

CONTENTS 目次

Market Data

マーケットデータ

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

Index Data (Consolidated)

指標データ(連結)

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

Operating Data

事業データ

- 13 Oil and Gas Reserves
埋蔵量データ
- 20 Oil and Gas Net Production
ネット生産量データ
- 21 Sales Volume
販売量データ
- 22 Business Investment / Others
事業投資 / その他

ESG Data

ESGデータ

- 23 Environment (Consolidated)
環境(連結)
- 24 Health & Safety / Human Resources / Society / Corporate Governance
労働安全・人材・社会・コーポレートガバナンス
- 25 Financial Data (Consolidated)
財務データ(連結)
- 28 Corporate Information
会社情報

エネルギーに
新しい風

INPEX

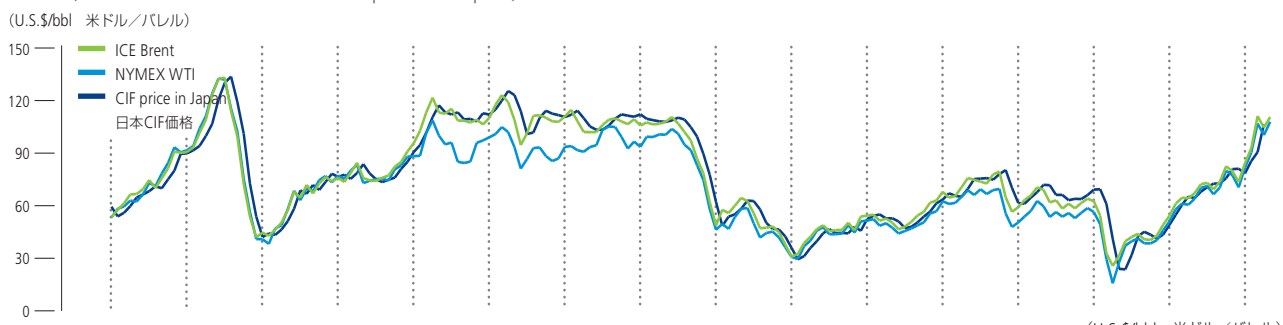
Fact Book 2021

ファクトブック 2021

2021年12月期

Period ended December 31, 2021

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

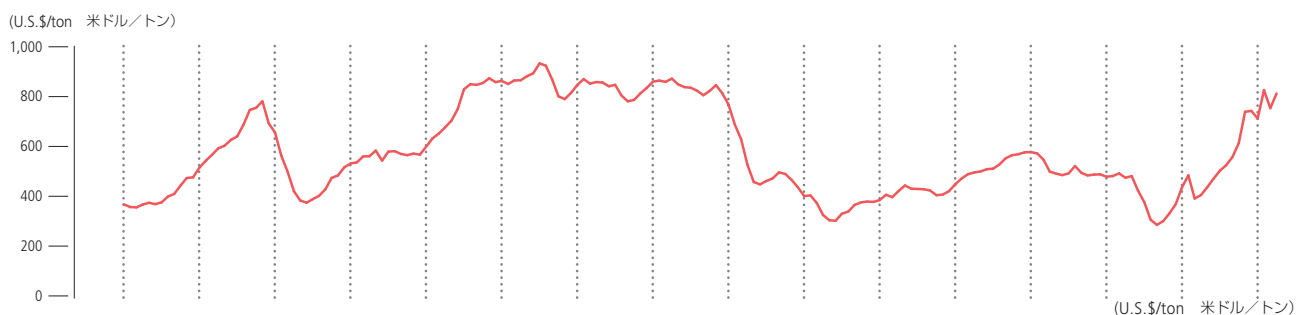


Annual average	各年平均値	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ICE Brent	ICE Brent	72.68	98.37	62.49	80.25	110.89	111.70	108.76	99.51	53.64	45.04	54.82	71.53	64.18	43.21	70.79	102.00*
NYMEX WTI	NYMEX WTI	72.31	99.65	61.80	79.53	95.12	94.20	97.97	93.00	48.80	43.32	50.95	64.77	57.03	39.40	67.92	98.75*
CIF price in Japan	日本CIF価格	69.41	101.91	60.67	79.19	108.75	114.79	110.54	105.08	55.00	41.61	54.18	72.78	66.79	47.14	69.45	91.51**

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

* 2022: From January to May * 2022年は、1月から5月まで
 ** 2022: From January to April ** 2022年は、1月から4月まで

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

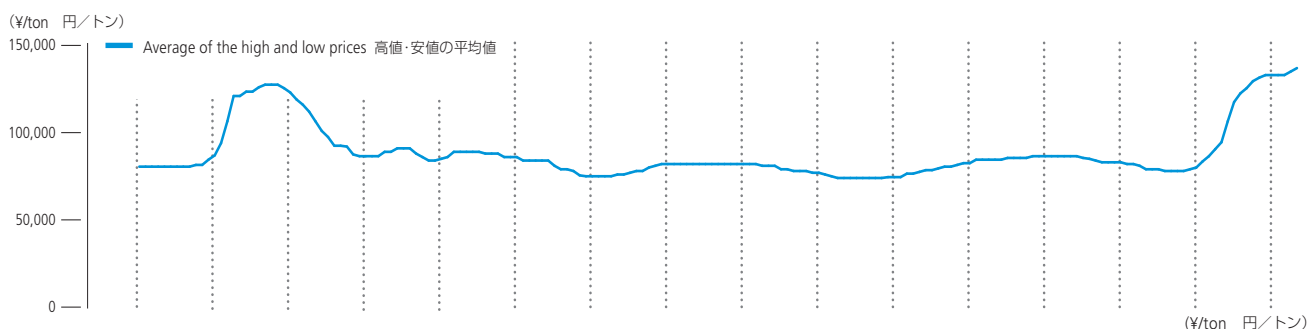


Annual average	各年平均値	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
LNG (CIF) price	LNG (CIF)価格	399.67	645.62	471.12	563.57	765.82	864.60	834.64	842.54	537.25	359.96	416.63	517.14	515.68	401.37	525.09	777.65*

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

* 2022: From January to April * 2022年は、1月から4月まで

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

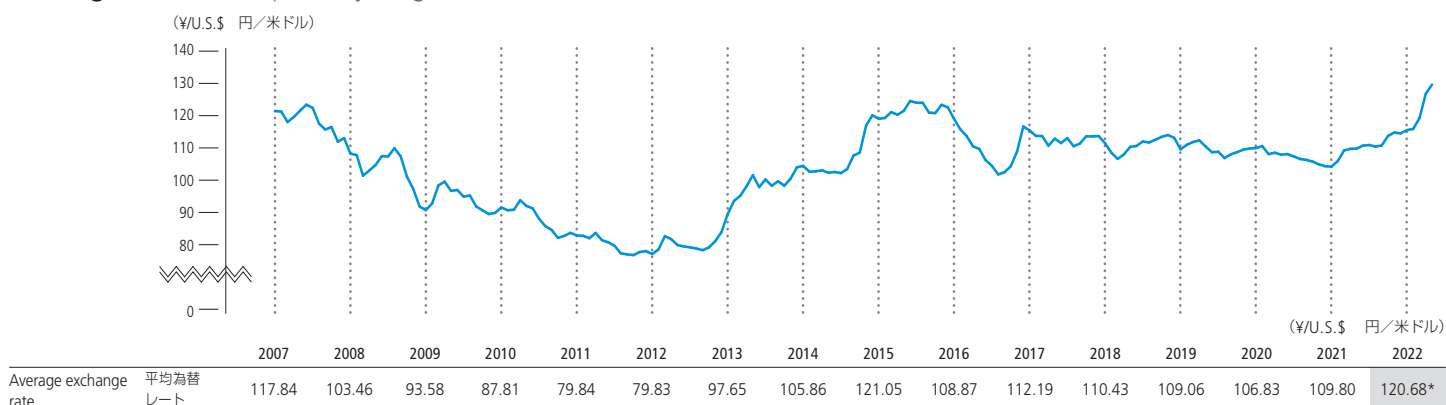


Annual average	各年平均値	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Steel products (steel plate) price	鋼材 (厚板) 価格	81,000	117,542	102,167	87,708	87,667	81,125	77,333	82,000	79,833	74,542	78,417	85,000	85,208	79,667	108,417	143,200*

Source: Japan Metal Daily 出典：日刊鉄鋼新聞

* 2022: From January to May * 2022年は、1月から5月まで

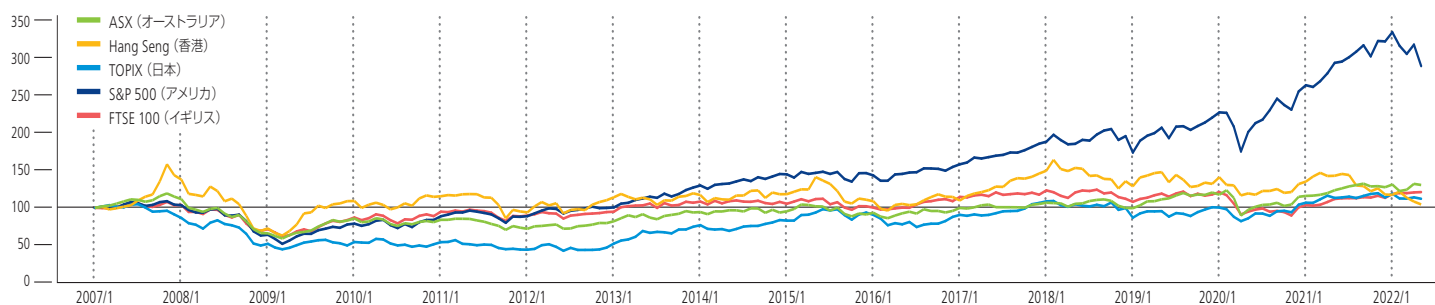
Exchange rate trend (Japanese yen against U.S. dollar) 円の対米ドル為替レートの推移



Source: Mizuho Bank 出典：みずほ銀行

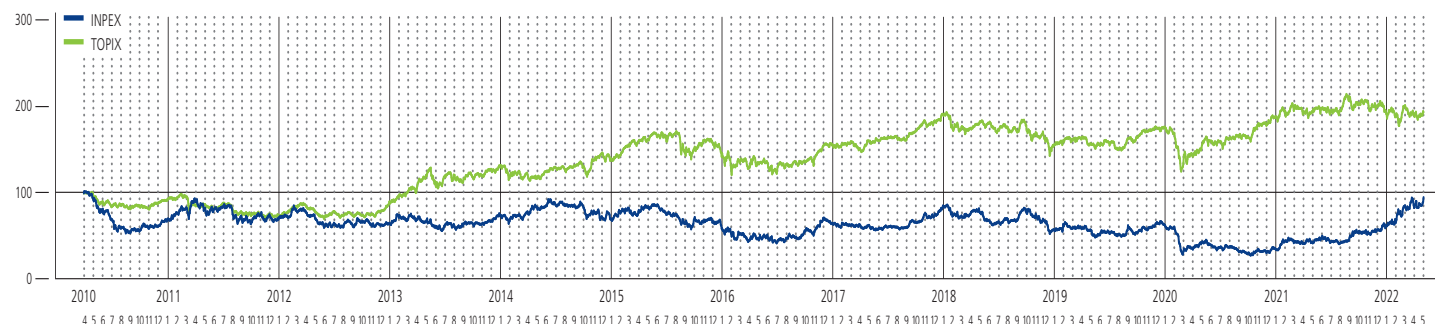
*2022: From January to May *2022年は、1月から5月まで

World stock markets (2007/1=100) 世界の株式市場 (2007年1月=100)



Reference: INPEX's share price performance vs. TOPIX (2010/4=100)

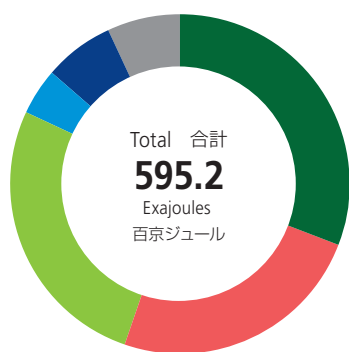
参考：株価パフォーマンス (対TOPIX、2010年4月=100)



Market Data マーケットデータ

Market Data (World) マーケットデータ (世界)

World primary energy consumption 2021 世界の一次エネルギー消費量2021年

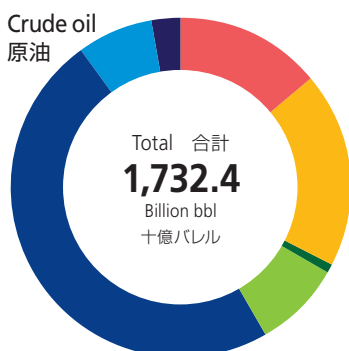


		(Exajoules 百京ジュール)	(%)
Oil	石油	184.2	30.9%
Natural gas	天然ガス	145.4	24.4%
Coal	石炭	160.1	26.9%
Nuclear power	原子力	25.3	4.3%
Hydroelectricity	水力	40.3	6.8%
Renewables	再生可能エネルギー	39.9	6.7%
Total	合計	595.2	100.0%

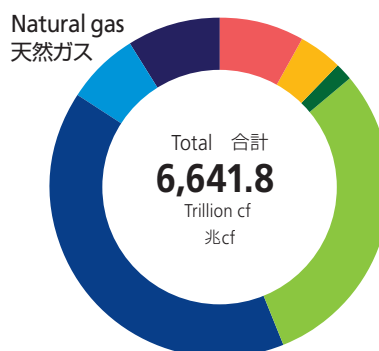
Source: BP "Statistical Review of World Energy 2022 71st edition"
出典:BP「Statistical Review of World Energy 2022 71st edition」

World proved reserves by region and reserves to production ratio (RP ratio) (as the end of 2020)

世界の地域別確認埋蔵量と可採年数(2020年末時点)



RP ratio (Years)
可採年数(年)
53.5



RP ratio (Years)
可採年数(年)
48.8

		(Billion bbl 十億バレル)	(%)
North America	北米	242.9	14.0%
Central, South America	中南米	323.4	18.7%
Europe	欧州	13.6	0.8%
CIS	CIS	146.2	8.4%
Middle East	中東	835.9	48.3%
Africa	アフリカ	125.1	7.2%
Asia Pacific	アジア・太平洋	45.2	2.6%
Total	合計	1,732.4	100.0%

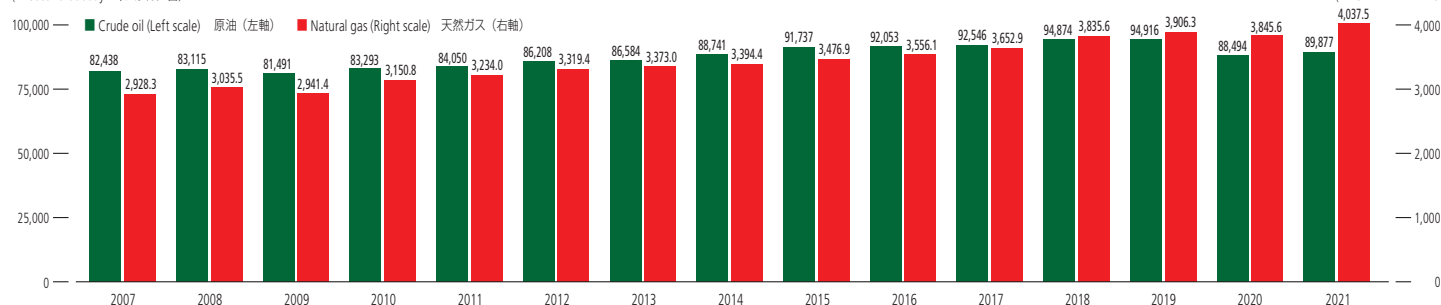
Source: BP "Statistical Review of World Energy 2022 71st edition"
出典:BP「Statistical Review of World Energy 2022 71st edition」

		(Trillion cf 兆cf)	(%)
North America	北米	535.0	8.1%
Central, South America	中南米	278.9	4.2%
Europe	欧州	111.9	1.7%
CIS	CIS	1,998.9	30.1%
Middle East	中東	2,677.1	40.3%
Africa	アフリカ	455.2	6.9%
Asia Pacific	アジア・太平洋	584.8	8.8%
Total	合計	6,641.8	100.0%

Source: BP "Statistical Review of World Energy 2022 71st edition"
出典:BP「Statistical Review of World Energy 2022 71st edition」

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

(Thousand bbl/day 千バレル/日)

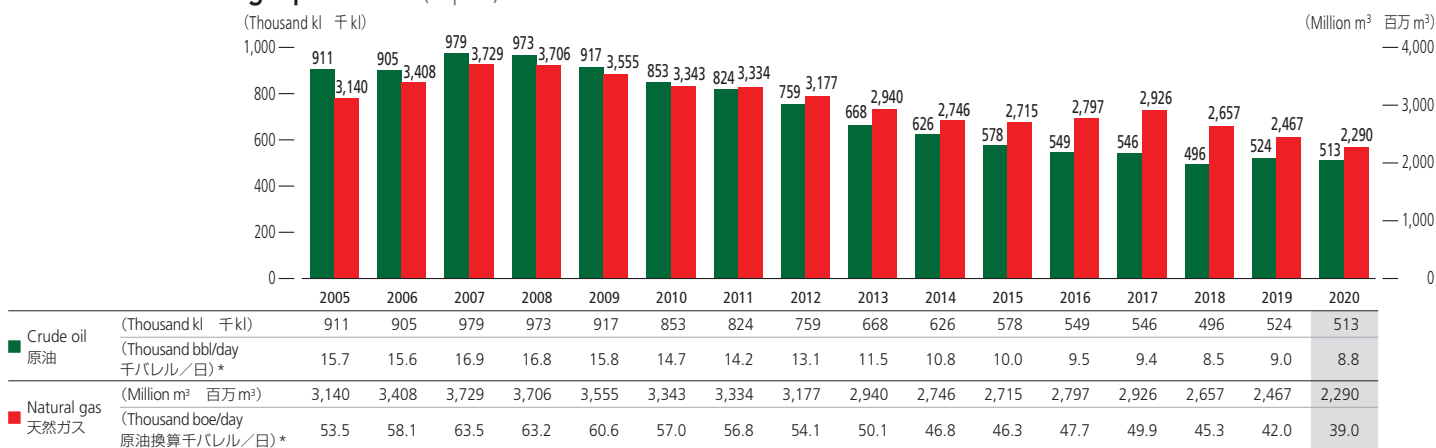


Source: BP "Statistical Review of World Energy 2022 71st edition"
出典:BP「Statistical Review of World Energy 2022 71st edition」

Market Data マーケットデータ

Market Data (Japan) マーケットデータ (日本)

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



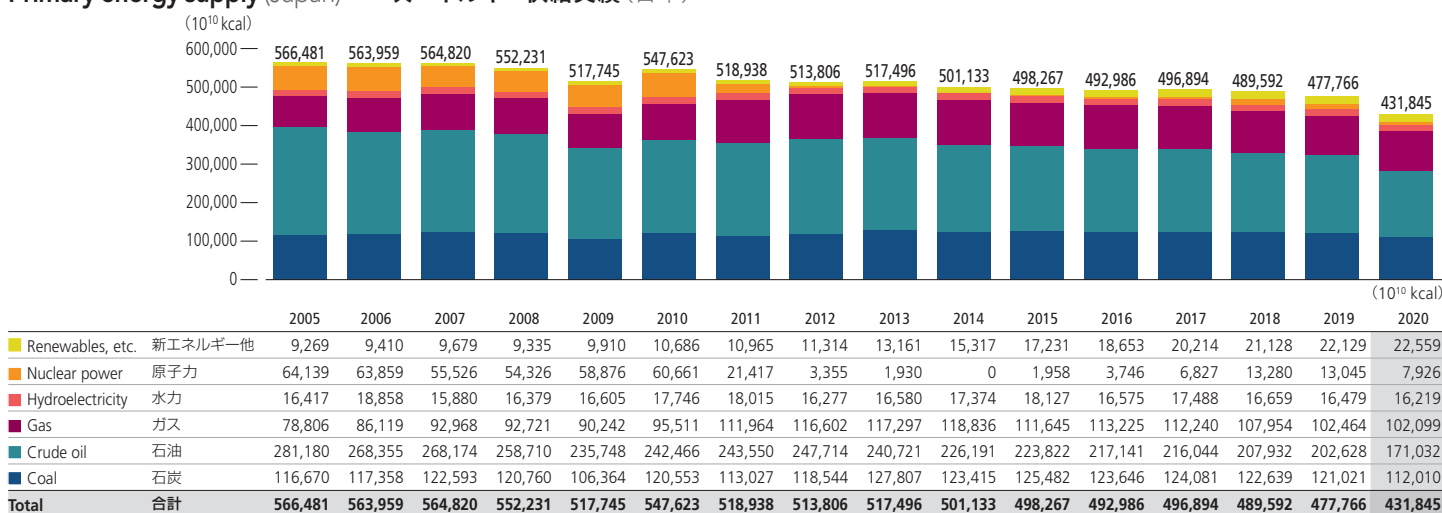
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

* Data calculated from "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022."

*「エネルギー・経済統計要覧2022」より当社にて作成。

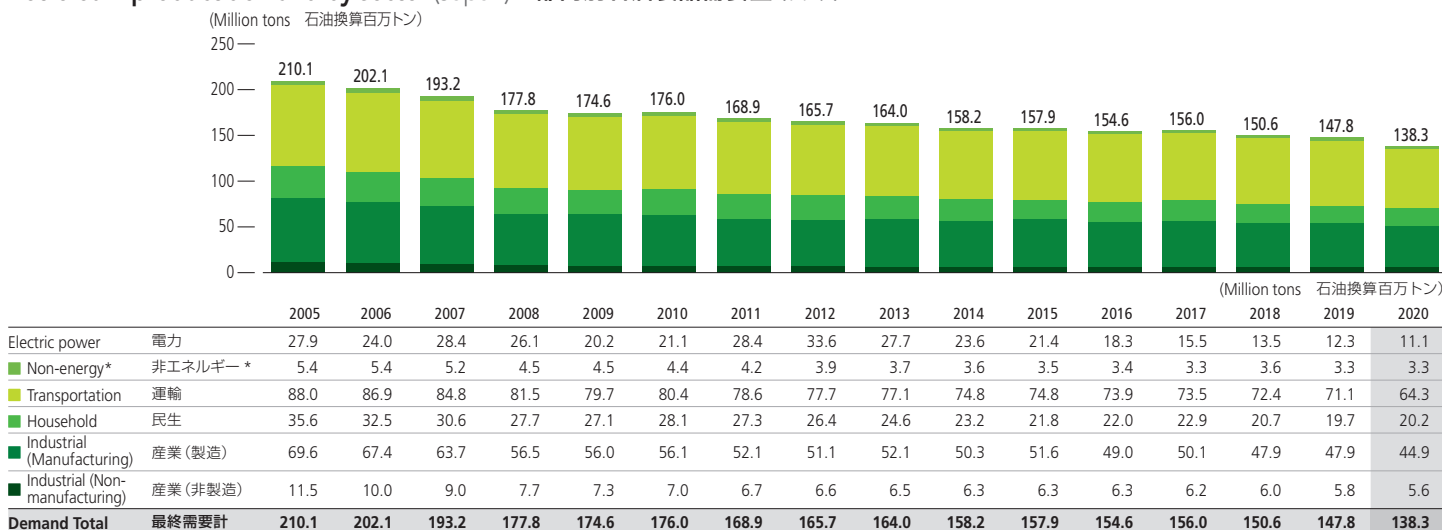
Primary energy supply (Japan) 一次エネルギー供給実績 (日本)



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

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



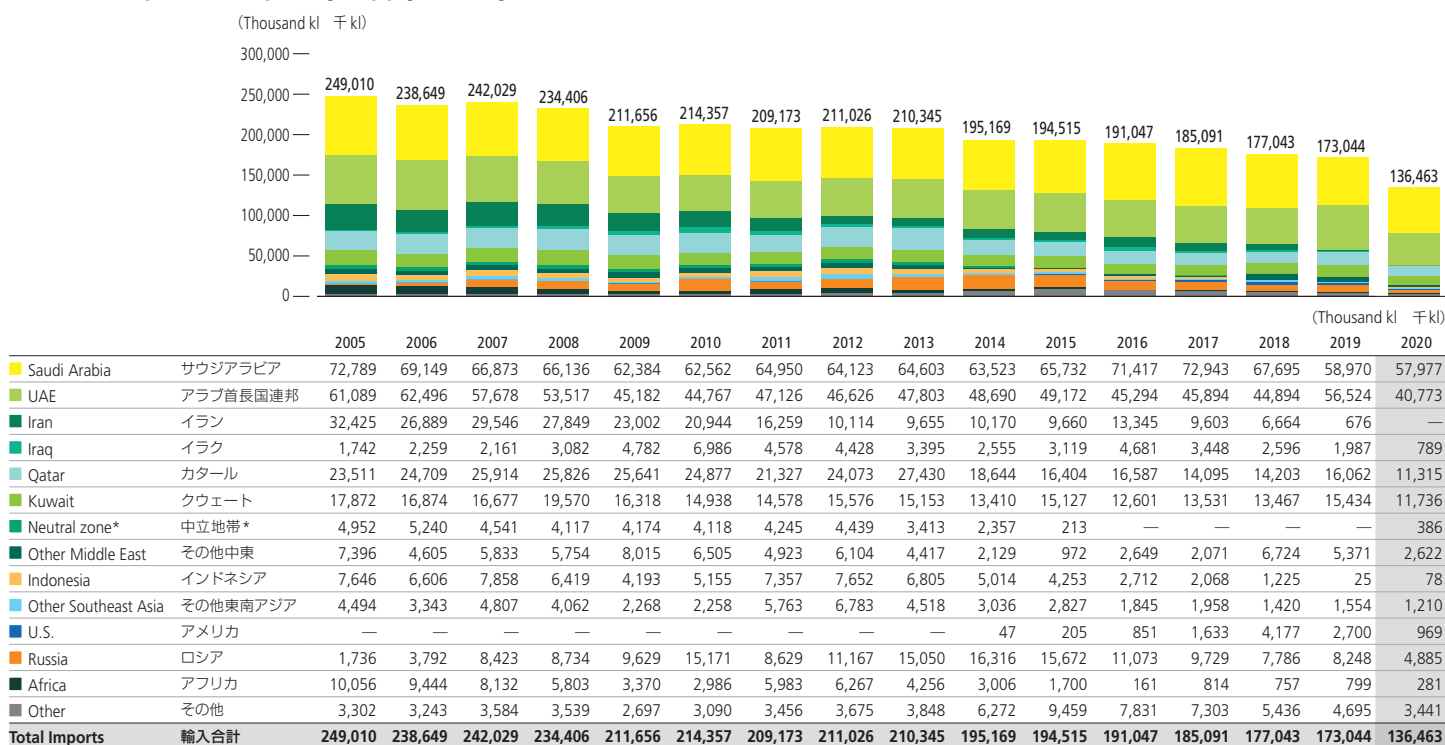
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

* 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 日本の供給国別原油輸入量



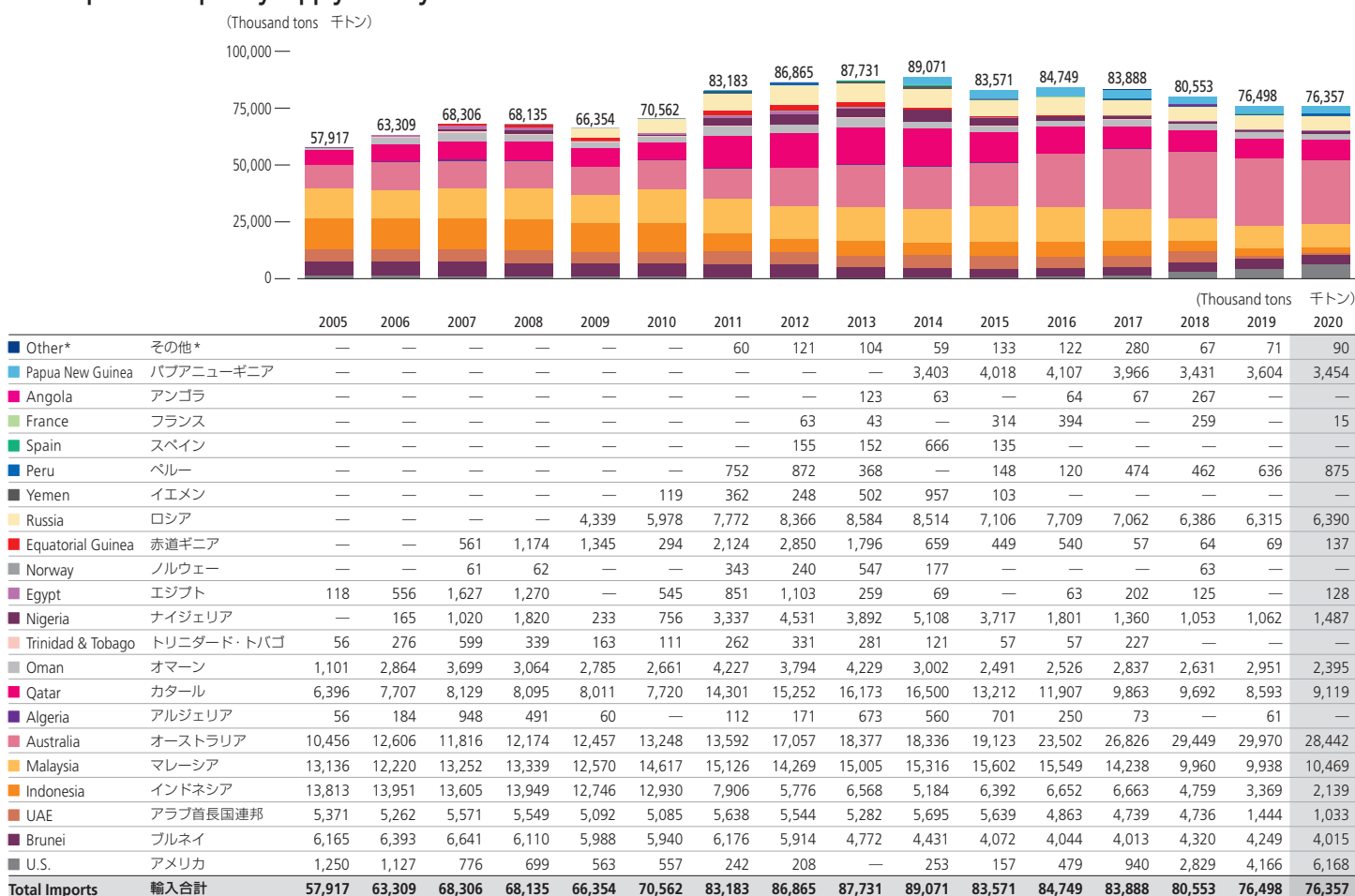
Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

* 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 日本の供給国別LNG輸入量



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

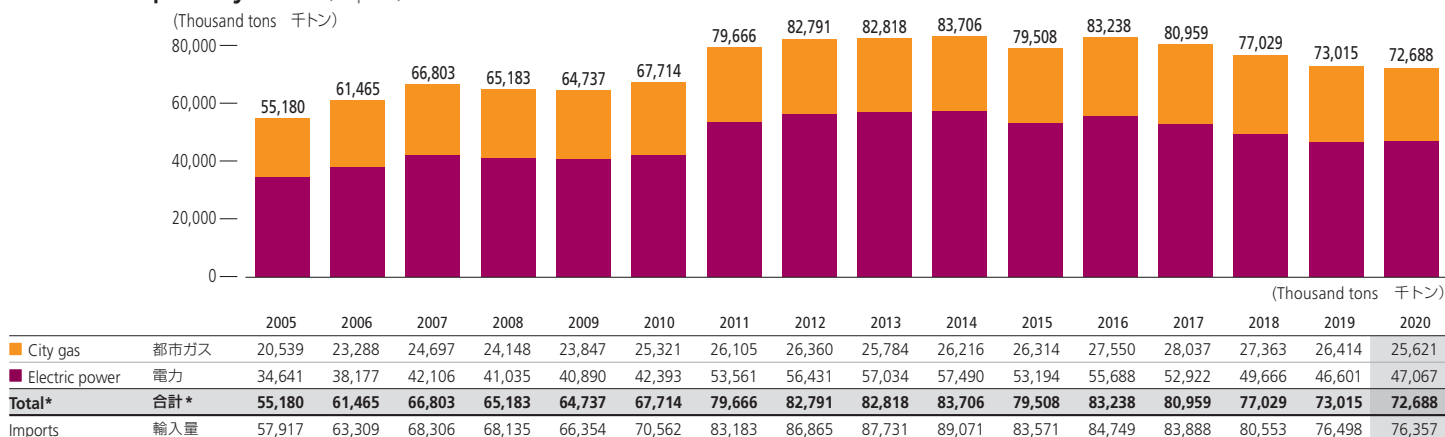
* Includes Belgium, Brazil, Netherlands, Singapore and Korea

* その他にはベルギー、ブラジル、オランダ、シンガポール、韓国を含む。

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 2022"

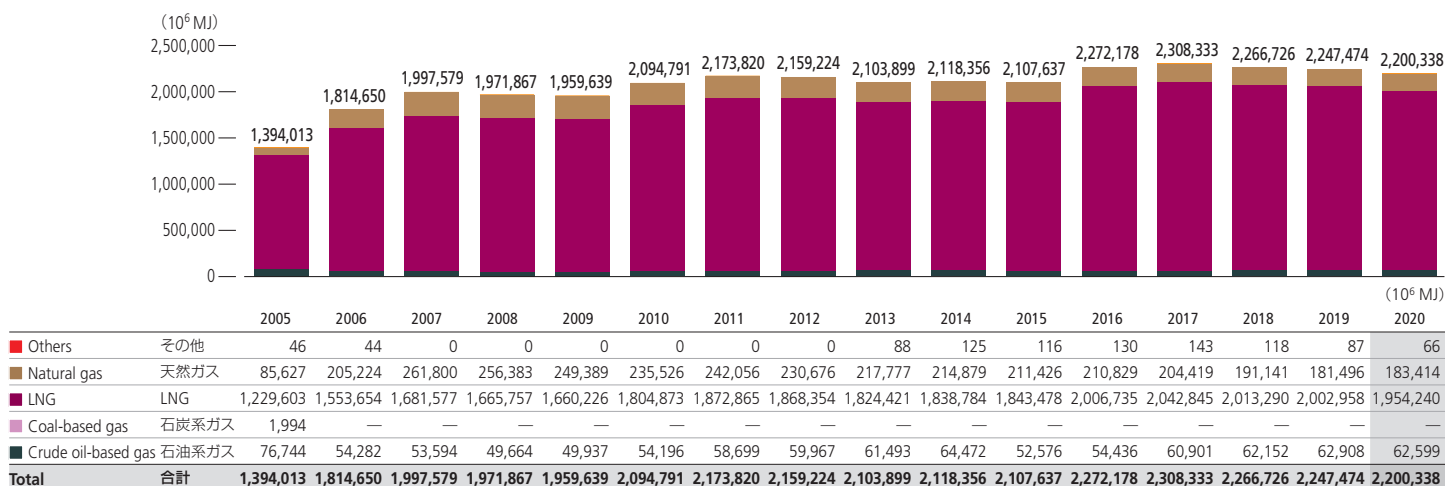
出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

* Total amount of city gas and electric power. Data calculated from "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022."

* 都市ガスと電力の合計値。「エネルギー・経済統計要覧2022」より当社にて作成。

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

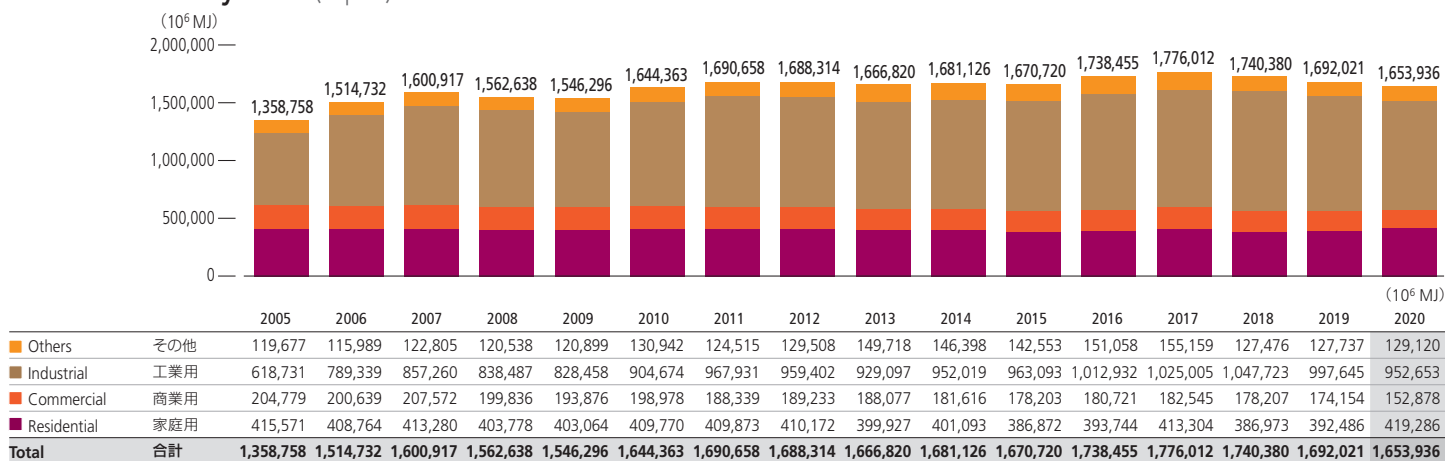
原料別都市ガス生産・購入量



Source: "Handbook of Energy and Economics Statistics in Japan 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

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 2022"

出典:「エネルギー・経済統計要覧2022」

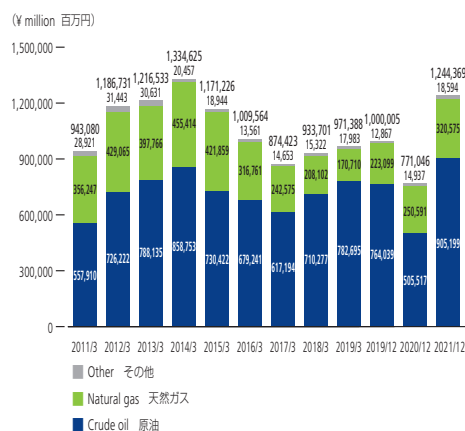
Profitability Indices (Consolidated) 収益性指標 (連結)

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
		(¥ million 百万円)											
Net sales	売上高	943,080	1,186,731	1,216,533	1,334,625	1,171,226	1,009,564	874,423	933,701	971,388	1,000,005	771,046	1,244,369
	原油	557,910	726,222	788,135	858,753	730,422	679,241	617,194	710,277	782,695	764,039	505,517	905,199
	天然ガス	356,247	429,065	397,766	455,414	421,859	316,761	242,575	208,102	170,710	223,099	250,592	320,575
	その他	28,921	31,443	30,631	20,457	18,944	13,561	14,653	15,322	17,983	12,867	14,937	18,594
Cost of sales	売上原価	334,833	395,442	426,326	490,416	525,443	526,757	453,846	498,039	413,300	424,702	439,852	568,921
Gross profit	売上総利益	608,247	791,288	790,206	844,209	645,782	482,806	420,576	435,662	558,088	575,303	331,194	675,448
Operating income	営業利益	529,742	709,357	693,447	733,610	534,886	390,139	336,452	357,363	474,281	498,641	248,471	590,657
Net income (loss) attributable to owners of parent	親会社株主に帰属する当期純利益 (損失)	128,699	194,000	182,961	183,690	77,820	16,777	46,168	40,362	96,106	123,550	(111,699)	223,048
EBIDAX*	EBIDAX*	274,929	362,595	350,900	402,178	303,144	217,896	229,299	227,225	285,423	354,604	294,849	534,452
Gross margin	売上高総利益率	64.5%	66.7%	65.0%	63.3%	55.1%	47.8%	48.1%	46.7%	57.5%	57.5%	43.0%	54.3%
Operating margin	売上高営業利益率	56.2%	59.8%	57.0%	55.0%	45.7%	38.6%	38.5%	38.3%	48.8%	49.9%	32.2%	47.5%
Net margin	売上高当期純利益率	13.6%	16.3%	15.0%	13.8%	6.6%	1.7%	5.3%	4.3%	9.9%	12.4%	—	17.9%

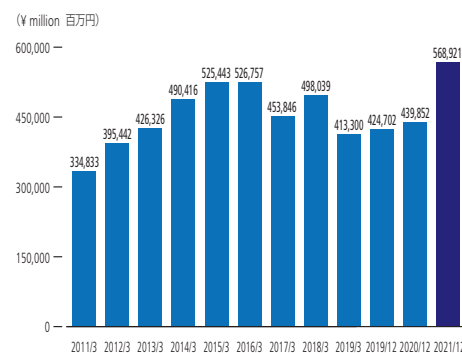
* Earnings before interest, depreciation and amortization, and exploration

* 利払い・償却・探鉱費前利益

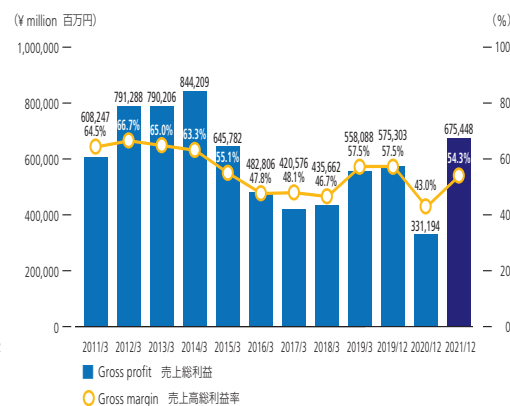
Net sales 売上高



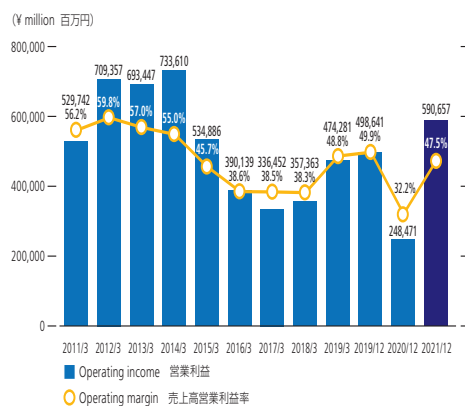
Cost of sales 売上原価



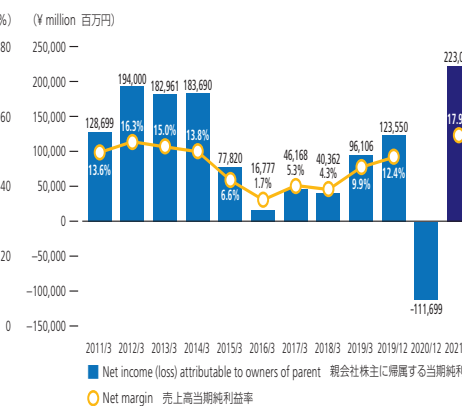
Gross profit, Gross margin 売上総利益、売上高総利益率



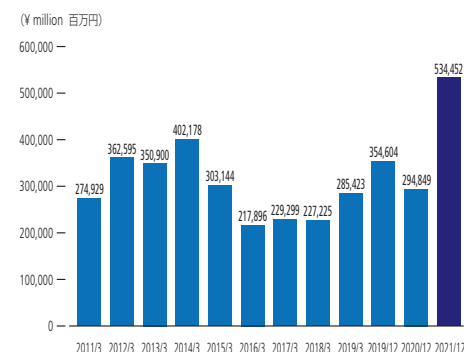
Operating income, Operating margin 営業利益、売上高営業利益率



Net income (loss) attributable to owners of parent, Net margin 親会社株主に帰属する当期純利益 (損失)、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 (loss) (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 - Gain on reversal of 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 (loss) attributable to owners of parent / Net sales
- INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.

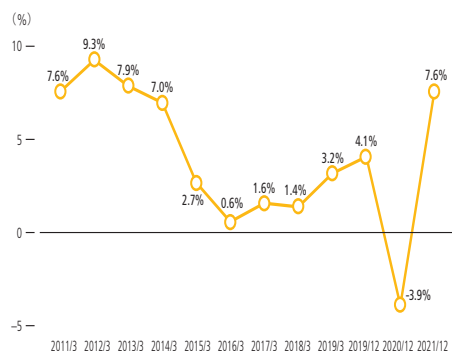
- EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益) = 当期純利益 (損失) (非支配株主帰属分を含む) + 法人税等調整額 + (1 - 実効税率) x (支払利息 - 受取利息) + 為替差損益 + 減価償却費 + のれん償却額 + 生産物回収勘定 (資本支出) の回収額 + 探鉱費 + 探鉱事業引当金繰入額 + 生産物回収勘定引当金繰入額 - 生産物回収勘定引当金戻入益 + 減損損失
- 売上高総利益率 = 売上総利益 / 売上高
- 売上高営業利益率 = 営業利益 / 売上高
- 売上高当期純利益率 = 親会社株主に帰属する当期純利益 (損失) / 売上高
- 2019年度より決算期を3月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期 (2019年度) は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

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

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Total assets turnover (Times)	総資産回転率(回)	0.40	0.41	0.36	0.35	0.27	0.23	0.20	0.22	0.21	0.21	0.16	0.25
Net assets turnover (Times)	純資産回転率(回)	0.53	0.54	0.49	0.47	0.37	0.31	0.27	0.29	0.30	0.31	0.24	0.39
Return on equity (ROE)	株主資本利益率(ROE)	7.6%	9.3%	7.9%	7.0%	2.7%	0.6%	1.6%	1.4%	3.2%	4.1%	(3.9%)	7.6%
Net return on average capital employed (Net ROACE)	純使用総資本利益率(ネットROACE)	10.8%	16.0%	11.2%	8.6%	2.7%	(1.0%)	1.7%	(0.0%)	2.7%	3.3%	(2.8%)	4.8%
Return on assets (ROA)	総資産利益率(ROA)	5.5%	6.8%	5.5%	4.8%	1.8%	0.4%	1.1%	0.9%	2.1%	2.6%	(2.4%)	4.6%

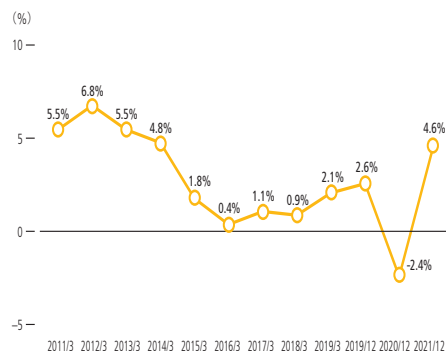
Return on equity (ROE)

株主資本利益率(ROE)



Return on assets (ROA)

総資産利益率(ROA)



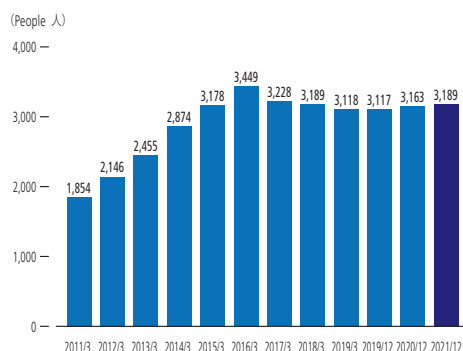
Productivity Indices (Consolidated) 生産性指標 (連結)

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Number of employees (People) (End of the fiscal year)	期末従業員数(人)	1,854	2,146	2,455	2,874	3,178	3,449	3,228	3,189	3,118	3,117	3,163	3,189
Net sales per employee	従業員一人当たり売上高	506	593	528	501	387	304	261	291	308	320	245	392
Operating income per employee	従業員一人当たり営業利益	284	354	301	275	176	117	100	111	150	159	79	186
Ordinary income per employee	従業員一人当たり経常利益	273	383	312	282	190	113	100	120	164	163	82	207
Net income (loss) per employee	従業員一人当たり当期純利益(損失)	69	97	79	69	25	5	13	12	30	39	(35)	70

Number of employees

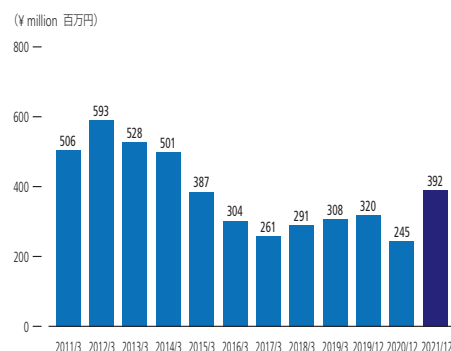
(End of the fiscal year)

期末従業員数



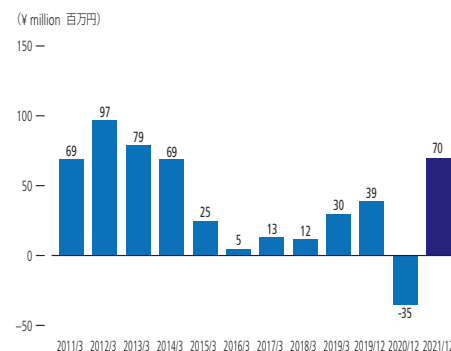
Net sales per employee

従業員一人当たり売上高



Net income (loss) per employee

従業員一人当たり当期純利益(損失)



- 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 (loss) 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 (loss) (including non-controlling interests) + (Interest expense - Interest income) x (1 - Tax rate)) / Average of sum of net assets and net debt* at the beginning and end of the fiscal year
- ROA = Net income (loss) 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 (loss) per employee = Net income (loss) attributable to owners of parent / Average number of employees at the beginning and end of the fiscal year
- INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.

* See page 10

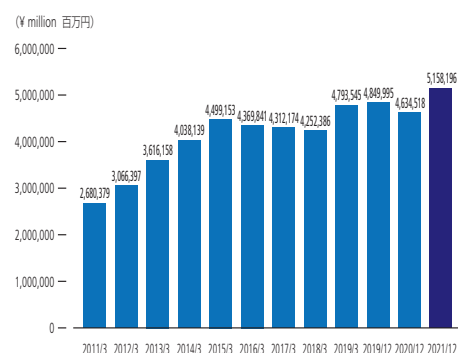
- 総資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均総資産
- 純資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均純資産
- 株主資本利益率(ROE) = 親会社株主に帰属する当期純利益(損失) / 自己資本*の期首と期末の平均値
- 純使用総資本利益率(ネットROACE) = (当期純利益(損失)(非支配株主帰属分を含む) + (支払利息 - 受取利息) x (1 - 実効税率)) / 純資産及び純有利子負債*の合計の期首と期末の平均値
- 総資産利益率(ROA) = 親会社株主に帰属する当期純利益(損失) / 期首期末平均総資産
- 従業員一人当たり売上高 = 売上高 / 期首期末平均従業員数
- 従業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(損失) = 親会社株主に帰属する当期純利益(損失) / 期首期末平均従業員数
- 2019年度より決算期を3月31日から12月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期(2019年度)は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

*10ページを参照。

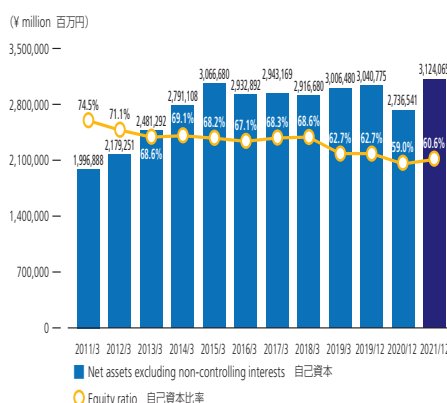
(¥ million 百万円)

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Total assets	総資産	2,680,379	3,066,397	3,616,158	4,038,139	4,499,153	4,369,841	4,312,174	4,252,386	4,793,545	4,849,995	4,634,518	5,158,196
Net assets excluding non-controlling interests	自己資本	1,996,888	2,179,251	2,481,292	2,791,108	3,066,680	2,932,892	2,943,169	2,916,680	3,006,480	3,040,775	2,736,541	3,124,065
Interest-bearing debt	有利子負債	273,147	318,774	475,468	583,628	677,157	741,567	687,684	698,577	1,141,197	1,117,780	1,234,847	1,180,214
Net debt	純有利子負債	(688,806)	(874,116)	(815,306)	(725,329)	(472,194)	(239,311)	29,566	422,474	901,521	943,982	1,051,869	978,449
Equity ratio	自己資本比率	74.5%	71.1%	68.6%	69.1%	68.2%	67.1%	68.3%	68.6%	62.7%	62.7%	59.0%	60.6%
Current ratio	流動比率	194%	247%	267%	304%	304%	368%	308%	317%	152%	123%	105%	149%
Fixed ratio	固定比率	110%	99%	101%	104%	103%	115%	114%	130%	144%	146%	155%	149%
D/E ratio	負債比率	13.7%	14.6%	19.2%	20.9%	22.1%	25.3%	23.4%	24.0%	38.0%	36.8%	45.1%	37.8%
Interest-bearing debt / Total capital employed	有利子負債 / 純使用総資本	11.5%	12.1%	15.1%	16.3%	17.1%	18.9%	17.7%	18.1%	25.9%	25.3%	29.1%	26.1%
Net debt / Net total capital employed	純有利子負債 / 純使用総資本	(48.9%)	(60.7%)	(43.9%)	(31.9%)	(16.8%)	(8.1%)	0.9%	11.8%	21.7%	22.3%	26.0%	22.6%

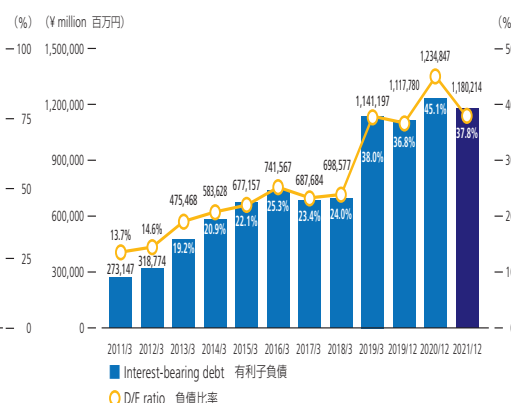
Total assets
総資産



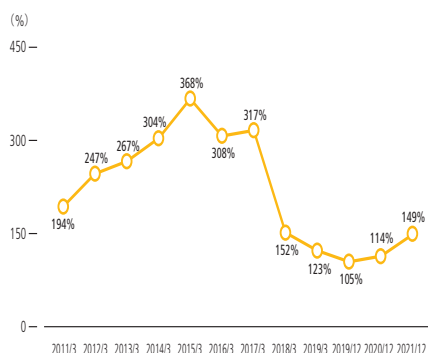
Net assets excluding non-controlling interests, Equity ratio
自己資本、自己資本比率



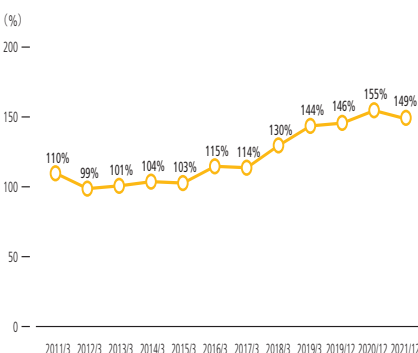
Interest-bearing debt, D/E ratio
有利子負債、負債比率



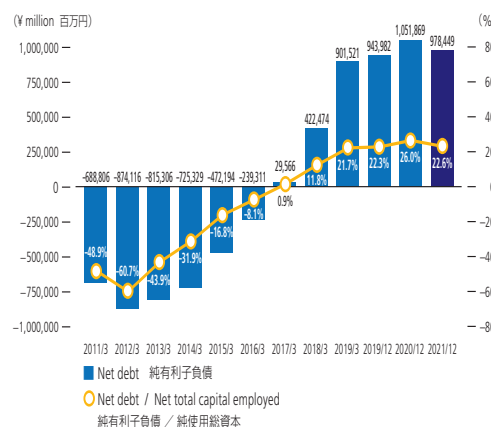
Current ratio
流動比率



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



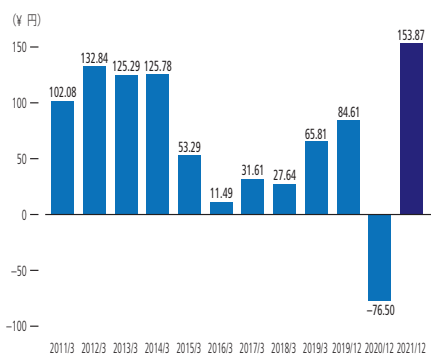
- Net assets excluding non-controlling interests = Net assets – Non-controlling interests
- Interest-bearing debt = Short-term borrowings and current portion of long-term debt + Long-term debt + Bonds payable
- Net debt = Interest-bearing debt – Cash and cash equivalents – Time deposits – Certificate 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)
- “Partial Amendments to Accounting Standard for Tax Effect Accounting” (ASBJ Statement No. 28, February 16, 2018) was retrospectively applied to the balances as of March 31, 2018.
- INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.

- 自己資本＝純資産－非支配株主持分
- 有利子負債＝短期借入金及び1年以内返済予定の長期借入金＋長期借入金＋社債
- 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)
- 2018年3月31日に終了した事業年度は、「『税効果会計に係る会計基準』の一部改正」(企業会計基準第28号 2018年2月16日)等を遡って適用した後の金額。
- 2019年度より決算期を3月31日から12月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期(2019年度)は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

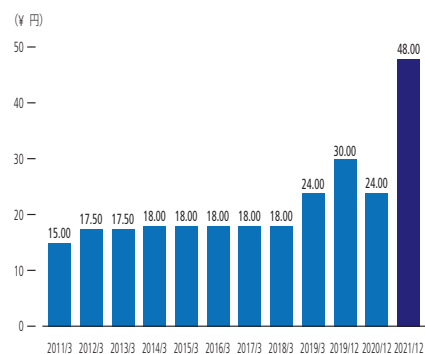
Index Data 指標データ

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Earnings per share (EPS)	一株当たり当期純利益(損失)(EPS)	102.08	132.84	125.29	125.78	53.29	11.49	31.61	27.64	65.81	84.61	(76.50)	153.87
Net assets excluding non-controlling interests per share	一株当たり純資産	1,367.40	1,492.27	1,699.10	1,911.25	2,099.95	2,008.34	2,015.38	1,997.24	2,058.95	2,082.43	1,874.08	2,253.17
Cash flow per share	一株当たりキャッシュ・フロー	217.40	219.60	172.80	146.21	148.42	125.80	188.86	190.73	163.37	188.15	200.60	307.29
Cash dividends per share	一株当たり配当金	15.00	17.50	17.50	18.00	18.00	18.00	18.00	18.00	24.00	30.00	24.00	48.00
Price earnings ratio (PER) (Times)	株価収益率 (PER) (倍)	15.5	10.5	10.0	10.6	24.9	74.3	34.6	47.6	16.0	13.4	(7.3)	6.5
Price book-value ratio (PBR) (Times)	株価純資産倍率 (PBR) (倍)	1.2	0.9	0.7	0.7	0.6	0.4	0.5	0.7	0.5	0.5	0.3	0.4
Price cash flow ratio (PCFR) (Times)	株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR) (倍)	7.3	6.4	7.2	9.2	8.9	6.8	5.8	6.9	6.5	6.0	2.8	3.3
Payout ratio	配当性向	14.7%	13.2%	14.0%	14.3%	33.8%	156.7%	56.9%	65.1%	36.5%	35.5%	—	31.2%

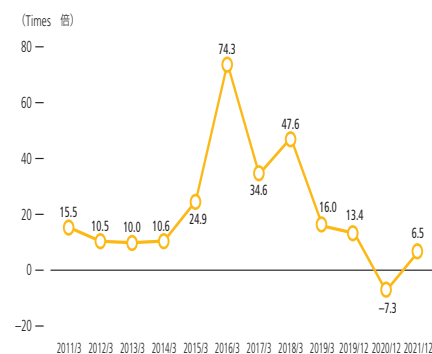
Earnings per share (EPS) 一株当たり当期純利益(損失)(EPS)



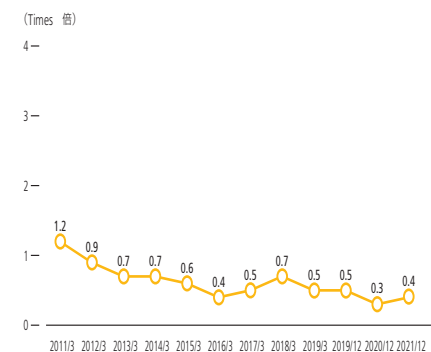
Cash dividends per share 一株当たり配当金



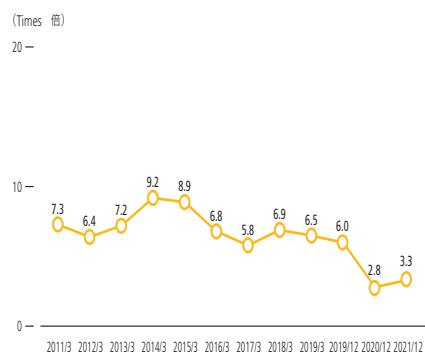
Price earnings ratio (PER) 株価収益率 (PER)



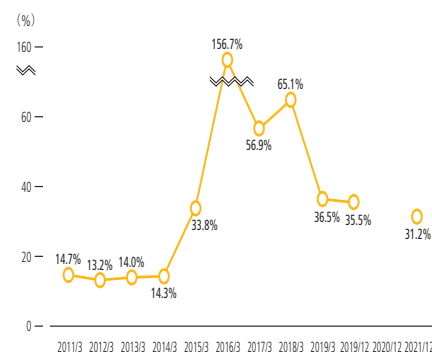
Price book-value ratio (PBR) 株価純資産倍率 (PBR)



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



Payout ratio 配当性向



*2020/12 payout ratio is not presented due to net loss
*2020年12月期は、純損失のため配当性向は該当なし

- EPS = Net income (loss) 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 flows 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
- INPEX 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, 2008.
- INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.

- 一株当たり当期純利益(損失) = 親会社株主に帰属する当期純利益(損失) / 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(損失)
- 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(損失)
- 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、2009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。
- 2019年度より決算期を3月31日から12月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期(2019年度)は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

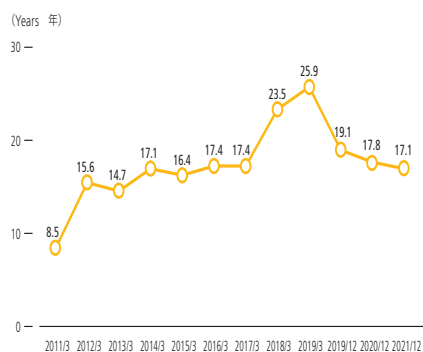
Reserves / Production Indices (Consolidated) 埋蔵量・生産量指標 (連結)

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Net proved reserves (MMboe)	確認埋蔵量 (原油換算百万バレル)	1,308	2,432	2,188	2,532	2,434	3,264	3,304	3,857	4,010	4,086	3,730	3,645
Net production (Thousand boe/day)	生産量 (原油換算千バレル/日)	423	426	408	409	408	514	521	450	424	586	573	584
Reserves to production ratio (Years)	可採年数 (年)												
Proved reserves	確認埋蔵量	8.5	15.6	14.7	17.1	16.4	17.4	17.4	23.5	25.9	19.1	17.8	17.1
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、%)	25%	282%	255%	370%	100%	321%	246%	362%	246%	263%	76%	37%
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	11.3	16.1	17.6	18.0	17.8	12.6	11.0	12.8	13.5	12.4	8.6	11.3
Production cost (Excluding royalty)	生産コスト (ロイヤリティを除く)	5.9	7.6	8.7	9.5	10.9	7.6	5.9	5.9	5.7	5.3	5.2	5.4
Selling, general and administrative expenses (Upstream related)	販売費及び一般管理費 (上流事業に係るもの)	2.6	3.3	3.7	3.5	3.5	2.6	2.1	2.7	2.4	2.3	2.4	2.4
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)	78.6	6.3	11.2	11.7	58.2	16.9	15.7	7.7	8.4	7.1	16.4	22.9
Exploration success ratio (3-year average, %)	試探掘成功率 (3年平均、%)	46.8%	50.6%	45.0%	59.5%	52.9%	45.3%	43.8%	21.0%	60.7%	61.8%	77.0%	79.7%

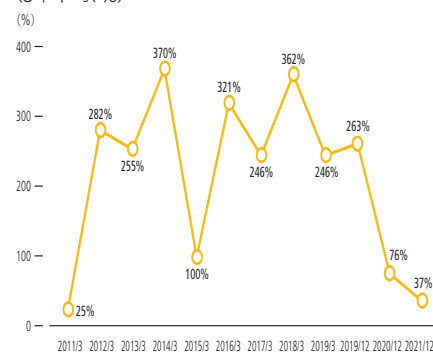
Net proved reserves 確認埋蔵量



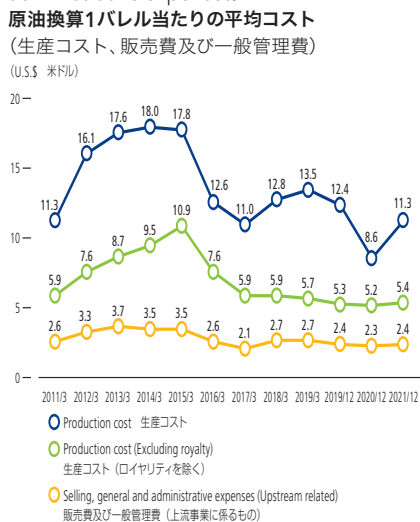
Reserves to production ratio (Proved reserves) 可採年数 (確認埋蔵量)



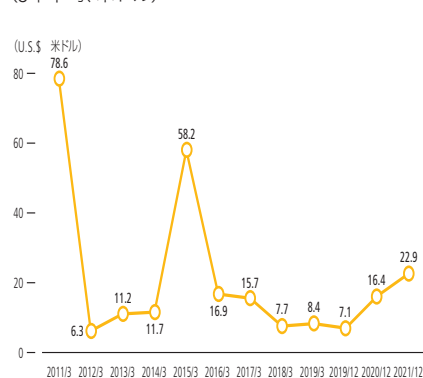
Reserve replacement ratio (3-year average, %) リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)



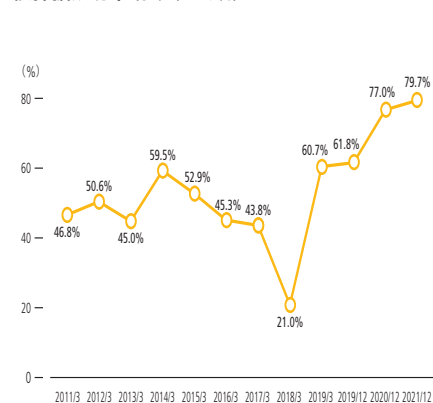
Average expenses per boe produced (Production cost, Selling, general and administrative expenses) 原油換算1バレル当たりの平均コスト (生産コスト、販売費及び一般管理費)



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. The costs per boe for the year ended March 31, 2019 and the year ended December 31, 2019 have been revised as a result of further investigation of the figures.
- 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.
- INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.

- 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。なお、数値精査の結果、2019年3月期と2019年12月期の数値を修正した。
- 試探掘成功率 = 試探掘掘削本数に占める成功井数の割合
試探掘削井: 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確認を目的とした掘削井
- 2019年度より決算期を3月31日から12月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期(2019年度)は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

* Please also refer to the footnotes on page 17.

Proved reserves 確認埋蔵量

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

		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Total 合計	
		Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	85	1,208	210	—	404	—	0	162	715	1,980
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	190	5,364	—	—	—	—	—	—	190	5,364
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	(2)	—	—	—	(2)	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	2	87	2	181	(13)	—	1	—	0	59	(7)	327
Interim production	期中生産量	(1)	(47)	(23)	(243)	(9)	—	(31)	—	(0)	(26)	(64)	(316)
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	255	6,509	188	—	371	—	0	195	831	7,354
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	3	0	184	471
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	1	(9)	—	—	(7)	—	(0)	0	(6)	(9)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(22)	—	—	(26)	—	(2)	(0)	(27)	(23)
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	439	—	—	147	—	1	0	150	439
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	257	6,947	188	—	518	—	1	195	981	7,793
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	255	6,509	188	—	371	—	0	195	831	7,354
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	63	—	63
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	(24)	(698)	—	—	—	—	9	7	(15)	(691)
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	7	(1)	(92)	4	42	23	—	(0)	55	26	12
Interim production	期中生産量	(1)	(49)	(21)	(212)	(9)	—	(31)	—	(0)	(24)	(63)	(284)
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	208	5,507	183	42	363	—	9	296	779	6,454
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	439	—	—	147	—	1	0	150	439
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	0	11	—	—	—	—	—	—	0	11
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	10	—	—	—	10	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	(116)	—	—	12	—	5	0	17	(116)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(19)	—	—	(27)	—	—	—	(27)	(19)
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	3	314	—	—	142	—	6	0	151	315
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	211	5,821	183	42	505	—	15	297	929	6,768
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	208	5,507	183	42	363	—	9	296	779	6,454
Extensions and discoveries	拡張及び発見	7	261	—	3	—	—	408	—	—	22	414	286
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(8)	8	12	13	(15)	2	—	(0)	7	23	(4)
Interim production	期中生産量	(1)	(46)	(17)	(217)	(10)	—	(31)	—	(0)	(37)	(59)	(300)
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	21	816	199	5,306	186	27	742	—	9	288	1,157	6,437
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	3	314	—	—	142	—	6	0	151	315
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(1)	(1)	—	—	3	—	(1)	0	1	(1)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(15)	—	—	(30)	—	(0)	(0)	(31)	(15)
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	2	298	—	—	110	—	5	1	121	298
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	21	816	201	5,603	186	27	857	—	13	289	1,278	6,735
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	21	816	199	5,306	186	27	742	—	9	288	1,157	6,437
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	18	182	13	—	—	—	3	63	34	245
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	(9)	(269)	—	—	—	—	1	1	(8)	(268)
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(9)	12	121	3	0	(16)	—	(0)	29	(2)	140
Interim production	期中生産量	(1)	(42)	(15)	(217)	(10)	—	(31)	—	(0)	(38)	(58)	(296)
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	19	765	204	5,123	192	27	695	—	13	343	1,123	6,258
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	2	298	—	—	115	—	5	1	121	298
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	0	20	—	—	5	—	—	—	5	20
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	9	—	—	(1)	—	(3)	(0)	(4)	8
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(24)	—	—	(31)	—	(1)	(0)	(31)	(24)
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	—	—	2	302	—	—	87	—	1	0	90	302
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	19	765	206	5,425	192	27	783	—	13	343	1,213	6,561
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	19	765	204	5,123	192	27	695	—	13	343	1,123	6,258
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	975	—	—	—	975	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	(0)	1	(73)	3	(6)	37	—	(0)	(160)	41	(240)
Interim production	期中生産量	(1)	(44)	(17)	(243)	(12)	—	(32)	—	(2)	(32)	(64)	(319)
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	18	721	187	4,807	184	21	1,675	—	10	151	2,075	5,700
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	—	—	2	302	—	—	87	—	1	0	90	302
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	2	—	—	—	2	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	44	—	—	9	—	(0)	(0)	9	44
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(22)	—	—	(32)	—	(1)	(0)	(33)	(22)
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	—	—	1	325	—	—	67	—	—	—	69	325
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	18	721	189	5,132	184	21	1,742	—	10	151	2,143	6,025
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	18	721	187	4,807	184	21	1,675	—	10	151	2,075	5,700
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	0	3	—	—	—	—	2	—	3	3
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(15)	8	35	44	106	134	—	(0)	(37)	185	89
Interim production	期中生産量	(1)	(46)	(11)	(222)	(11)	(2)	(64)	—	(2)	(16)	(89)	(286)
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	17	659	184	4,624	217	125	1,746	—	10	99	2,173	5,506
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	—	—	1	325	—	—	67	—	—	—	69	325
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	1	99	2	—	—	—	—	—	3	99
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	(19)	—	—	(1)	—	—	—	(1)	(19)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(20)	—	—	(34)	—	—	—	(34)	(20)
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	—	—	2	385	2	—	32	—	—	—	36	385
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	17	659	186	5,008	219	125	1,778	—	10	99	2,210	5,891

(continued on page 14)

(14ページへ続く)

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	17	659	184	4,624	217	125	1,746	—	10	99	2,173	5,506
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	(7)	(53)	—	—	313	—	—	—	307	(53)
Revisions of previous estimates	前年度調整分	4	171	12	202	32	36	292	—	(3)	(38)	338	371
Interim production	期中生産量	(1)	(51)	(6)	(141)	(14)	(8)	(63)	—	(1)	(41)	(85)	(242)
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	20	778	183	4,632	236	153	2,288	—	6	19	2,732	5,583
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	—	—	2	385	2	—	32	—	—	—	36	385
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	2	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	0	26	5	—	2	—	0	0	8	26
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(18)	(1)	—	(29)	—	(0)	(0)	(31)	(18)
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	—	—	2	394	8	—	5	—	—	—	15	394
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	20	778	186	5,026	244	153	2,293	—	6	19	2,747	5,976
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	20	778	183	4,632	236	153	2,288	—	6	19	2,732	5,583
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	10	281	—	—	—	—	—	—	10	281
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(0)	(3)	4	181	68	5	138	—	(1)	19	209	203
Interim production	期中生産量	(1)	(48)	(7)	(126)	(15)	(10)	(82)	—	(1)	(23)	(106)	(217)
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	18	727	190	4,968	289	148	2,343	—	4	6	2,845	5,849
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	—	—	2	394	8	—	5	—	—	—	15	394
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	(44)	7	—	2	—	0	0	9	(44)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(20)	(2)	—	(2)	—	(0)	(0)	(5)	(20)
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	—	—	2	330	12	—	5	—	—	—	20	330
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	18	727	192	5,298	301	148	2,349	—	4	6	2,864	6,179
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	18	727	190	4,968	289	148	2,343	—	4	6	2,845	5,849
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	44	25	44	25
Revisions of previous estimates	前年度調整分	1	33	(3)	32	23	56	136	—	0	14	157	135
Interim production	期中生産量	(1)	(33)	(13)	(264)	(11)	(7)	(66)	—	(2)	(17)	(94)	(320)
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	18	728	174	4,736	301	198	2,413	—	46	27	2,952	5,688
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	—	—	2	330	12	—	5	—	—	—	20	330
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	(0)	—	—	—	—	—	(0)	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	11	4	—	1	—	0	0	5	11
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(17)	(2)	—	(1)	—	(0)	(0)	(3)	(17)
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	—	—	2	324	15	—	5	—	—	—	22	324
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	18	728	176	5,060	315	198	2,419	—	46	27	2,974	6,012
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	18	728	174	4,736	301	198	2,413	—	46	27	2,952	5,688
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	(1)	(41)	(6)	(6)	30	26	(170)	—	(4)	2	(151)	(19)
Interim production	期中生産量	(1)	(40)	(16)	(371)	(17)	(9)	(81)	—	(3)	(19)	(118)	(440)
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	16	646	152	4,359	314	215	2,162	—	39	10	2,684	5,229
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	—	—	2	324	15	—	5	—	—	—	22	324
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	56	(2)	—	0	—	—	—	(2)	56
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(23)	(2)	—	(2)	—	—	—	(4)	(23)
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	—	—	2	357	11	—	4	—	—	—	16	357
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	16	646	154	4,715	324	215	2,166	—	39	10	2,700	5,586
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分													
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	16	646	152	4,359	314	215	2,162	—	39	10	2,684	5,229
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	(6)	—	1	1	(5)	1
Revisions of previous estimates	前年度調整分	0	4	(0)	1	(17)	(20)	149	—	(3)	21	129	6
Interim production	期中生産量	(1)	(40)	(19)	(377)	(16)	(10)	(83)	—	(3)	(9)	(121)	(436)
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	15	610	133	3,983	281	186	2,223	—	34	22	2,686	4,801
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分													
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	—	—	2	357	11	—	4	—	—	—	16	357
Extensions and discoveries	拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Acquisitions and sales	買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Revisions of previous estimates	前年度調整分	—	—	(0)	(18)	2	—	4	—	—	—	5	(18)
Interim production	期中生産量	—	—	(0)	(21)	(3)	—	(1)	—	—	—	(4)	(21)
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	—	—	1	318	10	—	7	—	—	—	18	318
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	15	610	134	4,300	291	186	2,230	—	34	22	2,704	5,118

Proved developed reserves* 確認開発埋蔵量*		Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)															
		Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計	
		原油	ガス	原油	ガス	原油	ガス	原油	ガス	原油	ガス	原油	ガス	原油	ガス	原油	ガス
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	15	611	69	986	35	—	404	—	0	161	—	—	—	—	523	1,757
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	16	651	48	776	37	—	371	—	0	87	—	—	—	—	473	1,514
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	15	609	32	604	36	—	306	—	—	162	—	—	—	—	390	1,375
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	14	557	22	399	39	—	543	—	0	140	—	—	—	—	619	1,096
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	13	513	22	442	46	—	520	—	10	192	—	—	—	—	611	1,146
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	12	469	19	324	52	—	1,055	—	5	111	—	—	—	—	1,143	904
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	17	659	18	250	212	125	1,086	—	8	73	—	—	—	—	1,341	1,107
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	20	778	9	53	223	153	1,584	—	2	17	—	—	—	—	1,838	1,002
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	18	727	153	3,586	244	148	1,500	—	1	1	—	—	—	—	1,916	4,462
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	18	728	152	3,440	254	198	1,581	—	8	6	—	—	—	—	2,012	4,370
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	16	646	129	3,037	260	215	1,513	—	3	2	—	—	—	—	1,920	3,900
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	14	564	109	2,663	224	186	1,603	—	13	14	—	—	—	—	1,964	3,426

	Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)																
	Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社		Total 合計		
	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	2	0	—	—	—	—	183	471
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	2	413	—	—	147	—	1	0	—	—	—	—	150	413
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	3	267	—	—	126	—	6	0	—	—	—	—	135	267
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	1	182	—	—	100	—	5	1	—	—	—	—	106	183
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	—	—	1	166	—	—	73	—	1	0	—	—	—	—	75	167
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	—	—	1	259	—	—	63	—	—	—	—	—	—	—	64	259
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	—	—	1	245	2	—	32	—	—	—	—	—	—	—	35	245
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	—	—	1	259	5	—	5	—	—	—	—	—	—	—	12	259
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	—	—	1	202	11	—	3	—	—	—	—	—	—	—	15	202
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	—	—	1	184	13	—	4	—	—	—	—	—	—	—	18	184
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	—	—	1	169	9	—	1	—	—	—	—	—	—	—	11	169
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	—	—	1	168	9	—	4	—	—	—	—	—	—	—	15	168

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

* 確認埋蔵量のうち、既存の坑井及び施設を利用して回収することができる量

Proved undeveloped reserves 確認未開発埋蔵量

	Crude oil (MMbbl) Gas (Bcf) 原油(百万バレル) ガス(十億cf)																
	Japan 日本		Asia & Oceania アジア・オセアニア		Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)		Middle East & Africa 中東・アフリカ		Americas 米州		Subtotal 小計		Total 合計				
	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス	Crude oil 原油	Gas ガス			
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries 連結対象会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	16	222	176	—	—	—	0	1	—	—	—	—	192	223
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	207	5,732	152	—	—	—	108	—	—	—	—	—	358	5,840
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	176	4,904	147	42	57	—	9	134	—	—	—	—	389	5,079
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	6	259	178	4,906	147	27	199	—	9	149	—	—	—	—	539	5,341
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	6	252	182	4,681	146	27	175	—	3	151	—	—	—	—	512	5,112
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	6	252	168	4,483	132	21	620	—	5	40	—	—	—	—	931	4,796
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	—	—	166	4,374	5	—	659	—	2	26	—	—	—	—	832	4,400
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	—	—	174	4,578	13	—	704	—	3	2	—	—	—	—	894	4,581
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	—	—	37	1,382	45	—	843	—	3	5	—	—	—	—	929	1,387
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	—	—	22	1,296	47	—	832	—	38	22	—	—	—	—	939	1,318
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	—	—	24	1,321	54	—	649	—	36	8	—	—	—	—	763	1,330
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	1	47	24	1,320	57	—	620	—	21	8	—	—	—	—	723	1,375
Interest in reserves held by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分																	
As of March 31, 2011	2011年3月31日時点	—	—	—	—	—	—	—	—	1	0	—	—	—	—	1	0
As of March 31, 2012	2012年3月31日時点	—	—	0	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	0	25
As of March 31, 2013	2013年3月31日時点	—	—	(0)	47	—	—	16	—	—	—	—	—	—	—	16	47
As of March 31, 2014	2014年3月31日時点	—	—	1	116	—	—	15	—	—	—	—	—	—	—	15	116
As of March 31, 2015	2015年3月31日時点	—	—	1	136	—	—	15	—	—	—	—	—	—	—	15	136
As of March 31, 2016	2016年3月31日時点	—	—	0	66	—	—	4	—	—	—	—	—	—	—	4	66
As of March 31, 2017	2017年3月31日時点	—	—	1	140	0	—	0	—	—	—	—	—	—	—	1	140
As of March 31, 2018	2018年3月31日時点	—	—	1	134	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3	134
As of March 31, 2019	2019年3月31日時点	—	—	1	128	2	—	3	—	—	—	—	—	—	—	5	128
As of December 31, 2019	2019年12月31日時点	—	—	1	140	2	—	2	—	—	—	—	—	—	—	4	140
As of December 31, 2020	2020年12月31日時点	—	—	0	188	2	—	3	—	—	—	—	—	—	—	5	188
As of December 31, 2021	2021年12月31日時点	—	—	0	150	0	—	3	—	—	—	—	—	—	—	3	150

Standardized measure of discounted future net cash flows related to proved oil and gas reserves

確認埋蔵量に関する標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値

(¥ million 百万円)

		Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州
As of March 31, 2011 (Exchange rate: ¥83.15 per U.S.\$)							
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 (Exchange rate: ¥82.14 per U.S.\$)							
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 (Exchange rate: ¥93.99 per U.S.\$)		2013年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル93.99円)					
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 (Exchange rate: ¥102.92 per U.S.\$)		2014年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル102.92円)					
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 (Exchange rate: ¥120.27 per U.S.\$)		2015年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル120.27円)					
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 (Exchange rate: ¥112.69 per U.S.\$)		2016年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル112.69円)					
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 (Exchange rate: ¥112.20 per U.S.\$)		2017年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル112.20円)					
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
As of March 31, 2018 (Exchange rate: ¥106.27 per U.S.\$)		2018年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル106.27円)					
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	20,320,892	956,171	4,159,906	1,288,985	13,878,650	37,181
Future production and development costs	将来の産出原価及び開発費	(7,498,996)	(240,311)	(1,283,385)	(555,837)	(5,392,276)	(27,186)
Future income tax expenses	将来の法人税	(8,673,758)	(231,110)	(645,491)	(125,913)	(7,671,244)	—
Future net cash flows	割引前の将来純キャッシュ・フロー	4,148,139	484,749	2,231,030	607,235	815,130	9,995
10% annual discount for estimated timing of cash flows	年間割引率10%	(2,262,996)	(270,112)	(1,087,087)	(336,086)	(567,643)	(2,068)
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	1,885,143	214,637	1,143,943	271,149	247,487	7,926

(¥ million 百万円)

	Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・ オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・ アフリカ	Americas 米州
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	322,705	—	252,543	39,268	30,894	—
Future production and development costs	(179,806)	—	(134,182)	(13,809)	(28,863)	(2,952)
Future income tax expenses	(68,556)	—	(51,100)	(14,590)	(2,866)	—
Future net cash flows	74,343	—	67,260	10,869	(834)	(2,952)
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(40,500)	—	(38,494)	(3,720)	1,576	137
Standardized measure of discounted future net cash flows	33,842	—	28,766	7,149	742	(2,815)
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	1,918,985	214,637	1,172,709	278,298	248,229	5,112
As of March 31, 2019 (Exchange rate: ¥111.01 per U.S.\$)	2019年3月31日時点 (適用為替: 1米ドル111.01円)					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分					
Future cash inflows	25,922,462	1,105,257	4,242,598	2,065,747	18,476,549	32,311
Future production and development costs	(8,885,792)	(278,440)	(1,465,150)	(800,391)	(6,324,795)	(17,016)
Future income tax expenses	(12,045,321)	(261,294)	(424,802)	(254,837)	(11,104,387)	—
Future net cash flows	4,991,349	565,524	2,352,646	1,010,519	1,047,366	15,294
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(2,632,985)	(313,789)	(1,072,561)	(540,909)	(703,838)	(1,887)
Standardized measure of discounted future net cash flows	2,358,365	251,735	1,280,085	469,609	343,528	13,407
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	444,793	—	306,909	97,347	40,537	—
Future production and development costs	(189,571)	—	(117,769)	(38,812)	(32,990)	—
Future income tax expenses	(119,084)	—	(81,958)	(33,354)	(3,772)	—
Future net cash flows	136,137	—	107,182	25,181	3,775	—
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(64,481)	—	(57,147)	(6,909)	(426)	—
Standardized measure of discounted future net cash flows	71,657	—	50,035	18,272	3,349	—
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	2,430,021	251,735	1,330,120	487,882	346,878	13,407
As of December 31, 2019 (Exchange rate: ¥109.55 per U.S.\$)	2019年12月31日時点 (適用為替: 1米ドル109.55円)					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分					
Future cash inflows	24,132,722	1,132,190	3,354,557	1,912,255	17,447,487	286,233
Future production and development costs	(8,733,617)	(334,782)	(1,341,047)	(706,959)	(6,162,938)	(187,891)
Future income tax expenses	(11,042,289)	(253,444)	(248,020)	(234,518)	(10,295,017)	(11,290)
Future net cash flows	4,356,817	543,964	1,765,491	970,779	989,532	87,052
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(2,166,114)	(298,301)	(686,627)	(509,475)	(625,989)	(45,723)
Standardized measure of discounted future net cash flows	2,190,703	245,664	1,078,864	461,304	363,543	41,329
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	455,408	—	314,808	104,199	36,401	—
Future production and development costs	(156,912)	—	(111,093)	(17,722)	(28,096)	—
Future income tax expenses	(118,401)	—	(76,387)	(38,745)	(3,269)	—
Future net cash flows	180,095	—	127,328	47,732	5,035	—
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(75,027)	—	(62,093)	(12,184)	(749)	—
Standardized measure of discounted future net cash flows	105,069	—	65,235	35,548	4,286	—
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	2,295,772	245,664	1,144,099	496,852	367,829	41,329
As of December 31, 2020 (Exchange rate: ¥103.52 per U.S.\$)	2020年12月31日時点 (適用為替: 1米ドル103.52円)					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分					
Future cash inflows	13,620,229	789,800	2,157,411	1,190,377	9,328,481	154,159
Future production and development costs	(6,358,718)	(254,531)	(1,129,013)	(622,464)	(4,207,125)	(145,587)
Future income tax expenses	(4,941,757)	(174,850)	(74,682)	(108,183)	(4,583,545)	(498)
Future net cash flows	2,319,754	360,420	953,717	459,730	537,812	8,075
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(1,128,715)	(190,828)	(359,024)	(236,386)	(332,935)	(9,542)
Standardized measure of discounted future net cash flows	1,191,039	169,591	594,693	223,344	204,877	(1,466)
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	300,851	—	234,521	48,972	17,627	—
Future production and development costs	(127,026)	—	(92,956)	(16,355)	(17,715)	—
Future income tax expenses	(65,795)	—	(46,641)	(18,375)	(778)	—
Future net cash flows	108,030	—	94,654	14,242	(867)	—
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(44,506)	—	(41,547)	(3,165)	206	—
Standardized measure of discounted future net cash flows	63,523	—	53,107	11,077	(661)	—
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	1,254,562	169,591	647,800	234,421	204,216	(1,466)
As of December 31, 2021 (Exchange rate: ¥115.02 per U.S.\$)	2021年12月31日時点 (適用為替: 1米ドル115.02円)					
INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分					
Future cash inflows	23,355,208	833,868	2,912,521	2,046,648	17,309,448	252,724
Future production and development costs	(8,358,835)	(291,923)	(1,215,605)	(678,653)	(6,017,025)	(155,629)
Future income tax expenses	(10,924,329)	(174,799)	(157,632)	(313,955)	(10,268,763)	(9,180)
Future net cash flows	4,072,045	367,146	1,539,284	1,054,040	1,023,660	87,914
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(1,972,952)	(201,968)	(546,145)	(536,240)	(655,271)	(33,328)
Standardized measure of discounted future net cash flows	2,099,093	165,178	993,138	517,801	368,389	54,586
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	421,317	—	291,411	75,146	54,760	—
Future production and development costs	(144,212)	—	(101,817)	(17,926)	(24,470)	—
Future income tax expenses	(115,078)	—	(66,910)	(46,388)	(1,780)	—
Future net cash flows	162,027	—	122,684	10,833	28,510	—
10% annual discount for estimated timing of cash flows	(59,307)	—	(51,722)	(1,616)	(5,969)	—
Standardized measure of discounted future net cash flows	102,721	—	70,963	9,217	22,541	—
Total of standardized measure of discounted future net cash flows	2,201,813	165,178	1,064,101	527,018	390,930	54,586

Notes: 1. The reserves cover most of the INPEX Group projects including the equity-method affiliates. The reserves from the year ended March 31, 2009 to the year ended March 31, 2010 were evaluated by DeGolyer & MacNaughton, and from the year ended March 31, 2011 the reserves of projects that are considered to materially influence INPEX's future results, such as the ones with large investments, are evaluated by DeGolyer & MacNaughton, while the others are done internally.
2. Proved reserves are evaluated in accordance with SEC regulations.
3. Probable reserves are not disclosed from this time in a manner consistent with common industry standards.
4. 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."
5. Crude oil includes condensate and LPG.
6. The exchange rates as of the end of each fiscal year are the TTM rates per U.S.\$.
7. 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、2009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、開発投資が巨額であるなど、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. 従来推定埋蔵量の値を開示していたが、国内外同業他社の開示範囲等を勘案し、今回より数値を非開示としている。
 4. 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。
 5. 原油にはコンデンサート及びLPGを含む。
 6. 為替レートは各期末公示仲値を使用している。
 7. 表中の数値は、非支配株主に帰属する数量または金額を含む。

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

(\$ million 百万円)

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分	Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州	Equity-method affiliates 持分法適用関連会社分
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2010)	期末割引現在価値 (2010年3月31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 (As of March 31, 2011)	期末割引現在価値 (2011年3月31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)	(5,773)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	177,545	11,602	323,612	(115,612)	(2,592)	7,315	(46,780)
Accretion of discount	時間の経過による増加	89,588	13,717	35,257	32,490	3,716	468	3,940
Net change in income taxes	法人税の変動	(323,253)	(38,653)	16,145	(22,266)	(229,239)	(275)	(48,964)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	91,841	—	96,623	—	(4,782)	—	—
Other	その他	(12,771)	(1,894)	(5,953)	(3,840)	(453)	(36)	(595)
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2012)	期末割引現在価値 (2012年3月31日)	1,298,314	218,910	576,308	400,408	40,743	7,478	54,466
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	69,945	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 (As of March 31, 2013)	期末割引現在価値 (2013年3月31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	—	—	—	—	—	—
Other	その他	136,061	24,950	51,511	43,087	4,786	3,011	8,714
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2014)	期末割引現在価値 (2014年3月31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 (As of March 31, 2015)	期末割引現在価値 (2015年3月31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)	—	—	—	—	—	—
Other	その他	(134,700)	(18,923)	(71,516)	(27,540)	(4,524)	(6,892)	(5,305)

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)

(¥ million 百万円)

INPEX CORPORATION and consolidated subsidiaries	連結対象会社分	Total 合計	Japan 日本	Asia & Oceania アジア・オセアニア	Eurasia (Europe & NIS) ユーラシア (欧州・NIS諸国)	Middle East & Africa 中東・アフリカ	Americas 米州	Equity-method affiliates 持分法適用関連会社分
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2016)	期末割引現在価値 (2016年3月31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
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	(458,509)	(27,845)	(79,344)	(39,440)	(204,388)	(7,551)	(99,941)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	918,434	14,525	509,034	82,558	316,359	1,558	(5,600)
Development cost incurred	発生した開発費	245,009	239	152,211	13,845	58,416	2,158	18,140
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(166,177)	776	(87,391)	(12,651)	(62,085)	(949)	(3,878)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	424,414	51,009	41,026	15,164	296,171	(10,503)	31,546
Accretion of discount	時間の経過による増加	133,053	15,246	81,497	19,381	13,059	1,675	2,195
Net change in income taxes	法人税の変動	(472,813)	(10,740)	(168,784)	(8,673)	(350,749)	535	65,598
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	45,488	—	(14,495)	—	59,983	—	—
Other	その他	(67,548)	(9,566)	(40,000)	(9,093)	(6,736)	(714)	(1,439)
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2018)	期末割引現在価値 (2018年3月31日)	1,918,985	214,637	1,143,943	271,149	247,487	7,926	33,842
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	(504,942)	(50,441)	(62,551)	(49,274)	(323,245)	(3,390)	(16,042)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	1,211,922	60,828	177,547	135,938	786,349	5,977	45,283
Development cost incurred	発生した開発費	178,909	228	93,130	9,385	69,088	3,189	3,890
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(139,471)	(912)	(42,727)	(86,402)	(4,653)	(142)	(4,635)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	591,441	(619)	42,462	199,267	323,480	(2,022)	28,872
Accretion of discount	時間の経過による増加	175,756	18,962	102,883	24,698	25,330	923	2,959
Net change in income taxes	法人税の変動	(890,833)	(522)	(28,287)	(47,246)	(791,346)	591	(24,022)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	100,072	—	100,072	—	—	—	—
Other	その他	(211,817)	9,574	(246,387)	12,094	11,039	354	1,509
Standardized measure, end of period (As of March 31, 2019)	期末割引現在価値 (2019年3月31日)	2,430,021	251,735	1,280,085	469,609	343,528	13,407	71,657
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	(594,355)	(44,239)	(136,103)	(60,267)	(327,885)	(4,818)	(21,043)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(726,549)	8,100	(258,383)	(60,063)	(416,751)	(1,361)	1,910
Development cost incurred	発生した開発費	119,929	641	60,670	14,496	38,932	650	4,540
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	41,234	(323)	16,991	(7,171)	40,594	(803)	(8,054)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	332,568	351	(30,022)	55,374	253,367	2,158	51,340
Accretion of discount	時間の経過による増加	195,328	21,825	92,240	42,292	31,873	906	6,191
Net change in income taxes	法人税の変動	498,195	10,885	70,221	13,211	404,403	—	(524)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	31,359	—	—	—	—	31,365	(6)
Other	その他	(31,960)	(3,311)	(16,836)	(6,176)	(4,518)	(176)	(942)
Standardized measure, end of period (As of December 31, 2019)	期末割引現在価値 (2019年12月31日)	2,295,772	245,664	1,078,864	461,304	363,543	41,329	105,069
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	(824,730)	(52,518)	(244,641)	(79,890)	(398,024)	(20,471)	(29,186)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	(2,357,943)	(63,926)	(416,848)	(282,659)	(1,485,853)	(42,227)	(66,431)
Development cost incurred	発生した開発費	170,496	555	75,118	23,598	43,279	19,045	8,901
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(30,077)	(1,029)	(33,563)	(9,719)	4,883	15,739	(6,389)
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	(282,884)	183	(23,789)	48,572	(305,127)	(20,713)	17,991
Accretion of discount	時間の経過による増加	194,215	19,618	92,296	38,499	31,216	3,771	8,815
Net change in income taxes	法人税の変動	2,216,081	34,568	126,641	49,031	1,970,969	4,335	30,537
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	—	—	—	—	—	—	—
Other	その他	(126,367)	(13,522)	(59,384)	(25,395)	(20,011)	(2,275)	(5,783)
Standardized measure, end of period (As of December 31, 2020)	期末割引現在価値 (2020年12月31日)	1,254,562	169,591	594,693	223,344	204,877	(1,466)	63,523
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	(524,513)	(43,766)	(188,563)	(47,766)	(219,037)	(8,470)	(16,911)
Net change in prices and production costs	油ガス価及び生産単価の純増減	2,477,942	(5,781)	424,931	387,194	1,590,155	48,698	32,745
Development cost incurred	発生した開発費	167,694	2,192	83,091	24,010	41,911	10,446	6,044
Changes in estimated development costs	将来の開発費の変動	(29,253)	(7,179)	(24,704)	(2,112)	(58,365)	7,033	6,665
Revisions of previous quantity estimates	埋蔵量の変動	337,087	(4,080)	(20,024)	(35,015)	372,462	(324)	24,069
Accretion of discount	時間の経過による増加	125,902	15,988	59,487	22,666	21,081	35	6,647
Net change in income taxes	法人税の変動	(1,748,011)	19,373	(51,244)	(79,332)	(1,605,855)	(3,834)	(27,119)
Extensions, discoveries and improved recoveries	拡張及び発見、産出技術の改良	1,035	—	—	—	(1,599)	2,634	—
Other	その他	139,369	18,840	66,064	24,811	22,760	(163)	7,057
Standardized measure, end of period (As of December 31, 2021)	期末割引現在価値 (2021年12月31日)	2,201,813	165,178	993,138	517,801	368,389	54,586	102,721

* The exchange rates as of March 31, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019 and December 31, 2019, 2020 and 2021 are the TTM rate of ¥83.15, ¥82.14, ¥93.99, ¥102.92, ¥120.27, ¥112.69, ¥112.20, ¥106.27, ¥111.01, ¥109.55, ¥103.52 and ¥115.02 per U.S.\$, respectively.

* 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、2017年3月31日、2018年3月31日、2019年3月31日、2019年12月31日、2020年12月31日及び2021年12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83.15円、82.14円、93.99円、102.92円、120.27円、112.69円、112.20円、106.27円、111.01円、109.55円、103.52円、115.02円を使用。

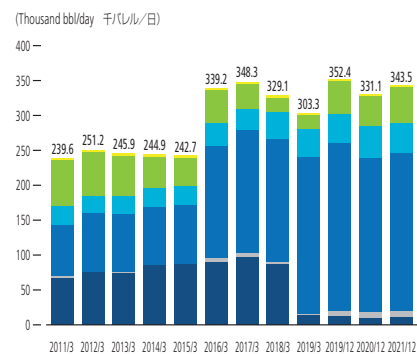
Notes: 1. Disclosure items of proved reserves are based on Statement of Financial Accounting Standards No.69 through the year ended March 31, 2009. Since the year ended March 31, 2010, these are based on Accounting Standard Codification Topic 932 "Extractive activities—Oil and Gas."
2. The figures in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

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、2009年3月期までは財務会計基準書(Statement of Financial Accounting Standards No. 69)、2010年3月期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*

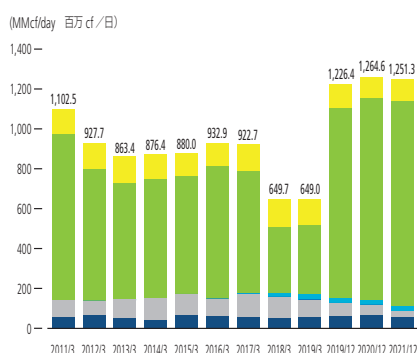
Oil / Condensate / LPG 原油・コンデンサート・LPG

		(Thousand bbl/day 千バレル/日)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Japan	日本	3.9	3.8	3.9	3.6	3.2	3.2	3.5	3.7	3.5	3.1	3.0	2.9
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	65.1	62.5	58.0	45.8	40.6	47.8	35.8	21.2	18.7	47.5	42.5	51.3
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	27.9	25.0	25.1	26.1	27.0	31.6	29.6	37.5	40.7	41.0	46.4	43.2
Middle East & Africa	中東・アフリカ	73.0	84.3	84.4	84.4	84.8	161.1	176.3	176.2	225.6	240.9	221.5	227.3
Americas	米州	2.3	0.1	0.1	0.1	0.5	5.5	5.6	3.9	1.8	8.2	7.6	8.0
Subtotal	小計	172.2	175.7	171.5	160.0	156.1	249.2	250.7	242.6	290.3	340.7	321.1	332.8
	Proportional interest in production by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分	67.4	75.4	74.4	84.9	86.6	90.0	97.6	86.5	13.0	11.7	10.0	10.7
Total	合計	239.6	251.2	245.9	244.9	242.7	339.2	348.3	329.1	303.3	352.4	331.1	343.5
Annual production (MMbbl)	年間生産量 (百万バレル)	87.5	91.9	89.8	89.4	88.6	124.2	127.1	120.1	110.7	96.9	121.2	125.4



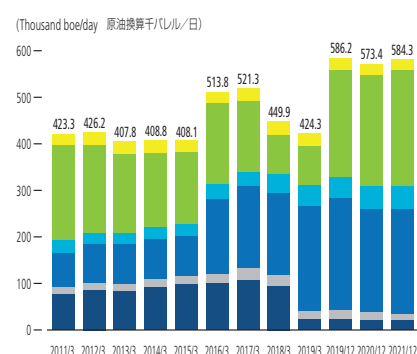
Natural gas 天然ガス

		(MMcf/day 百万cf/日)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Japan	日本	128.7	127.6	133.7	125.5	113.9	119.7	132.0	145.6	131.6	118.6	110.5	110.2
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	836.0	665.0	586.4	602.8	596.5	666.8	614.8	326.9	346.5	958.6	1,012.8	1,031.7
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	5.3	21.4	27.4	24.5	24.8	26.4
Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Americas	米州	81.1	72.4	90.9	107.4	103.2	87.3	116.5	107.7	89.8	63.5	52.7	25.8
Subtotal	小計	1,045.9	865.0	811.0	835.7	813.7	873.8	868.6	601.6	595.3	1,165.2	1,200.9	1,194.1
	Proportional interest in production by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分	56.6	62.7	52.4	40.7	66.4	59.1	54.1	48.1	53.8	61.2	63.7	57.2
Total	合計	1,102.5	927.7	863.4	876.4	880.0	932.9	922.7	649.7	649.0	1,226.4	1,264.6	1,251.3
Annual production (Bcf)	年間生産量 (十億cf)	402.4	339.5	315.1	319.9	321.2	341.4	336.8	237.1	236.9	337.3	462.8	456.7



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)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Japan	日本	25.3	27.7	29.0	27.2	24.6	25.7	28.3	31.1	28.2	25.4	23.7	23.6
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	204.4	189.5	169.4	159.9	154.3	174.0	152.5	82.7	84.4	231.9	238.4	251.5
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	27.9	25.0	25.1	26.1	27.0	31.6	30.6	41.4	45.6	45.3	50.9	47.9
Middle East & Africa	中東・アフリカ	73.0	84.3	84.4	84.4	84.8	161.1	176.3	176.2	225.6	240.9	221.5	227.3
Americas	米州	15.8	13.1	16.2	19.0	19.0	21.0	26.5	23.5	18.1	20.0	17.4	13.0
Subtotal	小計	346.5	339.7	324.0	316.7	309.7	413.4	414.1	354.9	401.8	563.5	552.0	563.3
	Proportional interest in production by equity-method affiliates 持分法適用関連会社分	76.8	86.5	83.8	92.1	98.4	100.5	107.2	95.0	22.5	22.6	21.4	20.9
Total	合計	423.3	426.2	407.8	408.8	408.1	513.8	521.3	449.9	424.3	586.2	573.4	584.3
Annual production (MMboe)	年間生産量 (原油換算百万バレル)	154.5	156.0	148.8	149.2	148.9	188.1	190.3	164.2	154.9	161.2	209.9	213.3



* 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.

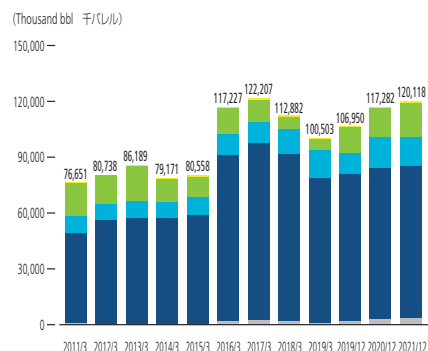
* ネット生産量のうち、生産分与契約に係る生産量は、正味経済的取分に相当する数値。2012年3月期より天然ガスから原油への換算方法を変更している。

Operating Data 事業データ

Sales Volume* 販売量データ*

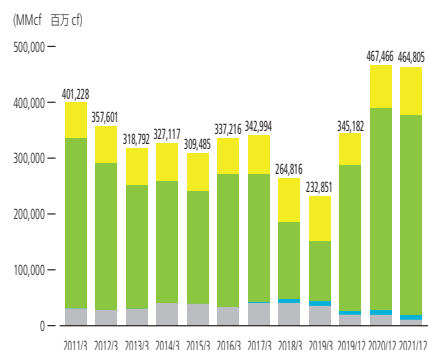
Crude oil 原油

		(Thousand bbl 千バレル)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Japan	日本	156	138	414	861	791	741	900	940	789	499	621	547
	(Thousand kl)	(千kl)	25	22	66	137	126	118	143	149	125	79	87
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	18,004	15,355	19,341	12,151	11,015	13,505	12,246	6,554	5,621	14,008	15,580	18,508
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	9,056	9,107	9,177	8,697	9,946	11,666	11,336	13,266	15,115	11,272	16,918	15,528
Middle East & Africa	中東・アフリカ	48,396	56,084	57,201	57,420	58,773	89,486	95,495	90,412	78,048	79,147	81,022	82,261
Americas	米州	1,040	53	55	43	33	1,829	2,230	1,710	930	2,024	3,141	3,275
Total	合計	76,651	80,738	86,189	79,171	80,558	117,227	122,207	112,882	100,503	106,950	117,282	120,118
Average unit price of domestic production (¥/kl)	国内平均単価 (円/kl)	49,957	60,263	64,207	67,817	61,080	38,259	35,997	42,143	51,667	45,936	31,001	50,014
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)	海外平均単価 (米ドル/バレル)	84.34	112.97	110.11	107.78	84.00	47.95	46.41	56.30	70.30	65.61	40.31	68.43



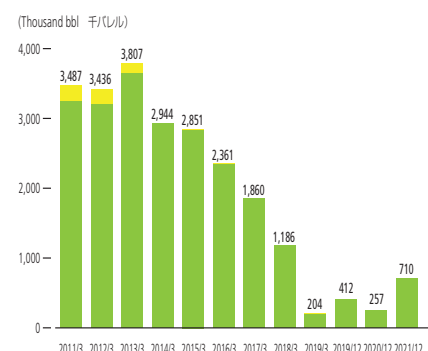
Natural gas (excluding LPG) 天然ガス (LPGを除く)

		(MMcf 百万cf)												
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12	
Japan	日本	64,253	65,602	65,429	67,106	66,679	65,304	71,295	79,243	80,930	56,242	77,413	87,737	
	(Million m³)	(百万m³)	1,722	1,758	1,753	1,798	1,787	1,750	1,910	2,123	2,169	1,507	2,074	2,351
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	306,641	264,617	223,451	219,771	204,231	238,759	230,183	137,371	106,703	262,903	361,864	357,227	
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	—	1,947	7,808	9,996	6,720	9,086	9,628	
Middle East & Africa	中東・アフリカ	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Americas	米州	30,334	27,382	29,912	40,240	38,575	33,153	39,569	40,394	35,223	19,317	19,102	10,213	
Total	合計	401,228	357,601	318,792	327,117	309,485	337,216	342,994	264,816	232,851	345,182	467,466	464,805	
Average unit price of domestic production (¥/m³)	国内平均単価 (円/m³)	41.73	44.56	47.02	50.31	57.56	52.29	43.36	46.36	53.46	53.27	46.93	45.73	
Average unit price of overseas production (U.S.\$/thousand cf)	海外平均単価 (米ドル/千cf)	9.10	14.12	13.43	13.09	11.36	6.58	5.19	5.04	3.18	4.45	3.61	4.96	



LPG

		(Thousand bbl 千バレル)												
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12	
Japan	日本	229	223	148	8	7	7	5	5	4	3	2	2	
	(Thousand tons)	(千トン)	21.8	21.2	14.1	0.7	0.7	0.6	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	3,258	3,213	3,659	2,937	2,844	2,354	1,855	1,181	200	409	254	707	
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	3,487	3,436	3,807	2,944	2,851	2,361	1,860	1,186	204	412	257	710	
Average unit price of domestic production (¥/kg)	国内平均単価 (円/kg)	115	120	116	103	88	66	57	75	77	66	61	89	
Average unit price of overseas production (U.S.\$/bbl)	海外平均単価 (米ドル/バレル)	66.45	84.69	85.12	82.37	66.79	36.97	33.93	45.42	66.18	40.06	35.54	60.21	



* 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。

- INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.
- 2019年度より決算期を3月31日から12月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期(2019年度)は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

Business Investment / Others 事業投資/その他

Capital expenditures 設備投資等

		(\$ million 百万円)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Oil and gas development expenditures*1	石油・天然ガス開発投資*1	215,473	210,716	754,003	898,349	947,504	1,014,565	578,514	702,850	471,021	221,769	167,276	179,171
Acquisition costs	うち権益取得費	28,445	600	177,330	43,646	18,424	134,516	—	100,906	107,862	35,870	5,760	7,736
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等	21,233	36,921	22,603	37,243	27,971	51,884	10,580	3,318	3,746	2,707	2,836	10,925
Total*2	合計*2	236,707	247,637	776,607	935,593	975,476	1,066,450	589,095	706,169	474,768	224,476	170,113	190,096

*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), acquisition costs and other expenditures as well as capital expenditures booked as tangible fixed assets.

*2 The total includes INPEX'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及び権益取得費等を含んでいる。

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

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

		(\$ million 百万円)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Exploration expenditures	探鉱投資	32,530	32,814	53,983	71,001	72,649	39,339	16,162	4,965	13,753	18,812	10,777	7,464
Exploration cost equivalent amount in exploration expenditures*	うち探鉱費相当額*	26,563	27,081	47,708	37,399	43,523	31,528	21,109	1,327	13,350	18,542	11,642	6,445

* 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。

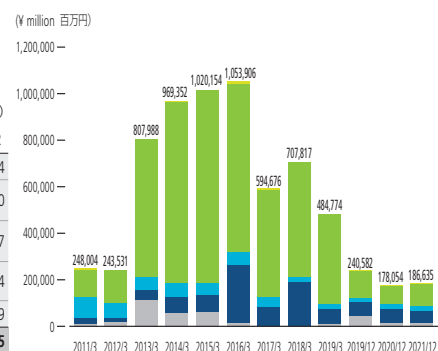
Oil and gas exploration and development expenditures (by segment)*

石油・天然ガス探鉱・開発投資 (セグメント別内訳) *

		(\$ million 百万円)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Japan	日本	4,468	1,051	2,206	4,455	3,370	8,844	7,674	1,077	1,094	2,223	2,992	4,934
Asia & Oceania	アジア・オセアニア	115,927	143,962	595,704	778,965	830,955	723,133	458,274	493,698	387,425	115,922	78,639	91,730
Eurasia (Europe & NIS)	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	93,070	61,357	53,418	59,823	48,496	58,890	46,223	22,557	23,625	18,540	24,027	24,747
Middle East & Africa	中東・アフリカ	23,795	19,322	42,030	66,631	76,368	249,736	78,412	186,964	62,903	58,233	58,069	51,864
Americas	米州	10,743	17,837	114,628	59,476	60,964	13,301	4,091	3,518	9,724	45,661	14,325	13,359
Total	合計	248,004	243,531	807,988	969,352	1,020,154	1,053,906	594,676	707,817	484,774	240,582	178,054	186,635

* 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)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Depreciation and amortization	減価償却費	54,245	48,026	51,915	50,916	52,520	86,791	91,159	92,805	106,899	135,629	174,098	203,184
Recovery of recoverable accounts under production sharing (Capital expenditures)	生産物回収勘定(資本支出)の回収額	50,816	53,543	54,086	67,073	75,585	64,199	79,873	53,465	33,127	32,261	34,691	62,236
Amortization of goodwill	のれん償却額	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	6,760	5,022	6,760	6,856
Total	合計	111,821	108,330	112,763	124,750	134,866	157,751	177,793	153,032	146,787	172,913	215,550	272,276

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

		(\$ million 百万円)											
		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Balance at beginning of the period	生産物回収勘定(期首)	514,645	534,330	568,318	590,565	685,990	703,291	727,771	659,201	589,098	568,059	568,377	575,544
Add: Exploration costs	増加: 探鉱投資	23,990	25,320	22,043	42,085	41,236	30,969	9,461	3,832	4,032	3,203	3,584	1,014
	Development costs	120,996	123,762	130,997	172,233	131,984	104,518	39,928	16,869	22,612	27,054	28,865	27,949
	Operating expenses	43,819	50,054	53,919	73,179	98,250	70,365	55,514	37,396	15,666	13,078	17,188	17,553
	Other	2,819	4,501	5,101	9,386	7,331	9,745	6,969	8,551	11,737	7,781	6,184	3,566
Less: Cost recovery (Capital expenditures)	減少: コスト回収(資本支出)	50,816	53,543	54,086	67,073	75,585	64,199	79,873	53,465	33,127	32,261	34,691	62,236
	Cost recovery (Operating expenditures)	95,665	98,869	107,937	129,671	146,929	107,133	73,414	52,019	26,203	12,255	13,965	15,222
	Other	25,459	17,237	27,790	4,716	38,986	19,785	27,156	31,267	15,756	6,283	—	—
Balance at end of the period	生産物回収勘定(期末)	534,330	568,318	590,565	685,990	703,291	727,771	659,201	589,098	568,059	568,377	575,544	548,170
Allowance for recoverable accounts under production sharing at end of the period	生産物回収勘定引当金	96,879	100,671	112,870	123,483	121,707	131,765	120,543	81,625	70,017	66,897	69,441	61,871

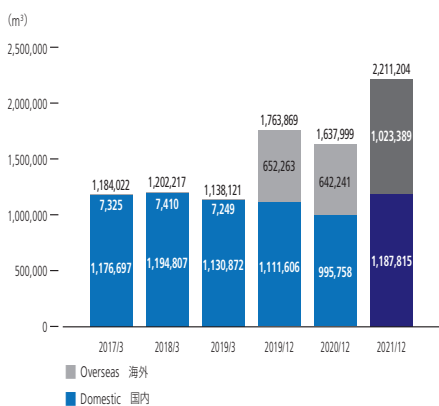
• INPEX changed its accounting period to the January to December period from the April to March period. As such, the year ended December 31, 2019 (FY2019) is a transitional, nine-month accounting period from April 1, 2019 to December 31, 2019.

• 2019年度より決算期を3月31日から12月31日に変更した。決算期変更の経過期間となる2019年12月期(2019年度)は2019年4月1日から2019年12月31日までの9カ月決算。

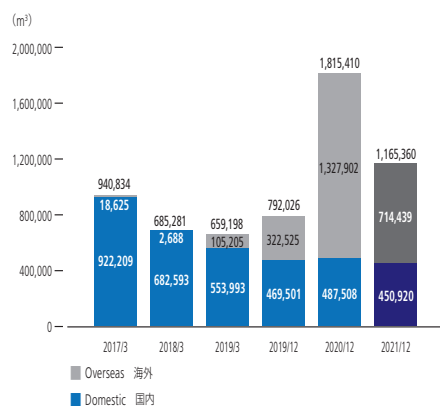
Environment (Consolidated) (Note 1) 環境 (連結) (注1)

		2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
GHG emissions (Scope 1) (Thousand tons-CO ₂) (Notes 2,3,4)	直接的な温室効果ガス排出量(スコープ1)(千トン・CO ₂)(注2,3,4)	—	—	—	8,557	7,328	7,302
GHG emissions (Scope 2) (Thousand tons-CO ₂) (Notes 2,3,4)	直接的な温室効果ガス排出量(スコープ2)(千トン・CO ₂)(注2,3,4)	—	—	—	204	148	136
Fresh water consumption (m ³) (Note 4)	淡水使用量(m ³)(注4)	1,184,022	1,202,217	1,138,121	1,763,869	1,637,999	2,211,204
Domestic (m ³)	国内(m ³)	1,176,697	1,194,807	1,130,872	1,111,606	995,758	1,187,815
Overseas (m ³)	海外(m ³)	7,325	7,410	7,249	652,263	642,241	1,023,389
Discharge of produced water (m ³)	産出水の排出量(m ³)	940,834	685,281	659,198	792,026	1,815,410	1,165,360
Domestic (m ³)	国内(m ³)	922,209	682,593	553,993	469,501	487,508	450,920
Overseas (m ³)	海外(m ³)	18,625	2,688	105,205	322,525	1,327,902	714,439
Waste (Tons) (Note 5)	廃棄物量(トン)(注5)	7,840	3,638	2,575	2,960	10,377	41,964
Domestic (Tons)	国内(トン)	7,782	3,560	2,494	2,897	2,610	7,453
Overseas (Tons)	海外(トン)	58	78	81	63	7,768	34,512

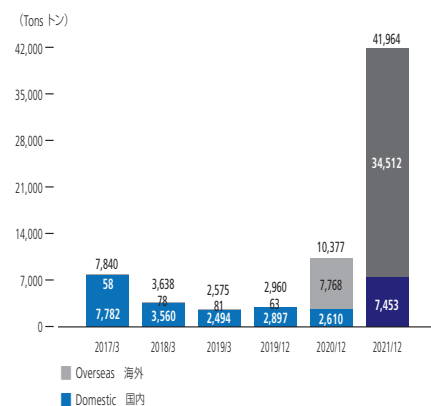
Fresh water consumption 淡水使用量



Discharge of produced water 産出水の排出量



Waste 廃棄物量

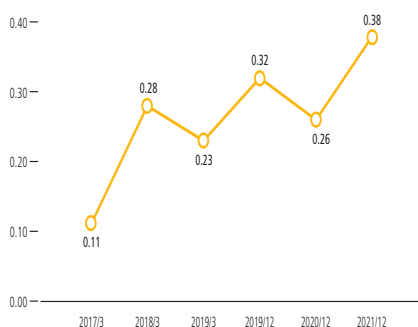


Notes: 1. This includes environment data of Headquarters, Technical Research Center, overseas offices and domestic and overseas operational organizations. Data for the year ended December 31, 2019 covers January 1 to December 31, 2019.
2. Scope1: Direct emissions from resources owned or controlled by the reporting company, Scope2: Indirect emissions from the consumption of electricity, steam, heat and cooling purchased by the reporting company.
3. The emissions are calculated in accordance with local laws and regulations and rules for HSE-related data.
4. Equity share basis; The total amount of emissions corresponds to the net economic share of each production project. It is started to be calculated and disclosed from 2019.
5. Wastes are defined as hazardous wastes in accordance with the laws of each country. Within Japan, "specially controlled industrial wastes" as stipulated in the Act on Waste Disposal and Public Cleansing are set as "hazardous wastes" and other wastes (including "industrial wastes" and "municipal waste") are set as "non-hazardous wastes."

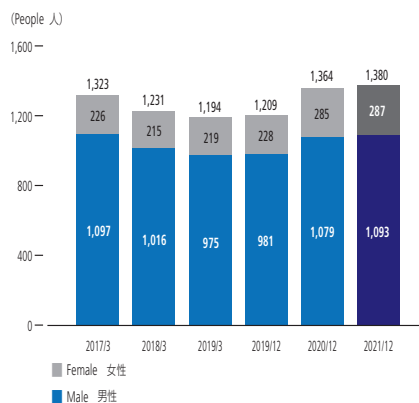
注: 1. 環境データは本社、技術研究所、海外事務所、国内及び海外のオペレーション事業体を対象範囲とする。2019年12月期のデータの集計期間は2019年1月-12月。
2. スコープ1: 当社が所有又は管理する発生源からの直接排出量、スコープ2: 当社が購入し消費する電力、蒸気、熱及び冷却からの間接排出量。
3. 各国の法令、及びHSEの関連データ要領に従って算出。
4. エクイティシェアベース: 各生産プロジェクトの正味経済的取分に相当する排出量の合計。2019年度データより新たに開示。
5. 廃棄物は各国の法令に従い有害廃棄物を定義し、国内については、廃掃法(廃棄物の処理及び清掃に関する法律)で規定されている「特別管理産業廃棄物」は「有害廃棄物」、それ以外(「産業廃棄物」、「一般廃棄物」を含む)を「非有害廃棄物」とする。

		2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Health & Safety	【労働安全】						
Lost Time Injury Frequency (LTIF) (Note 6)	災害発生頻度 (LTIF) (注6)	0.11	0.28	0.23	0.32	0.26	0.38
Human Resources (Unconsolidated)	【人材】(単体)						
Number of employees (Note 7)	従業員数(人)(注7)	1,323	1,231	1,194	1,209	1,364	1,380
Male (People)	男性(人)	1,097	1,016	975	981	1,079	1,093
Female (People)	女性(人)	226	215	219	228	285	287
Average length of service (Years)	平均勤続年数(年)	15.7	15.9	15.8	15.5	14.1	13.8
Society	【社会】						
Social investment (¥ million) (Note 8)	社会貢献投資額(百万円)(注8)	1,345	1,408	1,615	2,239	2,196	2,013
Corporate Governance	【コーポレートガバナンス】						
Number of Directors (Note 9)	取締役人数(人)(注9)	14	15	15	13	14	12
Directors (Inside) (People)	社内取締役人数(人)	9	9	9	8	8	7
Directors (Outside) (People)	社外取締役人数(人)	5	6	6	5	6	5
Ratio of Directors (Outside) (%)	社外取締役の全取締役に占める割合(%)	35.7%	40.0%	40.0%	38.5%	42.9%	41.7%
Number of Audit & Supervisory Board Members	監査役人数(人)	5	5	4	5	5	5
Audit & Supervisory Board Members (Inside) (People)	社内監査役人数(人)	1	1	1	1	1	1
Audit & Supervisory Board Members (Outside) (People)	社外監査役人数(人)	4	4	3	4	4	4
Ratio of Audit & Supervisory Board Members (Outside) (%)	社外監査役の全監査役に占める割合(%)	80.0%	80.0%	75.0%	80.0%	80.0%	80.0%

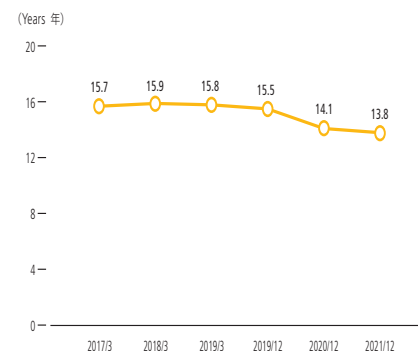
Lost Time Injury Frequency (LTIF) 災害発生頻度



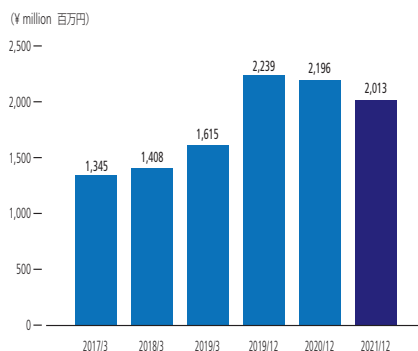
Number of employees 従業員数



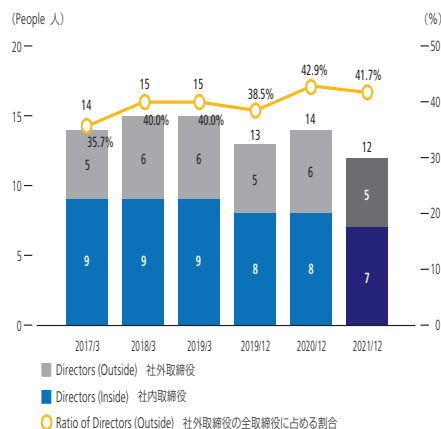
Average length of service 平均勤続年数



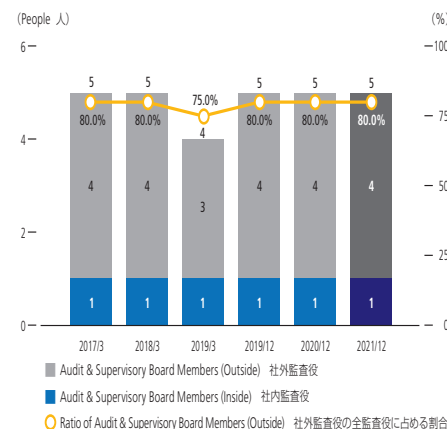
Social investment 社会貢献投資額



Number and ratio of Directors (Outside) 社内取締役人数と社外取締役の全取締役に占める割合



Number and ratio of Audit & Supervisory Board Members (Outside) 社外監査役人数と社外監査役の全監査役に占める割合



Notes: 6. The rate of injuries resulting in fatalities or lost time per million hours worked (LTIF: Lost Time Injury Frequency). Data for the year ended December 31, 2019 covers January 1 to December 31, 2019.

7. Data of the Japan, Jakarta, Houston and London offices is included, but due to the revision of the calculation method, the Jakarta office is excluded from the year ended March 31, 2018 and the Houston office is excluded from the year ended March 31, 2019.

8. Data for the year ended December 31, 2019 covers January 1 to December 31, 2019.

9. The number of persons who are elected by resolutions at the Ordinary General Meeting of Shareholders held every June.

注: 6. 百万労働時間当たりの死亡災害と休業災害の発生頻度 (LTIF: Lost Time Injury Frequency)。2019年12月期のデータの集計期間は2019年1月-12月。

7. 日本、ジャカルタ事務所、ヒューストン事務所、ロンドン事務所が含まれるが、集計方法の見直しにより2018年3月期のデータからジャカルタ事務所を除き、2019年3月期のデータからヒューストン事務所を除く。

8. 2019年12月期のデータの集計期間は2019年1月-12月。

9. 各年度6月の株主総会で決議した人数。

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)

		2011/3	2012/3	2013/3	2014/3	2015/3	2016/3	2017/3	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
I Net sales	I 売上高	943,080	1,186,731	1,216,533	1,334,625	1,171,226	1,009,564	874,423	933,701	971,388	1,000,005	771,046	1,244,369
II Cost of sales	II 売上原価	334,833	395,442	426,326	490,416	525,443	526,757	453,846	498,039	413,300	424,702	439,852	568,921
	Gross profit	608,247	791,288	790,206	844,209	645,782	482,806	420,576	435,662	558,088	575,303	331,194	675,448
III Exploration expenses	III 探鉱費	12,000	11,747	20,124	28,205	23,238	6,166	6,734	1,327	11,679	15,426	9,074	6,445
IV Selling, general and administrative expenses	IV 販売費及び一般管理費	66,504	70,184	76,634	82,392	87,657	86,500	77,389	76,971	72,127	61,234	73,648	78,346
	Operating income	529,742	709,357	693,447	733,610	534,886	390,139	336,452	357,363	474,281	498,641	248,471	590,657
V Other income	V 営業外収益												
1. Interest income	1. 受取利息	4,110	4,399	8,734	17,462	11,226	10,751	10,460	6,477	7,644	2,422	33,480	31,115
2. Dividend income	2. 受取配当金	5,721	6,993	7,832	9,227	6,669	10,825	2,802	4,778	6,760	3,240	6,733	7,456
3. Gain on sales of marketable securities	3. 有価証券売却益	—	—	—	10,335	18,146	25,986	—	—	—	—	—	—
4. Gain on sales of investment securities	4. 投資有価証券売却益	—	—	25,449	—	—	—	4,999	—	—	4,981	—	—
5. Equity in earnings of affiliates	5. 持分法による投資利益	4,933	6,638	—	—	—	—	2,175	4,192	28,363	23,313	—	38,834
6. Gain on change in equity	6. 持分変動利益	3,644	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7. Reversal of allowance for doubtful accounts	7. 貸倒引当金戻入額	—	—	—	—	—	—	—	—	8,357	—	—	—
8. Gain on transfer of participating interests	8. 権益譲渡益	7,333	70,260	50,173	—	27,520	—	—	—	—	—	—	—
9. Guarantee commission received	9. 受取保証料	—	—	—	—	—	—	—	—	—	235	6,650	—
10. Foreign exchange gain	10. 為替差益	—	—	—	—	19,562	2,964	—	—	1,941	2,481	—	—
11. Gain on reversal of allowance for recoverable accounts under production sharing	11. 生産物回収勘定引当金戻入益	—	—	—	—	—	—	—	17,528	—	—	—	7,572
12. Compensation income	12. 受取補償金	—	—	—	—	—	—	—	12,625	7,498	—	—	—
13. Other	13. その他	5,432	13,790	6,477	13,709	18,639	19,406	18,652	9,664	10,358	8,094	16,938	27,268
	Total other income	31,176	102,082	98,666	50,734	101,763	69,934	39,090	55,266	70,924	44,768	63,803	112,246
VI Other expenses	VI 営業外費用												
1. Interest expense	1. 支払利息	1,073	1,227	1,518	2,335	2,946	4,198	5,228	7,075	17,333	21,856	19,092	13,747
2. Equity in losses of affiliates	2. 持分法による投資損失	—	—	1,041	5,053	13,443	20,696	—	—	—	—	12,999	—
3. Provision of 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	11,481	14,816	15,131	8,028	19,449	25,026	14,374	—	1,468	3,115	2,566	—
5. Provision for exploration projects	5. 探鉱事業引当金繰入額	3,082	518	12,452	1,165	835	335	—	—	203	—	2	—
6. Loss on valuation of investment securities	6. 投資有価証券評価損	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,497	6,556	—
7. Loss on adjustment for changes of accounting standard for asset retirement obligations	7. 資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	1,555	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. Provision for loss on business	8. 事業損失引当金繰入額	—	—	—	—	—	—	—	3,264	—	—	—	—
9. Foreign exchange loss	9. 為替差損	11,539	14,640	30,055	4,279	—	—	3,759	10,472	—	—	8,209	6,709
10. Loss on disposal of fixed assets	10. 固定資産売却損	—	—	—	—	6,258	13,288	4,786	—	—	—	—	5,966
11. Loss on business withdrawal	11. 事業撤退損	—	5,370	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Other	12. その他	14,466	7,827	13,769	13,404	18,561	21,756	5,193	4,547	6,923	3,851	5,514	18,852
	Total other expenses	52,331	44,400	73,968	34,266	61,494	85,301	41,651	25,360	25,927	32,321	54,939	45,276
	Ordinary income	508,587	767,038	718,146	750,077	575,155	374,771	333,891	387,269	519,278	511,088	257,335	657,627
VII Extraordinary loss	VII 特別損失												
Impairment loss	減損損失	—	—	—	—	35,132	45,884	6,366	79,970	25,236	796	189,940	14,170
Income before income taxes	税金等調整前当期純利益	508,587	767,038	718,146	750,077	540,022	328,887	327,525	307,299	494,042	510,292	67,394	643,457
Income taxes-current	法人税、住民税及び事業税	367,082	543,156	539,207	514,015	448,658	356,585	304,620	308,351	399,919	361,180	184,127	395,437
Income taxes-deferred	法人税等調整額	1,614	(6,223)	(9,932)	49,121	15,767	(2,192)	(33,227)	1,048	(2,660)	24,545	(12,926)	34,094
	Net income (loss)	139,890	230,105	188,870	186,941	75,597	(25,505)	56,131	(2,100)	96,783	124,566	(103,806)	213,924
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)	11,190	36,104	5,909	3,250	(2,222)	(42,282)	9,963	(42,462)	677	1,015	7,893	(9,123)
	Net income (loss) attributable to owners of parent	128,699	194,000	182,961	183,690	77,820	16,777	46,168	40,362	96,106	123,550	(111,699)	223,048

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	2018/3	2019/3	2019/12	2020/12	2021/12
Net income (loss)	当期純利益 (損失)	139,890	230,105	188,870	186,941	75,597	(25,505)	56,131	(2,100)	96,783	124,566	(103,806)	213,924
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	3,711	(7,387)	2,685	(3,483)	564
Deferred gain (loss) on hedges	繰延ヘッジ損益	—	4,118	16,769	(20,887)	—	—	—	—	—	(192)	281	(807)
Translation adjustments	為替換算調整勘定	(11,516)	2,082	105,692	176,311	244,018	(129,078)	(19,867)	(68,317)	46,094	(29,557)	(109,917)	235,828
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	24,439	(19,429)	(24,608)	(39,904)	45,939
	Total other comprehensive income	(25,183)	10,564	148,671	158,731	231,382	(140,862)	(12,225)	(40,166)	19,277	(51,674)	(153,024)	281,524
	Comprehensive income	114,706	240,669	337,542	345,672	306,979	(166,368)	43,905	(42,266)	116,061	72,892	(256,830)	495,449
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	2,495	116,273	72,922	(260,426)	497,228
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	(44,762)	(211)	(30)	3,596	(1,778)

Corporate Information 会社情報

As of December 31, 2021

2021年12月31日現在

Company Name:	INPEX CORPORATION	社名:	株式会社INPEX
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):	3,189	従業員数:	3,189人(連結)

Stock data

Authorized Shares:	3,600,000,000 common stocks, 1 Class A Stock
Total Number of Shareholders and Issued Shares	
Common Stocks:	136,935 shareholders / 1,462,323,600 shares ^{*1}
Class A Stock^{*2}:	1 shareholder (Minister of Economy, Trade and Industry) / 1 share

*1 The total number of issued common stocks as of February 8, 2022 is 1,386,667,167 as 75,656,433 own shares have been canceled on the same day.

*2 INPEX'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.

株式データ

発行可能株式総数:	普通株式 3,600,000,000株、甲種類株式 1株
株主数及び発行済株式の総数	
普通株式:	136,935名 / 1,462,323,600株 ^{*1}
甲種類株式^{*2}:	1名(経済産業大臣) / 1株

*1 2022年2月8日に自己株式75,656,433株の消却を行ったことにより、同日時点での発行済株式数(普通株式)は1,386,667,167株。

*2 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	19.97
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)	179,995,000	12.98
Custody Bank of Japan, Ltd. (Trust Account)	株式会社日本カストディ銀行(信託口)	60,301,600	4.35
Japan Petroleum Exploration Co., Ltd.	石油資源開発株式会社	53,446,600	3.85
ENEOS Holdings, Inc.	ENEOSホールディングス株式会社	43,810,800	3.16
JAPAN SECURITIES FINANCE CO., LTD.	日本証券金融株式会社	29,420,000	2.12
SMBC Nikko Securities Inc.	SMBC日興証券株式会社	21,982,400	1.59
Mitsubishi UFJ Morgan Stanley Securities Co., Ltd.	三菱UFJモルガン・スタンレー証券株式会社	21,348,326	1.54
STATE STREET BANK WEST CLIENT - TREATY 505234	ステートストリートバンクウェストクライアントトリーティー 505234	19,837,543	1.43
THE BANK OF NEW YORK MELLON 140051	ザバンクオブニューヨークメロン140051	18,871,100	1.36

*1 The shareholder ratio is calculated after subtracting treasury shares (75,656,400 shares).

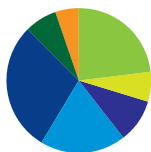
*1 比率は自己株式(75,656,400株)を控除して計算。比率は単位未満を四捨五入。

The shareholder ratio is rounded off to the nearest whole number.

*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おりません。

*2 Excludes one Class A Stock.

Shareholding by shareholder type 株式の分布状況



		(%) [*]
Financial institutions (Including trust accounts)	金融機関(信託口を含む)	23.26
Securities companies	証券会社	6.51
Other domestic corporations	その他国内法人	9.92
Minister of Economy, Trade and Industry	経済産業大臣	18.94
Foreign corporations and other	外国法人等	29.09
Individuals and other	個人その他	7.11
Treasury shares	自己名義株式	5.17

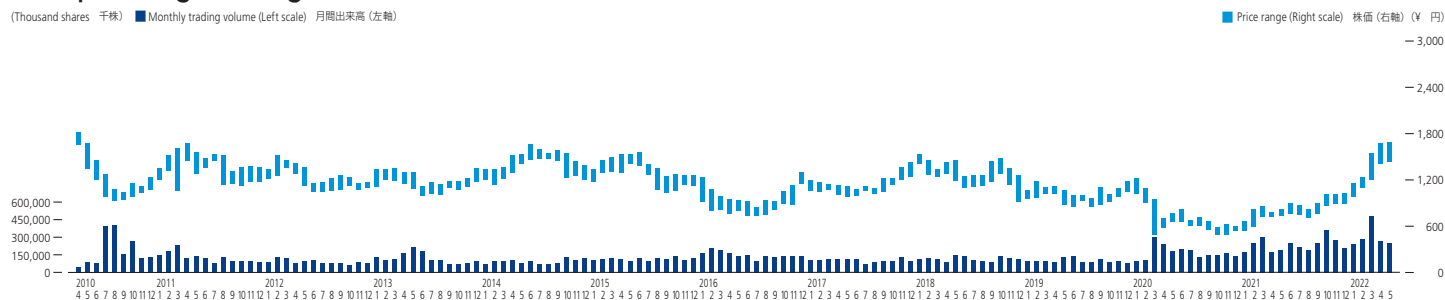
* The percentages of total common shares are for total number of issued common shares.

* 比率は株式数の発行済株式総数(普通株式)に対する割合。比率は単位未満を四捨五入。

The shareholder ratio is rounded off to the nearest whole number.

Share price range, Trading volume 株価チャート

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



* 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 ton \approx 7.4 bbl 1 bbl \approx 6,000 cf (Natural gas) 100 thousand bbl (千バレル)/day \approx 4 MMton (百万トン)/y (LNG) 1 exajoule (百京ジュール) \approx 163 MMboe (百万boe)	1 cf \approx 1,000 Btu* 1 Bm ³ (10億m ³) \approx 700 thousand ton (LNG) 100 MMcf/day \approx 700 thousand ton/y (LNG) 1T (兆) cf \approx 1 MMton x 20 years (LNG) (20 MMton)	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*

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

注:単位換算値は概算値。本ファクトブックに記載の生産量・埋蔵量で使用の換算値とは異なる場合がある。また、取引や証明に使用できる精度を保証していない。

* British Thermal Unit

* 英国熱量単位

Disclaimer

Information contained in Fact Book December 2021 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 INPEX has made sufficient effort to ensure the accuracy of information provided herein, INPEX 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 2021年12月期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。

INPEX

Akasaka Biz Tower
5-3-1 Akasaka, Minato-ku
Tokyo 107-6332, Japan
<https://www.inpex.co.jp/english/>

〒107-6332
東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー
<https://www.inpex.co.jp>