
平成27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

2014年(平成26年)11月7日

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 66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%	生産停止中	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 19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/開発中	12月
インペックス北カンポス沖石油	ブラジル	37.5%	生産中	12月
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	66.07%	開発中	3月(仮決算)

2015年3月期 第2四半期決算ハイライト



	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	6,504	6,631	126	1.9%
原油売上高	4,267	4,376	108	2.5%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,148	2,167	19	0.9%
その他	88	86	△1	△2.0%
営業利益 (億円)	3,442	3,467	24	0.7%
経常利益 (億円)	3,506	3,684	178	5.1%
純利益 (億円)	800	887	86	10.8%
1株当たり純利益 (円)*	54.84	60.77	5.93	10.8%

期中平均株式数(連結)2015年3月期第2四半期 1,460,357,200株

期中平均油価(Brent) (\$/bbl)	106.53	106.56	0.03	0.0%
期中平均為替 (¥/\$)	98.86	103.01	4円15銭円安	4.2%円安

*当社は、2013年10月1日付で普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行いました。
1株当たり純利益は、株式分割が2013年4月1日に遡及して適用されたものとみなして表示しております。

原油売上高

	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,267	4,376	108	2.5%

販売量 (千bbl)	40,578	40,048	△530	△1.3%
海外平均単価 (\$/bbl)	106.21	105.75	△0.46	△0.4%
国内平均単価 (¥/kl)	66,878	71,325	4,447	6.6%
平均為替 (¥/\$)	98.86	102.93	4円07銭円安	4.1%円安

地域別販売量 (千bbl)	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
日本	383 (61千kl)	404 (64千kl)	21 (3千kl)	5.4%
アジア・オセアニア	6,552	5,683	△868	△13.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	4,978	5,538	560	11.2%
中東・アフリカ	28,644	28,409	△235	△0.8%
米州	21	15	△7	△30.4%
合計	40,578	40,048	△530	△1.3%

天然ガス売上高(LPG除く)

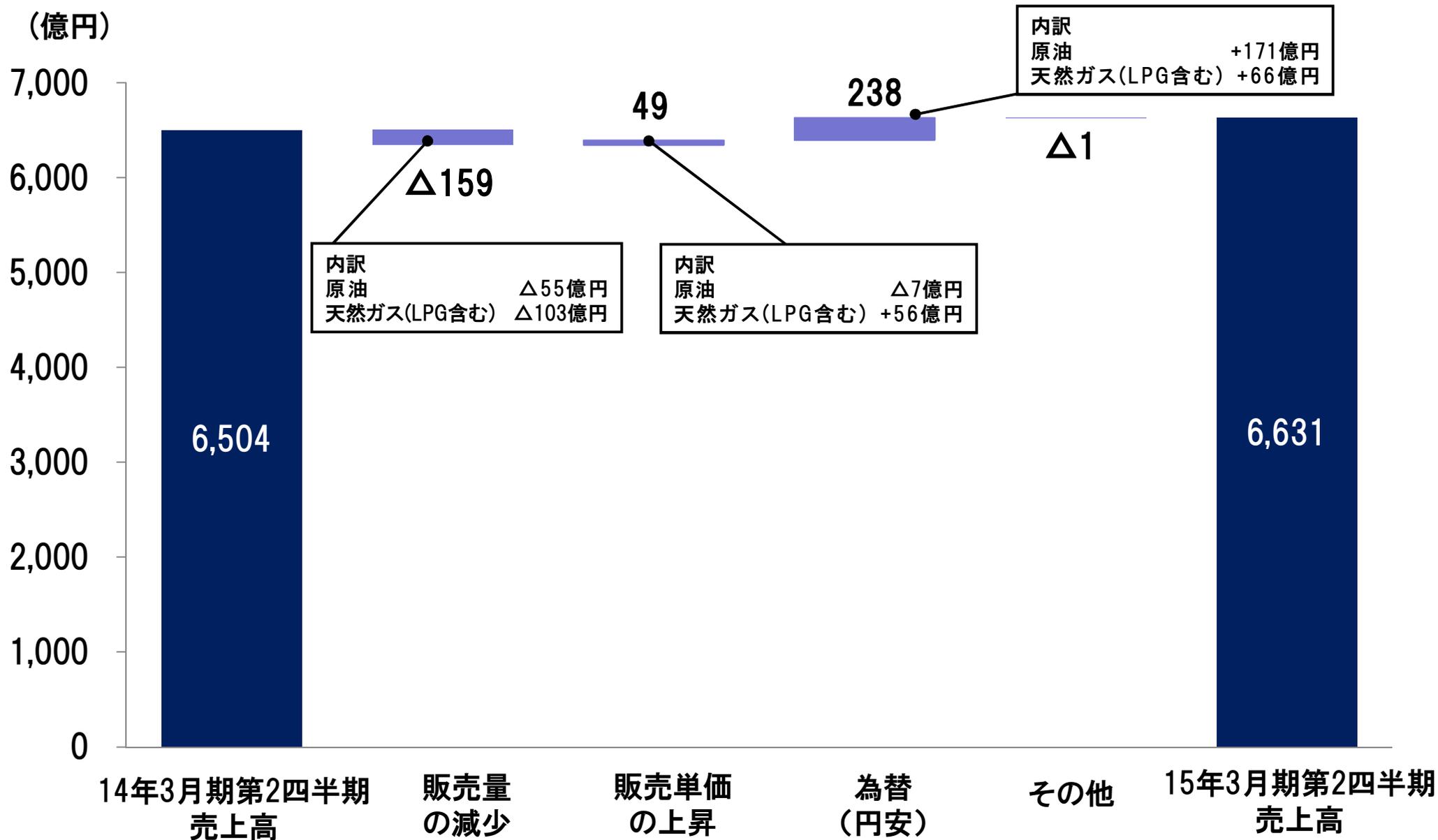
	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	2,039	2,058	18	0.9%
販売量 (百万cf)	159,671	152,056	△7,614	△4.8%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	12.83	12.78	△0.05	△0.4%
国内分平均単価 (¥/m ³)	49.68	57.14	7.46	15.0%
平均為替 (¥/\$)	98.60	102.56	3円96銭円安	4.0%円安
地域別販売量 (百万cf)	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
日本	29,395 (788百万m ³ *)	29,694 (796百万m ³ *)	299 (8百万m ³ *)	1.0%
	買入量:260百万m ³ *	買入量:215百万m ³ *	△45百万m ³ *	△17.2%
アジア・オセアニア	110,432	103,482	△6,950	△6.3%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	19,844	18,880	△963	△4.9%
合計	159,671	152,056	△7,614	△4.8%

※ なお、LPGの売上高は以下の通り。

*1m³当たり41.8605MJ

	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	108	109	0	0.8%

2015年3月期 第2四半期 売上高 増減要因分析



損益計算書

INPEX

(億円)	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
売上高	6,504	6,631	126	1.9%
売上原価	2,492	2,578	85	3.4%
探鉱費	166	155	△11	△7.0%
販売費及び一般管理費	403	430	27	6.8%
営業利益	3,442	3,467	24	0.7%
営業外収益	183	301	118	64.3%
営業外費用	119	84	△35	△29.6%
経常利益	3,506	3,684	178	5.1%
法人税等	2,277	2,783	505	22.2%
法人税等調整額	425	△3	△429	-
少数株主利益	2	17	15	-
純利益	800	887	86	10.8%

原油売上：	4,376
(増減)	+108
天然ガス売上 ^(注) ：	2,167
(増減)	+19

原油売上原価：	1,642
(増減)	+182
天然ガス売上原価 ^(注) ：	871
(増減)	△99

主な要因
持分法による投資利益 (増減 +79)
為替差益 (増減 +53)

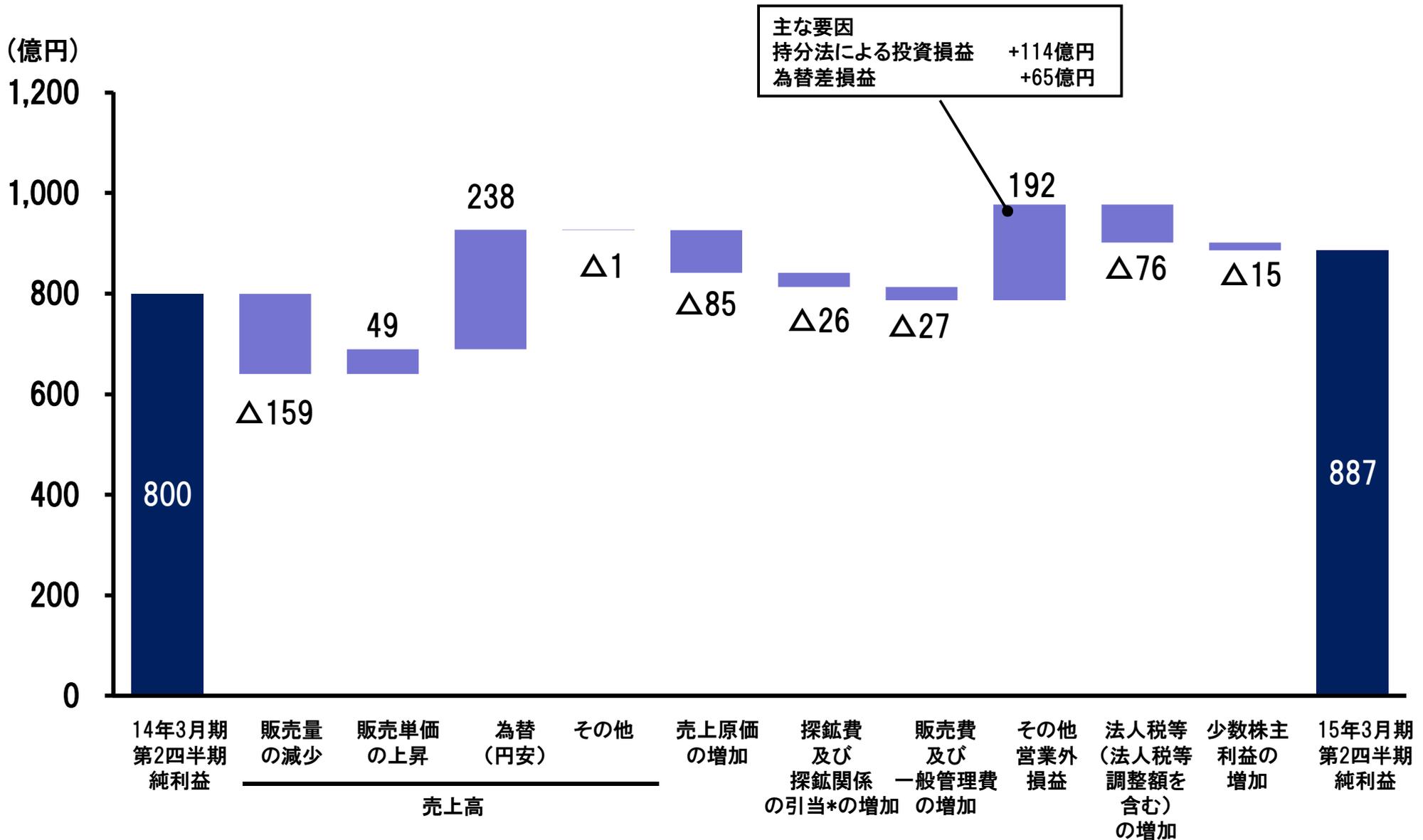
主な要因
持分法による投資損失 (増減△ 34)
為替差損 (増減 △12)

注) LPGを含む。

営業外収益・費用

(億円)	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
営業外収益	183	301	118	64.3%
受取利息	87	53	△33	△38.7%
受取配当金	21	22	0	2.8%
持分法による投資利益	-	79	79	-
為替差益	-	53	53	-
その他	73	92	18	25.4%
営業外費用	119	84	△35	△29.6%
支払利息	11	12	0	8.2%
持分法による投資損失	34	-	△34	△100.0%
生産物回収勘定引当金繰入額	4	49	44	-
探鉱事業引当金繰入額	6	0	△6	△99.8%
為替差損	12	-	△12	△100.0%
その他	50	22	△27	△55.0%

2015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)	14年3月期末	15年3月期 第2四半期末	増減	増減率
流動資産	11,402	12,850	1,448	12.7%
有形固定資産	9,517	11,835	2,317	24.3%
無形固定資産	4,391	4,386	△5	△0.1%
生産物回収勘定	6,859	7,206	346	5.1%
その他	9,444	7,260	△2,184	△23.1%
生産物回収勘定引当金	△1,234	△1,302	△67	5.4%
資産合計	40,381	42,237	1,856	4.6%
流動負債	3,756	3,858	101	2.7%
固定負債	6,664	7,162	498	7.5%
純資産	29,960	31,216	1,256	4.2%
(うち少数株主持分)	2,049	2,155	106	5.2%
負債・純資産合計	40,381	42,237	1,856	4.6%
1株当たり純資産 (円)*	1,911.25	1,989.98	78.73	4.1%

活用可能な手元資金残高※
1兆3,504億円

・現預金	7,753億円
・長期預金	2,474億円
・有価証券	1,914億円
・活用可能な投資有価証券	1,360億円

※中長期ビジョンにおける2017年3月期
までの投資に充当される待機資金

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66.07%)

・流動資産	356億円
・固定資産	1兆7,163億円
・総資産	1兆7,520億円

株主資本
(利益剰余金) +758億円
その他の包括利益累計額 +391億円

・有価証券評価差額金	△0億円
・繰延ヘッジ損益	△81億円
・為替換算調整勘定	+473億円

*当社は、2013年10月1日付で普通株式1株につき400株の割合で株式分割を行いました。
1株当たり純資産は、株式分割が2013年4月1日に遡及して適用されたものとみなして表示しております。

キャッシュフロー

(億円)	14年3月期第2四半期 (2013年4月-9月)	15年3月期第2四半期 (2014年4月-9月)	増減	増減率
税金等調整前純利益	3,506	3,684	178	5.1%
減価償却費	239	256	16	7.0%
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	309	366	57	18.6%
生産物回収勘定(非資本支出)の増加額	△209	△331	△122	58.4%
法人税等の支払額	△2,907	△2,763	144	△5.0%
その他	△226	△20	205	△90.8%
営業活動によるキャッシュフロー	712	1,192	480	67.4%
定期預金・長期預金の預入による支出/払戻による収入	△2,530	635	3,165	—
有形固定資産の取得による支出	△1,391	△2,280	△888	63.9%
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	2,318	1,130	△1,188	△51.2%
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△537	△386	151	△28.1%
長期貸付けによる支出/回収による収入	570	△20	△590	—
権益取得による支出	△270	△178	92	△34.0%
その他	△43	△43	0	△1.1%
投資活動によるキャッシュフロー	△1,884	△1,142	742	△39.4%
財務活動によるキャッシュフロー	253	32	△221	△87.2%
現金及び現金同等物の期末残高	1,560	1,290	△269	△17.3%

2015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

(2014年8月6日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価(\$/bbl)	107.4
為替レート(円/US\$)	101.1

↓

(2014年11月7日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価(\$/bbl)	106.6
為替レート(円/US\$)	103.0

◆ 第2四半期連結累計期間 業績予想値と実績値との差異(2014年4月～9月)

	前回発表予想 (2014年8月6日)	実績値	増減	増減率
売上高 (億円)	6,580	6,631	51	0.8%
営業利益 (億円)	3,300	3,467	167	5.1%
経常利益 (億円)	3,540	3,684	144	4.1%
純利益 (億円)	900	887	△13	△1.4%

2015年3月期 連結業績予想の変更



◆前提条件

(2014年8月6日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	107.4	105.0	106.2
為替レート(円/US\$)	101.1	100.0	100.5



(2014年11月7日)	上期	下期	通期
Brent 油価(\$/bbl)	106.6※1	85.0	95.8
為替レート(円/US\$)	103.0※2	110.0	106.5

※1 第1四半期実績109.8\$/bbl、及び第2四半期実績103.5\$/bblによる。 ※2 第1四半期実績102.2円/\$、及び第2四半期実績103.8円/\$による。

◆連結通期業績予想(2014年4月～2015年3月)

	前回発表予想 2014年8月6日	今回発表予想 2014年11月7日	増減	増減率
売上高 (億円)	13,160	12,620	△540	△4.1%
営業利益 (億円)	6,350	5,920	△430	△6.8%
経常利益 (億円)	7,010	6,560	△450	△6.4%
当期純利益 (億円)	1,780	1,600	△180	△10.1%

◆1株当たり配当金

	第2四半期末	期末(予想)
2015年3月期 (円)	9	9