

平成30年3月期 第1四半期決算短信〔日本基準〕(連結)

平成29年8月4日

上場会社名 国際石油開発帝石株式会社 上場取引所 東  
 コード番号 1605 URL <http://www.inpex.co.jp>  
 代表者 (役職名) 代表取締役社長 (氏名) 北村 俊昭  
 問合せ先責任者 (役職名) 広報・IRユニットジェネラルマネージャー (氏名) 細野 宗宏 (TEL) 03-5572-0233  
 四半期報告書提出予定日 平成29年8月8日 配当支払開始予定日 —  
 四半期決算補足説明資料作成の有無 : 有  
 四半期決算説明会開催の有無 : 無

(百万円未満切捨て)

1. 平成30年3月期第1四半期の連結業績(平成29年4月1日～平成29年6月30日)

(1) 連結経営成績(累計) (%表示は、対前年同四半期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する四半期純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
30年3月期第1四半期	217,874	10.0	87,235	23.3	95,507	57.2	20,025	154.6
29年3月期第1四半期	198,136	△18.9	70,773	△25.9	60,761	△39.8	7,864	△67.2

(注) 包括利益 30年3月期第1四半期 △3,466百万円(—%) 29年3月期第1四半期 △113,016百万円(—%)

	1株当たり 四半期純利益	潜在株式調整後 1株当たり 四半期純利益
	円 銭	円 銭
30年3月期第1四半期	13.71	—
29年3月期第1四半期	5.39	—

(2) 連結財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率
	百万円	百万円	%
30年3月期第1四半期	4,327,152	3,190,930	67.6
29年3月期	4,312,174	3,207,542	68.3

(参考) 自己資本 30年3月期第1四半期2,926,986百万円 29年3月期2,943,169百万円

2. 配当の状況

	年間配当金				
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭
29年3月期	—	9.00	—	9.00	18.00
30年3月期	—	—	—	—	—
30年3月期(予想)	—	9.00	—	9.00	18.00

(注1) 直近に公表されている配当予想からの修正の有無 : 無

(注2) 上記「配当の状況」は、普通株式に係る配当の状況です。甲種類株式(非上場)の配当の状況については、別紙の「甲種類株式の配当の状況」をご覧ください。

3. 平成30年3月期の連結業績予想(平成29年4月1日～平成30年3月31日)

(%表示は、通期は対前期、四半期は対前年同四半期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する当期純利益		1株当たり 当期純利益
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	円 銭
第2四半期(累計)	430,000	10.4	164,000	18.8	176,000	33.2	28,000	78.0	19.17
通期	839,000	△4.1	309,000	△8.2	337,000	0.9	52,000	12.6	35.61

(注) 直近に公表されている業績予想からの修正の有無 : 有

※ 注記事項

(1) 当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動 : 無  
 (連結範囲の変更を伴う特定子会社の異動)  
 新規 一社(社名) 、除外 一社(社名)

(2) 四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用 : 無

(3) 会計方針の変更・会計上の見積りの変更・修正再表示

- ① 会計基準等の改正に伴う会計方針の変更 : 無
- ② ①以外の会計方針の変更 : 無
- ③ 会計上の見積りの変更 : 無
- ④ 修正再表示 : 無

(4) 発行済株式数(普通株式)

① 期末発行済株式数(自己株式を含む)	30年3月期1Q	1,462,323,600株	29年3月期	1,462,323,600株
② 期末自己株式数	30年3月期1Q	1,966,500株	29年3月期	1,966,500株
③ 期中平均株式数(四半期累計)	30年3月期1Q	1,460,357,100株	29年3月期1Q	1,460,357,200株

※ 四半期決算短信は四半期レビューの対象外です

※ 業績予想の適切な利用に関する説明、その他特記事項

上記に記載した予想数値は、現時点で入手可能な情報に基づき判断した見通しであり、多分に不確定な要素を含んでおります。実際の業績は、石油・天然ガス価格、生産・販売計画、プロジェクト開発スケジュール、政府規制、財務・税制条件等の変化により、上記予想数値と異なる場合があります。なお、上記予想に関する事項は添付資料4ページを参照してください。

(甲種類株式の配当の状況)

	年間配当金				
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭
29年3月期	—	3,600.00	—	3,600.00	7,200.00
30年3月期	—				
30年3月期(予想)		3,600.00	—	3,600.00	7,200.00

(注) 平成25年10月1日を効力発生日として普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行っておりますが、甲種類株式(非上場)につきましては、株式分割を実施致しておりません。これに伴い、甲種類株式の配当については、当該株式分割前の普通株式と同等になるよう、定款で定めております。

○添付資料の目次

1. 当四半期決算に関する定性的情報	2
(1) 経営成績に関する説明	2
(2) 財政状態に関する説明	3
(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明	4
2. 四半期連結財務諸表及び主な注記	5
(1) 四半期連結貸借対照表	5
(2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書	7
四半期連結損益計算書	7
四半期連結包括利益計算書	8
(3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書	9
(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項	11
(継続企業の前提に関する注記)	11
(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)	11
(セグメント情報等)	12
(重要な後発事象)	12
3. 参考情報	13
(1) 生産、受注及び販売の状況	13

## 1. 当四半期決算に関する定性的情報

## (1) 経営成績に関する説明

当第1四半期連結累計期間は販売単価が上昇したことにより、売上高は、前年同期比197億円、10.0%増の2,178億円となりました。このうち原油売上高は前年同期比171億円、12.3%増の1,569億円、天然ガス売上高は前年同期比23億円、4.3%増の580億円となりました。当第1四半期連結累計期間の販売数量は、原油が前年同期比3,401千バレル、11.2%減の27,074千バレルとなりました。天然ガスは、前年同期比4,162百万立方フィート、5.1%減の77,023百万立方フィートとなりました。このうち、海外天然ガスは、前年同期比6,747百万立方フィート、10.1%減の59,879百万立方フィートとなり、国内天然ガスは、前年同期比69百万立方メートル、17.8%増の459百万立方メートル、立方フィート換算では17,144百万立方フィートとなっております。販売価格は、海外原油売上の平均価格が1バレル当たり51.19米ドルとなり、前年同期比9.43米ドル、22.6%の上昇となりました。海外天然ガス売上の平均価格は千立方フィート当たり5.42米ドルとなり、前年同期比0.54米ドル、11.1%の上昇となりました。また、国内天然ガスの平均価格は立方メートル当たり45円10銭となり、前年同期比1円23銭、2.7%の下落となっております。売上高の平均為替レートは1米ドル111円56銭となり、前年同期比2円04銭、1.9%の円安となりました。

売上高の増加額197億円を要因別に分析しますと、原油及び天然ガスの売上高に関し、販売数量の減少により171億円の減収、平均単価の上昇により332億円の増収、売上の平均為替レートが円安となったことにより34億円の増収、その他の売上高が1億円の増収となりました。

一方、売上原価は、ロイヤリティの増加等により、前年同期比44億円、4.2%増の1,109億円、探鉱費は前年同期比8億円、66.0%減の4億円、販売費及び一般管理費は前年同期比2億円、1.5%減の192億円となりました。以上の結果、営業利益は前年同期比164億円、23.3%増の872億円となりました。

営業外収益は、生産物回収勘定引当金戻入益の計上等により、前年同期比21億円、24.2%増の110億円となりました。営業外費用は前年同期に計上した為替差損が当期は為替差益に転じたこと等により、前年同期比161億円、85.4%減の27億円となりました。この結果、経常利益及び税金等調整前四半期純利益は前年同期比347億円、57.2%増の955億円となりました。

法人税、住民税及び事業税と法人税等調整額の合計額は前年同期比278億円、62.2%増の726億円となり、四半期純利益は前年同期比68億円、43.1%増の228億円となりました。非支配株主に帰属する四半期純利益は28億円となり、以上の結果、親会社株主に帰属する四半期純利益は前年同期比121億円、154.6%増の200億円となりました。

セグメント別の業績は次のとおりであります。

## ①日本

ガス価は下落したものの、販売数量が増加したため、売上高は前年同期比31億円、14.6%増の250億円となり、営業利益は前年同期比30億円、84.3%増の67億円となりました。

## ②アジア・オセアニア

油価・ガス価の上昇及び為替が円安に推移したものの、販売数量が減少したことにより、売上高は前年同期比61億円、11.1%減の492億円となりましたが、営業利益は売上原価の減少等により、前年同期比69億円、76.9%増の160億円となりました。

## ③ユーラシア(欧州・NIS諸国)

油価が上昇したことに加え、販売数量の増加及び為替が円安に推移したことにより、売上高は前年同期比22億円、14.3%増の178億円となり、営業利益は前年同期比16億円、54.1%増の47億円となりました。

## ④中東・アフリカ

販売数量は減少したものの、油価の上昇及び為替が円安に推移したことにより、売上高は前年同期

比193億円、18.8%増の1,225億円となり、営業利益は前年同期比45億円、7.7%増の644億円となりました。

⑤米州

原油販売数量は減少したものの、油価・ガス価の上昇及び為替が円安に推移したことにより、売上高は前年同期比10億円、53.2%増の31億円となり、営業損失は前年同期比12億円、46.7%減の13億円となりました。

(2) 財政状態に関する説明

当第1四半期連結会計期間末における総資産は4兆3,271億円となり、前連結会計年度末の4兆3,121億円と比較して、149億円の増加となりました。流動資産は8,361億円で、現金及び預金の減少等により前連結会計年度末と比較して1,068億円の減少となりました。固定資産は3兆4,910億円で、有形固定資産及び投資その他の資産の増加等により前連結会計年度末と比較して1,217億円の増加となりました。

一方、負債は1兆1,362億円となり、前連結会計年度末の1兆1,046億円と比較して315億円の増加となりました。このうち流動負債は2,809億円で、前連結会計年度末比165億円の減少、固定負債は8,552億円で、前連結会計年度末比481億円の増加となりました。

純資産は3兆1,909億円となり、前連結会計年度末比166億円の減少となりました。このうち、株主資本は2兆5,637億円で、前連結会計年度末比68億円の増加となりました。その他の包括利益累計額は3,632億円で、前連結会計年度末比230億円の減少、非支配株主持分は2,639億円で、前連結会計年度末比4億円の減少となりました。

当第1四半期連結累計期間末における現金及び現金同等物の残高は、期首の3,167億円から当第1四半期中に減少した資金683億円を差し引いた2,484億円となりました。

当第1四半期連結累計期間における営業活動、投資活動及び財務活動によるキャッシュ・フローの状況及びそれらの要因は次のとおりであります。

① 営業活動によるキャッシュ・フロー

営業活動の結果得られた資金は、前年同期比182億円増の633億円となりました。これは主に、販売単価の上昇により税金等調整前四半期純利益が増加したことによるものであります。

② 投資活動によるキャッシュ・フロー

投資活動の結果使用した資金は、前年同期比1,656億円増の1,677億円となりました。これは主に、投資有価証券の取得による支出の増加や、定期預金の払戻による収入の減少があったことによるものであります。

③ 財務活動によるキャッシュ・フロー

財務活動の結果得られた資金は374億円（前年同期は154億円の支出）となりました。これは主に、長期借入れによる収入の増加によるものであります。

(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明

平成30年3月期の第2四半期連結累計期間及び通期連結業績予想については、平成30年3月期第1四半期連結累計期間の実績などを加味した結果、平成29年5月12日に公表の数値から下記のとおり修正を行いました。

1. 第2四半期連結累計期間業績予想（平成29年4月1日～平成29年9月30日）（単位：百万円）

	売上高	営業利益	経常利益	親会社株主に 帰属する 四半期純利益
前回発表予想(A)	431,000	155,000	167,000	24,000
今回修正予想(B)	430,000	164,000	176,000	28,000
増減額(B-A)	△1,000	9,000	9,000	4,000
増減率(%)	△0.2	5.8	5.4	16.7

2. 通期連結累計期間業績予想（平成29年4月1日～平成30年3月31日）（単位：百万円）

	売上高	営業利益	経常利益	親会社株主に 帰属する 当期純利益
前回発表予想(A)	844,000	303,000	329,000	47,000
今回修正予想(B)	839,000	309,000	337,000	52,000
増減額(B-A)	△5,000	6,000	8,000	5,000
増減率(%)	△0.6	2.0	2.4	10.6

上記見通しは以下の前提により算出しております。

	前回発表予想	今回修正予想
原油価格 (ブレント)	通期平均 50.0ドル/バレル	第1四半期実績 50.8ドル/バレル
		第2四半期以降 50.0ドル/バレル
		通期平均 50.2ドル/バレル
為替 (対米ドル)	通期平均 110.0円/ドル	第1四半期実績 111.1円/ドル
		第2四半期以降 110.0円/ドル
		通期平均 110.3円/ドル

なお、当社販売の原油価格は油種毎に価格が異なり、ブレントに比べ価格差があります。価格差は油の品質等により異なり、また、市況等により価格差も一定ではありません。

## 2. 四半期連結財務諸表及び主な注記

## (1) 四半期連結貸借対照表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当第1四半期連結会計期間 (平成29年6月30日)
<b>資産の部</b>		
流動資産		
現金及び預金	652,614	576,096
受取手形及び売掛金	72,364	67,998
有価証券	5,503	5,501
たな卸資産	30,720	33,156
生産物回収勘定	47,263	35,571
その他	158,958	141,076
貸倒引当金	△20,763	△20,398
生産物回収勘定引当金	△3,701	△2,854
流動資産合計	942,960	836,147
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物（純額）	214,575	210,802
坑井（純額）	44,980	45,438
機械装置及び運搬具（純額）	120,713	120,954
土地	19,189	19,192
建設仮勘定	1,511,660	1,572,922
その他（純額）	17,478	17,330
有形固定資産合計	1,928,597	1,986,640
無形固定資産		
のれん	60,798	59,107
その他	460,455	445,991
無形固定資産合計	521,253	505,099
投資その他の資産		
投資有価証券	246,085	327,870
生産物回収勘定	611,937	589,662
その他	189,234	188,678
貸倒引当金	△8,282	△8,885
生産物回収勘定引当金	△116,842	△95,552
探鉱投資引当金	△2,769	△2,508
投資その他の資産合計	919,362	999,265
固定資産合計	3,369,213	3,491,005
資産合計	4,312,174	4,327,152

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当第1四半期連結会計期間 (平成29年6月30日)
<b>負債の部</b>		
流動負債		
支払手形及び買掛金	51,105	53,201
短期借入金	44,252	44,078
未払法人税等	45,219	24,133
事業損失引当金	2,920	2,915
探鉱事業引当金	4,478	4,523
役員賞与引当金	62	13
資産除去債務	4,301	3,898
その他	145,125	148,171
流動負債合計	297,465	280,935
固定負債		
長期借入金	643,432	691,634
特別修繕引当金	331	346
退職給付に係る負債	5,952	5,928
資産除去債務	104,845	106,046
その他	52,605	51,330
固定負債合計	807,166	855,286
負債合計	1,104,631	1,136,221
純資産の部		
株主資本		
資本金	290,809	290,809
資本剰余金	676,273	676,273
利益剰余金	1,595,018	1,601,900
自己株式	△5,248	△5,248
株主資本合計	2,556,852	2,563,735
その他の包括利益累計額		
その他有価証券評価差額金	6,479	5,486
繰延ヘッジ損益	717	1,995
為替換算調整勘定	379,119	355,769
その他の包括利益累計額合計	386,316	363,251
非支配株主持分	264,372	263,944
純資産合計	3,207,542	3,190,930
負債純資産合計	4,312,174	4,327,152

(2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書

四半期連結損益計算書

第1四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第1四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年6月30日)	当第1四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年6月30日)
売上高	198,136	217,874
売上原価	106,500	110,958
売上総利益	91,635	106,916
探鉱費	1,342	456
販売費及び一般管理費	19,520	19,224
営業利益	70,773	87,235
営業外収益		
受取利息	2,591	1,773
受取配当金	1,108	1,852
持分法による投資利益	—	1,042
生産物回収勘定引当金戻入益	—	4,444
為替差益	—	31
その他	5,185	1,887
営業外収益合計	8,884	11,032
営業外費用		
支払利息	1,162	1,441
持分法による投資損失	221	—
生産物回収勘定引当金繰入額	687	—
探鉱事業引当金繰入額	34	—
為替差損	15,757	—
その他	1,033	1,319
営業外費用合計	18,896	2,760
経常利益	60,761	95,507
税金等調整前四半期純利益	60,761	95,507
法人税、住民税及び事業税	54,026	66,947
法人税等調整額	△9,224	5,727
法人税等合計	44,801	72,674
四半期純利益	15,959	22,832
非支配株主に帰属する四半期純利益	8,095	2,806
親会社株主に帰属する四半期純利益	7,864	20,025

四半期連結包括利益計算書  
第1四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第1四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年6月30日)	当第1四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年6月30日)
四半期純利益	15,959	22,832
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	△3,937	△1,009
為替換算調整勘定	△122,814	△25,500
持分法適用会社に対する持分相当額	△2,223	210
その他の包括利益合計	△128,976	△26,299
四半期包括利益	△113,016	△3,466
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	△116,486	△3,040
非支配株主に係る四半期包括利益	3,469	△426

(3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

	前第1四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年6月30日)	当第1四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年6月30日)
<b>営業活動によるキャッシュ・フロー</b>		
税金等調整前四半期純利益	60,761	95,507
減価償却費	22,172	23,268
のれん償却額	1,690	1,690
生産物回収勘定引当金の増減額(△は減少)	692	△4,402
探鉱事業引当金の増減額(△は減少)	396	124
その他の引当金の増減額(△は減少)	△921	△47
退職給付に係る負債の増減額(△は減少)	16	△20
受取利息及び受取配当金	△3,702	△3,626
支払利息	1,162	1,441
為替差損益(△は益)	16,560	△805
持分法による投資損益(△は益)	221	△1,042
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	21,158	17,286
生産物回収勘定(非資本支出)の増減額(△は増加)	△2,919	279
売上債権の増減額(△は増加)	△6,428	1,356
たな卸資産の増減額(△は増加)	△1,239	△1,611
仕入債務の増減額(△は減少)	△4,209	2,097
その他	△2,270	12,211
小計	103,141	143,707
利息及び配当金の受取額	4,448	9,368
利息の支払額	△106	△137
法人税等の支払額	△62,397	△89,586
営業活動によるキャッシュ・フロー	45,085	63,352
<b>投資活動によるキャッシュ・フロー</b>		
定期預金の預入による支出	△163,352	△204,979
定期預金の払戻による収入	260,877	213,637
有形固定資産の取得による支出	△80,599	△73,177
有形固定資産の売却による収入	2,996	15
無形固定資産の取得による支出	△5,951	△450
投資有価証券の取得による支出	△142	△89,275
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△12,813	△9,841
短期貸付金の増減額(△は増加)	1,102	39
長期貸付けによる支出	△2,304	△23
長期貸付金の回収による収入	115	123
その他	△2,077	△3,853
投資活動によるキャッシュ・フロー	△2,150	△167,786

(単位：百万円)

	前第1四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年6月30日)	当第1四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年6月30日)
財務活動によるキャッシュ・フロー		
短期借入金の純増減額 (△は減少)	△3	—
長期借入れによる収入	50	63,513
長期借入金の返済による支出	△13,570	△14,386
非支配株主からの払込みによる収入	8,769	—
配当金の支払額	△10,651	△10,649
非支配株主への配当金の支払額	—	△1,052
その他	△9	△11
財務活動によるキャッシュ・フロー	△15,414	37,414
現金及び現金同等物に係る換算差額	△5,312	△1,325
現金及び現金同等物の増減額 (△は減少)	22,208	△68,344
現金及び現金同等物の期首残高	53,813	316,790
現金及び現金同等物の四半期末残高	76,021	248,446

(4) 四半期連結財務諸表に関する注記事項

(継続企業の前提に関する注記)

当第1四半期連結累計期間(自平成29年4月1日至平成29年6月30日)

該当事項はありません。

(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)

当第1四半期連結累計期間(自平成29年4月1日至平成29年6月30日)

該当事項はありません。

(セグメント情報等)

【セグメント情報】

I 前第1四半期連結累計期間(自 平成28年4月1日 至 平成28年6月30日)

1. 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位：百万円)

	報告セグメント						調整額 (注1)	四半期連 結損益計 算書計上 額 (注2)
	日本	アジア・ オセアニア	ユーラシ ア(欧州・ NIS諸国)	中東・ アフリカ	米州	計		
売上高								
外部顧客への売上高	21,848	55,424	15,615	103,213	2,034	198,136	—	198,136
セグメント間の内部売上 高又は振替高	—	—	—	—	—	—	—	—
計	21,848	55,424	15,615	103,213	2,034	198,136	—	198,136
セグメント利益又は損失(△)	3,668	9,075	3,058	59,843	△2,611	73,033	△2,260	70,773

(注) 1 セグメント利益の調整額△2,260百万円は、セグメント間取引消去2百万円及び各報告セグメントに配分して  
いない全社費用△2,263百万円が含まれております。全社費用の主なものは、報告セグメントに帰属しないの  
れんの償却及び一般管理部門にかかる費用であります。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

2. 報告セグメントごとの固定資産の減損損失又はのれん等に関する情報

該当事項はありません。

II 当第1四半期連結累計期間(自 平成29年4月1日 至 平成29年6月30日)

1. 報告セグメントごとの売上高及び利益又は損失の金額に関する情報

(単位：百万円)

	報告セグメント						調整額 (注1)	四半期連 結損益計 算書計上 額 (注2)
	日本	アジア・ オセアニア	ユーラシ ア(欧州・ NIS諸国)	中東・ アフリカ	米州	計		
売上高								
外部顧客への売上高	25,036	49,298	17,855	122,566	3,117	217,874	—	217,874
セグメント間の内部売上 高又は振替高	—	—	—	—	—	—	—	—
計	25,036	49,298	17,855	122,566	3,117	217,874	—	217,874
セグメント利益又は損失(△)	6,761	16,050	4,713	64,431	△1,390	90,566	△3,330	87,235

(注) 1 セグメント利益の調整額△3,330百万円は、セグメント間取引消去4百万円及び各報告セグメントに配分して  
いない全社費用△3,335百万円が含まれております。全社費用の主なものは、報告セグメントに帰属しないの  
れんの償却及び一般管理部門にかかる費用であります。

2 セグメント利益は、四半期連結損益計算書の営業利益と調整を行っております。

2. 報告セグメントごとの固定資産の減損損失又はのれん等に関する情報

該当事項はありません。

(重要な後発事象)

該当事項はありません。

## 3. 参考情報

## (1) 生産、受注及び販売の状況

## ①生産実績

セグメントごとの生産実績は次のとおりであります。

セグメントの 名称	区分	前第1四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年6月30日)	当第1四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年6月30日)
日本	原油	0.3百万バレル (日量3.2千バレル)	0.4百万バレル (日量3.9千バレル)
	天然ガス	11.4十億CF (日量125.0百万CF)	14.1十億CF (日量154.8百万CF)
	小計	2.4百万BOE (日量26.7千BOE)	3.0百万BOE (日量33.0千BOE)
	ヨード	141.3t	140.5t
	発電	55.5百万kWh	51.5百万kWh
アジア・オセアニア	原油	3.6百万バレル (日量40.1千バレル)	2.4百万バレル (日量26.7千バレル)
	天然ガス	63.6十億CF (日量699.3百万CF)	46.5十億CF (日量510.5百万CF)
	小計	15.6百万BOE (日量172.0千BOE)	11.2百万BOE (日量122.9千BOE)
	発電	—	34.4百万kWh
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	原油	2.6百万バレル (日量29.0千バレル)	3.6百万バレル (日量39.5千バレル)
	天然ガス	—	1.8十億CF (日量19.6百万CF)
	小計	2.6百万BOE (日量29.0千BOE)	3.9百万BOE (日量43.0千BOE)
中東・アフリカ	原油	24.0百万バレル (日量264.0千バレル)	23.4百万バレル (日量257.2千バレル)
米州	原油	0.7百万バレル (日量7.1千バレル)	0.6百万バレル (日量6.3千バレル)
	天然ガス	10.1十億CF (日量110.8百万CF)	10.5十億CF (日量115.3百万CF)
	小計	2.5百万BOE (日量27.2千BOE)	2.4百万BOE (日量26.9千BOE)
合計	原油	31.3百万バレル (日量343.5千バレル)	30.4百万バレル (日量333.6千バレル)
	天然ガス	85.1十億CF (日量935.0百万CF)	72.8十億CF (日量800.3百万CF)
	小計	47.2百万BOE (日量518.9千BOE)	43.9百万BOE (日量482.9千BOE)
	ヨード	141.3t	140.5t
	発電	55.5百万kWh	85.8百万kWh

- (注) 1 海外で生産されたLPGは原油に含みます。  
2 原油及び天然ガス生産量の一部は、発電燃料として使用しております。  
3 上記の生産量は持分法適用関連会社の持分を含みます。また、上記の生産量は連結子会社及び持分法適用関連会社の決算日にかかわらず、4月1日から6月30日の実績となっております。  
4 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おります。なお、当社グループの権益比率ベースの生産量は、前第1四半期連結累計期間は原油37.5百万バレル(日量411.8千バレル)、天然ガス105.2十億CF(日量1,156.6百万CF)、合計57.2百万BOE(日量629.0千BOE)、当第1四半期連結累計期間は原油35.3百万バレル(日量387.7千バレル)、天然ガス92.8十億CF(日量1,020.3百万CF)、合計52.6百万BOE(日量578.5千BOE)となります。  
5 BOE(Barrels of Oil Equivalent)原油換算量  
6 ヨードは、他社への委託精製によるものであります。  
7 数量は小数点第2位を四捨五入しております。

②受注実績

当社グループの販売実績のうち、受注高が占める割合は僅少であるため受注実績の記載は省略しております。

③販売実績

セグメントごとの販売実績は次のとおりであります。

(単位：百万円)

セグメントの名称	区分	前第1四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年6月30日)		当第1四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年6月30日)	
		販売量	売上高	販売量	売上高
日本	原油	208千バレル	1,063	238千バレル	1,446
	天然ガス (LPGを除く)	14,559百万CF	18,073	17,144百万CF	20,719
	LPG	1千バレル	4	1千バレル	7
	その他		2,707		2,863
	小計		21,848		25,036
アジア・オセアニア	原油	3,902千バレル	18,475	1,920千バレル	13,028
	天然ガス (LPGを除く)	58,977百万CF	34,772	47,577百万CF	34,991
	LPG	620千バレル	2,177	286千バレル	1,278
	小計		55,424		49,298
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	原油	3,059千バレル	15,615	3,130千バレル	17,568
	天然ガス (LPGを除く)	—	—	1,783百万CF	287
	小計		15,615		17,855
中東・アフリカ	原油	22,829千バレル	103,213	21,323千バレル	122,566
米州	原油	479千バレル	1,424	463千バレル	2,376
	天然ガス (LPGを除く)	7,649百万CF	609	10,519百万CF	740
	小計		2,034		3,117
合計	原油	30,476千バレル	139,792	27,074千バレル	156,987
	天然ガス (LPGを除く)	81,184百万CF	53,455	77,023百万CF	56,738
	LPG	621千バレル	2,182	287千バレル	1,285
	その他		2,707		2,863
	合計		198,136		217,874

(注) 1 上記の金額には、消費税等は含まれておりません。

2 決算日が12月31日の連結子会社につきまして、連結決算日で決算を行っている会社を除き、1月から3月の業績を第1四半期として連結しております。ただし、連結決算日との間に生じた重要な取引については連結上必要な調整を行っております。

3 販売量は、単位未満を四捨五入しております。