

---

## 平成31年3月期 第1四半期決算 補足説明資料

---

### 国際石油開発帝石株式会社

2018年(平成30年)8月9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 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
JODCO Lower Zakum Limited	アラブ首長国連邦	100%	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%	*	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	51%	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%	*	3月(仮決算)

\*2018年7月30日付けで公表の通り、  
生産井からのガス生産を開始しております

2

# 2019年3月期 第1四半期決算ハイライト **INPEX**

	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,178	2,023	△ 155	△ 7.1%
原油売上高	1,569	1,694	124	8.0%
天然ガス売上高(LPG含む)	580	291	△ 288	△ 49.7%
その他	28	37	8	29.7%
営業利益 (億円)	872	1,039	167	19.2%
経常利益 (億円)	955	1,162	207	21.7%
親会社株主に帰属する 純利益 (億円)	200	168	△ 32	△ 16.0%
1株当たり純利益 (円)	13.71	11.51	△ 2.20	△ 16.0%

期中平均株式数(連結)2019年3月期第1四半期 1,460,357,100株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	50.79	74.97	24.18	47.6%
期中平均為替 (¥/\$)	111.10	109.10	2円00銭円高	1.8%円高

3

# 原油売上高

	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,569	1,694	124	8.0%

販売量 (千bbl)	27,074	22,066	△ 5,009	△ 18.5%
海外平均単価 (\$/bbl)	51.19	70.52	19.33	37.8%
国内平均単価 (¥/kl)	38,265	52,946	14,681	38.4%
平均為替 (¥/\$)	111.71	108.82	2円89銭円高	2.6%円高

地域別販売量 (千bbl)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
日本	238 (37.8千kl)	176 (28.0千kl)	△ 62 (△9.8千kl)	△ 25.9%
アジア・オセアニア	1,920	428	△ 1,492	△ 77.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	3,130	3,906	776	24.8%
中東・アフリカ	21,323	17,218	△ 4,105	△ 19.3%
米州	463	337	△ 126	△ 27.2%
合計	27,074	22,066	△ 5,009	△ 18.5%

4

# 天然ガス売上高(LPG除く)

	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	567	287	△ 279	△ 49.3%

販売量 (百万cf)	77,023	35,177	△ 41,846	△ 54.3%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	5.42	2.94	△ 2.48	△ 45.8%
国内分平均単価 (¥/m <sup>3</sup> )	45.10	49.11	4.01	8.9%
平均為替 (¥/\$)	110.90	105.90	5円00銭円高	4.5%円高

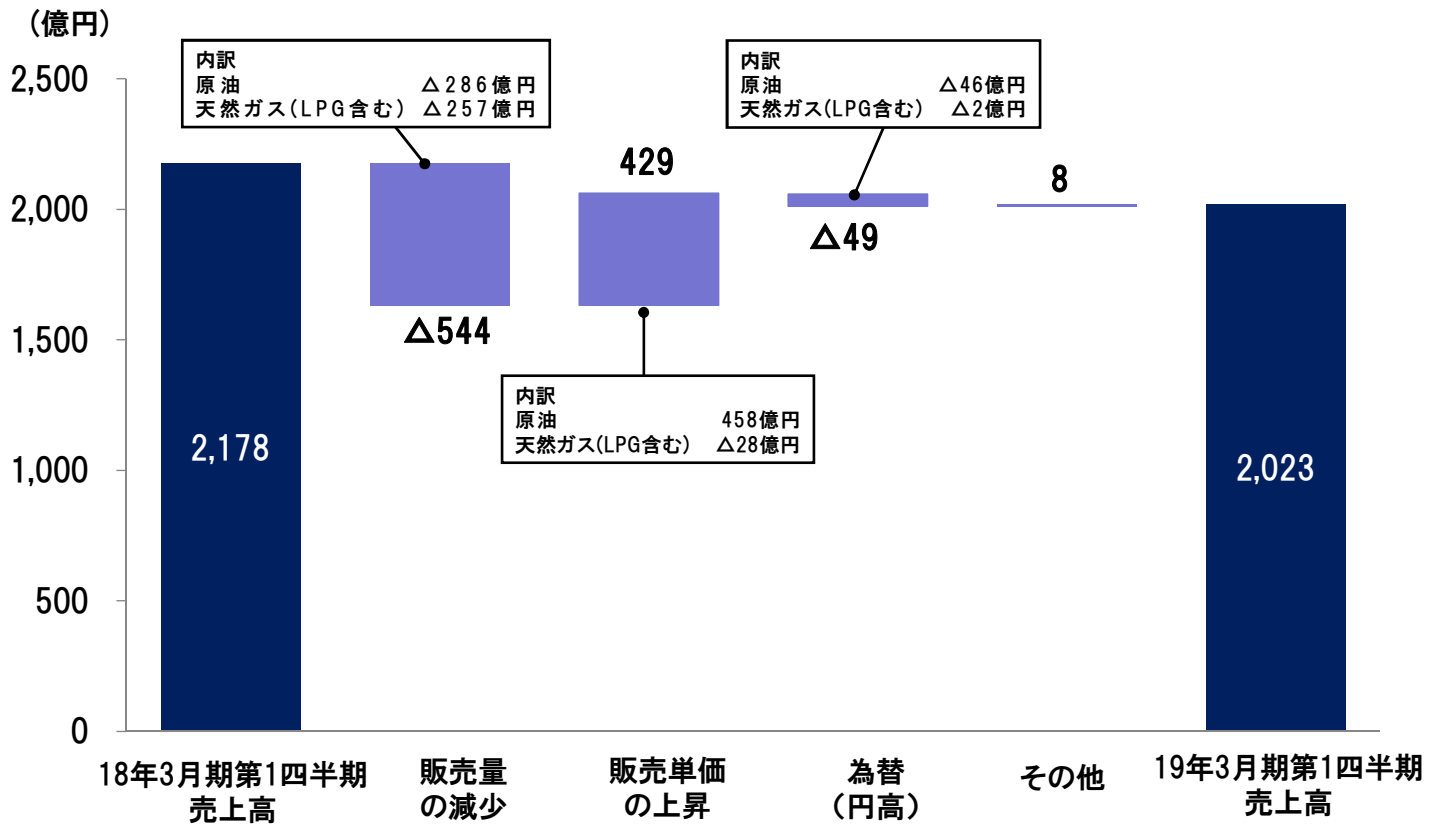
地域別販売量 (百万cf)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
日本	17,144 (459百万m <sup>3</sup> *)	17,715 (475百万m <sup>3</sup> *)	571 (+15百万m <sup>3</sup> *)	3.3%
アジア・オセアニア	47,577	5,692	△ 41,884	△ 88.0%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	1,783	2,392	609	34.2%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	10,519	9,378	△ 1,141	△ 10.9%
合計	77,023	35,177	△ 41,846	△ 54.3%

\*1m<sup>3</sup>当たり41.8605MJ

5

# 2019年3月期第1四半期 売上高 増減要因分析

INPEX



6

## 損益計算書

INPEX

(億円)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
売上高	2,178	2,023	△ 155	△ 7.1%
売上原価	1,109	801	△ 308	△ 27.8%
売上総利益	1,069	1,222	153	14.3%
探鉱費	4	1	△ 2	△ 61.4%
販売費及び一般管理費	192	181	△ 11	△ 5.8%
営業利益	872	1,039	167	19.2%
営業外収益	110	198	88	80.3%
営業外費用	27	76	48	176.1%
経常利益	955	1,162	207	21.7%
法人税等合計	726	952	225	31.1%
非支配株主に帰属する純損益	28	41	13	48.5%
親会社株主に帰属する純利益	200	168	△ 32	△ 16.0%

販売量の減少 △544  
販売単価の上昇 +429  
為替(円高) △49  
その他 +8

原油売上原価: 606  
(増減) △188  
天然ガス売上原価(注): 168  
(増減) △122  
(注)LPGを含む。

主な要因  
生産物回収勘定引当金戻入益  
(増減△44)  
受取補償金 (増減+73)  
持分法による投資利益 (増減+37)

主な要因  
貸倒引当金繰入額 (増減+23)

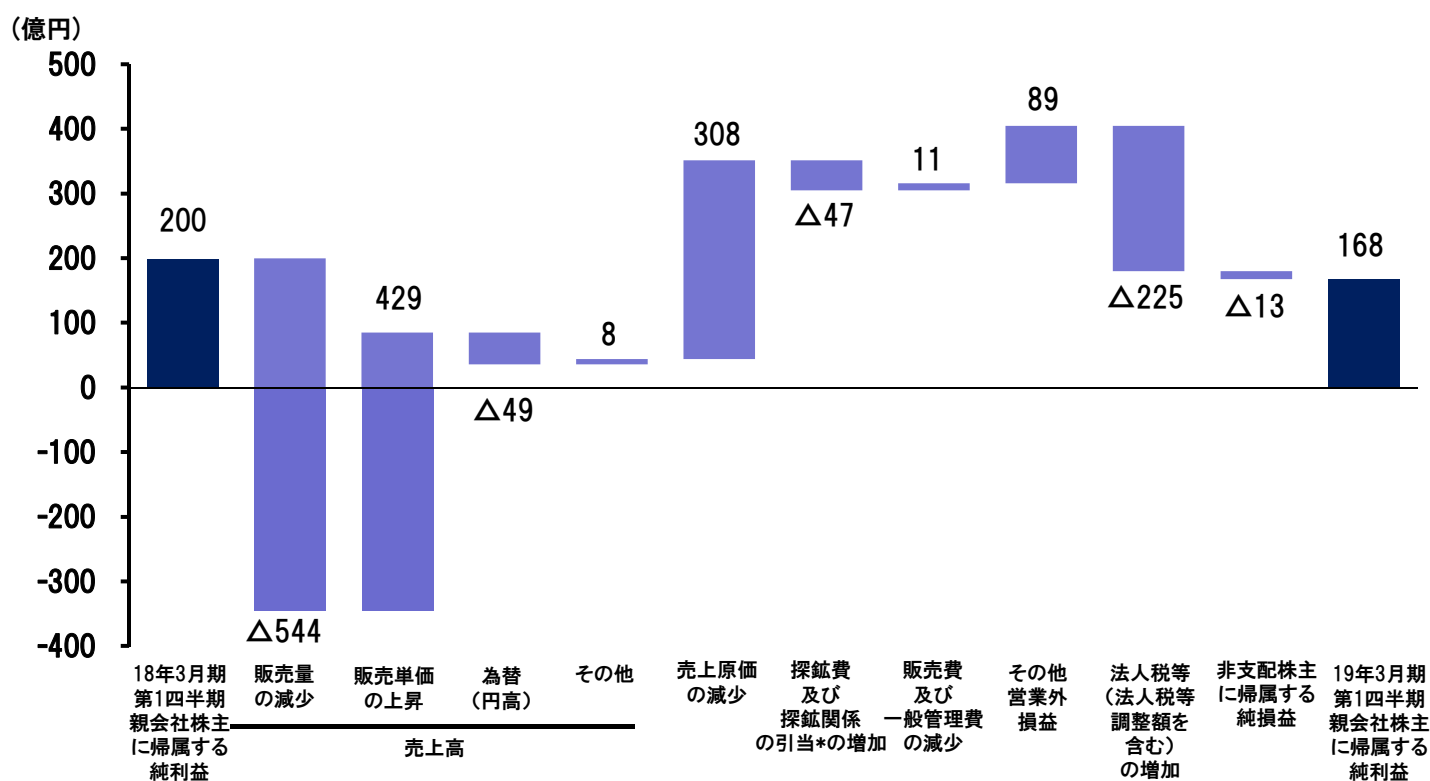
7

# 営業外収益・費用

(億円)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
<b>営業外収益</b>	110	198	88	80.3%
受取利息	17	15	△ 2	△ 12.1%
受取配当金	18	10	△ 7	△ 41.6%
持分法による投資利益	10	48	37	362.6%
生産物回収勘定引当金戻入益	44	-	△ 44	△ 100.0%
為替差益	0	14	14	-
受取補償金	-	73	73	-
その他	18	35	16	88.3%
<b>営業外費用</b>	27	76	48	176.1%
支払利息	14	20	6	44.9%
貸倒引当金繰入額	2	26	23	-
生産物回収勘定引当金繰入額	-	5	5	-
その他	10	23	12	119.1%

エクアドル共和国  
ブロック18鉱区返  
還に伴う補償金

## 2019年3月期第1四半期 純利益 増減要因分析



\*生産物回収勘定引当金繰入額(戻入益)

# 2019年3月期 連結業績予想の修正



◆前提条件	(2018年5月10日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)		65.0	65.0	65.0
為替レート(円/US\$)		105.0	105.0	105.0

↓

	(2018年8月9日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)		72.5※1	70.0	71.2
為替レート(円/US\$)		109.6※2	110.0	109.8

※1 第1四半期実績\$75.0/bbl、及び第2四半期予想\$70.0/bblによる。 ※2 第1四半期実績109.1円/\$、及び第2四半期予想110.0円/\$による。

◆ 連結通期業績予想(2018年4月~2019年3月)	前回予想 2018年5月10日	今回予想 2018年8月9日	増減	増減率
売上高 (億円)	8,600	9,450	850	9.9%
営業利益 (億円)	3,770	4,600	830	22.0%
経常利益 (億円)	3,710	4,630	920	24.8%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	480	480	-	-

◆ 連結第2四半期業績予想(2018年4月~9月)	前回予想 2018年5月10日	今回予想 2018年8月9日	増減	増減率
売上高 (億円)	3,840	4,190	350	9.1%
営業利益 (億円)	1,650	2,110	460	27.9%
経常利益 (億円)	1,650	2,220	570	34.5%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	120	250	130	108.3%

10



## 参考資料

# LPG売上高

	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	12	4	△ 8	△ 68.1%

販売量 (千bbl)	287	75	△ 211	△ 73.7%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	40.01	49.89	9.88	24.7%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	65.04	71.77	6.73	10.3%
平均為替 (¥/\$)	111.86	108.54	3円32銭円高	3.0%円高

地域別販売量 (千bbl)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
日本	1 (0.1千トン)	1 (0.1千トン)	△ 0 (△0.0千トン)	△ 7.5%
アジア・オセアニア	286	74	△ 211	△ 73.9%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	287	75	△ 211	△ 73.7%

12

# 貸借対照表

(億円)	18年3月期末	19年3月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	4,663	5,813	1,150	24.7%
有形固定資産	20,446	21,143	697	3.4%
無形固定資産	5,415	5,179	△ 235	△ 4.4%
生産物回収勘定	5,890	5,850	△ 40	△ 0.7%
その他	6,924	8,633	1,708	24.7%
生産物回収勘定引当金	△ 816	△ 821	△ 5	0.7%
<b>資産合計</b>	<b>42,523</b>	<b>45,798</b>	<b>3,274</b>	<b>7.7%</b>
流動負債	3,054	4,578	1,524	49.9%
固定負債	7,880	9,339	1,458	18.5%
純資産	31,588	31,880	292	0.9%
(うち非支配株主持分)	2,421	2,423	1	0.1%
<b>負債・純資産合計</b>	<b>42,523</b>	<b>45,798</b>	<b>3,274</b>	<b>7.7%</b>
1株当たり純資産額 (円)	1,997.24	2,017.14	19.90	1.0%

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	400億円
・固定資産	3兆7,340億円
・総資産	3兆7,740億円

※固定資産にはFID前投資、借入金の支  
払利息分等が含まれる

株主資本合計	+36億円
その他の包括利益累計額+253億円	
・その他有価証券評価差額金	+21億円
・繰延ヘッジ損益	+84億円
・為替換算調整勘定	+148億円

13

# キャッシュ・フロー

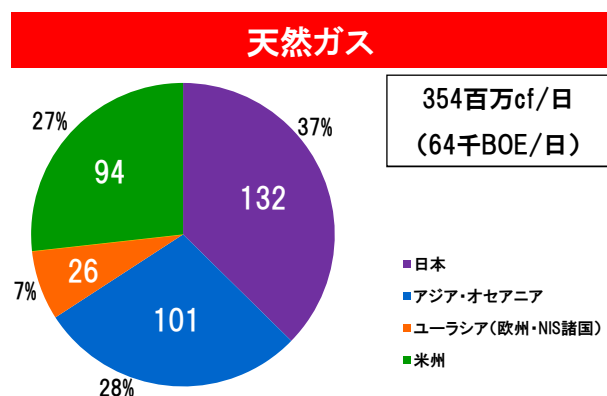
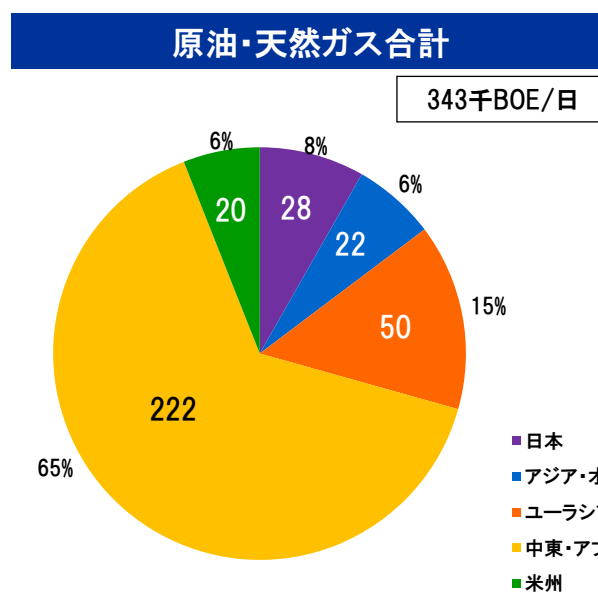
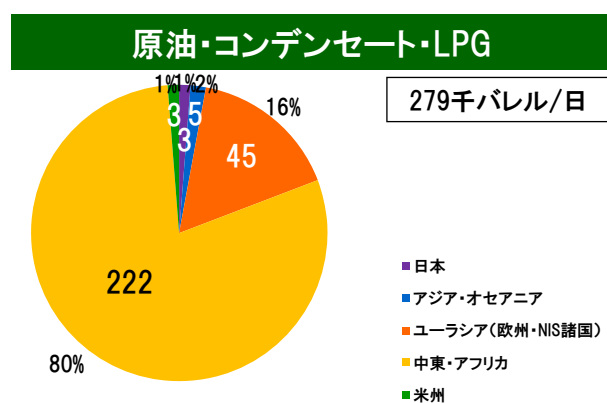
INPEX

(億円)	18年3月期第1四半期 (2017年4月-6月)	19年3月期第1四半期 (2018年4月-6月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	955	1,162	207	21.7%
減価償却費	232	219	△ 12	△ 5.5%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	172	24	△ 148	△ 85.8%
生産物回収勘定(非資本支出)の減少額	2	83	80	-
法人税等の支払額	△ 895	△ 700	195	△ 21.8%
その他	165	△ 372	△ 538	-
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>633</b>	<b>417</b>	<b>△ 216</b>	<b>△ 34.1%</b>
定期預金の預入による支出/払戻による収入	86	△ 2,072	△ 2,159	-
有形固定資産の取得による支出	△ 731	△ 641	90	△ 12.4%
投資有価証券の取得による支出	△ 892	△ 14	878	△ 98.4%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△ 98	△ 90	7	△ 7.9%
長期貸付けによる支出/回収による収入	0	△ 1,546	△ 1,547	-
その他	△ 42	119	162	-
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>△ 1,677</b>	<b>△ 4,246</b>	<b>△ 2,568</b>	<b>153.1%</b>
<b>財務活動によるキャッシュ・フロー</b>	<b>374</b>	<b>2,619</b>	<b>2,245</b>	<b>-</b>
現金及び現金同等物の期末残高	2,484	1,565	△ 918	△ 37.0%

14

# 生産量\*(2018年4月-6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

