



平成20年 3月期 第1四半期財務・業績の概況

平成19年8月9日

上場会社名 国際石油開発帝石ホールディングス株式会社 上場取引所 東証第1部
 コード番号 1605 URL (URL <http://www.inpexhd.co.jp/>)
 代表者 代表取締役社長 黒田 直樹
 問合せ先責任者 広報・IRユニットジェネラルマネージャー 宮本 修平 TEL (03)5448-0205

(百万円未満切捨て)

1. 平成20年3月期第1四半期連結業績(平成19年4月1日～平成19年6月30日)

(1) 連結経営成績

(%表示は対前年同四半期増減率)

	売上高	営業利益	経常利益	四半期(当期)純利益
	百万円 %	百万円 %	百万円 %	百万円 %
20年3月期第1四半期	269,844 21.0	160,464 23.1	157,257 18.4	38,545 49.6
19年3月期第1四半期	223,032 -	130,390 -	132,818 -	25,760 -
19年3月期	969,712	559,077	586,262	165,091

	1株当たり四半期(当期)純利益	潜在株式調整後 1株当たり四半期(当期)純利益
	円 銭	円 銭
20年3月期第1四半期	16,352.49	-
19年3月期第1四半期	11,025.74	-
19年3月期	70,423.45	-

(2) 連結財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率	1株当たり純資産
	百万円	百万円	%	円 銭
20年3月期第1四半期	1,677,430	1,115,758	62.9	447,838.05
19年3月期第1四半期	1,449,551	894,154	58.7	364,230.57
19年3月期	1,608,106	1,080,016	64.0	436,467.92

(3) 連結キャッシュ・フローの状況

	営業活動による キャッシュ・フロー	投資活動による キャッシュ・フロー	財務活動による キャッシュ・フロー	現金及び現金同等物 期末残高
	百万円	百万円	百万円	百万円
20年3月期第1四半期	83,424	△63,530	△16,290	196,996
19年3月期第1四半期	66,137	△46,116	△6,727	163,077
19年3月期	231,981	△209,243	13,793	189,416

2. 平成20年3月期の連結業績予想(平成19年4月1日～平成20年3月31日) 【参考】

(%表示は、通期は対前期、中間期は対前年中間期増減率)

	売上高	営業利益	経常利益	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
中間期	535,000 6.8	291,000 △2.5	287,000 △2.4	63,000 △2.6	26,728 74
通期	1,008,000 3.9	529,000 △5.4	519,000 △11.5	120,000 △27.3	50,911 89

3. その他

- (1) 期中における重要な子会社の異動(連結の範囲の変更を伴う特定子会社の異動) 無
 (2) 会計処理の方法における簡便な方法の採用の有無 無
 (3) 最近連結会計年度からの会計処理の方法の変更の有無 無

※ 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・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。

【定性的情報・財務諸表等】

1. 連結経営成績に関する定性的情報

当第1四半期の売上高は、原油・ガス販売量の増加及び売上の期中平均為替レートが円安に推移したことが寄与して前年同期比46,812百万円、21.0%増の269,844百万円となりました。このうち原油売上高は前年同期比36,004百万円、25.5%増の177,321百万円、天然ガス売上高は前年同期比11,043百万円、14.6%増の86,767百万円となりました。当第1四半期の販売数量は、原油がACG油田の生産量増加やADMA鉦区の販売量増加により前年同期比3,267千バレル、17.5%増加の21,924千バレルとなりました。天然ガスは、前年同期比15,382百万CF、18.5%増加の98,656百万CFとなりました。このうち、海外生産天然ガスは、ベネズエラ事業の売上計上等から前年同期比11,627百万CF、15.8%増加の85,102百万CFとなり、国内生産天然ガスは、大口顧客向け販売数量の増加により、前年同期比101百万m³、38.3%増加の363百万m³、CF換算では13,554百万CFとなっております。海外生産原油売上の平均価格は1バレル当たり66.62米ドルとなり、前年同期比0.84米ドル、1.3%の上昇となりました。一方、海外生産天然ガス売上の平均価格は千CFあたり6.93米ドルとなり、前年同期比0.69ドル、9.0%の下落となりました。これは、当四半期より売上が計上したベネズエラ事業では、ベネズエラ政府の方針により天然ガスは国内の発電燃料等エネルギー需要向けに供給されるため単価が低く、平均単価を引き下げる要因となったことによるもので、既存のプロジェクトでは3.0%の下落となりました。なお、国内生産天然ガスの平均価格は立方メートルあたり35円36銭となり、前年同期比15銭、0.4%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120円92銭となり、前年同期比6円40銭、5.6%の円安となりました。

売上高の増加額468億円を要因別に分析しますと、原油・天然ガスの販売数量の増加により318億円の増収要因、販売単価の変動により3億円の増収要因、為替は円安により131億円の増収要因となりました。また、ベネズエラ事業の新規計上により17億円の増収要因となっております。このほか、原油・天然ガス以外の売上高が2億円減少しております。

一方、売上原価は、主にADMA鉦区における売上増に伴うロイヤリティの増加、マハカム沖鉦区における試探掘井掘削関連費用の増加等により前年同期比15,778百万円、20.9%増の91,134百万円となりました。探鉦費は前年同期比3,039百万円、50.7%減の2,958百万円となりました。販売費及び一般管理費は原油輸送費の増加等により前年同期比3,999百万円、35.4%増の15,287百万円となりました。以上の結果、営業利益は前年同期比30,073百万円、23.1%増の160,464百万円となりました。

営業外収益は前年同期比753百万円、8.7%増の9,390百万円、営業外費用は主に外貨借入に係る為替差損により前期比6,387百万円、102.9%増の12,597百万円となりました。この結果、経常利益は前年同期比24,439百万円、18.4%増の157,257百万円となりました。

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9,257百万円、8.9%増の113,033百万円となりました。少数株主利益は5,678百万円となり、以上の結果、四半期純利益は前年同期比12,785百万円、49.6%増益の38,545百万円となりました。

2. 連結財政状態に関する定性的情報

第1四半期末の総資産は1,677,430百万円となり、前期末の1,608,106百万円と比較して69,324百万円の増加となりました。資産増加の主な内訳は投資有価証券が42,456百万円増加したほか、キャッシュガン油田やマハカム沖鉦区等において生産物回収勘定が12,978百万円増加したことによります。

一方、負債は561,672百万円で、前期末の528,090百万円と比較して33,581百万円の増加となりま

した。流動負債は281,735百万円で、主に海外での未払法人税等の増加により前期末比15,488百万円の増加、固定負債は279,936百万円で、主にカシャガン油田の開発資金借入により前期末比18,093百万円の増加となりました。

純資産は1,115,758百万円となり、前期末比35,742百万円の増加となりました。このうち、少数株主持分は60,198百万円で、前期末比9,076百万円の増加となりました。

当第1四半期の連結キャッシュ・フローは、原油・ガス販売量の増加及び売上の期中平均為替レートが円安に推移したこと等により、営業活動により得られた資金が前年同期比17,287百万円増加の83,424百万円となりました。一方、投資活動の結果使用した資金は投資有価証券の取得等により前年同期比17,414百万円増加の63,530百万円となりました。財務活動の結果使用した資金は主に長期借入金の返済により前年同期比9,562百万円増の16,290百万円となりました。現金及び現金同等物に係る為替換算差額は3,975百万円となり、これを加えた結果、当第1四半期に増加した資金は7,579百万円となりました。当第1四半期末の現金及び現金同等物の残高は、期首の189,416百万円に当第1四半期中に増加した資金7,579百万円を加えた196,996百万円となりました。

3. 連結業績予想に関する定性的情報

平成20年3月期の連結業績予想につきましては、原油価格の上昇等により、中間期及び通期それぞれについて、平成19年5月11日公表時の内容から下記のとおり修正しております。

1. 連結中間業績予想（平成19年4月1日～平成19年9月30日） (単位：百万円)

	売上高	営業利益	経常利益	当期純利益
前回発表予想 (A)	429,000	208,000	214,000	52,000
今回修正予想 (B)	535,000	291,000	287,000	63,000
増減額 (B - A)	106,000	83,000	73,000	11,000
増減率 (%)	24.7%	39.9%	34.1%	21.2%

2. 連結通期業績予想（平成19年4月1日～平成20年3月31日） (単位：百万円)

	売上高	営業利益	経常利益	当期純利益
前回発表予想 (A)	856,000	414,000	410,000	96,000
今回修正予想 (B)	1,008,000	529,000	519,000	120,000
増減額 (B - A)	152,000	115,000	109,000	24,000
増減率 (%)	17.8%	27.8%	26.6%	25.0%

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 55ドル/バーレル	第2四半期平均 70ドル/バーレル 下期平均 60ドル/バーレル
	為替 (原油売上)	通期 110円/ドル 第2四半期 115円/ドル 下期 115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。当社販売の原油価格は一部を除きブレントに比べ低い価格になっております。

4. (要約) 四半期連結財務諸表

(1) (要約) 四半期連結貸借対照表

(単位: 百万円、%)

科目	前期末 〔平成19年3月期 期末〕		当四半期末 〔平成20年3月期 第1四半期末〕		比較増減	(参考)前年同四半期末 平成19年3月期 第1四半期末	
	金額	構成比	金額	構成比		金額	構成比
(資産の部)							
I 流動資産							
1 現金及び預金	194,278		189,718		△4,560	155,360	
2 受取手形及び売掛金	81,954		100,694		18,739	65,587	
3 有価証券	55,586		60,468		4,882	35,334	
4 その他	142,304		130,281		△12,022	90,501	
流動資産合計	474,123	29.5	481,163	28.7	7,039	346,783	23.9
II 固定資産							
1 有形固定資産	219,227	13.6	226,230	13.5	7,003	212,471	14.7
2 無形固定資産	265,821	16.5	259,817	15.5	△6,003	274,022	18.9
3 投資その他の資産							
(1) 投資有価証券	354,851		397,307		42,456	325,734	
(2) 生産物回収勘定	319,149		332,127		12,978	304,323	
(3) その他	36,397		46,101		9,704	40,979	
生産物回収勘定引当金	△51,190		△53,560		△2,369	△46,534	
探鉱投資等引当金	△10,273		△11,757		△1,483	△8,230	
投資その他の資産合計	648,934	40.4	710,219	42.3	61,285	616,273	42.5
固定資産合計	1,133,982	70.5	1,196,267	71.3	62,284	1,102,767	76.1
資産合計	1,608,106	100.0	1,677,430	100.0	69,324	1,449,551	100.0
(負債の部)							
I 流動負債							
1 支払手形及び買掛金	21,793		23,680		1,886	22,999	
2 短期借入金	50,649		41,515		△9,133	26,976	
3 未払法人税等	85,143		102,419		17,275	95,114	
4 その他	108,661		114,120		5,459	90,167	
流動負債合計	266,247	16.5	281,735	16.8	15,488	235,257	16.2
II 固定負債							
1 長期借入金	198,320		214,770		16,450	230,292	
2 その他	63,523		65,166		1,643	89,846	
固定負債合計	261,843	16.3	279,936	16.7	18,093	320,138	22.1
負債合計	528,090	32.8	561,672	33.5	33,581	555,396	38.3
(純資産の部)							
I 株主資本							
1 資本金	30,000	1.9	30,000	1.8	—	30,000	2.1
2 資本剰余金	418,491	26.0	418,491	24.9	0	415,892	28.7
3 利益剰余金	570,120	35.5	592,164	35.3	22,044	430,735	29.7
4 自己株式	△1,108	△0.1	△1,436	△0.1	△327	△19,865	△1.4
株主資本合計	1,017,503	63.3	1,039,219	61.9	21,716	856,762	59.1
II 評価・換算差額等							
1 その他有価証券評価差額金	9,348	0.6	14,535	0.9	5,187	△6,875	△0.5
2 繰延ヘッジ損益	17	0.0	14	0.0	△3	—	—
3 為替換算調整勘定	2,025	0.1	1,790	0.1	△234	1,026	0.1
評価・換算差額等合計	11,391	0.7	16,340	1.0	4,948	△5,849	△0.4
III 少数株主持分	51,121	3.2	60,198	3.6	9,076	43,242	3.0
純資産合計	1,080,016	67.2	1,115,758	66.5	35,742	894,154	61.7
負債純資産合計	1,608,106	100.0	1,677,430	100.0	69,324	1,449,551	100.0

(2) (要約) 四半期連結損益計算書

(単位：百万円、%)

科目	前年同四半期 〔平成19年3月期〕 第1四半期		当四半期 〔平成20年3月期〕 第1四半期		増 減 金額	(参考) 前期 (平成19年3月期)	
	金額	百分比	金額	百分比		金額	百分比
I 売上高	223,032	100.0	269,844	100.0	46,812	969,712	100.0
II 売上原価	75,356	33.8	91,134	33.8	15,778	343,794	35.5
売上総利益	147,675	66.2	178,709	66.2	31,033	625,918	64.5
III 探鉱費	5,997	2.7	2,958	1.1	△3,039	17,688	1.8
IV 販売費及び一般管理費	11,287	5.0	15,287	5.6	3,999	49,152	5.0
営業利益	130,390	58.5	160,464	59.5	30,073	559,077	57.7
V 営業外収益	8,637	3.9	9,390	3.5	753	60,079	6.1
1 受取利息	2,903		2,688		△215	12,843	
2 持分法による投資利益	412		648		235	1,349	
3 為替差益	3,002		—		△3,002	5,738	
4 その他	2,318		6,053		3,735	40,147	
VI 営業外費用	6,209	2.8	12,597	4.7	6,387	32,893	3.4
1 支払利息	2,733		3,192		458	12,389	
2 生産物回収勘定引当金繰入額	726		1,826		1,100	6,176	
3 為替差損	—		2,692		2,692	—	
4 その他	2,750		4,885		2,135	14,328	
経常利益	132,818	59.6	157,257	58.3	24,439	586,262	60.4
税金等調整前四半期(当期)純利益	132,818	59.6	157,257	58.3	24,439	586,262	60.4
法人税、住民税及び事業税	107,110	48.0	116,448	43.2	9,337	432,894	44.6
法人税等調整額	△3,334	△1.5	△3,415	△1.3	△80	△19,655	△2.0
少数株主利益	3,282	1.5	5,678	2.1	2,396	7,932	0.8
四半期(当期)純利益	25,760	11.6	38,545	14.3	12,785	165,091	17.0

(3) (要約) 四半期連結キャッシュ・フロー計算書

(単位：百万円)

科目	前年同四半期 〔平成19年3月期 第1四半期〕	当四半期 〔平成20年3月期 第1四半期〕	(参考) 前期 (平成19年3月期)
	金額	金額	金額
I 営業活動によるキャッシュ・フロー			
税金等調整前四半期(当期)純利益	132,818	157,257	586,262
減価償却費	6,608	8,652	30,599
のれん償却額	1,736	1,541	6,977
生産物回収勘定引当金の増加額	1,441	2,384	6,080
受取利息及び受取配当金	△4,086	△3,903	△15,134
支払利息	2,733	3,192	12,389
為替差損(又は差益(△))	△1,649	3,323	△1,652
持分法による投資利益(△)	△412	△648	△1,349
売上債権の増加額(△)(又は減少額)	6,016	△18,809	△10,385
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	23,362	18,593	105,949
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△3,988	△3,027	△18,955
その他	△2,696	13,793	△37,220
小計	161,883	182,348	663,561
利息及び配当金の受取額	4,039	3,980	20,559
利息の支払額	△1,958	△2,929	△11,993
法人税等の支払額	△97,826	△99,975	△440,146
営業活動によるキャッシュ・フロー	66,137	83,424	231,981
II 投資活動によるキャッシュ・フロー			
有価証券の売却による収入	12,143	9,156	23,643
有形固定資産の取得による支出	△10,774	△11,902	△37,844
有形固定資産の売却による収入	110	25	955
投資有価証券の取得による支出	△26,420	△49,588	△109,823
投資有価証券の売却による収入	8,523	104	43,609
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△28,484	△28,559	△111,313
その他	△1,214	17,232	△18,469
投資活動によるキャッシュ・フロー	△46,116	△63,530	△209,243
III 財務活動によるキャッシュ・フロー			
長期借入れによる収入	9,750	12,405	30,083
長期借入金の返済による支出	△4,890	△13,606	△38,661
配当金の支払額	△10,783	△16,501	△10,791
株式移転交付金の支払額	△867	—	△867
その他	62	1,411	34,031
財務活動によるキャッシュ・フロー	△6,727	△16,290	13,793
IV 現金及び現金同等物に係る換算差額	△1,359	3,975	1,741
V 現金及び現金同等物の増加額	11,934	7,579	38,273
VI 現金及び現金同等物の期首残高	151,143	189,416	151,143
VII 現金及び現金同等物の四半期末(期末)残高	163,077	196,996	189,416

5. 生産、受注及び販売の状況

(1) 生産実績

当第1四半期における生産実績を事業の種類別セグメントごとに示すと、次のとおりであります。

事業の種類別 セグメント	区分	前第1四半期		当第1四半期		(参考)前期	
		自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 6月30日	自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 6月30日	自 平成19年 4月 1日 至 平成19年 6月30日	自 平成19年 4月 1日 至 平成19年 6月30日	自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 3月31日	自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 3月31日
石油・天然ガス 関連事業	原油	21百万バレル (日量232千バレル)		23百万バレル (日量250千バレル)		89百万バレル (日量243千バレル)	
	天然ガス	85十億CF (日量935百万CF)		99十億CF (日量1,083百万CF)		384十億CF (日量1,051百万CF)	
	小計	35 百万BOE (日量388千BOE)		39百万BOE (日量431千BOE)		152百万BOE (日量418千BOE)	
	石油製品	60千kl (376千バレル)		50千kl (314千バレル)		243千kl (1,531千バレル)	
	ヨード	133t		126t		534t	
	発電	- 百万kWh		20百万kWh		- 百万kWh	

- (注) 1 海外で生産されたLPGは原油に含みます。ただし、国内の製油所にて生産されたLPGは石油製品に含みます。
 2 原油の生産量の一部は、石油製品の原料として使用しております。
 3 原油及び天然ガスの生産量の一部は、発電燃料として使用しております。
 4 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(3月31日)の実績となっております。
 5 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、原油27百万バレル(日量299千バレル)、天然ガス167十億CF(日量1,835百万CF)、合計55百万BOE(日量605千BOE)となります。
 6 BOE (Barrels of Oil Equivalent) 原油換算量
 7 石油製品は換算後の数値を括弧内に記載しております。換算係数は1kl当たり6.29バレルです。
 8 ヨードは、他社への委託精製によるものであります。
 9 数量は、単位未満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。なお、石油・天然ガス関連事業は、受注生産を行っておりません。

(3) 販売実績

- a) 原油は原則として当社取得権利量の全量を引取り、これを日本の精製会社等国内向けを中心に販売しております。海外で生産される天然ガスのうち、インドネシアではプルタミナを通じ、LNGとして日本の電力会社、都市ガス会社等に販売しているほか、一部は韓国、台湾等の需要家にも販売しております。また、日本国内で生産される天然ガスは、パイプラインを經由して沿線の需要家に販売しております。
 b) 当第1四半期における販売実績を事業の種類別セグメント別に示すと、次のとおりであります。

(単位：百万円)

事業の種類別 セグメント	区分	前第1四半期		当第1四半期		(参考)前期	
		自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 6月30日	自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 6月30日	自 平成19年 4月 1日 至 平成19年 6月30日	自 平成19年 4月 1日 至 平成19年 6月30日	自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 3月31日	自 平成18年 4月 1日 至 平成18年 3月31日
石油・天然ガス 関連事業	原油	18,656千バレル	141,316	21,924千バレル	177,321	83,276千バレル	607,400
	天然ガス	83十億CF	75,724	99十億CF	86,767	366十億CF	332,937
		LPG:356千バレル		LPG:380千バレル		LPG:1,351千バレル	
	その他	5,569		5,301		25,782	
小計	222,610		269,390		966,119		
その他の事業	421		453		3,593		
合計	223,032		269,844		969,712		

- (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。

[補足]

1. (要約) 国際石油開発(株)連結損益計算書

(単位：百万円)

科目	前年同四半期	当四半期	増減
	〔平成19年3月期 第1四半期〕	〔平成20年3月期 第1四半期〕	
	金額	金額	金額
I 売上高	203,372	241,562	38,189
II 売上原価	67,391	81,942	14,551
売上総利益	135,981	159,620	23,638
III 探鉱費	5,948	1,575	△4,373
IV 販売費及び一般管理費	4,395	7,924	3,529
営業利益	125,637	150,120	24,482
V 営業外収益	7,095	4,170	△2,924
1 受取利息	2,817	2,532	△285
2 持分法による投資利益	329	308	△21
3 為替差益	3,045	—	△3,045
4 その他	901	1,330	428
VI 営業外費用	5,357	11,693	6,335
1 支払利息	2,531	2,957	426
2 生産物回収勘定引当金繰入額	603	1,164	561
3 為替差損	—	3,101	3,101
4 その他	2,222	4,469	2,247
經常利益	127,375	142,598	15,222
税金等調整前四半期純利益	127,375	142,598	15,222
法人税、住民税及び事業税	103,837	109,876	6,038
法人税等調整額	△4,012	△3,725	286
少数株主利益	3,190	4,710	1,519
四半期純利益	24,359	31,737	7,377

2. (要約) 帝国石油(株)連結損益計算書

(単位：百万円)

科目	前年同四半期	当四半期	増減
	〔平成19年3月期 第1四半期〕	〔平成20年3月期 第1四半期〕	
	金額	金額	金額
I 売上高	24,194	40,743	16,549
II 売上原価	12,489	21,662	9,172
売上総利益	11,704	19,081	7,376
III 探鉱費	48	1,383	1,334
IV 販売費及び一般管理費	5,367	5,836	468
営業利益	6,288	11,861	5,573
V 営業外収益	1,756	5,913	4,157
1 受取利息	86	133	47
2 持分法による投資利益	82	340	257
3 為替差益	—	408	408
4 その他	1,586	5,030	3,444
VI 営業外費用	625	1,296	670
1 支払利息	202	241	39
2 生産物回収勘定引当金繰入額	122	661	539
3 その他	300	392	91
経常利益	7,418	16,479	9,060
VII 特別利益	—	2	2
1 貸倒引当金戻入額	—	2	2
VIII 特別損失	—	15	15
1 固定資産売却損	—	15	15
税金等調整前四半期純利益	7,418	16,466	9,047
法人税、住民税及び事業税	3,267	6,558	3,290
法人税等調整額	747	311	△435
少数株主利益	92	968	876
四半期純利益	3,311	8,628	5,317