



国際石油開発帝石株式会社  
ファクトブック 2011  
2011年3月期

# A Firm Commitment to Sustainable Energy

## 目次

### マーケットデータ

マーケットデータ (価格・為替・株式市場)	01
マーケットデータ (世界)	03
マーケットデータ (日本)	05

### 指標データ (連結)

収益性指標	08
効率性指標	09
生産性指標	10
安全性指標	11
投資指標	12
埋蔵量・生産量指標	13

### 事業データ

世界の石油開発会社との比較	14
主な生産中プロジェクト一覧	15
埋蔵量データ	16
ネット生産量データ	20
販売量データ	21
事業投資 / その他	22

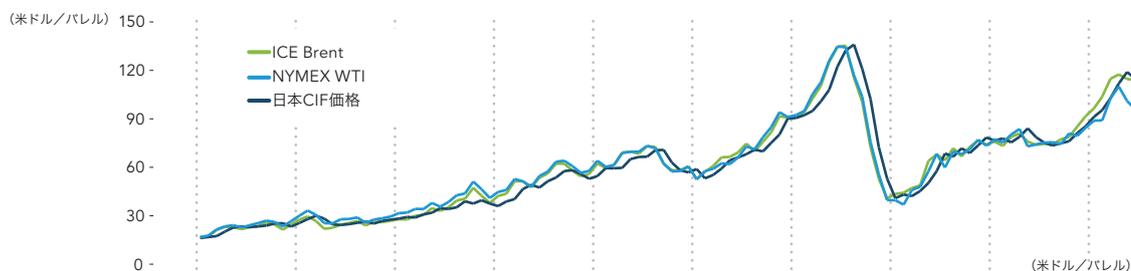
財務データ (連結)	23
------------	----

会社情報	26
------	----

# マーケットデータ

## マーケットデータ (価格・為替・株式市場)

### 原油価格の推移 (ICE Brent / NYMEX WTI / 日本 CIF 価格)

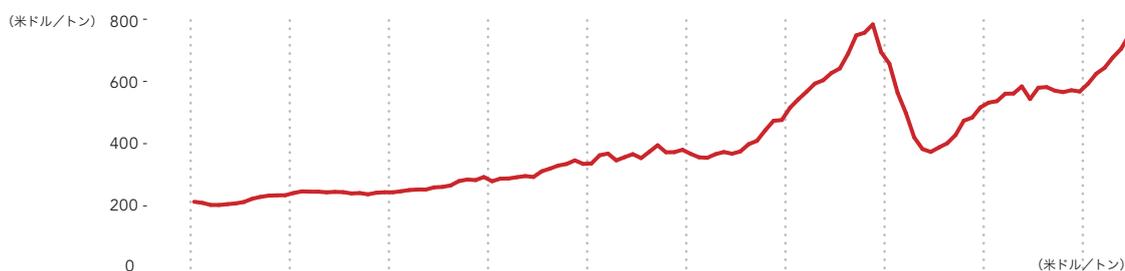


各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
ICE Brent	25.02	28.45	37.97	55.08	66.09	72.68	98.37	62.49	80.25	111.19
NYMEX WTI	25.83	31.04	41.40	56.56	66.22	72.31	99.65	61.80	79.53	98.33
日本 CIF 価格	24.63	29.15	36.39	50.99	64.08	69.02	102.42	60.60	79.20	106.00

出典：石油連盟ほか

\* 2011年は、1月～6月まで

### LNG (日本 CIF) 価格の推移

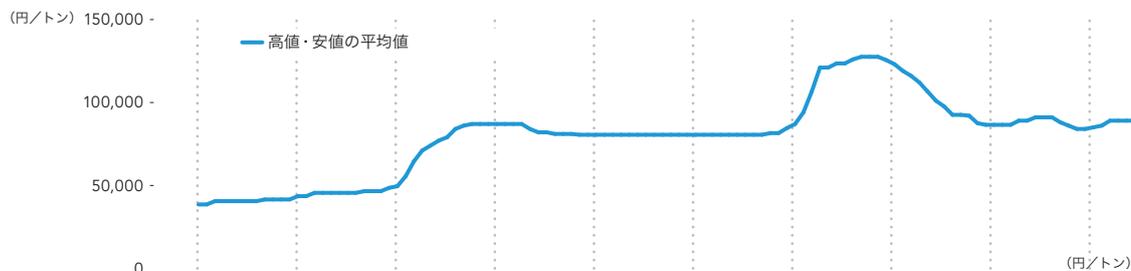


各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
LNG CIF 価格	220.40	246.02	267.28	311.96	367.54	398.68	647.29	467.19	563.88	665.81

出典：石油連盟

\* 2011年は、1月～6月まで

### 日本の鋼材価格 (厚板) の推移

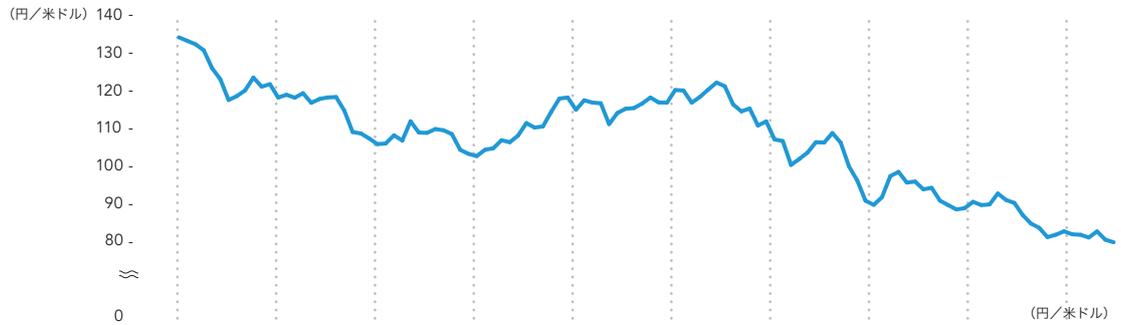


各年平均値	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
鋼材価格 (厚板)	40,500	45,667	75,125	83,333	80,500	81,000	117,542	102,167	87,708	87,833

出典：日刊鉄鋼新聞

\* 2011年は、1月～6月まで

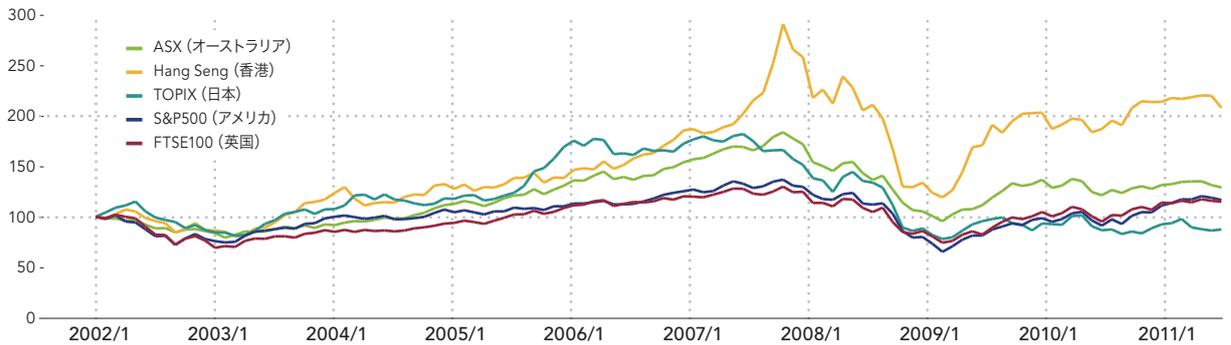
## 円の対米ドル為替レートの推移



	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
平均為替レート	125.34	115.99	108.23	110.21	116.38	117.84	103.46	93.58	87.81	82.05

出典：みずほコーポレート銀行 \* 2011年は、1月～6月まで

## 世界の株式市場 (2002年1月=100)



## ご参考：株価パフォーマンス (対 TOPIX、2006年4月=100)



# マーケットデータ

## マーケットデータ (世界)

### 世界の一次エネルギー消費量 2010年



	(原油換算百万トン)	(%)
原油	4,028.1	33.6%
天然ガス	2,858.1	23.8%
石炭	3,555.8	29.6%
原子力	626.2	5.2%
水力	775.6	6.5%
再生可能エネルギー	158.6	1.3%
合計	12,002.4	100.0%

出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2011」

### 地域別確認埋蔵量と可採年数 (2010年末時点)

#### 原油



	(十億バレル)	(%)
北米	74.3	5.4%
中南米	239.4	17.3%
欧州・ユーラシア	139.7	10.1%
中東	752.5	54.4%
アフリカ	132.1	9.5%
アジア・太平洋	45.2	3.3%
合計	1,383.2	100.0%

出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2011」

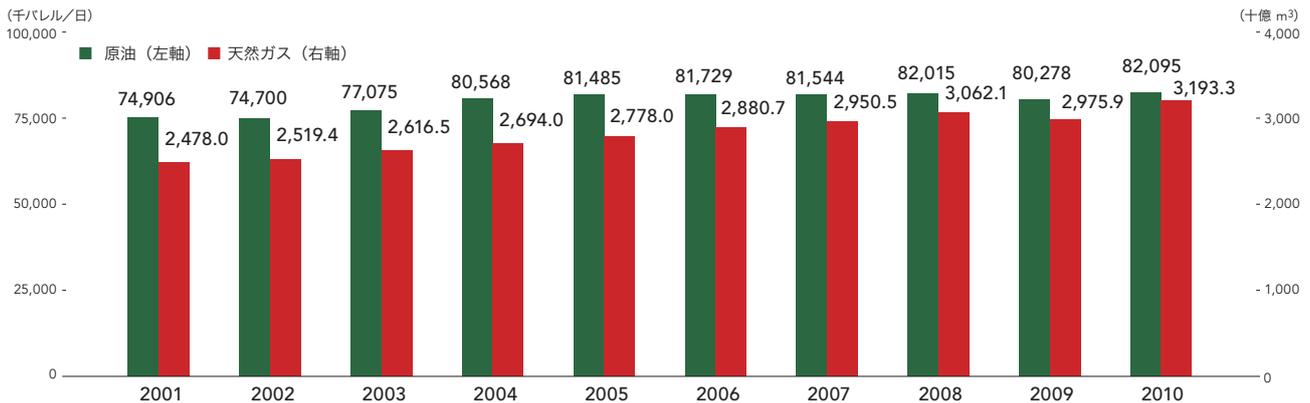
#### 天然ガス



	(兆cf)	(%)
北米	350.8	5.3%
中南米	261.6	4.0%
欧州・ユーラシア	2,227.6	33.7%
中東	2,677.0	40.5%
アフリカ	520.1	7.9%
アジア・太平洋	571.8	8.7%
合計	6,608.9	100.0%

出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2011」

### 世界の原油・天然ガス生産量の推移



出典: BP 「BP Statistical Review of World Energy 2011」

## 世界の原油貿易量

(千バレル/日)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2009年から2010年 への増加率	2010年の全体に 対する割合
<b>輸入</b>											
アメリカ	11,357	12,254	12,898	13,525	13,612	13,632	12,872	11,453	11,689	2.1%	21.8%
欧州	11,895	11,993	12,538	13,261	13,461	13,953	13,751	12,486	12,094	(3.1%)	22.6%
日本	5,070	5,314	5,203	5,225	5,201	5,032	4,925	4,263	4,567	7.1%	8.5%
その他*2	16,291	17,191	18,651	19,172	20,287	22,937	23,078	24,132	25,160	4.3%	47.0%
<b>合計</b>	<b>44,613</b>	<b>46,752</b>	<b>49,290</b>	<b>51,182</b>	<b>52,561</b>	<b>55,554</b>	<b>54,626</b>	<b>52,333</b>	<b>53,510</b>	<b>2.2%</b>	<b>100.0%</b>
<b>輸出</b>											
アメリカ	904	921	991	1,129	1,317	1,439	1,967	1,947	2,154	10.7%	4.0%
カナダ	1,959	2,096	2,148	2,201	2,330	2,457	2,498	2,518	2,599	3.2%	4.9%
メキシコ	1,966	2,115	2,070	2,065	2,102	1,975	1,609	1,449	1,539	6.2%	2.9%
中南米	2,965	2,942	3,233	3,528	3,681	3,570	3,616	3,748	3,568	(4.8%)	6.7%
欧州	2,234	2,066	1,993	2,149	2,173	2,273	2,023	2,034	1,888	(7.2%)	3.5%
旧ソ連	5,370	6,003	6,440	7,076	7,155	8,334	8,184	7,972	8,544	7.2%	16.0%
中東	18,062	18,943	19,630	19,821	20,204	19,680	20,128	18,409	18,883	2.6%	35.3%
北アフリカ	2,620	2,715	2,917	3,070	3,225	3,336	3,260	2,938	2,871	(2.3%)	5.4%
西アフリカ	3,134	3,612	4,048	4,358	4,704	4,830	4,587	4,364	4,601	5.5%	8.6%
アジア・太平洋*3	3,848	3,978	4,189	4,243	4,312	6,004	5,392	5,631	6,226	10.6%	11.6%
その他*2	1,551	1,361	1,631	1,542	1,359	1,656	1,363	1,323	637	(51.9%)	1.2%
<b>合計</b>	<b>44,613</b>	<b>46,752</b>	<b>49,290</b>	<b>51,182</b>	<b>52,561</b>	<b>55,554</b>	<b>54,626</b>	<b>52,333</b>	<b>53,510</b>	<b>2.2%</b>	<b>100.0%</b>

出典: BP「BP Statistical Review of World Energy 2011」

\*1. 合計の年変化と全対比は、千バレル/日の数字を使用して計算している。

\*2. 未確認の貿易を含む。

\*3. 日本を除く。2007年以前のインド及びその他アジア・太平洋諸国間の貿易を除く。

## 世界のLNG貿易量(2010年)

(十億 m<sup>3</sup>)

輸入国	輸出国																輸入量合計				
	アメリカ	トリニダード・トバゴ	ペルー	ベルギー	ノルウェー	ロシア連邦	アルジェリア	エジプト	赤道ギニア共和国	リビア	ナイジェリア	オマーン	カタール	アラブ首長国連邦	イエメン	オーストラリア		ブルネイ	インドネシア	マレーシア	
<b>北米</b>																					
アメリカ	-	5.38	0.45	-	0.76	-	-	2.07	-	-	1.18	-	1.29	-	1.10	-	-	-	-	-	12.23
カナダ	-	1.59	0.08	-	0.08	-	-	-	-	-	-	-	0.25	-	-	-	-	-	-	-	2.00
メキシコ	-	-	0.26	-	-	-	-	0.16	-	-	2.23	-	1.02	-	0.18	-	-	-	1.87	-	5.72
<b>中南米</b>																					
アルゼンチン	-	1.63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.15	-	-	-	-	-	-	-	1.78
ブラジル	0.09	0.85	0.16	0.08	-	-	-	0.08	-	0.89	-	0.59	0.04	-	-	-	-	-	-	-	2.78
チリ	-	0.52	-	-	-	-	0.17	0.55	1.50	-	-	-	0.25	-	0.08	-	-	-	-	-	3.07
ドミニカ共和国	-	0.82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.82
プエルトリコ	-	0.77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.77
<b>ヨーロッパ</b>																					
ベルギー	0.05	0.08	0.08	-	6.91	-	-	0.17	-	-	0.16	-	5.80	-	-	-	-	-	-	-	6.43
フランス	-	0.35	-	-	14.15	-	6.27	0.73	-	-	3.57	-	2.43	-	0.08	-	-	-	-	-	13.94
ギリシャ	-	0.08	-	-	-	-	0.98	0.08	0.03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.17
イタリア	-	0.32	-	-	5.75	-	27.56	0.72	0.09	-	-	-	6.18	-	-	-	-	-	-	-	9.08
ポルトガル	-	0.18	-	-	0.05	-	-	-	-	-	2.70	-	0.08	-	-	-	-	-	-	-	3.01
スペイン	0.12	3.32	0.63	0.08	3.30	-	12.05	2.62	-	0.34	7.82	0.17	5.54	-	0.18	-	-	-	-	-	27.54
トルコ	-	0.26	-	0.08	0.26	-	3.87	0.27	-	-	1.26	-	1.92	-	-	-	-	-	-	-	7.92
イギリス	0.18	1.63	-	-	26.57	-	1.25	0.12	-	-	0.40	-	13.89	-	0.26	-	-	-	-	-	18.67
<b>中東</b>																					
クウェート	-	0.33	-	0.09	-	0.09	-	0.33	0.29	-	0.08	0.91	-	0.25	0.09	0.09	-	-	-	0.24	2.78
UAE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.41	-	-	-	-	-	-	-	0.16
<b>アジア・太平洋</b>																					
中国	-	0.07	0.08	0.08	-	0.51	-	0.08	0.08	-	0.17	-	1.61	0.08	0.70	5.21	-	2.45	1.68	-	12.80
インド	-	0.66	-	-	-	-	-	0.09	0.17	-	0.33	-	10.53	-	0.37	-	-	-	-	-	12.15
日本	0.85	0.15	-	0.08	-	8.23	0.08	0.57	0.72	-	0.84	3.80	10.15	6.86	0.16	17.66	7.78	17.00	18.55	18.55	93.48
韓国	0.35	0.88	0.08	0.08	0.16	3.90	-	0.98	1.85	-	1.18	6.11	10.16	0.25	2.27	1.33	1.05	7.42	6.39	-	44.44
台湾	-	0.51	-	-	0.07	0.67	-	0.17	0.35	-	1.09	0.50	3.75	0.42	-	1.06	-	2.62	3.68	-	14.90
<b>輸出量合計</b>	<b>1.64</b>	<b>20.38</b>	<b>1.82</b>	<b>0.57</b>	<b>4.71</b>	<b>13.40</b>	<b>19.31</b>	<b>9.71</b>	<b>5.16</b>	<b>0.34</b>	<b>23.90</b>	<b>11.49</b>	<b>75.75</b>	<b>7.90</b>	<b>5.48</b>	<b>25.36</b>	<b>8.83</b>	<b>31.36</b>	<b>30.54</b>	<b>297.63</b>	

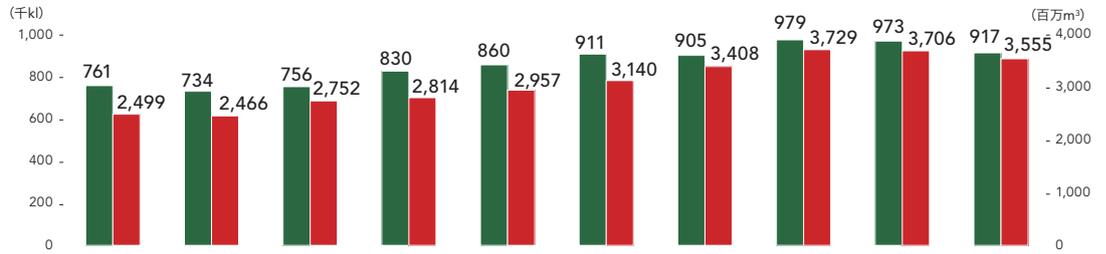
出典: BP「BP Statistical Review of World Energy 2011」

注: 赤字は LNG 貿易量とパイプライン貿易量の合計値を表す。

# マーケットデータ

## マーケットデータ (日本)

### 原油・天然ガス生産量の推移 (日本)

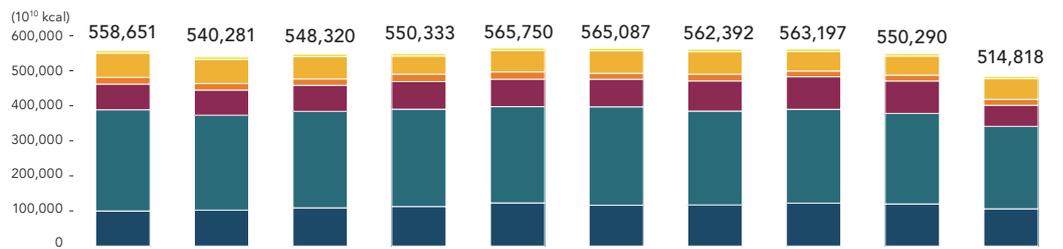


	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
原油	761	734	756	830	860	911	905	979	973	917
(千バレル/日)	13.1	12.6	13.0	14.3	14.8	15.7	15.6	16.9	16.8	15.8
天然ガス	2,499	2,466	2,752	2,814	2,957	3,140	3,408	3,729	3,706	3,555
(百万m³)										
(原油換算千バレル/日)*	42.6	42.0	46.9	48.0	50.4	53.5	58.1	63.5	63.2	60.6

出典: 「エネルギー・経済統計要覧 '11」

\* 「エネルギー・経済統計要覧 '11」より、当社にて作成。

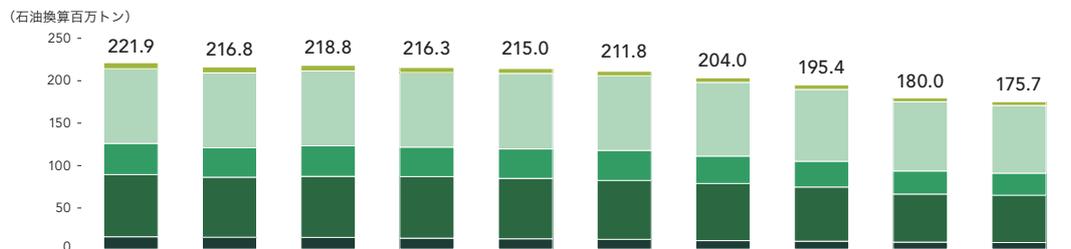
### 一次エネルギー供給実績 (日本)



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
新エネルギー他	7,333	7,015	7,260	7,483	7,322	7,305	7,318	7,465	7,032	6,683
原子力	69,241	68,770	63,445	51,603	60,725	64,139	63,859	55,526	54,326	58,876
水力	19,253	18,674	18,367	21,248	20,964	17,031	19,426	16,522	16,797	16,961
ガス	73,398	72,002	74,321	78,964	78,427	78,806	86,119	92,968	92,721	90,242
石油	289,204	271,216	275,742	278,203	275,154	281,136	268,312	268,127	258,663	235,697
石炭	100,222	102,604	109,185	112,832	123,158	116,670	117,358	122,589	120,751	106,359
合計	558,651	540,281	548,320	550,333	565,750	565,087	562,392	563,197	550,290	514,818

出典: 「エネルギー・経済統計要覧 '11」

### 部門別石油製品需要量 (日本)

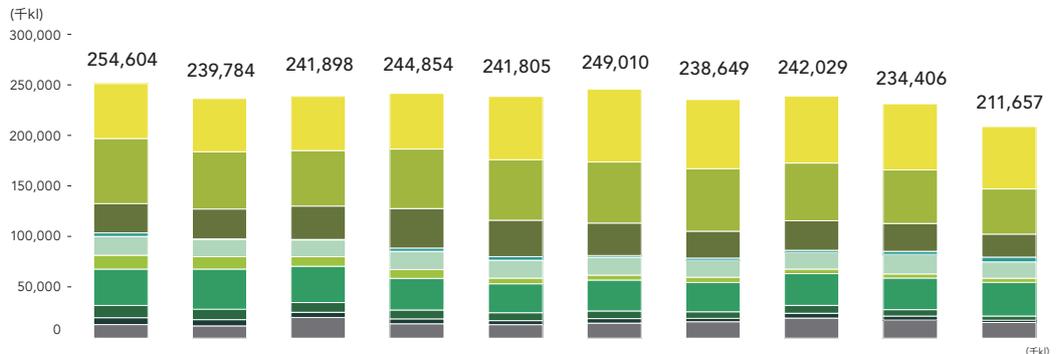


	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
電力	25.2	22.4	25.5	26.4	24.6	25.6	21.5	25.7	23.0	16.6
非エネルギー*	7.2	6.9	6.7	6.0	5.8	5.4	5.4	5.2	4.5	4.5
運輸	88.9	89.2	89.1	88.8	89.9	88.8	87.8	85.5	82.4	80.6
民生	37.1	35.0	36.4	35.1	35.1	35.8	32.6	30.7	27.5	26.3
産業(製造)	74.0	71.5	72.7	73.3	71.9	70.1	68.0	64.5	57.2	56.3
産業(非製造)	14.8	14.2	14.0	13.1	12.4	11.7	10.2	9.5	8.4	7.9
最終需要計	221.9	216.8	218.8	216.3	215.0	211.8	204.0	195.4	180.0	175.7

出典: 「エネルギー・経済統計要覧 '11」

\* グリース、パラフィン、アスファルト、潤滑油

## わが国の供給国別原油輸入量

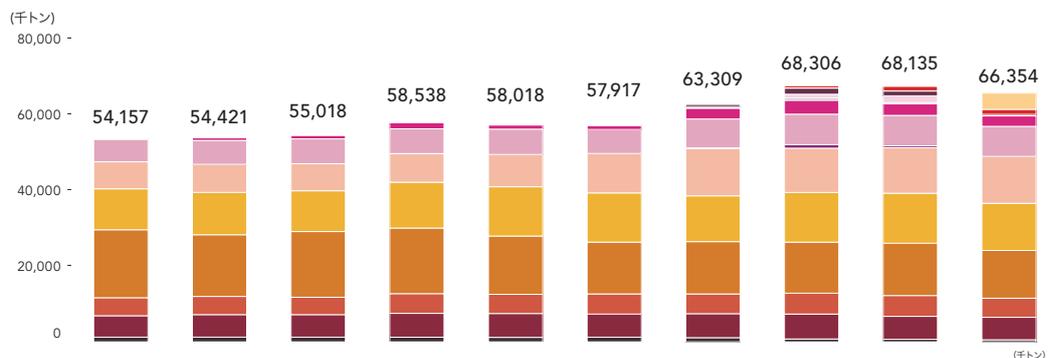


	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
■ サウジアラビア	54,898	53,365	54,228	55,704	63,380	72,789	69,149	66,873	66,136	62,385
■ アラブ首長国連邦	65,112	57,200	55,496	59,479	60,456	61,089	62,496	57,678	53,517	45,182
■ イラン	29,229	29,874	33,418	39,507	36,382	32,425	26,889	29,546	27,849	23,002
■ イラク	3,586	589	456	3,312	3,636	1,742	2,259	2,161	3,082	4,782
■ クウェート	18,839	17,219	16,801	18,202	17,887	17,872	16,874	16,677	19,570	16,318
■ 中立地帯*	13,843	12,433	9,527	8,810	5,640	4,952	5,240	4,541	4,117	4,174
■ その他中東	36,345	40,157	36,341	31,630	28,959	30,907	29,315	31,748	31,580	33,656
■ インドネシア	12,255	10,391	9,716	8,871	7,893	7,646	6,606	7,858	6,419	4,193
■ その他東南アジア	6,865	6,232	5,168	4,881	4,015	4,494	3,343	4,807	4,062	2,268
■ その他	13,632	12,323	20,747	14,457	13,558	15,094	16,479	20,140	18,076	15,697
<b>輸入合計</b>	<b>254,604</b>	<b>239,784</b>	<b>241,898</b>	<b>244,854</b>	<b>241,805</b>	<b>249,010</b>	<b>238,649</b>	<b>242,029</b>	<b>234,406</b>	<b>211,657</b>

出典：「エネルギー・経済統計要覧'11」

\*サウジアラビアとクウェートの間の中立地帯

## わが国の供給国別 LNG 輸入量



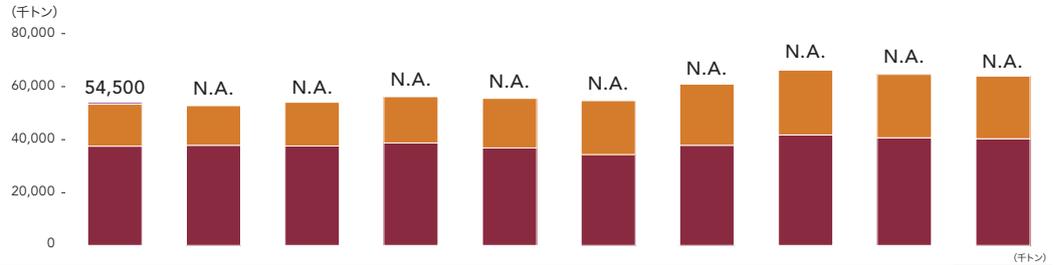
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
■ ロシア	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,339
■ 赤道ギニア	—	—	—	—	—	—	—	561	1,174	1,345
■ ノルウェー	—	—	—	—	—	—	—	61	62	—
■ エジプト	—	—	—	—	—	118	556	1,627	1,270	—
■ ナイジェリア	—	—	—	—	112	—	165	1,020	1,820	233
■ トリニダード・トバゴ	—	—	—	56	55	56	276	599	339	163
■ オマーン	123	681	867	1,656	1,104	1,101	2,864	3,699	3,064	2,785
■ カタール	6,000	6,386	6,640	6,608	6,762	6,396	7,707	8,129	8,095	8,011
■ アルジェリア	—	—	—	—	—	56	184	948	491	60
■ オーストラリア	7,211	7,489	7,212	7,644	8,612	10,456	12,606	11,816	12,174	12,457
■ マレーシア	10,923	11,296	10,881	12,219	13,154	13,136	12,220	13,252	13,339	12,570
■ インドネシア	18,123	16,444	17,522	17,490	15,545	13,813	13,951	13,605	13,949	12,746
■ アラブ首長国連邦	4,802	4,853	4,633	5,256	5,107	5,371	5,262	5,571	5,549	5,092
■ ブルネイ	5,715	6,004	6,011	6,367	6,357	6,165	6,393	6,641	6,110	5,988
■ 米国	1,260	1,266	1,253	1,242	1,210	1,250	1,127	776	699	563
<b>輸入合計</b>	<b>54,157</b>	<b>54,421</b>	<b>55,018</b>	<b>58,538</b>	<b>58,018</b>	<b>57,917</b>	<b>63,309</b>	<b>68,306</b>	<b>68,135</b>	<b>66,354</b>

出典：「エネルギー・経済統計要覧'11」

# マーケットデータ

## マーケットデータ (日本)

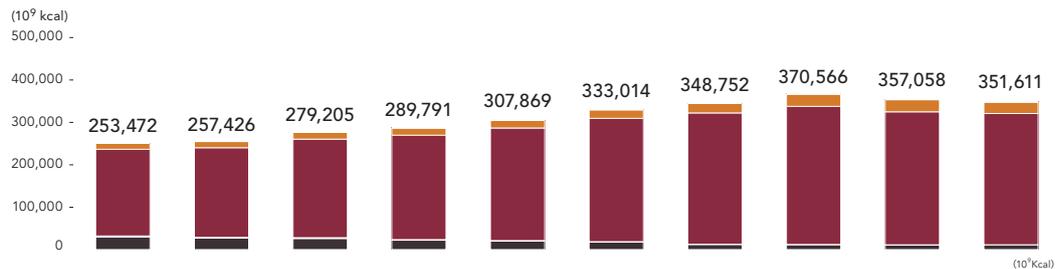
### LNG の需要先別消費量 (日本)



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
工業用	667	N.A.								
都市ガス	15,989	15,084	16,647	17,625	18,878	20,539	23,288	24,697	24,148	23,847
電力	37,844	38,175	37,914	39,063	37,170	34,640	38,177	42,105	41,034	40,671
合計	54,500	N.A.								
輸入量	54,157	54,421	55,018	58,538	58,018	57,917	63,309	68,306	68,135	66,354

出典: 「エネルギー・経済統計要覧'11」

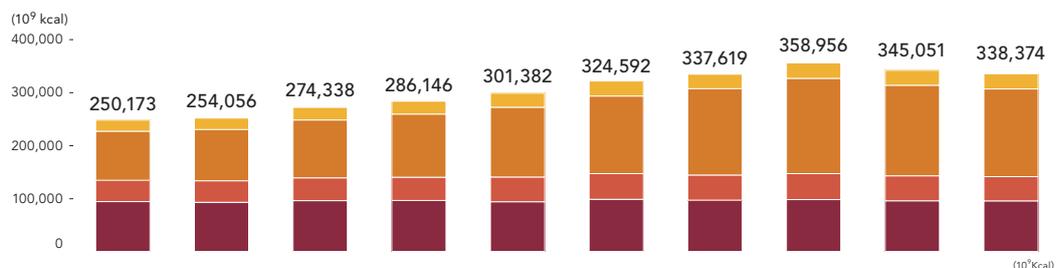
### 原料別都市ガス生産・購入量 (一般ガス事業者) (日本)



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

出典: 「エネルギー・経済統計要覧'11」

### 用途別ガス販売量 (日本)



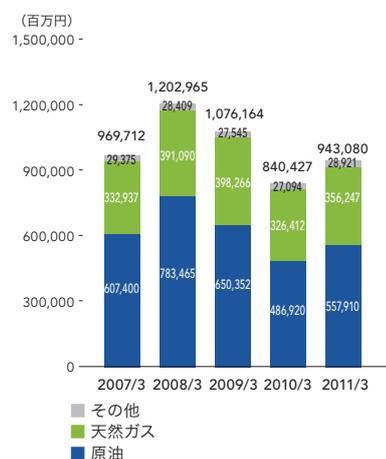
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
その他	21,206	21,834	23,924	24,494	26,784	28,589	27,602	29,266	28,520	28,857
工業用	93,443	97,626	110,229	120,303	132,852	147,808	164,515	181,522	172,469	167,069
商業用	40,612	41,042	43,458	44,285	47,115	48,919	47,853	49,443	47,604	46,161
家庭用	94,912	93,554	96,727	97,064	94,631	99,275	97,650	98,724	96,458	96,287
合計	250,173	254,056	274,338	286,146	301,382	324,592	337,619	358,956	345,051	338,374

出典: 「エネルギー・経済統計要覧'11」

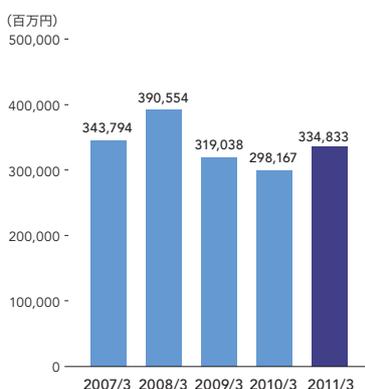
## 収益性指標 (連結)

3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011
売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080
原油	607,400	783,465	650,352	486,920	557,910
天然ガス	332,937	391,090	398,266	326,412	356,247
その他	29,375	28,409	27,545	27,094	28,921
売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833
売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247
営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742
当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699
EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益)	321,787	382,649	275,865	242,539	274,929
売上高総利益率	64.5%	67.5%	70.4%	64.5%	64.5%
売上高営業利益率	57.7%	59.4%	61.6%	54.9%	56.2%
売上高当期純利益率	17.0%	14.4%	13.5%	12.8%	13.6%

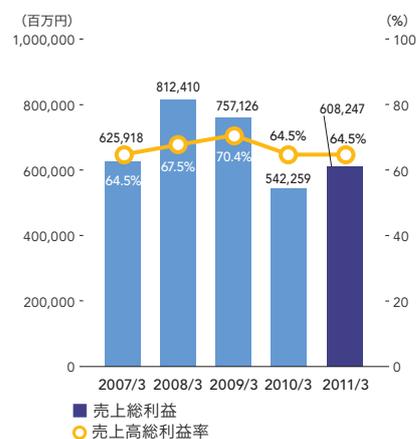
### 売上高



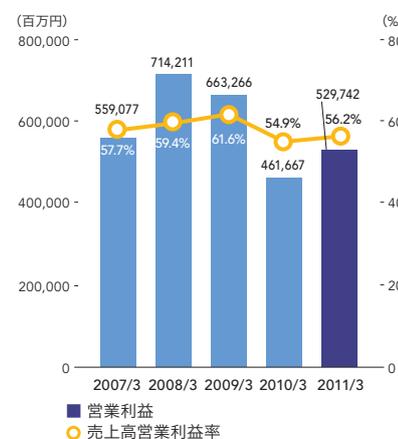
### 売上原価



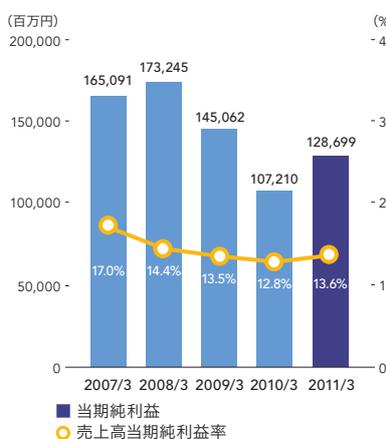
### 売上総利益、売上高総利益率



### 営業利益、売上高営業利益率

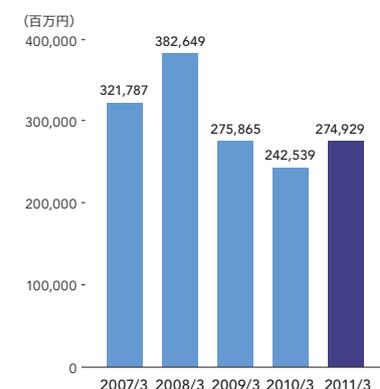


### 当期純利益、売上高当期純利益率



### EBIDAX

(利払い・償却・探鉱費前利益)



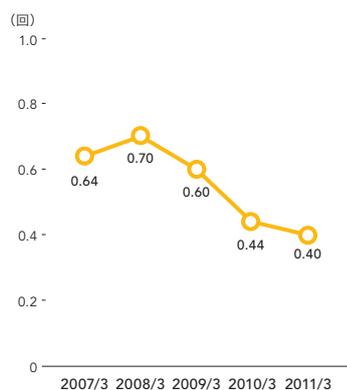
- EBIDAX (利払い・償却・探鉱費前利益) = 当期純利益 + 少数株主損益 + 法人税等調整額 + (1 - 実効税率) × (支払利息 - 受取利息) + 為替差損益 + 減価償却費 + のれん償却額 + 生産物回収勘定 (資本支出) の回収額 + 探鉱費 + 探鉱事業引当金繰入額 + 生産物回収勘定引当金繰入額
- 売上高総利益率 = 売上総利益 / 売上高
- 売上高営業利益率 = 営業利益 / 売上高
- 売上高当期純利益率 = 当期純利益 / 売上高

# 指標データ

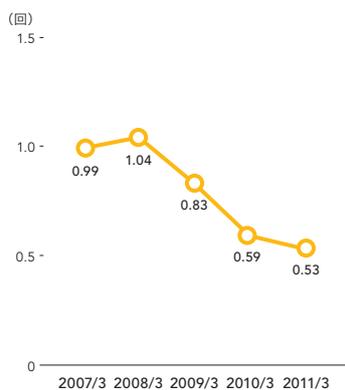
## 効率性指標 (連結)

3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011
総資産回転率 (回)	0.64	0.70	0.60	0.44	0.40
純資産回転率 (回)	0.99	1.04	0.83	0.59	0.53
株主資本利益率 (ROE)	17.7%	15.8%	11.9%	8.1%	7.6%
純使用総資本利益率 (ネット ROACE)	20.4%	21.4%	14.6%	10.5%	10.8%
総資産利益率 (ROA)	10.9%	10.1%	8.1%	5.7%	5.5%

### 総資産回転率



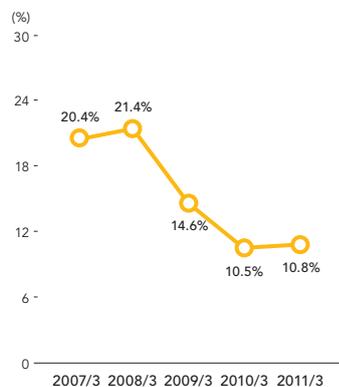
### 純資産回転率



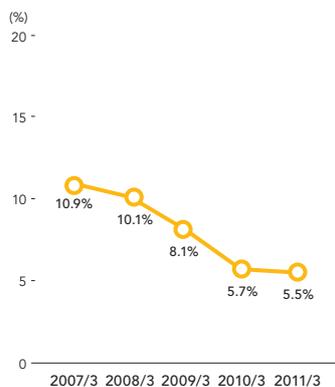
### 株主資本利益率 (ROE)



### 純使用総資本利益率 (ネット ROACE)



### 総資産利益率 (ROA)

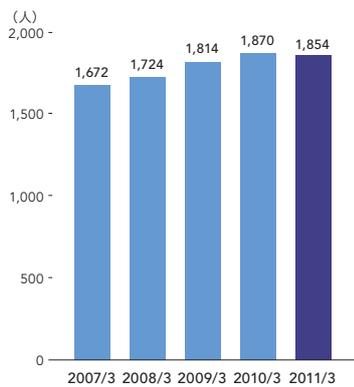


- 総資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均総資産
  - 純資産回転率 = 売上高 / 期首期末平均純資産
  - 株主資本利益率 (ROE) = 当期純利益 / 自己資本\* の期首と期末の平均値
  - 純使用総資本利益率 (ネット ROACE) = (当期純利益 + 少数株主損益 + (支払利息 - 受取利息) × (1 - 実効税率)) / (純資産及び純有利子負債\* の合計の期初と期末の平均)
  - 総資産利益率 (ROA) = 当期純利益 / 期首期末平均総資産
- \*P11 を参照

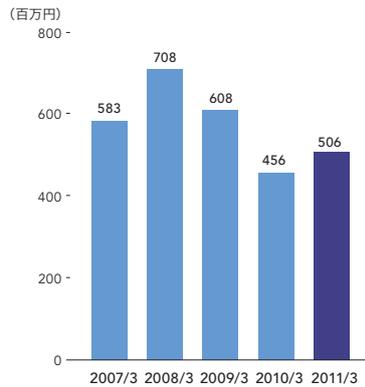
## 生産性指標 (連結)

	(百万円)				
3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011
期末従業員数 (人)	1,672	1,724	1,814	1,870	1,854
従業員一人当たり売上高	583	708	608	456	506
従業員一人当たり営業利益	336	421	375	251	284
従業員一人当たり経常利益	352	404	348	240	273
従業員一人当たり当期純利益	99	102	82	58	69

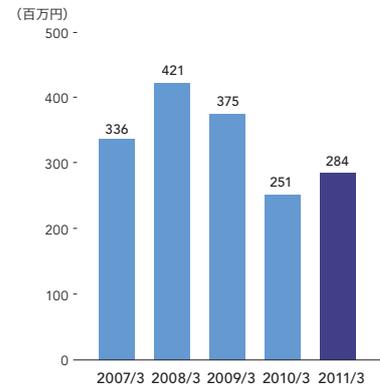
### 期末従業員数



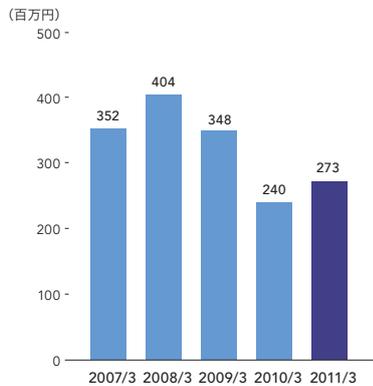
### 従業員一人当たり売上高



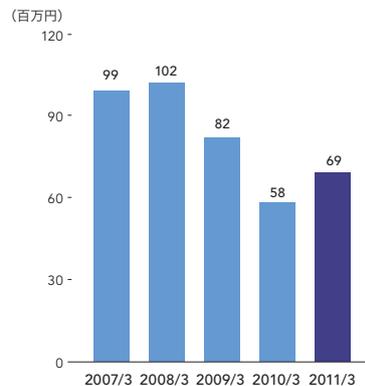
### 従業員一人当たり営業利益



### 従業員一人当たり経常利益



### 従業員一人当たり当期純利益



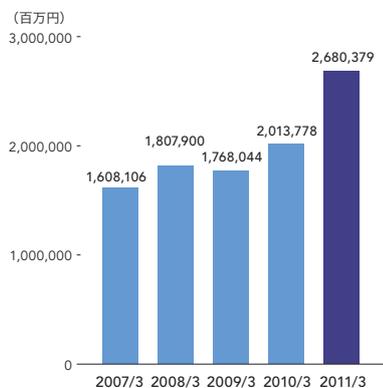
- 従業員一人当たり売上高 = 売上高 / 期首期末平均従業員数
- 従業員一人当たり営業利益 = 営業利益 / 期首期末平均従業員数
- 従業員一人当たり経常利益 = 経常利益 / 期首期末平均従業員数
- 従業員一人当たり当期純利益 = 当期純利益 / 期首期末平均従業員数

# 指標データ

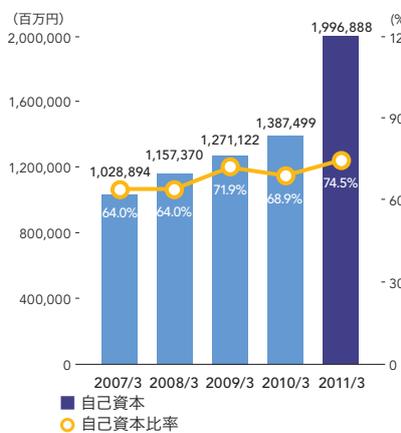
## 安全性指標 (連結)

3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011
総資産	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379
自己資本	1,028,894	1,157,370	1,271,122	1,387,499	1,996,888
有利子負債	248,969	194,087	164,246	240,382	273,147
純有利子負債	(169,664)	(328,351)	(324,108)	(349,211)	(688,806)
自己資本比率	64.0%	64.0%	71.9%	68.9%	74.5%
流動比率	178%	174%	200%	216%	194%
固定比率	110%	107%	107%	110%	110%
負債比率	24.2%	16.8%	12.9%	17.3%	13.7%
有利子負債/使用総資本	18.7%	13.5%	10.8%	13.9%	11.5%
純有利子負債/純使用総資本	(18.6%)	(36.1%)	(31.2%)	(30.6%)	(48.9%)

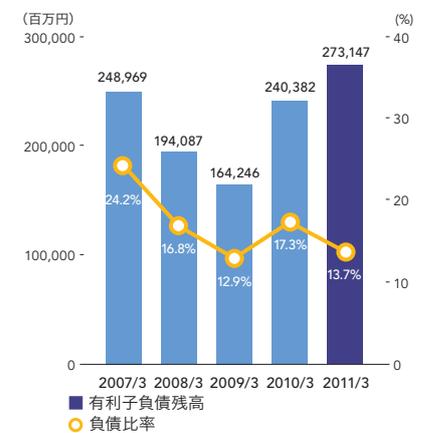
### 総資産



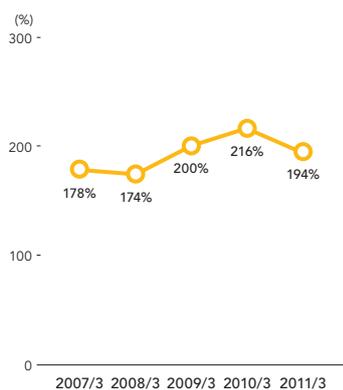
### 自己資本、自己資本比率



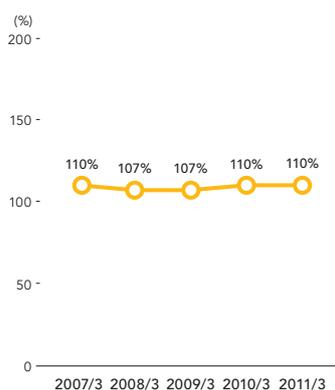
### 有利子負債、負債比率



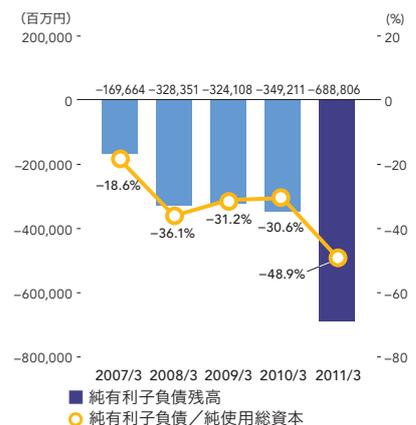
### 流動比率



### 固定比率



### 純有利子負債、純有利子負債/純使用総資本

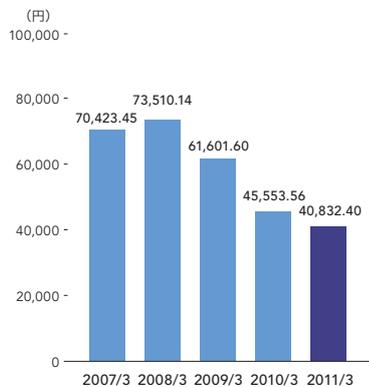


- 自己資本 = 純資産 - 少数株主持分
- 有利子負債 = 短期借入金 + 長期借入金
- 純有利子負債 = 有利子負債 - 現金及び現金同等物 - 現金同等物外の定期預金 - 国債・地方債・社債等(時価のあるもの)
- 自己資本比率 = 自己資本 / 期末総資産
- 流動比率 = 流動資産 / 流動負債
- 固定比率 = 固定資産 / 自己資本
- 負債比率 = 有利子負債 / 自己資本
- 有利子負債/使用総資本 = 有利子負債 / (純資産 + 有利子負債)
- 純有利子負債/純使用総資本 = 純有利子負債 / (純資産 + 純有利子負債)

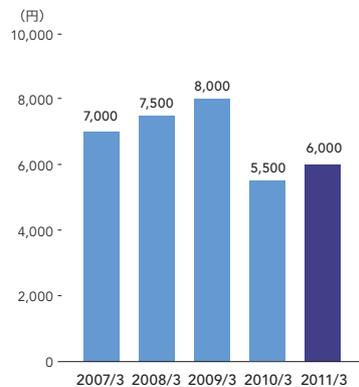
## 投資指標 (連結)

3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011
一株当たり当期純利益 (EPS)	70,423.45	73,510.14	61,601.60	45,553.56	40,832.40
一株当たり純資産	436,467.92	491,168.09	540,100.10	589,548.88	546,958.90
一株当たりキャッシュ・フロー	98,957	154,447	97,820	102,559	86,961
一株当たり配当金	7,000	7,500	8,000	5,500	6,000
株価収益率 (PER) (倍)	14.5	15.1	11.1	15.1	15.5
株価純資産倍率 (PBR) (倍)	2.3	2.3	1.3	1.2	1.2
株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR) (倍)	10.3	7.2	7.0	6.7	7.3
配当性向	9.9%	10.2%	13.0%	12.1%	14.7%

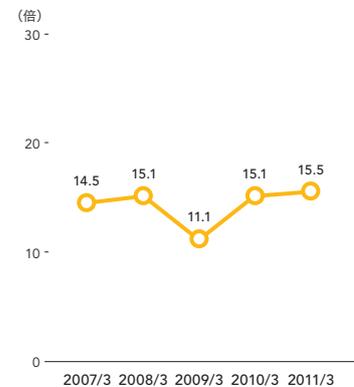
### 一株当たり当期純利益 (EPS)



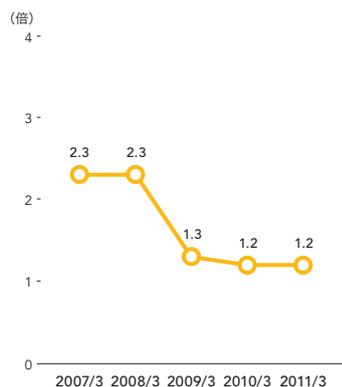
### 一株当たり配当金



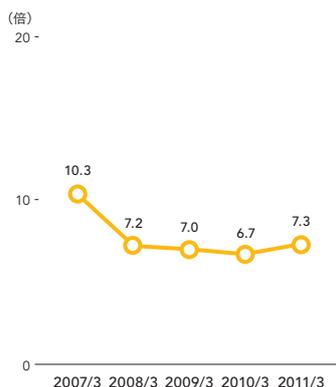
### 株価収益率 (PER)



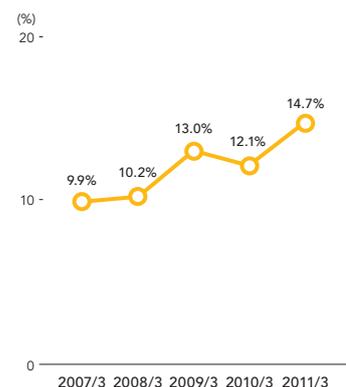
### 株価純資産倍率 (PBR)



### 株価キャッシュ・フロー倍率 (PCFR)



### 配当性向



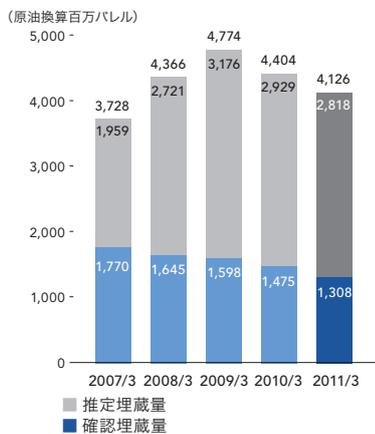
- 一株当たり当期純利益 = 当期純利益 / 期中平均株式数
- 一株当たり純資産 = 自己資本 / 期末発行済株式数
- 一株当たりキャッシュ・フロー = 営業キャッシュ・フロー / 期中平均株式数
- 株価収益率 = 期末株価 / 一株当たり当期純利益
- 株価純資産倍率 = 期末株価 / 一株当たり純資産
- 株価キャッシュ・フロー倍率 = 期末株価 / 一株当たりキャッシュ・フロー
- 配当性向 = 一株当たり配当金 / 一株当たり当期純利益

# 指標データ

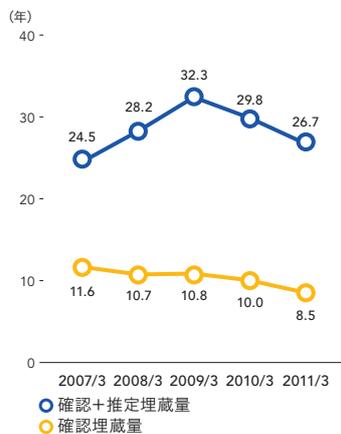
## 埋蔵量・生産量指標 (連結)

3月31日に終了した事業年度	2007	2008	2009	2010	2011
確認埋蔵量 (原油換算百万バレル)	1,770	1,645	1,598	1,475	1,308
推定埋蔵量 (原油換算百万バレル)	1,959	2,721	3,176	2,929	2,818
生産量 (原油換算千バレル/日)	418	423	405	405	423
可採年数 (年)					
確認埋蔵量	11.6	10.7	10.8	10.0	8.5
確認+推定埋蔵量	24.5	28.2	32.3	29.8	26.7
リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)	293%	122%	61%	35%	25%
原油換算1バレル当たりの平均コスト (米ドル)					
生産コスト	8.5	10.2	12.4	11.2	11.4
生産コスト (ロイヤルティを除く)	4.2	5.0	6.3	6.8	6.2
販売費及び一般管理費	1.7	1.6	2.5	2.7	2.6
原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費 (3年平均米ドル)	6.9	17.5	28.3	55.4	78.6
試探掘成功率 (3年平均、%)	32.8%	57.9%	56.3%	64.5%	46.8%

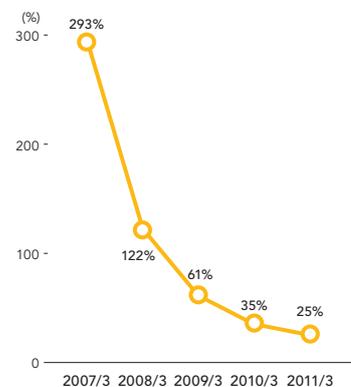
### 確認埋蔵量、推定埋蔵量



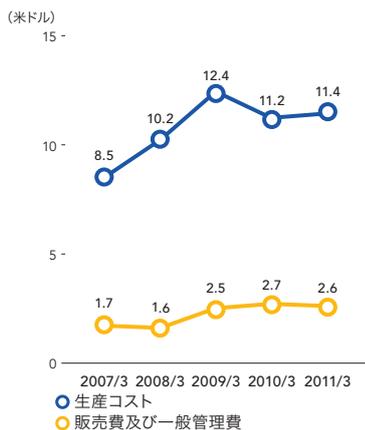
### 可採年数 (確認埋蔵量、確認+推定埋蔵量)



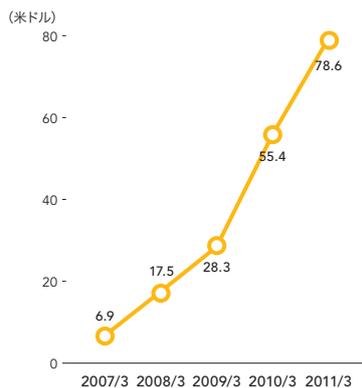
### リザーブ・リプレースメント・レシオ (3年平均、%)



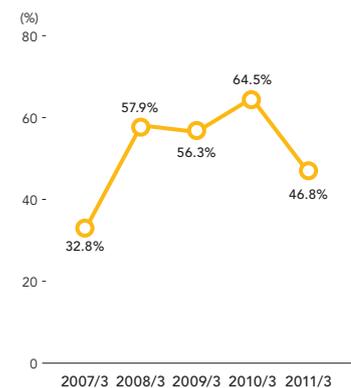
### 原油換算1バレル当たりの平均コスト (生産コスト、販売費及び一般管理費)



### 原油換算1バレル当たりの探鉱・開発費 (3年平均米ドル)



### 試探掘成功率 (3年平均、%)



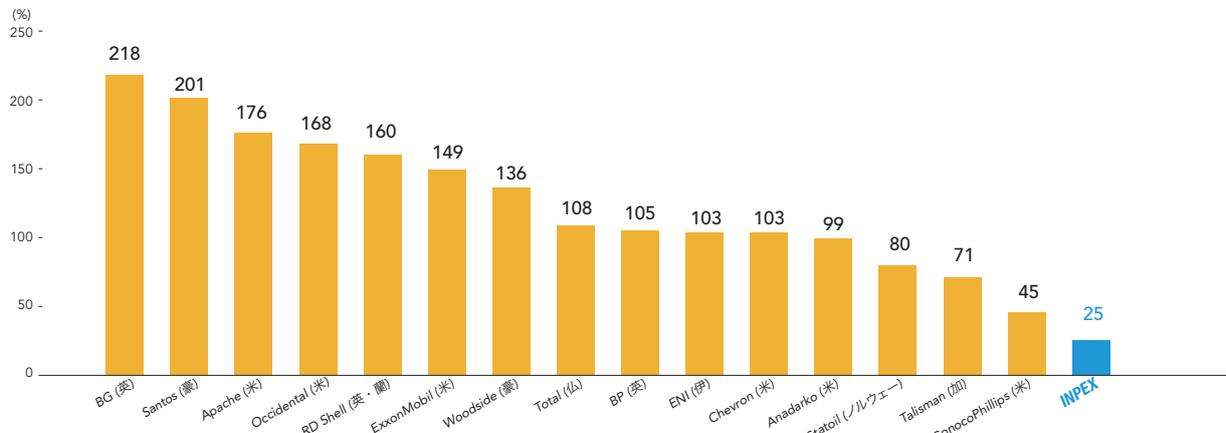
注: 1. 確認埋蔵量及び生産量は米国証券取引委員会 (SEC) の規則に従った数値。  
 2. 2008年、2009年、2010年及び2011年3月末時点の推定埋蔵量はSPE /WPC /AAPG /SPEEの2007年3月に承認されたSPE-PRMS (新基準) に従った確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計値からSECが定める規則に従った確認埋蔵量を差し引いた数値。2007年3月末時点の推定埋蔵量はSPE及びWPCが定めた指針 (1997 SPE/WPC) に従った確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計値から、年度末のSECが定める規則に従った確認埋蔵量を差し引いた数値。  
 3. 2007年、2008年、2009年及び2010年3月末時点の確認埋蔵量及び推定埋蔵量は、DeGolyer & MacNaughton社の埋蔵量評価鑑定書に基づく数値。2011年3月末時点の確認埋蔵量及び推定埋蔵量は、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては、DeGolyer & MacNaughton社にて、その他については自社にて、評価・算定した数値。2008年3月末のジョスリンオイルサンドプロジェクト (露天掘り) の埋蔵量は、RYDER SCOTT社の評価に従った数値。  
 4. 米ドルは、当該会計年度の平均為替レートで換算。2007年、2008年、2009年、2010年及び2011年3月期は、それぞれ1ドル当たり116.62円、113.61円、100.85円、92.49円、85.83円の為替レートで換算。  
 5. 2009年、2010年、2011年3月期のリザーブ・リプレースメント・レシオの低下及びコスト上昇は、当期に大規模な確認埋蔵量獲得が無かったこと、及び探鉱・開発投資が増加したことによる。

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

# 事業データ

## 世界の石油開発会社との比較

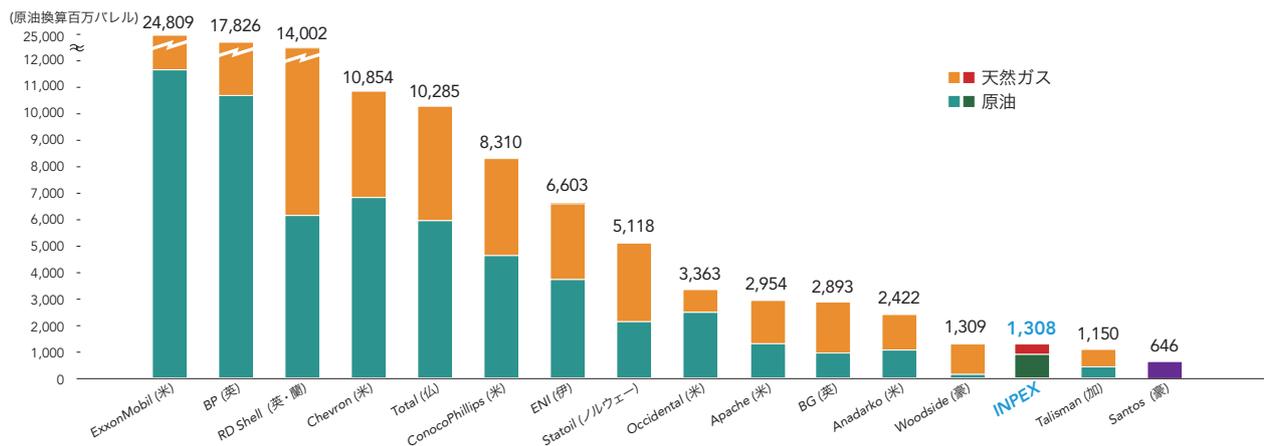
### リザーブ・リプレースメント・レシオ (2008年～2010年平均)



出所：直近の各社公表財務情報

注：買収による埋蔵量の増加を含む期中の確認埋蔵量増加分/期中生産量。持分法適用会社の持分を含む。確認埋蔵量は、各社2010年12月末時点であるが、当社は2011年3月末時点、生産量は各社2010年12月期であるが、当社は2011年3月期の数値。

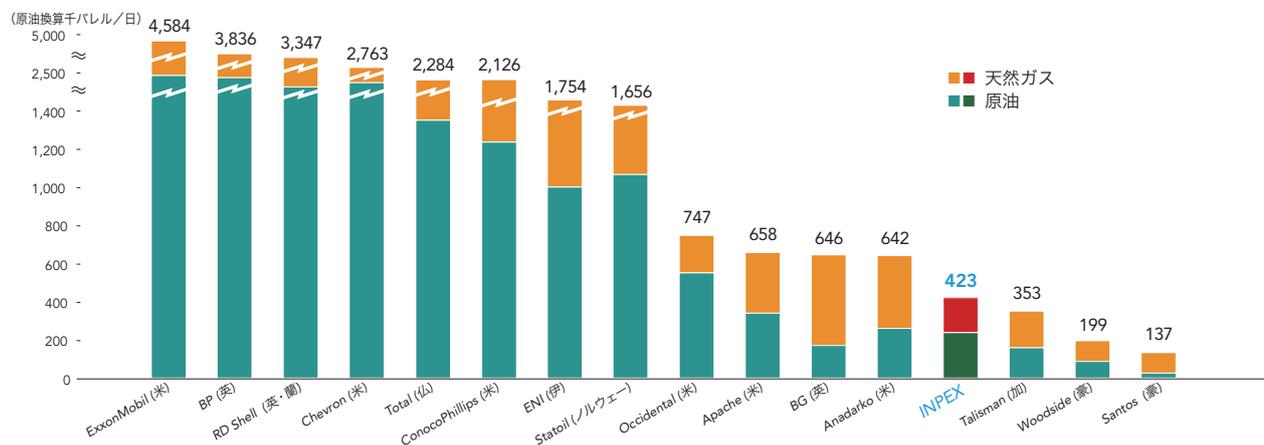
### 確認埋蔵量



出所：直近の各社公表財務情報

注：各社2010年12月末時点であるが、当社は2011年3月末時点の米国証券取引委員会 (SEC) 規則に従った数値。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国国営企業は除外している。石油にはピチューメン、合成石油等、非在来型資源を含む。Santosの製品別割合については開示がないため、合計値のみプロットしている。

### 生産量



出所：直近の各社公表財務情報

注：各社2010年12月期であるが、当社は2011年3月期の米国証券取引委員会 (SEC) 規則に従った数値。持分法適用会社の持分を含む。比較企業として産油国国営企業は除外している。石油にはピチューメン、合成石油等、非在来型資源を含む。

事業データ

# 事業データ

## 主な生産中プロジェクト一覧

	鉱区名・油田名	契約形態	契約期限	原油生産量*1 (千バレル/日)	LPG生産量*1 (千バレル/日)	ガス生産量*1 (百万cf/日)
日本	南長岡 他	利権契約 (コンセッション契約)	無期限	4	-	129
	マハカム沖・アタカユニット	生産分与契約	2017.12.31	91	-	2,026
インドネシア	南ナトゥナ海B	生産分与契約	2028.10.15	56	12	376
	ベラウ	生産分与契約	2035.12.31	5	-	799
オーストラリア	WA-35-L (ヴァンゴッホ)	利権契約 (コンセッション契約)	-	30	-	-
	WA-43-L (ラベンワース)	利権契約 (コンセッション契約)	-	16	-	-
チモール海 共同石油開発地域*2	JPDA03-12 (バユ・ウンダン)	生産分与契約	2022.2.6	54	32	502
アゼルバイジャン	ACG	生産分与契約	2024.12.11	821	-	-
アラブ首長国連邦	ADMA	利権契約 (コンセッション契約)	2018.3.8 (上部ザクム油田の み2026.3.8)	非開示	非開示	非開示
	ABK	利権契約 (コンセッション契約)	2018.3.8	非開示	非開示	非開示
コンゴ民主共和国	コンゴ沖	利権契約 (コンセッション契約)	2023.11.21	14	-	-
	3/05	生産分与契約	2025.6.30	45	-	-
アンゴラ	3/85	生産分与契約	コボ油田 2010.12.31 パンピ 2011.6.30	8	-	-
	3/91	生産分与契約	2012.12.31	10	-	-
アルジェリア	オハネット	リスクサービス契約	2011.10.27	15	17	-
アメリカ	シップショール72、メインパス 118、ウエストキャメロン401 /402、ルイジアナSL 19372	利権契約 (コンセッション契約)	無期限	1	-	19
ベネズエラ	コパマコヤ・ グアリコオリエンタル	ジョイントベンチャー契約	2026.3.31	1	-	78
ブラジル	フラージ	利権契約 (コンセッション契約)	2025.8.6	62	-	12

\*1 全鉱区ベース、2011年3月期平均

\*2 東チモール及びオーストラリア

# 埋蔵量データ

## 確認埋蔵量

原油 (百万バレル) ガス (十億 cf)

	日本		アジア・オセアニア		ユーラシア (欧州・NIS諸国)		中東・アフリカ		米州		小計		持分法適用関連会社		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
2007年3月31日時点	21	845	106	2,398	203	—	523	—	—	93	853	3,336	286	446	1,139	3,782
拡張及び発見	—	—	20	—	29	—	—	—	1	—	50	—	—	—	50	—
買収及び売却	—	—	0	1	—	—	—	—	—	40	0	41	0	3	0	44
前年度調整分	0	(0)	(0)	(77)	(5)	—	(5)	—	—	1	(10)	(75)	(4)	(8)	(14)	(83)
期中生産量	(1)	(59)	(13)	(309)	(20)	—	(30)	—	(0)	(29)	(64)	(397)	(23)	—	(88)	(397)
2008年3月31日時点	20	786	112	2,014	207	—	489	—	1	106	829	2,905	259	440	1,088	3,346
拡張及び発見	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—	0	—	(2)	—	(1)	—
買収及び売却	—	—	—	—	(12)	—	—	—	6	5	(6)	5	—	—	(6)	5
前年度調整分	(0)	(14)	28	217	25	—	(3)	—	(1)	78	49	281	(1)	65	48	346
期中生産量	(1)	(60)	(16)	(307)	(9)	—	(30)	—	(1)	(30)	(57)	(397)	(23)	—	(81)	(397)
2009年3月31日時点	18	713	124	1,923	211	—	457	—	5	159	815	2,795	233	505	1,048	3,300
<b>連結対象会社分</b>																
2009年3月31日時点	18	713	124	1,923	211	—	457	—	5	159					815	2,795
拡張及び発見	—	—	5	—	—	—	—	—	—	—					5	—
買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
前年度調整分	0	0	(1)	45	6	—	3	—	1	62					9	107
期中生産量	(1)	(57)	(17)	(319)	(10)	—	(27)	—	(2)	(32)					(57)	(408)
2010年3月31日時点	16	656	111	1,649	207	—	433	—	4	190					771	2,495
<b>持分法適用関連会社分</b>																
2009年3月31日時点	—	—	2	505	—	—	226	—	6	1					233	505
拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
買収及び売却	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
前年度調整分	—	—	(0)	(30)	—	—	(2)	—	(1)	(0)					(2)	(30)
期中生産量	—	—	(0)	—	—	—	(21)	—	(1)	(0)					(22)	(0)
2010年3月31日時点	—	—	1	475	—	—	203	—	4	0					209	475
2010年3月31日時点	16	656	112	2,124	207	—	636	—	8	190					980	2,970
<b>連結対象会社分</b>																
2010年3月31日時点	16	656	111	1,649	207	—	433	—	4	190					771	2,495
拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
買収及び売却	—	—	(6)	(37)	7	—	—	—	(3)	—					(2)	(37)
前年度調整分	0	—	4	(100)	6	—	(3)	—	0	2					8	(98)
期中生産量	(1)	(46)	(24)	(305)	(10)	—	(27)	—	(1)	(30)					(63)	(380)
2011年3月31日時点	15	611	85	1,208	210	—	404	—	0	162					715	1,980
<b>持分法適用関連会社分</b>																
2010年3月31日時点	—	—	1	475	—	—	203	—	4	0					209	475
拡張及び発見	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—					—	—
買収及び売却	—	—	—	—	—	—	0	—	—	—					0	—
前年度調整分	—	—	0	16	—	—	(1)	—	0	0					(1)	16
期中生産量	—	—	(0)	(20)	—	—	(23)	—	(2)	(0)					(24)	(21)
2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	3	0					184	471
2011年3月31日時点	15	611	87	1,678	210	—	583	—	3	162					899	2,451

# 事業データ

## 確認開発埋蔵量

原油 (百万バレル) ガス (十億 cf)

	日本		アジア・オセアニア		ユーラシア (欧州・NIS諸国)		中東・アフリカ		米州		小計		持分法適用関連会社		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
2007年3月31日時点	20	783	65	1,270	46	—	522	—	—	81	653	2,134	277	—	929	2,134
2008年3月31日時点	18	724	69	1,213	20	—	488	—	1	70	596	2,007	250	—	845	2,007
2009年3月31日時点	17	668	75	989	38	—	454	—	5	142	589	1,799	226	—	814	1,799
連結対象会社分																
2010年3月31日時点	16	656	79	1,212	36	—	433	—	4	190					568	2,058
持分法適用関連会社分																
2010年3月31日時点	—	—	1	314	—	—	203	—	3	0					207	314
連結対象会社分																
2011年3月31日時点	15	611	69	986	35	—	404	—	0	161					523	1,757
持分法適用関連会社分																
2011年3月31日時点	—	—	2	470	—	—	179	—	2	0					183	471

\*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。

## 確認未開発埋蔵量

原油 (百万バレル) ガス (十億 cf)

	日本		アジア・オセアニア		ユーラシア (欧州・NIS諸国)		中東・アフリカ		米州		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
連結対象会社分												
2010年3月31日時点	—	—	31	437	172	—	—	—	0	—	203	437
持分法適用関連会社分												
2010年3月31日時点	—	—	0	161	—	—	—	—	1	0	2	161
連結対象会社分												
2011年3月31日時点	—	—	16	222	176	—	—	—	0	1	192	223
持分法適用関連会社分												
2011年3月31日時点	—	—	—	—	—	—	—	—	1	0	1	0

## 推定埋蔵量

原油 (百万バレル) ガス (十億 cf)

	日本		アジア・オセアニア		ユーラシア (欧州・NIS諸国)		中東・アフリカ		米州		小計		持分法適用関連会社		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
2007年3月31日時点	5	196	62	1,573	323	114	494	—	—	70	883	1,953	726	142	1,610	2,095
2008年3月31日時点	5	196	671	8,237	397	—	51	—	77	108	1,201	8,541	73	141	1,274	8,682
2009年3月31日時点	3	133	626	9,092	730	—	127	—	1	108	1,487	9,333	116	109	1,603	9,442
2010年3月31日時点	3	133	645	8,377	598	—	121	—	68	104	1,434	8,614	42	102	1,476	8,716
2011年3月31日時点	4	133	629	8,224	540	—	114	—	72	104	1,358	8,461	35	93	1,393	8,554

## 予想埋蔵量

原油 (百万バレル) ガス (十億 cf)

	日本		アジア・オセアニア		ユーラシア (欧州・NIS諸国)		中東・アフリカ		米州		小計		持分法適用関連会社		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
2010年3月31日時点	4	169	183	2,126	110	—	10	—	0	18	308	2,314	6	2	314	2,316
2011年3月31日時点	5	169	163	2,007	27	—	9	—	9	18	212	2,195	7	2	219	2,196

## 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

(百万円)

	合計	日本	アジア・ オセアニア	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	中東・アフリカ	米州
<b>2007年3月31日時点</b>						
連結対象会社分						
将来キャッシュ・インフロー	8,540,286	814,449	2,645,392	1,444,902	3,612,733	22,810
将来の産出原価及び開発費	(2,586,449)	(143,763)	(863,273)	(425,072)	(1,141,377)	(12,964)
将来の法人税	(3,430,774)	121,435	(765,801)	(232,138)	(2,308,577)	(2,823)
割引前の将来純キャッシュ・フロー	2,523,063	549,251	1,016,318	787,692	162,779	7,023
年間割引率10%	(1,239,469)	(305,507)	(386,207)	(450,200)	(95,905)	(1,650)
標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,283,594	243,744	630,111	337,492	66,874	5,373
持分法適用関連会社分	63,534	—	37,916	—	22,981	2,637
<b>2008年3月31日時点</b>						
連結対象会社分						
将来キャッシュ・インフロー	10,784,073	879,942	3,055,125	2,030,128	4,792,848	26,030
将来の産出原価及び開発費	(2,693,818)	(153,954)	(751,518)	(487,550)	(1,279,902)	(20,894)
将来の法人税	(4,882,340)	(145,218)	(1,011,368)	(384,543)	(3,339,299)	(1,912)
割引前の将来純キャッシュ・フロー	3,207,915	580,770	1,292,239	1,158,035	173,647	3,224
年間割引率10%	(1,583,464)	(310,255)	(423,485)	(765,939)	(82,604)	(1,181)
標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	1,624,451	270,515	868,754	392,096	91,043	2,043
持分法適用関連会社分	77,355	—	43,219	—	18,680	15,456
<b>2009年3月31日時点</b>						
連結対象会社分						
将来キャッシュ・インフロー	5,089,166	666,124	1,547,449	788,338	2,034,401	52,854
将来の産出原価及び開発費	(2,179,952)	(141,203)	(706,891)	(425,575)	(876,844)	(29,439)
将来の法人税	(1,704,618)	(169,144)	(341,036)	(89,052)	(1,098,893)	(6,493)
割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,204,596	355,777	499,522	273,711	58,664	16,922
年間割引率10%	(617,598)	(178,323)	(172,777)	(214,198)	(48,704)	(3,596)
標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	586,998	177,454	326,745	59,513	9,960	13,326
持分法適用関連会社分	26,275	—	12,888	—	13,476	(89)
<b>2010年3月31日時点</b>						
連結対象会社分						
将来キャッシュ・インフロー	6,194,451	495,648	1,707,919	1,150,581	2,781,641	58,663
将来の産出原価及び開発費	(2,159,840)	(128,497)	(648,877)	(485,115)	(870,046)	(27,306)
将来の法人税	(2,548,220)	(117,201)	(449,341)	(149,413)	(1,820,429)	(11,837)
割引前の将来純キャッシュ・フロー	1,486,391	249,950	609,701	516,053	91,166	19,520
年間割引率10%	(709,314)	(121,312)	(189,090)	(337,759)	(56,669)	(4,483)
標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	777,077	128,638	420,611	178,294	34,497	15,037
持分法適用関連会社分	—	—	—	—	—	—
将来キャッシュ・インフロー	1,439,084	—	83,504	—	1,329,955	25,625
将来の産出原価及び開発費	(509,279)	—	(29,380)	—	(464,240)	(15,659)
将来の法人税	(856,117)	—	(19,192)	—	(835,636)	(1,289)
割引前の将来純キャッシュ・フロー	73,688	—	34,932	—	30,079	8,677
年間割引率10%	(37,025)	—	(18,384)	—	(16,900)	(1,740)
標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値	36,663	—	16,548	—	13,179	6,937
標準化された測定方法による将来の純キャッシュ・フローの割引現在価値合計	813,740	128,638	437,159	178,294	47,676	21,974
<b>2011年3月31日時点</b>						
連結対象会社分						
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
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)
将来の法人税	(2,686,247)	(139,424)	(478,851)	(179,337)	(1,886,511)	(2,125)
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
年間割引率10%	(749,379)	(128,557)	(174,490)	(394,948)	(49,389)	(1,994)
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
持分法適用関連会社分	—	—	—	—	—	—
将来キャッシュ・インフロー	1,397,434	—	101,144	—	1,276,469	19,821
将来の産出原価及び開発費	(448,355)	—	(49,888)	—	(390,130)	(8,338)
将来の法人税	(866,698)	—	(15,943)	—	(847,664)	(3,091)
割引前の将来純キャッシュ・フロー	82,381	—	35,314	—	38,676	8,392
年間割引率10%	(33,395)	—	(15,436)	—	(17,282)	(677)
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
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

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

- 注：1. 確認埋蔵量の掲載内容は米国財務会計基準審議会の定める規則に従っており、2008年度までは財務会計基準書（Statement of Financial Accounting Standards No.69）、2009年度以降は会計基準編纂書932「採掘活動・石油及びガス」に準拠。
2. 確認埋蔵量及び生産量は米国証券取引委員会（SEC）の規則に従った数値。
3. 2008年3月末、2009年3月末、2010年3月末、及び2011年3月末時点の推定埋蔵量は SPE / WPC / AAPG / SPEE の2007年3月に承認された SPE-PRMS（新基準）に従った確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計値から SEC が定める規則に従った確認埋蔵量を差し引いた数値。2007年3月末時点の推定埋蔵量は SPE 及び WPC が定めた指針（1997 SPE / WPC）に従った確認埋蔵量と推定埋蔵量の合計値から、年度末の SEC が定める規則に従った確認埋蔵量を差し引いた数値。
4. 推定埋蔵量の一部にビチューメンの埋蔵量を含む。
5. 2007年、2008年、2009年及び2010年3月末時点の確認埋蔵量は、DeGolyer & MacNaughton 社の埋蔵量評価鑑定書に基づく数値。2011年3月末時点の確認埋蔵量は、今後の開発投資が巨額であり、将来の業績への影響が大きいと考えられるプロジェクトについては DeGolyer & MacNaughton 社にて、その他については自社にて、評価算定した数値。2008年3月末のジョスリンオイルサンドプロジェクト（露天掘り）の埋蔵量は、RYDER SCOTT 社の評価に従った数値。
6. 表中の数値は、少数株主に帰属する数量・金額を含む。

## 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

(百万円)

連結対象会社分	合計	日本	アジア・ オセアニア	ユーラシア (欧州・NIS諸国)	中東・アフリカ	米州	持分法適用 関連会社分
<b>期首割引現在価値 (2006年4月1日)</b>	1,270,915	247,706	639,933	306,240	69,804	7,232	
変動要因:							
産出された油・ガスの販売または移転	49,262	(6,439)	39,664	11,075	4,250	712	
油ガス価及び生産単価の純増減	276,809	28,601	112,953	37,547	96,717	991	
発生した開発費	142,896	6,394	94,382	29,699	10,664	1,757	
将来の開発費の変動	(78,604)	(15,702)	(25,211)	(16,033)	(18,852)	(2,806)	
埋蔵量の変動	(571,647)	(34,545)	(281,095)	(98,701)	(154,175)	(3,131)	
時間の経過による増加	5,355	38,855	(58,980)	10,897	14,094	489	
法人税の変動	101,795	2,868	53,660	5,630	40,344	(707)	
拡張及び発見、産出技術の改良	53,809	—	—	53,809	—	—	
その他	33,004	(23,994)	54,805	(2,671)	4,028	836	
<b>期末・期首割引現在価値 (2007年3月31日・4月1日)</b>	1,283,594	243,744	630,111	337,492	66,874	5,373	
変動要因:							
産出された油・ガスの販売または移転	(628,569)	(40,219)	(297,020)	(127,112)	(160,676)	(3,542)	
油ガス価及び生産単価の純増減	1,935,375	111,166	640,567	314,185	872,036	(2,579)	
発生した開発費	181,584	10,077	101,134	53,539	15,325	1,509	
将来の開発費の変動	(90,504)	(15,295)	(15,745)	(77,487)	20,149	(2,126)	
埋蔵量の変動	(43,723)	(4,232)	(49,365)	34,272	(26,786)	2,388	
時間の経過による増加	264,348	29,488	109,146	39,421	85,615	678	
法人税の変動	(1,005,154)	(23,532)	(179,165)	(12,479)	(790,606)	628	
拡張及び発見、産出技術の改良	38,369	—	38,417	—	—	(48)	
その他	(310,869)	(40,682)	(109,326)	(169,735)	9,112	(238)	
<b>期末・期首割引現在価値 (2008年3月31日・4月1日)</b>	1,624,451	270,515	868,754	392,096	91,043	2,043	
変動要因:							
産出された油・ガスの販売または移転	(812,293)	(50,382)	(428,573)	(113,727)	(217,340)	(2,271)	
油ガス価及び生産単価の純増減	(2,324,615)	(77,468)	(815,640)	(407,345)	(1,024,751)	589	
発生した開発費	146,809	7,611	82,634	45,102	9,333	2,129	
将来の開発費の変動	(143,921)	6,760	(63,952)	(26,211)	(61,675)	1,157	
埋蔵量の変動	136,571	(6,536)	100,001	46,208	(8,001)	4,899	
時間の経過による増加	358,052	32,784	146,413	45,171	133,321	363	
法人税の変動	1,510,591	(15,202)	459,898	57,027	1,011,337	(2,469)	
拡張及び発見、産出技術の改良	6,488	—	—	—	—	6,488	
その他	84,865	9,372	(22,790)	21,192	76,693	398	
<b>期末・期首割引現在価値 (2009年3月31日・4月1日)</b>	613,273	177,454	326,745	59,513	9,960	13,326	26,275
変動要因:							
産出された油・ガスの販売または移転	(477,438)	(37,617)	(201,573)	(27,132)	(98,361)	(6,986)	(105,769)
油ガス価及び生産単価の純増減	1,257,233	(70,134)	331,816	185,126	460,172	8,309	341,944
発生した開発費	127,421	3,114	86,032	13,568	13,132	465	11,109
将来の開発費の変動	(61,607)	(3,552)	(11,651)	(47,379)	1,322	(537)	189
埋蔵量の変動	71,242	(1,055)	36,272	18,028	26,364	3,395	(11,761)
時間の経過による増加	187,995	24,938	52,928	10,177	56,680	1,506	41,765
法人税の変動	(753,861)	20,376	(95,799)	(27,639)	(431,991)	(4,313)	(214,494)
拡張及び発見、産出技術の改良	465	—	465	—	—	—	—
その他	(150,983)	15,114	(104,624)	(5,968)	(2,781)	(128)	(52,595)
<b>期末・期首割引現在価値 (2010年3月31日・4月1日)</b>	813,740	128,638	420,611	178,294	34,497	15,037	36,663
変動要因:							
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)
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
発生した開発費	134,197	1,721	63,518	51,787	8,690	63	8,418
将来の開発費の変動	(27,919)	(150)	780	(27,861)	6,911	142	(7,741)
埋蔵量の変動	62,352	6,043	(16,484)	56,464	4,590	1,615	10,124
時間の経過による増加	63,903	10,478	29,153	17,841	2,729	511	3,191
法人税の変動	(200,877)	(18,722)	(50,824)	(14,988)	(70,871)	2,676	(48,148)
拡張及び発見、産出技術の改良	2,146	—	(6,198)	14,190	—	(5,846)	—
その他	(86,445)	(13,661)	(44,791)	(18,908)	(3,541)	(1,446)	(4,098)
<b>期末・期首割引現在価値 (2011年3月31日)</b>	1,049,657	154,495	487,140	315,103	37,278	6,656	48,986

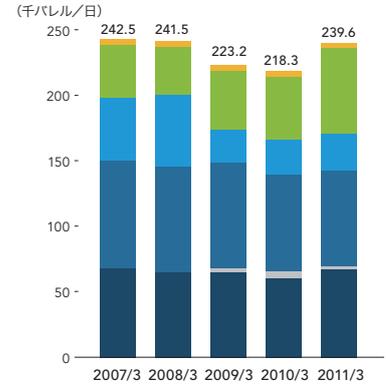
\* 2007年3月31日、2008年3月31日、2009年3月31日、2010年3月31日及び2011年3月31日時点の為替レートはそれぞれ期末公示仲値の1米ドル118.09円、100.20円、98.26円、93.04円、83.15円を使用。

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

## ネット生産量データ\*

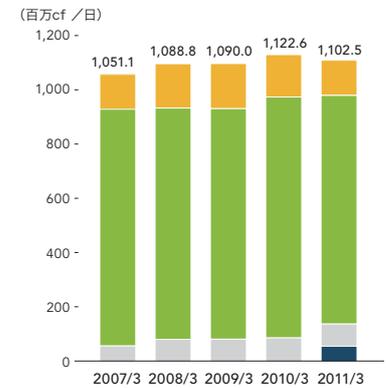
### 原油・コンデンセート・LPG

	(千バレル/日)				
	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
■ 日本	3.9	4.9	4.9	4.5	3.9
■ アジア・オセアニア	40.4	36.5	44.7	47.7	65.1
■ ユーラシア (欧州・NIS諸国)	47.9	54.5	24.8	26.9	27.9
■ 中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0
■ 米州	0.1	0.4	2.7	5.5	2.3
小計	174.7	177.0	158.1	158.0	172.2
■ 持分法適用関連会社分	67.8	64.6	65.1	60.4	67.4
合計	242.5	241.5	223.2	218.3	239.6
年間生産量 (百万バレル)	88.5	88.4	81.5	79.7	87.5



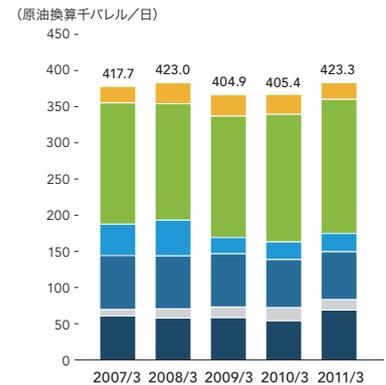
### 天然ガス

	(百万cf/日)				
	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
■ 日本	127.8	161.5	164.9	155.1	128.7
■ アジア・オセアニア	865.8	845.7	842.8	880.5	836.0
■ ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—
■ 中東・アフリカ	—	—	—	—	—
■ 米州	57.5	81.6	82.3	86.9	81.1
小計	1,051.1	1,088.8	1,090.0	1,122.6	1,045.9
■ 持分法適用関連会社分	—	—	—	—	56.6
合計	1,051.1	1,088.8	1,090.0	1,122.6	1,102.5
年間生産量 (十億cf)	383.6	398.5	397.8	409.7	402.4



### 原油・天然ガス合計

	(原油換算千バレル/日)				
	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
■ 日本	25.2	31.9	32.4	30.4	25.3
■ アジア・オセアニア	184.7	177.4	185.1	194.5	204.4
■ ユーラシア (欧州・NIS諸国)	47.9	54.5	24.8	26.9	27.9
■ 中東・アフリカ	82.3	80.7	81.0	73.3	73.0
■ 米州	9.7	14.0	16.4	20.0	15.8
小計	349.8	358.4	339.7	345.1	346.5
■ 持分法適用関連会社分	67.8	64.6	65.1	60.4	76.8
合計	417.7	423.0	404.9	405.4	423.3
年間生産量 (原油換算百万バレル)	152.5	154.8	147.8	148.0	154.5



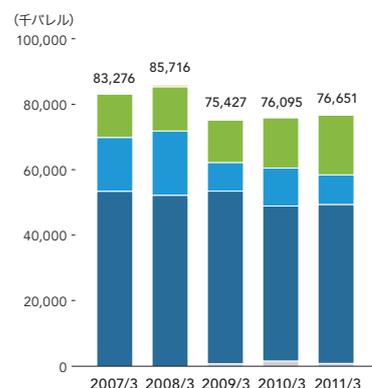
\* ネット生産量のうち、生産分と契約にかかる生産量は、正味経済的取分に相当する数値。

# 事業データ

## 販売量データ\*

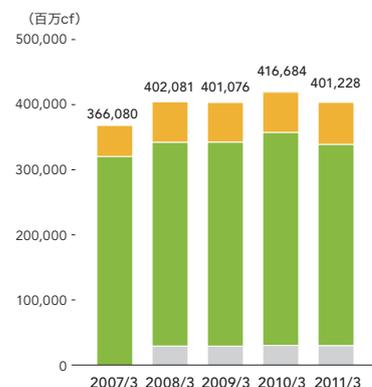
### 原油

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	
■ 日本	170	408	241	208	156	
	(千kl)	27	65	38	33	25
■ アジア・オセアニア	13,234	13,445	12,958	15,295	18,004	
■ ユーラシア (欧州・NIS諸国)	16,390	19,609	8,664	11,556	9,056	
■ 中東・アフリカ	53,470	52,177	52,641	47,293	48,396	
■ 米州	11	77	923	1,743	1,040	
<b>合計</b>	<b>83,276</b>	<b>85,716</b>	<b>75,427</b>	<b>76,095</b>	<b>76,651</b>	
国内平均単価 (円/kl)	45,694	62,225	65,829	41,470	49,957	
海外平均単価 (米ドル/バレル)	62.16	80.07	82.70	68.40	84.34	



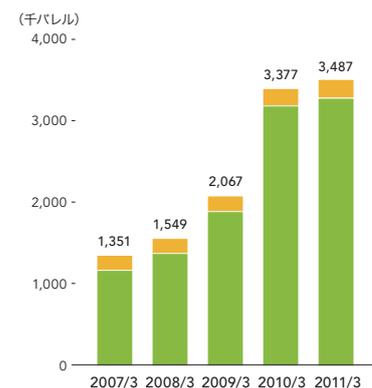
### 天然ガス (LPG を除く)

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	
■ 日本	47,495	61,846	60,629	61,459	64,253	
	(百万m <sup>3</sup> )	1,273	1,657	1,625	1,647	1,722
■ アジア・オセアニア	318,413	310,458	310,744	324,364	306,641	
■ ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	
■ 中東・アフリカ	—	—	—	—	—	
■ 米州	172	29,777	29,703	30,861	30,334	
<b>合計</b>	<b>366,080</b>	<b>402,081</b>	<b>401,076</b>	<b>416,684</b>	<b>401,228</b>	
国内平均単価 (円/m <sup>3</sup> )	34.96	35.70	37.39	38.41	41.73	
海外平均単価 (米ドル/千cf)	7.51	8.26	9.22	7.43	9.10	



### LPG

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3	
■ 日本	184	183	191	212	229	
	(千トン)	17.5	17.4	18.2	20.2	21.8
■ アジア・オセアニア	1,166	1,366	1,876	3,164	3,258	
■ ユーラシア (欧州・NIS諸国)	—	—	—	—	—	
■ 中東・アフリカ	—	—	—	—	—	
■ 米州	—	—	—	—	—	
<b>合計</b>	<b>1,351</b>	<b>1,549</b>	<b>2,067</b>	<b>3,377</b>	<b>3,487</b>	
国内平均単価 (円/kg)	127	130	143	111	115	
海外平均単価 (米ドル/バレル)	48.76	62.00	68.03	55.74	66.45	



\* 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おります。

## 事業投資 / その他

### 設備投資等

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
石油・天然ガス開発投資*	185,956	232,958	235,305	202,035	187,028
天然ガス販売用施設の建設費等その他への設備投資	19,460	23,651	23,891	46,696	21,233
合計	205,417	256,610	259,197	248,731	208,262

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

### 石油・天然ガス探鉱投資

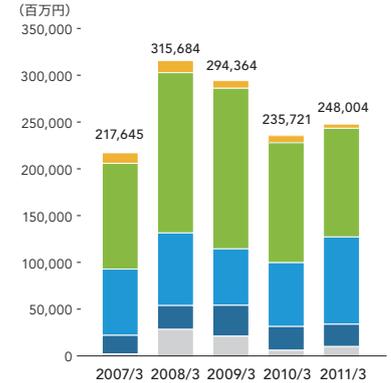
	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
探鉱投資	30,544	64,746	48,653	32,995	32,530
うち探鉱費相当額*	26,838	57,785	46,011	30,332	26,563
権益取得費	1,144	17,979	10,404	691	28,445
合計	31,688	82,726	59,057	33,686	60,976

\* 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

### 石油・天然ガス探鉱・開発投資（セグメント別内訳）\*

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
日本	11,318	12,836	8,139	7,569	4,468
アジア・オセアニア	112,943	170,952	171,309	127,953	115,927
ユーラシア（欧州・NIS諸国）	70,679	77,442	60,189	68,074	93,070
中東・アフリカ	19,843	25,403	32,915	25,326	23,795
米州	2,862	29,049	21,810	6,799	10,743
合計	217,645	315,684	294,364	235,721	248,004

\* 権益取得費を含む



### 減価償却費相当額

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245
生産物回収勘定（資本支出）の回収額	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816
のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760
合計	143,525	134,944	95,450	92,766	111,821

### 生産物回収勘定の増減

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
生産物回収勘定（期首）	295,075	319,149	383,162	453,922	514,645
増加：探鉱投資	9,791	27,459	23,643	10,084	23,990
開発投資	160,113	183,002	160,589	146,028	120,996
採業費	46,683	52,697	55,929	54,938	43,819
その他	16	—	—	2,670	2,819
減少：コスト回収（資本的支出）	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816
コスト回収（非資本的支出）	86,319	106,047	104,847	107,074	95,665
その他	262	951	18,830	270	25,459
生産物回収勘定（期末）	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330
生産物回収勘定引当金	51,190	71,445	87,828	94,891	96,879

# 財務データ

## 連結貸借対照表

(百万円)

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
<b>資産の部</b>					
Ⅰ 流動資産					
1. 現金及び預金	194,278	204,596	117,393	119,809	112,395
2. 受取手形及び売掛金	81,954	120,948	73,540	88,364	95,391
3. 有価証券	55,586	115,730	149,507	213,040	207,165
4. たな卸資産	13,254	19,716	18,205	12,322	12,137
5. 繰延税金資産	17,242	11,236	6,144	5,355	9,450
6. 未収入金	81,688	83,436	37,871	43,160	57,032
7. その他	30,129	9,504	8,474	10,824	12,500
貸倒引当金	(11)	(58)	(28)	(22)	(13,141)
流動資産合計	474,123	565,110	411,110	492,854	492,932
Ⅱ 固定資産					
1. 有形固定資産					
(1) 建物及び構築物	103,091	112,291	101,732	127,599	118,054
(2) 坑井	17,597	19,893	22,008	18,193	28,604
(3) 機械装置及び運搬具	44,356	49,001	47,352	45,728	58,227
(4) 土地	28,310	28,386	20,752	20,789	20,707
(5) 建設仮勘定	22,505	28,720	76,818	91,447	75,077
(6) その他	3,366	16,187	28,971	54,335	79,189
有形固定資産合計	219,227	254,481	297,635	358,094	379,861
2. 無形固定資産					
(1) のれん	132,105	121,644	114,883	108,122	101,362
(2) 探鉱開発権	127,110	120,176	115,566	107,856	125,228
(3) 鉱業権	4,364	18,843	18,592	18,154	17,554
(4) その他	2,240	4,815	4,638	5,070	4,966
無形固定資産合計	265,821	265,480	253,680	239,205	249,110
3. 投資その他の資産					
(1) 投資有価証券	354,851	360,726	344,698	403,978	975,541
(2) 長期貸付金	3,388	9,361	141,195	18,641	13,979
(3) 生産物回収勘定	319,149	383,162	453,922	514,645	534,330
(4) 繰延税金資産	—	20,618	26,140	24,563	27,213
(5) その他	34,879	31,279	65,926	72,576	118,340
貸倒引当金	(1,869)	(911)	(528)	(640)	(270)
生産物回収勘定引当金	(51,190)	(71,445)	(87,828)	(94,891)	(96,879)
探鉱投資引当金	(10,273)	(9,963)	(10,907)	(15,248)	(13,780)
投資その他の資産合計	648,934	722,827	805,618	923,624	1,558,474
固定資産合計	1,133,982	1,242,789	1,356,934	1,520,923	2,187,447
資産合計	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379
<b>負債の部</b>					
Ⅰ 流動負債					
1. 支払手形及び買掛金	21,793	22,582	11,873	16,601	23,441
2. 短期借入金	50,649	19,274	27,816	4,872	4,441
3. 未払法人税	85,143	131,523	70,419	86,534	113,101
4. 未払金	88,768	111,505	65,440	81,211	83,309
5. 探鉱事業引当金	6,899	10,786	7,948	15,324	9,537
6. 役員賞与引当金	193	208	134	132	127
7. 資産除去債務	—	—	—	—	3,686
8. その他	12,799	29,404	22,427	23,228	17,083
流動負債合計	266,247	325,285	206,059	227,905	254,728
Ⅱ 固定負債					
1. 長期借入金	198,320	174,813	136,430	235,510	268,706
2. 繰延税金負債	38,994	44,296	28,171	27,139	36,517
3. 退職給付引当金	8,371	8,645	8,545	7,585	6,979
4. 役員退職慰労引当金	1,712	475	—	—	—
5. 廃鉱費用引当金	11,930	12,728	14,192	14,257	—
6. 開発事業損失引当金	1,964	1,964	1,964	1,964	—
7. 特別修繕引当金	179	229	404	442	443
8. 資産除去債務	—	—	—	—	8,965
9. その他	370	649	10,216	8,369	6,655
固定負債合計	261,843	243,802	199,924	295,269	328,268
負債合計	528,090	569,088	405,984	523,175	582,997
<b>純資産の部</b>					
Ⅰ 株主資本					
1. 資本金	30,000	30,000	30,000	30,000	290,809
2. 資本剰余金	418,491	418,493	418,477	418,477	679,287
3. 利益剰余金	570,120	718,616	844,832	936,744	1,047,431
4. 自己株式	(1,108)	(2,215)	(5,248)	(5,248)	(5,248)
株主資本合計	1,017,503	1,164,894	1,288,062	1,379,974	2,012,280
Ⅱ その他の包括利益累計額					
1. その他有価証券評価差額金	9,348	(7,468)	(6,817)	12,351	1,455
2. 繰延ヘッジ損益	17	3	(0)	—	—
3. 為替換算調整勘定	2,025	(60)	(10,121)	(4,826)	(16,847)
その他の包括利益累計額合計	11,391	(7,524)	(16,939)	7,525	(15,391)
Ⅲ 少数株主持分	51,121	81,442	90,938	103,103	100,493
純資産合計	1,080,016	1,238,812	1,362,060	1,490,603	2,097,382
負債純資産合計	1,608,106	1,807,900	1,768,044	2,013,778	2,680,379

## 連結損益計算書及び連結包括利益計算書

### 連結損益計算書

(百万円)

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
I 売上高	969,712	1,202,965	1,076,164	840,427	943,080
II 売上原価	343,794	390,554	319,038	298,167	334,833
売上総利益	625,918	812,410	757,126	542,259	608,247
III 探鉱費	17,688	34,095	25,982	15,710	12,000
IV 販売費及び一般管理費	49,152	64,104	67,877	64,880	66,504
営業利益	559,077	714,211	663,266	461,667	529,742
V 営業外収益					
1. 受取利息	12,843	10,984	9,535	4,353	4,110
2. 受取配当金	2,291	5,439	12,338	9,476	5,721
3. 持分法による投資利益	1,349	1,764	946	—	4,933
4. 持分変動利益	—	—	—	—	3,644
5. 権益譲渡収入	33,533	—	—	—	7,333
6. 埋蔵量再評価精算益	—	4,005	—	—	—
7. 石油契約発効に伴う精算益	—	3,481	—	—	—
8. 為替差益	5,738	2,747	—	—	—
9. その他	4,322	4,666	9,214	7,643	5,432
営業外収益合計	60,079	33,089	32,034	21,473	31,176
VI 営業外費用					
1. 支払利息	12,389	10,887	3,934	1,274	1,073
2. 持分法による投資損失	—	—	—	1,919	—
3. 貸倒引当金繰入額	—	—	—	—	9,132
4. 生産物回収勘定引当金繰入額	6,176	20,586	16,642	6,028	11,481
5. 探鉱事業引当金繰入額	2,973	3,104	3,386	8,594	3,082
6. 探鉱投資引当金繰入額	—	—	—	5,408	—
7. 投資有価証券評価損	—	21,349	31,798	—	—
8. 資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	—	—	—	—	1,555
9. 為替差損	—	—	14,570	13,263	11,539
10. その他	11,355	5,572	8,801	4,624	14,466
営業外費用合計	32,893	61,501	79,134	41,113	52,331
経常利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587
税金等調整前当期純利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587
法人税、住民税及び事業税	432,894	496,852	488,262	322,993	367,082
法人税等調整額	(19,655)	(5,502)	(17,883)	2,132	1,614
少数株主損益調整前当期純利益	—	—	—	—	139,890
少数株主利益	7,932	21,204	725	9,691	11,190
当期純利益	165,091	173,245	145,062	107,210	128,699

### 連結包括利益計算書

(百万円)

	2011/3
少数株主損益調整前当期純利益	139,890
その他の包括利益	
その他有価証券評価差額金	(10,950)
為替換算調整勘定	(11,516)
持分法適用会社に対する持分相当額	(2,716)
その他の包括利益合計	(25,183)
包括利益	114,706
(内訳)	
親会社株主に係る包括利益	105,782
少数株主に係る包括利益	8,923

# 財務データ

## 連結キャッシュ・フロー

(百万円)

	2007/3	2008/3	2009/3	2010/3	2011/3
<b>I 営業活動によるキャッシュ・フロー</b>					
税金等調整前当期純利益	586,262	685,799	616,166	442,027	508,587
減価償却費	30,599	36,181	42,966	40,354	54,245
のれん償却額	6,977	6,616	6,760	6,759	6,760
資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	—	—	—	—	1,555
貸倒引当金の増加額(減少額)	—	—	—	—	12,924
生産物回収勘定引当金の増加額(減少額)	6,080	21,206	20,310	7,430	15,320
探鉱事業引当金の増加額(減少額)	3,038	3,937	(2,319)	7,360	(5,442)
退職給付引当金の増加額(減少額)	845	275	(96)	(902)	(592)
廃鉱費用引当金の増加額(減少額)	1,214	815	1,597	59	—
その他の引当金の増加額(減少額)	1,376	(2,376)	3,468	4,484	(1,461)
受取利息及び受取配当金	(15,134)	(16,423)	(21,873)	(13,829)	(9,832)
支払利息	12,389	10,887	3,934	1,274	1,073
為替差損(差益)	(1,652)	1,035	10,086	2,379	(3,014)
持分法による投資損失(利益)	(1,349)	(1,764)	(946)	1,919	(4,933)
権益譲渡収入	(33,533)	—	—	—	(7,333)
投資有価証券売却損(益)	2,613	15	(81)	—	—
投資有価証券評価損	—	21,349	31,798	—	—
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	105,949	92,147	45,724	45,653	50,816
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	(18,955)	(26,052)	(27,020)	(14,996)	(17,368)
売上債権の減少額(増加額)	(10,385)	(39,392)	44,199	(14,638)	(11,375)
たな卸資産の減少額(増加額)	(8,085)	(2,274)	2,347	5,844	(222)
仕入債務の増加額(減少額)	(879)	481	(9,824)	4,718	7,277
未収入金の減少額(増加額)	—	(16,985)	27,557	(9,670)	7,693
未払金の増加額(減少額)	—	21,809	(47,812)	13,669	9,698
前受金の増加額(減少額)	—	10,351	4,229	(1,120)	(2,489)
その他	(3,810)	7,156	(6,489)	3,357	(594)
小計	663,561	814,795	744,683	532,135	611,289
利息及び配当金の受取額	20,559	17,514	21,257	16,169	13,079
利息の支払額	(11,993)	(11,507)	(4,800)	(1,734)	(747)
法人税等の支払額	(440,146)	(456,806)	(530,789)	(305,198)	(349,526)
営業活動によるキャッシュ・フロー	231,981	363,994	230,352	241,372	274,093
<b>II 投資活動によるキャッシュ・フロー</b>					
定期預金の預入による支出	(17,078)	(2,764)	(6,463)	(9,925)	(493)
定期預金の払出による収入	2,797	18,996	4,497	8,430	3,849
長期性預金の預入による支出	—	—	—	—	(53,500)
有形固定資産の取得による支出	(37,844)	(59,465)	(88,611)	(87,549)	(84,235)
有形固定資産の売却による収入	955	182	246	86	1,072
無形固定資産の取得による支出	(1,778)	(2,012)	(2,864)	(991)	(2,535)
有価証券の取得による支出	(5,140)	(39,948)	(19,082)	—	(11,731)
有価証券の売却及び償還による収入	23,643	51,494	111,451	101,320	112,000
投資有価証券の取得による支出	(109,823)	(112,378)	(137,447)	(156,264)	(724,634)
投資有価証券の売却及び償還による収入	43,609	104	16,530	—	10,846
生産物回収勘定(資本支出)の支出	(111,313)	(131,059)	(108,294)	(91,650)	(77,864)
短期貸付金の純減少額(増加額)	(6,523)	10,534	70	77	1,569
長期貸付による支出	(832)	(7,452)	(5,895)	(7,521)	(1,134)
長期貸付金の回収による収入	888	526	762	34	566
権益取得による支出	—	(15,886)	—	—	(28,044)
権益譲渡による収入	6,707	27,890	—	—	7,333
その他	2,490	(529)	(5,068)	(7,860)	2,424
投資活動によるキャッシュ・フロー	(209,243)	(261,766)	(240,167)	(251,812)	(844,511)
<b>III 財務活動によるキャッシュ・フロー</b>					
株式の発行による収入	—	—	—	—	521,619
短期借入金純増加額(減少額)	(120)	(50)	20,933	(20,121)	—
長期借入れによる収入	30,083	40,784	12,040	108,062	56,285
長期借入金の返済による支出	(38,661)	(67,745)	(66,364)	(5,283)	(4,712)
少数株主からの払込みによる収入	3,606	8,344	9,369	4,704	6,418
自己株式の取得による支出	(1,169)	(1,104)	(3,048)	—	—
自己株式の売却による収入	22,397	—	—	—	—
配当金の支払額	(10,791)	(24,718)	(18,833)	(15,306)	(18,010)
少数株主への配当金の支払額	(81)	(737)	(81)	(2,972)	(13,450)
株式移転交付金の支払額	(867)	(0)	—	—	—
預金担保返還による収入	9,400	—	—	—	—
その他	—	—	(106)	(145)	(92)
財務活動によるキャッシュ・フロー	13,793	(45,228)	(46,090)	68,937	548,057
<b>IV 現金及び現金同等物に係る換算差額</b>	1,741	(24,147)	(3,519)	(4,947)	(12,015)
<b>V 現金及び現金同等物の増加額(減少額)</b>	38,273	32,853	(59,425)	53,550	(34,374)
<b>VI 現金及び現金同等物の期首残高</b>	151,143	189,416	222,269	162,844	216,395
<b>VII 新規連結に伴う現金及び現金同等物の増加額</b>	—	—	—	—	4
<b>VIII 現金及び現金同等物の期末残高</b>	189,416	222,269	162,844	216,395	182,025

# 会社情報

2011年3月31日現在

社名 : 国際石油開発帝石株式会社  
 設立 : 2006年4月3日  
 資本金 : 2,908億983万5,000円

住所 : 〒107-6332  
 東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー  
 従業員数 : 1,854名 (連結)

## 株式データ

発行可能株式総数 : 普通株式 9,000,000株 甲種類株式 1株

### 株主数および発行済株式の総数

普通株式 : 38,753名 / 3,655,809株

甲種類株式\* : 1名 (経済産業大臣) / 1株

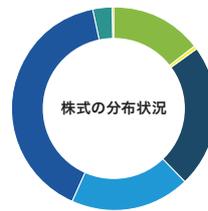
\* 当社定款においては、経営上の一定の重要事項の決定について株主総会または取締役会の決議に加え、甲種類株主総会の決議が必要である旨が定められています。

## 大株主 (普通株式) の状況

株主名	持株数(株)	持株比率 (%)*
経済産業大臣	692,307	18.9
石油資源開発株式会社	267,233	7.3
三井石油開発株式会社	176,760	4.8
三菱商事株式会社	134,500	3.7
JX ホールディングス株式会社	134,432	3.7
日本マスタートラスト信託銀行株式会社 (信託口)	130,362	3.6
日本トラスティ・サービス信託銀行株式会社 (信託口)	124,404	3.4
ステート ストリート バンク アンド トラスト カンパニー	99,989	2.7
ジェーピー モルガン チェース バンク 380055	95,239	2.6
ステート ストリート バンク アンド トラスト カンパニー 505223	59,362	1.6

\* 比率は株式数の発行済株式総数 (普通株式) に対する割合です。

## 株式の分布状況



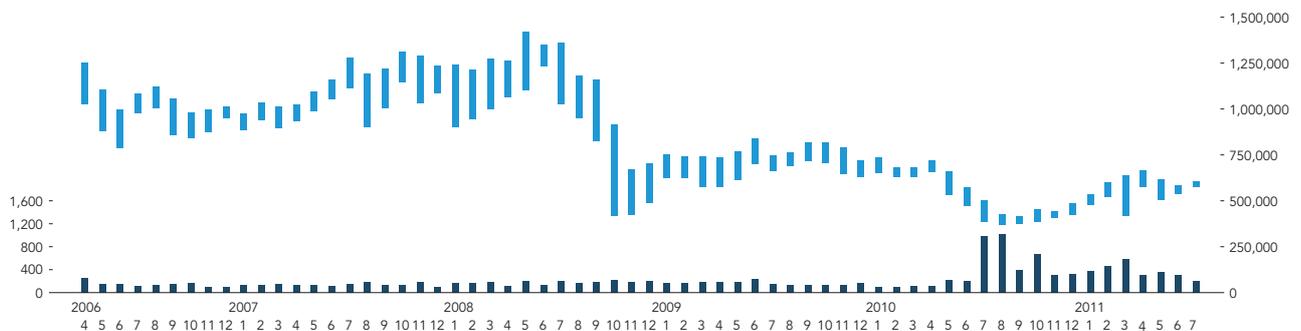
	(%)*1
金融機関 (信託口を含む)	14.5
証券会社	0.7
その他の国内法人	22.6
経済産業大臣*2	18.9
外国法人等	40.2
個人その他	3.0
自己名義株式	0.1

\*1 比率は株式数の発行済株式総数 (普通株式) に対する割合です。  
 \*2 経済産業大臣の保有株式数には、甲種類株式は含まれていません

## 株価チャート

(千株) ■ 月間出来高 (左目盛り)

■ 株価 (右目盛り)



## 単位換算

原油	天然ガス	販売ガス	LPG	LNG
1kl ≒ 6.29 バレル	1 cf ≒ 1,000 Btu*	1 m³ ≒ 37.32 cf	1 トン ≒ 10.5 バレル (原油)	1 トン ≒ 8.8 バレル (原油) ≒ 1,400m³ (天然ガス) ≒ 53 百万 Btu*
1 トン ≒ 7.4 バレル	10 億 m³ ≒ 700 千トン (LNG)			
1 バレル ≒ 6,000cf (天然ガス)	100 百万 cf / 日 ≒ 700 千トン / 年 (LNG)			
100 千バレル / 日 ≒ 4 百万トン / 年 (LNG)	1 兆 cf ≒ 1 百万トン × 20 年 (LNG) (20 百万トン)			

(注) 単位換算値は、概算値です。本数値は取引や証明に使用できる精度を保証していません。

\* 英国熱量単位

## 免責事項

本ファクトブック 2011 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わる数値は、単位未満を切り捨てて表示しています。  
 表中の括弧内はマイナスの意味です。

国際石油開発帝石株式会社  
**INPEX CORPORATION**

〒107-6332

東京都港区赤坂5-3-1 赤坂Bizタワー

tel: 03-5572-0200

<http://www.inpex.co.jp/>



A Firm Commitment to  
Sustainable Energy