
2012年3月期 第1四半期決算 補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2011年(平成23年)8月3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 52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 12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%	生産中	12月
アンゴラ石油	アンゴラ	19.6%	生産中	12月
インペックス北カンポス沖石油	ブラジル	37.5%	生産中	12月

2012年3月期 第1四半期決算ハイライト



	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,239	2,949	710	31.7%
原油売上高	1,291	1,823	531	41.1%
天然ガス売上高(LPG含む)	886	1,058	171	19.4%
その他	60	68	7	11.8%
営業利益 (億円)	1,261	1,762	500	39.7%
経常利益 (億円)	1,226	1,783	556	45.3%
純利益 (億円)	320	401	81	25.5%
1株当たり四半期純利益 (円)	13,598.83	11,004.72	△2,594.11	△19.1%

期中平均株式数(連結)2012年3月期第1四半期 3,650,894株

原油売上高

	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,291	1,823	531	41.1%

販売量 (千bbl)	17,958	19,608	1,650	9.2%
海外平均単価 (\$/bbl)	77.35	112.97	35.62	46.1%
国内平均単価 (¥/kl)	49,631	62,016	12,385	25.0%
平均為替 (¥/\$)	92.10	81.78	10.32円高	11.2%円高

地域別販売量 (千bbl)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
日本	52 (8.2千kl)	71 (11.2千kl)	19 (3.0千kl)	36.3%
アジア・オセアニア	4,010	3,237	△773	△19.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	1,830	2,051	222	12.1%
中東・アフリカ	11,765	14,230	2,465	21.0%
米州	302	20	△282	△93.4%
合計	17,958	19,608	1,650	9.2%

天然ガス売上高(LPG除く)

	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
売上高(億円)	825	1,036	210	25.5%

販売量(百万cf)	100,748	94,568	△6,180	△6.1%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	8.37	13.30	4.93	58.9%
国内分平均単価(¥/m ³)	41.39	42.60	1.21	2.9%
平均為替(¥/\$)	92.04	81.79	10.25円高	11.1%円高

地域別販売量(百万cf)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
日本	14,587 (391百万m ³ *)	14,337 (384百万m ³ *)	△250 (△7百万m ³ *)	△1.7%
	買入量:104百万m ³ *	買入量:135百万m ³ *	31百万m ³ *	29.8%
アジア・オセアニア	78,273	73,152	△5,121	△6.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	7,888	7,079	△809	△10.3%
合計	100,748	94,568	△6,180	△6.1%

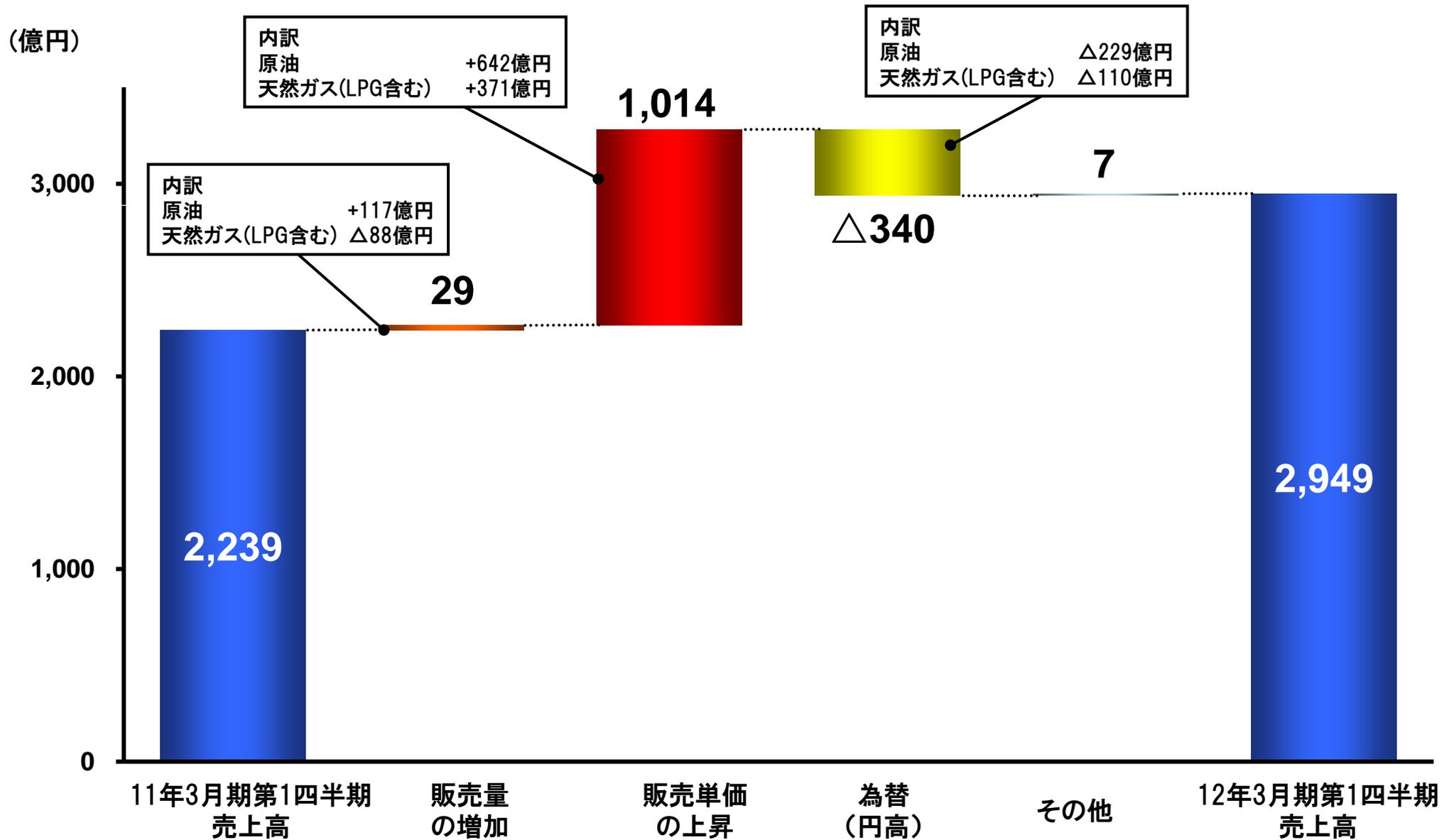
*1m³当たり41.8605MJ

LPG売上高

	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	60	21	△38	△64.1%
販売量 (千bbl)	905	268	△636	△70.4%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	68.59	82.77	14.18	20.7%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	118.12	125.15	7.03	6.0%
平均為替 (¥/\$)	91.93	82.21	9.72円円高	10.6%円高

地域別販売量 (千bbl)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
日本	68 (6.5千ト)	68 (6.5千ト)	△1 (△0千ト)	△0.9%
アジア・オセアニア	836	200	△636	△76.0%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	905	268	△636	△70.4%

2012年3月期第1四半期 売上高 増減要因分析



損益計算書

(億円)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
売上高	2,239	2,949	710	31.7%
売上原価	797	948	151	19.0%
探鉱費	18	66	48	260.8%
販売費及び一般管理費	161	171	9	6.1%
営業利益	1,261	1,762	500	39.7%
営業外収益	39	106	66	169.5%
営業外費用	74	85	10	14.8%
経常利益	1,226	1,783	556	45.3%
法人税等及び法人税等調整額	878	1,357	479	54.6%
少数株主利益	28	23	△4	△17.1%
純利益	320	401	81	25.5%

原油売上：	1,823
(増減)	+531
天然ガス売上(注)：	1,058
(増減)	+171

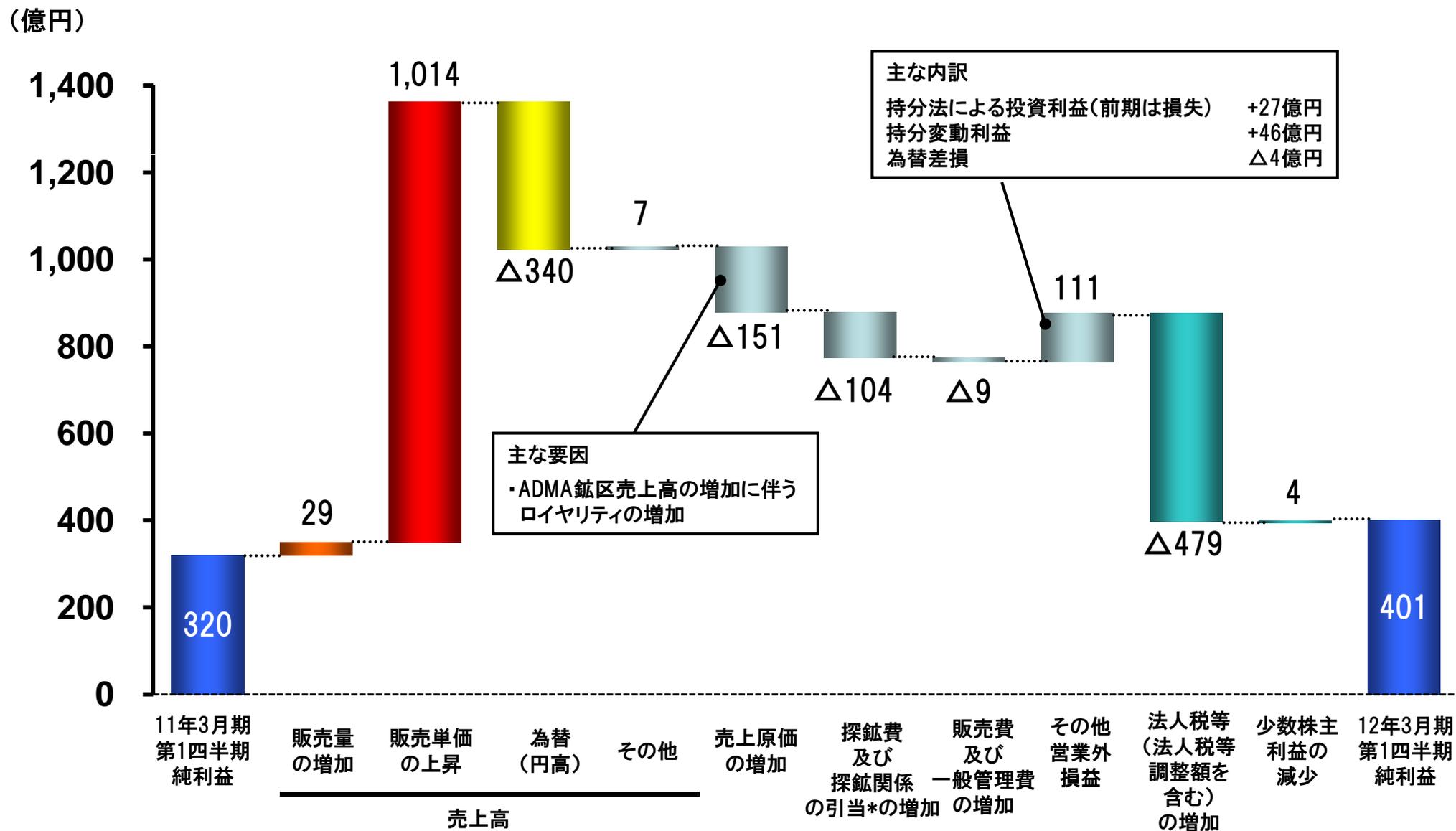
原油売上原価：	565
(増減)	+109
天然ガス売上原価(注)：	330
(増減)	+35

注) LPGを含む。

営業外収益・費用

(億円)	11年3月期第1四半期 (2010年4月-6月)	12年3月期第1四半期 (2011年4月-6月)	増減	増減率
営業外収益	39	106	66	169.5%
受取利息	10	11	0	6.8%
受取配当金	12	13	1	12.8%
持分法による投資利益	-	19	19	-
持分変動利益	-	46	46	-
その他	16	14	△2	△12.5%
営業外費用	74	85	10	14.8%
支払利息	2	2	0	24.6%
持分法による投資損失	7	-	△7	△100.0%
生産物回収勘定引当金繰入額	-	39	39	-
探鉱事業引当金繰入額	-	16	16	-
資産除去債務会計基準の適用に伴う影響額	15	-	△15	△100.0%
為替差損	2	6	4	170.6%
その他	46	19	△27	△58.2%

2012年3月期第1四半期 純利益 増減要因分析



*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

2012年3月期 業績予想の修正

◆前提条件

(2011年5月11日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	95.0	95.0	95.0
為替レート(円/US\$)	80.0	80.0	80.0

↓

(2011年8月3日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	106.1※1	95.0	100.5
為替レート(円/US\$)	80.9 ※2	80.0	80.4

※1 第1四半期実績117.2\$/bbl、及び第2四半期予想95.0\$/bblによる。 ※2 第1四半期実績81.8円/\$、及び第2四半期予想80.0円/\$による。

◆ 連結通期業績予想(2011年4月～2012年3月)

	前回予想 2011年5月11日	今回予想 2011年8月3日	増減	増減率
売上高 (億円)	10,160	10,580	420	4.1%
営業利益 (億円)	5,690	5,970	280	4.9%
経常利益 (億円)	5,500	5,850	350	6.4%
純利益 (億円)	1,300	1,400	100	7.7%

◆ 連結第2四半期業績予想(2011年4月～9月)

売上高 (億円)	4,970	5,430	460	9.3%
営業利益 (億円)	2,750	3,070	320	11.6%
経常利益 (億円)	2,660	3,040	380	14.3%
純利益 (億円)	600	700	100	16.7%

参考資料

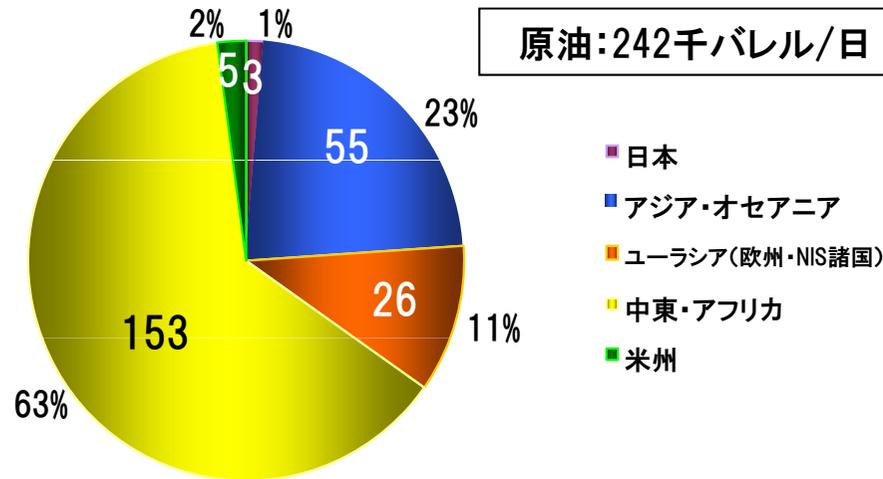
貸借対照表

(億円)	11年3月期末	12年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	4,929	5,042	113	2.3%
有形固定資産	3,798	3,795	△2	△0.1%
無形固定資産	2,491	2,457	△33	△1.3%
生産物回収勘定	5,343	5,498	155	2.9%
その他	11,210	11,928	718	6.4%
生産物回収勘定引当金	△968	△1,041	△72	7.5%
資産合計	26,803	27,682	878	3.3%
流動負債	2,547	3,018	471	18.5%
固定負債	3,282	3,349	66	2.0%
純資産	20,973	21,314	340	1.6%
(うち少数株主持分)	1,004	1,045	40	4.0%
負債・純資産合計	26,803	27,682	878	3.3%
1株当たり純資産 (円)	546,959	555,183	8,224	1.5%

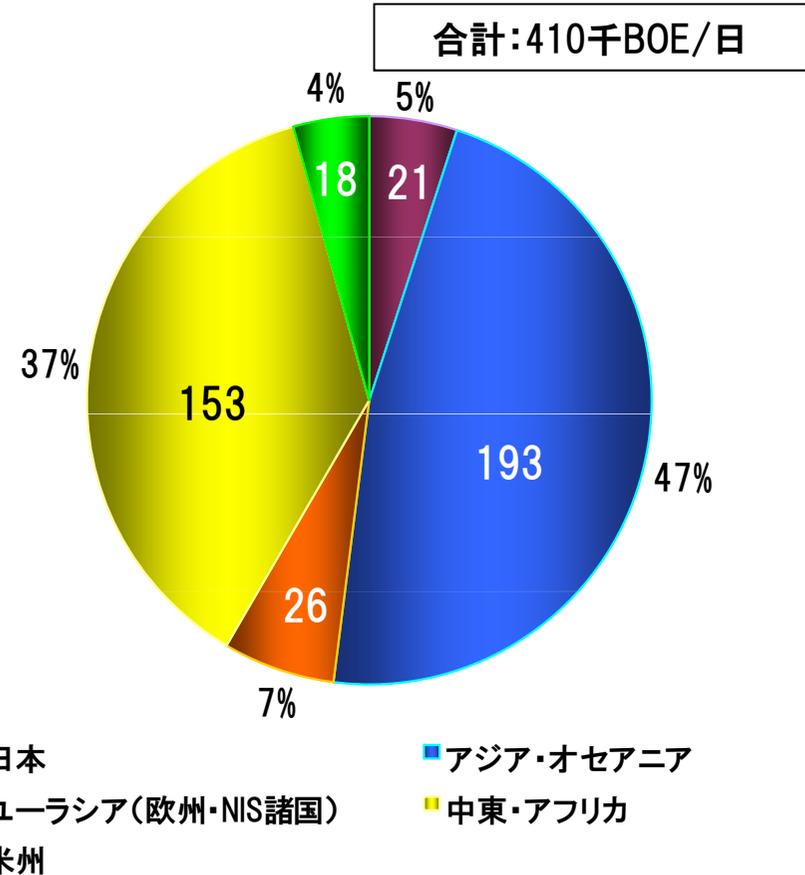
生産量*(2011年4月-6月)



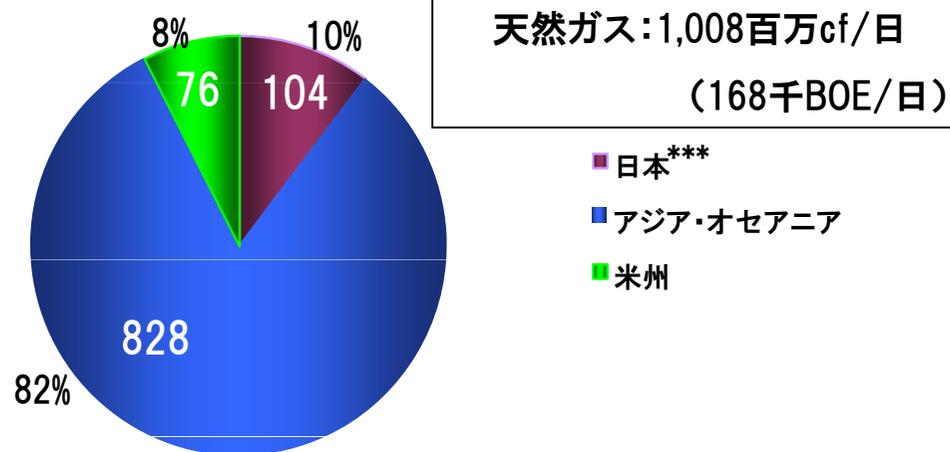
原油**



原油・天然ガス合計



天然ガス

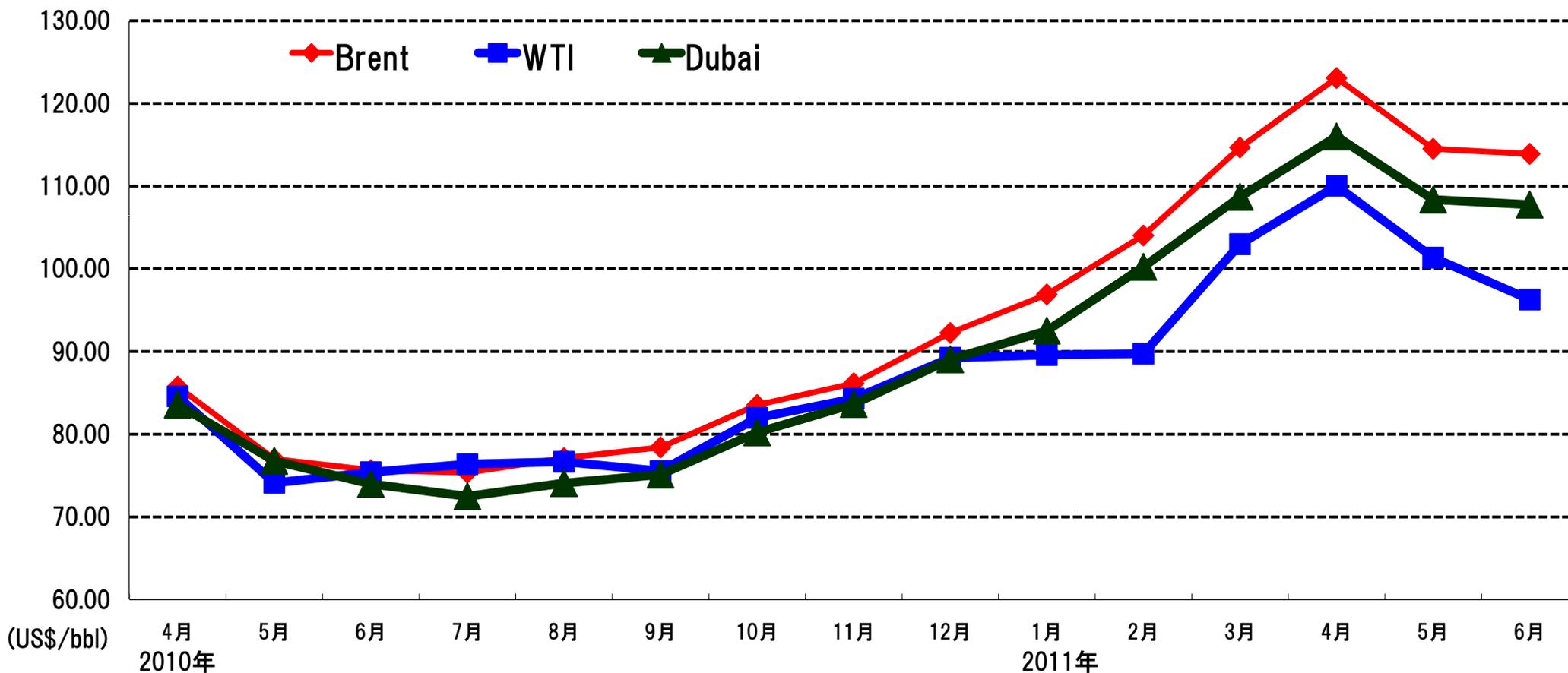


* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

** 原油には、コンデンサート及びLPGを含みます。

*** 1m³当たり41.8605MJ

油価の推移



	2010年			2011年												第1四半期 (4-6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	85.75	77.00	75.66	79.47	75.36	77.12	78.42	83.54	86.16	92.25	96.91	104.03	114.67	123.09	114.52	113.90	117.17
WTI	84.58	74.12	75.40	78.03	76.38	76.67	75.55	81.97	84.31	89.23	89.58	89.74	102.98	110.04	101.36	96.29	102.56
Dubai	83.59	76.78	73.99	78.12	72.49	74.09	75.12	80.22	83.65	89.05	92.52	100.24	108.71	116.00	108.38	107.77	110.72