
平成30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

2018年(平成30年)2月8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 **INPEX**

連結子会社 63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
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)
インベ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)
インベ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
インベックス北カンボス沖石油	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)

2

2018年3月期 第3四半期決算ハイライト **INPEX**

	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	6,234	7,036	801	12.9%
原油売上高	4,443	5,312	868	19.5%
天然ガス売上高(LPG含む)	1,695	1,624	△ 71	△ 4.2%
その他	95	99	4	4.7%
営業利益 (億円)	2,358	2,878	520	22.1%
経常利益 (億円)	2,565	3,082	517	20.2%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	479	534	54	11.4%
1株当たり純利益 (円)	32.82	36.57	3.75	11.4%

期中平均株式数(連結)2018年3月期第3四半期 1,460,357,100株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	48.34	54.79	6.45	13.3%
期中平均為替 (¥/\$)	106.65	111.69	5円04銭円安	4.7%円安

3

原油売上高

	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,443	5,312	868	19.5%

販売量 (千bbl)	92,741	87,781	△ 4,960	△ 5.3%
海外平均単価 (\$/bbl)	44.62	53.86	9.24	20.7%
国内平均単価 (¥/kl)	33,264	40,112	6,848	20.6%
平均為替 (¥/\$)	107.28	111.83	4円55銭円安	4.2%円安

地域別販売量 (千bbl)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
日本	598 (95.0千kl)	703 (111.8千kl)	105 (+16.8千kl)	17.6%
アジア・オセアニア	9,779	6,135	△ 3,643	△ 37.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	9,258	10,250	993	10.7%
中東・アフリカ	71,489	69,378	△ 2,111	△ 3.0%
米州	1,619	1,314	△ 304	△ 18.8%
合計	92,741	87,781	△ 4,960	△ 5.3%

4

天然ガス売上高(LPG除く)

	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,640	1,569	△ 70	△ 4.3%

販売量 (百万cf)	249,896	213,169	△ 36,727	△ 14.7%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	5.04	5.07	0.03	0.6%
国内分平均単価 (¥/m ³)	43.11	46.09	2.98	6.9%
平均為替 (¥/\$)	106.62	111.16	4円54銭円安	4.3%円安

地域別販売量 (百万cf)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
日本	48,249 (1,293百万m ³ *)	54,859 (1,470百万m ³ *)	6,610 (+177百万m ³ *)	13.7%
アジア・オセアニア	172,518	122,453	△ 50,064	△ 29.0%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	511	5,688	5,177	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	28,619	30,168	1,550	5.4%
合計	249,896	213,169	△ 36,727	△ 14.7%

※ LPGの売上高は以下の通り。

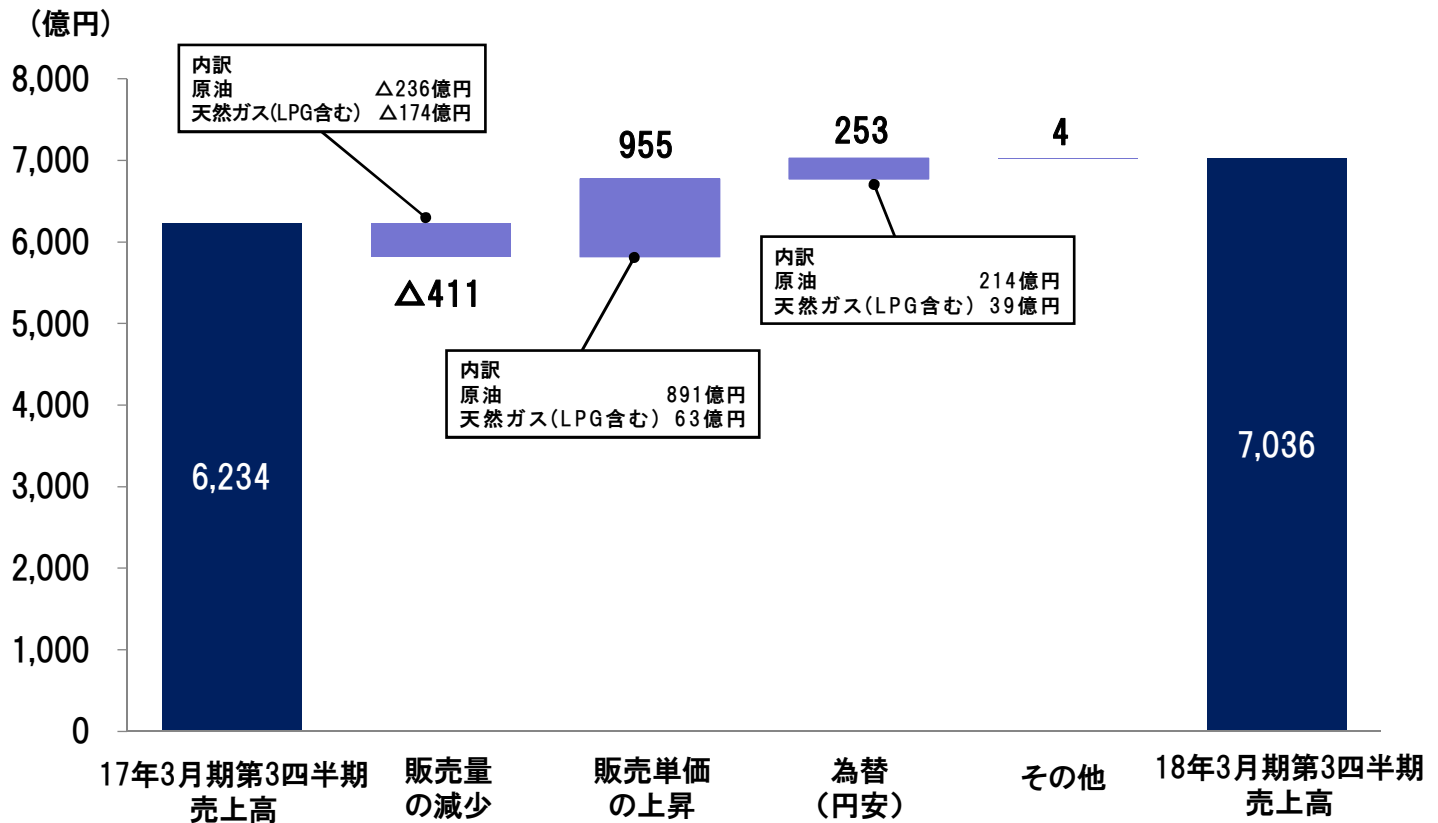
*1m³当たり41.8605MJ

	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	55	54	△ 0	△ 1.8%

5

2018年3月期第3四半期 売上高 増減要因分析

INPEX



6

損益計算書

INPEX

(億円)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
売上高	6,234	7,036	801	12.9%
売上原価	3,249	3,546	296	9.1%
売上総利益	2,984	3,490	505	16.9%
探鉱費	54	17	△ 37	△ 67.9%
販売費及び一般管理費	572	593	21	3.7%
営業利益	2,358	2,878	520	22.1%
営業外収益	267	308	40	15.2%
営業外費用	59	104	44	73.9%
経常利益	2,565	3,082	517	20.2%
法人税等合計	1,983	2,487	504	25.4%
非支配株主に帰属する純損益	103	61	△ 42	△ 40.8%
親会社株主に帰属する純利益	479	534	54	11.4%

販売量の減少	△411
販売単価の上昇	+955
為替(円安)	+253
その他	+4

原油売上原価: (増減)	2,520 +313
天然ガス売上原価(注): (増減)	937 △19

(注)LPGを含む。

7

営業外収益・費用

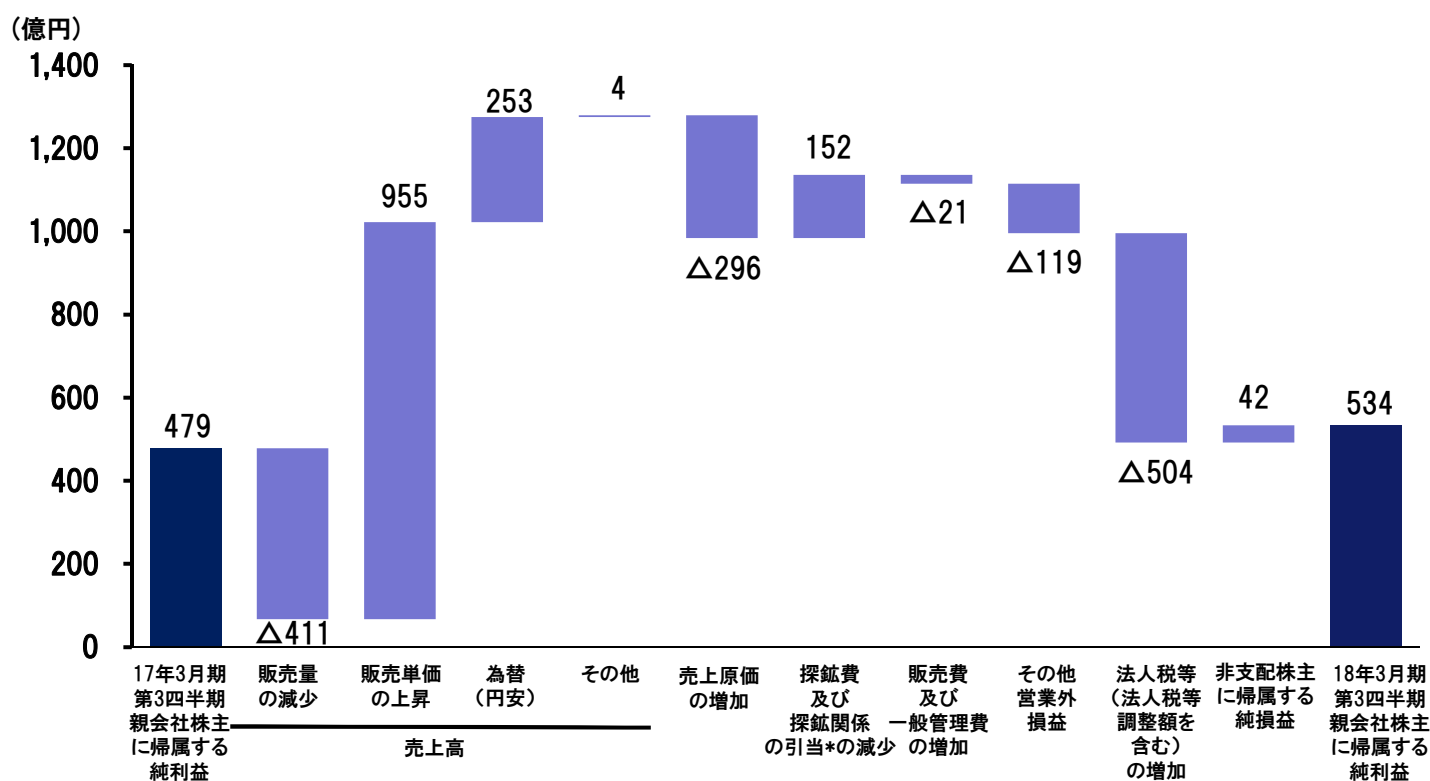
INPEX

(億円)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
営業外収益	267	308	40	15.2%
受取利息	85	58	△ 26	△ 31.3%
受取配当金	20	27	7	35.3%
持分法による投資利益	5	26	21	-
生産物回収勘定引当金戻入益	-	112	112	-
為替差益	7	7	0	6.5%
その他	149	75	△ 73	△ 49.4%
営業外費用	59	104	44	73.9%
支払利息	38	50	12	32.0%
生産物回収勘定引当金繰入額	3	-	△ 3	-
その他	18	53	35	191.9%

8

2018年3月期第3四半期 純利益 増減要因分析

INPEX



*生産物回収勘定引当金繰入額(戻入益)

9

2018年3月期 連結業績予想の修正



◆前提条件	(2017年11月8日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)		51.5	55.0	53.3
為替レート(円/US\$)		111.1	110.0	110.5

↓

	(2018年2月8日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)		51.5	63.2 ※1	57.3
為替レート(円/US\$)		111.1	111.5 ※2	111.3

※1 第3四半期実績\$61.5/bbl、及び第4四半期予想\$65.0/bblによる。 ※2 第3四半期実績113.0円/\$、及び第4四半期予想110.0円/\$による。

◆ 連結通期業績予想(2017年4月～2018年3月)	前回予想 2017年11月8日	今回予想 2018年2月8日	増減	増減率
売上高 (億円)	8,770	9,170	400	4.6%
営業利益 (億円)	3,410	3,490	80	2.3%
経常利益 (億円)	3,670	3,680	10	0.3%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	520	520	-	-

米州の天然ガス価格の見通し等を踏まえ、現在、米州における上流資産の再評価を行っています。再評価の結果、決算への影響が生じる見込みとなった場合は、お知らせします。

◆ 1株当たり配当金	第2四半期末	期末(予想)
2018年3月期 (円)	9	9

10



参考資料

LPG売上高

	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	55	54	△ 0	△ 1.8%
販売量(千bbl)	1,625	1,094	△ 531	△ 32.7%
海外生産分平均単価(\$/bbl)	32.26	44.65	12.39	38.4%
国内生産分平均単価(¥/kg)	52.73	73.49	20.76	39.4%
平均為替(¥/\$)	106.29	112.06	5円77銭円安	5.4%円安

地域別販売量(千bbl)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
日本	4 (0.4千ト)	4 (0.4千ト)	△ 0 (△0.0千ト)	△ 8.4%
アジア・オセアニア	1,621	1,090	△ 531	△ 32.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	1,625	1,094	△ 531	△ 32.7%

12

貸借対照表

(億円)	17年3月期末	18年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	9,429	6,526	△ 2,903	△ 30.8%
有形固定資産	19,285	21,031	1,745	9.0%
無形固定資産	5,212	4,975	△ 236	△ 4.5%
生産物回収勘定	6,119	5,904	△ 214	△ 3.5%
その他	4,242	6,589	2,347	55.3%
生産物回収勘定引当金	△ 1,168	△ 827	341	△ 29.2%
資産合計	43,121	44,200	1,078	2.5%
流動負債	2,974	3,166	192	6.5%
固定負債	8,071	8,551	479	5.9%
純資産	32,075	32,481	406	1.3%
(うち非支配株主持分)	2,643	2,675	31	1.2%
負債・純資産合計	43,121	44,200	1,078	2.5%
1株当たり純資産額(円)	2,015.38	2,041.02	25.64	1.3%

活用可能な手元資金残高※
4,308 億円

・現預金 4,248億円
・活用可能な投資有価証券 59億円

※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 503億円
・固定資産 3兆5,438億円
・総資産 3兆5,942億円

株主資本合計 +271億円

その他の包括利益累計額 +103億円

・その他有価証券評価差額金 +96億円
・繰延ヘッジ損益 +65億円
・為替換算調整勘定 △59億円

13

キャッシュ・フロー

INPEX

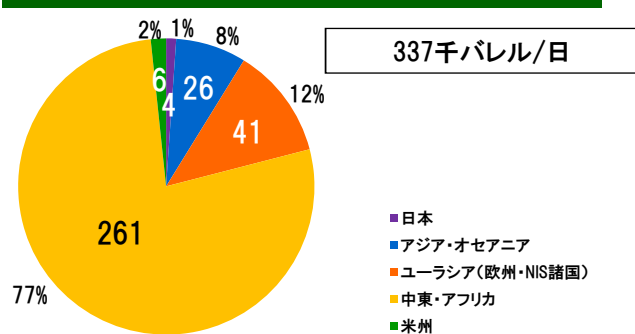
(億円)	17年3月期第3四半期 (2016年4月-12月)	18年3月期第3四半期 (2017年4月-12月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	2,565	3,082	517	20.2%
減価償却費	675	697	21	3.2%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	612	522	△ 90	△ 14.7%
生産物回収勘定(非資本支出)の増減額	△ 43	48	91	-
法人税等の支払額	△ 1,888	△ 2,284	△ 395	21.0%
その他	△ 63	52	116	-
営業活動によるキャッシュ・フロー	1,858	2,119	261	14.0%
定期預金の預入による支出/払戻による収入	2,956	3,171	214	7.3%
有形固定資産の取得による支出	△ 2,138	△ 2,043	94	△ 4.4%
投資有価証券の取得による支出	△ 139	△ 1,284	△ 1,145	-
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△ 339	△ 198	140	△ 41.5%
長期貸付けによる支出/回収による収入	△ 1,310	△ 1,119	190	△ 14.6%
その他	55	113	58	106.6%
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 915	△ 1,361	△ 446	48.7%
財務活動によるキャッシュ・フロー	290	145	△ 145	△ 49.9%
現金及び現金同等物の期末残高	1,808	4,079	2,270	125.5%

14

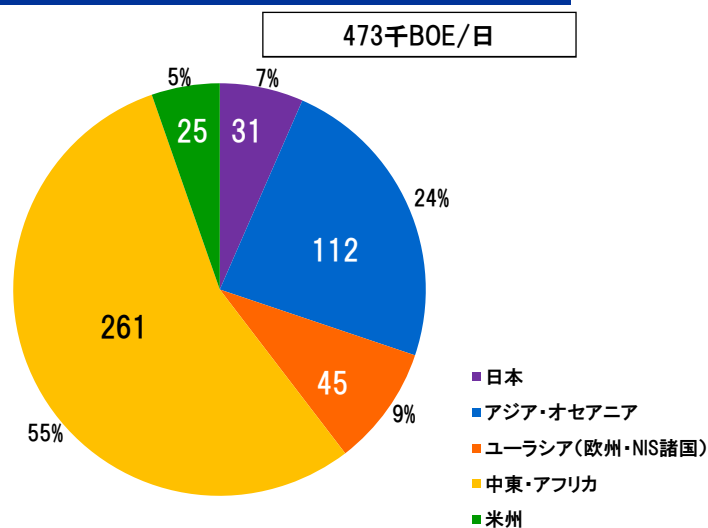
生産量*(2017年4月-2017年12月)

INPEX

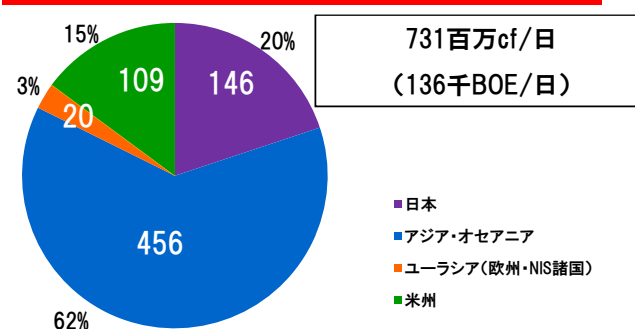
原油・コンデンセート・LPG



原油・天然ガス合計



天然ガス

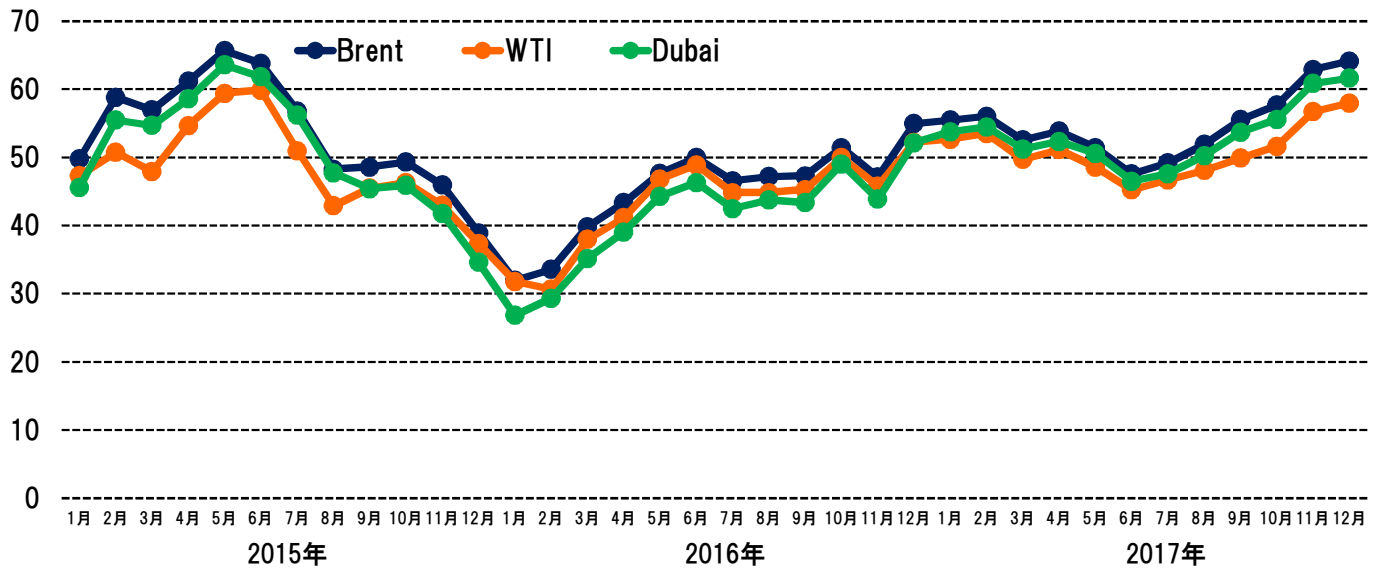


15

* 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。

油価の推移

(US\$/bbl)



	2017年3月期 4-12月 平均	2017年3月期 通期 平均	2017年										2018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	48.34	49.88	53.82	51.39	47.55	49.15	51.87	55.51	57.65	62.87	64.09	54.79	
WTI	46.61	47.93	51.12	48.54	45.2	46.68	48.06	49.88	51.59	56.66	57.95	50.63	
Dubai	44.89	46.95	52.29	50.54	46.47	47.57	50.22	53.67	55.55	60.82	61.60	53.19	