平成25年3月期 第2四半期決算 補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2012年(平成24年)11月6日

注意事項

当資料は、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

当資料に掲載される情報(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

連結子会社　57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%	開発中	3月(仮決算)

持分法適用関連会社　14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
アンゴラ石油	アンゴラ	19.6%	生産中	12月
インペックス北カンポス沖石油	ブラジル	37.5%	生産停止中	12月
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	72.07%	開発中	3月(仮決算)

2013年3月期 第2四半期決算ハイライト

	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
売上高　（億円）	5,731	5,785	53	0.9%
原油売上高	3,521	3,678	157	4.5%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,058	1,950	△108	△5.3%
その他	151	156	4	3.0%
営業利益　（億円）	3,280	3,379	99	3.0%
経常利益　（億円）	3,324	3,638	313	9.4%
純利益　（億円）	743	1,113	369	49.7%
1株当たり純利益（円）	20,377.60	30,508.24	10,130.64	49.7%

期中平均株式数(連結)2013年3月期第2四半期　3,650,894株

期中平均油価(Brent)（$/bbl)	114.68	109.19	△5.49	△4.8%
期中平均為替　（¥/$)	79.75	79.42	0円33銭円高	0.4%円高

原油売上高

	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,521	3,678	157	4.5%
販売量 (千bbl)	39,139	42,120	2,982	7.6%
海外平均単価 ($/bbl)	111.77	109.24	△2.53	△2.3%
国内平均単価 (¥/kl)	61,927	59,214	△2,712	△4.4%
平均為替 (¥/$)	79.93	79.50	0.43円円高	0.5%円高

地域別販売量 (千bbl)	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
日本	72 (11千kl)	3 (0千kl)	△69 (△11千kl)	△95.9%
アジア・オセアニア	6,619	10,710	4,091	61.8%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	4,864	4,169	△695	△14.3%
中東・アフリカ	27,551	27,205	△346	△1.3%
米州	32	33	1	2.8%
合計	39,139	42,120	2,982	7.6%

天然ガス売上高(LPG除く)

	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,015	1,805	△210	△10.4%
販売量 (百万cf)	184,454	153,562	△30,892	△16.7%
海外生産分平均単価 ($/千cf)	13.55	13.96	0.41	3.0%
国内分平均単価 (¥/m^3)	42.82	46.53	3.71	8.7%
平均為替 (¥/$)	79.90	79.49	0.41円円高	0.5%円高

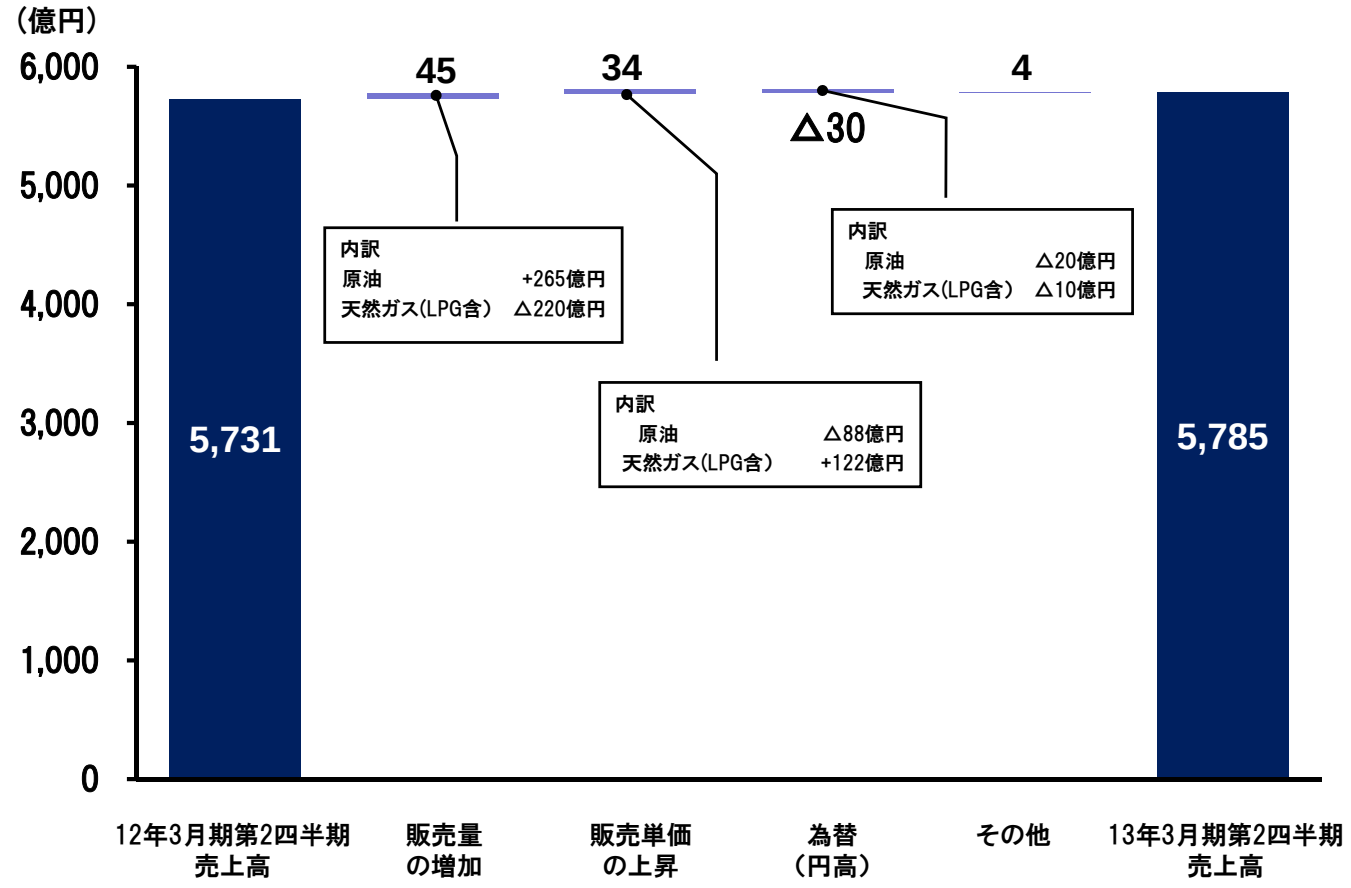
地域別販売量 (百万cf)	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
日本	28,427 (762百万m^3*)	29,096 (780百万m^3*)	668 (18百万m^3*)	2.4%
	買入量:271百万m^3*	買入量:259百万m^3*	△12百万m^3	△4.4%
アジア・オセアニア	142,153	112,423	△29,730	△20.9%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	13,873	12,043	△1,830	△13.2%
合計	184,454	153,562	△30,892	△16.7%

※ なお、LPGの売上高は以下の通り。

*1m^3当たり41.8605MJ

	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	42	144	101	236.9%

2013年3月期　第2四半期売上高　増減要因分析



損益計算書

（億円）	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
売上高	5,731	5,785	53	0.9%
売上原価	1,994	2,019	25	1.3%
探鉱費	105	40	△64	△61.2%
販売費及び一般管理費	351	344	△7	△2.0%
営業利益	3,280	3,379	99	3.0%
営業外収益	198	392	194	98.1%
営業外費用	154	134	△19	△12.7%
経常利益	3,324	3,638	313	9.4%
法人税等	2,453	2,362	△91	△3.7%
法人税等調整額	40	120	79	194.7%
少数株主利益	86	41	△44	△51.9%
純利益	743	1,113	369	49.7%

原油売上：　3,678
（増減）　+157
天然ガス売上(注)：　1,950
（増減）　△108

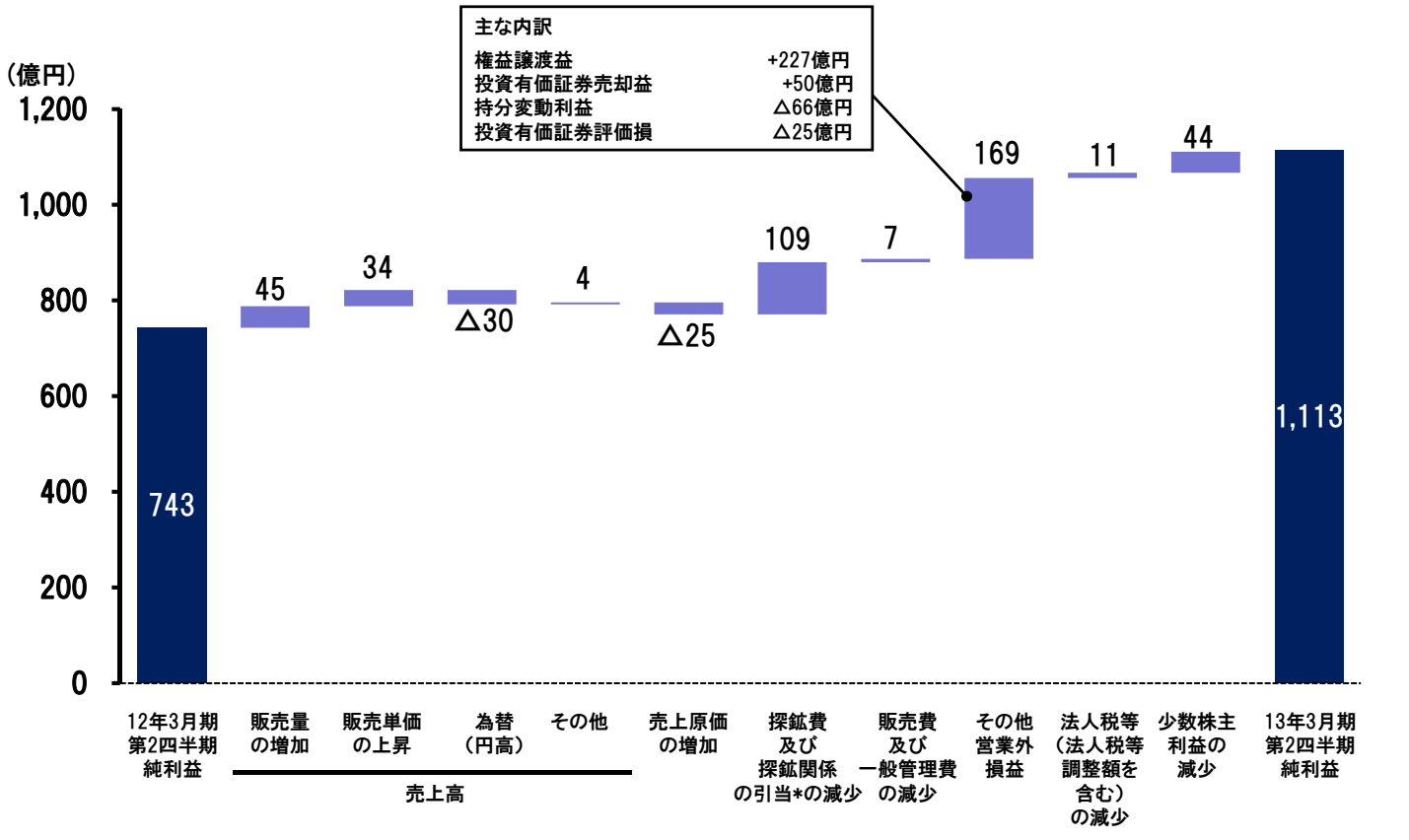
原油売上原価：　1,174
（増減）　+51
天然ガス売上原価(注)：　737
（増減）　△16

注）　LPGを含む。

営業外収益・費用

（億円）	12年3月期第2四半期 (2011年4月-9月)	13年3月期第2四半期 (2012年4月-9月)	増減	増減率
営業外収益	198	392	194	98.1%
受取利息	20	31	10	48.0%
受取配当金	21	20	△1	△7.6%
投資有価証券売却益	0	51	50	-
持分法による投資利益	40	28	△12	△30.1%
持分変動利益	66	-	△66	△100.0%
権益譲渡益	-	227	227	-
為替差益	19	4	△15	△76.2%
その他	28	30	2	7.4%
営業外費用	154	134	△19	△12.7%
支払利息	5	5	0	1.8%
生産物回収勘定引当金繰入額	91	32	△59	△64.6%
探鉱事業引当金繰入額	8	22	14	166.3%
投資有価証券評価損	23	49	25	108.9%
その他	24	24	△0	△1.2%

2013年3月期第2四半期純利益 増減要因分析



*生産物回収勘定引当金繰入額及び探鉱事業引当金繰入額

貸借対照表

（億円）	12年3月期末	13年3月期 第2四半期末	増減	増減率
流動資産	9,087	8,041	△1,045	△11.5%
有形固定資産	3,836	4,774	937	24.4%
無形固定資産	2,333	3,614	1,281	54.9%
生産物回収勘定	5,683	5,612	△70	△1.2%
投資有価証券	8,862	7,323	△1,538	△17.4%
その他の投資	1,868	2,575	707	37.9%
生産物回収勘定引当金	△1,006	△1,008	△1	0.1%
資産合計	30,663	30,934	270	0.9%
流動負債	3,678	3,114	△563	△15.3%
固定負債	3,843	3,948	104	2.7%
純資産	23,141	23,871	729	3.2%
（うち少数株主持分）	1,349	1,422	73	5.4%
負債・純資産合計	30,663	30,934	270	0.9%
1株当たり純資産　（円）	596,909	614,881	17,972	3.0%

キャッシュフロー

（億円）	12年3月期第2四半期 （2011年4月-9月）	13年3月期第2四半期 （2012年4月-9月）	増減	増減率
税金等調整前純利益	3,324	3,638	313	9.4%
減価償却費	237	259	22	9.5%
生産物回収勘定（資本支出）の回収額	290	263	△27	△9.6%
生産物回収勘定（非資本支出）の増加額	△111	△46	65	△58.8%
法人税等の支払額	△2,490	△2,871	△381	15.3%
その他	134	△136	△271	△201.3%
営業活動によるキャッシュフロー	1,386	1,106	△279	△20.2%
有形固定資産の取得による支出	△236	△679	△443	187.9%
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（ネット）	△851	1,578	2,429	△285.5%
生産物回収勘定（資本支出）の支出	△432	△412	19	△4.6%
長期貸付けによる支出	△28	△916	△887	－%
権益取得による支出	－	△1,576	△1,576	－%
権益譲渡による収入	－	171	171	－%
その他	△11	25	36	△321.1%
投資活動によるキャッシュフロー	△1,559	△1,809	△249	16.0%
財務活動によるキャッシュフロー	123	75	△48	△39.5%
現金及び現金同等物の期末残高	1,703	1,759	55	3.3%

2013年3月期第2四半期
業績予想値と実績値との差異

INPEX

◆前提条件

(2012年8月3日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価($/bbl)	104.5
為替レート(円/US$)	80.1

↓

(2012年11月6日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価($/bbl)	109.2
為替レート(円/US$)	79.4

◆ 第2四半期連結累計期間　業績予想値と実績値との差異(2012年4月～9月)

	前回発表予想 (2012年8月3日)	実績値	増減	増減率
売上高　(億円)	5,770	5,785	15	0.3%
営業利益　(億円)	3,290	3,379	89	2.7%
経常利益　(億円)	3,400	3,638	238	7.0%
純利益　(億円)	980	1,113	133	13.6%

2013年3月期　業績予想の修正

INPEX

◆前提条件

(2012年8月3日)	上期	下期	通期
Brent 油価($/bbl)	104.5	100.0	102.2
為替レート(円/US$)	80.1	80.0	80.0

↓

(2012年11月6日)	上期	下期	通期
Brent 油価($/bbl)	109.2	100.0	104.6
為替レート(円/US$)	79.4	80.0	79.7

◆ 連結通期業績予想(2012年4月～2013年3月)

	前回発表予想 2012年8月3日	今回発表予想 2012年11月6日	増減	増減率
売上高　(億円)	10,890	10,990	100	0.9%
営業利益　(億円)	5,870	5,990	120	2.0%
経常利益　(億円)	6,070	6,400	330	5.4%
当期純利益　(億円)	1,680	1,820	140	8.3%

◆ 1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)	年間(予想)
2013年3月期　(円)	3,500	3,500	7,000