

国際石油開発帝石株式会社
Fact Book 2017
ファクトブック2017
2017年3月期
Year ended March 31, 2017

Market Data
マーケットデータ

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

Market Data (World) 03
マーケットデータ（世界）

Market Data (Japan) 05
マーケットデータ（日本）

Index Data (Consolidated)
指標データ（連結）

Profitability Indices 08
収益性指標

Efficiency Indices 09
効率性指標

Productivity Indices 09
生産性指標

Stability Indices 10
安全性指標

Performance Indices 11
投資指標

Reserves / Production Indices 12
埋蔵量・生産量指標

Operating Data
事業データ

Oil and Gas Reserves 13
埋蔵量データ

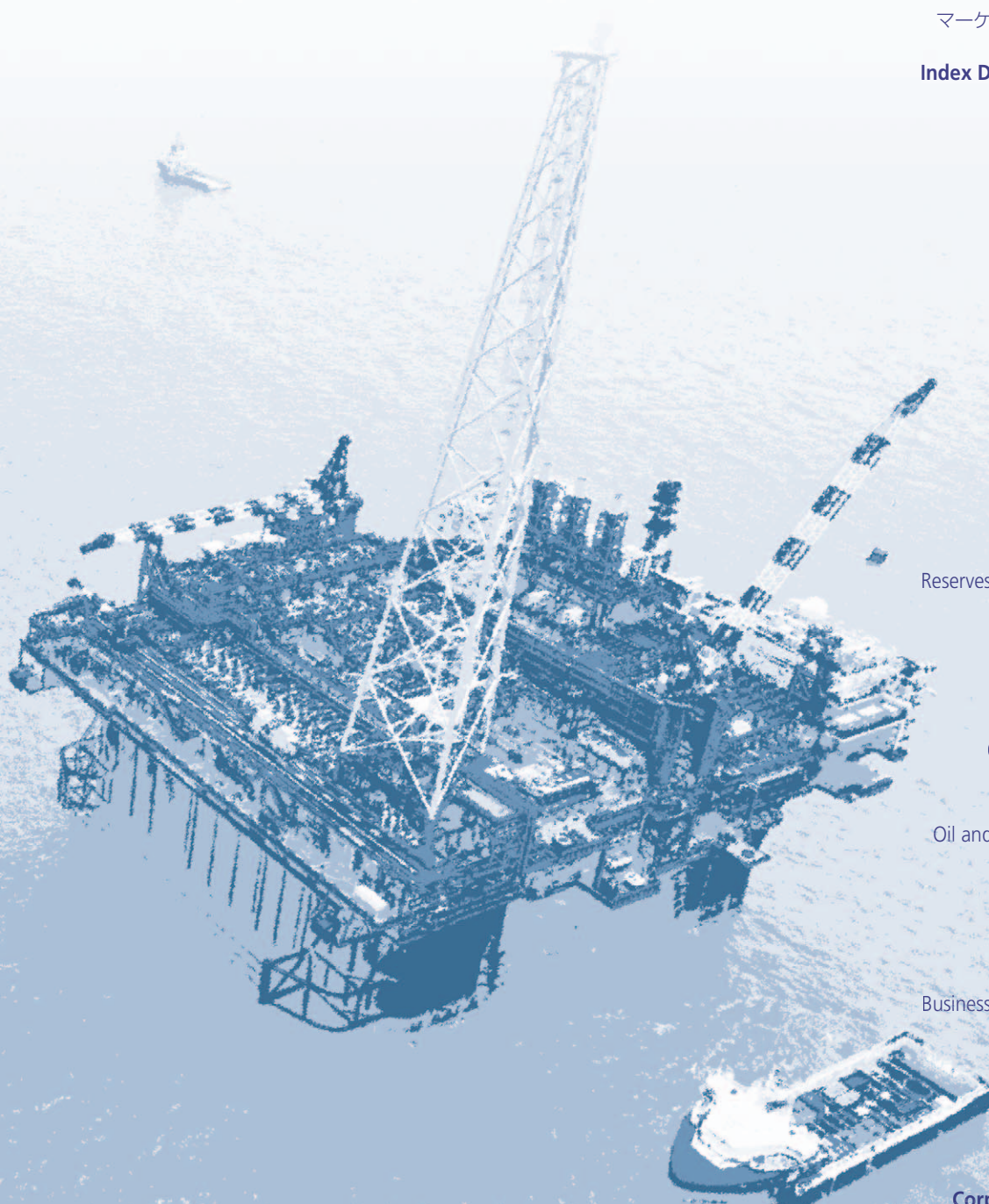
Oil and Gas Net Production 20
ネット生産量データ

Sales Volume 21
販売量データ

Business Investment / Others 22
事業投資 / その他

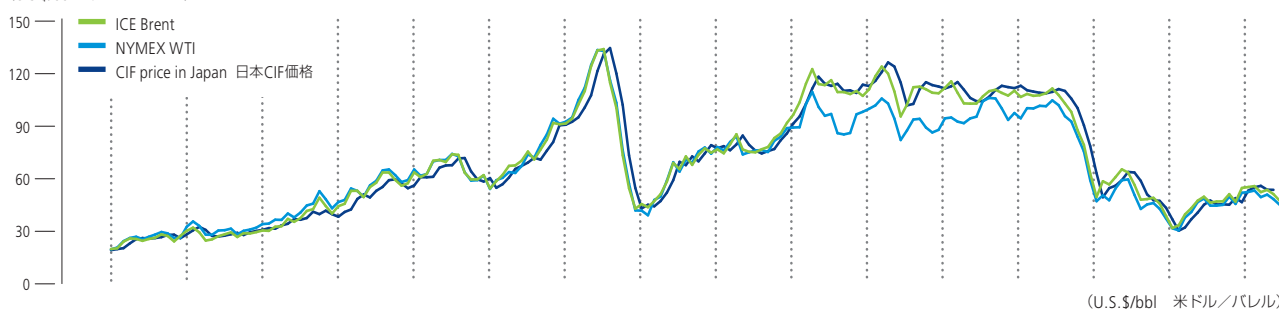
**Financial Data
(Consolidated)** 23
財務データ（連結）

Corporate Information 26
会社情報



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)

(U.S.\$/bbl 米ドル/バレル)



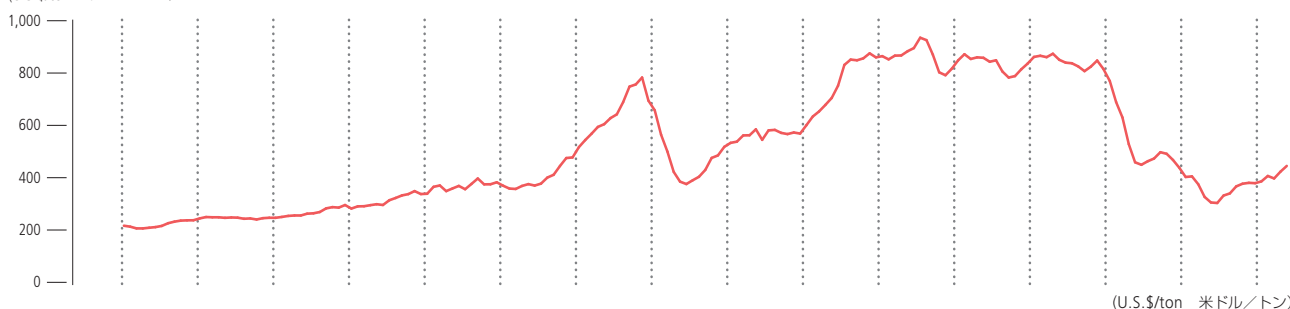
Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
ICE Brent	ICE Brent	25.02	28.45	37.97	55.08	66.09	72.68	98.37	62.49	80.25	110.89	111.70	108.76	99.51	53.64	45.04	52.79*
NYMEX WTI	NYMEX WTI	25.83	31.04	41.40	56.56	66.22	72.31	99.65	61.80	79.53	95.12	94.20	97.97	93.00	48.80	43.32	50.10*
CIF price in Japan	日本CIF価格	24.63	29.22	36.37	51.11	63.94	69.41	101.91	60.67	79.19	108.75	114.79	110.54	105.08	55.00	41.61	54.50**

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

* 2017: From January to June * 2017年は、1月から6月まで
 **2017: From January to May **2017年は、1月から5月まで

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

(U.S.\$/ton 米ドル/トン)



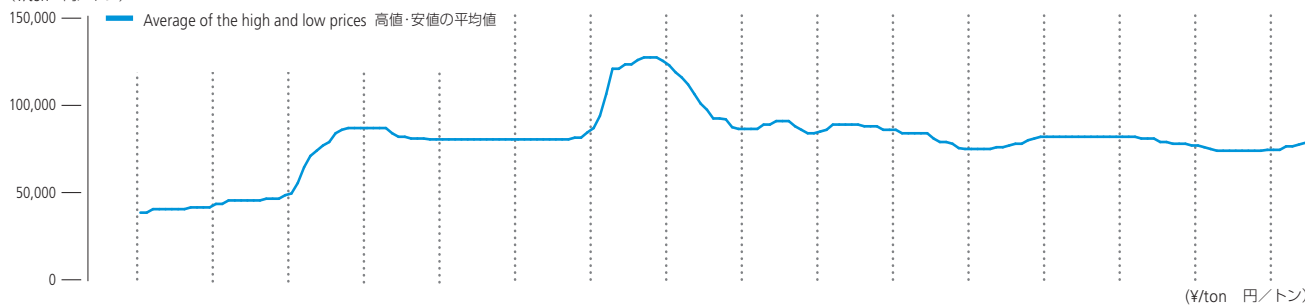
Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
LNG (CIF) price	LNG CIF価格	221.01	246.05	267.59	311.58	367.94	399.67	645.62	471.12	563.57	765.82	864.60	834.64	842.54	537.25	359.96	411.45*

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

*2017: From January to May *2017年は、1月から5月まで

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

(¥/ton 円/トン)

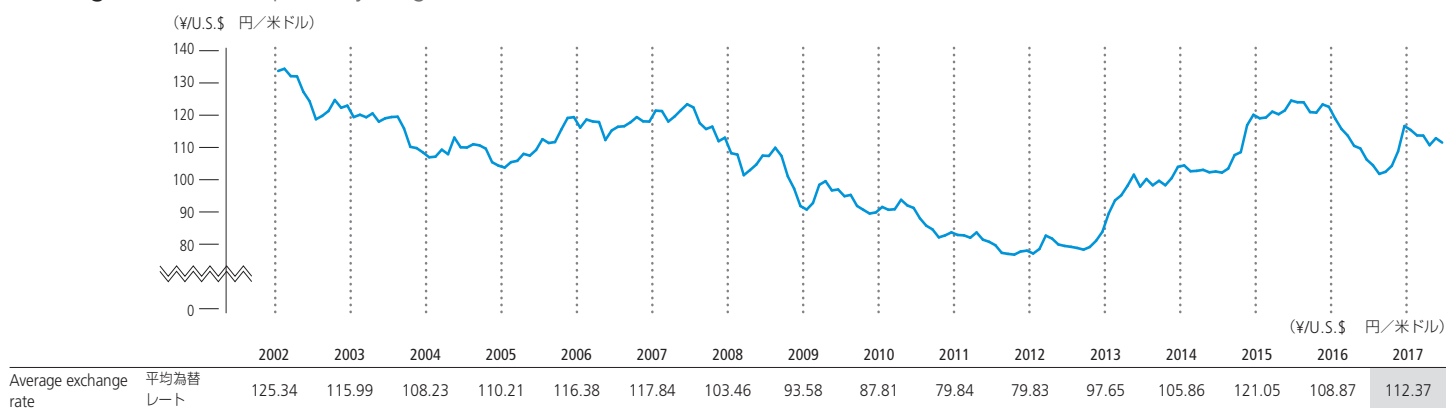


Annual average	各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Steel products (steel plate) price	鋼材 (厚板) 価格	40,500	45,667	75,125	83,333	80,500	81,000	117,542	102,167	87,708	87,667	81,125	77,333	82,000	79,833	74,542	76,333*

Source: Japan Metal Daily 出典：日刊鉄鋼新聞

*2017: From January to June *2017年は、1月から6月まで

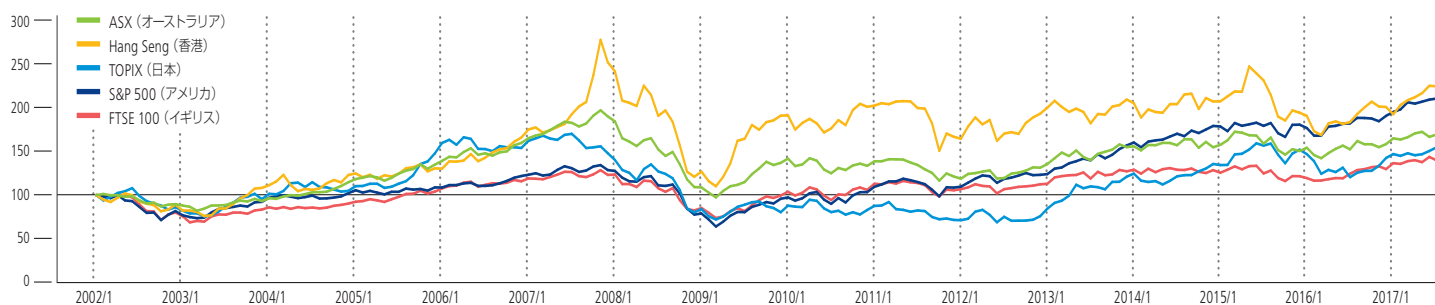
Exchange rate trend (Japanese yen against U.S. dollar) 円の対米ドル為替レートの推移



Source: Mizuho Bank 出典：みずほ銀行

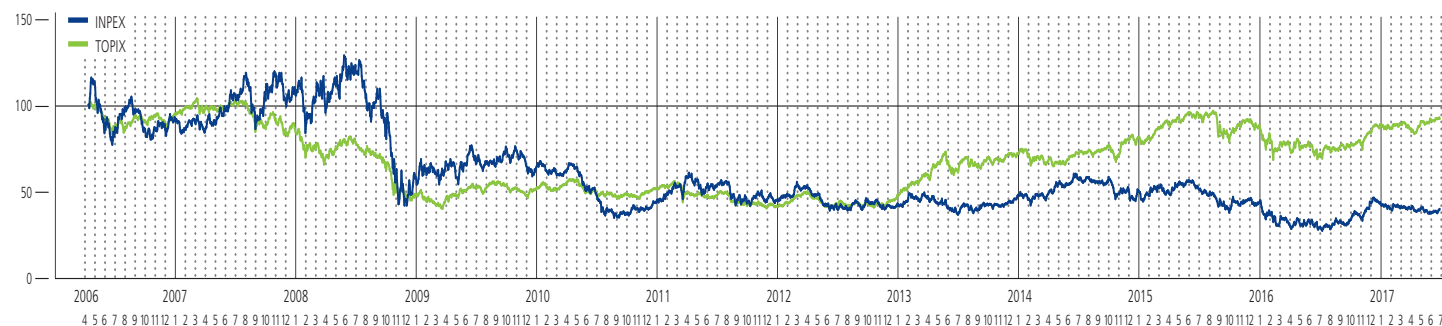
*2017: From January to June *2017年は、1月から6月まで

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

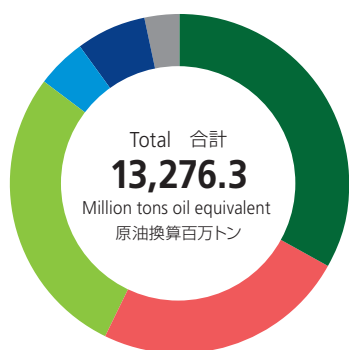


Reference: INPEX's share price performance vs. TOPIX (2006/4=100)

参考：株価パフォーマンス (対TOPIX、2006年4月=100)



World primary energy consumption 2016 世界の一次エネルギー消費量2016年

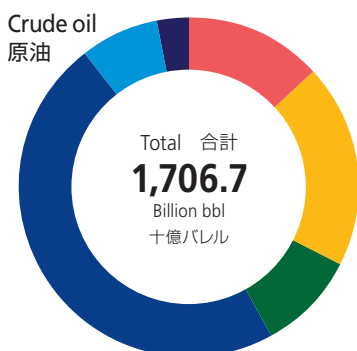


	(Million tons oil equivalent 原油換算百万トン)	(%)
Oil 石油	4,418.2	33.3%
Natural gas 天然ガス	3,204.1	24.1%
Coal 石炭	3,732.0	28.1%
Nuclear power 原子力	592.1	4.5%
Hydroelectricity 水力	910.3	6.9%
Renewables 再生可能エネルギー	419.6	3.2%
Total 合計	13,276.3	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy June 2017"
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy June 2017」

Proved reserves by region and reserves to production ratio (RP ratio) (as the end of 2016)

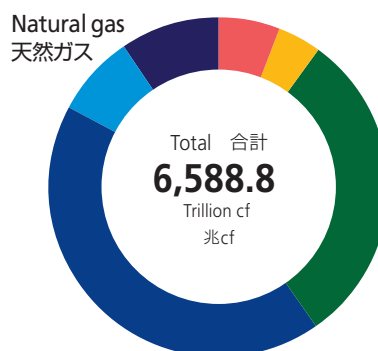
地域別確認埋蔵量と可採年数 (2016年末時点)



RP ratio (years)
可採年数(年)
50.6

	(Billion bbl 十億バレル)	(%)
North America 北米	227.5	13.3%
Central, South America 中南米	327.9	19.2%
Europe, Eurasia 欧州・ユーラシア	161.5	9.5%
Middle East 中東	813.5	47.7%
Africa アフリカ	128.0	7.5%
Asia Pacific アジア・太平洋	48.4	2.8%
Total 合計	1,706.7	100.0%

Source: BP "BP Statistical Review of World Energy June 2017"
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy June 2017」

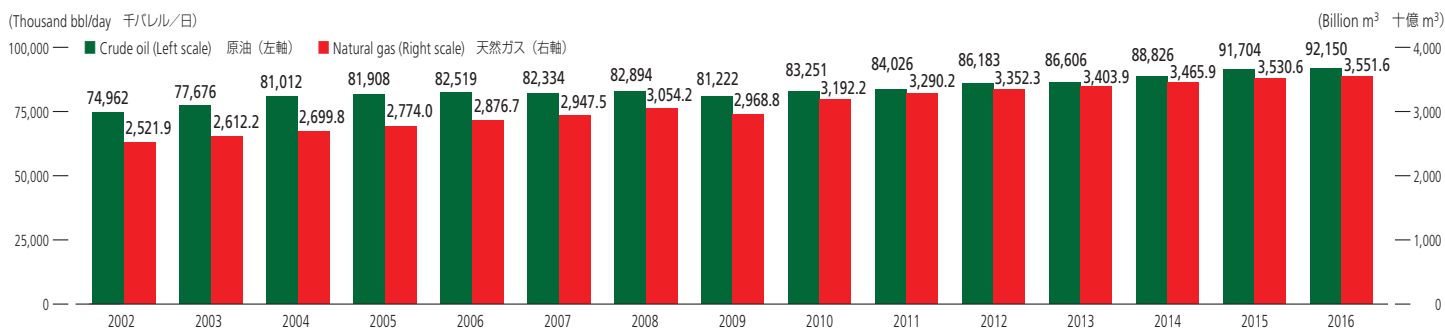


RP ratio (years)
可採年数(年)
52.5

	(Trillion cf 兆cf)	(%)
North America 北米	393.0	6.0%
Central, South America 中南米	268.0	4.1%
Europe, Eurasia 欧州・ユーラシア	2,002.0	30.4%
Middle East 中東	2,803.2	42.5%
Africa アフリカ	503.3	7.6%
Asia Pacific アジア・太平洋	619.3	9.4%
Total 合計	6,588.8	100.0%

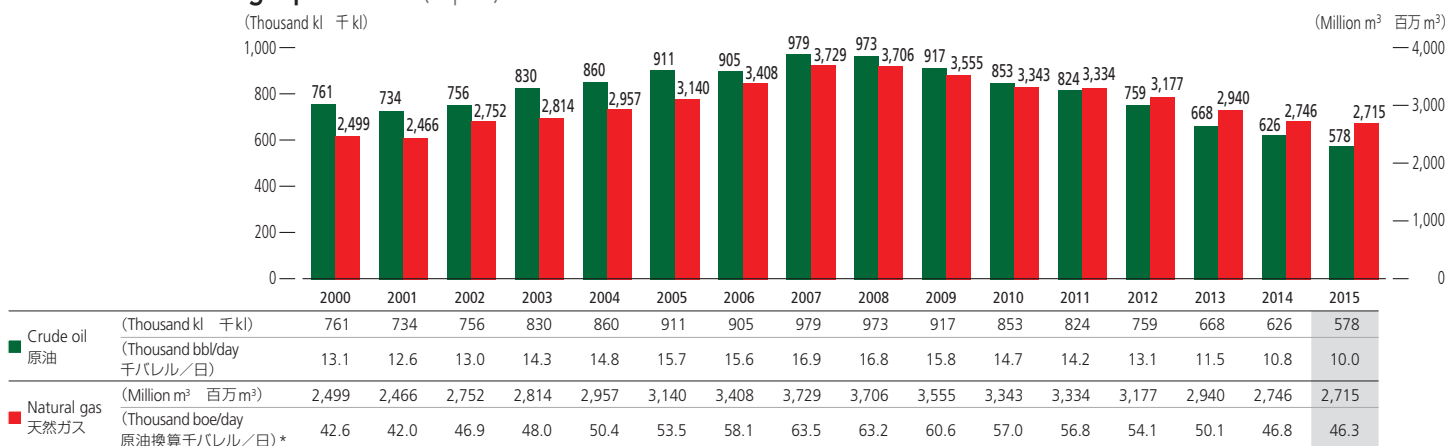
Source: BP "BP Statistical Review of World Energy June 2017"
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy June 2017」

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 June 2017", etc.
出典:BP「BP Statistical Review of World Energy June 2017」等

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



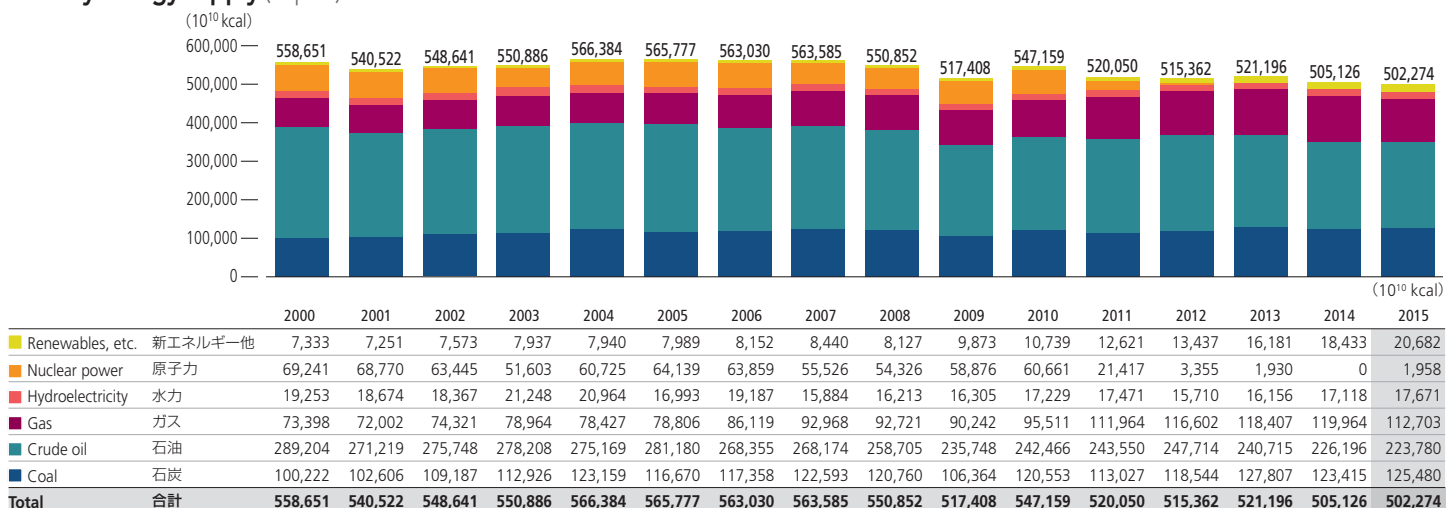
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

* Data calculated from "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017."

*「エネルギー・経済統計要覧2017」より、当社にて作成。

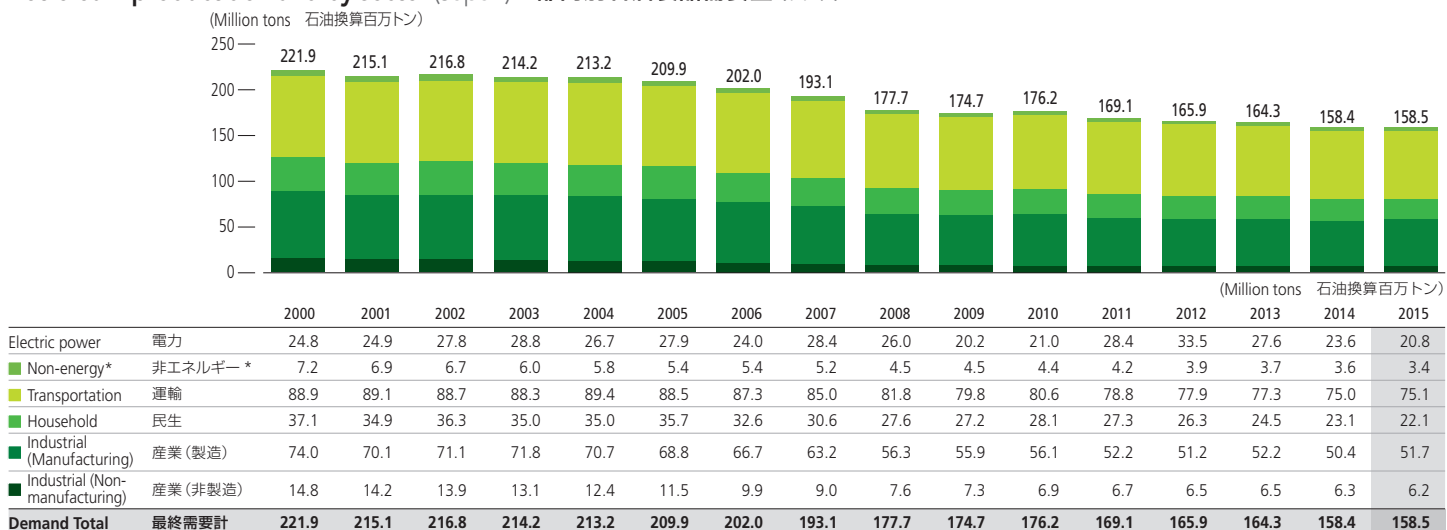
Primary energy supply (Japan) 一次エネルギー供給実績 (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

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



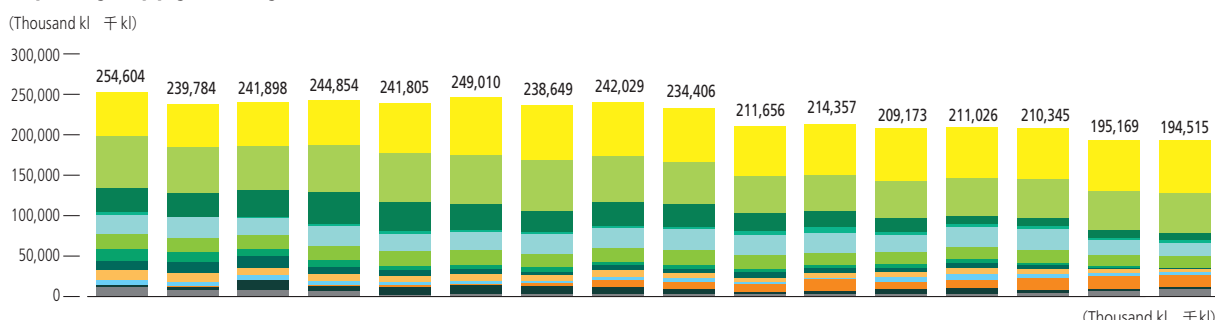
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

* Grease, Paraffin, Asphalt and Lubricant

* 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	2011	2012	2013	2014	2015
■ 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	64,950	64,123	64,603	63,523	65,732
■ 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	47,126	46,626	47,803	48,690	49,172
■ 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	16,259	10,114	9,655	10,170	9,660
■ Iraq	イラク	3,586	589	456	3,312	3,636	1,742	2,259	2,161	3,082	4,782	6,986	4,578	4,428	3,395	2,555	3,119
■ Qatar	カタール	24,546	25,594	22,283	23,772	21,842	23,511	24,709	25,914	25,826	25,641	24,877	21,327	24,073	27,430	18,644	16,404
■ 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	14,578	15,576	15,153	13,410	15,127
■ 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	4,245	4,439	3,413	2,357	213
■ Other Middle East	その他中東	11,799	14,562	14,058	7,857	7,117	7,396	4,605	5,833	5,754	8,015	6,505	4,923	6,104	4,417	2,129	972
■ 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	7,357	7,652	6,805	5,014	4,253
■ 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	5,763	6,783	4,518	3,036	2,827
■ Russia	ロシア	—	330	880	1,689	1,583	1,736	3,792	8,423	8,734	9,629	15,171	8,629	11,167	15,050	16,316	15,672
■ Africa	アフリカ	1,777	4,046	11,291	6,253	9,965	10,056	9,444	8,132	5,803	3,370	2,986	5,983	6,267	4,256	3,006	1,700
■ Other	その他	11,856	7,948	8,576	6,515	2,011	3,302	3,242	3,584	3,539	2,698	3,091	3,456	3,675	3,848	6,319	9,664
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	209,173	211,026	210,345	195,169	194,515

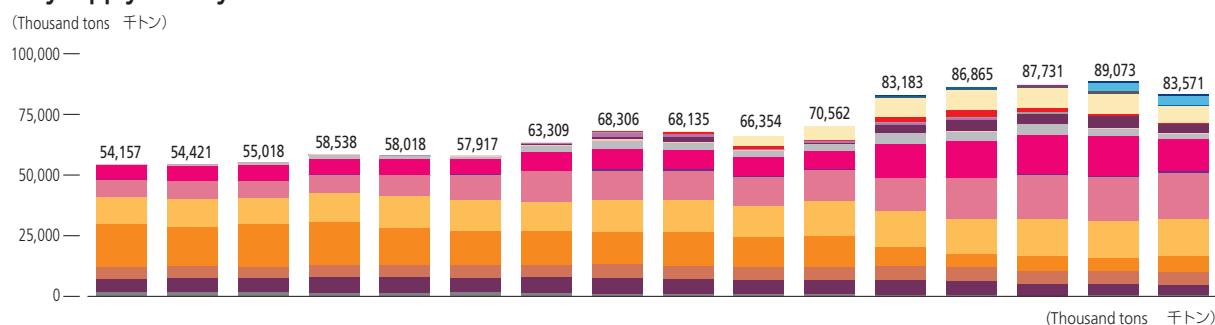
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

* 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	2011	2012	2013	2014	2015
■ Other*	その他*	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	60	290	299	724	582
■ Papua New Guinea	バブアニューギニア	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,403	4,018
■ Angola	アンゴラ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	123	63	—
■ Brazil	ブラジル	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	50	—	—	—
■ Peru	ペルー	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	752	872	368	—	148
■ Yemen	イエメン	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	119	362	248	502	957	103
■ Russia	ロシア	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,339	5,978	7,772	8,366	8,584	8,514	7,106
■ Equatorial Guinea	赤道ギニア	—	—	—	—	—	—	—	561	1,174	1,345	294	2,124	2,850	1,796	659	449
■ Norway	ノルウェー	—	—	—	—	—	—	—	61	62	—	—	343	240	547	177	—
■ Egypt	エジプト	—	—	—	—	—	118	556	1,627	1,270	—	545	851	1,103	259	69	—
■ Nigeria	ナイジェリア	—	—	—	—	112	—	165	1,020	1,820	233	756	3,337	4,531	3,892	5,108	3,717
■ Trinidad & Tobago	トリニダード・トバゴ	—	—	—	56	55	56	276	599	339	163	111	262	331	281	121	57
■ Oman	オマーン	123	681	867	1,656	1,104	1,101	2,864	3,699	3,064	2,785	2,661	4,227	3,794	4,229	3,002	2,491
■ 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	14,301	15,252	16,173	16,500	13,212
■ Algeria	アルジェリア	—	—	—	—	—	56	184	948	491	60	—	112	171	673	560	701
■ 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	13,592	17,057	18,377	18,336	19,123
■ 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	15,126	14,269	15,005	15,318	15,602
■ 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	7,906	5,776	6,568	5,184	6,392
■ 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	5,638	5,544	5,282	5,695	5,639
■ 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	6,176	5,914	4,772	4,431	4,072
■ U.S.	アメリカ	1,260	1,266	1,253	1,242	1,210	1,250	1,127	776	699	563	557	242	208	—	253	157
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	83,183	86,865	87,731	89,073	83,571

Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

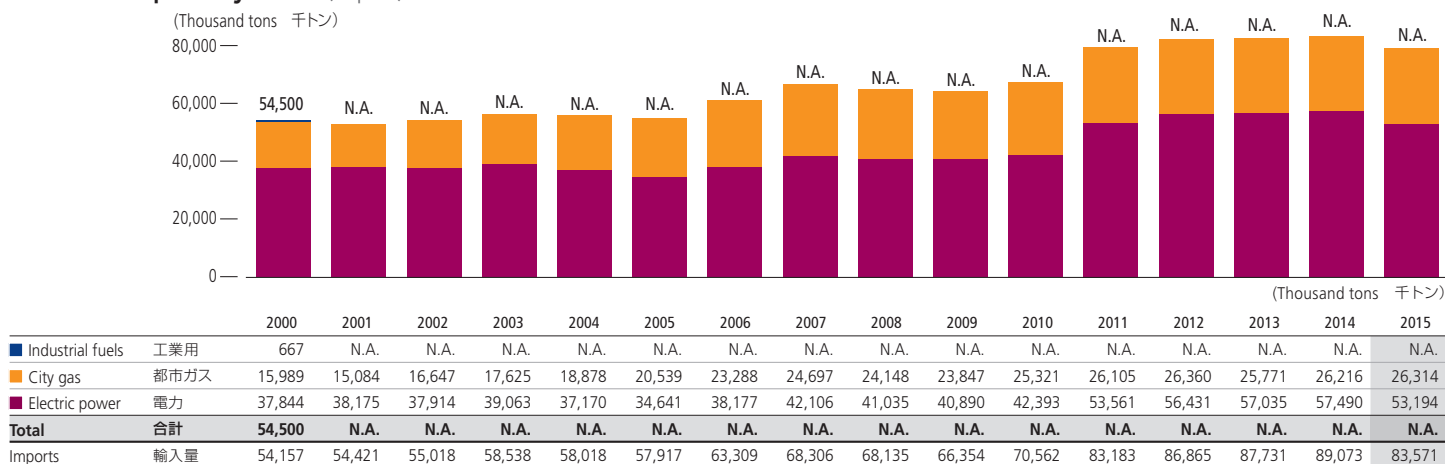
* Includes France, Spain, Korea and Singapore

* その他にはフランス、スペイン、韓国、シンガポールを含む。

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)

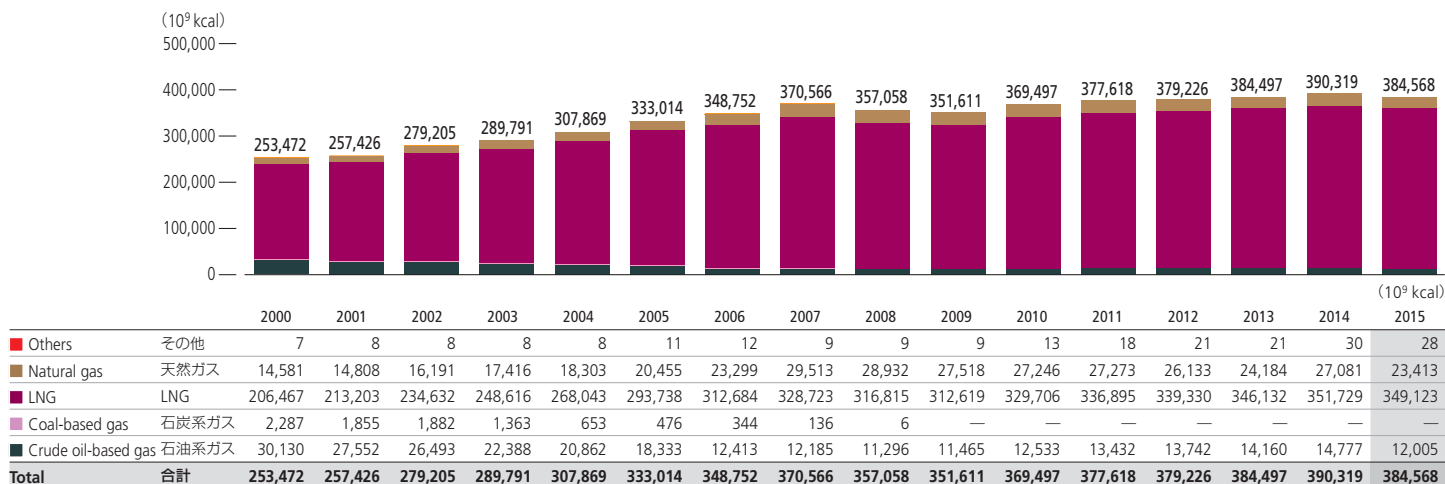


Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

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

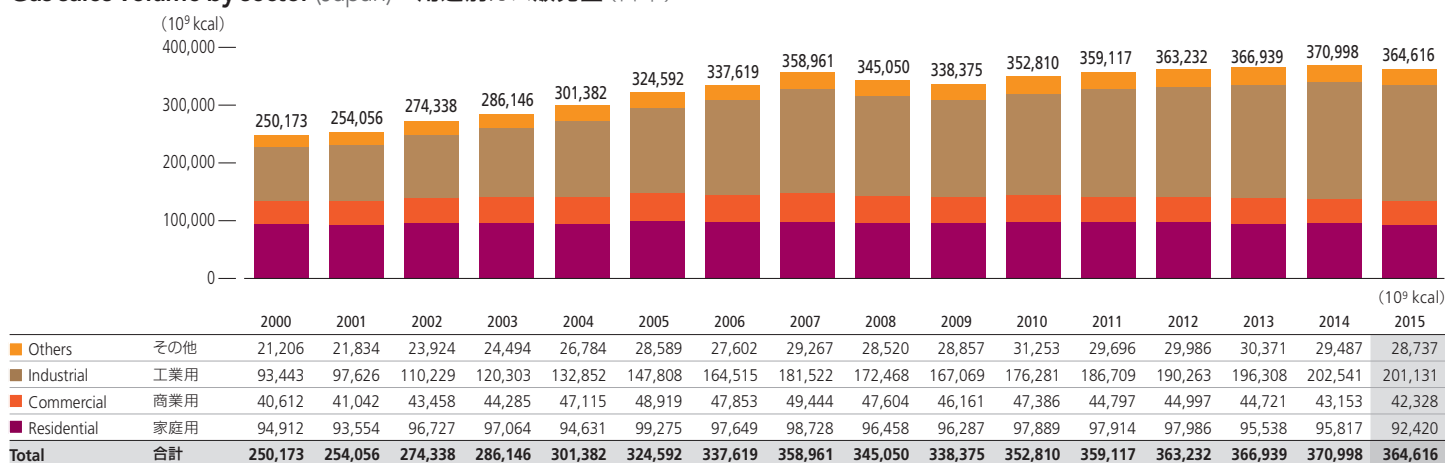
原料別都市ガス生産・購入量 (一般ガス事業者) (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

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



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2017"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2017」

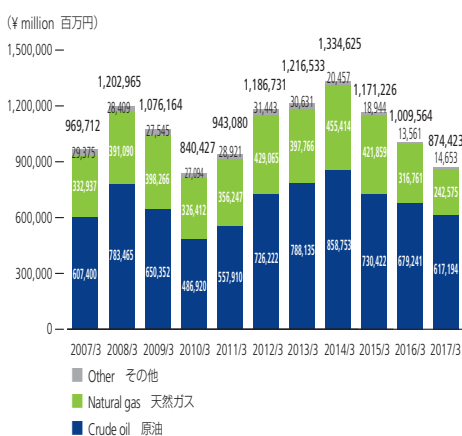
Profitability Indices (Consolidated) 収益性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Net sales	売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080	1,186,731	1,216,533	1,334,625	1,171,226	1,009,564	874,423
Crude oil	原油	607,400	783,465	650,352	486,920	557,910	726,222	788,135	858,753	730,422	679,241	617,194
Natural gas	天然ガス	332,937	391,090	398,266	326,412	356,247	429,065	397,766	455,414	421,859	316,761	242,575
Other	その他	29,375	28,409	27,545	27,094	28,921	31,443	30,631	20,457	18,944	13,561	14,653
Cost of sales	売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833	395,442	426,326	490,416	525,443	526,757	453,846
Gross profit	売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247	791,288	790,206	844,209	645,782	482,806	420,576
Operating income	営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742	709,357	693,447	733,610	534,886	390,139	336,452
Net income attributable to owners of parent	親会社株主に帰属する当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699	194,000	182,961	183,690	77,820	16,777	46,168
EBIDAX*	EBIDAX*	321,787	382,649	275,865	242,539	274,929	362,595	350,900	402,178	303,144	217,896	229,299
Gross margin	売上高総利益率	64.5%	67.5%	70.4%	64.5%	64.5%	66.7%	65.0%	63.3%	55.1%	47.8%	48.1%
Operating margin	売上高営業利益率	57.7%	59.4%	61.6%	54.9%	56.2%	59.8%	57.0%	55.0%	45.7%	38.6%	38.5%
Net margin	売上高当期純利益率	17.0%	14.4%	13.5%	12.8%	13.6%	16.3%	15.0%	13.8%	6.6%	1.7%	5.3%

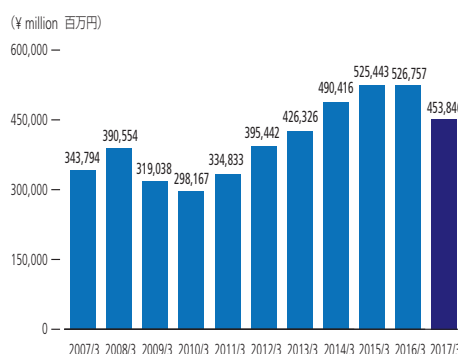
* Earnings before interest, depreciation and amortization, and exploration

* 利払い・償却・探鉱費前利益

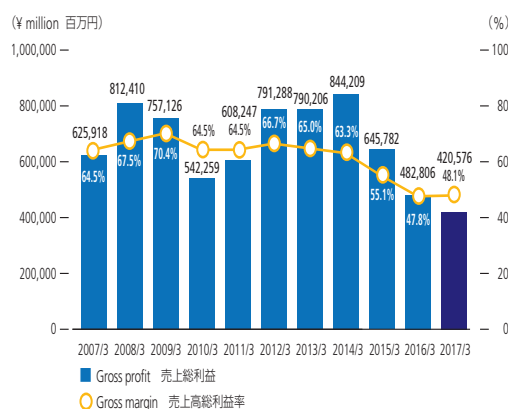
Net sales 売上高



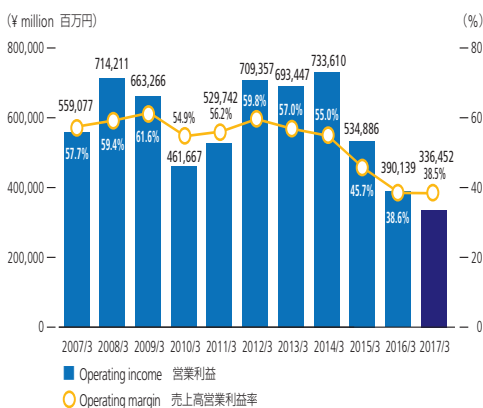
Cost of sales 売上原価



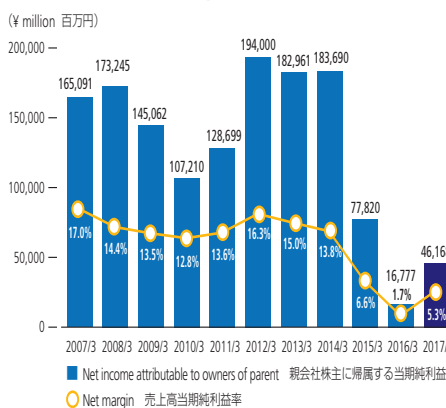
Gross profit, Gross margin 売上総利益、売上高総利益率



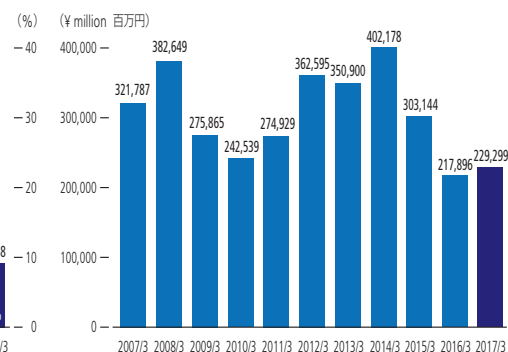
Operating income, Operating margin 営業利益、売上高営業利益率



Net income attributable to owners of parent, Net margin 親会社株主に帰属する当期純利益、売上高当期純利益率



EBIDAX EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益)



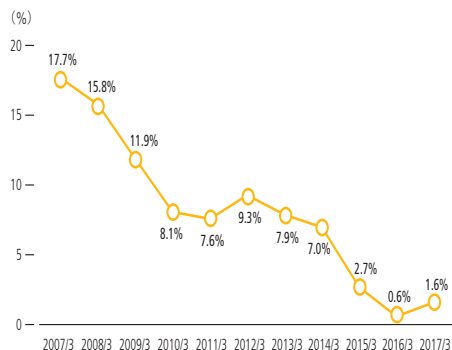
- EBIDAX = Net income (including non-controlling interests) + Deferred tax + (1 - Tax rate) x (Interest expense - Interest income) + Foreign exchange gain and loss + Depreciation and amortization + Amortization of goodwill + Recovery of recoverable accounts under production sharing (capital expenditures) + Exploration expenses + Provision for exploration projects + Provision for allowance for recoverable accounts under production sharing + Impairment loss
- Gross margin = Gross profit / Net sales
- Operating margin = Operating income / Net sales
- Net margin = Net income attributable to owners of parent / Net sales

- EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益) = 当期純利益 (非支配株主帰属分を含む) + 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 - 減損損失
- 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 = 親会社株主に帰属する当期純利益 / 売上高

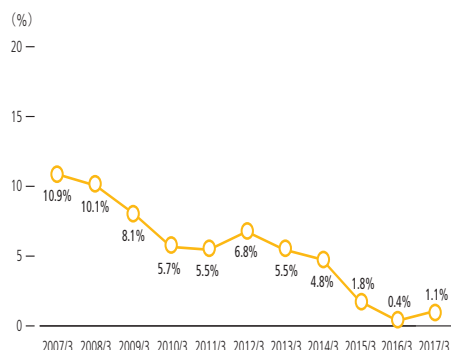
Efficiency Indices (Consolidated) 効率性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Total assets turnover (Times)	総資産回転率(回)	0.64	0.70	0.60	0.44	0.40	0.41	0.36	0.35	0.27	0.23	0.20
Net assets turnover (Times)	純資産回転率(回)	0.99	1.04	0.83	0.59	0.53	0.54	0.49	0.47	0.37	0.31	0.27
Return on equity (ROE)	株主資本利益率(ROE)	17.7%	15.8%	11.9%	8.1%	7.6%	9.3%	7.9%	7.0%	2.7%	0.6%	1.6%
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%	11.2%	8.6%	2.7%	(1.0%)	1.7%
Return on assets (ROA)	総資産利益率(ROA)	10.9%	10.1%	8.1%	5.7%	5.5%	6.8%	5.5%	4.8%	1.8%	0.4%	1.1%

Return on equity (ROE) 株主資本利益率(ROE)



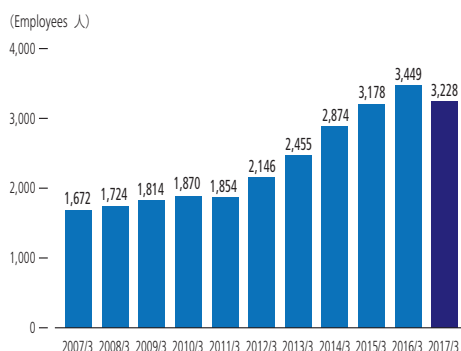
Return on assets (ROA) 総資産利益率(ROA)



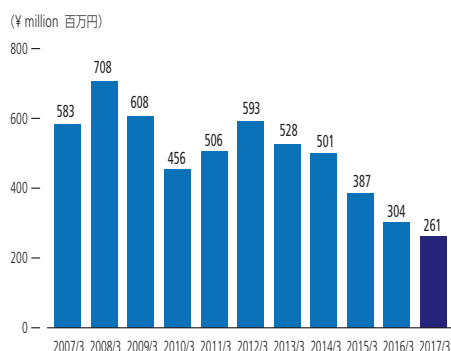
Productivity Indices (Consolidated) 生産性指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
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	2,455	2,874	3,178	3,449	3,228
Net sales per employee	従業員一人当たり売上高	583	708	608	456	506	593	528	501	387	304	261
Operating income per employee	従業員一人当たり営業利益	336	421	375	251	284	354	301	275	176	117	100
Ordinary income per employee	従業員一人当たり経常利益	352	404	348	240	273	383	312	282	190	113	100
Net income per employee	従業員一人当たり当期純利益	99	102	82	58	69	97	79	69	25	5	13

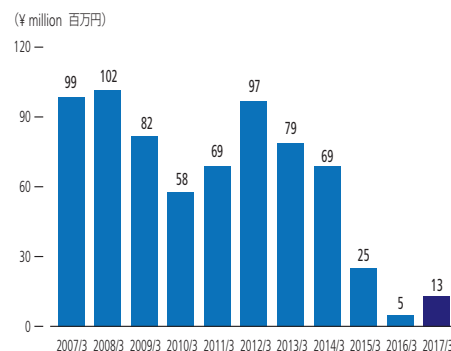
Number of employees (End of the fiscal year) 期末従業員数



Net sales per employee 従業員一人当たり売上高



Net income per employee 従業員一人当たり当期純利益



- 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 attributable to owners of parent / Average of net assets excluding non-controlling interests* at the beginning and end of the fiscal year
- Net ROACE = (Net income (including non-controlling 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 attributable to owners of parent / Average of total assets at the beginning and end of the fiscal year
- 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 attributable to owners of parent / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year

* See page 10

- 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) = 親会社株主に帰属する当期純利益 / 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(非支配株主帰属分を含む) + (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値
- 総資産利益率(ROA) = 親会社株主に帰属する当期純利益 / 期首期末平均総資産
- 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 = 親会社株主に帰属する当期純利益 / 期首期末平均従業員数

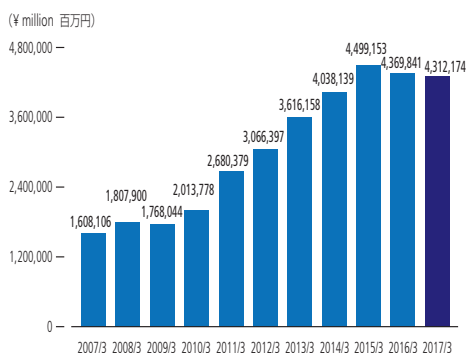
*10ページをご参照ください。

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

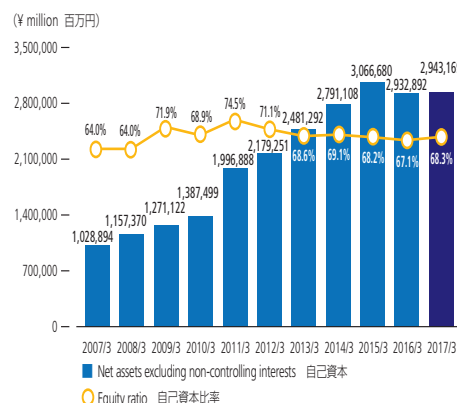
(¥ million 百万円)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Total assets	総資産	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397	3,616,158	4,038,139	4,499,153	4,369,841	4,312,174
Net assets excluding non-controlling interests	自己資本	1,028,894	1,157,370	1,271,122	1,387,499	1,996,888	2,179,251	2,481,292	2,791,108	3,066,680	2,932,892	2,943,169
Interest-bearing debt	有利子負債	248,969	194,087	164,246	240,382	273,147	318,774	475,468	583,628	677,157	741,567	687,684
Net debt	純有利子負債	(169,664)	(328,351)	(324,108)	(349,211)	(688,806)	(874,116)	(815,306)	(725,329)	(472,194)	(239,311)	29,566
Equity ratio	自己資本比率	64.0%	64.0%	71.9%	68.9%	74.5%	71.1%	68.6%	69.1%	68.2%	67.1%	68.3%
Current ratio	流動比率	178%	174%	200%	216%	194%	247%	267%	304%	368%	308%	317%
Fixed ratio	固定比率	110%	107%	107%	110%	110%	99%	101%	104%	103%	115%	114%
D/E ratio	負債比率	24.2%	16.8%	12.9%	17.3%	13.7%	14.6%	19.2%	20.9%	22.1%	25.3%	23.4%
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%	15.1%	16.3%	17.1%	18.9%	17.7%
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%)	(43.9%)	(31.9%)	(16.8%)	(8.1%)	0.9%

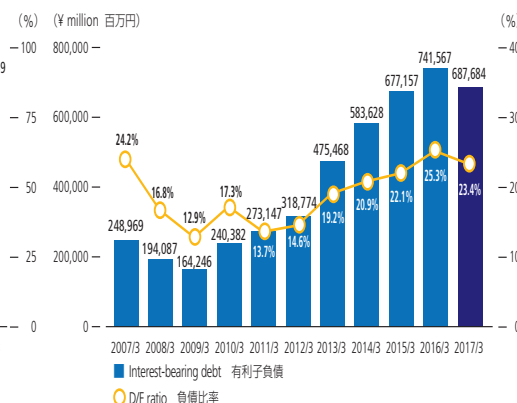
Total assets 総資産



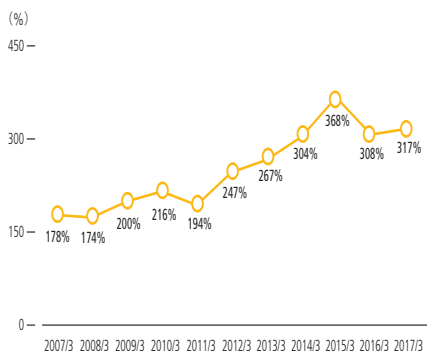
Net assets excluding non-controlling interests, Equity ratio 自己資本、自己資本比率



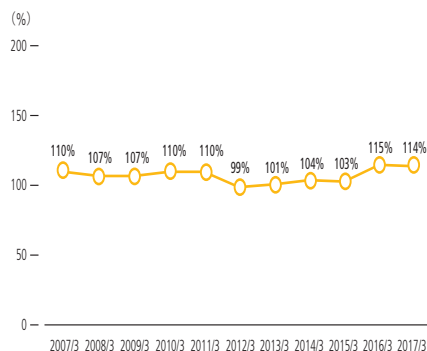
Interest-bearing debt, D/E ratio 有利子負債、負債比率



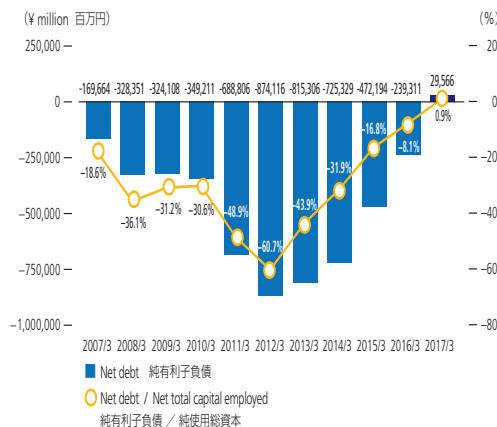
Current ratio 流動比率



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



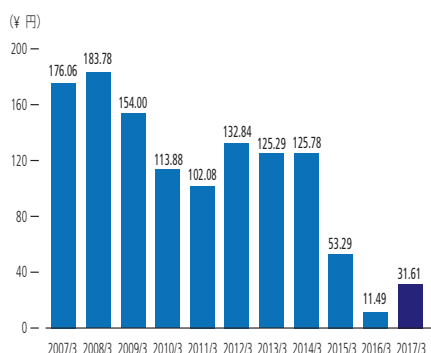
- Net assets excluding non-controlling interests = Net assets – Non-controlling interests
- Interest-bearing debt = Short-term loans + Long-term debt
- Net debt = Interest-bearing debt – Cash and cash equivalents – Time deposits – Certificate of deposits – Public and corporate bonds and other debt securities with determinable value – Long-term time deposits
- Equity ratio = Net assets excluding non-controlling interests / Total assets
- Current ratio = Current assets / Current liabilities
- Fixed ratio = Fixed assets / Net assets excluding non-controlling interests
- D/E ratio = Interest-bearing debt / Net assets excluding non-controlling 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 – 非支配株主持分
- 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) – 長期預金
- 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)

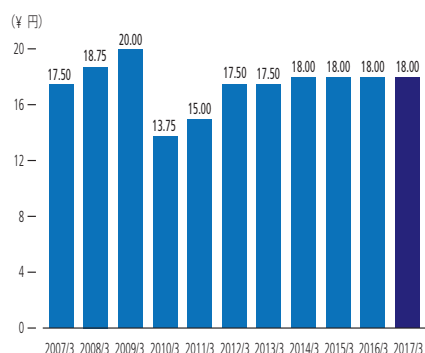
Performance Indices (Consolidated) 投資指標 (連結)

Years ended March 31	3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Earnings per share (EPS)	一株当たり当期純利益 (EPS)	176.06	183.78	154.00	113.88	102.08	132.84	125.29	125.78	53.29	11.49	31.61
Net assets excluding non-controlling interests per share	一株当たり純資産	1,091.17	1,227.92	1,350.25	1,473.87	1,367.40	1,492.27	1,699.10	1,911.25	2,099.95	2,008.34	2,015.38
Cash flow per share	一株当たりキャッシュ・フロー	247.39	386.12	244.55	256.40	217.40	219.60	172.80	146.21	148.42	125.80	188.86
Cash dividends per share	一株当たり配当金	17.50	18.75	20.00	13.75	15.00	17.50	17.50	18.00	18.00	18.00	18.00
Price earnings ratio (PER) (Times)	株価収益率 (PER) (倍)	14.5	15.1	11.1	15.1	15.5	10.5	10.0	10.6	24.9	74.3	34.6
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	0.7	0.7	0.6	0.4	0.5
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	7.2	9.2	8.9	6.8	5.8
Payout ratio	配当性向	9.9%	10.2%	13.0%	12.1%	14.7%	13.2%	14.0%	14.3%	33.8%	156.7%	56.9%

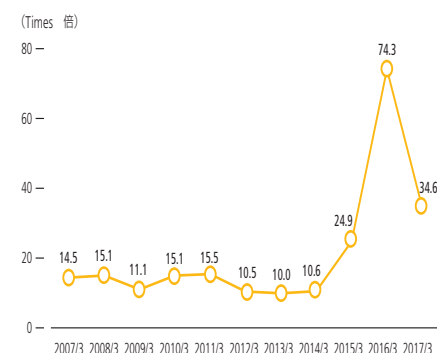
Earnings per share (EPS) 一株当たり当期純利益 (EPS)



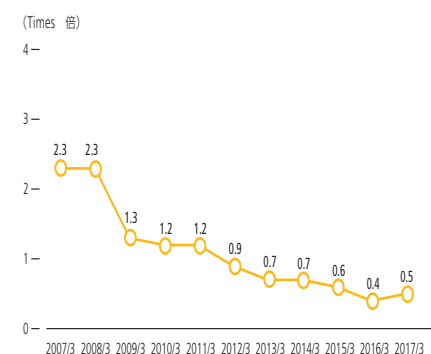
Cash dividends per share 一株当たり配当金



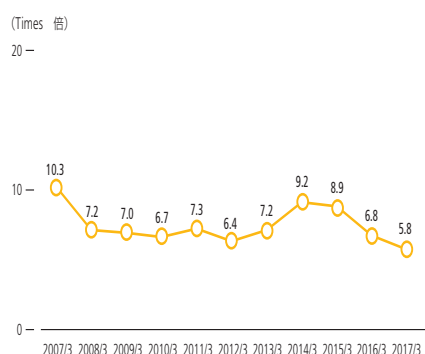
Price earnings ratio (PER) 株価収益率 (PER)



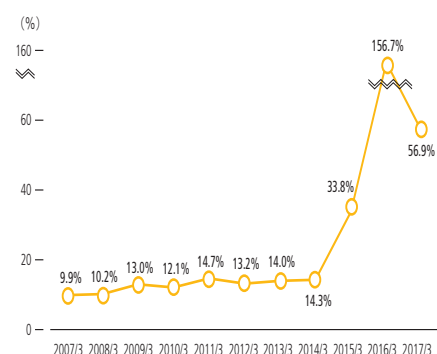
Price book-value ratio (PBR) 株価純資産倍率 (PBR)



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



Payout ratio 配当性向



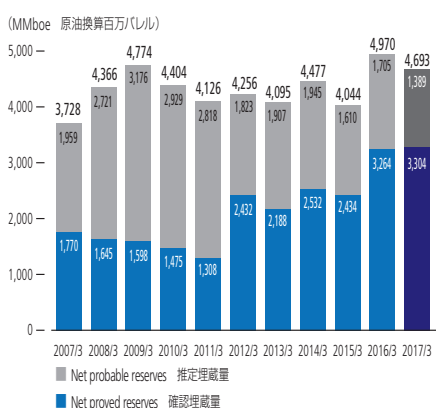
- EPS = Net income attributable to owners of parent / Average number of shares during the fiscal year
- Net assets excluding non-controlling interests per share = Net assets excluding non-controlling interests / Number of shares issued at the end of the fiscal year
- Cash flow per share = Cash flow from 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 non-controlling interests per share
- PCFR = Stock price (end of the fiscal year) / Cash flow per share
- Payout ratio = Cash dividends per share / EPS
- The Company conducted a stock split at a ratio of 1:400 of common stock with October 1, 2013 as the effective date. Amounts per share are calculated based on the assumption that the stock split was conducted on April 1, 2006.

- 一株当たり当期純利益 = 親会社株主に帰属する当期純利益 / 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
- 当社は、2013年10月1日を効力発生日として普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行った。これに伴い、2007年3月31日に終了した事業年度の期首に当該株式分割が行われたと仮定して一株当たり情報を算定している。

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	2013	2014	2015	2016	2017
Net proved reserves (MMboe)	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	2,188	2,532	2,434	3,264	3,304
Net probable reserves (MMboe)	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	1,907	1,945	1,610	1,705	1,389
Net production (Thousand boe/day)	生産量 (原油換算千バレル/日)	418	423	405	405	423	426	408	409	408	514	521
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	14.7	17.1	16.4	17.4	17.4
Proved reserves + Probable reserves	確認+推定埋蔵量	24.5	28.2	32.3	29.8	26.7	27.4	27.5	30.2	27.2	26.4	24.7
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%	255%	370%	100%	321%	246%
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	17.9	18.3	17.8	12.6	11.2
Production cost (Excluding royalty)	生産コスト (ロイヤルティを除く)	4.2	5.0	6.3	6.8	6.2	7.9	9.0	9.8	11.2	7.8	6.1
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	3.7	3.5	3.5	2.6	2.1
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	11.2	11.7	58.2	16.9	15.7
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%	45.0%	59.5%	52.9%	45.3%	43.8%

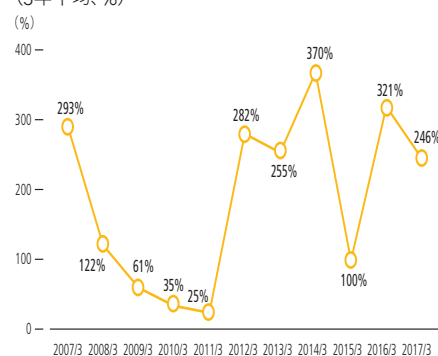
Net proved reserves, Net probable reserves 確認埋蔵量、推定埋蔵量



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)

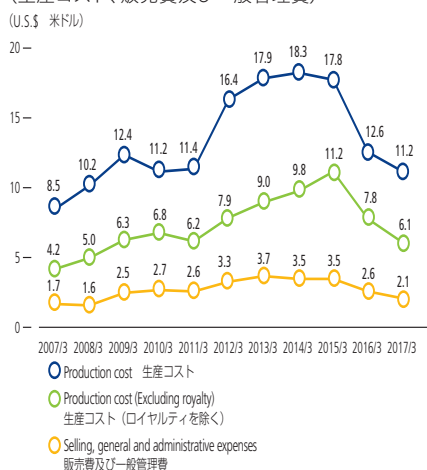


Reserve replacement ratio (3-year average, %) リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)

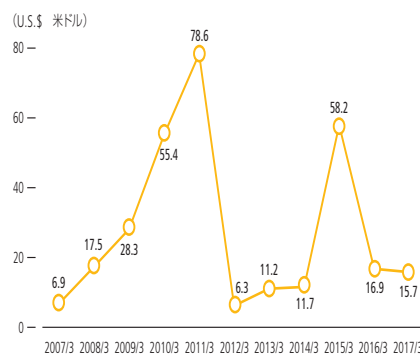


Average expenses per boe produced (Production cost, Selling, general and administrative expenses)

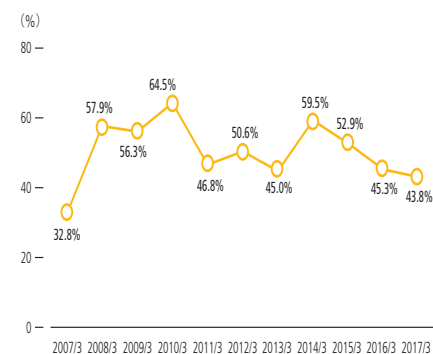
原油換算1バレル当たりの平均コスト (生産コスト、販売費及び一般管理費)



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

17ページの注をご参照ください。

Please refer to the footnotes on page 17.

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
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
As of March 31, 2013		2013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	12,788,034	960,873	6,238,258	1,702,492	3,736,754	149,658
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(4,119,855)	(176,309)	(2,242,999)	(438,236)	(1,188,643)	(73,669)
Future income tax expenses	将来の法人税	(5,057,270)	(277,685)	(2,078,271)	(265,673)	(2,417,554)	(18,087)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,610,909	506,879	1,916,987	998,583	130,557	57,903
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,264,436)	(244,270)	(1,369,592)	(545,223)	(80,178)	(25,172)
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	1,346,473	262,609	547,396	453,359	50,379	32,731
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	1,696,889	—	168,545	—	1,470,807	57,537
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(566,833)	—	(76,271)	—	(446,072)	(44,490)
Future income tax expenses	将来の法人税	(974,897)	—	(47,627)	—	(925,608)	(1,662)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	155,159	—	44,647	—	99,127	11,385
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(63,444)	—	(31,381)	—	(28,798)	(3,265)
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	91,715	—	13,266	—	70,330	8,119
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	1,438,188	262,609	560,661	453,359	120,708	40,850
As of March 31, 2014		2014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	17,341,495	1,216,700	6,010,999	1,830,647	8,114,992	168,157
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(5,214,355)	(232,106)	(2,022,074)	(475,798)	(2,430,435)	(53,942)
Future income tax expenses	将来の法人税	(7,756,030)	(390,578)	(1,791,151)	(294,204)	(5,270,507)	(9,589)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	4,371,111	594,016	2,197,774	1,060,645	414,050	104,627
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,724,139)	(353,477)	(1,399,641)	(638,328)	(301,903)	(30,790)
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	1,646,972	240,539	798,133	422,316	112,146	73,837
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	1,502,675	—	172,531	—	1,283,450	46,694
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(559,626)	—	(100,520)	—	(422,426)	(36,681)
Future income tax expenses	将来の法人税	(807,541)	—	(37,642)	—	(768,867)	(1,032)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	135,508	—	34,369	—	92,158	8,981
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(34,528)	—	(18,128)	—	(13,834)	(2,566)
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	100,980	—	16,242	—	78,324	6,414
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	1,747,952	240,539	814,375	422,316	190,471	80,252

As of March 31, 2015	2015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	16,826,527	1,373,830	6,518,619	1,787,325	6,935,269	211,485
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(5,420,750)	(279,282)	(2,143,400)	(563,719)	(2,373,944)	(60,405)
Future income tax expenses	将来の法人税	(6,619,499)	(379,336)	(1,792,785)	(235,731)	(4,200,930)	(10,718)
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	4,786,278	715,212	2,582,434	987,875	360,395	140,363
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,740,756)	(414,963)	(1,445,090)	(552,389)	(288,615)	(39,699)
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	2,045,522	300,249	1,137,344	435,486	71,780	100,663
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	1,283,858	—	384,759	—	890,520	8,579
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(578,892)	—	(117,127)	—	(453,308)	(8,457)
Future income tax expenses	将来の法人税	(538,253)	—	(128,356)	—	(409,898)	—
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	166,713	—	139,276	—	27,315	122
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(82,534)	—	(78,062)	—	(4,453)	(19)
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	84,179	—	61,214	—	22,862	103
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	2,129,701	300,249	1,198,557	435,486	94,643	100,766
As of March 31, 2016	2016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	14,328,314	955,158	3,742,129	809,247	8,753,540	68,239
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(6,088,070)	(211,896)	(1,716,381)	(511,299)	(3,612,235)	(36,260)
Future income tax expenses	将来の法人税	(5,531,024)	(238,524)	(334,222)	(27,372)	(4,930,907)	—
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	2,709,219	504,739	1,691,527	270,576	210,399	31,979
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(1,728,279)	(289,832)	(1,065,735)	(131,228)	(233,386)	(8,098)
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	980,941	214,907	625,792	139,347	(22,987)	23,881
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	624,922	—	265,685	—	359,237	—
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(339,324)	—	(136,523)	—	(200,362)	(2,439)
Future income tax expenses	将来の法人税	(196,338)	—	(52,679)	—	(143,658)	—
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	89,260	—	76,483	—	15,216	(2,439)
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(42,538)	—	(41,347)	—	(1,305)	113
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	46,723	—	35,136	—	13,912	(2,325)
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	1,027,663	214,907	660,929	139,347	(9,075)	21,556
As of March 31, 2017	2017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	14,741,958	807,066	3,461,061	986,542	9,428,165	59,125
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(6,107,307)	(205,172)	(1,575,183)	(488,261)	(3,808,367)	(30,323)
Future income tax expenses	将来の法人税	(5,640,443)	(197,443)	(229,642)	(76,036)	(5,137,321)	—
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	2,994,209	404,450	1,656,236	422,245	482,477	28,801
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(1,703,796)	(223,457)	(906,048)	(212,187)	(355,021)	(7,083)
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	1,290,413	180,994	750,188	210,057	127,456	21,718
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	436,409	—	250,066	10,539	175,804	—
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(244,249)	—	(148,254)	(5,956)	(87,531)	(2,507)
Future income tax expenses	将来の法人税	(132,993)	—	(44,227)	(2,315)	(86,451)	—
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	59,168	—	57,584	2,268	1,823	(2,507)
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(31,947)	—	(32,659)	(291)	886	117
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	27,220	—	24,925	1,977	2,709	(2,391)
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	1,317,633	180,994	775,113	212,034	130,165	19,327

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 related to proved oil and gas 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, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 and 2017 are the TTM rate of ¥118.09, ¥100.20, ¥98.26, ¥93.04, ¥83.15, ¥82.14, ¥93.99, ¥102.92, ¥120.27, ¥112.69 and ¥112.20 per U.S.\$, respectively.

8. The figures in these tables include non-controlling interests.

注: 1. 埋蔵量は、持分法適用関連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。

4. 推定埋蔵量の一部にピチューメンの埋蔵量を含む。

5. 予想埋蔵量は、PRMSに従い評価・算定した数量。

6. 予想埋蔵量の一部にピチューメンの埋蔵量を含む。

7. 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。

8. 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、将来の割引前キャッシュ・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。

9. 原油には、コンデンサート及びLPGを含む。

10. 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、2012年3月31日、2013年3月31日、2014年3月31日、2015年3月31日、2016年3月31日及び2017年3月31日時点の為替レートを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、93.99円、102.92円、120.27円、112.69円、112.20円を使用している。

11. 表中の数値は、非支配株主に帰属する金額を含む。

Changes in the standardized measure of discounted future net cash flows related to proved oil and gas 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)
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)

(continued on page 19)

(19ページへ続く)

Operating Data 事業データ

Oil and Gas Reserves 埋蔵量データ

(continued from page 18)

(18ページの続き)

Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2012)	期末・期首割引現在価値 (2012年3月31日・4月1日)	1,298,314	218,910	576,308	400,408	40,743	7,478	54,466
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	(904,376)	(51,736)	(350,624)	(79,754)	(219,353)	(2,909)	(200,000)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	41,698	28,997	182,985	(40,912)	(94,700)	(633)	(34,040)
Development cost incurred	発生した開発費	292,003	1,439	200,104	58,771	18,513	2,193	10,984
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(113,146)	77	(11,257)	(26,155)	(74,590)	(2,047)	827
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(58,467)	6,794	(290,058)	11,846	134,603	3,592	74,757
Accretion of discount	時間の経過による増加	146,696	21,769	67,945	46,600	4,552	848	4,982
Net change in income taxes	法人税の変動	494,588	4,778	88,362	24,740	234,733	(827)	142,803
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	53,039	—	—	—	—	23,962	29,077
Other	その他	187,837	31,581	83,630	57,816	5,878	1,075	7,858
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2013)	期末・期首割引現在価値 (2013年3月31日・4月1日)	1,438,188	262,609	547,396	453,359	50,379	32,731	91,715
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	(940,350)	(64,803)	(307,805)	(87,312)	(240,554)	(5,615)	(234,260)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(767,958)	(67,001)	(370,213)	(47,267)	(249,342)	(1,478)	(32,656)
Development cost incurred	発生した開発費	503,931	—	377,559	49,610	31,463	27,595	17,704
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(49,289)	(4,216)	9,002	(19,356)	(21,508)	(2,474)	(10,737)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	857,625	48,174	99,410	(32,763)	724,450	6,518	11,837
Accretion of discount	時間の経過による増加	176,596	24,516	83,103	48,498	5,944	5,756	8,779
Net change in income taxes	法人税の変動	389,751	16,311	308,170	14,459	(196,868)	7,794	239,886
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	3,398	—	—	—	3,398	—	—
Other	その他	136,061	24,950	51,511	43,087	4,786	3,011	8,714
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2014)	期末・期首割引現在価値 (2014年3月31日・4月1日)	1,747,952	240,539	798,133	422,316	112,146	73,837	100,980
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	(933,684)	(46,427)	(265,325)	(70,193)	(267,861)	(17,081)	(266,797)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(1,289,599)	12,487	(409,334)	(170,468)	(591,895)	(25,668)	(104,722)
Development cost incurred	発生した開発費	431,664	1,822	318,607	24,570	53,866	12,129	20,670
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(198,468)	(7,012)	20,083	(38,914)	(54,786)	(9,473)	(108,367)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	210,367	(4,584)	94,716	109,456	(58,664)	43,889	25,554
Accretion of discount	時間の経過による増加	213,577	25,354	112,742	47,880	13,732	8,624	5,245
Net change in income taxes	法人税の変動	1,503,911	37,521	179,852	39,546	850,306	2,092	394,593
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	153,338	—	153,338	—	—	—	—
Other	その他	290,644	40,550	134,532	71,292	14,935	12,313	17,023
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2015)	期末・期首割引現在価値 (2015年3月31日・4月1日)	2,129,701	300,249	1,137,344	435,486	71,780	100,663	84,179
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	(768,379)	(54,884)	(239,067)	(60,447)	(188,194)	(22,991)	(202,796)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(2,528,189)	(100,431)	(895,506)	(380,907)	(863,121)	(32,889)	(255,335)
Development cost incurred	発生した開発費	342,036	2,363	198,989	40,430	45,422	4,054	50,778
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(164,656)	2,442	(197,855)	(30,972)	3,105	(1,536)	60,161
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	90,888	(2,236)	(47,750)	53,845	63,138	(31,098)	54,988
Accretion of discount	時間の経過による増加	203,264	24,851	115,398	41,403	7,386	7,814	6,411
Net change in income taxes	法人税の変動	1,894,806	61,474	625,755	68,051	879,129	6,755	253,642
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	(37,108)	—	—	—	(37,108)	—	—
Other	その他	(134,700)	(18,923)	(71,516)	(27,540)	(4,524)	(6,892)	(5,305)
Standardized measure, end of period and beginning of period (As of March 31 and April 1, 2016)	期末・期首割引現在価値 (2016年3月31日・4月1日)	1,027,663	214,907	625,792	139,347	(22,987)	23,881	46,723
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	(524,974)	(42,940)	(132,557)	(36,591)	(194,922)	(7,831)	(110,133)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(11,168)	(28,955)	(45,984)	24,732	60,325	406	(21,696)
Development cost incurred	発生した開発費	393,977	3,521	241,185	48,234	70,091	3,047	27,898
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(110,918)	(1,212)	(124,205)	4,730	5,103	(2,177)	6,843
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	193,213	(4,134)	43,360	21,405	115,777	3,096	13,710
Accretion of discount	時間の経過による増加	122,860	18,788	81,347	16,003	1,066	1,878	3,778
Net change in income taxes	法人税の変動	227,578	21,953	61,551	(7,153)	92,902	—	58,325
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	1,977	—	—	—	—	—	1,977
Other	その他	(2,575)	(934)	(301)	(650)	100	(587)	(203)
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2017)	期末・期首割引現在価値 (2017年3月31日)	1,317,633	180,994	750,188	210,057	127,456	21,718	27,220

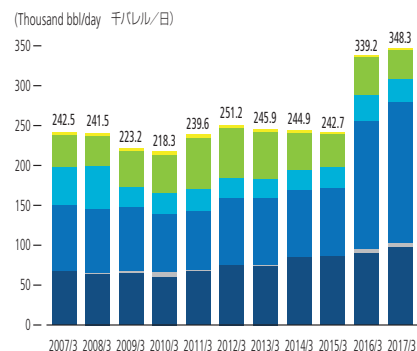
* The exchange rates as of March 31, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 and 2017 are the TTM rate of ¥118.09, ¥100.20, ¥98.26, ¥93.04, ¥83.15, ¥82.14, ¥93.99, ¥102.92, ¥120.27, ¥112.69 and ¥112.20 per U.S.\$, respectively.
 Notes: 1. Disclosure items of proved reserves are based on U.S. Financial Accounting Standards Board Statement 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 non-controlling 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、2012年3月31日、2013年3月31日、2014年3月31日、2015年3月31日、2016年3月31日及び2017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、93.99円、102.92円、120.27円、112.69円、112.20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、非支配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*

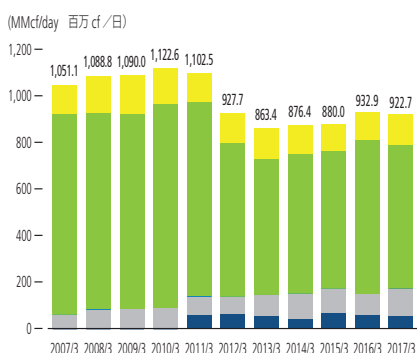
Oil / Condensate / LPG 原油・コンデンサート・LPG

		(Thousand bbl/day 千バレル/日)										
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	3.9	4.9	4.9	4.5	3.9	3.8	3.9	3.6	3.2	3.2	3.5
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	40.4	36.5	44.7	47.7	65.1	62.5	58.0	45.8	40.6	47.8	35.8
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	25.1	26.1	27.0	31.6	29.6
Middle East & Africa	中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0	84.3	84.4	84.4	84.8	161.1	176.3
Americas	米州	0.1	0.4	2.7	5.5	2.3	0.1	0.1	0.1	0.5	5.5	5.6
Subtotal	小計	174.7	177.0	158.1	158.0	172.2	175.7	171.5	160.0	156.1	249.2	250.7
	Proportional interest in production by equity-method affiliates	67.8	64.6	65.1	60.4	67.4	75.4	74.4	84.9	86.6	90.0	97.6
Total	合計	242.5	241.5	223.2	218.3	239.6	251.2	245.9	244.9	242.7	339.2	348.3
Annual production (MMbbl)	年間生産量 (百万バレル)	88.5	88.4	81.5	79.7	87.5	91.9	89.8	89.4	88.6	124.2	127.1



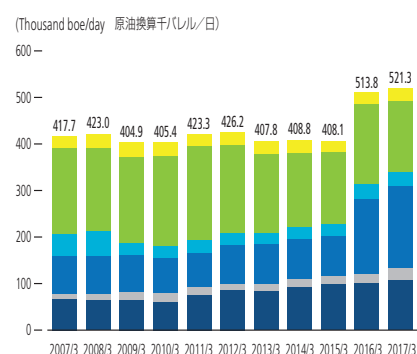
Natural gas 天然ガス

		(MMcf/day 百万cf/日)										
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	127.8	161.5	164.9	155.1	128.7	127.6	133.7	125.5	113.9	119.7	132.0
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	865.8	845.7	842.8	880.5	836.0	665.0	586.4	602.8	596.5	666.8	614.8
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	5.3
Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Americas	米州	57.5	81.6	82.3	86.9	81.1	72.4	90.9	107.4	103.2	87.3	116.5
Subtotal	小計	1,051.1	1,088.8	1,090.0	1,122.6	1,045.9	865.0	811.0	835.7	813.7	873.8	868.6
	Proportional interest in production by equity-method affiliates	—	—	—	—	56.6	62.7	52.4	40.7	66.4	59.1	54.1
Total	合計	1,051.1	1,088.8	1,090.0	1,122.6	1,102.5	927.7	863.4	876.4	880.0	932.9	922.7
Annual production (Bcf)	年間生産量 (十億cf)	383.6	398.5	397.8	409.7	402.4	339.5	315.1	319.9	321.2	341.4	336.8



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	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	25.2	31.9	32.4	30.4	25.3	27.7	29.0	27.2	24.6	25.7	28.3
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	184.7	177.4	185.1	194.5	204.4	189.5	169.4	159.9	154.3	174.0	152.5
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	25.1	26.1	27.0	31.6	30.6
Middle East & Africa	中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0	84.3	84.4	84.4	84.8	161.1	176.3
Americas	米州	9.7	14.0	16.4	20.0	15.8	13.1	16.2	19.0	19.0	21.0	26.5
Subtotal	小計	349.8	358.4	339.7	345.1	346.5	339.7	324.0	316.7	309.7	413.4	414.1
	Proportional interest in production by equity-method affiliates	67.8	64.6	65.1	60.4	76.8	86.5	83.8	92.1	98.4	100.5	107.2
Total	合計	417.7	423.0	404.9	405.4	423.3	426.2	407.8	408.8	408.1	513.8	521.3
Annual production (MMboe)	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	148.8	149.2	148.9	188.1	190.3



* 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.

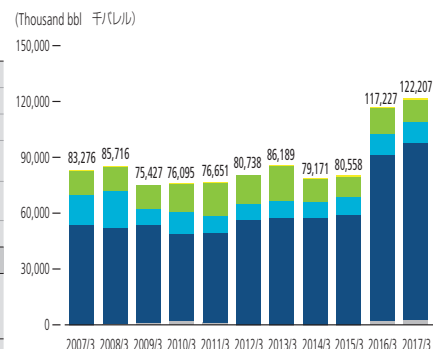
* ネット生産量のうち、生産分与契約に係る生産量は、正味経済的取分に相当する数値。2012年3月期より天然ガスから原油への換算方法を変更している。

Operating Data 事業データ

Sales Volume* 販売量データ*

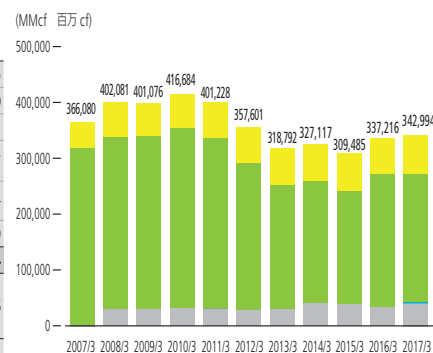
Crude oil 原油

		(Thousand bbl 千バレル)										
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	170	408	241	208	156	138	414	861	791	741	900
	(Thousand kl)	27	65	38	33	25	22	66	137	126	118	143
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	13,234	13,445	12,958	15,295	18,004	15,355	19,341	12,151	11,015	13,505	12,246
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	9,177	8,697	9,946	11,666	11,336
Middle East & Africa	中東・アフリカ	53,470	52,177	52,641	47,293	48,396	56,084	57,201	57,420	58,773	89,486	95,495
Americas	米州	11	77	923	1,743	1,040	53	55	43	33	1,829	2,230
Total	合計	83,276	85,716	75,427	76,095	76,651	80,738	86,189	79,171	80,558	117,227	122,207
Average unit price of domestic production (¥/kl)	国内平均単価 (円/kl)	45,694	62,225	65,829	41,470	49,957	60,263	64,207	67,817	61,080	38,259	35,997
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)	海外平均単価 (米ドル/バレル)	62.16	80.07	82.70	68.40	84.34	112.97	110.11	107.78	84.00	47.95	46.41



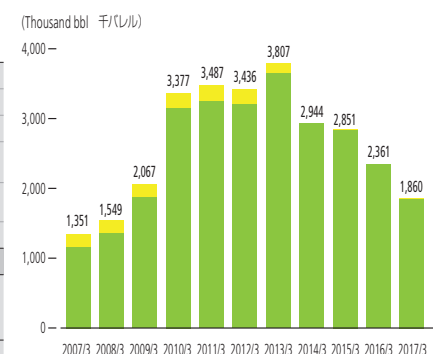
Natural gas (excluding LPG) 天然ガス (LPGを除く)

		(MMcf 百万cf)										
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	47,495	61,846	60,629	61,459	64,253	65,602	65,429	67,106	66,679	65,304	71,295
	(Million m³)	1,273	1,657	1,625	1,647	1,722	1,758	1,753	1,798	1,787	1,750	1,910
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	318,413	310,458	310,744	324,364	306,641	264,617	223,451	219,771	204,231	238,759	230,183
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,947
Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Americas	米州	172	29,777	29,703	30,861	30,334	27,382	29,912	40,240	38,575	33,153	39,569
Total	合計	366,080	402,081	401,076	416,684	401,228	357,601	318,792	327,117	309,485	337,216	342,994
Average unit price of domestic production (¥/m³)	国内平均単価 (円/m³)	34.96	35.70	37.39	38.41	41.73	44.56	47.02	50.31	57.56	52.29	43.36
Average unit price of overseas production (U.S.\$/thousand cf)	海外平均単価 (米ドル/千cf)	7.51	8.26	9.22	7.43	9.10	14.12	13.43	13.09	11.36	6.58	5.19



LPG

		(Thousand bbl 千バレル)										
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	184	183	191	212	229	223	148	8	7	7	5
	(Thousand tons)	17.5	17.4	18.2	20.2	21.8	21.2	14.1	0.7	0.7	0.6	0.5
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	1,166	1,366	1,876	3,164	3,258	3,213	3,659	2,937	2,844	2,354	1,855
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	3,807	2,944	2,851	2,361	1,860
Average unit price of domestic production (¥/kg)	国内平均単価 (円/kg)	127	130	143	111	115	120	116	103	88	66	57
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)	海外平均単価 (米ドル/バレル)	48.76	62.00	68.03	55.74	66.45	84.69	85.12	82.37	66.79	36.97	33.93



* 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	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
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	576,673	854,703	929,080	880,049	578,514
Capital expenditures for gas infrastructure and others	天然ガス供給インフラ施設等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	22,603	37,243	27,971	51,884	10,580
Total*2	合計*2	205,417	256,610	259,197	248,731	208,262	247,037	599,277	891,947	957,052	931,934	589,095

*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に加え、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 and acquisition costs 石油・天然ガス探鉱投資及び権益取得費

		(¥ million 百万円)										
		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Exploration expenditures	探鉱投資	30,544	64,746	48,653	32,995	32,530	32,814	53,983	71,001	72,649	39,339	16,162
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	47,708	37,399	43,523	31,528	21,109
Acquisition costs	権益取得費	1,144	17,979	10,404	691	28,445	600	177,330	43,646	18,424	134,516	—
Total	合計	31,688	82,726	59,057	33,686	60,976	33,414	231,314	114,648	91,073	173,856	16,162

* 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。

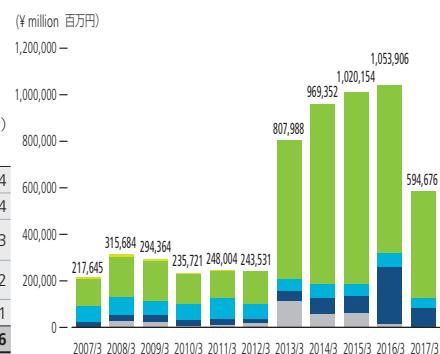
Oil and gas exploration and development expenditures (by segment)*

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	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Japan	日本	11,318	12,836	8,139	7,569	4,468	1,051	2,206	4,455	3,370	8,844	7,674
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	112,943	170,952	171,309	127,953	115,927	143,962	595,704	778,965	830,955	723,133	458,274
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	53,418	59,823	48,496	58,890	46,223
Middle East & Africa	中東・アフリカ	19,843	25,403	32,915	25,326	23,795	19,322	42,030	66,631	76,368	249,736	78,412
Americas	米州	2,862	29,049	21,810	6,799	10,743	17,837	114,628	59,476	60,964	13,301	4,091
Total	合計	217,645	315,684	294,364	235,721	248,004	243,531	807,988	969,352	1,020,154	1,053,906	594,676

* Including acquisition costs

* 権益取得費を含む。



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	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Depreciation and amortization	減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245	48,026	51,915	50,916	52,520	86,791	91,159
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	54,086	67,073	75,585	64,199	79,873
Amortization of goodwill	のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760
Total	合計	143,525	134,944	95,450	92,766	111,821	108,330	112,763	124,750	134,866	157,751	177,793

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	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
Balance at beginning of the period	生産物回収勘定(期首)	295,075	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318	590,565	685,990	703,291	727,771
Add: Exploration costs	増加: 探鉱投資	9,791	27,459	23,643	10,084	23,990	25,320	22,043	42,085	41,236	30,969	9,461
Development costs	開発投資	160,113	183,002	160,589	146,028	120,996	123,762	130,997	172,233	131,984	104,518	39,928
Operating expenses	操業費	46,683	52,697	55,929	54,938	43,819	50,054	53,919	73,179	98,250	70,365	55,514
Other	その他	16	—	—	2,670	2,819	4,501	5,101	9,386	7,331	9,745	6,969
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	54,086	67,073	75,585	64,199	79,873
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	107,937	129,671	146,929	107,133	73,414
Other	その他	262	951	18,830	270	25,459	17,237	27,990	4,716	38,986	19,785	27,156
Balance at end of the period	生産物回収勘定(期末)	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318	590,565	685,990	703,291	727,771	659,201
Allowance for recoverable accounts under production sharing at end of the period	生産物回収勘定引当金	51,190	71,445	87,828	94,891	96,879	100,671	112,870	123,483	121,707	131,765	120,543

		2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3
		(¥ million 百万円)										
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	483,814	650,187	922,683	772,528	652,614
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	117,411	110,395	77,209	56,462	72,364
3. Marketable securities	3. 有価証券	55,586	115,730	149,507	213,040	207,165	399,382	281,642	201,000	162,289	—	5,503
4. Inventories	4. たな卸資産	13,254	19,716	18,205	12,322	12,137	11,977	15,409	25,485	31,652	35,915	30,720
5. Deferred tax assets	5. 繰延税金資産	17,242	11,236	6,144	5,355	9,450	18,692	10,111	7,745	4,955	2,852	7,264
6. Accounts receivable—other	6. 未収入金	81,688	83,436	37,871	43,160	57,032	71,911	94,333	121,120	110,314	84,650	83,291
7. Recoverable accounts under production sharing	7. 生産物回収勘定	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	47,263
8. Other	8. その他	30,129	9,504	8,474	10,824	12,500	24,388	118,701	41,912	46,211	45,012	68,403
Less allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	(11)	(58)	(28)	(22)	(13,141)	(13,013)	(14,919)	(17,643)	(12,905)	(13,076)	(20,763)
Less allowance for recoverable accounts under production sharing	生産物回収勘定引当金	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(3,701)
Total current assets	流動資産合計	474,123	565,110	411,110	492,854	492,932	908,702	1,106,504	1,140,204	1,342,409	984,345	942,960
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	102,965	145,936	138,010	124,900	214,575
(2) Wells	(2) 坑井	17,597	19,893	22,008	18,193	28,604	26,827	19,777	25,348	36,391	51,257	44,980
(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	71,477	112,898	109,686	130,796	120,713
(4) Land	(4) 土地	28,310	28,386	20,752	20,789	20,707	20,070	19,560	19,736	19,869	19,673	19,189
(5) Construction in progress	(5) 建設仮勘定	22,505	28,720	76,818	91,447	75,077	167,779	359,429	626,520	1,173,409	1,407,490	1,511,660
(6) Other	(6) その他	3,366	16,187	28,971	54,335	79,189	7,257	11,330	21,339	20,254	18,495	17,478
Total tangible fixed assets	有形固定資産合計	219,227	254,481	297,635	358,094	379,861	383,697	584,541	951,779	1,497,621	1,752,614	1,928,597
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	87,840	81,080	74,319	67,558	60,798
(2) Exploration and development rights	(2) 探鉱開発権	127,110	120,176	115,566	107,856	125,228	118,007	118,869	125,621	134,809	146,262	154,556
(3) Mining rights	(3) 鉱業権	4,364	18,843	18,592	18,154	17,554	16,492	167,178	221,411	238,316	318,438	298,370
(4) Other	(4) その他	2,240	4,815	4,638	5,070	4,966	4,216	6,266	11,065	11,324	9,212	7,528
Total intangible assets	無形固定資産合計	265,821	265,480	253,680	239,205	249,110	233,317	380,155	439,178	458,769	541,471	521,253
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	673,129	476,407	284,090	213,730	246,085
(2) Long-term loans receivable	(2) 長期貸付金	3,388	9,361	14,195	18,641	13,979	48,109	7,263	33,091	126,516	4,230	134,235
(3) Long-term time deposits	(3) 長期預金	—	—	—	—	—	—	287,273	364,103	120,270	202,842	—
(4) Recoverable accounts under production sharing	(4) 生産物回収勘定	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330	568,318	590,565	685,990	703,291	727,771	611,937
(5) Deferred tax assets	(5) 繰延税金資産	—	20,618	26,140	24,563	27,213	30,554	40,076	13,821	22,848	13,105	25,750
(6) Other	(6) その他	34,879	31,279	65,926	72,576	118,340	115,141	65,433	61,159	76,168	71,357	29,248
Less allowance for doubtful accounts	貸倒引当金	(1,869)	(911)	(528)	(640)	(270)	(715)	(793)	(885)	(8,398)	(7,814)	(8,282)
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)	(112,870)	(123,483)	(121,707)	(131,765)	(116,842)
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)	(5,119)	(3,226)	(2,727)	(2,046)	(2,769)
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	1,544,957	1,506,977	1,200,352	1,091,410	919,362
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	2,509,654	2,897,935	3,156,743	3,385,496	3,369,213
Total assets	資産合計	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379	3,066,397	3,616,158	4,038,139	4,499,153	4,369,841	4,312,174
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	41,401	46,811	53,474	47,351	51,105
2. Short-term loans	2. 短期借入金	50,649	19,274	27,816	4,872	4,441	4,801	8,560	21,954	33,206	68,468	44,252
3. Income taxes payable	3. 未払法人税等	85,143	131,523	70,419	86,534	113,101	139,144	152,681	91,198	60,185	42,845	45,219
4. Accounts payable—other	4. 未払金	88,768	111,505	65,440	81,211	83,309	133,153	133,232	131,904	113,567	79,621	73,721
5. Provision for loss on business	5. 事業損失引当金	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	2,920
6. Provision for exploration projects	6. 探鉱事業引当金	6,899	10,786	7,948	15,324	9,537	5,551	26,856	9,816	9,492	4,781	4,478
7. Accrued bonuses to officers	7. 役員賞与引当金	193	208	134	132	127	128	127	110	70	55	62
8. Asset retirement obligations	8. 資産除去債務	—	—	—	—	3,686	3,337	3,812	2,353	1,093	2,233	4,301
9. Other	9. その他	12,799	29,404	22,427	23,228	17,083	51,498	48,303	71,522	94,122	73,769	71,403
Total current liabilities	流動負債合計	266,247	325,285	206,059	227,905	254,728	367,843	414,976	375,670	365,212	319,127	297,465
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	466,908	561,674	643,951	673,098	643,432
2. Deferred tax liabilities	2. 繰延税金負債	38,994	44,296	28,171	27,139	36,517	43,178	34,987	54,959	77,917	56,044	45,615
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	8,580	—	—	—	—
4. Accrued retirement benefits to officers	4. 役員退職慰労引当金	1,712	475	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5. Provision for loss on business	5. 事業損失引当金	—	—	—	—	—	—	3,705	6,977	9,080	4,737	—
6. Liabilities for site restoration and decommissioning costs	6. 廃鉱費用引当金	11,930	12,728	14,192	14,257	—	—	—	—	—	—	—
7. Liabilities for losses on development activities	7. 開発事業損失引当金	1,964	1,964	1,964	1,964	—	—	—	—	—	—	—
8. Accrued special repair and maintenance	8. 特別修繕引当金	179	229	404	442	443	367	277	234	227	293	331
9. Liability for retirement benefits	9. 退職給付に係る負債	—	—	—	—	—	—	—	7,793	6,700	7,461	5,952
10. Asset retirement obligations	10. 資産除去債務	—	—	—	—	8,965	9,804	13,581	25,954	105,234	100,829	104,845
11. Other	11. その他	370	649	10,216	8,369	6,655	10,697	2,156	8,838	2,126	29,445	6,989
Total long-term liabilities	固定負債合計	261,843	243,802	199,924	295,269	328,268	384,361	530,198	666,432	845,238	871,911	807,166
Total liabilities	負債合計	528,090	569,087	405,983	523,174	582,997	752,204	945,174	1,042,102	1,210,450	1,191,038	1,104,631
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	290,809	290,809	290,809	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	679,287	679,287	679,287	676,273	676,273
3. Retained earnings	3. 利益剰余金	570,120	718,616	844,832	936,744	1,047,431	1,219,526	1,375,106	1,532,876	1,584,645	1,575,136	1,595,018
4. Treasury stock	4. 自己株式	(1,108)	(2,215)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(5,248)	(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	2,339,956	2,497,725	2,549,494	2,536,971	2,556,852
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	34,741	44,737	46,049	4,958	6,479
2. Unrealized gain (loss) from hedging instruments	2. 繰延ヘッジ損益	17	3	(0)	—	—	4,118	16,243	(17,578)	(36,423)	(6,660)	717
3. Translation adjustments	3. 為替換算調整勘定	2,025	(60)	(10,121)	(4,826)	(16,847)	(16,195)	90,350	266,224	507,560	397,622	379,119
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)	141,336	293,382	517,185	395,921	386,316
III Non-controlling interests	III 非支配株主持分	51,121	81,442	90,938	103,103	100,493	134,941	189,691	204,928	222,023	245,910	264,372
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	2,670,983	2,996,036	3,288,703	3,178,803	3,207,542
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	3,616,158	4,038,139	4,499,153	4,369,841	4,312,174

Consolidated Statement of Income and Consolidated Statement of Comprehensive Income

連結損益計算書及び連結包括利益計算書

Consolidated Statement 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	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	
I	Net sales	I 売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080	1,186,731	1,216,533	1,334,625	1,171,226	1,009,564	874,423
II	Cost of sales	II 売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833	395,442	426,326	490,416	525,443	526,757	453,846
	Gross profit	売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247	791,288	790,206	844,209	645,782	482,806	420,576
III	Exploration expenses	III 探鉱費	17,688	34,095	25,982	15,710	12,000	11,747	20,124	28,205	23,238	6,166	6,734
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	76,634	82,392	87,657	86,500	77,389
	Operating income	営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742	709,357	693,447	733,610	534,886	390,139	336,452
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	8,734	17,462	11,226	10,751	10,460
2.	Dividend income	2. 受取配当金	2,291	5,439	12,338	9,476	5,721	6,993	7,832	9,227	6,669	10,825	2,802
3.	Gain on sales of marketable securities	3. 有価証券売却利益	—	—	—	—	—	—	—	10,335	18,146	25,986	—
4.	Gain on sales of investment securities	4. 投資有価証券売却利益	—	—	—	—	—	—	25,449	—	—	—	4,999
5.	Equity in earnings of affiliates	5. 持分法による投資利益	1,349	1,764	946	—	4,933	6,638	—	—	—	—	2,175
6.	Gain on change in equity	6. 持分変動利益	—	—	—	—	3,644	—	—	—	—	—	—
7.	Gain on transfer of mining rights	7. 権益譲渡益	33,533	—	—	—	7,333	70,260	50,173	—	27,520	—	—
8.	Net gain on re-determination of unitized field	8. 埋蔵量再評価精算益	—	4,005	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Net gain on taking effect of exploration and production agreement	9. 石油契約発効に伴う精算益	—	3,481	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10.	Foreign exchange gain	10. 為替差益	5,738	2,747	—	—	—	—	—	—	19,562	2,964	—
11.	Other	11. その他	4,322	4,666	9,214	7,643	5,432	13,790	6,477	13,709	18,639	19,406	18,652
	Total other income	営業外収益合計	60,079	33,089	32,034	21,473	31,176	102,082	98,666	50,734	101,763	69,934	39,090
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	1,518	2,335	2,946	4,198	5,228
2.	Equity in losses of affiliates	2. 持分法による投資損失	—	—	—	1,919	—	—	1,041	5,053	13,443	20,696	—
3.	Provision for allowance for doubtful accounts	3. 貸倒引当金繰入額	—	—	—	—	9,132	—	—	—	—	—	8,308
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	15,131	8,028	19,449	25,026	14,374
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	12,452	1,165	835	335	—
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	30,055	4,279	—	—	3,759
10.	Loss on disposal of fixed assets	10. 固定資産売却損	—	—	—	—	—	—	—	—	6,258	13,288	4,786
11.	Loss on business withdrawal	11. 事業撤退損	—	—	—	—	—	5,370	—	—	—	—	—
12.	Other	12. その他	11,355	5,572	8,801	4,624	14,466	7,827	13,769	13,404	18,561	21,756	5,193
	Total other expenses	営業外費用合計	32,893	61,501	79,134	41,113	52,331	44,400	73,968	34,266	61,494	85,301	41,651
	Ordinary income	経常利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038	718,146	750,077	575,155	374,771	333,891
VII	Extraordinary loss	VII 特別損失											
	Impairment loss	減損損失	—	—	—	—	—	—	—	—	35,132	45,884	6,366
	Income before income taxes	税金等調整前当期純利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587	767,038	718,146	750,077	540,022	328,887	327,525
	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	539,207	514,015	448,658	356,585	304,620
	Income taxes—deferred	法人税等調整額	(19,655)	(5,502)	(17,883)	2,132	1,614	(6,223)	(9,932)	49,121	15,767	(2,192)	(33,227)
	Net income (loss)	当期純利益(損失)	—	—	—	—	139,890	230,105	188,870	186,941	75,597	(25,505)	56,131
	Net income (loss) attributable to non-controlling interests	非支配株主に帰属する当期純利益(損失)	7,932	21,204	725	9,691	11,190	36,104	5,909	3,250	(2,222)	(42,282)	9,963
	Net income attributable to owners of parent	親会社株主に帰属する当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699	194,000	182,961	183,690	77,820	16,777	46,168

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

		(¥ million 百万円)							
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	
	Net income (loss)	当期純利益(損失)	139,890	230,105	188,870	186,941	75,597	(25,505)	56,131
	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	27,787	9,981	1,315	(41,094)	1,522
	Unrealized gain (loss) from hedging instruments	繰延ヘッジ損益	—	4,118	16,769	(20,887)	—	—	—
	Translation adjustments	為替換算調整勘定	(11,516)	2,082	105,692	176,311	244,018	(129,078)	(19,867)
	Share of other comprehensive income of affiliates 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)	(1,577)	(6,674)	(13,951)	29,310	6,119
	Total other comprehensive income	その他の包括利益合計	(25,183)	10,564	148,671	158,731	231,382	(140,862)	(12,225)
	Comprehensive income	包括利益	114,706	240,669	337,542	345,672	306,979	(166,368)	43,905
	Total comprehensive income attributable to:	(内訳)							
	Owners of parent	親会社株主に係る包括利益	105,782	204,267	329,422	335,737	301,622	(104,487)	36,564
	Non-controlling interests	非支配株主に係る包括利益	8,923	36,401	8,119	9,934	5,356	(61,881)	7,341

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):	3,228	従業員数:	3,228名(連結)

Stock data

Authorized Shares:	3,600,000,000 common stocks, 1 Class A Stock	株式データ	
Total Number of Shareholders and Issued Shares		発行可能株式総数:	普通株式 3,600,000,000株、甲種類株式 1株
Common Stocks:	43,726 shareholders / 1,462,323,600 shares	株主数及び発行済株式の総数	
Class A Stock*:	1 shareholder (Minister of Economy, Trade and Industry) / 1 share	普通株式:	43,726名 / 1,462,323,600株
		甲種類株式*:	1名(経済産業大臣)/1株

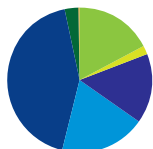
* The Company's Articles of Incorporation stipulate that certain major corporate decisions require a resolution by the holder of Class A Stock in addition to the approval of the shareholders' meetings or the Board of Directors. * 当社定款においては、経営上の一定の重要事項の決定について株主総会または取締役会の決議に加え、甲種類株主総会の決議が必要である旨が定められている。

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

Name	株主名	Number of shares 持株数(株)	Percentages of total common shares*1 持株比率(%)*1
Minister of Economy, Trade and Industry*2	経済産業大臣*2	276,922,800	18.94
Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.	石油資源開発株式会社	106,893,200	7.31
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)	51,887,100	3.55
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)	51,688,000	3.53
JX Holdings, Inc.	JXホールディングス株式会社	43,810,800	3.00
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	三井石油開発株式会社	40,154,000	2.75
GOVERNMENT OF NORWAY	GOVERNMENT OF NORWAY	39,531,495	2.70
Japan Trustee Services Bank, Ltd. (Trust Account 5)	日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社(信託口5)	21,684,700	1.48
The Bank of New York Mellon S/NV 10	ザバンク オブ ニューヨーク メロン エスエーエヌバイ 10	21,290,334	1.46
THE BANK OF NEW YORK, TREATY JASDEC ACCOUNT	ザバンク オブ ニューヨーク トリーディー ジャスデック アカウント	17,261,016	1.18

*1 The percentages of total common shares are for total number of issued common 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 Class A Stock. *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。

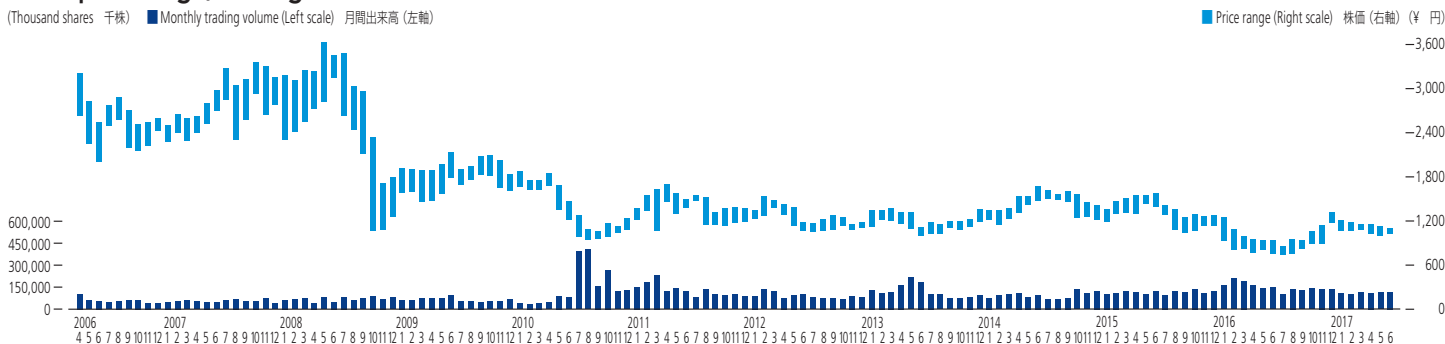
Shareholding by shareholder type 株式の分布状況



Shareholder Type	Shareholder Name	(%)*
Financial institutions (Including trust accounts)	金融機関(信託口を含む)	17.49
Securities companies	証券会社	1.82
Other domestic corporations	その他国内法人	15.68
Minister of Economy, Trade and Industry	経済産業大臣	18.94
Foreign corporations and other	外国法人等	42.99
Individuals and other	個人その他	2.94
Treasury shares	自己名義株式	0.13

* The percentages of total common shares are for total number of issued common 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。

Share price range, Trading volume 株価チャート



* Share price and monthly trading volumes have been retroactively adjusted to reflect the impact of the stock split. * 株価及び月間出来高は、株式分割の影響を考慮した遡及修正後の数値となっている。

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 1,400 m 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

Disclaimer

Information contained in Fact Book 2017 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.

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

免責事項

本ファクトブック 2017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。

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/

