
平成28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

2016年(平成28年)2月4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 66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%	生産停止中	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/開発中	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)

2

2016年3月期 第3四半期決算ハイライト **INPEX**

	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
売上高 (億円)	9,265	8,090	△1,175	△12.7%
原油売上高	5,909	5,516	△393	△6.7%
天然ガス売上高(LPG含む)	3,215	2,474	△741	△23.1%
その他	140	100	△40	△28.6%
営業利益 (億円)	4,526	3,383	△1,143	△25.3%
経常利益 (億円)	4,923	3,543	△1,380	△28.0%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	1,017	674	△343	△33.7%
1株当たり純利益 (円)	69.70	46.19	△23.51	△33.7%

期中平均株式数(連結)2016年3月期第3四半期 1,460,357,200株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	96.73	53.10	△43.63	△45.1%
期中平均為替 (¥/\$)	106.73	121.75	15円2銭円安	14.1%円安

3

原油売上高

	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	5,909	5,516	△393	△6.7%
販売量(千bbl)	58,562	86,423	27,861	47.6%
海外平均単価(\$/bbl)	95.27	52.49	△42.78	△44.9%
国内平均単価(¥/kl)	68,178	42,533	△25,645	△37.6%
平均為替(¥/\$)	105.49	121.49	16円円安	15.2%円安

地域別販売量(千bbl)	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
日本	556 (88.4千kl)	501 (79.6千kl)	△56 (△8.8千kl)	△10.0%
アジア・オセアニア	7,498	10,489	2,992	39.9%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	7,427	7,917	491	6.6%
中東・アフリカ	43,060	66,248	23,188	53.9%
米州	21	1,267	1,246	-
合計	58,562	86,423	27,861	47.6%

4

天然ガス売上高(LPG除く)

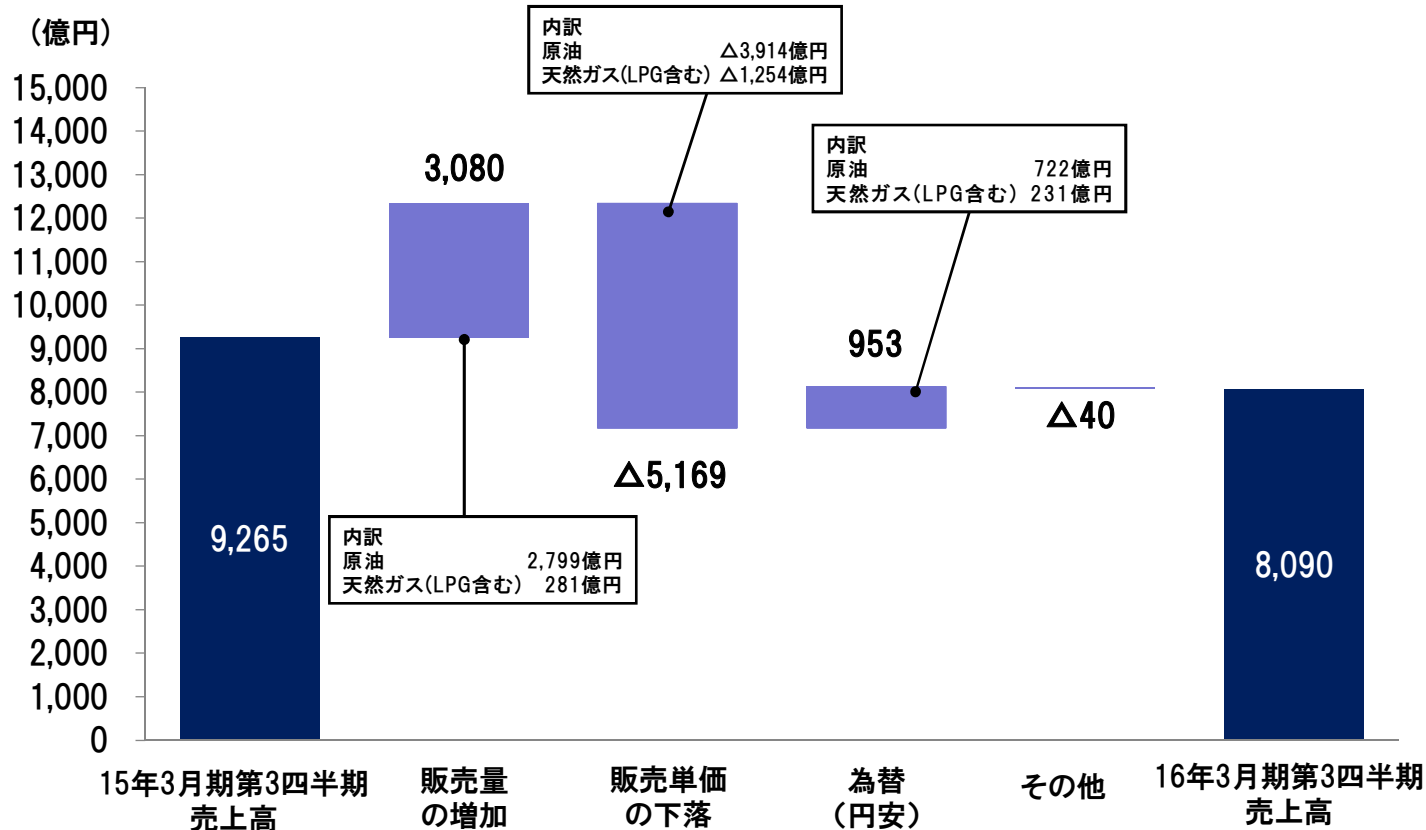
	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	3,045	2,382	△662	△21.8%
販売量(百万cf)	226,605	250,110	23,505	10.4%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	12.24	7.02	△5.22	△42.6%
国内分平均単価(¥/m ³)	57.19	53.19	△4.00	△7.0%
平均為替(¥/\$)	105.76	121.05	15円29銭円安	14.5%円安
地域別販売量(百万cf)	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
日本	46,765 (1,253百万m ³ *)	44,989 (1,206百万m ³ *)	△1,776 (△48百万m ³ *)	△3.8%
アジア・オセアニア	151,837	179,616	27,779	18.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	28,002	25,505	△2,497	△8.9%
合計	226,605	250,110	23,505	10.4%

*1m³当たり41.8605MJ

5

2016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)	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率	
売上高	9,265	8,090	$\Delta 1,175$	$\Delta 12.7\%$	販売量の増加 +3,080 販売単価の下落 $\Delta 5,169$ 為替(円安) +953 その他 $\Delta 40$
売上原価	3,887	4,022	134	3.5%	
売上総利益	5,378	4,068	$\Delta 1,309$	$\Delta 24.4\%$	
探鉱費	213	39	$\Delta 173$	$\Delta 81.2\%$	
販売費及び一般管理費	637	644	6	1.1%	
営業利益	4,526	3,383	$\Delta 1,143$	$\Delta 25.3\%$	原油売上原価: 2,669 (増減) +339 天然ガス売上原価(注): 1,267 (増減) $\Delta 184$ 注)LPGを含む。
営業外収益	639	495	$\Delta 143$	$\Delta 22.5\%$	
営業外費用	243	335	92	38.1%	主要要因 持分法による投資利益 (増減 $\Delta 92$)
経常利益	4,923	3,543	$\Delta 1,380$	$\Delta 28.0\%$	主要要因 生産物回収勘定引当金繰入額 (増減 +120)
法人税等合計	3,899	3,033	$\Delta 866$	$\Delta 22.2\%$	
非支配株主に帰属する純損益	6	$\Delta 164$	$\Delta 170$	-	
親会社株主に帰属する純利益	1,017	674	$\Delta 343$	$\Delta 33.7\%$	

7

営業外収益・費用

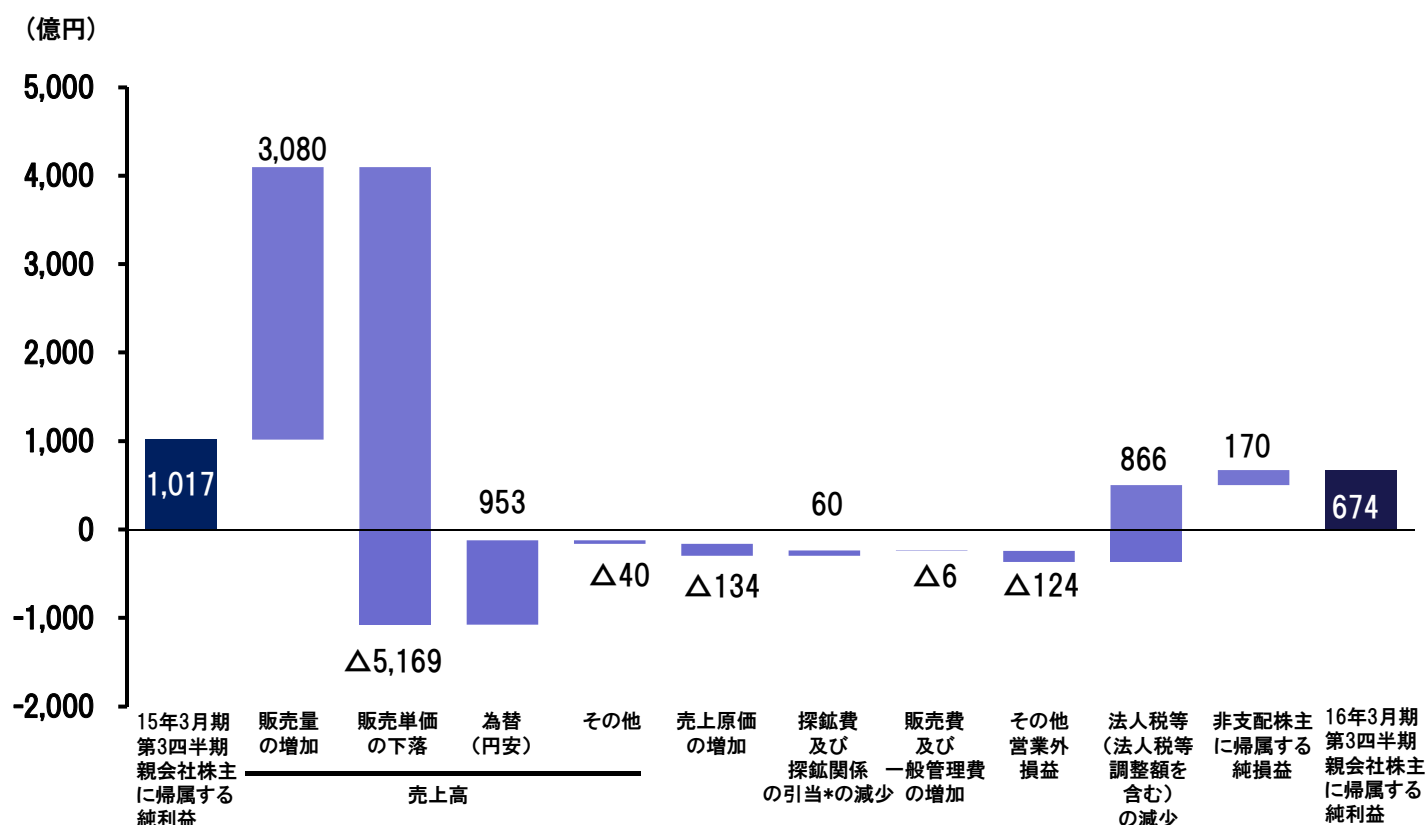
INPEX

(億円)	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
営業外収益	639	495	△143	△22.5%
受取利息	86	74	△12	△13.9%
受取配当金	30	34	4	14.7%
有価証券売却益	47	114	67	143.7%
持分法による投資利益	92	-	△92	△100.0%
為替差益	68	122	54	79.6%
その他	314	148	△165	△52.7%
営業外費用	243	335	92	38.1%
支払利息	20	29	8	40.2%
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	101	221	120	118.5%
探鉱事業引当金繰入額	10	3	△7	△72.2%
その他	109	70	△39	△35.7%

8

2016年3月期 第3四半期 純利益 増減要因分析

INPEX



9

2016年3月期 連結業績予想の修正

◆前提条件	(2015年11月10日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)		57.3	50.0	53.7
為替レート(円/US\$)		121.9	120.0	120.9



	(2016年2月4日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)		57.3	37.4※1	47.3
為替レート(円/US\$)		121.9	120.7※2	121.3

※1 第3四半期実績44.7\$/bbl、及び第4四半期予想30.0\$/bblによる。 ※2 第3四半期実績121.5円/\$、及び第4四半期予想120.0円/\$による。

◆ 連結通期業績予想(2015年4月~2016年3月)	前回予想 2015年11月10日	今回予想 2016年2月4日	増減	増減率
売上高 (億円)	10,690	9,970	△720	△6.7%
営業利益 (億円)	4,180	3,640	△540	△12.9%
経常利益 (億円)	4,340	3,750	△590	△13.6%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	700	520	△180	△25.7%

なお、原油価格の大幅な下落等に伴い、現在、上流資産の再評価を行っています。今後の原油価格見通しやプロジェクトの計画見直し等により、生産中プロジェクトを中心とした一部の上流資産で、減損損失等を計上する可能性があり、それにより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)
2016年3月期 (円)	9	9

10

参考資料

LPG売上高

	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
売上高(億円)	170	91	△79	△46.4%
販売量(千bbl)	2,205	1,957	△248	△11.2%
海外生産分平均単価(\$/bbl)	73.06	38.36	△34.70	△47.5%
国内生産分平均単価(¥/kg)	94.95	69.59	△25.36	△26.7%
平均為替(¥/\$)	105.72	121.46	15円74銭円安	14.9%円安

地域別販売量(千bbl)	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
日本	5 (0.4千ト)	5 (0.5千ト)	0 (+0.0千ト)	2.6%
アジア・オセアニア	2,200	1,952	△248	△11.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	2,205	1,957	△248	△11.2%

12

貸借対照表

(億円)	15年3月期末	16年3月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	13,424	10,213	△3,211	△23.9%
有形固定資産	14,976	17,518	2,542	17.0%
無形固定資産	4,587	5,744	1,156	25.2%
生産物回収勘定	7,032	7,546	513	7.3%
その他	6,187	6,530	342	5.5%
生産物回収勘定引当金	△1,217	△1,441	△224	18.5%
資産合計	44,991	46,110	1,119	2.5%
流動負債	3,652	3,619	△33	△0.9%
固定負債	8,452	9,151	698	8.3%
純資産	32,887	33,340	453	1.4%
(うち非支配株主持分)	2,220	2,688	468	21.1%
負債・純資産合計	44,991	46,110	1,119	2.5%
1株当たり純資産額(円)	2,099.95	2,098.92	△1.03	△0.0%

活用可能な手元資金残高※
1兆1,292億円

・現預金	7,227億円
・長期預金	3,255億円
・有価証券	618億円
・活用可能な投資有価証券	194億円

※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	572億円
・固定資産	2兆6,617億円
・総資産	2兆7,190億円

株主資本

(資本剰余金)	△30億円
(利益剰余金)	+411億円
その他の包括利益累計額	△396億円
・その他有価証券評価差額金	△198億円
・繰延ヘッジ損益	+180億円
・為替換算調整勘定	△378億円

13

キャッシュフロー

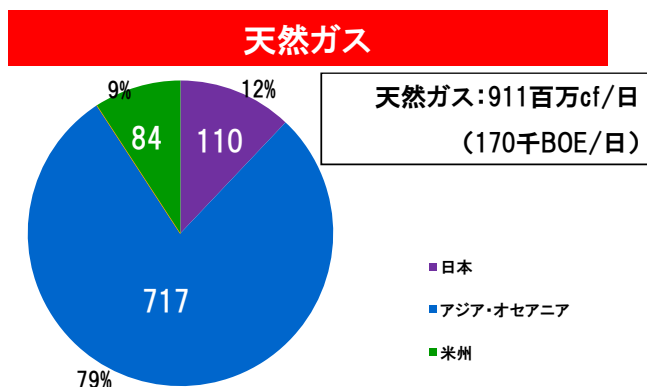
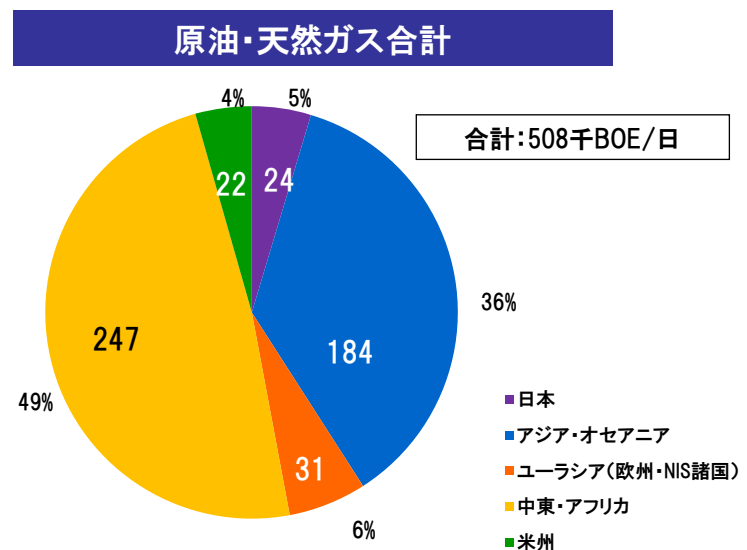
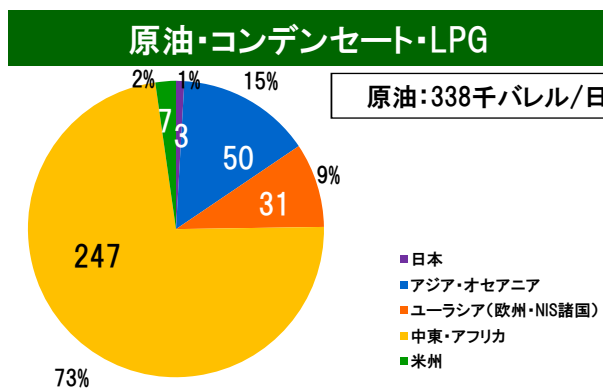
INPEX

(億円)	15年3月期第3四半期 (2014年4月-12月)	16年3月期第3四半期 (2015年4月-12月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	4,923	3,543	△1,380	△28.0%
減価償却費	378	587	208	55.1%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	544	398	△145	△26.8%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△504	△367	136	△27.1%
法人税等の支払額	△3,974	△3,278	696	△17.5%
その他	△64	630	695	-
営業活動によるキャッシュフロー	1,303	1,514	210	16.2%
定期預金の預入による支出/払戻による収入	3,765	3,049	△715	△19.0%
長期預金の預入による支出/払戻による収入	△1,121	△4,399	△3,278	292.2%
有形固定資産の取得による支出	△3,381	△3,711	△329	9.7%
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	1,873	1,361	△511	△27.3%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△604	△541	63	△10.4%
長期貸付けによる支出/回収による収入	△293	1,716	2,009	-
権益取得による支出	△178	△1,343	△1,165	-
その他	349	△386	△735	-
投資活動によるキャッシュフロー	408	△4,254	△4,663	-
財務活動によるキャッシュフロー	△44	1,480	1,525	-
現金及び現金同等物の期末残高	3,033	1,325	△1,708	△56.3%

14

生産量*(2015年4月-2015年12月)

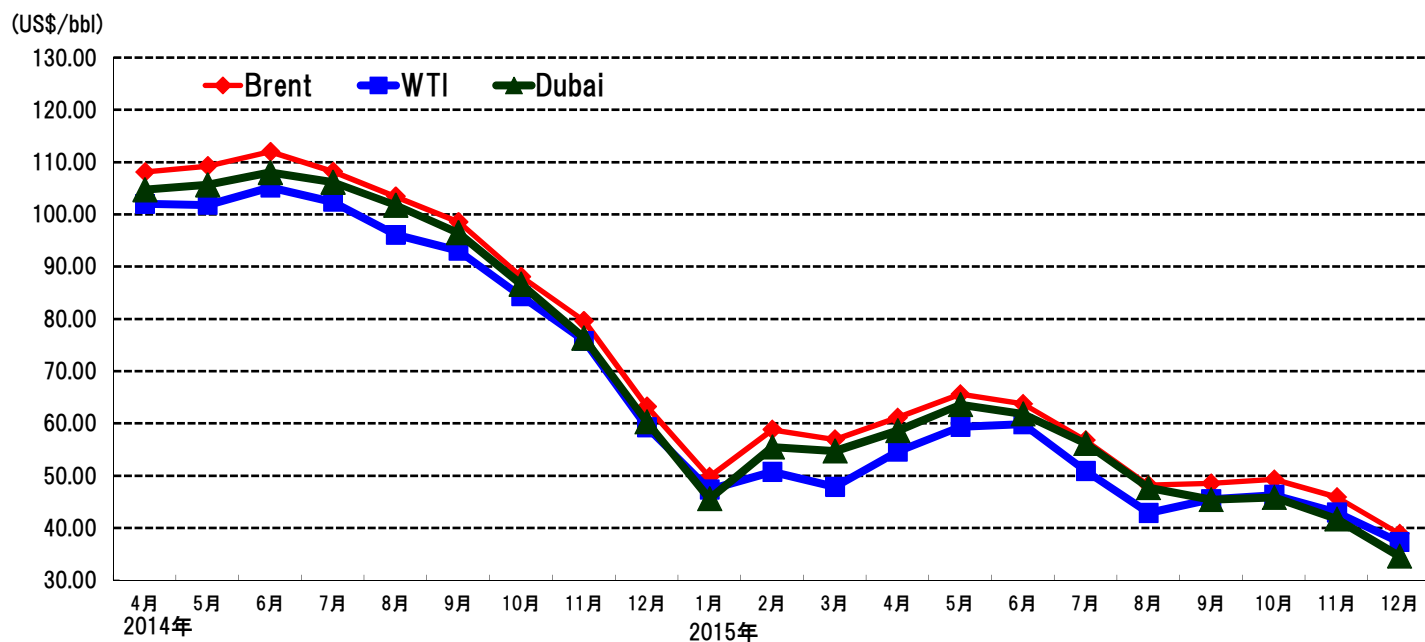
INPEX



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。

原油価格の推移



	2015年3月期	2015年3月期	2015年										2016年3月期
	4-12月 平均	通期 平均	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	4-12月 平均	
Brent	96.73	86.57	61.14	65.61	63.75	56.76	48.21	48.54	49.29	45.93	38.90	53.10	
WTI	91.10	80.49	54.63	59.37	59.83	50.93	42.89	45.47	46.29	42.92	37.33	48.85	
Dubai	93.99	83.47	58.55	63.56	61.79	56.17	47.69	45.38	45.84	41.69	34.59	50.58	