ブルネイ	Indonesia インド ネシア	Malaysia マレーシア	輸入量 合計	
North America 北米		—	4.9	1.1	—	0.4	—	—	6.5	—	1.9	—	1.0	—	—	1.2	—	—	0.3	—	17.4	
U.S.	アメリカ	—	3.8	0.5	—	0.4	—	—	2.6	—	1.7	—	1.0	—	—	0.1	—	—	—	—	10.0	
Canada	カナダ	—	1.2	—	—	—	—	—	2.1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3.3	
Mexico	メキシコ	—	—	0.7	—	—	—	—	1.8	—	0.2	—	—	—	—	1.2	—	—	0.3	—	4.0	
Central, South America 中南米		0.4	6.1	—	—	0.1	0.2	—	1.7	—	0.5	—	0.2	1.2	—	0.5	—	—	0.1	—	10.9	
Argentina	アルゼンチン	—	3.0	—	—	—	0.2	—	0.7	—	—	—	0.1	—	—	0.4	—	—	—	—	4.4	
Chile	チリ	0.1	1.3	—	—	—	—	—	0.6	—	0.5	—	0.1	1.2	—	—	—	—	0.1	—	3.9	
Other countries	その他	0.3	1.8	—	—	0.1	—	—	0.4	—	—	—	—	—	—	0.1	—	—	—	—	2.7	
Europe ヨーロッパ		0.3	3.9	1.9	0.3	2.6	0.2	—	0.2	43.4	—	1.2	16.8	4.3	—	0.1	15.7	—	—	—	90.7	
Belgium	ベルギー	—	0.1	—	—	—	—	—	6.1	—	0.3	0.1	—	—	—	0.1	—	—	—	—	6.6	
France	フランス	—	0.4	—	—	0.5	—	—	3.2	—	0.2	5.7	0.9	—	—	3.6	—	—	—	—	14.6	
Italy	イタリア	—	0.2	—	—	0.2	—	—	6.1	—	—	1.6	0.5	—	—	—	—	—	—	—	8.7	
Spain	スペイン	0.2	2.5	1.9	0.2	1.3	—	—	0.2	4.8	—	4.0	2.3	—	0.1	6.6	—	—	—	—	24.2	
Turkey	トルコ	—	—	—	—	—	—	—	0.6	—	—	4.0	0.4	—	—	1.3	—	—	—	—	6.2	
United Kingdom	イギリス	0.1	0.6	—	—	0.4	—	—	21.9	—	0.7	0.2	0.1	—	—	1.3	—	—	—	—	25.3	
Other countries	その他	—	0.1	—	0.1	0.2	—	—	0.7	—	—	1.1	0.2	—	—	2.8	—	—	—	—	5.1	
Middle East 中東		—	0.3	—	—	—	0.1	—	2.4	0.1	—	—	0.1	—	—	0.9	0.3	—	—	—	4.6	
Asia Pacific アジア・太平洋		1.3	3.7	2.0	0.3	0.9	0.2	14.4	10.8	48.6	7.9	5.4	0.3	3.0	4.0	—	7.6	25.6	9.4	28.8	32.8	207.3
China	中国	0.2	0.5	0.1	—	—	—	0.3	—	3.2	—	1.1	—	0.2	0.2	—	1.0	5.0	—	2.7	2.1	16.6
India	インド	0.4	0.6	—	—	0.1	—	—	0.1	13.0	0.2	0.2	0.2	0.6	—	—	1.4	0.2	—	—	0.2	17.1
Japan	日本	0.5	0.4	0.5	0.3	0.2	0.2	9.8	5.4	15.8	7.7	0.3	0.1	0.9	2.0	—	2.7	19.0	8.4	12.6	20.3	107.0
South Korea	韓国	0.2	2.2	1.0	0.1	0.4	—	3.9	5.0	11.1	—	3.7	—	0.6	1.1	—	1.5	1.1	1.0	10.8	5.6	49.3
Taiwan	台湾	—	0.1	0.1	—	0.2	0.1	0.3	0.2	5.3	0.1	0.2	—	0.7	0.8	—	0.9	0.4	—	2.6	4.5	16.3
Thailand	タイ	—	—	0.3	—	—	—	0.2	—	0.3	—	—	—	—	—	0.2	—	—	—	0.1	—	1.0
Total Exports 輸出品合計		2.0	18.9	5.1	0.6	4.0	0.7	14.4	10.9	102.6	8.0	8.9	17.1	8.6	5.3	0.1	25.9	25.9	9.4	29.2	33.3	330.8

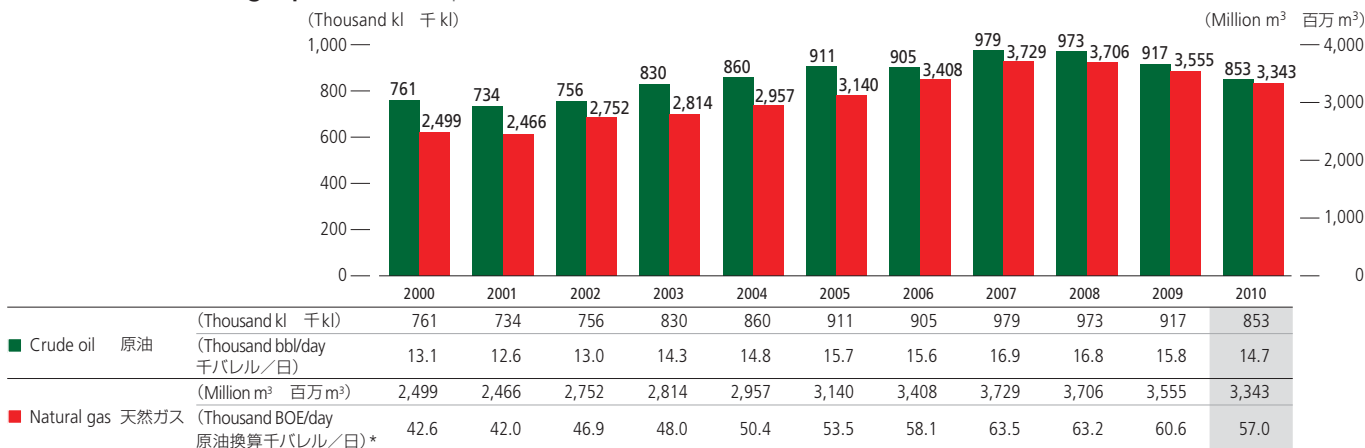
Source: BP "BP Statistical Review of World Energy 2012"

出典: BP [BP Statistical Review of World Energy 2012]

Market Data マーケットデータ

Market Data (Japan) マーケットデータ (日本)

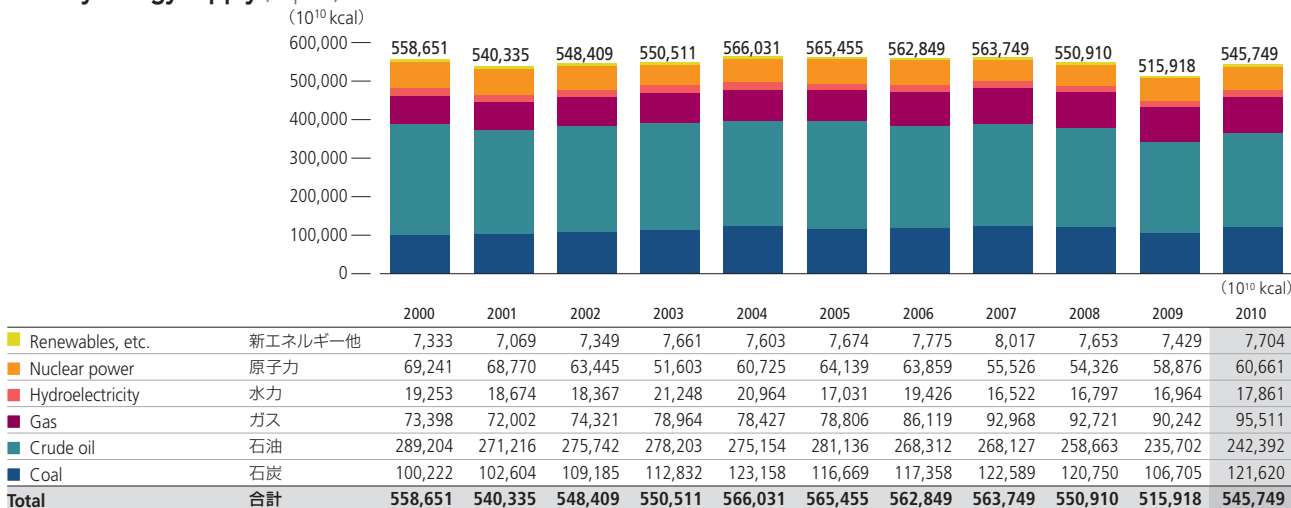
Crude oil and natural gas production (Japan) 原油・天然ガス生産量の推移 (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"
* Data calculated from "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012."

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」
*「エネルギー・経済統計要覧2012」より、当社にて作成。

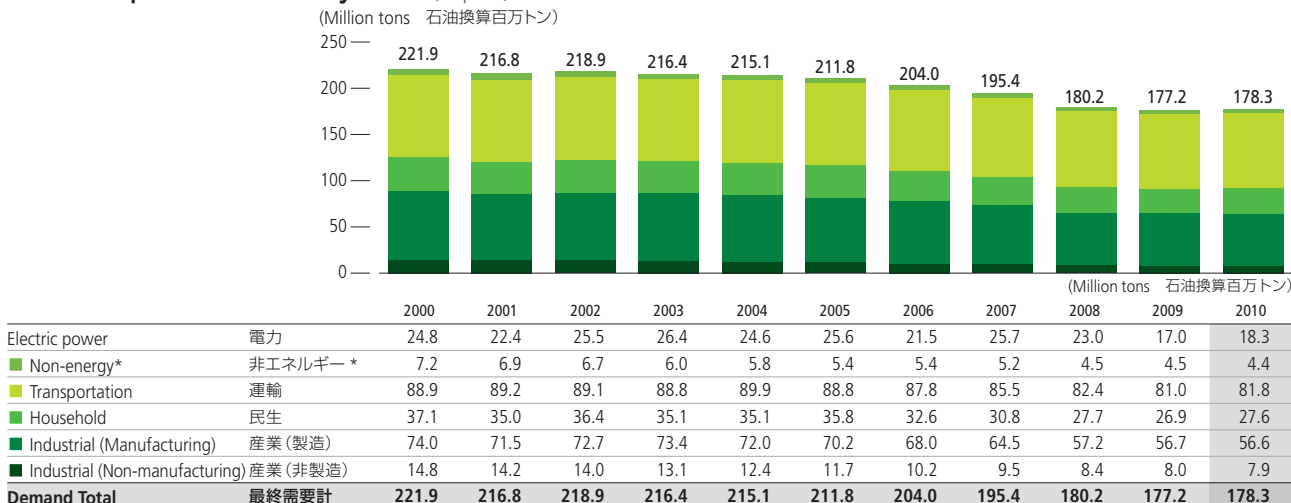
Primary energy supply (Japan) 一次エネルギー供給実績 (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」

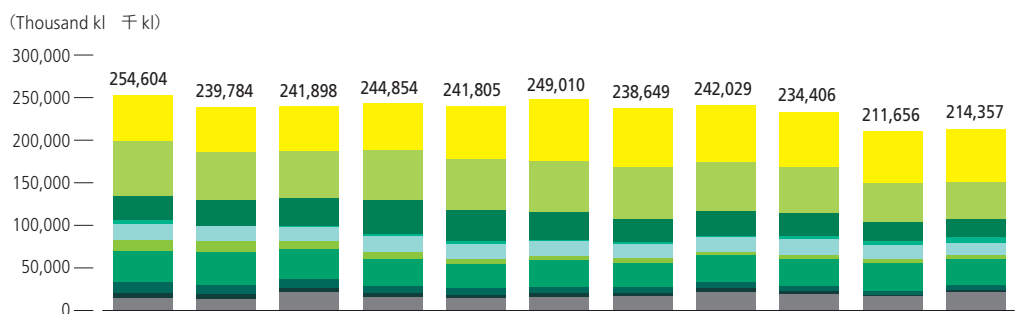
Petroleum product demand by sector (Japan) 部門別石油製品需要量 (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」
* グリース、パラフィン、アスファルト、潤滑油

Crude oil imports to Japan by supply country わが国の供給国別原油輸入量



		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
■ Saudi Arabia	サウジアラビア	54,898	53,365	54,228	55,704	63,380	72,789	69,149	66,873	66,136	62,384	62,562
■ UAE	アラブ首長国連邦	65,112	57,200	55,496	59,479	60,456	61,089	62,496	57,678	53,517	45,182	44,767
■ Iran	イラン	29,229	29,874	33,418	39,507	36,382	32,425	26,889	29,546	27,849	23,002	20,944
■ Iraq	イラク	3,586	589	456	3,312	3,636	1,742	2,259	2,161	3,082	4,782	6,986
■ Kuwait	クウェート	18,839	17,219	16,801	18,202	17,887	17,872	16,874	16,677	19,570	16,318	14,938
■ Neutral zone*	中立地帯*	13,843	12,433	9,527	8,810	5,640	4,952	5,240	4,541	4,117	4,174	4,118
■ Other Middle East	その他中東	36,345	40,157	36,341	31,630	28,959	30,907	29,315	31,748	31,580	33,656	31,382
■ Indonesia	インドネシア	12,255	10,391	9,716	8,871	7,893	7,646	6,606	7,858	6,419	4,193	5,155
■ Other Southeast Asia	その他東南アジア	6,865	6,232	5,168	4,881	4,015	4,494	3,343	4,807	4,062	2,268	2,258
■ Other	その他	13,632	12,323	20,747	14,457	13,558	15,094	16,479	20,140	18,076	15,697	21,247
Total Imports	輸入合計	254,604	239,784	241,898	244,854	241,805	249,010	238,649	242,029	234,406	211,656	214,357

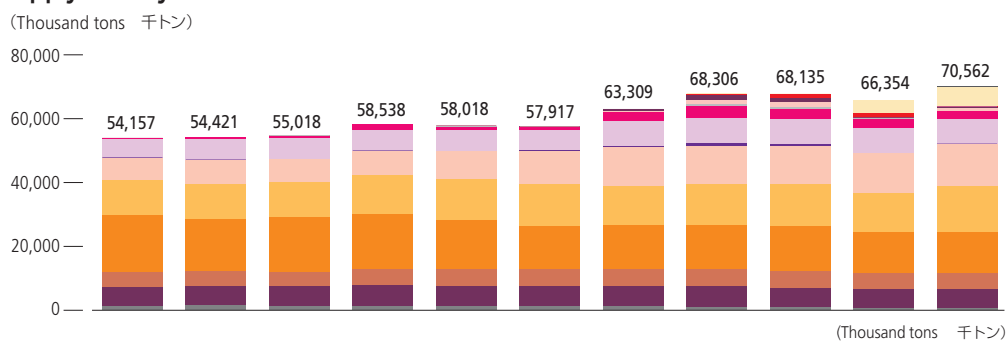
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」

* Saudi-Kuwaiti neutral zone

* サウジアラビアとクウェートの間の中立地帯

LNG imports to Japan by supply country わが国の供給国別LNG輸入量



		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
■ Yemen	イエメン	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	119
■ Russia	ロシア	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,339	5,978
■ Equatorial Guinea	赤道ギニア	—	—	—	—	—	—	—	561	1,174	1,345	294
■ Norway	ノルウェー	—	—	—	—	—	—	—	61	62	—	—
■ Egypt	エジプト	—	—	—	—	—	118	556	1,627	1,270	—	545
■ Nigeria	ナイジェリア	—	—	—	—	112	—	165	1,020	1,820	233	756
■ Trinidad & Tobago	トリニダード・トバゴ	—	—	—	56	55	56	276	599	339	163	111
■ Oman	オマーン	123	681	867	1,656	1,104	1,101	2,864	3,699	3,064	2,785	2,661
■ Qatar	カタール	6,000	6,386	6,640	6,608	6,762	6,396	7,707	8,129	8,095	8,011	7,720
■ Algeria	アルジェリア	—	—	—	—	—	56	184	948	491	60	—
■ Australia	オーストラリア	7,211	7,489	7,212	7,644	8,612	10,456	12,606	11,816	12,174	12,457	13,248
■ Malaysia	マレーシア	10,923	11,296	10,881	12,219	13,154	13,136	12,220	13,252	13,339	12,570	14,617
■ Indonesia	インドネシア	18,123	16,444	17,522	17,490	15,545	13,813	13,951	13,605	13,949	12,746	12,930
■ UAE	アラブ首長国連邦	4,802	4,853	4,633	5,256	5,107	5,371	5,262	5,571	5,549	5,092	5,085
■ Brunei	ブルネイ	5,715	6,004	6,011	6,367	6,357	6,165	6,393	6,641	6,110	5,988	5,940
■ U.S.	アメリカ	1,260	1,266	1,253	1,242	1,210	1,250	1,127	776	699	563	557
Total Imports	輸入合計	54,157	54,421	55,018	58,538	58,018	57,917	63,309	68,306	68,135	66,354	70,562

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

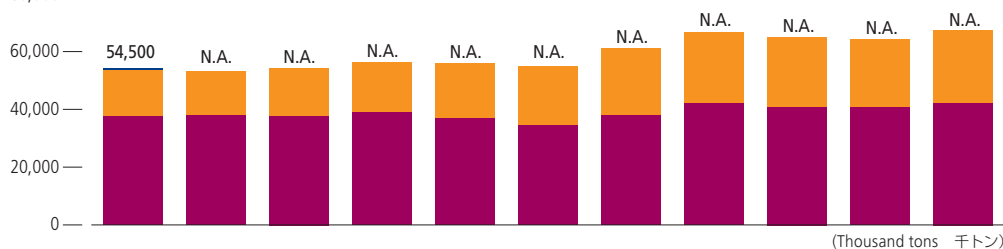
出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」

Market Data マーケットデータ

Market Data (Japan) マーケットデータ (日本)

LNG consumption by sector (Japan) LNGの需要先別消費量 (日本)

(Thousand tons キトン)



		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Industrial fuels	工業用	667	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
City gas	都市ガス	15,989	15,084	16,647	17,625	18,878	20,539	23,288	24,697	24,148	23,847	25,377
Electric power	電力	37,844	38,175	37,914	39,063	37,170	34,640	38,177	42,105	41,034	40,889	42,392
Total	合計	54,500	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.
Imports	輸入量	54,157	54,421	55,018	58,538	58,018	57,917	63,309	68,306	68,135	66,354	70,562

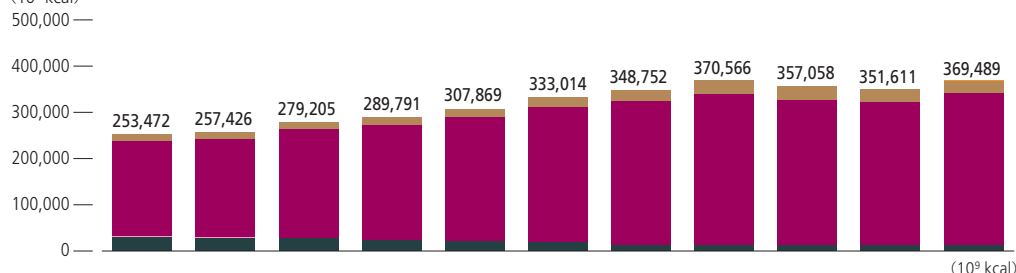
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」

Breakdown of city gas production, purchases in Japan by raw material source (Japan)

原料別都市ガス生産・購入量 (一般ガス事業者) (日本)

(10⁹ kcal)



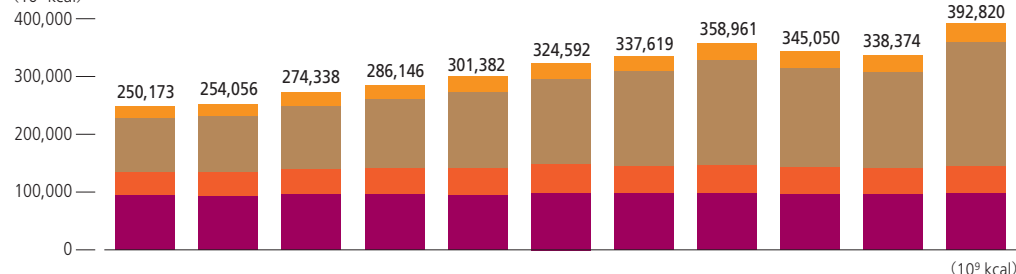
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Others	その他	7	8	8	8	8	11	12	9	9	9	13
Natural gas	天然ガス	14,581	14,808	16,191	17,416	18,303	20,455	23,299	29,513	28,932	27,518	27,246
LNG	LNG	206,467	213,203	234,632	248,616	268,043	293,738	312,684	328,723	316,815	312,619	329,698
Coal-based gas	石炭系ガス	2,287	1,855	1,882	1,363	653	476	344	136	6	—	—
Crude oil-based gas	石油系ガス	30,130	27,552	26,493	22,388	20,862	18,333	12,413	12,185	11,296	11,465	12,533
Total	合計	253,472	257,426	279,205	289,791	307,869	333,014	348,752	370,566	357,058	351,611	369,489

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」

Gas sales volume by sector (Japan) 用途別ガス販売量 (日本)

(10⁹ kcal)



		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Others	その他	21,206	21,834	23,924	24,494	26,784	28,589	27,602	29,267	28,520	28,857	31,281
Industrial	工業用	93,443	97,626	110,229	120,303	132,852	147,808	164,515	181,522	172,468	167,069	216,117
Commercial	商業用	40,612	41,042	43,458	44,285	47,115	48,919	47,853	49,444	47,604	46,161	47,534
Residential	家庭用	94,912	93,554	96,727	97,064	94,631	99,275	97,650	98,728	96,458	96,287	97,889
Total	合計	250,173	254,056	274,338	286,146	301,382	324,592	337,619	358,961	345,050	338,374	392,820

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2012"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2012」

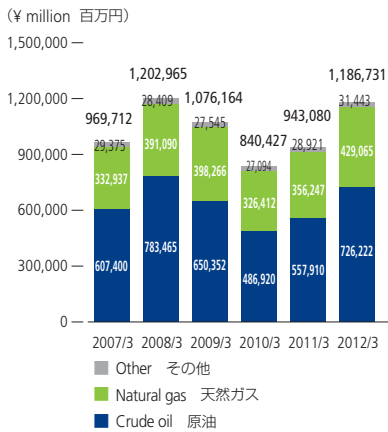
Profitability Indices (Consolidated) 収益性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012
(¥ million 百万円)							
Net sales	売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080	1,186,731
Crude oil	原油	607,400	783,465	650,352	486,920	557,910	726,222
Natural gas	天然ガス	332,937	391,090	398,266	326,412	356,247	429,065
Other	その他	29,375	28,409	27,545	27,094	28,921	31,443
Cost of sales	売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833	395,442
Gross profit	売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,509	608,247	791,288
Operating income	営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742	709,357
Net income	当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699	194,000
EBIDAX*	EBIDAX*	321,787	382,649	275,865	242,539	274,929	362,595
Gross margin	売上高総利益率	64.5%	67.5%	70.4%	64.5%	64.5%	66.7%
Operating margin	売上高営業利益率	57.7%	59.4%	61.6%	54.9%	56.2%	59.8%
Net margin	売上高当期純利益率	17.0%	14.4%	13.5%	12.8%	13.6%	16.3%

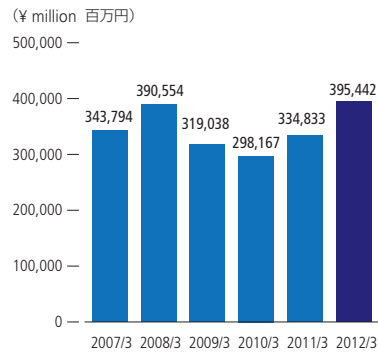
* Earnings before interest, depreciation and amortization, and exploration

* 利払い・償却・探鉱費前利益

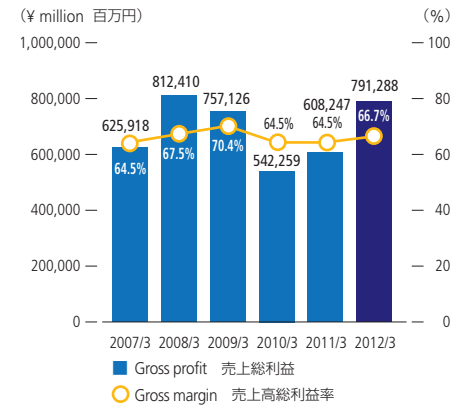
Net sales 売上高



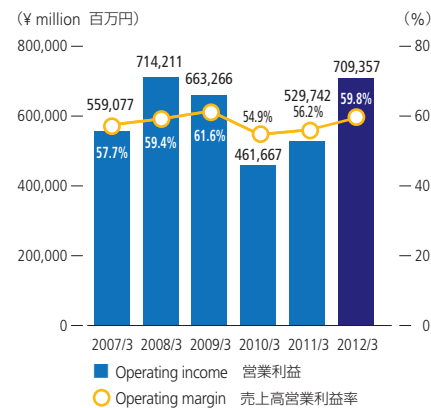
Cost of sales 売上原価



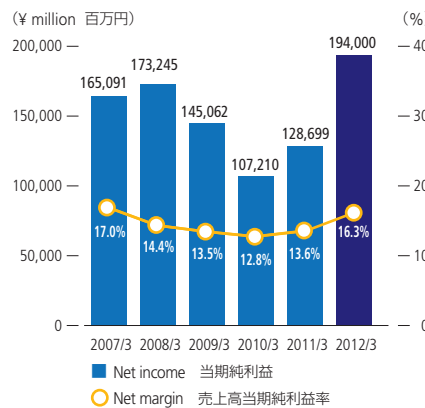
Gross profit, Gross margin 売上総利益、売上高総利益率



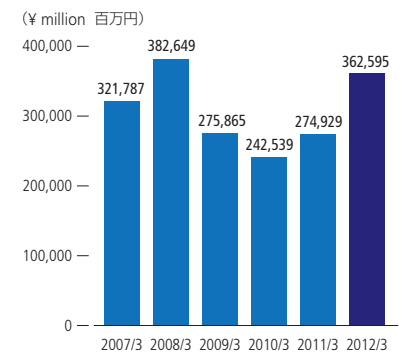
Operating income, Operating margin 営業利益、売上高営業利益率



Net income, Net margin 当期純利益、売上高当期純利益率



EBIDAX EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益)



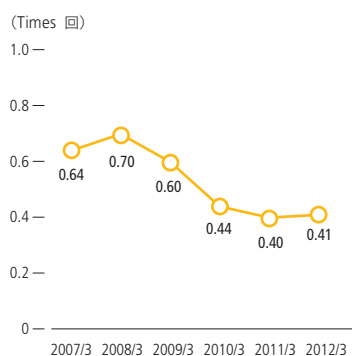
- EBIDAX = Net income + Minority interests + Deferred tax + (1 - Tax rate) x (Interest expense - Interest income) + Exchange profit and loss + Depreciation and amortization + Amortization of goodwill + Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures) + Exploration expenses + Provision for exploration projects + Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing
- Gross margin = Gross profit / Net sales
- Operating margin = Operating income / Net sales
- Net margin = Net income / Net sales

- EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益) = 当期純利益 + 少数株主損益 + 法人税等調整額 + (1 - 実効税率) × (支払利息 - 受取利息) + 為替差損益 + 減価償却費 + のれん償却額 + 生産物回収勘定(資本支出)の回収額 + 探鉱費 + 探鉱事業引当金繰入額 + 生産物回収勘定引当金繰入額
- 売上高総利益率 = 売上総利益 / 売上高
- 売上高営業利益率 = 営業利益 / 売上高
- 売上高当期純利益率 = 当期純利益 / 売上高

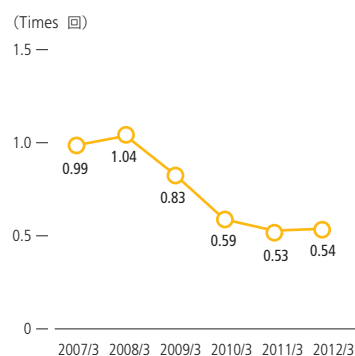
Efficiency Indices (Consolidated) 効率性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total assets turnover (Times)	総資産回転率(回)	0.64	0.70	0.60	0.44	0.40	0.41
Net assets turnover (Times)	純資産回転率(回)	0.99	1.04	0.83	0.59	0.53	0.54
Return on equity (ROE)	株主資本利益率(ROE)	17.7%	15.8%	11.9%	8.1%	7.6%	9.3%
Net return on average capital employed (Net ROACE)	純使用総資本利益率(ネットROACE)	20.4%	21.4%	14.6%	10.5%	10.8%	16.0%
Return on assets (ROA)	総資産利益率(ROA)	10.9%	10.1%	8.1%	5.7%	5.5%	6.8%

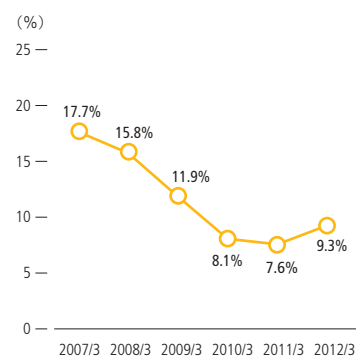
Total assets turnover 総資産回転率



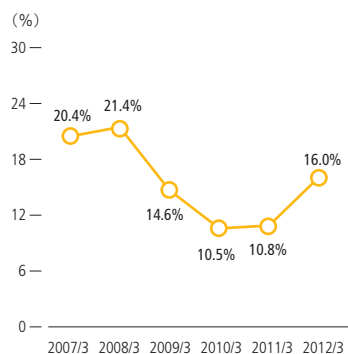
Net assets turnover 純資産回転率



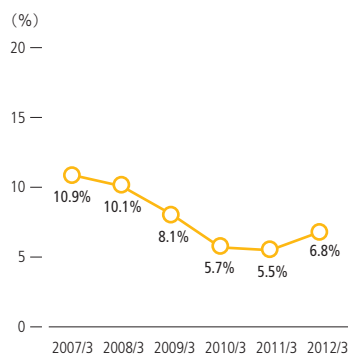
Return on equity (ROE) 株主資本利益率(ROE)



Net ROACE 純使用総資本利益率(ネットROACE)



Return on assets (ROA) 総資産利益率(ROA)



- Total assets turnover = Net sales / Average of total assets at the beginning and end of the fiscal year
- Net assets turnover = Net sales / Average of net assets at the beginning and end of the fiscal year
- ROE = Net income / Average of net assets excluding minority interests* at the beginning and end of the fiscal year
- Net ROACE = (Net income + Minority interests + (Interest expense - Interest income) × (1 - Tax rate)) / (Average of sum of net assets and net debt* at the beginning and end of the fiscal year)
- ROA = Net income / Average of total assets at the beginning and end of the fiscal year

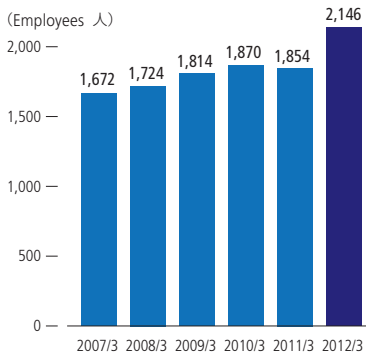
* See page 11

- 総資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均総資産
 - 純資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均純資産
 - 株主資本利益率(ROE) = 当期純利益 / 自己資本*の期首と期末の平均値
 - 純使用総資本利益率(ネットROACE) = (当期純利益 + 少数株主損益 + (支払利息 - 受取利息) × (1 - 実効税率)) / (純資産及び純有利子負債*の合計の期首と期末の平均)
 - 総資産利益率(ROA) = 当期純利益 / 期首期末平均総資産
- *11ページをご参照ください。

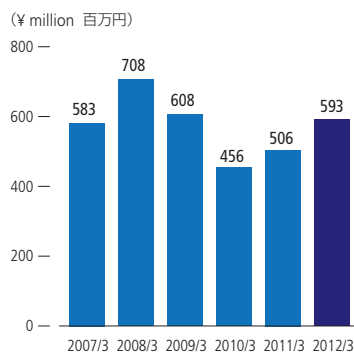
Productivity Indices (Consolidated) 生産性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Number of employees (End of the fiscal year)	期末従業員数(人)	1,672	1,724	1,814	1,870	1,854	2,146
Net sales per employee	従業員一人当たり売上高	583	708	608	456	506	593
Operating income per employee	従業員一人当たり営業利益	336	421	375	251	284	354
Ordinary income per employee	従業員一人当たり経常利益	352	404	348	240	273	383
Net income per employee	従業員一人当たり当期純利益	99	102	82	58	69	97

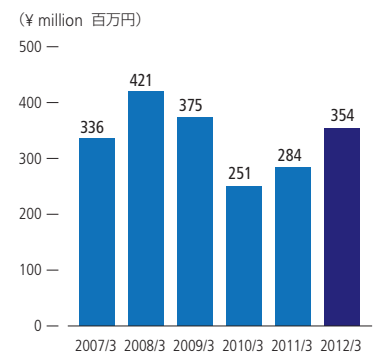
Number of employees (End of the fiscal year) 期末従業員数



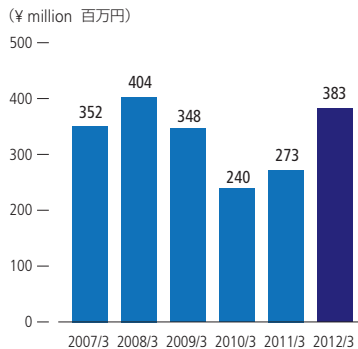
Net sales per employee 従業員一人当たり売上高



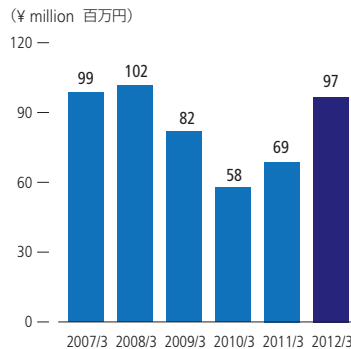
Operating income per employee 従業員一人当たり営業利益



Ordinary income per employee 従業員一人当たり経常利益



Net income per employee 従業員一人当たり当期純利益



- Net sales per employee = Net sales / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- Operating income per employee = Operating income / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- Ordinary income per employee = Ordinary income / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- Net income per employee = Net income / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year

- 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

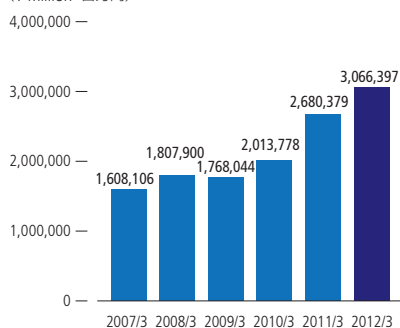
Stability Indices (Consolidated) 安全性指標 (連結)

(¥ million 百万円)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Total assets	総資産	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397
Net assets excluding minority interests	自己資本	1,028,894	1,157,370	1,271,122	1,387,499	1,996,888	2,179,251
Interest-bearing debt	有利子負債	248,969	194,087	164,246	240,382	273,147	318,774
Net debt	純有利子負債	(169,664)	(328,351)	(324,108)	(349,211)	(688,806)	(874,116)
Equity ratio	自己資本比率	64.0%	64.0%	71.9%	68.9%	74.5%	71.1%
Current ratio	流動比率	178%	174%	200%	216%	194%	247%
Fixed ratio	固定比率	110%	107%	107%	110%	110%	99%
D/E ratio	負債比率	24.2%	16.8%	12.9%	17.3%	13.7%	14.6%
Interest-bearing debt / Total capital employed	有利子負債 / 使用総資本	18.7%	13.5%	10.8%	13.9%	11.5%	12.1%
Net debt / Net total capital employed	純有利子負債 / 純使用総資本	(18.6%)	(36.1%)	(31.2%)	(30.6%)	(48.9%)	(60.7%)

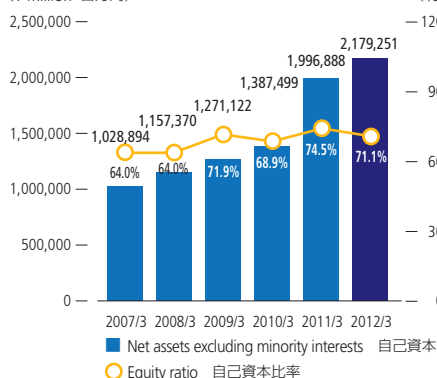
Total assets 総資産

(¥ million 百万円)



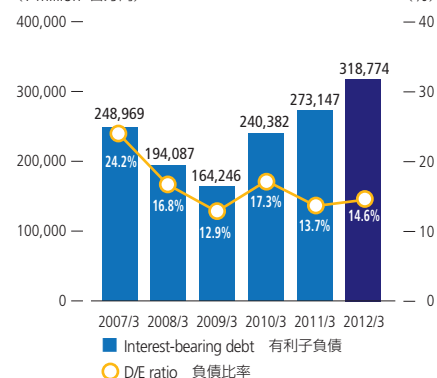
Net assets excluding minority interests, Equity ratio 自己資本、自己資本比率

(¥ million 百万円)



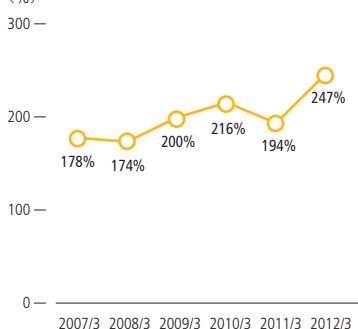
Interest-bearing debt, D/E ratio 有利子負債、負債比率

(¥ million 百万円)



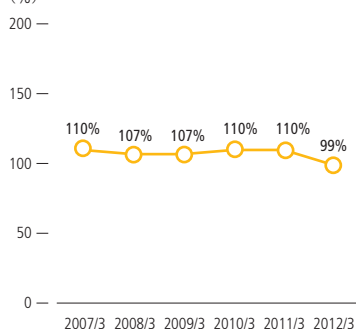
Current ratio 流動比率

(%)



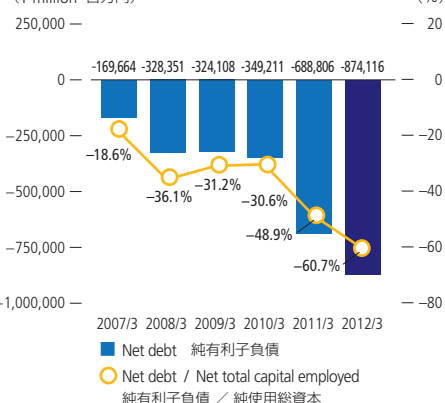
Fixed ratio 固定比率

(%)



Net debt, Net debt / Net total capital employed 純有利子負債、純有利子負債 / 純使用総資本

(¥ million 百万円)



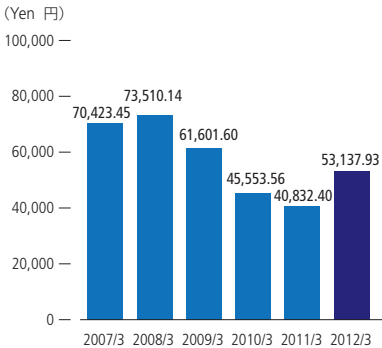
- Net assets excluding minority interests = Net assets – Minority interests
- Interest-bearing debt = Short-term loans + Long-term debt
- Net debt = Interest-bearing debt – Cash and cash equivalents – Time deposits – Certificate of deposits – Public and corporate bonds and other debt securities with determinable value
- Equity ratio = Net assets excluding minority interests / Total assets
- Current ratio = Current assets / Current liabilities
- Fixed ratio = Fixed assets / Net assets excluding minority interests
- D/E ratio = Interest-bearing debt / Net assets excluding minority interests
- Interest-bearing debt / Total capital employed = Interest-bearing debt / (Net assets + Interest-bearing debt)
- Net debt / Net total capital employed = Net debt / (Net assets + Net debt)

- 自己資本 = 純資産 – 少数株主持分
- 有利子負債 = 短期借入金 + 長期借入金
- 純有利子負債 = 有利子負債 – 現金及び現金同等物 – 現金同等物外の定期預金 – 現金同等物外の譲渡性預金 – 国債・地方債・社債等 (時価のあるもの)
- 自己資本比率 = 自己資本 / 総資産
- 流動比率 = 流動資産 / 流動負債
- 固定比率 = 固定資産 / 自己資本
- 負債比率 = 有利子負債 / 自己資本
- 有利子負債 / 使用総資本 = 有利子負債 / (純資産 + 有利子負債)
- 純有利子負債 / 純使用総資本 = 純有利子負債 / (純資産 + 純有利子負債)

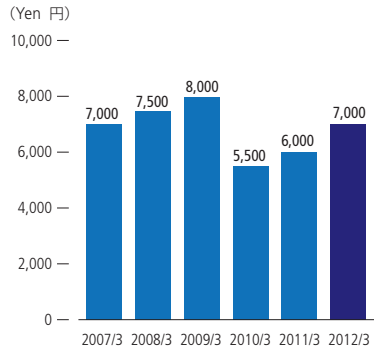
Performance Indices (Consolidated) 投資指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Earnings per share (EPS)	一株当たり当期純利益 (EPS)	70,423.45	73,510.14	61,601.60	45,553.56	40,832.40	53,137.93
Net assets excluding minority interests per share	一株当たり純資産	436,467.92	491,168.09	540,100.10	589,548.88	546,958.90	596,908.99
Cash flow per share	一株当たりキャッシュ・フロー	98,957	154,447	97,820	102,559	86,961	87,839
Cash dividends per share	一株当たり配当金	7,000	7,500	8,000	5,500	6,000	7,000
Price earnings ratio (PER) (Times)	株価収益率 (PER) (倍)	14.5	15.1	11.1	15.1	15.5	10.5
Price book-value ratio (PBR) (Times)	株価純資産倍率 (PBR) (倍)	2.3	2.3	1.3	1.2	1.2	0.9
Price cash flow ratio (PCFR) (Times)	株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR) (倍)	10.3	7.2	7.0	6.7	7.3	6.4
Payout ratio	配当性向	9.9%	10.2%	13.0%	12.1%	14.7%	13.2%

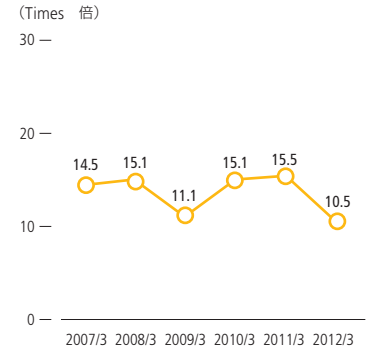
Earnings per share (EPS) 一株当たり当期純利益 (EPS)



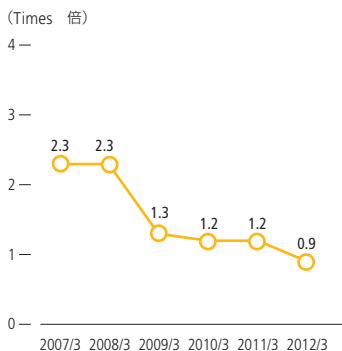
Cash dividends per share 一株当たり配当金



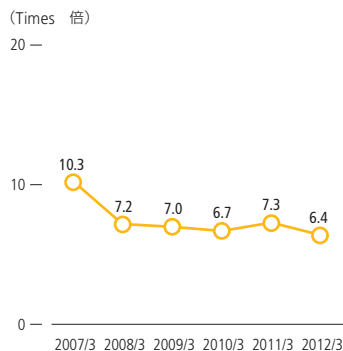
Price earnings ratio (PER) 株価収益率 (PER)



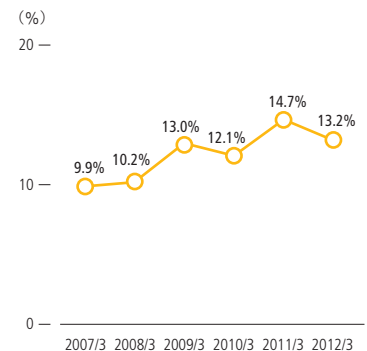
Price book-value ratio (PBR) 株価純資産倍率 (PBR)



Price cash flow ratio (PCFR) 株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR)



Payout ratio 配当性向



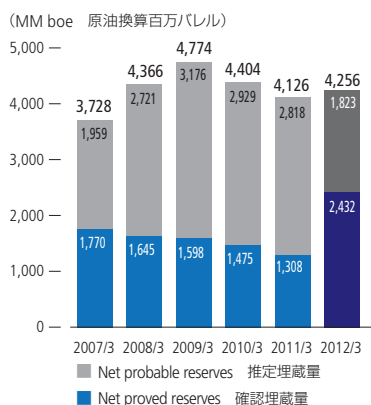
- EPS = Net income / Average number of shares during the fiscal year
- Net assets excluding minority interests per share = Net assets excluding minority interests / Number of shares issued at the end of the fiscal year
- Cash flow per share = Cash flow from operating activities / Average number of shares during the fiscal year
- PER = Stock price (end of the fiscal year) / EPS
- PBR = Stock price (end of the fiscal year) / Net assets excluding minority interests per share
- PCFR = Stock price (end of the fiscal year) / Cash flow per share
- Payout ratio = Cash dividends per share / EPS

- 一株当たり当期純利益 = 当期純利益 / 期中平均株式数
- 一株当たり純資産 = 自己資本 / 期末発行済株式数
- 一株当たりキャッシュ・フロー = 営業キャッシュ・フロー / 期中平均株式数
- 株価収益率 = 期末株価 / 一株当たり当期純利益
- 株価純資産倍率 = 期末株価 / 一株当たり純資産
- 株価キャッシュ・フロー倍率 = 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

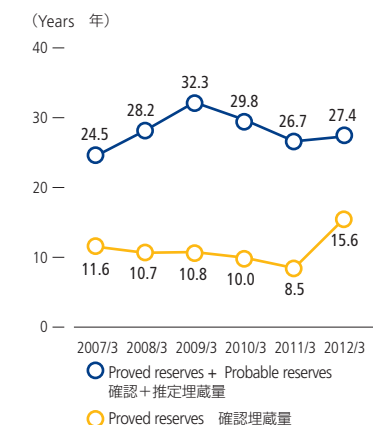
Reserves / Production Indices (Consolidated) 埋蔵量・生産量指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Net proved reserves (MM boe)	確認埋蔵量(原油換算百万バレル)	1,770	1,645	1,598	1,475	1,308	2,432
Net probable reserves (MM boe)	推定埋蔵量(原油換算百万バレル)	1,959	2,721	3,176	2,929	2,818	1,823
Net production (Thousand boe/day)	生産量(原油換算千バレル/日)	418	423	405	405	423	426
Reserves to production ratio (Years)	可採年数(年)						
Proved reserves	確認埋蔵量	11.6	10.7	10.8	10.0	8.5	15.6
Proved reserves + Probable reserves	確認+推定埋蔵量	24.5	28.2	32.3	29.8	26.7	27.4
Reserve replacement ratio (3-year average, %)	リザーブ・リプレースメント・レシオ(3年平均、%)	293%	122%	61%	35%	25%	282%
Average expenses per boe produced (U.S.\$)	原油換算1バレル当たりの平均コスト(米ドル)						
Production cost	生産コスト	8.5	10.2	12.4	11.2	11.4	16.4
Production cost (Excluding royalty)	生産コスト(ロイヤリティを除く)	4.2	5.0	6.3	6.8	6.2	7.9
Selling, general and administrative expenses	販売費及び一般管理費	1.7	1.6	2.5	2.7	2.6	3.3
Finding and development cost per boe (3-year average, U.S.\$)	原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費(3年平均、米ドル)	6.9	17.5	28.3	55.4	78.6	6.3
Exploration success ratio (3-year average, %)	試探掘成功率(3年平均、%)	32.8%	57.9%	56.3%	64.5%	46.8%	50.6%

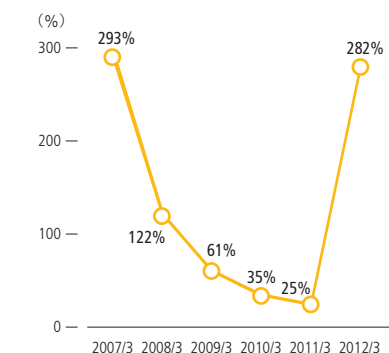
Net proved reserves, Net probable reserves 確認埋蔵量、推定埋蔵量



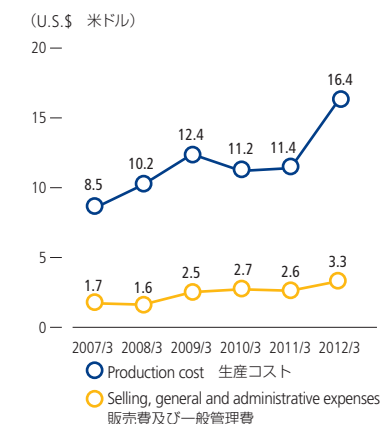
Reserves to production ratio (Proved reserves, Proved reserves + Probable reserves) 可採年数(確認埋蔵量、確認+推定埋蔵量)



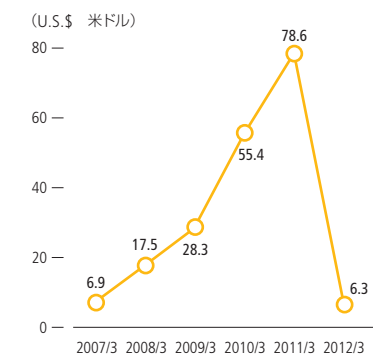
Reserve replacement ratio (3-year average, %) リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)



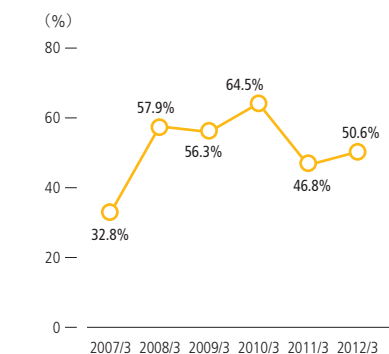
Average expenses per boe produced (Production cost, Selling, general and administrative expenses) 原油換算1バレル当たりの平均コスト (生産コスト、販売費及び一般管理費)



Finding and development cost per boe (3-year average, U.S.\$) 原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費 (3年平均、米ドル)



Exploration success ratio (3-year average, %) 試探掘成功率(3年平均、%)



- Reserves to production ratio (Years) = Reserves as of the end of the fiscal year / Production in the fiscal year
- Reserve replacement ratio = Proved reserves increase including acquisition / Production
- Finding and development cost per boe = The sum of total costs incurred for exploration and development of oil and gas fields and total costs incurred for acquisitions / The sum of proved reserve extensions, acquisitions and revisions
- Exploration success ratio = The number of net productive exploratory wells drilled / The number of net exploratory wells drilled
Exploratory well: An exploratory well is a well drilled to find a new field, to find a new reservoir in a field previously found to be productive of oil or gas in another reservoir or to extend the limits of a known reservoir.

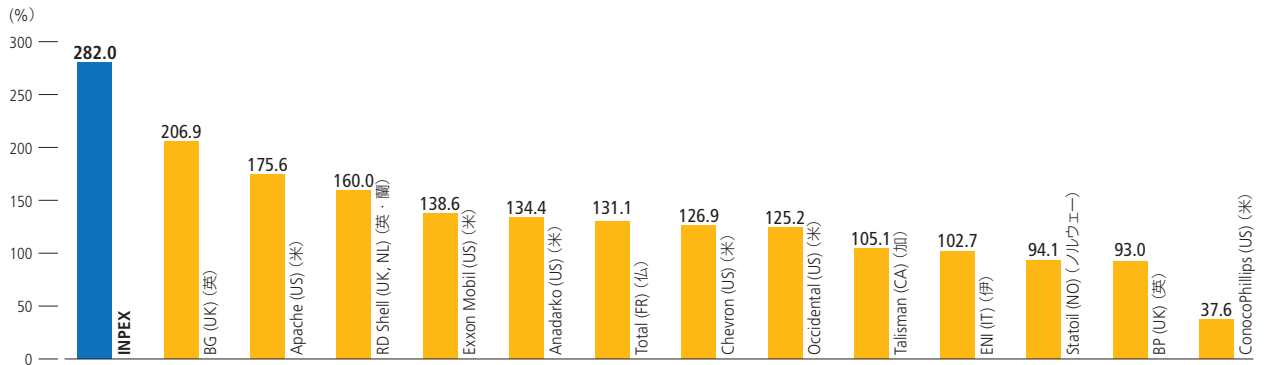
- 可採年数(年)=期末埋蔵量/期中生産量
- リザーブ・リプレースメント・レシオ=期中の確認埋蔵量増加分/期中生産量
- 原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費=原油・ガス田の探鉱・開発費用及び権益の取得費用の合計額を、確認埋蔵量増加分で除した数値
- 試探掘成功率=試探掘井掘削本数に占める成功井数の割合
試探掘井:新規フィールドの発見、貯留層が発見されているフィールドにおける他の貯留層の発見、既知の貯留層の広がりの確認を目的とした掘削井

19ページの注をご参照ください。

Please refer to the footnotes on page 19.

Comparison with Global E&P 世界の石油開発会社との比較

Reserve replacement ratio (2009–2011 Average) リザーブ・リプレースメント・レシオ (2009年～2011年平均)



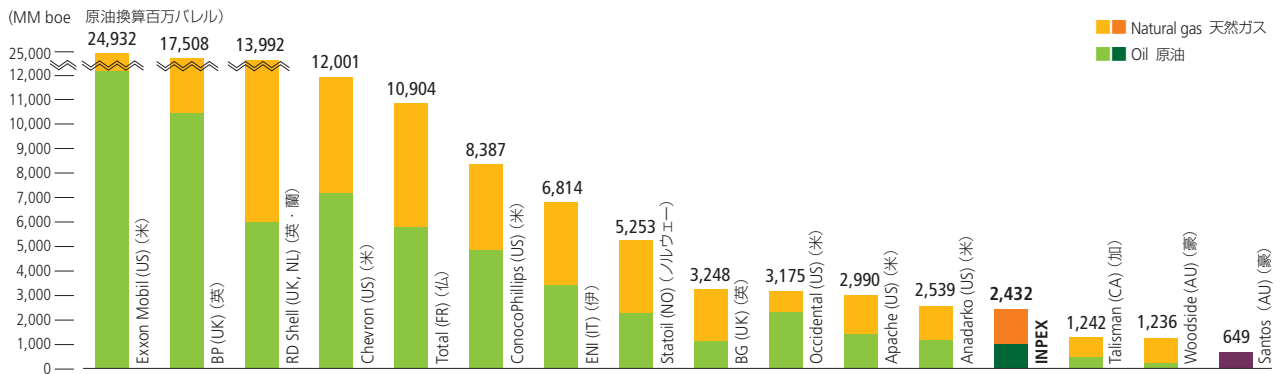
Source: Most recent publicly available information

Note: Proved reserves increase including acquisition / Production. Reserves and production volumes attributable to equity-method affiliates are included. Reserve data as of December 31, 2011, except for INPEX (as of March 31, 2012). Production data for the year ended December 31, 2011, except for INPEX (for the year ended March 31, 2012).

出所: 直近の各社公表財務情報

注: 買取による埋蔵量の増加を含む期中の確認埋蔵量増加分/期中生産量。持分法適用会社の持分を含む。確認埋蔵量は、各社2011年12月末時点であるが、当社は2012年3月末時点、生産量は各社2011年12月期であるが、当社は2012年3月期の数値。

Proved reserves 確認埋蔵量



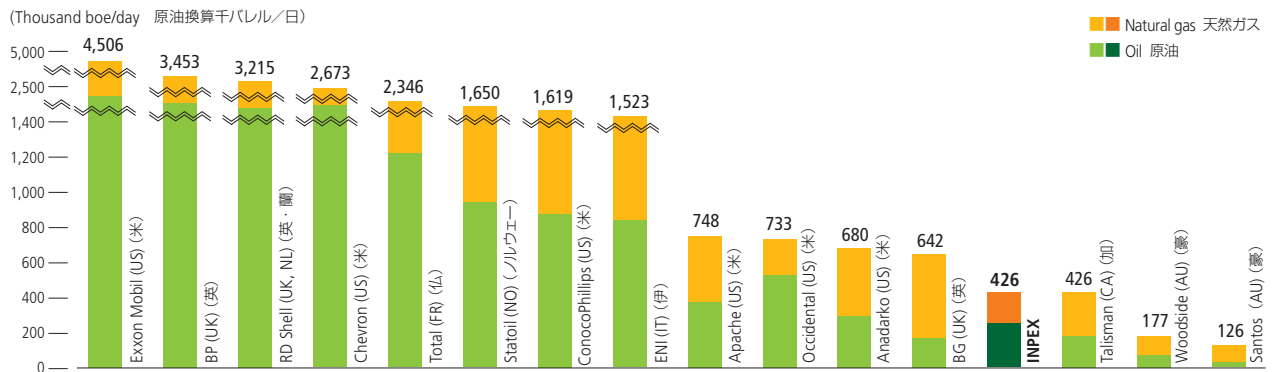
Source: Most recent publicly available information

Note: Reserve data as of December 31, 2011, except for INPEX (as of March 31, 2012) in accordance with SEC regulations. Amounts attributable to equity-method affiliates are included. Government-owned companies are not included. Oil includes unconventional resources such as bitumen and synthetic crude. Santos does not disclose proved reserves by products.

出所: 直近の各社公表財務情報

注: 各社2011年12月末時点であるが、当社は2012年3月末時点の米国証券取引委員会(SEC)規則に従った数値。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国営企業は除外している。石油にはピチューメン、合成石油等、非在来型資源を含む。Santosの製品別割合については開示がないため、合計値のみプロットしている。

Production volume 生産量



Source: Most recent publicly available information

Note: Production data for the year ended December 31, 2011, except for INPEX (for the year ended March 31, 2012). Production figures are in accordance with SEC regulations. Amounts attributable to equity-method affiliates are included. Government-owned companies are not included. Oil includes unconventional resources such as bitumen and synthetic crude.

出所: 直近の各社公表財務情報

注: 各社2011年12月期であるが、当社は2012年3月期の米国証券取引委員会(SEC)規則に従った数値。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国営企業は除外している。石油にはピチューメン、合成石油等、非在来型資源を含む。

Main Projects in Production 主な生産中プロジェクト一覧

	Field / Project name 鉱区名・油田名	Contract type 契約形態	Contract duration 契約期限	Crude oil production*1 (Thousand bbl/day) 原油生産量*1 (千バレル/日)	LPG production*1 (Thousand bbl/day) LPG生産量*1 (千バレル/日)	Gas production*1 (MMcf/day) ガス生産量*1 (百万cf/日)
Japan 日本	Minami-Nagaoka, etc. 南長岡 他	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	—	4	—	118
Indonesia インドネシア	Mahakam / Attaka マハカム沖・アタカユニット	Production sharing contract 生産分与契約	December 31, 2017 2017.12.31	67	0.5	2,150
	South Natuna Sea Block B 南ナトゥナ海B	Production sharing contract 生産分与契約	October 15, 2028 2028.10.15	52	5	365
	Berau Block ベラウ	Production sharing contract 生産分与契約	December 31, 2035 2035.12.31	6	—	945
Australia オーストラリア	WA-35-L (Van Gogh) WA-35-L(ヴァンゴッホ)	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	—	20	—	—
	WA-43-L (Ravensworth) WA-43-L(ラベンスワース)	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	—	30	—	—
The Timor Sea Joint Petroleum Development Area (JPDA)*2 チモール海共同 石油開発地域 *2	JPDA03-12 (Bayu-Undan) JPDA03-12 (バユ・ウندان)	Production sharing contract 生産分与契約	February 6, 2022 2022.2.6	56	33	530
	JPDA06-105 (Kitan) JPDA06-105 (キタン)	Production sharing contract 生産分与契約	April 21, 2035 2035.4.21	19	—	—
Azerbaijan アゼルバイジャン	ACG	Production sharing contract 生産分与契約	December 11, 2024 2024.12.11	699	—	—
UAE アラブ首長国連邦	ADMA	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	March 8, 2018 (Upper Zakum field March 8, 2026) 2018.3.8 (上部ザクム油田のみ 2026.3.8)	Nondisclosure 非開示	Nondisclosure 非開示	Nondisclosure 非開示
	ABK	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	March 8, 2018 2018.3.8	Nondisclosure 非開示	Nondisclosure 非開示	Nondisclosure 非開示
D.R. Congo コンゴ民主共和国	Offshore D.R. Congo コンゴ沖	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	November 21, 2023 2023.11.21	14	—	—
U.S. アメリカ	Ship Shoal 72, Main Pass 118, West Cameron 401 / 402 Louisiana SL 19372 / 20183 シップショール72、 メインパス118、 ウェストキャメロン401 / 402、 ルイジアナSL 19372 / 20183	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	—	1	—	15
Venezuela ベネズエラ	Copa Macoya / Guarico Oriental コパマコヤ・ グアリコオリエンタル	Joint venture agreement ジョイントベンチャー契約	March 31, 2026 2026.3.31	1	—	70
Brazil ブラジル	Frade Block*3 フラージ*3	Concession agreement 利権契約 (コンセッション契約)	August 6, 2025 2025.8.6	66	—	19

*1 All field base and average of the year ended March 31, 2012

*2 East Timor and Australia

*3 Production temporarily suspended (as of the end of July 2012)

*1 全鉱区ベース、2012年3月期平均

*2 東チモール及びオーストラリア

*3 2012年7月末現在、生産を一時停止中

Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

Proved reserves 確認埋蔵量

Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2007	2007年3月31日時点	21	845	106	2,398	203	—	523	—	—	93	853	3,336	286	446	1,139	3,782
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	20	—	29	—	—	—	1	—	50	—	—	—	50	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	0	1	—	—	—	—	—	40	0	41	0	3	0	44
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	(0)	(0)	(77)	(5)	—	(5)	—	—	1	(10)	(75)	(4)	(8)	(14)	(83)
Interim production	期中生産量	(1)	(59)	(13)	(309)	(20)	—	(30)	—	(0)	(29)	(64)	(397)	(23)	—	(88)	(397)
As of March 31, 2008	2008年3月31日時点	20	786	112	2,014	207	—	489	—	1	106	829	2,905	259	440	1,088	3,346
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—	0	—	(2)	—	(1)	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	(12)	—	—	—	6	5	(6)	5	—	—	(6)	5
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(14)	28	217	25	—	(3)	—	(1)	78	49	281	(1)	65	48	346
Interim production	期中生産量	(1)	(60)	(16)	(307)	(9)	—	(30)	—	(1)	(30)	(57)	(397)	(23)	—	(81)	(397)
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	18	713	124	1,923	211	—	457	—	5	159	815	2,795	233	505	1,048	3,300
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	18	713	124	1,923	211	—	457	—	5	159					815	2,795
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	5	—	—	—	—	—	—	—					5	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	0	(1)	45	6	—	3	—	1	62					9	107
Interim production	期中生産量	(1)	(57)	(17)	(319)	(10)	—	(27)	—	(2)	(32)					(57)	(408)
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	16	656	111	1,649	207	—	433	—	4	190					771	2,495
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	—	—	2	505	—	—	226	—	6	1					233	505
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	(30)	—	—	(2)	—	(1)	(0)					(2)	(30)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	—	—	—	(21)	—	(1)	(0)					(22)	(0)
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	1	475	—	—	203	—	4	0					209	475
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	16	656	112	2,124	207	—	636	—	8	190					980	2,970
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	16	656	111	1,649	207	—	433	—	4	190					771	2,495
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	(6)	(37)	7	—	—	—	(3)	—					(2)	(37)
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	—	4	(100)	6	—	(3)	—	0	2					8	(98)
Interim production	期中生産量	(1)	(46)	(24)	(305)	(10)	—	(27)	—	(1)	(30)					(63)	(380)
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	85	1,208	210	—	404	—	0	162					715	1,980
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	1	475	—	—	203	—	4	0					209	475
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	0	—	—	—					0	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	16	—	—	(1)	—	0	0					(1)	16
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(20)	—	—	(23)	—	(2)	(0)					(24)	(21)
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	3	0					184	471
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	87	1,678	210	—	583	—	3	162					899	2,451
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	85	1,208	210	—	404	—	0	162					715	1,980
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	190	5,364	—	—	—	—	—	—					190	5,364
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	(2)	—	—	—					(2)	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	2	87	2	181	(13)	—	1	—	0	59					(7)	327
Interim production	期中生産量	(1)	(47)	(23)	(243)	(9)	—	(31)	—	(0)	(26)					(64)	(316)
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	255	6,509	188	—	371	—	0	195					831	7,354
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	3	0					184	471
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	1	(9)	—	—	(7)	—	(0)	0					(6)	(9)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(22)	—	—	(26)	—	(2)	(0)					(27)	(23)
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	439	—	—	147	—	1	0					150	439
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	257	6,947	188	—	518	—	1	195					981	7,793

Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

Proved developed reserves 確認開発埋蔵量

Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2007	2007年3月31日時点	20	783	65	1,270	46	—	522	—	—	81	653	2,134	277	—	929	2,134
As of March 31, 2008	2008年3月31日時点	18	724	69	1,213	20	—	488	—	1	70	596	2,007	250	—	845	2,007
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	17	668	75	989	38	—	454	—	5	142	589	1,799	226	—	814	1,799
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	16	656	79	1,212	36	—	433	—	4	190					568	2,058
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	1	314	—	—	203	—	3	0					207	314
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	69	986	35	—	404	—	0	161					523	1,757
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	2	0					183	471
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	48	776	37	—	371	—	0	87					473	1,514
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	413	—	—	147	—	1	0					150	413

* The amount of proved reserves expected to be recovered through existing wells with existing equipment and operating methods

* 確認埋蔵量のうち、既存の坑井及び施設を利用して回収することができる量

Proved undeveloped reserves 確認未開発埋蔵量

Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Total 合計		
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分														
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	31	437	172	—	—	—	0	—		203	437
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分														
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	—	—	0	161	—	—	—	—	1	0		2	161
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分														
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	16	222	176	—	—	—	0	1		192	223
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分														
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	—	—	—	—	—	—	1	0		1	0
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分														
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	207	5,732	152	—	—	—	—	108		358	5,840
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分														
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	0	25	—	—	—	—	—	—		0	25

Probable reserves 推定埋蔵量

Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2007	2007年3月31日時点	5	196	62	1,573	323	114	494	—	—	70	883	1,953	726	142	1,610	2,095
As of March 31, 2008	2008年3月31日時点	5	196	671	8,237	397	—	51	—	77	108	1,201	8,541	73	141	1,274	8,682
As of March 31, 2009	2009年3月31日時点	3	133	626	9,092	730	—	127	—	1	108	1,487	9,333	116	109	1,603	9,442
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	3	133	645	8,377	598	—	121	—	68	104	1,434	8,614	42	102	1,476	8,716
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	4	133	629	8,224	540	—	114	—	72	104	1,358	8,461	35	93	1,393	8,554
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	3	114	155	5,748	347	—	102	—	86	87	693	5,949	41	89	734	6,038

Possible reserves 予想埋蔵量

Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
As of March 31, 2010	2010年3月31日時点	4	169	183	2,126	110	—	10	—	0	18	308	2,314	6	2	314	2,316
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	5	169	163	2,007	27	—	9	—	9	18	212	2,195	7	2	219	2,196
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	98	2,653	2	—	5	—	3	38	108	2,691	6	2	115	2,692

Standardized measure of discounted future net cash flows relating to proved reserves
確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値

(¥ million 百万円)

		Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・ オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・ アフリカ	Americas 米州
As of March 31, 2007		2007年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	8,540,286	814,449	2,645,392	1,444,902	3,612,733	22,810
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,586,449)	(143,763)	(863,273)	(425,072)	(1,141,377)	(12,964)
Future income tax expenses	将来の法人税	(3,430,774)	121,435	(765,801)	(232,138)	(2,308,577)	(2,823)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	2,523,063	549,251	1,016,318	787,692	162,779	7,023
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(1,239,469)	(305,507)	(386,207)	(450,200)	(95,905)	(1,650)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,283,594	243,744	630,111	337,492	66,874	5,373
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分	63,534	—	37,916	—	22,981	2,637
As of March 31, 2008		2008年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	10,784,073	879,942	3,055,125	2,030,128	4,792,848	26,030
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,693,818)	(153,954)	(751,518)	(487,550)	(1,279,902)	(20,894)
Future income tax expenses	将来の法人税	(4,882,340)	(145,218)	(1,011,368)	(384,543)	(3,339,299)	(1,912)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,207,915	580,770	1,292,239	1,158,035	173,647	3,224
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(1,583,464)	(310,255)	(423,485)	(765,939)	(82,604)	(1,181)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,624,451	270,515	868,754	392,096	91,043	2,043
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分	77,355	—	43,219	—	18,680	15,456
As of March 31, 2009		2009年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	5,089,166	666,124	1,547,449	788,338	2,034,401	52,854
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,179,952)	(141,203)	(706,891)	(425,575)	(876,844)	(29,439)
Future income tax expenses	将来の法人税	(1,704,618)	(169,144)	(341,036)	(89,052)	(1,098,893)	(6,493)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,204,596	355,777	499,522	273,711	58,664	16,922
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(617,598)	(178,323)	(172,777)	(214,198)	(48,704)	(3,596)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	586,998	177,454	326,745	59,513	9,960	13,326
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分	26,275	—	12,888	—	13,476	(89)
As of March 31, 2010		2010年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	6,194,451	495,648	1,707,919	1,150,581	2,781,641	58,663
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(2,159,840)	(128,497)	(648,877)	(485,115)	(870,046)	(27,306)
Future income tax expenses	将来の法人税	(2,548,220)	(117,201)	(449,341)	(149,413)	(1,820,429)	(11,837)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,486,391	249,950	609,701	516,053	91,166	19,520
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(709,314)	(121,312)	(189,090)	(337,759)	(56,669)	(4,483)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	777,077	128,638	420,611	178,294	34,497	15,037
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows	持分法適用関連会社分						
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,439,084	—	83,504	—	1,329,955	25,625
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(509,279)	—	(29,380)	—	(464,240)	(15,659)
Future income tax expenses	将来の法人税	(856,117)	—	(19,192)	—	(835,636)	(1,289)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	73,688	—	34,932	—	30,079	8,677
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(37,025)	—	(18,384)	—	(16,900)	(1,740)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	36,663	—	16,548	—	13,179	6,937
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	813,740	128,638	437,159	178,294	47,676	21,974

(continued on page 19)

(19ページへ続く)

Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

(continued from page 18)

(18ページの続き)

(¥ million 百万円)

		Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・ オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・ アフリカ	Americas 米州
As of March 31, 2011		2011年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	6,350,230	539,869	1,590,216	1,383,629	2,806,307	30,209
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(1,913,933)	(117,393)	(449,736)	(494,241)	(833,128)	(19,434)
Future income tax expenses	将来の法人税	(2,686,247)	(139,424)	(478,851)	(179,337)	(1,886,511)	(2,125)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,750,050	283,052	661,630	710,051	86,667	8,650
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(749,379)	(128,557)	(174,490)	(394,948)	(49,389)	(1,994)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,000,671	154,495	487,140	315,103	37,278	6,656
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows		持分法適用関連会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,397,434	—	101,144	—	1,276,469	19,821
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(448,355)	—	(49,888)	—	(390,130)	(8,338)
Future income tax expenses	将来の法人税	(866,698)	—	(15,943)	—	(847,664)	(3,091)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	82,381	—	35,314	—	38,676	8,392
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(33,395)	—	(15,436)	—	(17,282)	(677)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	48,986	—	19,878	—	21,393	7,715
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	1,049,657	154,495	507,017	315,103	58,671	14,370
As of March 31, 2012		2012年3月31日時点					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries		連結対象会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	12,233,012	841,649	6,370,993	1,585,214	3,399,632	35,524
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(3,931,090)	(161,211)	(2,427,986)	(378,658)	(940,940)	(22,295)
Future income tax expenses	将来の法人税	(4,804,117)	(242,127)	(1,921,324)	(267,983)	(2,370,085)	(2,597)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,497,805	438,311	2,021,683	938,573	88,606	10,632
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,253,957)	(219,401)	(1,445,374)	(538,165)	(47,863)	(3,153)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,243,848	218,910	576,308	400,408	40,743	7,478
Share of equity-method investees' standardized measure of discounted future net cash flows		持分法適用関連会社分					
Future cash inflows	将来キャッシュ・インフロー	1,495,119	—	105,683	—	1,379,368	10,069
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(456,429)	—	(56,512)	—	(394,701)	(5,216)
Future income tax expenses	将来の法人税	(954,555)	—	(20,714)	—	(932,820)	(1,021)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	84,136	—	28,457	—	51,846	3,832
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(29,669)	—	(11,663)	—	(17,761)	(246)
Standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	54,466	—	16,794	—	34,086	3,586
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	1,298,314	218,910	593,103	400,408	74,829	11,065

Notes: 1. The reserves cover most of the INPEX Group projects including the equity-method affiliates. The reserves from the year ended March 31, 2007 to the year ended March 31, 2010 were evaluated by DeGolyer & MacNaughton, and from the year ended March 31, 2011, the reserves of projects which are expected to be invested a large amount and affect the Company's future results materially are evaluated by DeGolyer & MacNaughton, and the others are done internally.

2. Proved reserves are evaluated in accordance with SEC regulations.

3. Probable reserves are the sum of proved reserves and probable reserves evaluated in accordance with SPE/WPC/AAPG/SPEE guideline Petroleum Resources Management System 2007 (PRMS) approved in March 2007 after deduction of proved reserves evaluated in accordance with SEC regulations. Probable reserves as of March 31, 2007 are evaluated in accordance with the guideline established by SPE and WPC (1997 SPE/WPC). Probable reserves include reserves of bitumen.

4. Possible reserves are evaluated in accordance with PRMS. Possible reserves also include reserves of bitumen.

5. Disclosure details for the standardized measure of discounted future net cash flows relating to proved reserves and movements during the fiscal year under review are presented in accordance with the rules and regulations stipulated by the U.S. Financial Accounting Standards Board, and are reported in accordance with Accounting Standard Codification Topic 932 "Extractive activities—Oil and Gas." In calculating the standardized measure of discounted future net cash flows, the period average of oil and gas prices at the first day of each month as well as period-end costs are applied to the estimated annual future production from proved reserves to determine future cash inflows. Future development costs are estimated based upon constant price assumptions and assume the continuation of existing economic, operating and regulatory conditions. Future income taxes are calculated by applying the period-end statutory rate to estimated future pretax cash flows after provision for taxes on the cost of oil and natural gas properties based upon existing laws and regulations. The discount is computed by applying a 10% discount factor to the estimated future net cash flows.

6. Crude oil includes condensate and LPG.

7. The exchange rates as of March 31, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011 and 2012 are the TTM rate of ¥118.09, ¥100.20, ¥98.26, ¥93.04, ¥83.15 and ¥82.14 per U.S.\$, respectively.

注: 1. 埋蔵量は、持分法適用会社を含む当社グループの主要なプロジェクトを対象とし、2007年3月期から2010年3月期まではDeGolyer & MacNaughton社にて、2011年3月期からは、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて評価・算定した数量。

2. 確認埋蔵量は、米国証券取引委員会 (SEC) 規則に従い評価した数量。

3. 推定埋蔵量は、SPE (米国石油技術者協会) / WPC (世界石油会議) / AAPG (米国石油地質技術者協会) / SPEE (石油評価技術者協会) の4組織によって策定されたPetroleum Resources Management System 2007 (PRMS) に従い評価した確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計値から、SEC規則に従って評価した確認埋蔵量を差し引いた数量。但し、2007年3月末時点の推定埋蔵量はSPE及びWPCが定めた指針 (1997 SPE/WPC) に従った数量。推定埋蔵量の一部にピチューメンの埋蔵量を含む。

4. 予想埋蔵量は、PRMSに従い評価・算定した数量。予想埋蔵量の一部にピチューメンの埋蔵量を含む。

5. 確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値及び当期における変動についての開示内容は米国財務会計基準審議会が定める規則に従っており、会計基準編纂書 932「採取活動・石油及びガス」に準拠している。将来キャッシュ・インフローの算定は、確認埋蔵量から算定される将来生産量及び期中の月初油・ガス価平均価格を使用している。将来の開発費は一定の油価、及び現在の経済、操業、規制状況が継続することを前提としている。将来の法人税は、将来の税引前キャッシュ・フローに対し既存の法令に基づいた税金を条件として算定している。年間割引率は10%を使用している。

6. 原油には、コンデンサート及びLPGを含む。

7. 2007年3月31日、2008年3月31日、2009年3月31日、2010年3月31日、2011年3月31日、及び2012年3月31日時点の為替レートはそれぞれ期末公示仲値の1米ドル118.09円、100.20円、98.26円、93.04円、83.15円、82.14円を使用している。

Changes in the standardized measure of discounted future net cash flows relating to proved reserves (¥ million 百万円)
確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値の期中変動

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分	Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州	Equity-method affiliates 持分法適用関連会社分
Standardized measure, beginning of period (As of April 1, 2006)	期首割引現在価値 (2006年4月1日)	1,270,915	247,706	639,933	306,240	69,804	7,232	
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	49,262	(6,439)	39,664	11,075	4,250	712	
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	276,809	28,601	112,953	37,547	96,717	991	
Development cost incurred	発生した開発費	142,896	6,394	94,382	29,699	10,664	1,757	
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(78,604)	(15,702)	(25,211)	(16,033)	(18,852)	(2,806)	
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(571,647)	(34,545)	(281,095)	(98,701)	(154,175)	(3,131)	
Accretion of discount	時間の経過による増加	5,355	38,855	(58,980)	10,897	14,094	489	
Net change in income taxes	法人税の変動	101,795	2,868	53,660	5,630	40,344	(707)	
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	53,809	—	—	53,809	—	—	
Other	その他	33,004	(23,994)	54,805	(2,671)	4,028	836	
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2007)	期末・期首割引現在価値 (2007年3月31日・4月1日)	1,283,594	243,744	630,111	337,492	66,874	5,373	
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(628,569)	(40,219)	(297,020)	(127,112)	(160,676)	(3,542)	
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	1,935,375	111,166	640,567	314,185	872,036	(2,579)	
Development cost incurred	発生した開発費	181,584	10,077	101,134	53,539	15,325	1,509	
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(90,504)	(15,295)	(15,745)	(77,487)	20,149	(2,126)	
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(43,723)	(4,232)	(49,365)	34,272	(26,786)	2,388	
Accretion of discount	時間の経過による増加	264,348	29,488	109,146	39,421	85,615	678	
Net change in income taxes	法人税の変動	(1,005,154)	(23,532)	(179,165)	(12,479)	(790,606)	628	
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	38,369	—	38,417	—	—	(48)	
Other	その他	(310,869)	(40,682)	(109,326)	(169,735)	9,112	(238)	
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2008)	期末・期首割引現在価値 (2008年3月31日・4月1日)	1,624,451	270,515	868,754	392,096	91,043	2,043	
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(812,293)	(50,382)	(428,573)	(113,727)	(217,340)	(2,271)	
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(2,324,615)	(77,468)	(815,640)	(407,345)	(1,024,751)	589	
Development cost incurred	発生した開発費	146,809	7,611	82,634	45,102	9,333	2,129	
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(143,921)	6,760	(63,952)	(26,211)	(61,675)	1,157	
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	136,571	(6,536)	100,001	46,208	(8,001)	4,899	
Accretion of discount	時間の経過による増加	358,052	32,784	146,413	45,171	133,321	363	
Net change in income taxes	法人税の変動	1,510,591	(15,202)	459,898	57,027	1,011,337	(2,469)	
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	6,488	—	—	—	—	6,488	
Other	その他	84,865	9,372	(22,790)	21,192	76,693	398	
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2009)	期末・期首割引現在価値 (2009年3月31日・4月1日)	613,273	177,454	326,745	59,513	9,960	13,326	26,275
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売または移転	(477,438)	(37,617)	(201,573)	(27,132)	(98,361)	(6,986)	(105,769)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	1,257,233	(70,134)	331,816	185,126	460,172	8,309	341,944
Development cost incurred	発生した開発費	127,421	3,114	86,032	13,568	13,132	465	11,109
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(61,607)	(3,552)	(11,651)	(47,379)	1,322	(537)	189
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	71,242	(1,055)	36,272	18,028	26,364	3,395	(11,761)
Accretion of discount	時間の経過による増加	187,995	24,938	52,928	10,177	56,680	1,506	41,765
Net change in income taxes	法人税の変動	(753,861)	20,376	(95,799)	(27,639)	(431,991)	(4,313)	(214,494)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	465	—	465	—	—	—	—
Other	その他	(150,983)	15,114	(104,624)	(5,968)	(2,781)	(128)	(52,595)

(continued on page 21)

(21ページへ続く)

Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

(continued from page 20)

(20ページの続き)

(¥ million 百万円)

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分	Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州	Equity-method affiliates 持分法適用関連会社分
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2010)	期末・期首割引現在価値 (2010年3月31日・4月1日)	813,740	128,638	420,611	178,294	34,497	15,037	36,663
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売 または移転	(508,519)	(19,129)	(208,617)	(48,858)	(124,814)	(3,314)	(103,787)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	797,080	59,277	299,991	107,142	179,087	(2,782)	154,364
Development cost incurred	発生した開発費	134,197	1,721	63,518	51,787	8,690	63	8,418
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(27,919)	(150)	780	(27,861)	6,911	142	(7,741)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	62,352	6,043	(16,484)	56,464	4,590	1,615	10,124
Accretion of discount	時間の経過による増加	63,903	10,478	29,153	17,841	2,729	511	3,191
Net change in income taxes	法人税の変動	(200,877)	(18,722)	(50,824)	(14,988)	(70,871)	2,676	(48,148)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	2,146	—	(6,198)	14,190	—	(5,846)	—
Other	その他	(86,445)	(13,661)	(44,791)	(18,908)	(3,541)	(1,446)	(4,098)
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2011)	期末・期首割引現在価値 (2011年3月31日・4月1日)	1,049,657	154,495	487,140	315,103	37,278	6,656	48,986
Changes resulting from:	変動要因:							
Sales and transfers of oil and gas produced, net of production costs	産出された油・ガスの販売 または移転	(648,701)	(32,415)	(270,764)	(61,107)	(144,052)	(2,498)	(137,864)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	874,831	108,573	(12,363)	179,668	370,315	(2,130)	230,767
Development cost incurred	発生した開発費	115,751	836	30,591	59,592	14,074	108	10,550
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(116,174)	2,649	(123,979)	16,381	(3,522)	(2,129)	(5,573)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	177,545	11,602	323,612	(115,612)	(2,592)	7,315	(46,780)
Accretion of discount	時間の経過による増加	89,588	13,717	35,257	32,490	3,716	468	3,940
Net change in income taxes	法人税の変動	(323,253)	(38,653)	16,145	(22,266)	(229,239)	(275)	(48,964)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	91,841	—	96,623	—	(4,782)	—	—
Other	その他	(12,771)	(1,894)	(5,953)	(3,840)	(453)	(36)	(595)
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2012)	期末・期首割引現在価値 (2012年3月31日)	1,298,314	218,910	576,308	400,408	40,743	7,478	54,466

* The exchange rates as of March 31, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011 and 2012 are the TTM rate of ¥118.09, ¥100.20, ¥98.26, ¥93.04, ¥83.15 and ¥82.14 per U.S.\$, respectively.

Notes: 1. Disclosure items of proved reserves are based on the U.S. Statement of Financial Accounting Standards No.69 through the year ended March 31, 2009. Since the year ended March 31, 2010, Accounting Standard Codification Topic 932 "Extractive activities—Oil and Gas."
2. The figures in these tables include minority interests.

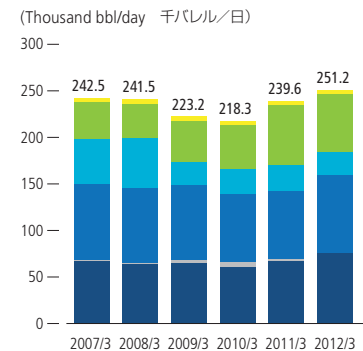
* 2007年3月31日、2008年3月31日、2009年3月31日、2010年3月31日、2011年3月31日及び2012年3月31日時点の為替レートはそれぞれ期末公示仲値の1米ドル118.09円、100.20円、98.26円、93.04円、83.15円、82.14円を使用。

注: 1. 確認埋蔵量の掲載内容は米国財務会計基準審議会の定める規則に従っており、2008年度までは財務会計基準書(Statement of Financial Accounting Standards No.69)、2009年度以降は会計基準編纂書932「採取活動 - 石油及びガス」に準拠。
2. 表中の数値は、少数株主に帰属する金額を含む。

Oil and Gas Net Production* ネット生産量データ*

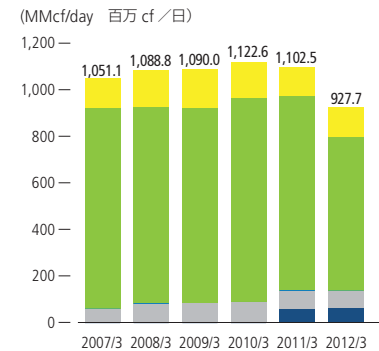
Oil / Condensate / LPG 原油・コンデンセート・LPG

		(Thousand bbl/day 千バレル/日)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
■ Japan	日本	3.9	4.9	4.9	4.5	3.9	3.8
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	40.4	36.5	44.7	47.7	65.1	62.5
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	47.9	54.5	24.8	26.9	27.9	25.0
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0	84.3
■ Americas	米州	0.1	0.4	2.7	5.5	2.3	0.1
Subtotal	小計	174.7	177.0	158.1	158.0	172.2	175.7
■ Proportional interest in production by equity-method affiliates	持分法適用関連会社分	67.8	64.6	65.1	60.4	67.4	75.4
Total	合計	242.5	241.5	223.2	218.3	239.6	251.2
Annual production (MM bbl)	年間生産量(百万バレル)	88.5	88.4	81.5	79.7	87.5	91.9



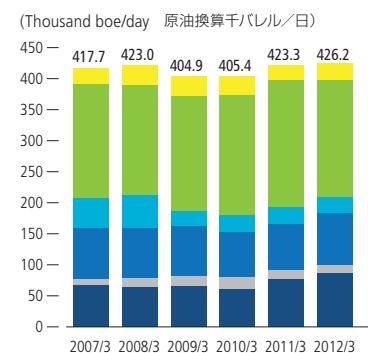
Natural gas 天然ガス

		(MMcf/day 百万cf/日)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
■ Japan	日本	127.8	161.5	164.9	155.1	128.7	127.6
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	865.8	845.7	842.8	880.5	836.0	665.0
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—
■ Americas	米州	57.5	81.6	82.3	86.9	81.1	72.4
Subtotal	小計	1,051.1	1,088.8	1,090.0	1,122.6	1,045.9	865.0
■ Proportional interest in production by equity-method affiliates	持分法適用関連会社分	—	—	—	—	56.6	62.7
Total	合計	1,051.1	1,088.8	1,090.0	1,122.6	1,102.5	927.7
Annual production (Bcf)	年間生産量(十億cf)	383.6	398.5	397.8	409.7	402.4	339.5



Crude oil and natural gas 原油・天然ガス合計

		(Thousand boe/day 原油換算千バレル/日)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
■ Japan	日本	25.2	31.9	32.4	30.4	25.3	27.7
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	184.7	177.4	185.1	194.5	204.4	189.5
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	47.9	54.5	24.8	26.9	27.9	25.0
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0	84.3
■ Americas	米州	9.7	14.0	16.4	20.0	15.8	13.1
Subtotal	小計	349.8	358.4	339.7	345.1	346.5	339.7
■ Proportional interest in production by equity-method affiliates	持分法適用関連会社分	67.8	64.6	65.1	60.4	76.8	86.5
Total	合計	417.7	423.0	404.9	405.4	423.3	426.2
Annual production (MM boe)	年間生産量(原油換算百万バレル)	152.5	154.8	147.8	148.0	154.5	156.0



* The production volume under the production sharing contracts entered into by the INPEX Group corresponds to the net economic take of the Group. Calculation of the conversion factor from gas to oil equivalent was altered from the year ended March 31, 2012.

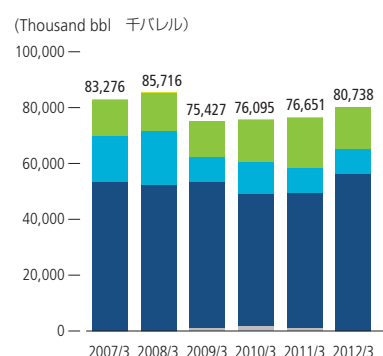
* ネット生産量のうち、生産分と契約に係る生産量は、正味経済的取分に相当する数値。2012年3月期より天然ガスから原油への換算方法を変更している。

Operating Data 事業データ

Sales Volume* 販売量データ*

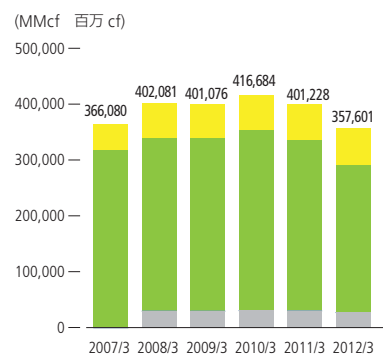
Crude oil 原油

		(Thousand bbl 千バレル)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
■ Japan	日本	170	408	241	208	156	138
	(Thousand kl)	27	65	38	33	25	22
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	13,234	13,445	12,958	15,295	18,004	15,355
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	16,390	19,609	8,664	11,556	9,056	9,107
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	53,470	52,177	52,641	47,293	48,396	56,084
■ Americas	米州	11	77	923	1,743	1,040	53
Total	合計	83,276	85,716	75,427	76,095	76,651	80,738
Average unit price of domestic production (¥/kl)		45,694	62,225	65,829	41,470	49,957	60,263
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)		62.16	80.07	82.70	68.40	84.34	112.97



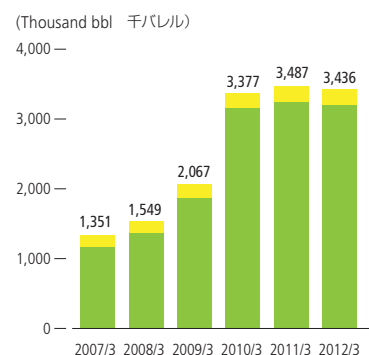
Natural gas (excluding LPG) 天然ガス (LPGを除く)

		(MMcf 百万 cf)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
■ Japan	日本	47,495	61,846	60,629	61,459	64,253	65,602
	(Million m³)	1,273	1,657	1,625	1,647	1,722	1,758
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	318,413	310,458	310,744	324,364	306,641	264,617
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—
■ Americas	米州	172	29,777	29,703	30,861	30,334	27,382
Total	合計	366,080	402,081	401,076	416,684	401,228	357,601
Average unit price of domestic sales (¥/m³)		34.96	35.70	37.39	38.41	41.73	44.56
Average unit price of overseas production (U.S.\$/thousand cf)		7.51	8.26	9.22	7.43	9.10	14.12



LPG

		(Thousand bbl 千バレル)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
■ Japan	日本	184	183	191	212	229	223
	(Thousand tons)	17.5	17.4	18.2	20.2	21.8	21.2
■ Asia & Oceania	アジア・オセアニア	1,166	1,366	1,876	3,164	3,258	3,213
■ Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—
■ Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—
■ Americas	米州	—	—	—	—	—	—
Total	合計	1,351	1,549	2,067	3,377	3,487	3,436
Average unit price of domestic production (¥/kg)		127	130	143	111	115	120
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)		48.76	62.00	68.03	55.74	66.45	84.69



* Countries and areas are shown by segment.

*販売量データの国及び地域はセグメント別に区分されている。

Business Investment / Others 事業投資/その他

Capital expenditures 設備投資等

		(\$ million 百万円)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
Oil and gas development expenditures*1	石油・天然ガス開発投資*1	185,956	232,958	235,305	202,035	187,028	210,116
Capital expenditures for gas sales facilities and others	天然ガス販売用施設の建設費等 その他への設備投資	19,460	23,651	23,891	46,696	21,233	36,921
Total*2	合計*2	205,417	256,610	259,197	248,731	208,262	247,037

*1 Oil and gas development expenditures include amounts equivalent to development costs under production sharing contracts and booked as investment account (recoverable accounts under production sharing), and other expenditures as well as capital expenditures booked as tangible fixed assets.

*2 The total includes the Company's portion of investments in major affiliates accounted for by the equity method, such as Ichthys LNG Pty Ltd. from the year ended March 31, 2012.

*1 有形固定資産に計上している設備投資額のほかに、投資勘定(生産物回収勘定)に計上している生産分与契約の開発投資相当額等を含んでいる。

*2 2012年3月期から、イクシス下流事業会社 (Ichthys LNG Pty Ltd) を含む主要な持分法適用関連会社での投資額のうち当社分を含んでいる。

Oil and gas exploration expenditures 石油・天然ガス探鉱投資

		(\$ million 百万円)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
Exploration expenditures	探鉱投資	30,544	64,746	48,653	32,995	32,530	32,814
Exploration cost equivalent amount in exploration expenditures*	うち探鉱費相当額*	26,838	57,785	46,011	30,332	26,563	27,081
Acquisition costs	権益取得費	1,144	17,979	10,404	691	28,445	600
Total	合計	31,688	82,726	59,057	33,686	60,976	33,414

* Exploration expenses + Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing + Provision for exploration projects
The difference between "Exploration expenditures" and "Exploration cost equivalent amount in exploration expenditures" includes exploration expenditures expended in the development and production projects under production sharing contracts, and others.

* 探鉱費 + 生産物回収勘定引当金繰入額 + 探鉱事業引当金繰入額
「探鉱投資」と「探鉱費相当額」との差額は、生産分与契約の開発・生産中プロジェクトの探鉱投資額等。

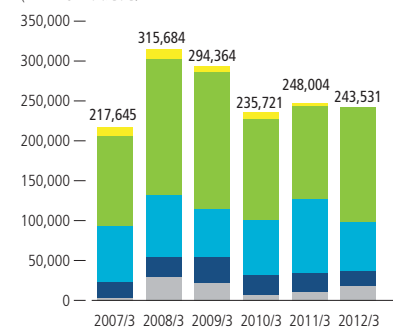
Oil and gas exploration and development expenditures (by segment)* 石油・天然ガス探鉱・開発投資(セグメント別内訳)*

		(\$ million 百万円)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
Japan	日本	11,318	12,836	8,139	7,569	4,468	1,051
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	112,943	170,952	171,309	127,953	115,927	143,962
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア(欧州・NIS諸国)	70,679	77,442	60,189	68,074	93,070	61,357
Middle East & Africa	中東・アフリカ	19,843	25,403	32,915	25,326	23,795	19,322
Americas	米州	2,862	29,049	21,810	6,799	10,743	17,837
Total	合計	217,645	315,684	294,364	235,721	248,004	243,531

* Including acquisition costs

* 権益取得費を含む。

(\$ million 百万円)



Depreciation equivalent amount 減価償却費相当額

		(\$ million 百万円)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
Depreciation and amortization	減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245	48,026
Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures)	生産物回収勘定(資本支出)の回収額	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816	53,543
Amortization of goodwill	のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760	6,760
Total	合計	143,525	134,944	95,450	92,766	111,821	108,330

Analysis of recoverable accounts under production sharing 生産物回収勘定の増減

		(\$ million 百万円)					
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
Balance at beginning of the year	生産物回収勘定(期首)	295,075	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330
Add: Exploration costs	増加: 探鉱投資	9,791	27,459	23,643	10,084	23,990	25,320
Development costs	開発投資	160,113	183,002	160,589	146,028	120,996	123,762
Operating expenses	操業費	46,683	52,697	55,929	54,938	43,819	50,054
Other	その他	16	—	—	2,670	2,819	4,501
Less: Cost recovery (capital expenditures)	減少: コスト回収(資本支出)	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816	53,543
Cost recovery (operating expenditures)	コスト回収(非資本支出)	86,319	106,047	104,847	107,074	95,665	98,869
Other	その他	262	951	18,830	270	25,459	17,237
Balance at end of the year	生産物回収勘定(期末)	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318
Allowance for recoverable accounts under production sharing at end of the year	生産物回収勘定引当金	51,190	71,445	87,828	94,891	96,879	100,671

Consolidated Balance Sheets 連結貸借対照表

(¥ million 百万円)

		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
Assets	資産の部						
I Current assets	I 流動資産						
1. Cash and deposits	1. 現金及び預金	194,278	204,596	117,393	119,809	112,395	275,903
2. Accounts receivable—trade	2. 受取手形及び売掛金	81,954	120,948	73,540	88,364	95,391	119,459
3. Marketable securities	3. 有価証券	55,586	115,730	149,507	213,040	207,165	399,382
4. Inventories	4. たな卸資産	13,254	19,716	18,205	12,322	12,137	11,977
5. Deferred tax assets	5. 繰延税金資産	17,242	11,236	6,144	5,355	9,450	18,692
6. Accounts receivable—other	6. 未収入金	81,688	83,436	37,871	43,160	57,032	71,911
7. Other	7. その他	30,129	9,504	8,474	10,824	12,500	24,388
Less allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	(11)	(58)	(28)	(22)	(13,141)	(13,013)
Total current assets	流動資産合計	474,123	565,110	411,110	492,854	492,932	908,702
II Fixed assets	II 固定資産						
1. Tangible fixed assets	1. 有形固定資産						
(1) Buildings and structures	(1) 建物及び構築物	103,091	112,291	101,732	127,599	118,054	107,300
(2) Wells	(2) 坑井	17,597	19,893	22,008	18,193	28,604	26,827
(3) Machinery, equipment and vehicles	(3) 機械装置及び運搬具	44,356	49,001	47,352	45,728	58,227	54,462
(4) Land	(4) 土地	28,310	28,386	20,752	20,789	20,707	20,070
(5) Construction in progress	(5) 建設仮勘定	22,505	28,720	76,818	91,447	75,077	167,779
(6) Other	(6) その他	3,366	16,187	28,971	54,335	79,189	7,257
Total tangible fixed assets	有形固定資産合計	219,227	254,481	297,635	358,094	379,861	383,697
2. Intangible assets	2. 無形固定資産						
(1) Goodwill	(1) のれん	132,105	121,644	114,883	108,122	101,362	94,601
(2) Exploration and development rights	(2) 探鉱開発権	127,110	120,176	115,566	107,856	125,228	118,007
(3) Mining rights	(3) 鉱業権	4,364	18,843	18,592	18,154	17,554	16,492
(4) Other	(4) その他	2,240	4,815	4,638	5,070	4,966	4,216
Total intangible assets	無形固定資産合計	265,821	265,480	253,680	239,205	249,110	233,317
3. Investments and other assets	3. 投資その他の資産						
(1) Investment securities	(1) 投資有価証券	354,851	360,726	344,698	403,978	975,541	886,222
(2) Long-term loans receivable	(2) 長期貸付金	3,388	9,361	14,195	18,641	13,979	48,109
(3) Recoverable accounts under production sharing	(3) 生産物回収勘定	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318
(4) Deferred tax assets	(4) 繰延税金資産	—	20,618	26,140	24,563	27,213	30,554
(5) Other	(5) その他	34,879	31,279	65,926	72,576	118,340	115,141
Less allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	(1,869)	(911)	(528)	(640)	(270)	(715)
Less allowance for recoverable accounts under production sharing	生産物回収勘定引当金	(51,190)	(71,445)	(87,828)	(94,891)	(96,879)	(100,671)
Less allowance for investments in exploration	探鉱投資引当金	(10,273)	(9,963)	(10,907)	(15,248)	(13,780)	(6,280)
Total investments and other assets	投資その他の資産合計	648,934	722,827	805,618	923,624	1,558,474	1,540,679
Total fixed assets	固定資産合計	1,133,982	1,242,789	1,356,934	1,520,923	2,187,447	2,157,695
Total assets	資産合計	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397
Liabilities	負債の部						
I Current liabilities	I 流動負債						
1. Accounts payable—trade	1. 支払手形及び買掛金	21,793	22,582	11,873	16,601	23,441	30,228
2. Short-term loans	2. 短期借入金	50,649	19,274	27,816	4,872	4,441	4,801
3. Income taxes payable	3. 未払法人税等	85,143	131,523	70,419	86,534	113,101	139,144
4. Account payable—other	4. 未払金	88,768	111,505	65,440	81,211	83,309	133,153
5. Provision for exploration projects	5. 探鉱事業引当金	6,899	10,786	7,948	15,324	9,537	5,551
6. Accrued bonuses to officers	6. 役員賞与引当金	193	208	134	132	127	128
7. Asset retirement obligations	7. 資産除去債務	—	—	—	—	3,686	3,337
8. Other	8. その他	12,799	29,404	22,427	23,228	17,083	51,498
Total current liabilities	流動負債合計	266,247	325,285	206,059	227,905	254,728	367,843
II Long-term liabilities	II 固定負債						
1. Long-term debt	1. 長期借入金	198,320	174,813	136,430	235,510	268,706	313,972
2. Deferred tax liabilities	2. 繰延税金負債	38,994	44,296	28,171	27,139	36,517	43,178
3. Accrued retirement benefits to employees	3. 退職給付引当金	8,371	8,645	8,545	7,585	6,979	6,340
4. Accrued retirement benefits to officers	4. 役員退職慰労引当金	1,712	475	—	—	—	—
5. Liabilities for site restoration and decommissioning costs	5. 廃鉱費用引当金	11,930	12,728	14,192	14,257	—	—
6. Liabilities for losses on development activities	6. 開発事業損失引当金	1,964	1,964	1,964	1,964	—	—
7. Accrued special repair and maintenance	7. 特別修繕引当金	179	229	404	442	443	367
8. Asset retirement obligations	8. 資産除去債務	—	—	—	—	8,965	9,804
9. Other	9. その他	370	649	10,216	8,369	6,655	10,697
Total long-term liabilities	固定負債合計	261,843	243,802	199,924	295,269	328,268	384,361
Total liabilities	負債合計	528,090	569,088	405,984	523,175	582,997	752,204
Net assets	純資産の部						
I Shareholders' equity	I 株主資本						
1. Common stock	1. 資本金	30,000	30,000	30,000	30,000	290,809	290,809
2. Capital surplus	2. 資本剰余金	418,491	418,493	418,477	418,477	679,287	679,287
3. Retained earnings	3. 利益剰余金	570,120	718,616	844,832	936,744	1,047,431	1,219,526
4. Treasury stock	4. 自己株式	(1,108)	(2,215)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(5,248)
Total shareholders' equity	株主資本合計	1,017,503	1,164,894	1,288,062	1,379,974	2,012,280	2,184,375
II Accumulated other comprehensive income	II その他の包括利益累計額						
1. Unrealized holding gain (loss) on securities	1. その他有価証券評価差額金	9,348	(7,468)	(6,817)	12,351	1,455	6,952
2. Unrealized gain (loss) from hedging instruments	2. 繰延ヘッジ損益	17	3	(0)	—	—	4,118
3. Translation adjustments	3. 為替換算調整勘定	2,025	(60)	(10,121)	(4,826)	(16,847)	(16,195)
Total accumulated other comprehensive income	その他の包括利益累計額合計	11,391	(7,524)	(16,939)	7,525	(15,391)	(5,124)
III Minority interests	III 少数株主持分	51,121	81,442	90,938	103,103	100,493	134,941
Total net assets	純資産合計	1,080,016	1,238,812	1,362,060	1,490,603	2,097,382	2,314,193
Total liabilities and net assets	負債純資産合計	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397

Consolidated Statements of Income and Consolidated Statements of Comprehensive Income 連結損益計算書及び連結包括利益計算書

Consolidated Statements of Income 連結損益計算書

(¥ million 百万円)

		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
I Net sales	I 売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080	1,186,731
II Cost of sales	II 売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833	395,442
Gross profit	売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247	791,288
III Exploration expenses	III 探鉱費	17,688	34,095	25,982	15,710	12,000	11,747
IV Selling, general and administrative expenses	IV 販売費及び一般管理費	49,152	64,104	67,877	64,880	66,504	70,184
Operating income	営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742	709,357
V Other income	V 営業外収益						
1. Interest income	1. 受取利息	12,843	10,984	9,535	4,353	4,110	4,399
2. Dividend income	2. 受取配当金	2,291	5,439	12,338	9,476	5,721	6,993
3. Equity in earnings of affiliates	3. 持分法による投資利益	1,349	1,764	946	—	4,933	6,638
4. Gain on change in equity	4. 持分変動利益	—	—	—	—	3,644	—
5. Gain on transfer of mining rights	5. 権益譲渡益	33,533	—	—	—	7,333	70,260
6. Net gain on re-determination of unitized field	6. 埋蔵量再評価精算益	—	4,005	—	—	—	—
7. Net gain on taking effect of exploration and production agreement	7. 石油契約発効に伴う精算益	—	3,481	—	—	—	—
8. Foreign exchange gain	8. 為替差益	5,738	2,747	—	—	—	—
9. Other	9. その他	4,322	4,666	9,214	7,643	5,432	13,790
Total other income	営業外収益合計	60,079	33,089	32,034	21,473	31,176	102,082
VI Other expenses	VI 営業外費用						
1. Interest expense	1. 支払利息	12,389	10,887	3,934	1,274	1,073	1,227
2. Equity in losses of affiliates	2. 持分法による投資損失	—	—	—	1,919	—	—
3. Provision for allowance for doubtful accounts	3. 貸倒引当金繰入額	—	—	—	—	9,132	—
4. Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing	4. 生産物回収勘定引当金繰入額	6,176	20,586	16,642	6,028	11,481	14,816
5. Provision for exploration projects	5. 探鉱事業引当金繰入額	2,973	3,104	3,386	8,594	3,082	518
6. Provision for investments in exploration	6. 探鉱投資引当金繰入額	—	—	—	5,408	—	—
7. Loss on valuation of investment securities	7. 投資有価証券評価損	—	21,349	31,798	—	—	—
8. Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations	8. 資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	—	—	—	—	1,555	—
9. Foreign exchange loss	9. 為替差損	—	—	14,570	13,263	11,539	14,640
10. Loss on business withdrawal	10. 事業撤退損	—	—	—	—	—	5,370
11. Other	11. その他	11,355	5,572	8,801	4,624	14,466	7,827
Total other expenses	営業外費用合計	32,893	61,501	79,134	41,113	52,331	44,400
Ordinary income	経常利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038
Income before income taxes and minority interests	税金等調整前当期純利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038
Income taxes—current	法人税、住民税及び事業税	432,894	496,852	488,262	322,993	367,082	543,156
Income taxes—deferred	法人税等調整額	(19,655)	(5,502)	(17,883)	2,132	1,614	(6,223)
Income before minority interests	少数株主損益調整前当期純利益	—	—	—	—	139,890	230,105
Minority interests	少数株主利益	7,932	21,204	725	9,691	11,190	36,104
Net income	当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699	194,000

Consolidated Statements of Comprehensive Income 連結包括利益計算書

(¥ million 百万円)

		2011/3	2012/3
Income before minority interests	少数株主損益調整前当期純利益	139,890	230,105
Other comprehensive income	その他の包括利益		
Unrealized holding gain (loss) on securities	その他有価証券評価差額金	(10,950)	5,498
Unrealized gain from hedging instruments	繰越ヘッジ損益	—	4,118
Translation adjustments	為替換算調整勘定	(11,516)	2,082
Share of other comprehensive income of associates accounted for by the equity method	持分法適用会社に対する持分相当額	(2,716)	(1,134)
Total other comprehensive income	その他の包括利益合計	(25,183)	10,564
Comprehensive income	包括利益	114,706	240,669
Total comprehensive income attributable to:	(内訳)		
Shareholders of INPEX CORPORATION	親会社株主に係る包括利益	105,782	204,267
Minority interests	少数株主に係る包括利益	8,923	36,401

Consolidated Statements of Cash Flows 連結キャッシュ・フロー

(¥ million 百万円)

		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3
I Cash flows from operating activities	I 営業活動によるキャッシュ・フロー						
Income before income taxes and minority interests	税金等調整前当期純利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038
Depreciation and amortization	減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245	48,026
Amortization of goodwill	のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760	6,760
Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations	資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	—	—	—	—	1,555	—
Provision for allowance for doubtful accounts	貸倒引当金の増加額(減少額)	—	—	—	—	12,924	—
Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing	生産物回収勘定引当金の増加額(減少額)	6,080	21,206	20,310	7,430	15,320	18,990
Provision for exploration projects	探鉱事業引当金の増加額(減少額)	3,038	3,937	(2,319)	7,360	(5,442)	(3,915)
Provision for accrued retirement benefits to employees	退職給付引当金の増加額(減少額)	845	275	(96)	(902)	(592)	(637)
Provision for site restoration and decommissioning costs	廃鉱費用引当金の増加額(減少額)	1,214	815	1,597	59	—	—
Other provisions	その他の引当金の増加額(減少額)	1,376	(2,376)	3,468	4,484	(1,461)	(25)
Interest and dividend income	受取利息及び受取配当金	(15,134)	(16,423)	(21,873)	(13,829)	(9,832)	(11,393)
Interest expense	支払利息	12,389	10,887	3,934	1,274	1,073	1,227
Foreign exchange loss (gain)	為替差損(益)	(1,652)	1,035	10,086	2,379	(3,014)	5,334
Equity in (earnings) losses of affiliates	持分法による投資損損失(利益)	(1,349)	(1,764)	(946)	1,919	(4,933)	(6,638)
Gain on transfer of mining rights	権益譲渡益	(33,533)	—	—	—	(7,333)	(70,260)
Loss (gain) on the sales of investment securities	投資有価証券売却損(益)	2,613	15	(81)	—	—	—
Loss on the valuation of investment securities	投資有価証券評価損	—	21,349	31,798	—	—	—
Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures)	生産物回収勘定(資本支出)の回収額	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816	53,543
Recoverable accounts under production sharing (operating expenditures)	生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	(18,955)	(26,052)	(27,020)	(14,996)	(17,368)	(21,041)
Accounts receivable—trade	売上債権の減少額(増加額)	(10,385)	(39,392)	44,199	(14,638)	(11,375)	(23,816)
Inventories	たな卸資産の減少額(増加額)	(8,085)	(2,274)	2,347	5,844	(222)	194
Accounts payable—trade	仕入債務の増加額(減少額)	(879)	481	(9,824)	4,718	7,277	6,561
Accounts receivable—other	未収入金の減少額(増加額)	—	(16,985)	27,557	(9,670)	7,693	(19,773)
Accounts payable—other	未払金の増加額(減少額)	—	21,809	(47,812)	13,669	9,698	40,942
Advances received	前受金の増加額(減少額)	—	10,351	4,229	(1,120)	(2,489)	23,890
Other	その他	(3,810)	7,156	(6,489)	3,357	(594)	369
Subtotal	小計	663,561	814,795	744,683	532,135	611,289	815,381
Interest and dividends received	利息及び配当金の受取額	20,559	17,514	21,257	16,169	13,079	16,996
Interest paid	利息の支払額	(11,993)	(11,507)	(4,800)	(1,734)	(747)	(943)
Income taxes paid	法人税等の支払額	(440,146)	(456,806)	(530,789)	(305,198)	(349,526)	(510,742)
Net cash provided by operating activities	営業活動によるキャッシュ・フロー	231,981	363,994	230,352	241,372	274,093	320,691
II Cash flows from investing activities	II 投資活動によるキャッシュ・フロー						
Payments for time deposits	定期預金の預入による支出	(17,078)	(2,764)	(6,463)	(9,925)	(493)	(88,771)
Proceeds from time deposits	定期預金の払戻による収入	2,797	18,996	4,497	8,430	3,849	6,064
Payments for long-term deposits	長期性預金の預入による支出	—	—	—	—	(53,500)	—
Payments for purchases of tangible fixed assets	有形固定資産の取得による支出	(37,844)	(59,465)	(88,611)	(87,549)	(84,235)	(68,317)
Proceeds from sales of tangible fixed assets	有形固定資産の売却による収入	955	182	246	86	1,072	314
Payments for purchases of intangible assets	無形固定資産の取得による支出	(1,778)	(2,012)	(2,864)	(991)	(2,535)	(1,367)
Payments for purchases of marketable securities	有価証券の取得による支出	(5,140)	(39,948)	(19,082)	—	(11,731)	(4,090)
Proceeds from sales and redemptions of marketable securities	有価証券の売却及び償還による収入	23,643	51,494	111,451	101,320	112,000	136,614
Payments for purchases of investment securities	投資有価証券の取得による支出	(109,823)	(112,378)	(137,447)	(156,264)	(724,634)	(238,567)
Proceeds from sales and redemptions of investment securities	投資有価証券の売却及び償還による収入	43,609	104	16,530	—	10,846	20,672
Investment in recoverable accounts under production sharing (capital expenditures)	生産物回収勘定(資本支出)の支出	(111,313)	(131,059)	(108,294)	(91,650)	(77,864)	(82,915)
Decrease (increase) in short-term loans receivable	短期貸付金の純減少額(増加額)	(6,523)	10,534	70	77	1,569	3,758
Long-term loans made	長期貸付けによる支出	(832)	(7,452)	(5,895)	(7,521)	(1,134)	(38,094)
Collection of long-term loans receivable	長期貸付金の回収による収入	888	526	762	34	566	3,600
Payments for purchase of mining rights	権益取得による支出	—	(15,886)	—	—	(28,044)	—
Proceeds from transfer of mining rights	権益譲渡による収入	6,707	27,890	—	—	7,333	71,486
Other	その他	2,490	(529)	(5,068)	(7,860)	2,424	(1,252)
Net cash used in investing activities	投資活動によるキャッシュ・フロー	(209,243)	(261,766)	(240,167)	(251,812)	(844,511)	(280,864)
III Cash flows from financing activities	III 財務活動によるキャッシュ・フロー						
Proceeds from issuance of common stock	株式の発行による収入	—	—	—	—	521,619	—
Increase (decrease) in short-term loans	短期借入金純増加額(減少額)	(120)	(50)	20,933	(20,121)	—	(40)
Proceeds from long-term debt	長期借入れによる収入	30,083	40,784	12,040	108,062	56,285	50,913
Repayment of long-term debt	長期借入金の返済による支出	(38,661)	(67,745)	(66,364)	(5,283)	(4,712)	(4,316)
Proceeds from minority interests for additional shares	少数株主からの払込みによる収入	3,606	8,344	9,369	4,704	6,418	9,723
Purchase of treasury stock	自己株式の取得による支出	(1,169)	(1,104)	(3,048)	—	—	—
Proceeds from sales of treasury stock	自己株式の売却による収入	22,397	—	—	—	—	—
Cash dividends paid	配当金の支払額	(10,791)	(24,718)	(18,833)	(15,306)	(18,010)	(21,922)
Dividends paid to minority shareholders	少数株主への配当金の支払額	(81)	(737)	(81)	(2,972)	(13,450)	(4,991)
Stock transfer payment	株式移転交付金の支払額	(867)	(0)	—	—	—	—
Restricted cash deposit	預金担保返還による収入	9,400	—	—	—	—	—
Other	その他	—	—	(106)	(145)	(92)	(71)
Net cash provided by (used in) financing activities	財務活動によるキャッシュ・フロー	13,793	(45,228)	(46,090)	68,937	548,057	29,294
IV Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	IV 現金及び現金同等物に係る換算差額	1,741	(24,147)	(3,519)	(4,947)	(12,015)	(2,663)
V Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	V 現金及び現金同等物の増加額(減少額)	38,273	32,853	(59,425)	53,550	(34,374)	66,458
VI Cash and cash equivalents at beginning of the year	VI 現金及び現金同等物の期首残高	151,143	189,416	222,269	162,844	216,395	182,025
VII Increase in cash and cash equivalents from newly consolidated subsidiary	VII 新規連結に伴う現金及び現金同等物の増加額	—	—	—	—	4	750
VIII Cash and cash equivalents at end of the year	VIII 現金及び現金同等物の期末残高	189,416	222,269	162,844	216,395	182,025	249,233

Corporate Information 会社情報

As of March 31, 2012

2012年3月31日現在

Company Name:	INPEX CORPORATION	社名:	国際石油開発帝石株式会社
Established:	April 3, 2006	設立:	2006年4月3日
Capital:	¥290,809,835,000	資本金:	2,908億983万5,000円
Company Headquarters:	Akasaka Biz Tower, 5-3-1 Akasaka, Minato-ku, Tokyo 107-6332, Japan	住所:	〒107-6332 東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー
Number of Employees (Consolidated):	2,146	従業員数:	2,146名(連結)

Stock data

Authorized Shares:	9,000,000 common shares, 1 special class share
Total Number of Shareholders and Issued Shares	
Common shares:	38,335 shareholders / 3,655,809 shares
Special class share*:	1 shareholder (Minister of Economy, Trade and Industry) / 1 share

株式データ

発行可能株式総数:	普通株式 9,000,000株、甲種類株式 1株
株主数及び発行済株式の総数	
普通株式:	38,335名 / 3,655,809株
甲種類株式*:	1名(経済産業大臣)/1株

* The Company's Articles of Incorporation stipulate that certain major corporate decisions require a resolution by the holder of the special class share in addition to the approval of the shareholders' meetings or Board of Directors.

* 当社定款においては、経営上の一定の重要事項の決定について株主総会または取締役会の決議に加え、甲種類株主総会の決議が必要である旨が定められている。

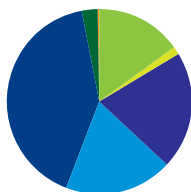
Major shareholders (Common shares) 大株主(普通株式)の状況

Name	株主名	Number of Shares 持株数(株)	Percentage of Total Shares 持株比率(%)*
Minister of Economy, Trade and Industry	経済産業大臣	692,307	18.9
Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.	石油資源開発株式会社	267,233	7.3
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	三井石油開発株式会社	164,760	4.5
Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account)	日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口)	138,627	3.8
Mitsubishi Corporation	三菱商事株式会社	134,500	3.7
The Chase Manhattan Bank, N.A. London S.L. Omnibus Account	ザ チェース マンハッタン バンク エヌエイ ロンドン エスエル オムニバス アカウント	117,846	3.2
JX Holdings, Inc.	JX ホールディングス株式会社	109,527	3.0
The Master Trust Bank of Japan, Ltd. (Trust Account)	日本マスタートラスト信託銀行株式会社(信託口)	108,455	3.0
JP Morgan Chase Bank 380055	ジェーピー モルガン チェース バンク 380055	104,860	2.9
State Street Bank and Trust Company	ステート ストリート バンク アンド トラスト カンパニー	69,983	1.9

* Percentage of total shares are for all issued and outstanding shares.

* 比率は株式数の発行済株式総数(普通株式)に対する割合。

Shareholding by shareholder type 株式の分布状況



Shareholder Type	Shareholder Name	(%)*1
Financial institutions (Including trust accounts)	金融機関(信託口を含む)	15.0
Securities companies	証券会社	1.4
Other domestic corporations	その他の国内法人	20.7
Minister of Economy, Trade and Industry*2	経済産業大臣*2	18.9
Foreign corporations and other	外国法人等	41.0
Individuals and other	個人その他	2.9
Treasury stock	自己名義株式	0.1

*1 Percentage of total shares are for all issued and outstanding shares.

*1 比率は株式数の発行済株式総数(普通株式)に対する割合。

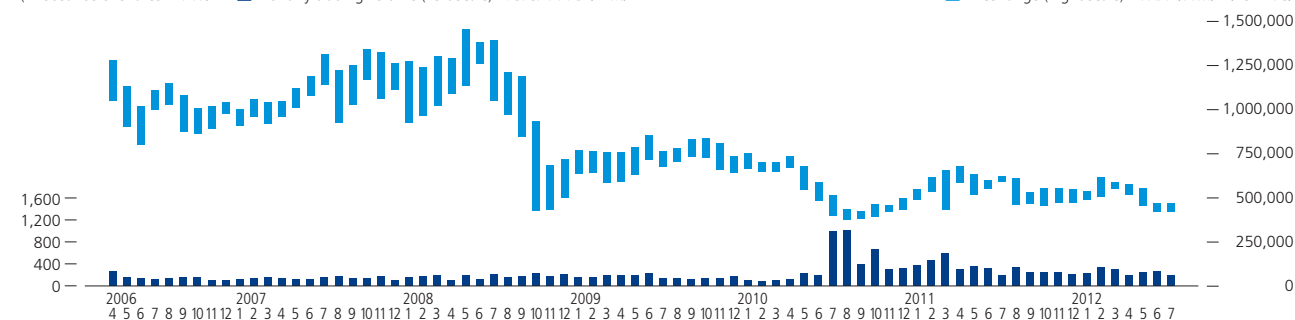
*2 Excludes one special class share.

*2 経済産業大臣の保有株式数には、甲種類株式は含まれていない。

Share price range, Trading volume 株価チャート

(Thousands of shares 千株) Monthly trading volume (Left scale) 月間出来高(左軸)

Price range (Right scale) 株価(右軸) (Yen 円)



Unit conversion 単位換算

Crude oil 原油	Natural gas 天然ガス	Sales gas 販売ガス	LPG	LNG
1 kl \approx 6.29 bbl (バレル)	1 cf \approx 1,000 Btu*	1 m ³ \approx 37.32 cf	1 ton \approx 10.5 bbl (Crude oil)	1 ton \approx 8.8 bbl (Crude oil) \approx 1,400m ³ (Natural gas) \approx 53 MMbtu*
1 ton \approx 7.4 bbl	1 Bm ³ (10億m ³) \approx 700 thousand ton (LNG)			
1 bbl \approx 6,000 cf (Natural gas)	100 MMcf/day \approx 700 thousand ton/y (LNG)			
100 thousand bbl (千バレル)/day \approx 4 MMton (百万トン)/y (LNG)	1T (兆) cf \approx 1 MMton x 20 years (LNG) (20 MMton)			

Note: The above conversion figures are estimates. Conversion figures used for production and reserves in this Fact Book may be different from the above conversion figures. As such, we do not guarantee those figures' accuracy as applied to dealing or verification.

注: 単位換算値は概算値。本ファクトブックに記載の生産量・埋蔵量で使用の換算値とは異なる場合がある。

また、取引や証明に使用できる精度を保証していない。

* British Thermal Unit

* 英国熱量単位

Disclaimer

Information contained in Fact Book 2012 is provided solely for informational purposes and is not an offer or a solicitation of an offer to buy or sell securities. You are requested to make investment decisions using your own judgment. Although the Company has made sufficient effort to ensure the accuracy of information provided herein, the Company assumes no responsibility for any damages or liabilities including, but not limited to, those due to incorrect information or any other reason.

免責事項

本ファクトブック 2012 は投資判断の参考となる情報提供のみを目的として作成したものです。当社株式の購入や売却などを勧誘するものではありません。投資に関する決定は、投資家ご自身の判断において行われるようお願い致します。掲載内容については細心の注意を払っておりますが、掲載された情報に誤りがあった場合、当社は一切責任を負うものではありませんのでご了承ください。

Note: Financial figures in this Fact Book have been rounded down to the nearest unit. Figures in parentheses denote negative amounts.

その他の注意事項

本ファクトブックの財務内容に係る数値は、単位未満を切り捨てて表示しています。表中の括弧内はマイナスの意味です。

国際石油開発帝石株式会社
INPEX CORPORATION

Akasaka Biz Tower
5-3-1 Akasaka, Minato-ku
Tokyo 107-6332, Japan
Phone: +81-3-5572-0200
www.inpex.co.jp/english/

〒107-6332
東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー
tel: 03-5572-0200
www.inpex.co.jp/



Developing Stable Energy

