

平成30年3月期 第3四半期決算短信〔日本基準〕(連結)

平成30年2月8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 (氏名) 細野 宗宏 (TEL) 03-5572-0233  
 四半期報告書提出予定日 平成30年2月13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3四半期の連結業績(平成29年4月1日～平成29年12月31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3四半期	703,667	12.9	287,899	22.1	308,299	20.2	53,409	11.4
29年3月期第3四半期	623,489	△22.9	235,808	△30.3	256,569	△27.6	47,929	△28.9

(注) 包括利益 30年3月期第3四半期 68,393百万円( —%) 29年3月期第3四半期 1,306百万円( —%)

	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3四半期	36.57	—
29年3月期第3四半期	32.82	—

(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3四半期	4,420,012	3,248,176	67.4
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3四半期 2,980,616百万円 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	—	9.00	—	—	—
30年3月期(予想)	—	—	—	9.00	18.00

(注1) 直前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、対前期増減率)

	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
通期	917,000	4.9	349,000	3.7	368,000	10.2	52,000	12.6	35.61

(注1) 直前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)
- ② 期末自己株式数
- ③ 期中平均株式数(四半期累計)

30年3月期3Q	1,462,323,600株	29年3月期	1,462,323,600株
30年3月期3Q	1,966,500株	29年3月期	1,966,500株
30年3月期3Q	1,460,357,100株	29年3月期3Q	1,460,357,160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	—	3,600.00	—		
30年3月期(予想)				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3四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801億円、12.9%増の7,036億円となりました。このうち原油売上高は前年同期比868億円、19.5%増の5,312億円、天然ガス売上高は前年同期比71億円、4.2%減の1,624億円となりました。当第3四半期連結累計期間の販売数量は、原油が前年同期比4,960千バレル、5.3%減の87,781千バレルとなりました。天然ガスは、前年同期比36,727百万立方フィート、14.7%減の213,169百万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43,338百万立方フィート、21.5%減の158,310百万立方フィートとなり、国内天然ガスは、前年同期比177百万立方メートル、13.7%増の1,470百万立方メートル、立方フィート換算では54,859百万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53.86米ドルとなり、前年同期比9.24米ドル、20.7%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5.07米ドルとなり、前年同期比0.03米ドル、0.6%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46円09銭となり、前年同期比2円98銭、6.9%の上昇となっております。売上高の平均為替レートは1米ドル111円74銭となり、前年同期比4円60銭、4.3%の円安となりました。

売上高の増加額801億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411億円の減収、平均単価の上昇により955億円の増収、売上の平均為替レートが円安となったことにより253億円の増収、その他の売上高が4億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296億円、9.1%増の3,546億円、探鉱費は前年同期比37億円、67.9%減の17億円、販売費及び一般管理費は前年同期比21億円、3.7%増の593億円となりました。以上の結果、営業利益は前年同期比520億円、22.1%増の2,878億円となりました。

営業外収益は前年同期比40億円、15.2%増の308億円となり、営業外費用は前年同期比44億円、73.9%増の104億円となりました。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517億円、20.2%増の3,082億円となりました。

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504億円、25.4%増の2,487億円となり、四半期純利益は前年同期比12億円、2.2%増の595億円となりました。非支配株主に帰属する四半期純利益は61億円となり、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54億円、11.4%増の534億円となりました。

セグメント別の業績は次のとおりであります。

## ①日本

販売数量の増加及び油価・ガス価の上昇により、売上高は前年同期比137億円、20.1%増の822億円となり、営業利益は前年同期比123億円、194.4%増の186億円となりました。

## 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273億円、17.2%減の1,316億円となり、営業利益は前年同期比73億円、20.7%減の284億円となりました。

## 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191億円、40.6%増の663億円となり、営業利益は前年同期比91億円、88.7%増の194億円となりました。

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740億円、21.7%増の4,151億円となり、営業利益は前年同期比390億円、19.8%増の2,361億円となりました。

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5億円、6.6%増の81億円となり、営業損失は前年同期比26億円、37.3%減の44億円となりました。

(2) 財政状態に関する説明

当第3四半期連結会計期間末における総資産は4兆4,200億円となり、前連結会計年度末の4兆3,121億円と比較して、1,078億円の増加となりました。流動資産は6,526億円で、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2,903億円の減少となりました。固定資産は3兆7,674億円で、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3,981億円の増加となりました。

一方、負債は1兆1,718億円となり、前連結会計年度末の1兆1,046億円と比較して672億円の増加となりました。このうち流動負債は3,166億円で、前連結会計年度末比192億円の増加、固定負債は8,551億円で、前連結会計年度末比479億円の増加となりました。

純資産は3兆2,481億円となり、前連結会計年度末比406億円の増加となりました。このうち、株主資本は2兆5,839億円で、前連結会計年度末比271億円の増加となりました。その他の包括利益累計額は3,966億円で、前連結会計年度末比103億円の増加、非支配株主持分は2,675億円で、前連結会計年度末比31億円の増加となりました。

当第3四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3,167億円に当第3四半期中に増加した資金911億円を加えた4,079億円となりました。

当第3四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261億円増の2,119億円となりました。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446億円増の1,361億円となりました。これは主に、投資有価証券の取得による支出が増加し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、前年同期比145億円減の145億円となりました。これは主に、長期借入れによる収入が増加したものの、コマーシャル・ペーパーの発行による収入が減少したこと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月期の通期連結業績予想については、平成30年3月期第3四半期連結累計期間の実績などを加味した結果、平成29年11月8日に公表の数値から下記のとおりの修正を行いました。

通期連結業績予想（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)	877,000	341,000	367,000	52,000
今回修正予想(B)	917,000	349,000	368,000	52,000
増減額(B-A)	40,000	8,000	1,000	—
増減率(%)	4.6	2.3	0.3	—

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。

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)	上期(実績)	51.5ドル/バレル	上期(実績)	51.5ドル/バレル
	下期	55.0ドル/バレル	下期	63.2ドル/バレル※1
	通期平均	53.3ドル/バレル	通期平均	57.3ドル/バレル
為替 (対米ドル)	上期(実績)	111.1円/ドル	上期(実績)	111.1円/ドル
	下期	110.0円/ドル	下期	111.5円/ドル※2
	通期平均	110.5円/ドル	通期平均	111.3円/ドル

※1 第3四半期実績61.5ドル/バレル、及び第4四半期予想65.0ドル/バレルによる。

※2 第3四半期実績113.0円/ドル、及び第4四半期予想110.0円/ドルによる。

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3四半期連結会計期間 (平成29年12月31日)
<b>資産の部</b>		
流動資産		
現金及び預金	652,614	424,896
受取手形及び売掛金	72,364	91,559
有価証券	5,503	—
たな卸資産	30,720	35,313
生産物回収勘定	47,263	5,324
その他	158,958	124,507
貸倒引当金	△20,763	△23,673
生産物回収勘定引当金	△3,701	△5,324
流動資産合計	942,960	652,602
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物（純額）	214,575	201,268
坑井（純額）	44,980	33,872
機械装置及び運搬具（純額）	120,713	113,180
土地	19,189	19,120
建設仮勘定	1,511,660	1,718,320
その他（純額）	17,478	17,339
有形固定資産合計	1,928,597	2,103,103
無形固定資産		
のれん	60,798	55,727
その他	460,455	441,868
無形固定資産合計	521,253	497,595
投資その他の資産		
投資有価証券	246,085	374,503
生産物回収勘定	611,937	590,444
その他	189,234	295,074
貸倒引当金	△8,282	△7,870
生産物回収勘定引当金	△116,842	△82,722
探鉱投資引当金	△2,769	△2,719
投資その他の資産合計	919,362	1,166,710
固定資産合計	3,369,213	3,767,409
資産合計	4,312,174	4,420,012

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (平成29年3月31日)	当第3四半期連結会計期間 (平成29年12月31日)
<b>負債の部</b>		
流動負債		
支払手形及び買掛金	51,105	50,692
短期借入金	44,252	48,424
未払法人税等	45,219	51,125
事業損失引当金	2,920	6,478
探鉱事業引当金	4,478	4,400
役員賞与引当金	62	41
資産除去債務	4,301	1,826
その他	145,125	153,708
流動負債合計	297,465	316,697
固定負債		
長期借入金	643,432	687,548
特別修繕引当金	331	312
退職給付に係る負債	5,952	5,978
資産除去債務	104,845	111,642
その他	52,605	49,656
固定負債合計	807,166	855,138
負債合計	1,104,631	1,171,835
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	1,622,141
自己株式	△5,248	△5,248
株主資本合計	2,556,852	2,583,976
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	16,143
繰延ヘッジ損益	717	7,288
為替換算調整勘定	379,119	373,208
その他の包括利益累計額合計	386,316	396,640
非支配株主持分	264,372	267,559
純資産合計	3,207,542	3,248,176
負債純資産合計	4,312,174	4,420,012

(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3四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第3四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年12月31日)	当第3四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年12月31日)
売上高	623,489	703,667
売上原価	324,992	354,655
売上総利益	298,497	349,012
探鉱費	5,447	1,746
販売費及び一般管理費	57,240	59,366
営業利益	235,808	287,899
営業外収益		
受取利息	8,512	5,851
受取配当金	2,044	2,765
持分法による投資利益	523	2,646
生産物回収勘定引当金戻入益	—	11,243
為替差益	711	757
その他	14,967	7,570
営業外収益合計	26,759	30,834
営業外費用		
支払利息	3,847	5,080
生産物回収勘定引当金繰入額	317	—
その他	1,834	5,354
営業外費用合計	5,999	10,435
経常利益	256,569	308,299
税金等調整前四半期純利益	256,569	308,299
法人税、住民税及び事業税	220,615	247,077
法人税等調整額	△22,289	1,700
法人税等合計	198,325	248,778
四半期純利益	58,244	59,520
非支配株主に帰属する四半期純利益	10,315	6,111
親会社株主に帰属する四半期純利益	47,929	53,409

四半期連結包括利益計算書  
第3四半期連結累計期間

(単位：百万円)

	前第3四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年12月31日)	当第3四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年12月31日)
四半期純利益	58,244	59,520
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	7,144	9,624
為替換算調整勘定	△62,089	△6,659
持分法適用会社に対する持分相当額	△1,992	5,907
その他の包括利益合計	△56,938	8,872
四半期包括利益	1,306	68,393
(内訳)		
親会社株主に係る四半期包括利益	5,285	63,733
非支配株主に係る四半期包括利益	△3,979	4,659

## (3) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

	前第3四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年12月31日)	当第3四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年12月31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	256,569	308,299
減価償却費	67,541	69,735
のれん償却額	5,070	5,070
生産物回収勘定引当金の増減額(△は減少)	970	△14,767
探鉱事業引当金の増減額(△は減少)	△493	△163
その他の引当金の増減額(△は減少)	△1,912	5,895
退職給付に係る負債の増減額(△は減少)	△20	60
受取利息及び受取配当金	△10,560	△8,617
支払利息	3,705	5,080
為替差損益(△は益)	△1,394	△741
持分法による投資損益(△は益)	△523	△2,646
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	61,268	52,264
生産物回収勘定(非資本支出)の増減額(△は増加)	△4,300	4,801
売上債権の増減額(△は増加)	△22,876	△21,819
たな卸資産の増減額(△は増加)	6,862	△4,139
仕入債務の増減額(△は減少)	318	△396
その他	1,785	23,238
小計	362,010	421,152
利息及び配当金の受取額	15,055	21,528
利息の支払額	△2,348	△2,284
法人税等の支払額	△188,890	△228,467
営業活動によるキャッシュ・フロー	185,827	211,929
<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	△355,238	△261,936
定期預金の払戻による収入	650,928	579,092
有形固定資産の取得による支出	△213,804	△204,399
有形固定資産の売却による収入	3,174	62
無形固定資産の取得による支出	△19,462	△1,193
投資有価証券の取得による支出	△13,970	△128,499
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△33,910	△19,827
短期貸付金の増減額(△は増加)	△2,344	457
長期貸付けによる支出	△131,328	△112,237
長期貸付金の回収による収入	254	253
その他	24,147	12,067
投資活動によるキャッシュ・フロー	△91,553	△136,161

(単位：百万円)

	前第3四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年12月31日)	当第3四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年12月31日)
財務活動によるキャッシュ・フロー		
コマーシャル・ペーパーの純増減額 (△は減少)	96,999	—
短期借入金の純増減額 (△は減少)	△23	△40
長期借入れによる収入	11,760	77,612
長期借入金の返済による支出	△58,323	△34,124
非支配株主からの払込みによる収入	8,967	—
配当金の支払額	△26,292	△26,294
非支配株主への配当金の支払額	△3,939	△2,523
その他	△64	△61
財務活動によるキャッシュ・フロー	29,085	14,567
現金及び現金同等物に係る換算差額	3,717	787
現金及び現金同等物の増減額 (△は減少)	127,076	91,123
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	180,889	407,914

(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3四半期連結累計期間(自平成29年4月1日至平成29年12月31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3四半期連結累計期間(自平成29年4月1日至平成29年12月31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3四半期連結累計期間(自 平成28年4月1日 至 平成28年12月31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	68,456	159,001	47,214	341,135	7,681	623,489	-	623,489
セグメント間の内部売上 高又は振替高	-	-	-	-	-	-	-	-
計	68,456	159,001	47,214	341,135	7,681	623,489	-	623,489
セグメント利益又は損失(△)	6,347	35,798	10,291	197,141	△7,149	242,429	△6,620	235,808

(注) 1 セグメント利益の調整額△6,620百万円は、セグメント間取引消去9百万円及び各報告セグメントに配分していない全社費用△6,629百万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3四半期連結累計期間(自 平成29年4月1日 至 平成29年12月31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	82,217	131,698	66,363	415,199	8,188	703,667	-	703,667
セグメント間の内部売上 高又は振替高	-	-	-	-	-	-	-	-
計	82,217	131,698	66,363	415,199	8,188	703,667	-	703,667
セグメント利益又は損失(△)	18,685	28,405	19,417	236,189	△4,483	298,214	△10,315	287,899

(注) 1 セグメント利益の調整額△10,315百万円は、セグメント間取引消去12百万円及び各報告セグメントに配分していない全社費用△10,327百万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3四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年12月31日)	当第3四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年12月31日)
日本	原油	0.9百万バレル (日量3.2千バレル)	1.0百万バレル (日量3.7千バレル)
	天然ガス	33.0十億CF (日量120.2百万CF)	40.1十億CF (日量145.7百万CF)
	小計	7.1百万BOE (日量25.8千BOE)	8.5百万BOE (日量31.1千BOE)
	ヨード	422.9t	415.4t
	発電	149.4百万kWh	143.7百万kWh
アジア・オセアニア	原油	10.2百万バレル (日量37.1千バレル)	7.1百万バレル (日量25.9千バレル)
	天然ガス	184.7十億CF (日量671.5百万CF)	125.4十億CF (日量456.1百万CF)
	小計	44.9百万BOE (日量163.4千BOE)	30.7百万BOE (日量111.6千BOE)
	発電	—	149.8百万kWh
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	原油	8.3百万バレル (日量30.0千バレル)	11.3百万バレル (日量41.0千バレル)
	天然ガス	0.6十億CF (日量2.0百万CF)	5.6十億CF (日量20.4百万CF)
	小計	8.4百万BOE (日量30.4千BOE)	12.3百万BOE (日量44.6千BOE)
	硫黄	—	3.9千t
中東・アフリカ	原油	74.3百万バレル (日量270.1千バレル)	71.7百万バレル (日量260.6千バレル)
米州	原油	2.1百万バレル (日量7.6千バレル)	1.6百万バレル (日量5.6千バレル)
	天然ガス	32.1十億CF (日量116.9百万CF)	29.9十億CF (日量108.9百万CF)
	小計	7.9百万BOE (日量28.6千BOE)	6.9百万BOE (日量25.1千BOE)
合計	原油	95.7百万バレル (日量348.0千バレル)	92.6百万バレル (日量336.8千バレル)
	天然ガス	250.4十億CF (日量910.6百万CF)	201.1十億CF (日量731.1百万CF)
	小計	142.5百万BOE (日量518.3千BOE)	130.1百万BOE (日量473.0千BOE)
	ヨード	422.9t	415.4t
	発電	149.4百万kWh	293.5百万kWh
	硫黄	—	3.9千t

(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12月31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3四半期連結累計期間は原油114.0百万バレル(日量414.6千バレル)、天然ガス313.6十億CF(日量1,140.5百万CF)、合計172.8百万BOE(日量628.3千BOE)、当第3四半期連結累計期間は原油108.0百万バレル(日量392.7千バレル)、天然ガス245.4十億CF(日量892.2百万CF)、合計153.7百万BOE(日量559.0千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3四半期連結累計期間 (自平成28年4月1日 至平成28年12月31日)		当第3四半期連結累計期間 (自平成29年4月1日 至平成29年12月31日)	
		販売量	売上高	販売量	売上高
日本	原油	598千バレル	3,160	703千バレル	4,483
	天然ガス (LPGを除く)	48,249百万CF	55,737	54,859百万CF	67,745
	LPG	4千バレル	20	4千バレル	26
	その他		9,537		9,962
	小計		68,456		82,217
アジア・オセアニア	原油	9,779千バレル	46,901	6,135千バレル	39,685
	天然ガス (LPGを除く)	172,518百万CF	106,541	122,453百万CF	86,558
	LPG	1,621千バレル	5,558	1,090千バレル	5,454
	小計		159,001		131,698
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	原油	9,258千バレル	47,147	10,250千バレル	65,377
	天然ガス (LPGを除く)	511百万CF	66	5,688百万CF	964
	その他		-		21
	小計		47,214		66,363
中東・アフリカ	原油	71,489千バレル	341,135	69,378千バレル	415,199
米州	原油	1,619千バレル	6,023	1,314千バレル	6,487
	天然ガス (LPGを除く)	28,619百万CF	1,657	30,168百万CF	1,701
	小計		7,681		8,188
合計	原油	92,741千バレル	444,369	87,781千バレル	531,233
	天然ガス (LPGを除く)	249,896百万CF	164,003	213,169百万CF	156,970
	LPG	1,625千バレル	5,579	1,094千バレル	5,480
	その他		9,537		9,984
	合計		623,489		703,667

(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9月の業績を第3四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。