
平成29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

2017年(平成29年)2月10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 64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)
JODCO Onshore Limited	アラブ首長国連邦	51%	生産中	12月
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%	生産中	3月(仮決算)
INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	オーストラリア	100%	開発中	12月
INPEX Gas British Columbia Ltd.	カナダ	45.09%	生産中/評価中	12月

持分法適用関連会社 20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
Angola Block 14 B.V.	アンゴラ	49.99%	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	62.245%	開発中	3月(仮決算)

2017年3月期 第3四半期決算ハイライト



	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	8,090	6,234	△1,856	△22.9%
原油売上高	5,516	4,443	△1,072	△19.4%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,474	1,695	△778	△31.5%
その他	100	95	△4	△4.9%
営業利益 (億円)	3,383	2,358	△1,025	△30.3%
経常利益 (億円)	3,543	2,565	△977	△27.6%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	674	479	△195	△28.9%
1株当たり純利益 (円)	46.19	32.82	△13.37	△28.9%

期中平均株式数(連結)2017年3月期第3四半期 1,460,357,160株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	53.10	48.34	△4.76	△9.0%
期中平均為替 (¥/\$)	121.75	106.65	15円10銭円高	12.4%円高

原油売上高

	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	5,516	4,443	△ 1,072	△ 19.4%

販売量 (千bbl)	86,423	92,741	6,318	7.3%
海外平均単価 (\$/bbl)	52.49	44.62	△7.87	△15.0%
国内平均単価 (¥/kl)	42,533	33,264	△9,269	△21.8%
平均為替 (¥/\$)	121.49	107.28	14円21銭円高	11.7%円高

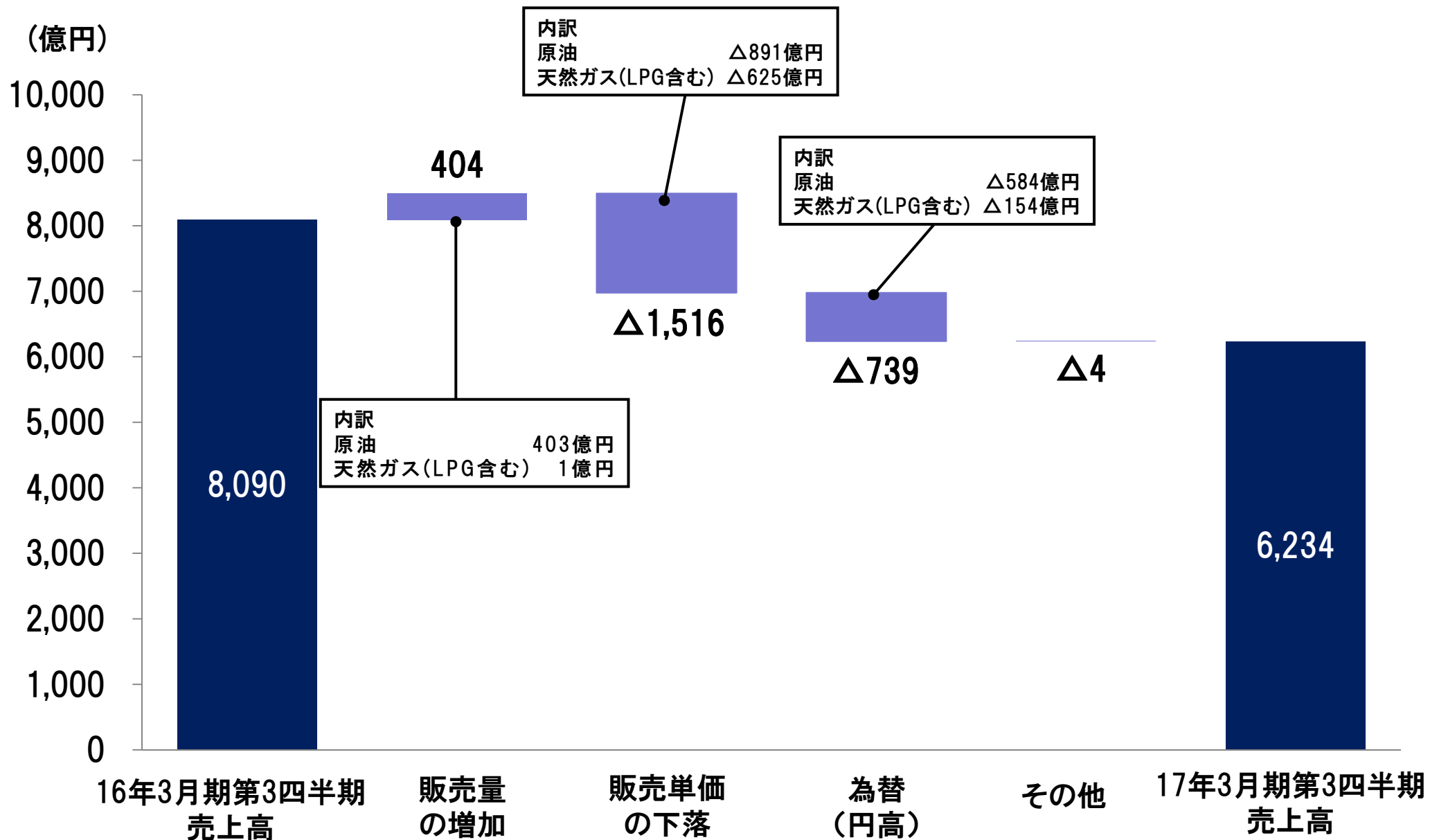
地域別販売量 (千bbl)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
日本	501 (79.6千kl)	598 (95.0千kl)	97 (+15.4千kl)	19.4%
アジア・オセアニア	10,489	9,779	△711	△6.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	7,917	9,258	1,340	16.9%
中東・アフリカ	66,248	71,489	5,240	7.9%
米州	1,267	1,619	351	27.7%
合計	86,423	92,741	6,318	7.3%

天然ガス売上高(LPG除く)

	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	2,382	1,640	△742	△31.2%
販売量(百万cf)	250,110	249,896	△214	△0.1%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	7.02	5.04	△1.98	△28.2%
国内分平均単価(¥/m ³)	53.19	43.11	△10.08	△19.0%
平均為替(¥/\$)	121.05	106.62	14円43銭円高	11.9%円高
地域別販売量(百万cf)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
日本	44,989 (1,206百万m ³ *)	48,249 (1,293百万m ³ *)	3,259 (+87百万m ³ *)	7.2%
アジア・オセアニア	179,616	172,518	△7,098	△4.0%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	511	511	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	25,505	28,619	3,114	12.2%
合計	250,110	249,896	△214	△0.1%

*1m³当たり41.8605MJ

2017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)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
売上高	8,090	6,234	△1,856	△22.9%
売上原価	4,022	3,249	△772	△19.2%
売上総利益	4,068	2,984	△1,083	△26.6%
探鉱費	39	54	14	36.2%
販売費及び一般管理費	644	572	△72	△11.2%
営業利益	3,383	2,358	△1,025	△30.3%
営業外収益	495	267	△228	△46.0%
営業外費用	335	59	△276	△82.1%
経常利益	3,543	2,565	△977	△27.6%
法人税等合計	3,033	1,983	△1,049	△34.6%
非支配株主に帰属する純損益	△164	103	267	-
親会社株主に帰属する純利益	674	479	△195	△28.9%

販売量の増加	+404
販売単価の下落 為替(円高)	△1,516 △739
その他	△4

原油売上原価：	2,207
(増減)	△462
天然ガス売上原価(注)：	957
(増減)	△310
注)LPGを含む。	

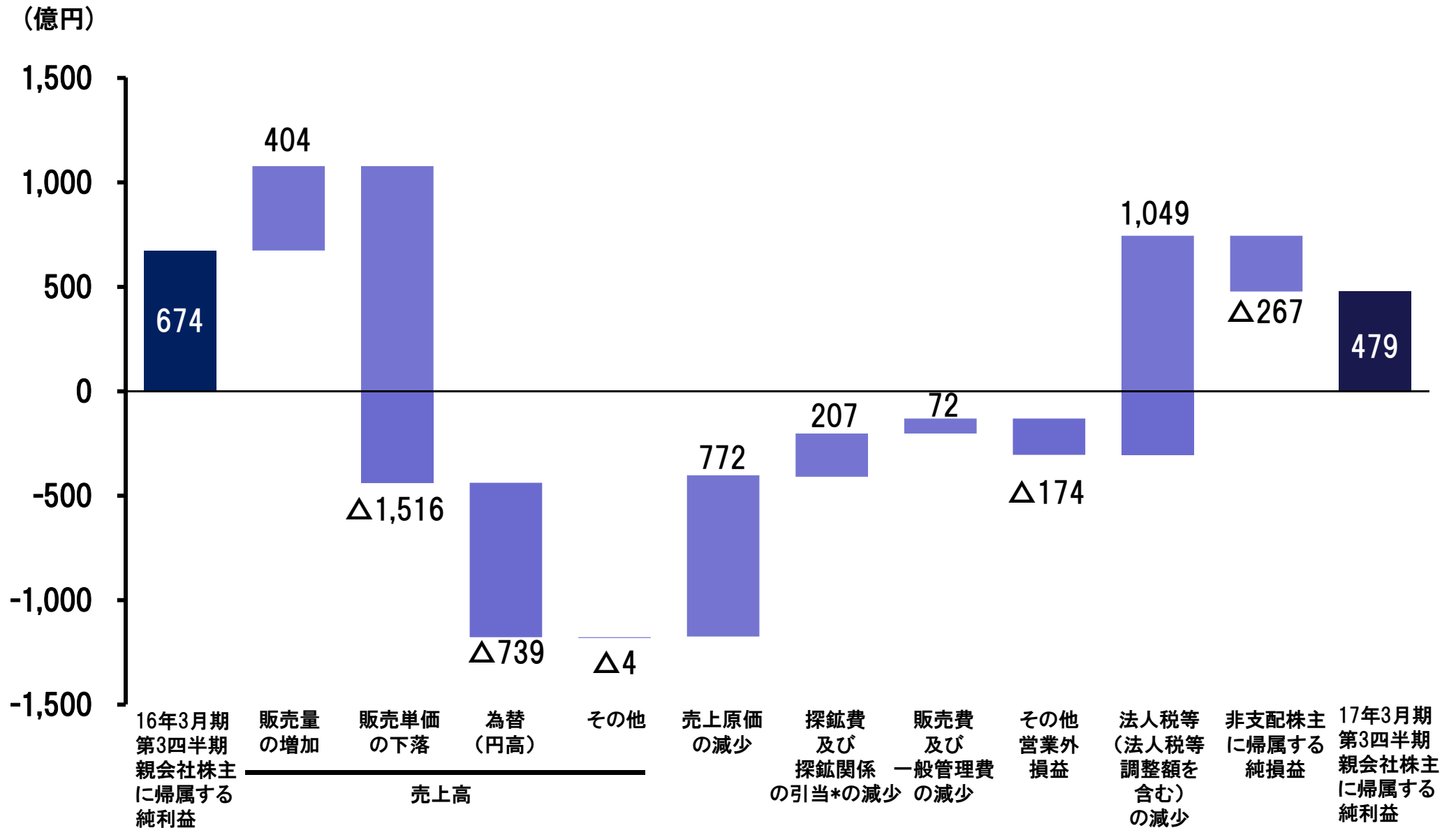
主な要因	
有価証券売却益の剥落	(増減 △114)
為替差益	(増減 △115)

主な要因	
生産物回収勘定引当金繰入額	(増減 △218)

営業外収益・費用

(億円)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
営業外収益	495	267	△228	△46.0%
受取利息	74	85	10	13.7%
受取配当金	34	20	△14	△41.2%
有価証券売却益	114	-	△114	-
持分法による投資利益	-	5	5	-
為替差益	122	7	△115	△94.2%
その他	148	149	0	0.6%
営業外費用	335	59	△276	△82.1%
支払利息	29	38	9	31.2%
持分法による投資損失	11	-	△11	-
生産物回収勘定引当金繰入額	221	3	△218	△98.6%
探鉱事業引当金繰入額	3	-	△3	-
その他	70	18	△52	△74.0%

2017年3月期 第3四半期 純利益 増減要因分析



2017年3月期 連結業績予想の修正



◆前提条件

(2016年11月11日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	47.0	50.0	48.5
為替レート(円/US\$)	105.3	105.0	105.1



(2017年2月10日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	47.0	53.0※1	50.0
為替レート(円/US\$)	105.3	112.2※2	108.7

※1 第3四半期実績51.1\$/bbl、及び第4四半期予想55.0\$/bblによる。 ※2 第3四半期実績109.5円/\$、及び第4四半期予想115.0円/\$による。

◆連結通期業績予想(2016年4月～2017年3月)

	前回予想 2016年11月11日	今回予想 2017年2月10日	増減	増減率
売上高 (億円)	8,300	8,780	480	5.8%
営業利益 (億円)	2,830	3,350	520	18.4%
経常利益 (億円)	2,840	3,400	560	19.7%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	260	480	220	84.6%

◆1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)
2017年3月期 (円)	9	9

参考資料

LPG売上高

	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	91	55	△35	△38.9%

販売量 (千bbl)	1,957	1,625	△332	△16.9%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	38.36	32.26	△6.10	△15.9%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	69.59	52.73	△16.86	△24.2%
平均為替 (¥/\$)	121.46	106.29	15円17銭円高	12.5%円高

地域別販売量 (千bbl)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
日本	5 (0.5千ト)	4 (0.4千ト)	△1 (△0.1千ト)	△15.3%
アジア・オセアニア	1,952	1,621	△331	△16.9%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	1,957	1,625	△332	△16.9%

貸借対照表

(億円)	16年3月期末	17年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	9,843	10,836	993	10.1%
有形固定資産	17,526	18,996	1,470	8.4%
無形固定資産	5,414	4,899	△514	△9.5%
生産物回収勘定	7,277	6,140	△1,137	△15.6%
その他	4,954	3,895	△1,058	△21.4%
生産物回収勘定引当金	△1,317	△1,056	261	△19.8%
資産合計	43,698	43,712	14	0.0%
流動負債	3,191	3,763	572	17.9%
固定負債	8,719	8,360	△358	△4.1%
純資産	31,788	31,588	△199●	△0.6%
(うち非支配株主持分)	2,459	2,469	10	0.4%
負債・純資産合計	43,698	43,712	14	0.0%
1株当たり純資産額 (円)	2,008.34	1,993.96	△14.38	△0.7%

活用可能な手元資金残高※
8,193億円

・現預金 7,977億円
・活用可能な投資有価証券 216億円

※現在計画している投資に充当される
待機資金

イクシス下流事業会社(持分法適用)
の要約財務情報(100%ベース、内当
社株式比率は62.245%)

・流動資産 413億円
・固定資産 3兆647億円
・総資産 3兆1,060億円

株主資本
(利益剰余金) +216億円

その他の包括利益累計額 △426億円

・その他有価証券評価差額金 +71億円
・繰延ヘッジ損益 +28億円
・為替換算調整勘定 △526億円

キャッシュフロー

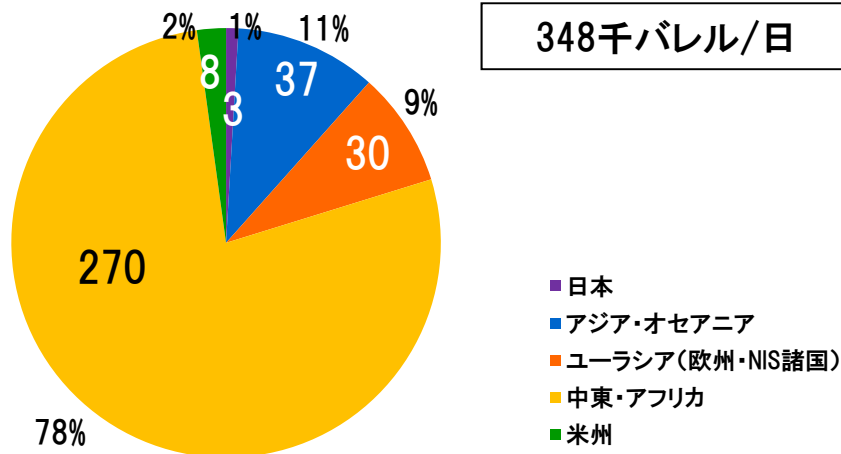
(億円)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	3,543	2,565	△977	△27.6%
減価償却費	587	675	87	15.0%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	398	612	214	53.7%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△367	△43	324	△88.3%
法人税等の支払額	△3,278	△1,888	1,389	△42.4%
その他	630	△63	△694	-
営業活動によるキャッシュフロー	1,514	1,858	343	22.7%
定期預金の預入による支出/払戻による収入	3,049	2,956	△92	△3.0%
長期預金の預入による支出/払戻による収入	△4,399	-	4,399	-
有形固定資産の取得による支出	△3,711	△2,138	1,573	△42.4%
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	1,361	△139	△1,501	-
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△541	△339	201	△37.3%
長期貸付けによる支出/回収による収入	1,716	△1,310	△3,026	-
権益取得による支出	△1,343	-	1,343	-
その他	△386	55	441	-
投資活動によるキャッシュフロー	△4,254	△915	3,339	△78.5%
財務活動によるキャッシュフロー	1,480	290	△1,189	△80.4%
現金及び現金同等物の期末残高	1,325	1,808	483	36.5%

生産量*(2016年4月-2016年12月)



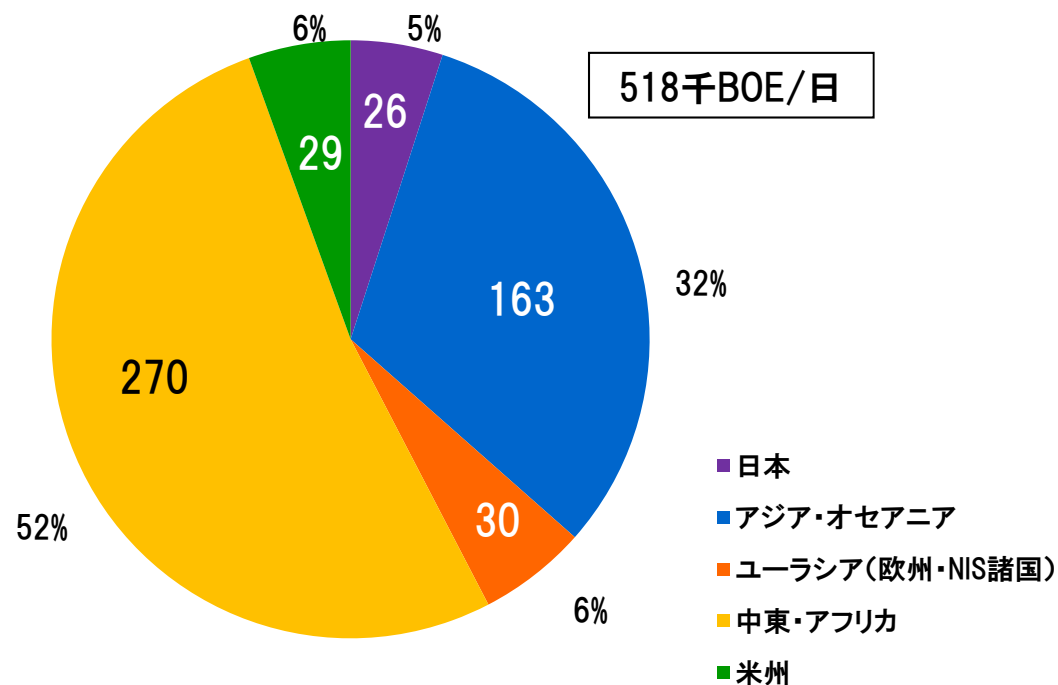
原油・コンデンセート・LPG

348千バレル/日



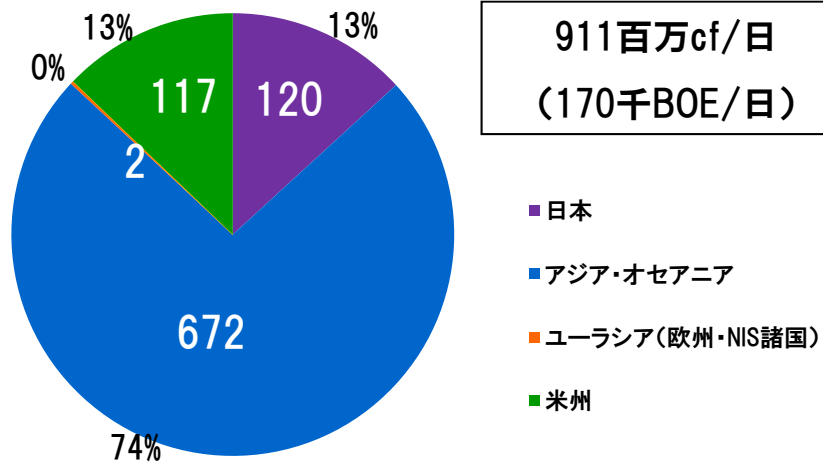
原油・天然ガス合計

518千BOE/日



天然ガス

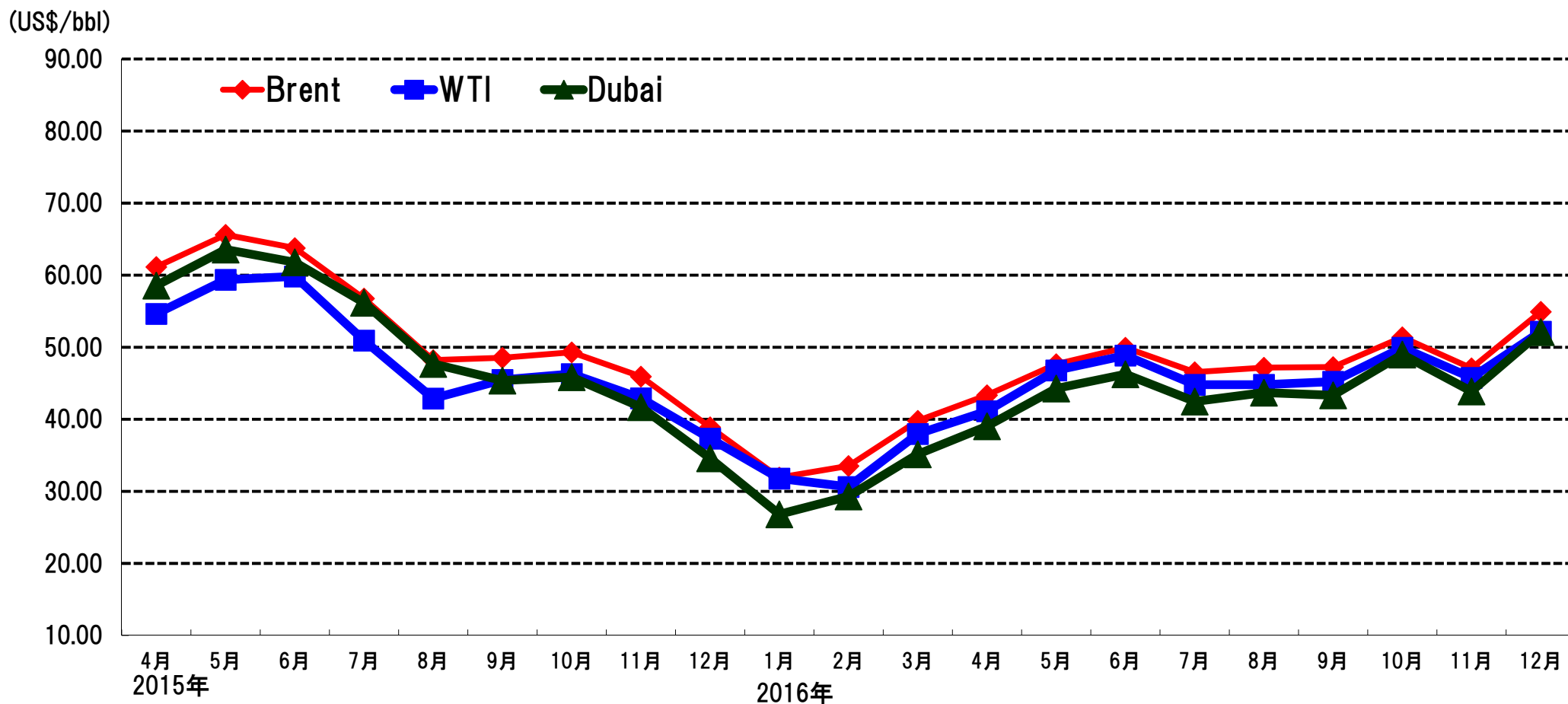
911百万cf/日
(170千BOE/日)



* 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。

原油価格の推移

INPEX



	2016年3月期 4-12月 平均	2016年3月期 通期 平均	2016年										2017年3月期 4-12月 平均
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月		
Brent	53.10	48.73	43.34	47.65	49.93	46.53	47.16	47.24	51.39	47.08	54.92	48.34	
WTI	48.85	45.00	41.12	46.80	48.85	44.80	44.80	45.23	49.94	45.76	52.17	46.61	
Dubai	50.58	45.54	39.03	44.27	46.26	42.46	43.70	43.33	48.98	43.86	52.10	44.89	