

---

**平成24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**

**2012年(平成24年)2月3日**

# 注意事項



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 57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 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%	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
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	76%	開発中	3月(仮決算)

# 2012年3月期 第3四半期決算ハイライト



	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	6,818	8,640	1,821	26.7%
原油売上高	4,009	5,231	1,222	30.5%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,607	3,176	568	21.8%
その他	201	232	30	15.4%
営業利益 (億円)	3,787	5,073	1,285	33.9%
経常利益 (億円)	3,654	5,057	1,402	38.4%
純利益 (億円)	901	1,158	257	28.6%
1株当たり純利益 (円)	30,014.30	31,733.72	1,719.42	5.7%

期中平均株式数(連結)2012年3月期第3四半期 3,650,894株

# 原油売上高

	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,009	5,231	1,222	30.5%

販売量 (千bbl)	58,085	59,022	936	1.6%
海外平均単価 (\$/bbl)	78.78	111.33	32.55	41.3%
国内平均単価 (¥/kl)	47,017	60,032	13,015	27.7%
平均為替 (¥/\$)	86.86	79.08	7.78円高	9.0%円高

地域別販売量 (千bbl)	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
日本	74 (12千kl)	100 (16千kl)	25 (4千kl)	34.2%
アジア・オセアニア	14,804	10,440	△4,364	△29.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	6,627	6,723	97	1.5%
中東・アフリカ	35,559	41,718	6,159	17.3%
米州	1,022	41	△981	△96.0%
合計	58,085	59,022	936	1.6%

# 天然ガス売上高(LPG除く)

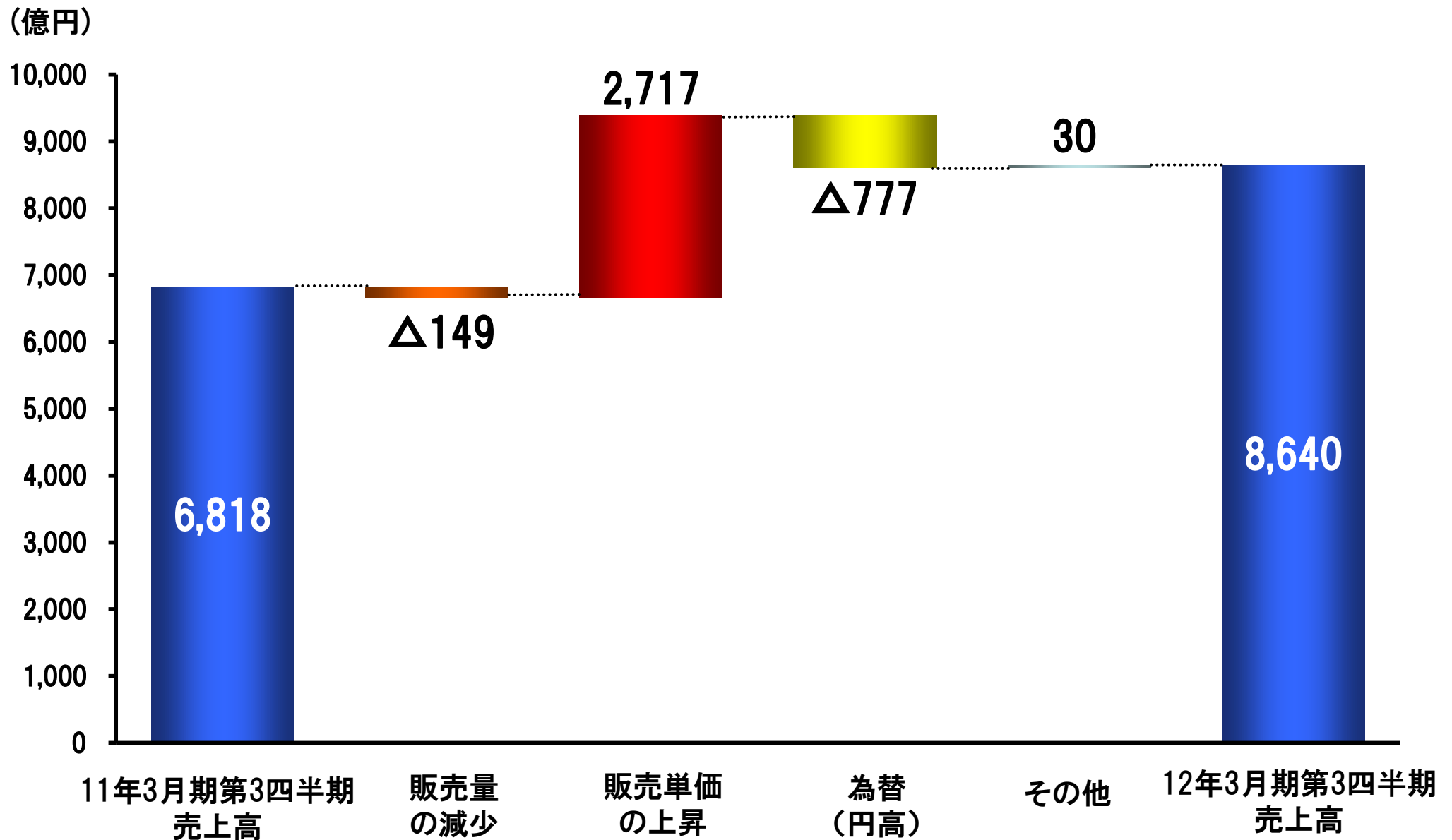


	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	2,416	3,001	585	24.2%
販売量(百万cf)	299,439	275,895	△23,544	△7.9%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	8.65	13.54	4.89	56.5%
国内分平均単価(¥/m <sup>3</sup> )	41.58	43.79	2.21	5.3%
平均為替(¥/\$)	86.99	79.09	7.90円円高	9.1%円高
地域別販売量(百万cf)	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
日本	44,802 (1,200百万m <sup>3</sup> *)	44,884 (1,203百万m <sup>3</sup> *)	82 (2百万m <sup>3</sup> *)	0.2%
	買入量:372百万m <sup>3</sup> *	買入量:400百万m <sup>3</sup> *	28百万m <sup>3</sup> *	7.5%
アジア・オセアニア	231,571	210,194	△21,377	△9.2%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	23,066	20,817	△2,249	△9.8%
合計	299,439	275,895	△23,544	△7.9%

\*1m<sup>3</sup>あたり41.8605MJ

# 2012年3月期第3四半期 売上高 増減要因分析

INPEX



# 損益計算書

(億円)	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
売上高	6,818	8,640	1,821	26.7%
売上原価	2,448	2,939	490	20.0%
探鉱費	97	105	8	8.7%
販売費及び一般管理費	485	522	37	7.6%
営業利益	3,787	5,073	1,285	33.9%
営業外収益	176	231	54	31.2%
営業外費用	309	247	△61	△20.0%
経常利益	3,654	5,057	1,402	38.4%
法人税等	2,577	3,741	1,163	45.1%
法人税等調整額	103	63	△40	△39.1%
少数株主利益	72	94	21	30.3%
純利益	901	1,158	257	28.6%

原油売上：	5,231
(増減)	+1,222
天然ガス売上 <sup>(注)</sup> ：	3,176
(増減)	+568

原油売上原価：	1,631
(増減)	+182
天然ガス売上原価 <sup>(注)</sup> ：	1,129
(増減)	+280

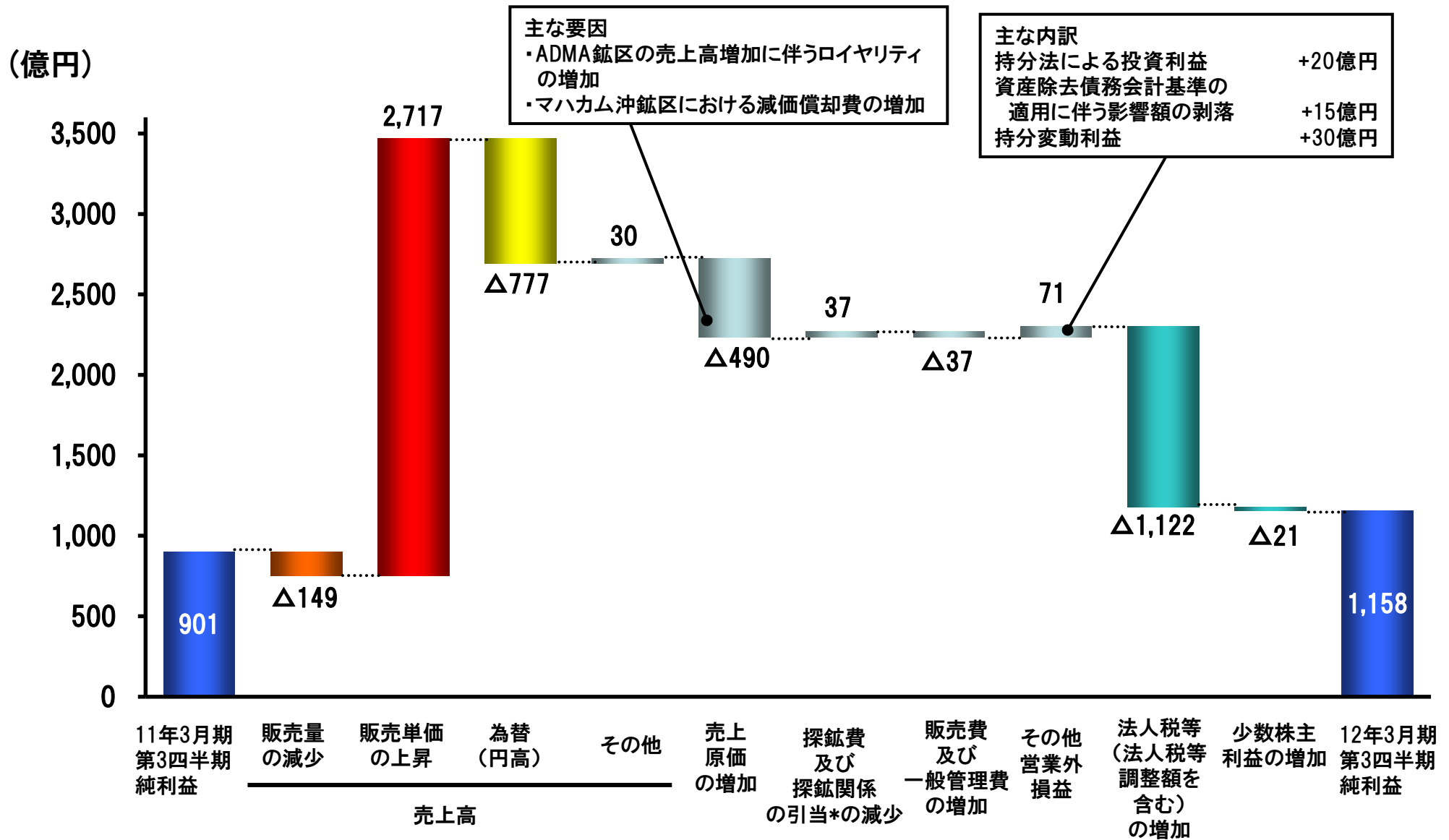
注) LPGを含む。



# 営業外収益・費用

(億円)	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
<b>営業外収益</b>	176	231	54	31.2%
受取利息	29	31	1	5.2%
受取配当金	31	30	△0	△2.5%
持分法による投資利益	35	56	20	56.6%
持分変動利益	36	66	30	83.5%
その他	42	46	3	8.2%
<b>営業外費用</b>	309	247	△61	△20.0%
支払利息	8	8	0	7.4%
生産物回収勘定引当金繰入額	126	107	△19	△15.3%
探鉱事業引当金繰入額	34	7	△26	△77.2%
投資有価証券評価損	11	53	42	372.6%
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	19	26	6	36.4%
その他	94	43	△50	△54.0%

# 2012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

# 2012年3月期 業績予想の修正

## ◆前提条件

(2011年12月8日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	114.7	95.0	104.8
為替レート(円/US\$)	79.8	75.0	77.4



(2012年2月3日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	114.7	102.0※1	108.3
為替レート(円/US\$)	79.8	76.2※2	78.0

※1 第3四半期実績 109.0\$/bbl、及び第4四半期予想 95.0\$/bblによる。

※2 第3四半期実績 77.4円/\$、及び第4四半期予想 75.0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12月8日	今回予想 2012年2月3日	増減	増減率
売上高 (億円)	10,680	11,260	580	5.4%
営業利益 (億円)	6,000	6,580	580	9.7%
経常利益 (億円)	6,690	7,170	480	7.2%
当期純利益 (億円)	1,650	1,750	100	6.1%

## ◆1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)	年間(予想)
2012年3月期 (円)	3,000	3,000	6,000

---

## 参考資料

---

# LPG売上高

	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	191	174	△17	△8.9%
販売量 (千bbl)	3,159	2,531	△628	△19.9%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	65.20	81.90	16.70	25.6%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	115	123	7	6.9%
平均為替 (¥/\$)	88.75	80.21	8.54円円高	9.6%円高

地域別販売量 (千bbl)	11年3月期第3四半期 (2010年4月-12月)	12年3月期第3四半期 (2011年4月-12月)	増減	増減率
日本	174 (17千ト)	165 (16千ト)	△9 (△1千ト)	△5.3%
アジア・オセアニア	2,984	2,366	△619	△20.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	3,159	2,531	△628	△19.9%

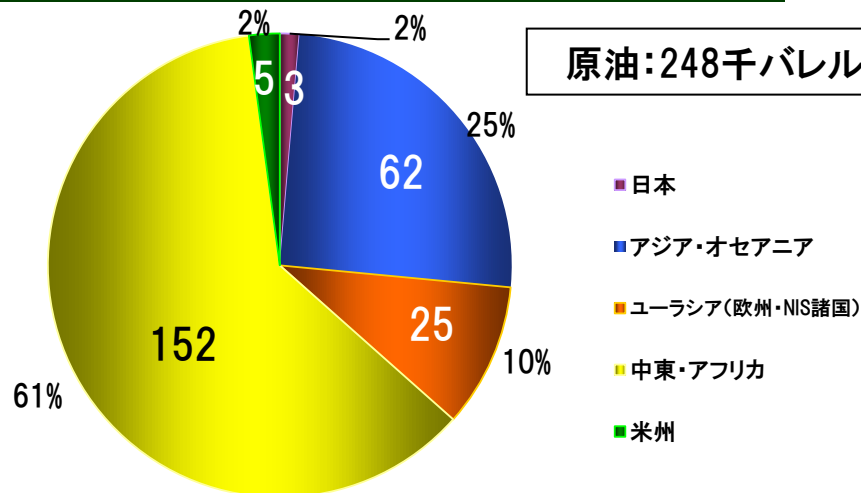
# 貸借対照表

(億円)	11年3月期末	12年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	4,929	7,345	2,415	49.0%
有形固定資産	3,798	3,513	△284	△7.5%
無形固定資産	2,491	2,384	△106	△4.3%
生産物回収勘定	5,343	5,726	383	7.2%
その他	11,210	11,170	△39	△0.4%
生産物回収勘定引当金	△968	△1,141	△173	17.9%
<b>資産合計</b>	<b>26,803</b>	<b>28,998</b>	<b>2,194</b>	<b>8.2%</b>
流動負債	2,547	3,662	1,115	43.8%
固定負債	3,282	3,595	312	9.5%
純資産	20,973	21,740	767	3.7%
(うち少数株主持分)	1,004	1,087	82	8.2%
<b>負債・純資産合計</b>	<b>26,803</b>	<b>28,998</b>	<b>2,194</b>	<b>8.2%</b>
1株当たり純資産 (円)	546,959	565,712	18,753	3.4%

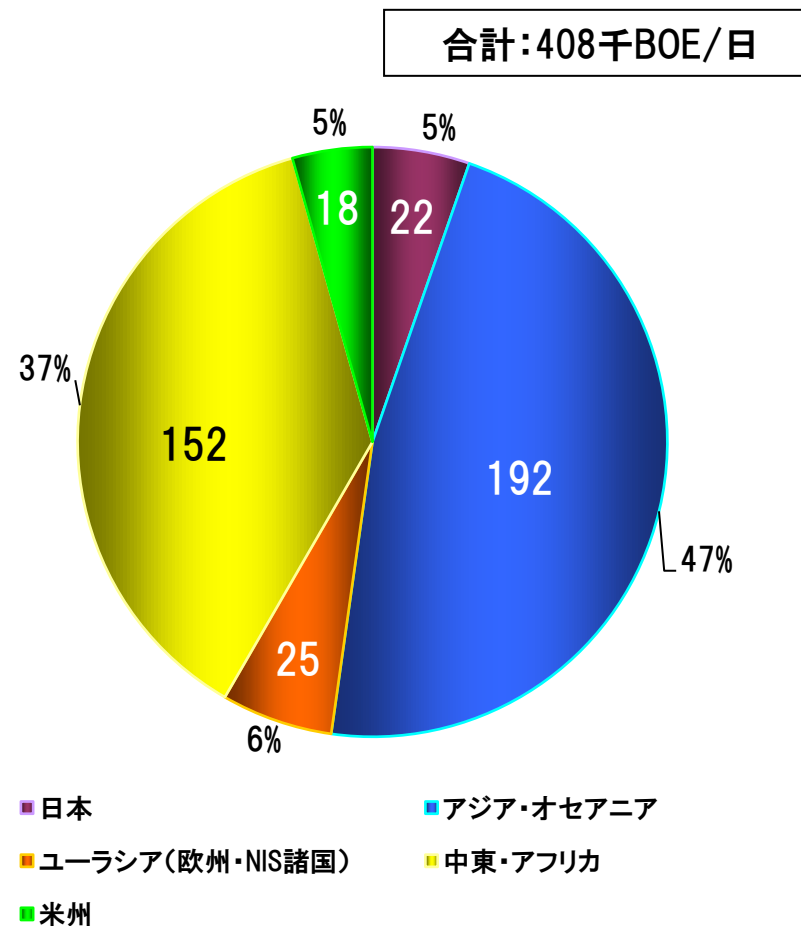
# 生産量\*(2011年4月～2011年12月)



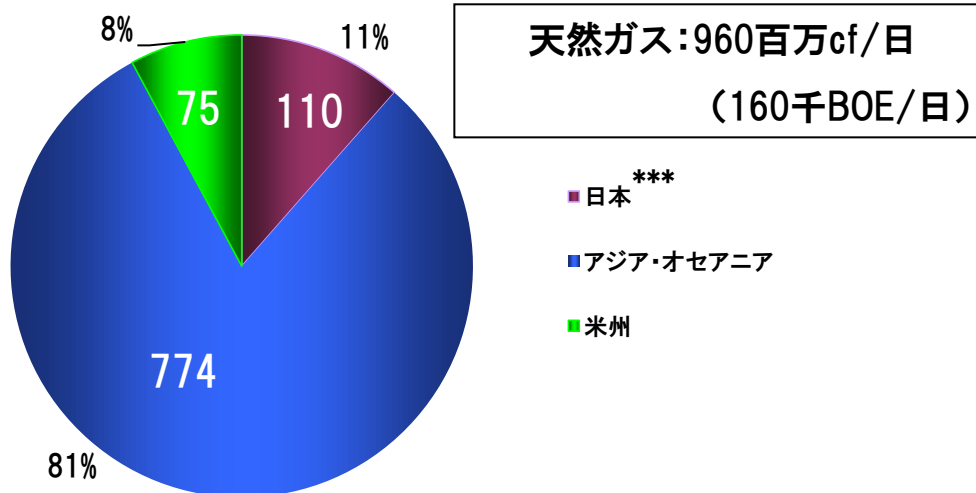
## 原油\*\*



## 原油・天然ガス合計



## 天然ガス



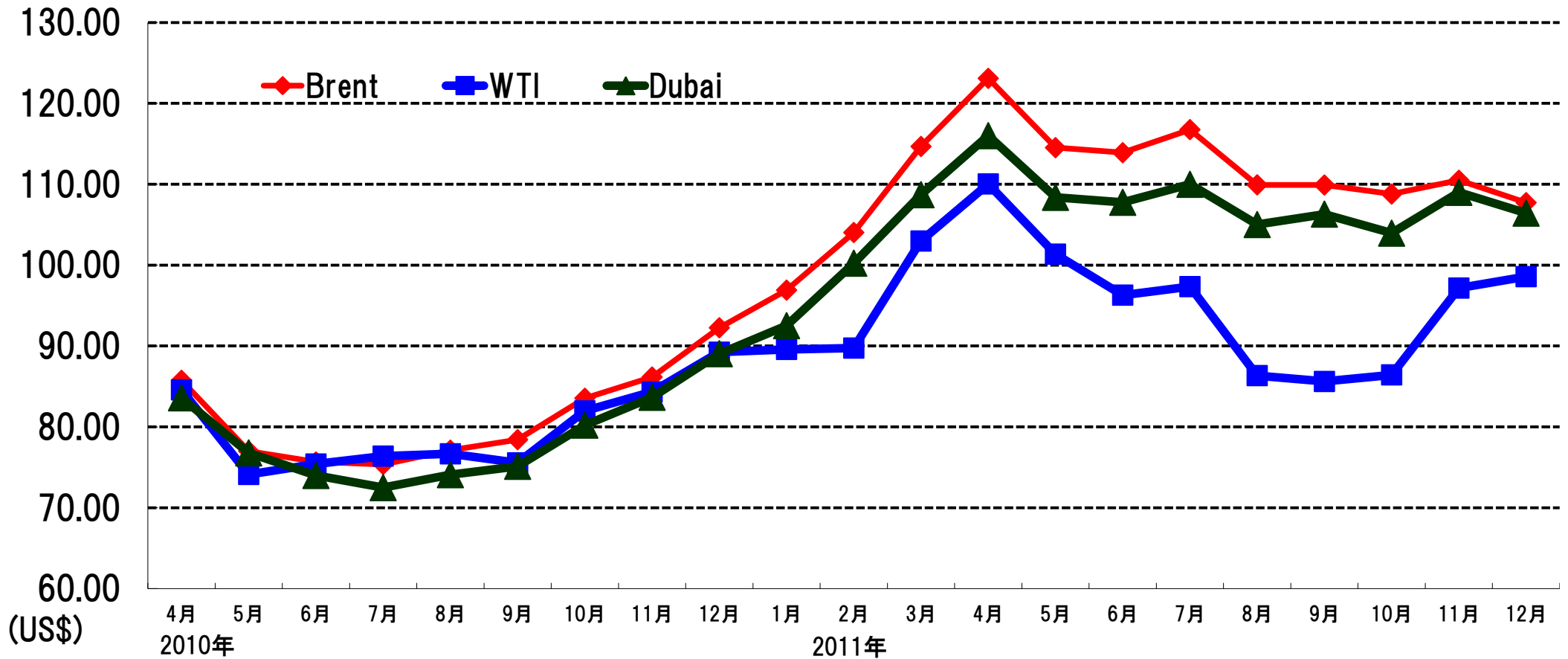
\* 当社グループが締結している生産分与契約にかかる当社グループの原油及び天然ガスの生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

\*\* 原油には、コンデンセート及びLPGを含みます。

\*\*\* 1m<sup>3</sup>当たり41.8605MJ

# 油価の推移

INPEX



	2010年	2011年	2011年										2011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	81.25	87.24	123.09	114.52	113.90	116.75	109.93	109.91	108.79	110.49	107.72	112.79	
WTI	79.80	83.38	110.04	101.36	96.29	97.34	86.34	85.61	86.43	97.16	98.58	95.46	
Dubai	78.77	84.20	116.00	108.38	107.77	109.99	105.02	106.30	103.95	109.00	106.43	108.09	