

2022年12月期 第2四半期決算

補足説明資料

株式会社INPEX

2022年8月8日



当プレゼンテーションは、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

当プレゼンテーションに掲載される情報（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 67社

主な連結子会社	国（地域）名	出資比率	フェーズ	決算期
INPEXサウル石油	東チモール民主共和国	100%	生産中	12月
INPEX Ichthys Pty Ltd	オーストラリア	100%	生産中	12月
INPEX Oil & Gas Australia Pty Ltd	オーストラリア	100%	生産中	12月
INPEX南西カスピ海石油	アゼルバイジャン	51%	生産中	12月
INPEX北カスピ海石油	カザフスタン	51%	生産中	12月
ジャパン石油開発	アラブ首長国連邦	100%	生産中	12月
JODCO Onshore Limited	アラブ首長国連邦	65.76%	生産中	12月
JODCO Lower Zakum Limited	アラブ首長国連邦	100%	生産中	12月
INPEX Eagle Ford, LLC	アメリカ合衆国	100%	生産中	12月
INPEX Idemitsu Norge AS	ノルウェー	50.5%	生産中	12月

持分法適用関連会社 22社

主な持分法適用関連会社	国（地域）名	出資比率	フェーズ	決算期
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	66.245%	生産中	12月
MI Berau B.V.	インドネシア	44%	生産中	12月

	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	2022年12月期 第2四半期 (2022年1月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,983	10,984	6,000	120.4%
原油売上高	3,753	8,432	4,678	124.6%
天然ガス売上高 (LPG含む)	1,148	2,446	1,297	113.1%
その他	82	106	24	29.7%
営業利益 (億円)	2,236	5,844	3,608	161.3%
経常利益 (億円)	2,198	6,261	4,063	184.8%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	519	1,844	1,324	254.9%
1株当たり*純利益 (円)	35.60	133.06	97.46	237.8%

期中平均油価 (Brent) (\$/bbl)	65.23	104.94	39.71	60.9%
期中平均為替 (¥/\$)	107.82	123.15	15円33銭円安	14.2%円安

* 期中平均株式数 (連結) 2022年12月期第2四半期 : 1,386,326,951株

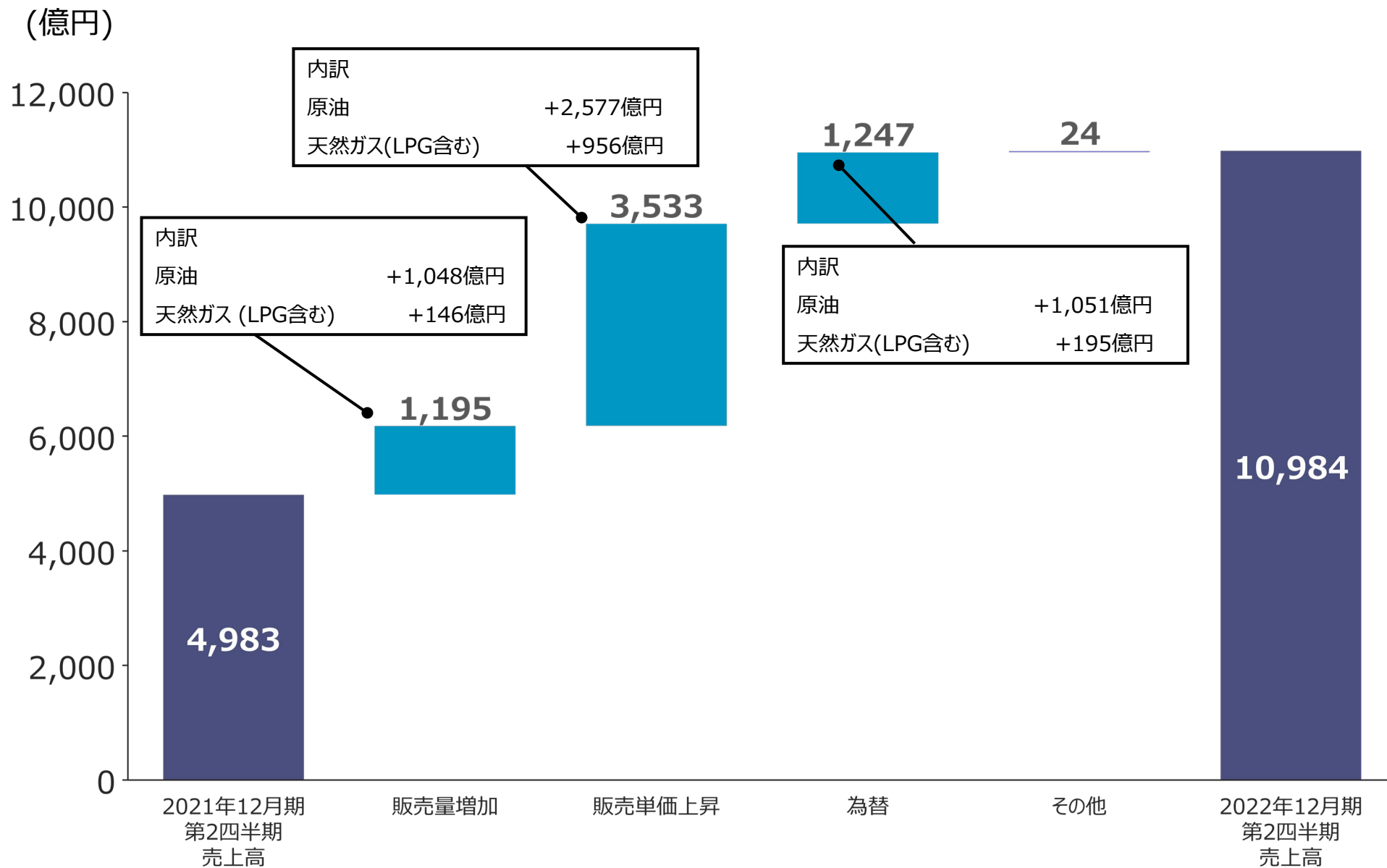
	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	2022年12月期 第2四半期 (2022年1月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,753	8,432	4,678	124.6%

販売量 (千bbl)	55,454	70,956	15,502	28.0%
海外平均単価 (\$/bbl)	62.71	96.29	33.58	53.5%
国内平均単価 (¥/kl)	45,004	81,784	36,780	81.7%
平均為替 (¥/\$)	107.92	123.37	15円45銭円安	14.3%円安

	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	2022年12月期 第2四半期 (2022年1月-6月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,133	2,424	1,290	113.9%

販売量 (百万cf)	203,293	238,760	35,466	17.4%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	3.84	6.63	2.79	72.7%
国内分平均単価 (¥/m ³)	41.04	70.86	29.82	72.7%
平均為替 (¥/\$)	107.72	122.66	14円94銭円安	13.9%円安

*1m³当たり41.8605MJ



(億円)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	2022年12月期 第2四半期 (2022年1月-6月)	増減	増減率
売上高	4,983	10,984	6,000	120.4%
売上原価	2,337	4,475	2,137	91.4%
売上総利益	2,646	6,509	3,863	146.0%
探鉱費	22	133	111	486.7%
販売費及び一般管理費	386	530	143	37.2%
営業利益	2,236	5,844	3,608	161.3%
営業外収益	367	1,431	1,064	289.8%
営業外費用	405	1,014	609	150.2%
経常利益	2,198	6,261	4,063	184.8%
法人税等合計	1,760	4,453	2,693	153.0%
非支配株主に帰属する純損益	△ 81	△ 36	45	△55.7%
親会社株主に帰属する純利益	519	1,844	1,324	254.9%

販売量の増加	+1,195
販売単価の上昇	+3,533
為替	+1,247
その他	+24

原油売上原価 :	3,065
(増減)	+1,472
天然ガス売上原価 (注1) :	1,354
(増減)	+673
(注1) LPGを含む。	

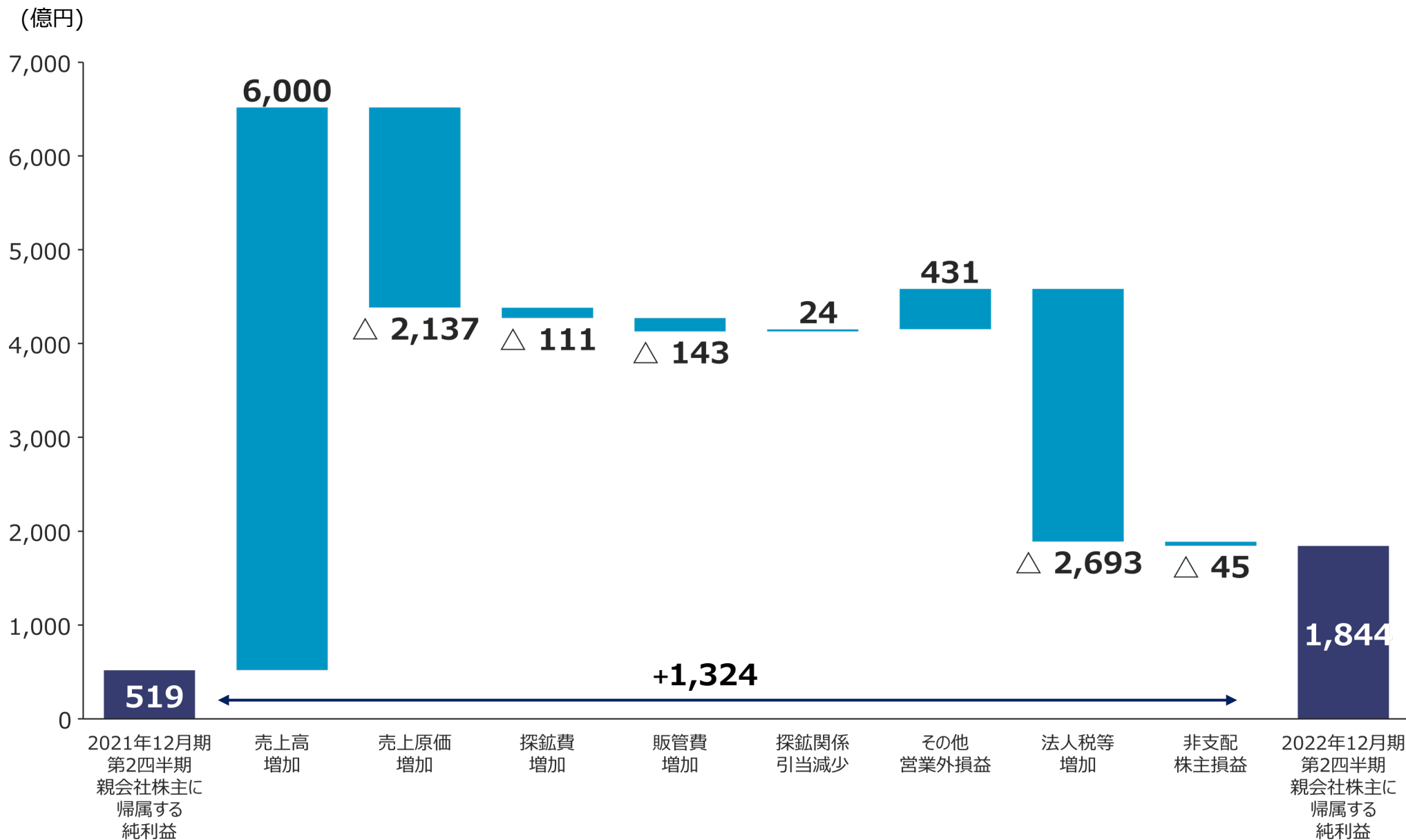
主な要因	
受取配当金	(増減+48)
持分法による投資利益	(増減+1,013)

主な要因	
持分法による投資損失	(増減△129)
金融資産の条件変更から生じる損失 (注2)	(増減+800)
為替差損	(増減△94)

(注2) イクスプロジェクト関連の在外子会社が適用する国際財務報告基準 (IFRS) 第9号「金融商品」に基づき計上した、認識の中止を伴わない金融資産の条件変更等から生じた損失。持分法適用関連会社との取引から生じた金額も含むため、持分法による投資利益及び税効果を加味した実質的な連結損益影響額は▲198億円

(億円)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	2022年12月期 第2四半期 (2022年1月-6月)	増減	増減率
営業外収益	367	1,431	1,064	289.8%
受取利息	144	165	20	14.0%
受取配当金	34	83	48	139.9%
持分法による投資利益	-	1,013	1,013	-
生産物回収勘定引当金戻入益	43	67	24	55.1%
その他	143	101	△ 42	△ 29.4%
営業外費用	405	1,014	609	150.2%
支払利息	69	99	29	42.7%
持分法による投資損失	129	-	△ 129	△ 100.0%
為替差損	106	12	△ 94	△ 88.2%
金融資産の条件変更から生じる損失	-	800	800	-
その他	99	102	3	3.6%

2022年12月期 第2四半期
親会社株主に帰属する当期純利益 増減要因分析



(億円)	2021年12月期末	2022年12月期 第2四半期末	増減	増減率
流動資産	5,188	7,006	1,817	35.0%
有形固定資産	22,598	26,261	3,662	16.2%
無形固定資産	4,466	5,067	600	13.4%
生産物回収勘定	5,481	5,277	△ 204	△ 3.7%
その他	14,465	21,169	6,704	46.3%
生産物回収勘定引当金	△ 618	△ 544	73	△ 11.9%
資産合計	51,581	64,237	12,655	24.5%
流動負債	3,488	6,022	2,534	72.6%
固定負債	14,628	18,009	3,380	23.1%
純資産	33,464	40,204	6,740	20.1%
（うち非支配株主持分）	2,223	2,510	286	12.9%
負債・純資産合計	51,581	64,237	12,655	24.5%
1株当たり純資産額 (円)	2,253.17	2,720.09	466.92	20.7%

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66.245%）

・流動資産	1,585億円
・固定資産	4兆3,674億円
・総資産	4兆5,259億円

※固定資産にはFID前投資、借入金の支払利息分等が含まれる

うち、長期・短期借入金の合計1.3兆円。これに、オフバランスのイクシス下流事業会社分を加えた当社のネット借入金概算（22年6月末）は約1.9兆円。

株主資本合計	+1,446億円
その他の包括利益累計額	+5,007億円
・繰延ヘッジ損益	+259億円
・為替換算調整勘定	+4,701億円

(億円)	2021年12月期 第2四半期 (2021年1月-6月)	2022年12月期 第2四半期 (2022年1月-6月)	増減
税金等調整前四半期純損益	2,198	6,261	4,063
減価償却費	772	1,411	639
金融資産の条件変更から生じる損失	-	800	800
生産物回収勘定（資本支出）の回収額	282	417	134
生産物回収勘定（非資本支出）の増減額（△は増加）	△ 6	△ 39	△ 33
法人税等の支払額	△ 1,278	△ 3,501	△ 2,222
その他	△ 183	△ 1,239	△ 1,056
営業活動によるキャッシュ・フロー	1,786	4,110	2,324
定期預金の預入による支出/払戻による収入	-	110	110
有形固定資産の取得による支出	△ 635	△ 818	△ 182
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	160	△ 676	△ 837
生産物回収勘定（資本支出）の支出	△ 136	△ 177	△ 41
長期貸付けによる支出/回収による収入	△ 19	△ 2,101	△ 2,081
連結の範囲の変更を伴う子会社株式の取得による支出	-	△ 314	△ 314
権益取得による支出	△ 14	-	14
その他	△ 12	140	153
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 658	△ 3,837	△ 3,178
財務活動によるキャッシュ・フロー	△ 1,254	121	1,376
現金及び現金同等物の期末残高	1,713	2,686	973

■ 前提条件

(2022年5月11日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価 (\$/bbl)	95.0
為替レート (円/US\$)	120.0



(2022年8月8日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価 (\$/bbl)	104.9
為替レート (円/US\$)	123.2

■ 第2四半期連結累計期間 業績予想値と実績値との差異 (2022年1月～6月)

	前回発表予想 (2022年5月11日)	実績値	増減	増減率
売上高 (億円)	10,190	10,984	794	7.8%
営業利益 (億円)	5,350	5,844	494	9.2%
経常利益 (億円)	6,130	6,261	131	2.1%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	2,000	1,844	▲156	▲7.8%

■ 前提条件

(2022年5月11日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	95.0	75.0	85.0
為替レート (円/US\$)	120.0	120.0	120.0



(2022年8月8日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	104.9	85.1	95.0
為替レート (円/US\$)	123.2	126.9	125.0

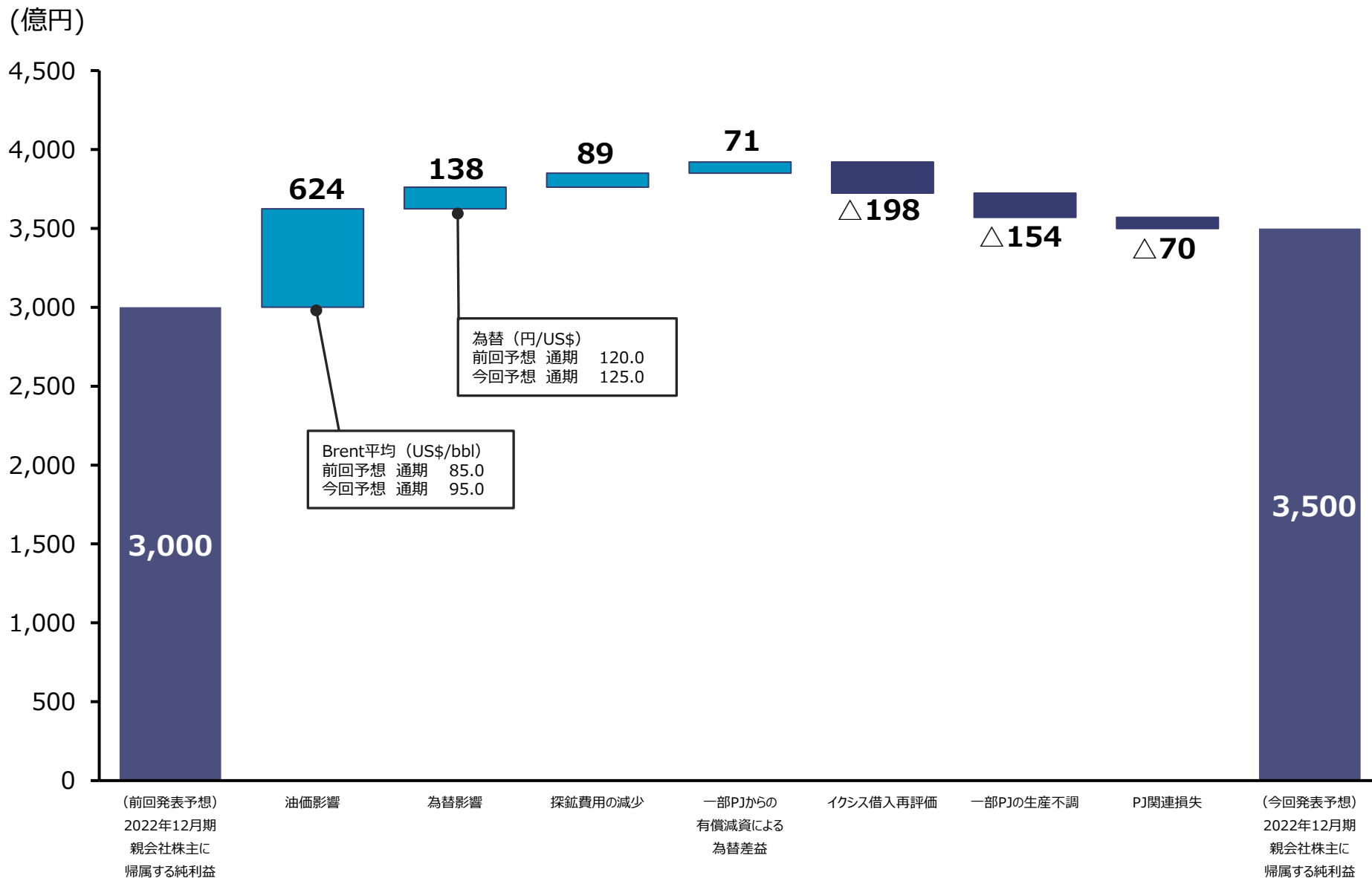
■ 連結通期業績予想(2022年1月～12月)

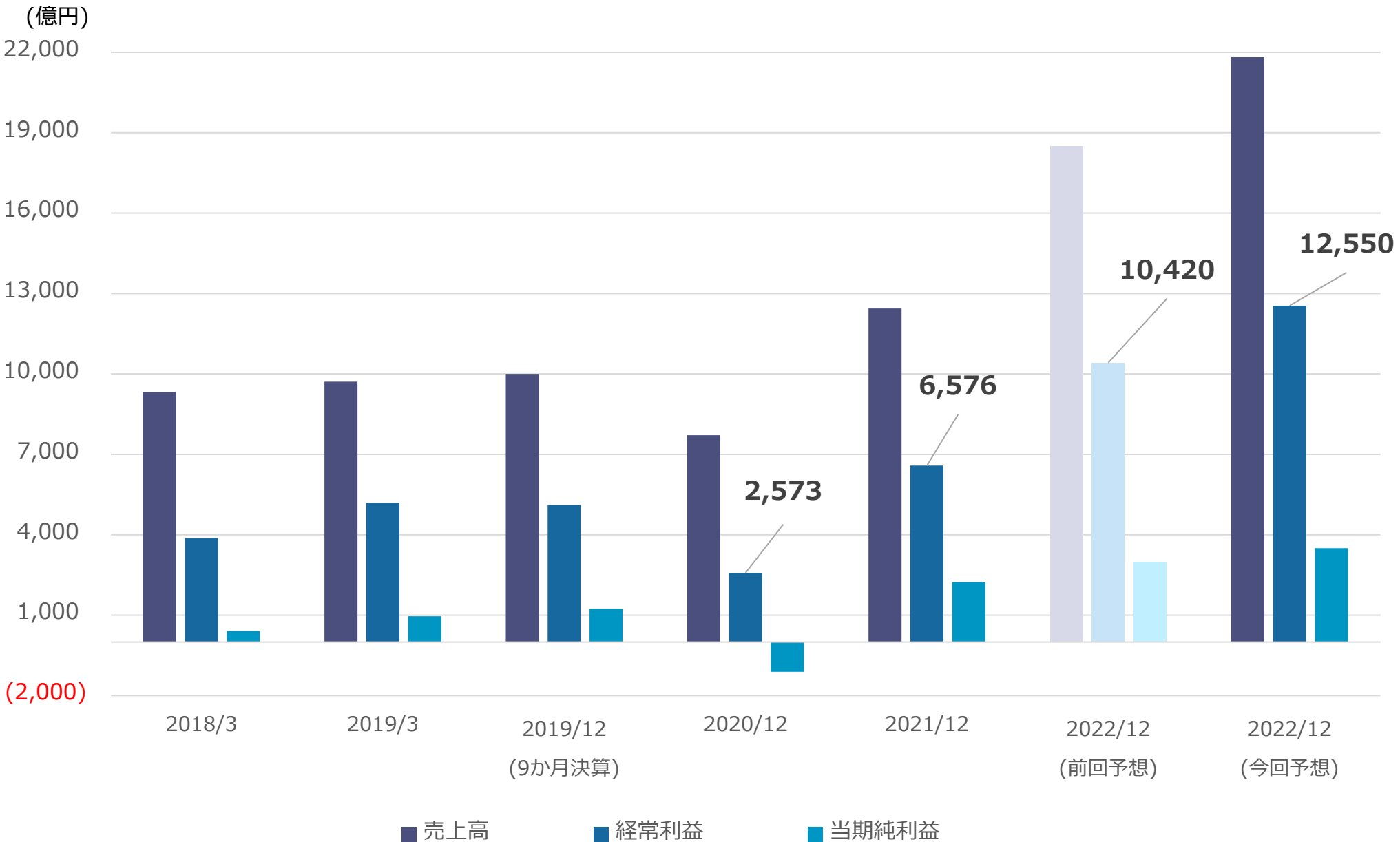
	前回発表予想 (2022年5月11日)	今回発表予想 (2022年8月8日)	増減	増減率
売上高 (億円)	18,510	21,820	3,310	17.9%
営業利益 (億円)	9,240	11,330	2,090	22.6%
経常利益 (億円)	10,420	12,550	2,130	20.4%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	3,000	3,500	500	16.7%

■ 1株当たり配当金

第2四半期末	期末 (予想)	年間配当金 (予想)
30円00銭	30円00銭	60円00銭

2022年12月期通期業績予想 当期純利益 増減要因分析





		2022年12月期 (2月9日予想)	2022年12月期 (8月8日予想)	増減	【参考】 第2四半期累計実績
販売量	原油（千bbl）*1	133,071	140,915	7,844	70,956
	天然ガス（百万cf）*2	482,857	454,767	△28,090	238,760
	うち海外分	401,076	371,791	△29,285	194,334
	うち国内分	81,781 (2,191百万m ³)	82,975 (2,223百万m ³)	1,195 (32百万m ³)	44,426 (1,190百万m ³)
	LPG（千bbl）*3	664	571	△93	34

（億円）

開発投資額等*4	4,040		4,210		170	1,852	
探鉱投資額	430		350		△80	140	
その他	90		70		△20	16	
探鉱費および探鉱関連引当額*5	探鉱費 399	434	探鉱費 328	356	△78	探鉱費133	139
	探鉱関連引当額 35		探鉱関連引当額 27			探鉱関連引当額 5	
うち非支配株主持分負担額*6	260		213		△47	20	

※2022年12月期（予想）の開発投資額等の内、1,200億円はネットゼロ5分野への支出

*1 国内原油および石油製品販売量の換算係数として1kl=6.29bblを使用

*2 国内天然ガス販売量の換算係数として1m³=37.32cfを使用

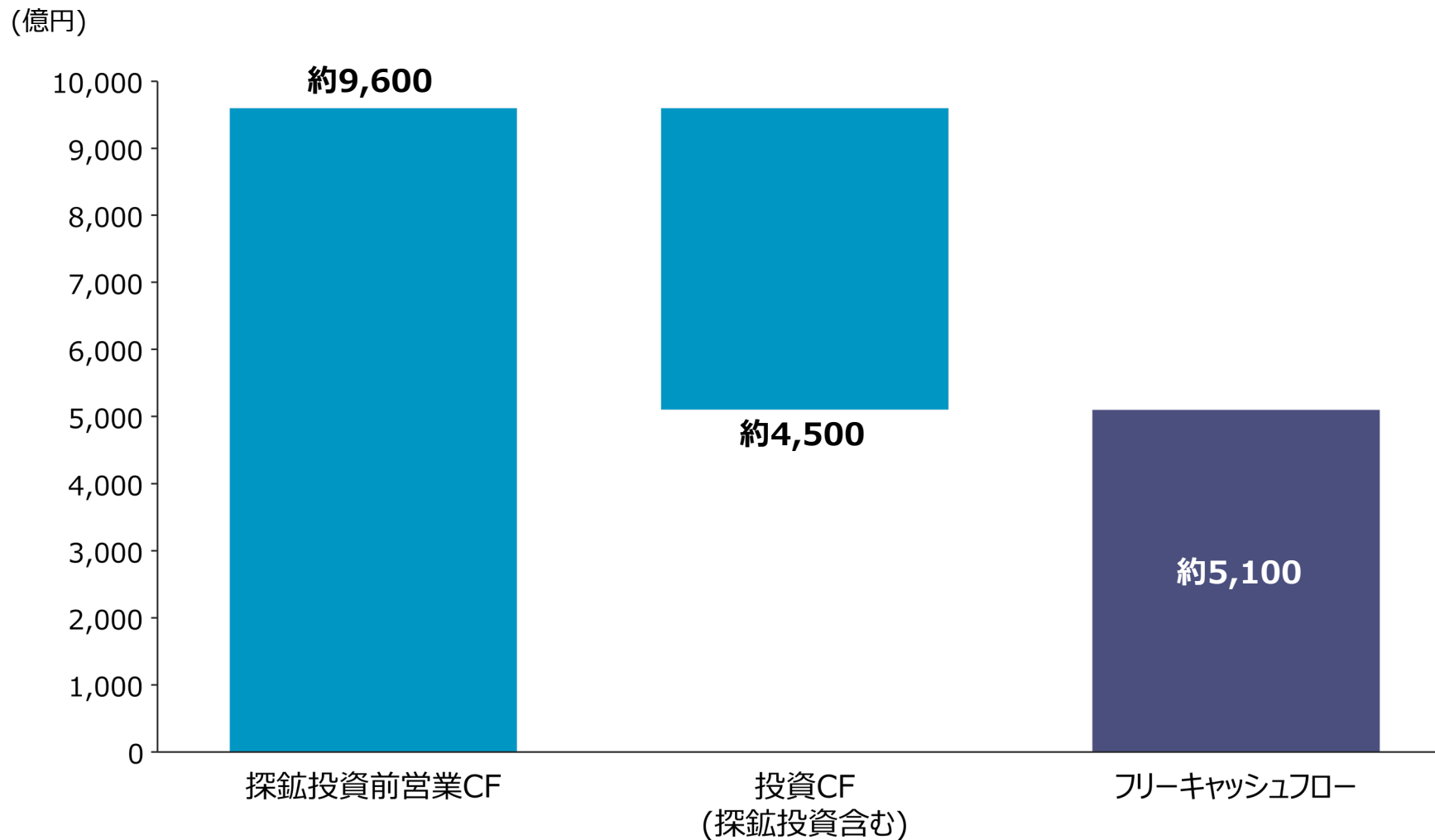
*3 国内LPG販売量の換算係数として1トン=10.5bblを使用

*4 開発投資額にはイクシス下流事業、権益取得支出を含む

*5 損益計算書の生産物回収勘定引当金繰入額+探鉱事業引当金繰入額のうち探鉱関連分

*6 非支配株主による増資見合い分等

- ▶ 今期は5,100億円程度のフリーキャッシュフロー*を確保する見込み。



* キャッシュフローは持分法適用会社のイクシス下流事業会社 (Ichthys LNG Pty Ltd) を含む