
2010年3月期 第1四半期決算

国際石油開発帝石株式会社

平成21年8月5日

当プレゼンテーションは、当社の計画と見通しを反映した、将来予想に関する記述に該当する情報を含んでおります。かかる将来予想に関する情報は、現在入手可能な情報に鑑みてなされた当社の仮定および判断に基づくものであり、これには既知または未知のリスク、不確実性およびその他の要因が内在しております。かかるリスク、不確実性およびその他の要因は、かかる将来予想に関する情報に明示的または黙示的に示される当社の将来における業績、経営結果、財務内容に関してこれらと大幅に異なる結果をもたらす可能性があります。かかるリスク、不確実性およびその他の要因には下記のものが含まれますが、これらに限られるものではありません。

- 原油および天然ガスの価格変動及び需要の変化
- 為替レートの変動
- 探鉱・開発・生産に関連するコストまたはその他の支出の変化

・当プレゼンテーションに掲載される情報(将来予想に関する情報を含む)を、その掲載日後において、更新または修正して公表する義務を負うものではありません。

連結子会社および持分法適用関連会社



連結子会社 54社

主な連結子会社	国(地域)名	出資比率	ステージ	決算期
ジャパン石油開発	アラブ首長国連邦	100%	生産中	3月(仮決算)
ナトゥナ石油	インドネシア	100%	生産中	3月
サウル石油	チモール海・共同開発地域	100%	生産中	12月
インペックス西豪州ブラウズ石油	オーストラリア	100%	開発準備作業中	3月(仮決算)
インペックス南西カスピ海石油	アゼルバイジャン	51%	生産中	3月(仮決算)
インペックス北カスピ海石油	カザフスタン	45%	開発中	3月(仮決算)

持分法適用関連会社 13社

主な持分法適用関連会社	国(地域)名	出資比率	ステージ	決算期
MI Berau B.V.	インドネシア	44%	2009年7月LNG出荷開始	12月
インペックス北カンポス沖石油	ブラジル	37.5%	2009年6月原油生産開始	12月
アンゴラ石油	アンゴラ	19.6%	生産中	12月

2010年3月期 第1四半期決算ハイライト



	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,813	1,851	△1,961	△51.4%
原油売上高	2,566	1,082	△1,484	△57.8%
天然ガス売上高(LPG含む)	1,176	716	△459	△39.1%
その他	69	52	△17	△24.7%
営業利益 (億円)	2,607	923	△1,683	△64.6%
経常利益 (億円)	2,453	884	△1,568	△63.9%
純利益 (億円)	497	259	△237	△47.8%
1株当たり四半期純利益 (円)	21,123.86	11,043.05	△10,080.81	△47.7%

期中平均株式数(連結)2010年3月期第1四半期累計期間 2,353,494株

原油売上高



	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,566	1,082	△1,484	△57.8%

販売量 (千bbl)	20,504	19,172	△1,332	△6.5%
海外平均単価 (\$/bbl)	118.65	57.27	△61.38	△51.7%
国内平均単価 (¥/kl)	76,085	34,892	△41,194	△54.1%
平均為替 (¥/\$)	104.62	97.37	7.25円高	6.9%円高

地域別販売量 (千bbl)	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
日本	96 (15.3千kl)	65 (10.3千kl)	△32 (△5.0千kl)	△32.8%
アジア・オセアニア	2,779	4,719	1,940	69.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	3,087	3,027	△60	△1.9%
中東・アフリカ	14,504	10,866	△3,638	△25.1%
米州	38	496	458	1,196.7%
合計	20,504	19,172	△1,332	△6.5%

天然ガス売上高(LPG除く)



	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
売上高(億円)	1,130	692	△438	△38.8%

販売量(百万cf)	97,854	104,597	6,743	6.9%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	11.29	6.38	△4.91	△43.5%
国内生産分平均単価(¥/m ³)	36.81	35.88	△0.93	△2.5%
平均為替(¥/\$)	104.86	96.95	7.91円高	7.5%円高

地域別販売量(百万cf)	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
日本	13,829 (371百万m ³)	13,284 (356百万m ³)	△545 (△15百万m ³)	△3.9%
アジア・オセアニア	76,722	83,747	7,025	9.2%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	7,303	7,566	264	3.6%
合計	97,854	104,597	6,743	6.9%

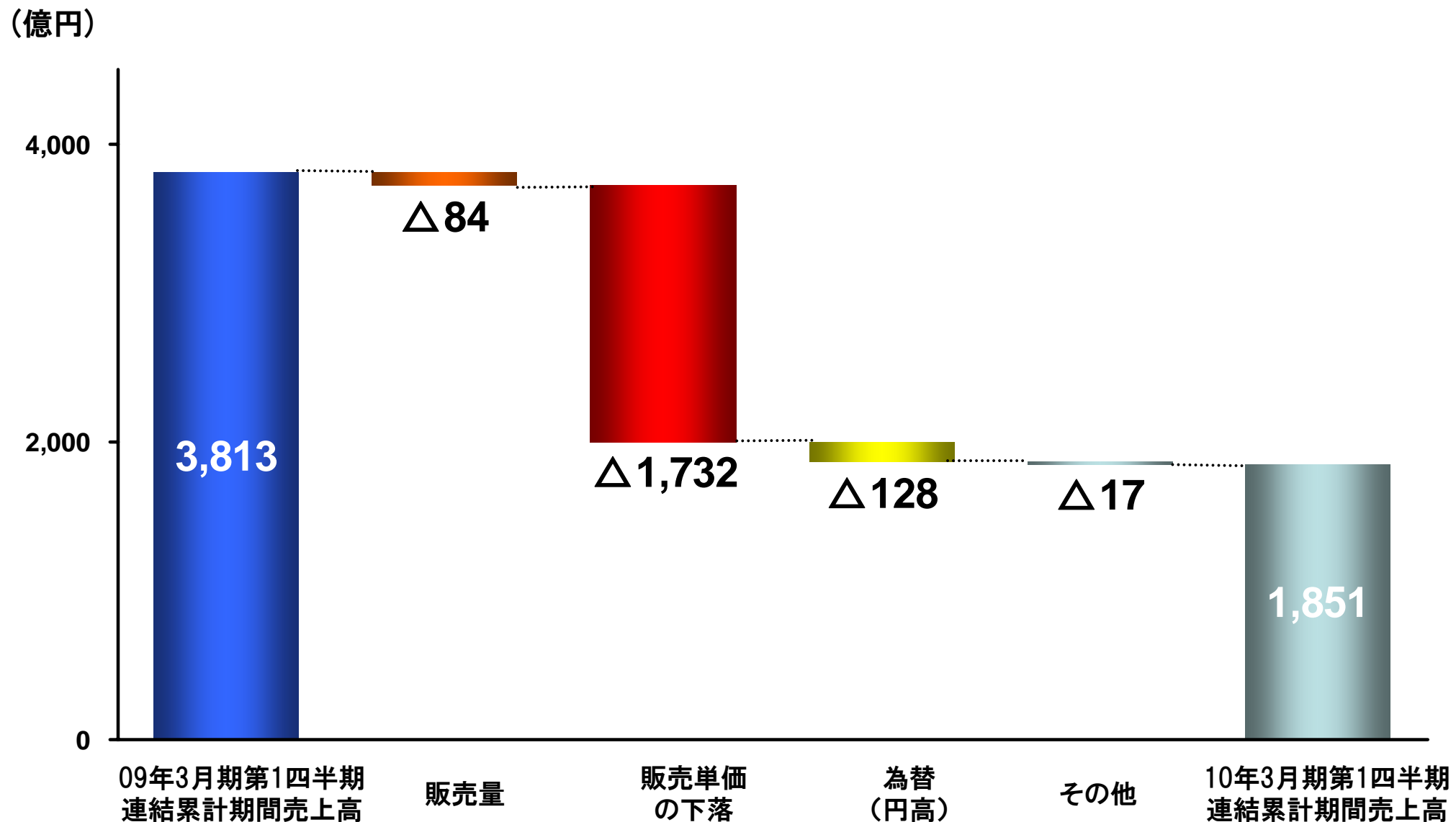
LPG売上高

	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	45	24	△21	△46.9%
販売量 (千bbl)	512	521	9	1.8%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	78.96	40.59	△38.37	△48.6%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	146.22	120.95	△25.27	△17.3%
平均為替 (¥/\$)	104.95	95.69	9.25円高	8.8%円高

地域別販売量 (千bbl)	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
日本	55 (5千ト)	52 (5千ト)	△4 (△0.3千ト)	△6.4%
アジア・オセアニア	457	469	13	2.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	512	521	9	1.8%

2010年3月期第1四半期連結累計期間 売上高 増減要因分析

INPEX



損益計算書

(億円)	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率	
売上高	3,813	1,851	△1,961	△51.4%	原油売上： 1,082 (増減) △1,484 天然ガス売上(注)： 716 (増減) △459
売上原価	958	738	△219	△22.9%	原油売上原価： 471 (増減) △242 天然ガス売上原価(注)： 228 (増減) +25
探鉱費(補助金控除後)	73	19	△54	△74.1%	
販売費及び一般管理費	174	170	△3	△2.1%	
営業利益	2,607	923	△1,683	△64.6%	
営業外収益	56	41	△14	△26.5%	
営業外費用	210	79	△130	△61.9%	
経常利益	2,453	884	△1,568	△63.9%	
法人税等及び法人税等調整額	1,925	622	△1,303	△67.7%	
少数株主利益	30	2	△27	△91.4%	主に外国法人税
純利益	497	259	△237	△47.8%	

注) LPGを含む。

営業外収益・費用

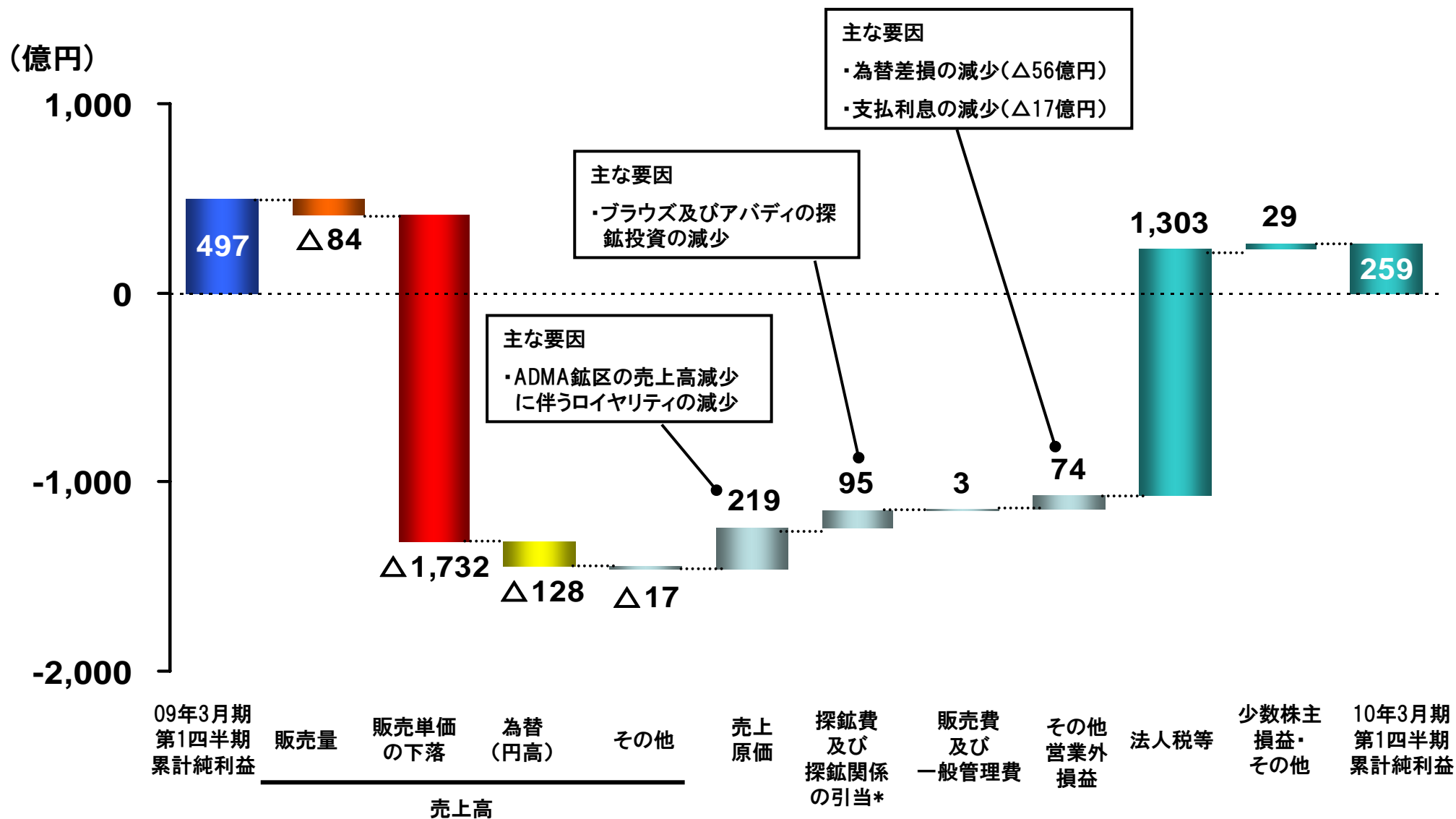


(億円)	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
営業外収益	56	41	△14	△26.5%
受取利息	16	13	△3	△21.0%
受取配当金	19	11	△7	△40.1%
持分法による投資利益	9	-	△9	△100.0%
その他	11	16	5	50.2%
営業外費用	210	79	△130	△61.9%
支払利息	20	2	△17	△87.7%
持分法による投資損失	-	7	7	-
生産物回収勘定引当金繰入額	66	17	△49	△73.9%
探鉱事業引当金繰入額	17	26	8	49.4%
為替差損	75	19	△56	△74.3%
その他	29	6	△23	△78.5%

主にアバディの探鉱投資の減少

当期の期首期末為替レートは
2.24円円高、前年同期は6.22円
円安

2010年3月期第1四半期連結累計期間 純利益 増減要因分析 INPEX

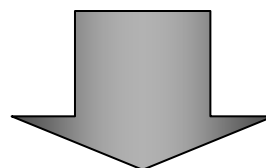


*生産物回収勘定引当金繰入額及び探鉱事業引当金繰入額

前提条件の修正

INPEX

前回予想 (2009年5月13日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	50.0	55.0	52.5
為替レート(円/US\$)	95.0	95.0	95.0



今回予想 (2009年8月5日)	7月まで(実勢)	8月以降	通期
Brent 油価(\$/bbl)	61.1	55.0	57.0
為替レート(円/US\$)	96.8	95.0	95.6

2010年3月期 業績予想の修正



◆ 第2四半期連結累計期間業績予想(2009年4月～9月)

	前回予想 2009年5月13日	今回予想 2009年8月5日	増減	増減率
売上高 (億円)	-	3,600	-	-
営業利益 (億円)	-	1,690	-	-
経常利益 (億円)	-	1,620	-	-
当期純利益 (億円)	-	360	-	-

◆ 連結通期業績予想(2009年4月～2010年3月)

売上高 (億円)	6,690	7,200	510	7.6%
営業利益 (億円)	3,010	3,160	150	5.0%
経常利益 (億円)	2,810	2,960	150	5.3%
当期純利益 (億円)	560	560	0	0%

参考資料

貸借対照表

(億円)	09年3月期末	10年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	4,111	4,176	65	1.6%
有形固定資産	2,976	3,194	217	7.3%
無形固定資産	2,536	2,498	△38	△1.5%
生産物回収勘定	4,539	4,696	157	3.5%
その他	4,395	4,466	70	1.6%
生産物回収勘定引当金	△878	△901	△23	2.6%
資産合計	17,680	18,130	450	2.5%
流動負債	2,060	2,185	124	6.1%
固定負債	1,999	1,948	△50	△2.5%
純資産	13,620	13,996	376	2.8%
(うち少数株主持分)	909	923	14	1.6%
負債・純資産合計	17,680	18,130	450	2.5%
1株当たり純資産 (円)	540,100	555,476	15,376	2.8%

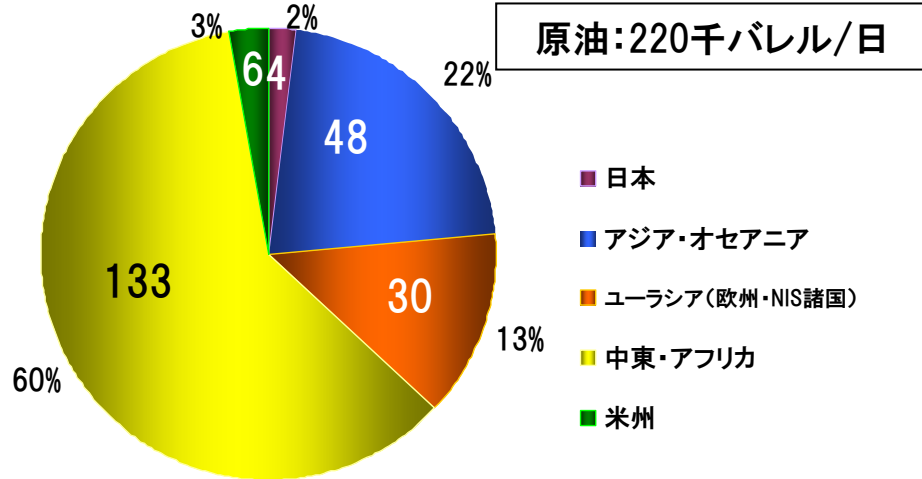
キャッシュフロー

(億円)	09年3月期第1四半期 連結累計期間 (2008年4月-6月)	10年3月期第1四半期 連結累計期間 (2009年4月-6月)	増減	増減率
税金等調整前当期純利益	2,453	884	△1,568	△63.9%
減価償却費	98	100	2	2.1%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	132	130	△2	△1.5%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△83	△36	47	△56.5%
法人税等の支払額	△1,437	△736	700	△48.7%
その他	△75	20	95	△126.7%
営業活動によるキャッシュフロー	1,086	362	△723	△66.6%
有形固定資産の取得による支出	△167	△304	△137	82.1%
有価証券・投資有価証券の取得による支出・売却による収入 (ネット)	△345	207	553	△160.3%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△316	△248	68	△21.5%
その他	△20	△22	△1	9.0%
投資活動によるキャッシュフロー	△849	△367	482	△56.8%
財務活動によるキャッシュフロー	△4	△22	△17	408.5%
現金及び現金同等物の期末残高	2,513	1,593	△920	△36.6%

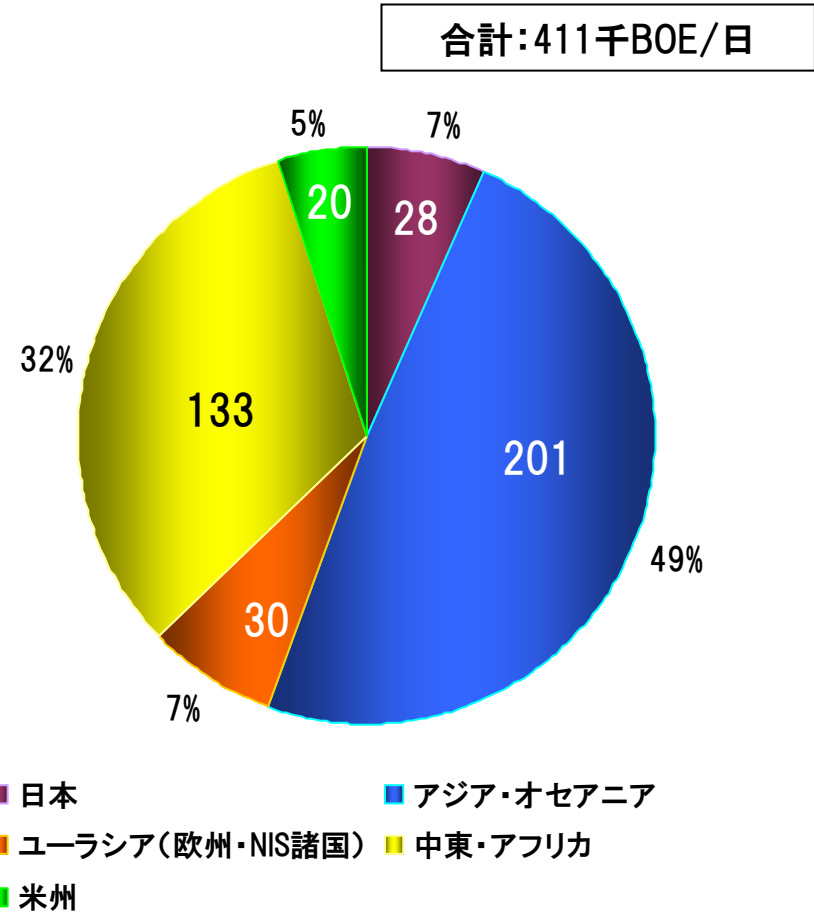
生産量(2009年4月-6月)



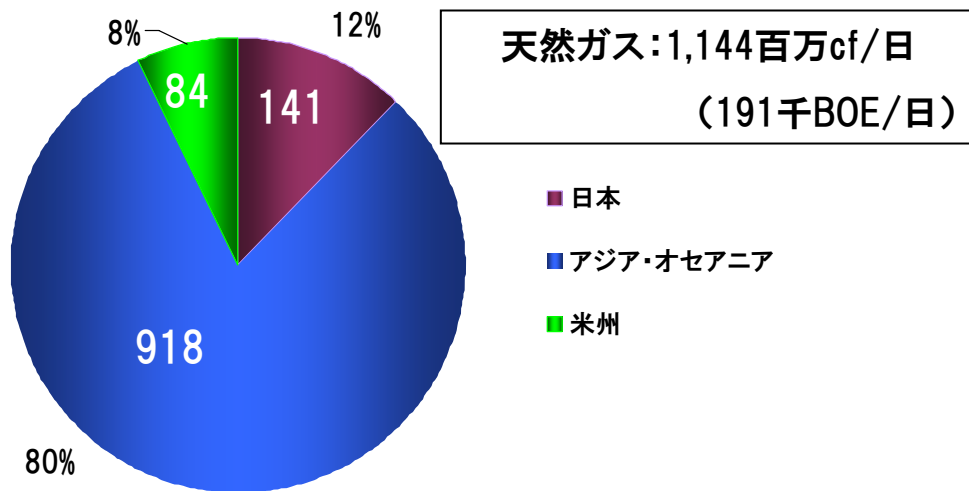
原油



原油・天然ガス合計

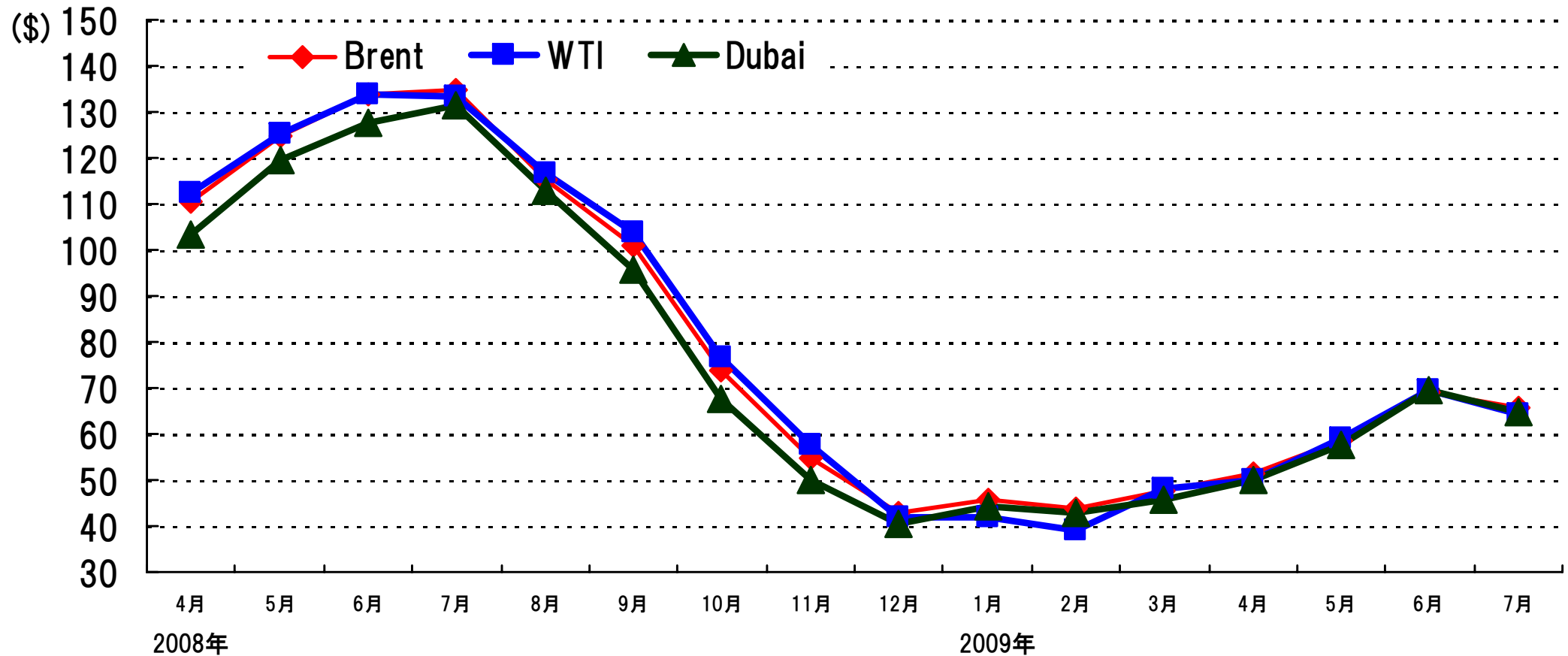


天然ガス



油価の推移

INPEX



	2008年			第1四半期 (4-6月)	2009年													第1四半期 (4-6月)	7月
	4月	5月	6月	平均	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月	平均		
Brent	110.48	124.69	133.73	122.97	134.56	115.24	100.79	73.68	54.75	43.05	45.71	43.87	47.42	51.39	58.59	69.27	59.75	65.75	
WTI	112.46	125.46	134.02	123.98	133.48	116.69	103.76	76.72	57.44	42.04	41.92	39.26	48.06	49.95	59.21	69.70	59.62	64.29	
Dubai	103.41	119.50	127.82	116.91	131.27	112.86	95.90	67.42	49.84	40.53	44.12	43.09	45.59	50.10	57.85	69.41	59.12	64.82	