
平成25年3月期 第3四半期決算 補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2013年(平成25年)2月6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 58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
INPEX Ichthys Pty Ltd	オーストラリア	100%	開発中	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 14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%	生産停止中	12月
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	72.07%	開発中	3月(仮決算)

2013年3月期 第3四半期決算ハイライト



	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	8,640	8,883	242	2.8%
原油売上高	5,231	5,771	539	10.3%
天然ガス売上高(LPG含む)	3,176	2,877	△298	△9.4%
その他	232	234	1	0.7%
営業利益 (億円)	5,073	5,125	52	1.0%
経常利益 (億円)	5,057	5,171	114	2.3%
純利益 (億円)	1,158	1,372	214	18.5%
1株当たり純利益 (円)	31,733.72	37,606.59	5,872.87	18.5%

期中平均株式数(連結)2013年3月期第3四半期 3,650,894株

原油売上高

	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	5,231	5,771	539	10.3%

販売量 (千bbl)	59,022	65,388	6,366	10.8%
海外平均単価 (\$/bbl)	111.33	109.75	△1.58	△1.4%
国内平均単価 (¥/kl)	60,032	58,112	△1,920	△3.2%
平均為替 (¥/\$)	79.08	80.01	0.93円円安	1.2%円安

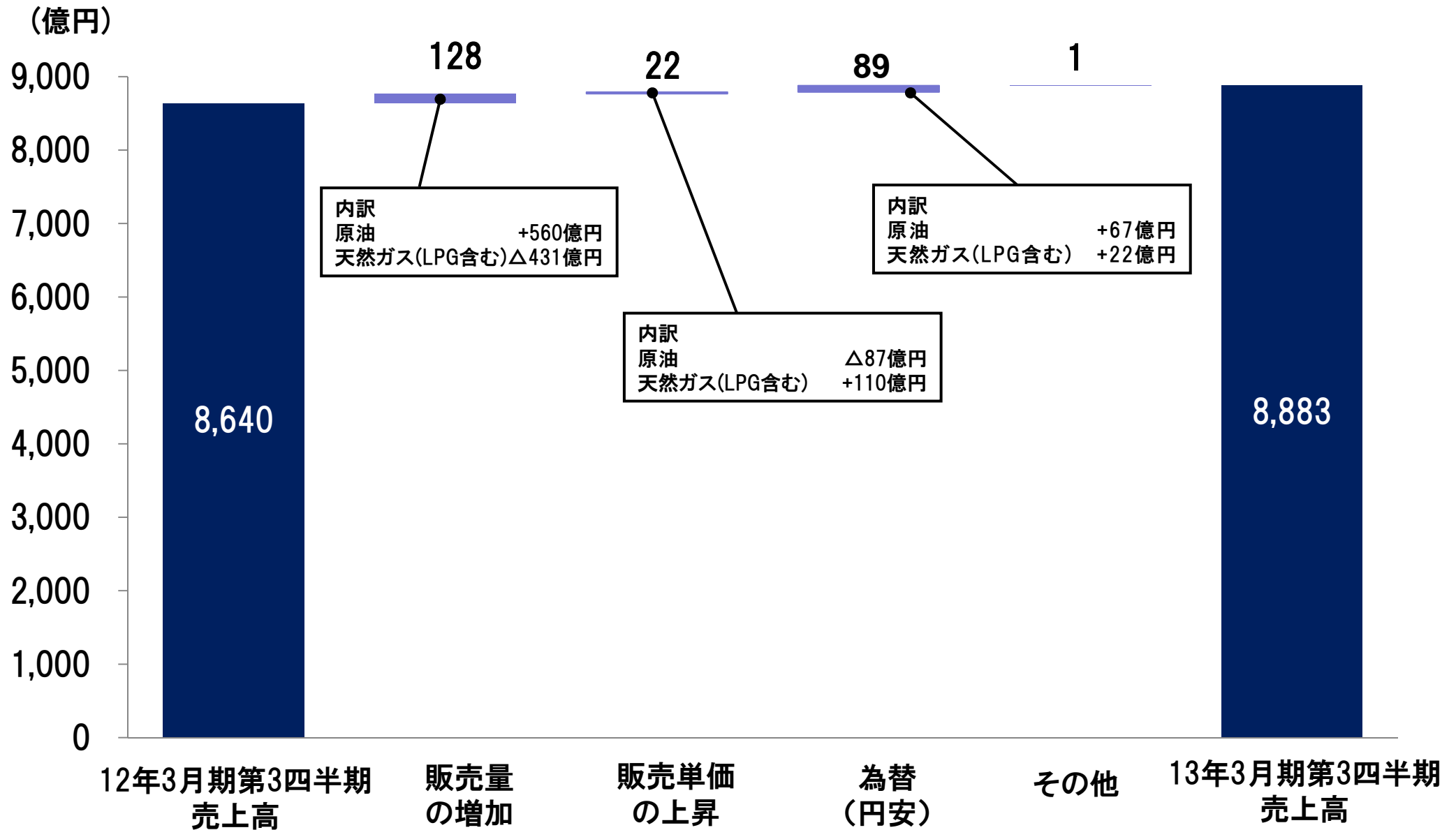
地域別販売量 (千bbl)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
日本	100 (16千kl)	86 (14千kl)	△14 (△2千kl)	△14.0%
アジア・オセアニア	10,440	15,385	4,945	47.4%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	6,723	6,688	△36	△0.5%
中東・アフリカ	41,718	43,185	1,467	3.5%
米州	41	44	3	8.5%
合計	59,022	65,388	6,366	10.8%

天然ガス売上高(LPG除く)

	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,001	2,676	△325	△10.8%
販売量 (百万cf)	275,895	233,295	△42,600	△15.4%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	13.54	13.60	0.06	0.4%
国内分平均単価 (¥/m ³)	43.79	46.92	3.13	7.1%
平均為替 (¥/\$)	79.09	79.98	0.89円円安	1.1%円安
地域別販売量 (百万cf)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
日本	44,884 (1,203百万m ³ *)	45,722 (1,225百万m ³ *)	838 (22百万m ³ *)	1.9%
	買入量:400百万m ³ *	買入量:387百万m ³ *	△13百万m ³ *	△3.2%
アジア・オセアニア	210,194	168,637	△41,557	△19.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	20,817	18,936	△1,881	△9.0%
合計	275,895	233,295	△42,600	△15.4%

*1m³あたり41.8605MJ

2013年3月期第3四半期 売上高 増減要因分析



損益計算書

(億円)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
売上高	8,640	8,883	242	2.8%
売上原価	2,939	3,122	183	6.2%
探鉱費	105	83	△22	△21.2%
販売費及び一般管理費	522	551	29	5.7%
営業利益	5,073	5,125	52	1.0%
営業外収益	231	414	182	79.2%
営業外費用	247	368	120	48.9%
経常利益	5,057	5,171	114	2.3%
法人税等	3,741	3,913	172	4.6%
法人税等調整額	63	△142	△206	-
少数株主利益	94	27	△66	△70.5%
純利益	1,158	1,372	214	18.5%

原油売上：	5,771
(増減)	+539
天然ガス売上 ^(注) ：	2,877
(増減)	△298

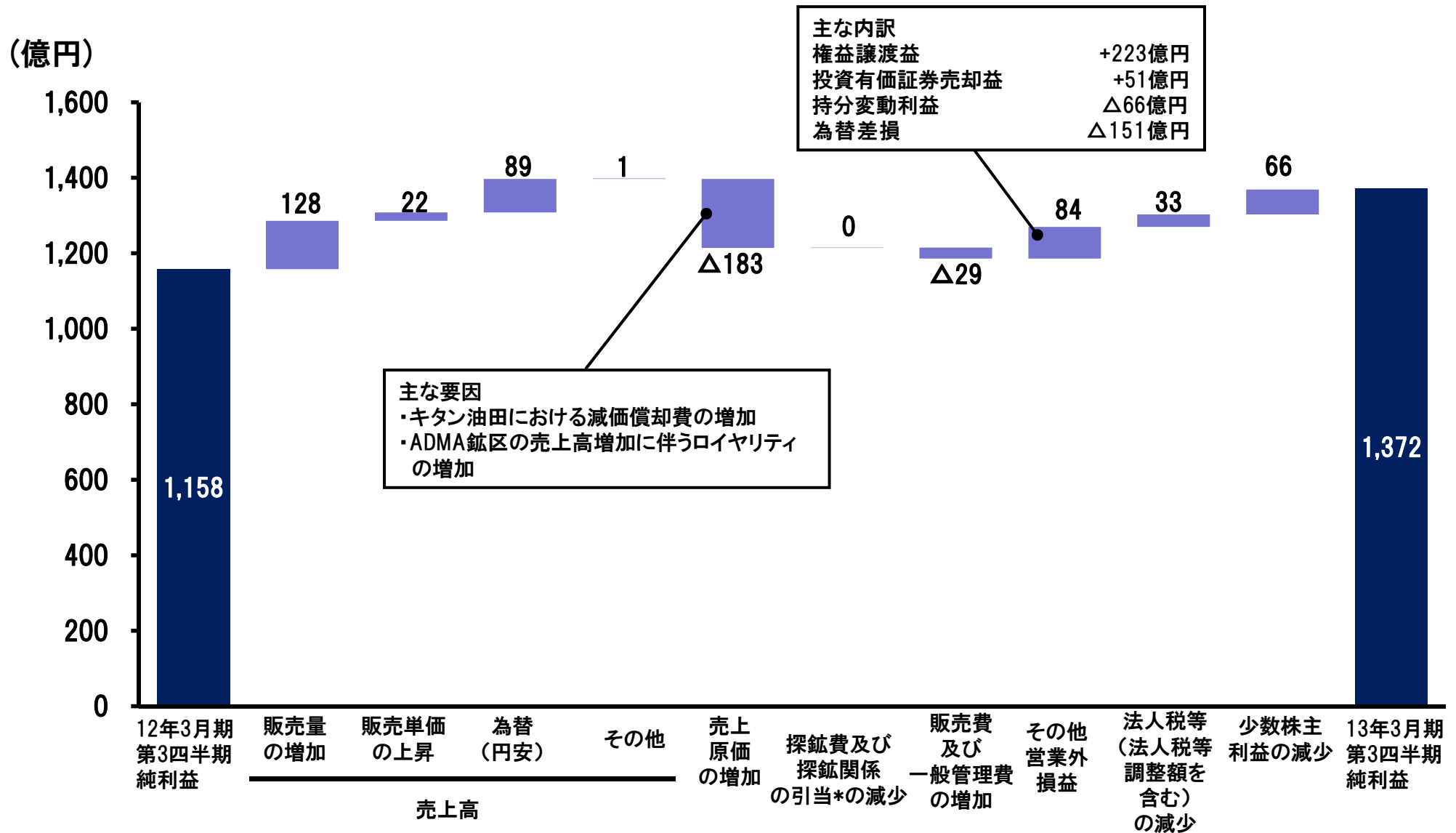
原油売上原価：	1,862
(増減)	+230
天然ガス売上原価 ^(注) ：	1,097
(増減)	△32

注) LPGを含む。

営業外収益・費用

(億円)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
営業外収益	231	414	182	79.2%
受取利息	31	50	19	62.0%
受取配当金	30	27	△2	△9.6%
投資有価証券売却益	0	51	51	-
持分法による投資利益	56	16	△39	△71.0%
持分変動利益	66	-	△66	△100.0%
権益譲渡益	-	223	223	-
その他	45	43	△2	△5.4%
営業外費用	247	368	120	48.9%
支払利息	8	10	1	15.8%
生産物回収勘定引当金繰入額	107	90	△16	△15.4%
探鉱事業引当金繰入額	7	46	38	496.1%
為替差損	26	177	151	578.8%
その他	97	43	△54	△55.6%

2013年3月期第3四半期 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

2013年3月期 業績予想の修正

◆前提条件

(2012年11月6日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	109.2	100.0	104.6
為替レート(円/US\$)	79.4	80.0	79.7



(2013年2月6日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	109.2	105.0※1	107.1
為替レート(円/US\$)	79.4	83.1※2	81.3

※1 第3四半期実績 110.1\$/bbl、及び第4四半期予想 100.0\$/bblによる。

※2 第3四半期実績 81.1円/\$、及び第4四半期予想 85.0円/\$による。

◆連結通期業績予想(2012年4月～2013年3月)

	前回予想 2012年11月6日	今回予想 2013年2月6日	増減	増減率
売上高 (億円)	10,990	11,670	680	6.2%
営業利益 (億円)	5,990	6,530	540	9.0%
経常利益 (億円)	6,400	6,850	450	7.0%
当期純利益 (億円)	1,820	1,820	-	-

◆1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)	年間(予想)
2013年3月期 (円)	3,500	3,500	7,000

参考資料

LPG売上高

	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	174	201	26	15.2%
販売量 (千bbl)	2,531	2,917	386	15.3%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	81.90	83.67	1.77	2.2%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	123	122	△1	△1.0%
平均為替 (¥/\$)	80.21	79.72	0.50円円高	0.6%円高

地域別販売量 (千bbl)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	13年3月期第3四半期 (2012年4月-12月)	増減	増減率
日本	165 (16千ト)	138 (13千ト)	△27 (△3千ト)	△16.4%
アジア・オセアニア	2,366	2,779	414	17.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	2,531	2,917	386	15.3%

貸借対照表

(億円)	12年3月期末	13年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	9,087	11,164	2,077	22.9%
有形固定資産	3,836	5,269	1,432	37.3%
無形固定資産	2,333	3,642	1,308	56.1%
生産物回収勘定	5,683	5,760	77	1.4%
その他	10,730	8,295	△2,434	△22.7%
生産物回収勘定引当金	△1,006	△1,063	△56	5.6%
資産合計	30,663	33,068	2,404	7.8%
流動負債	3,678	3,743	64	1.8%
固定負債	3,843	4,300	456	11.9%
純資産	23,141	25,024	1,882	8.1%
(うち少数株主持分)	1,349	1,721	372	27.6%
負債・純資産合計	30,663	33,068	2,404	7.8%
1株当たり純資産 (円)	596,909	638,293	41,384	6.9%

キャッシュフロー

INPEX

(億円)

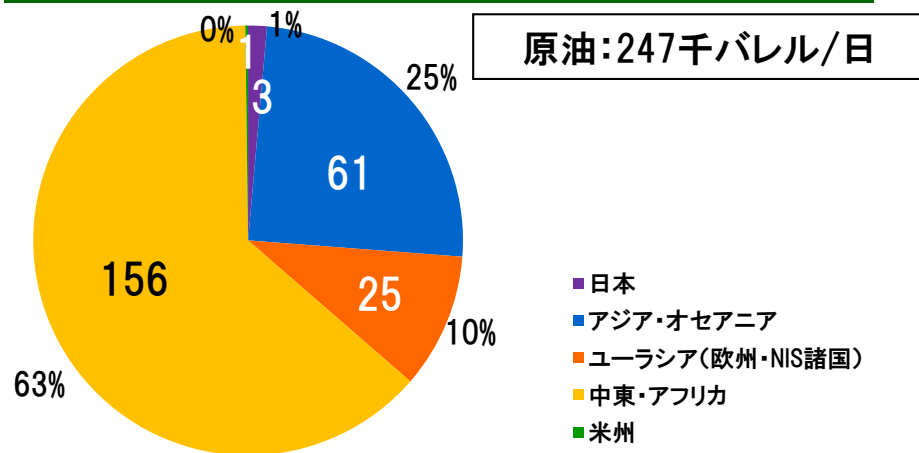
13年3月期第3四半期
(2012年4月-12月)

税金等調整前純利益	5,171
減価償却費	410
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	392
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△140
法人税等の支払額	△3,897
その他	△186
営業活動によるキャッシュフロー	1,748
有形固定資産の取得による支出	△1,397
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)	2,118
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△606
長期貸付けによる支出	△1,361
権益取得による支出	△1,691
権益譲渡による収入	171
その他	△27
投資活動によるキャッシュフロー	△2,794
財務活動によるキャッシュフロー	395
現金及び現金同等物の期末残高	1,824

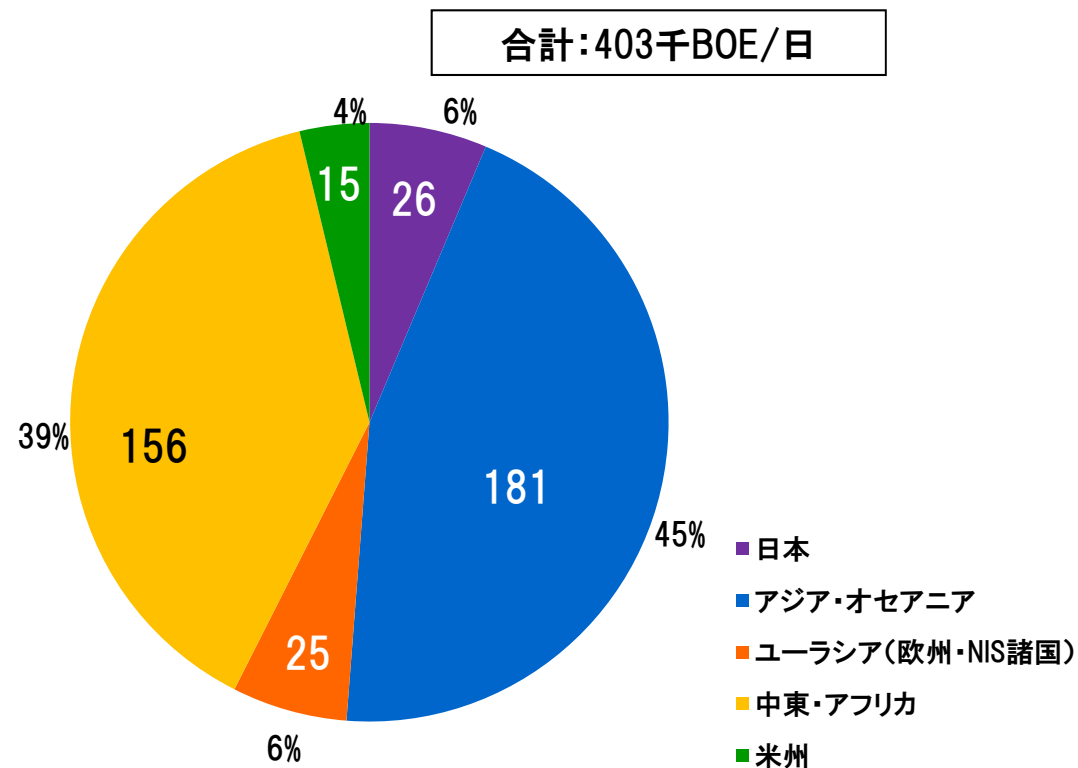
生産量*(2012年4月-2012年12月)



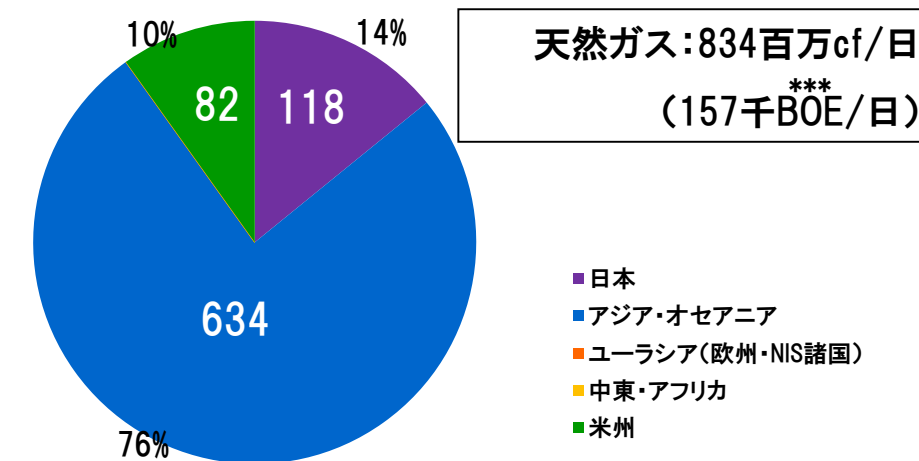
原油**



原油・天然ガス合計



天然ガス



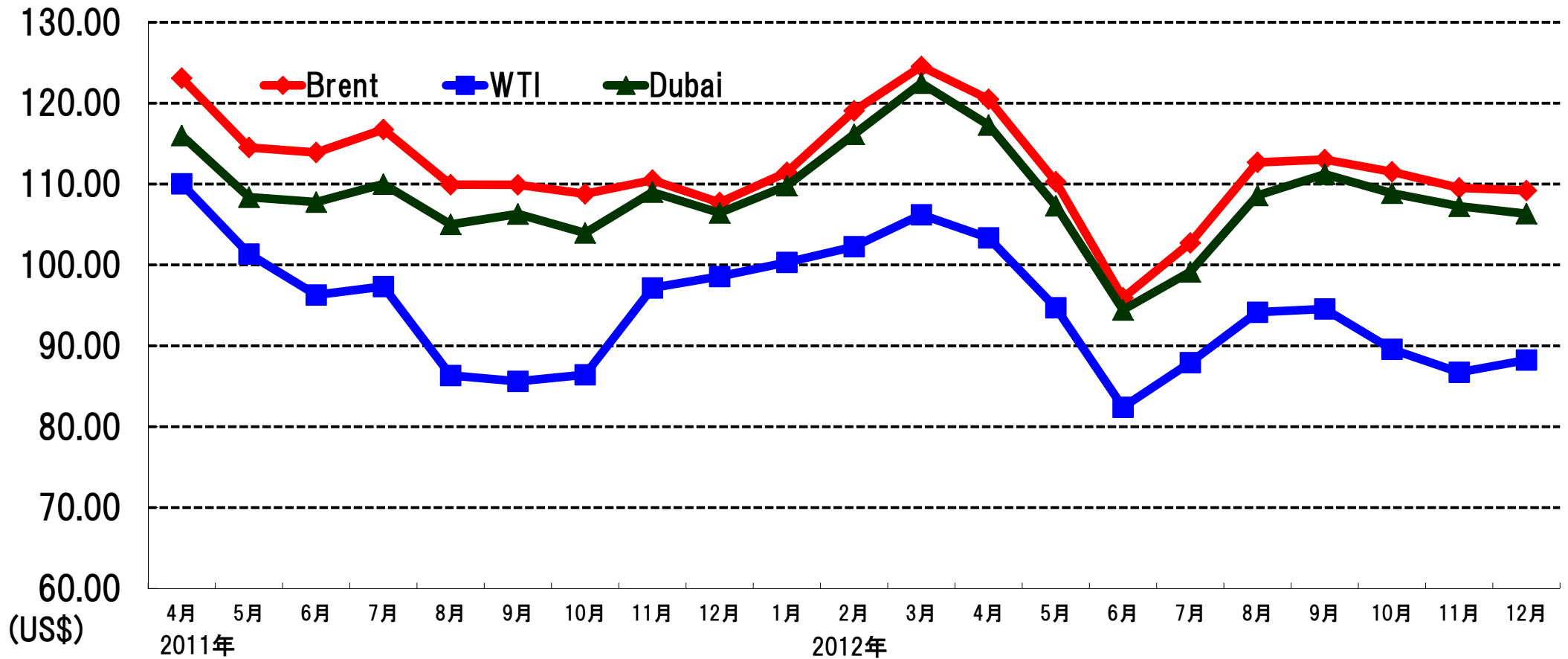
* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

** 原油には、コンデンセート及びLPGを含みます。

*** 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おります。

油価の推移

INPEX



	2011年	2012年	2012年										2012年
	4-12月	3月期	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	平均	
Brent	112.79	114.18	120.49	110.29	95.93	102.72	112.68	113.03	111.52	109.53	109.20	109.49	
WTI	95.46	97.33	103.35	94.72	82.41	87.93	94.16	94.56	89.57	86.73	88.25	91.30	
Dubai	108.09	110.11	117.30	107.31	94.44	99.15	108.59	111.22	108.87	107.26	106.34	106.72	