

2023年12月期 第1四半期決算

補足説明資料

2023年5月10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 Idemitsu Norge AS	ノルウェー	50.5%	生産中	12月
INPEXマセラ	インドネシア	51.9%	開発準備中	12月

持分法適用関連会社 25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

	2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率
売上高（億円）	4,853	5,784	930	19.2%
原油売上高	3,554	3,996	441	12.4%
天然ガス売上高（LPG含む）	1,239	1,737	498	40.2%
その他	59	50	△ 9	△ 15.6%
営業利益（億円）	2,284	3,063	778	34.1%
経常利益（億円）	2,779	3,679	899	32.4%
親会社株主に帰属する純利益*（億円）	939	1,514	575	61.2%
1株当たり**純利益（円）	67.77	115.98	48.21	71.1%

* 2023年より一部の在外連結子会社及び在外持分法適用関連会社において、国際会計基準(IAS)第12号「法人所得税」(2021年5月改訂)を適用しており、それを主な要因として比較年度である2022年12月期第1四半期決算の数値が修正されています（詳細はP.10~14参照）。

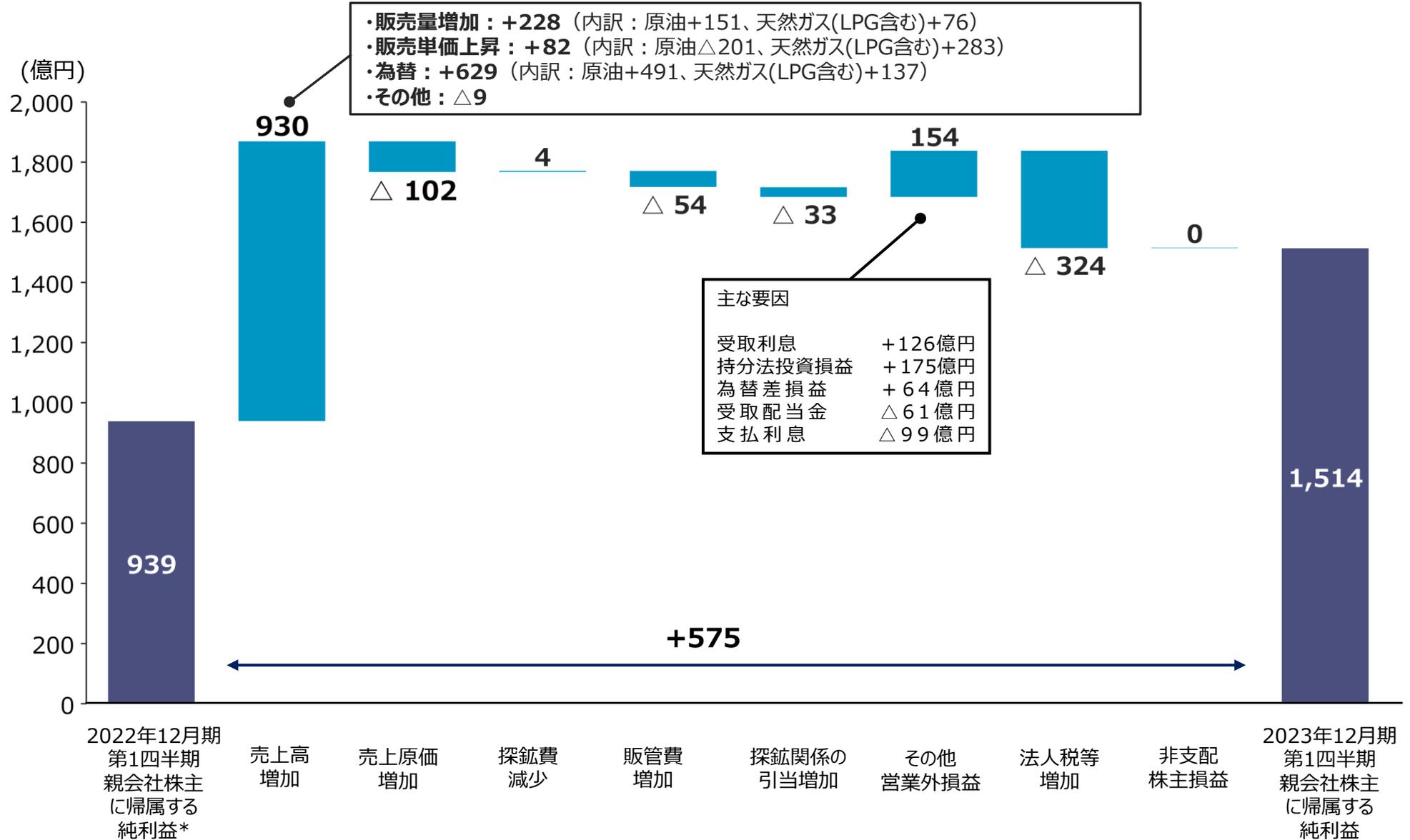
** 2022年12月期第1四半期 期中平均株式数：1,386,518,175株、2023年12月期第1四半期 期中平均株式数：1,305,995,701株

期中平均油価（Brent）（\$/bbl）	97.90	82.10	△ 15.80	△ 16.1%
期中平均為替（¥/\$）	116.34	132.40	16円06銭円安	13.8%円安

		2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率
原油	売上高 (億円)	3,554	3,996	441	12.4%
	販売量 (千bbl)	35,176	36,677	1,502	4.3%
	海外平均単価 (\$/bbl)	86.92	82.20	△ 4.72	△ 5.4%
	国内平均単価 (¥/kl)	70,656	67,005	△ 3,652	△ 5.2%
	平均為替 (¥/\$)	116.22	132.58	16円36銭円安	14.1%円安
天然ガス (LPG除く)	売上高 (億円)	1,228	1,689	461	37.6%
	販売量 (百万cf)	125,785	128,241	2,456	2.0%
	海外生産分平均単価 (\$/千cf)	6.06	6.73	0.67	11.1%
	国内分平均単価 (¥/m ³)	65.76	110.67	44.91	68.3%
	平均為替 (¥/\$)	115.40	132.89	17円49銭円安	15.2%円安
LPG	売上高 (億円)	10	47	37	339.2%
	販売量 (千bbl)	35	441	406	-%
	海外生産分平均単価 (\$/bbl)	69.56	47.02	△ 22.54	△ 32.4%
	国内生産分平均単価 (¥/kg)	108.93	-	-	-
	平均為替 (¥/\$)	115.93	133.33	17円40銭円安	15.0%円安

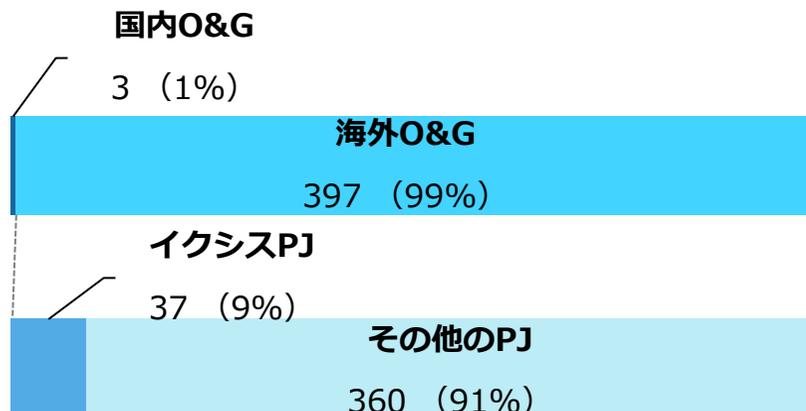
*1m³当たり41.8605MJ

2023年12月期第1四半期 当期純利益 増減要因分析 (2022年1Q vs 2023年1Q)



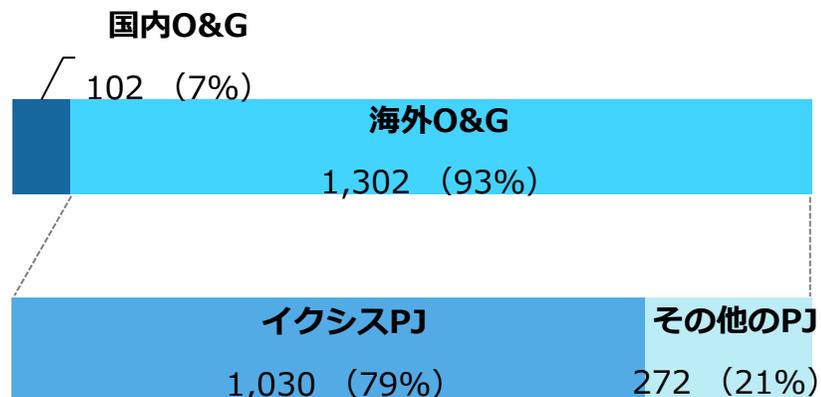
* 2023年より一部の在外連結子会社及び在外持分法適用関連会社において、国際会計基準(IAS)第12号「法人所得税」(2021年5月改訂)を適用しており、それを主な要因として比較年度である2022年12月期第1四半期決算の数値が修正されています(詳細はP.10-14参照)。

原油・コンデンセート・LPG
(400千BOE/日)



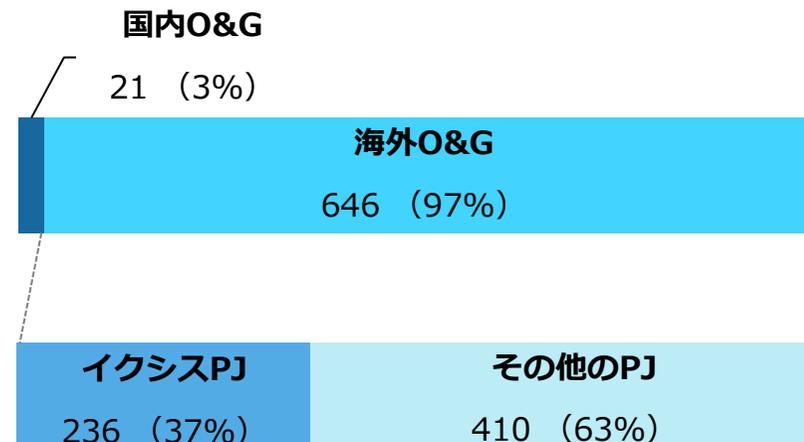
天然ガス合計

1,404百万cf/日 (267千BOE/日)



原油・天然ガス合計

(667千BOE/日)



* 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生産量は、正味経済的取分に相当する数値を示しています。

* 2023年12月期のネット生産量見通しは、633千BOE/日（期初時点の見通しは639千BOE/日）

参考：2023年1月-3月の期間中に、イクシスLNGプロジェクトから34のLNGカーゴをダーウィンから出荷済み。

(億円)	2022年12月期末	2023年12月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	7,294	7,806	512	7.0%
有形固定資産	24,731	24,510	△ 221	△ 0.9%
無形固定資産	4,827	4,709	△ 117	△ 2.4%
生産物回収勘定	5,215	5,123	△ 91	△ 1.8%
その他	21,069	21,518	448	2.1%
生産物回収勘定引当金	△ 538	△ 542	△ 3	0.7%
資産合計	62,598	63,125	527	0.8%
流動負債	5,267	7,874	2,607	49.5%
固定負債	17,107	13,633	△ 3,474	△ 20.3%
純資産*	40,223	41,617	1,393	3.5%
(うち非支配株主持分)	2,615	2,616	0	0.0%
負債・純資産合計*	62,598	63,125	527	0.8%
1株当たり純資産額* (円)	2,879.68	2,986.33	106.64	3.7%

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	2,849億円
・固定資産	4兆1,713億円
・総資産	4兆4,562億円

※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1.1兆円。
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（23年3月末）は約1.5兆円。

株主資本合計	+1,189億円
その他の包括利益累計額	+203億円
・繰延ヘッジ損益	△22億円
・為替換算調整勘定	+214億円

* 2023年より一部の在外連結子会社及び在外持分法適用関連会社において、国際会計基準(IAS)第12号「法人所得税」(2021年5月改訂)を適用しており、比較年度である2022年12月期の数値が修正されています（詳細はP.10-14参照）。

(億円)	2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率	
売上高	4,853	5,784	930	19.2%	● 販売量の増加 +228 販売単価の上昇 +82 為替 +629 その他 △9
売上原価	2,253	2,355	102	4.5%	● 原油売上原価： 1,496 (増減) +121 天然ガス売上原価(注)： 827 (増減) △11
売上総利益	2,599	3,428	828	31.9%	(注) LPGを含む。
探鉱費	64	59	△ 4	△ 7.5%	
販売費及び一般管理費	251	305	54	21.8%	
営業利益	2,284	3,063	778	34.1%	● 主な要因 受取利息 +126 持分法による投資利益 +175 受取配当金 △61
営業外収益	609	788	179	29.4%	
営業外費用	113	171	58	51.4%	● 主な要因 支払利息 +99 為替差損 △39
経常利益	2,779	3,679	899	32.4%	
法人税等合計	1,843	2,168	324	17.6%	
非支配株主に帰属する純損益	△ 3	△ 3	△ 0	△ 0.0%	
親会社株主に帰属する純損益*	939	1,514	575	61.2%	

* 2023年より一部の在外連結子会社及び在外持分法適用関連会社において、国際会計基準(IAS)第12号「法人所得税」(2021年5月改訂)を適用しており、それを主な要因として比較年度である2022年12月期第1四半期決算の数値が修正されています(詳細はP.10-14参照)。

(億円)	2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率
営業外収益	609	788	179	29.4%
受取利息	87	214	126	144.3%
受取配当金	64	3	△ 61	△ 94.4%
持分法による投資利益*	343	519	175	51.0%
生産物回収勘定引当金戻入益	29	-	△ 29	△ 100.0%
為替差益	-	25	25	-
その他	82	25	△ 57	△ 69.1%
営業外費用	113	171	58	51.4%
支払利息	37	137	99	264.4%
生産物回収勘定引当金繰入額	-	3	3	-
為替差損	39	-	△ 39	△ 100.0%
その他	36	30	△ 6	△ 17.0%

* 2023年より一部の在外連結子会社及び在外持分法適用関連会社において、国際会計基準(IAS)第12号「法人所得税」(2021年5月改訂)を適用しており、比較年度である2022年12月期第1四半期決算の数値が修正されています(詳細はP.10-14参照)。

		2022年12月期 (修正前)	2022年12月期 (修正後)
経営指標	ROE	12.7%	13.5%
	ネットD/Eレシオ ※イクシス下流JV込みの数値であり制度会計ベースとは異なる	46.0%	46.0%
貸借対照表	期首利益剰余金	17,838億円	17,500億円
	期末利益剰余金	20,664億円	20,554億円
	期首純資産	33,464億円	33,126億円
	期末純資産	40,383億円	40,223億円
損益計算書	法人税等	9,705億円	9,515億円
	持分法による投資利益	1,619億円	1,656億円
	親会社株主に帰属する当期純利益	4,382億円	4,610億円
参考指標	1株当たり純利益	320.69円	337.37円
	1株当たり純資産	2,891.93円	2,879.68円
	総還元性向	46.4%	44.1%

なぜIAS第12号改訂が当社グループの連結財務諸表に影響するのか？

改訂の概要

IAS第12号「法人所得税」が2021年5月に改訂され、単一の取引から生じた資産及び負債に係る繰延税金の会計処理を明確化

当社グループの方針

当社グループの連結財務諸表は我が国で一般に公正妥当と認められる企業会計の基準（日本基準）で作成しているが、在外子会社等の国際財務報告基準（IFRS）の財務諸表を連結決算手続上利用*

- 一部の在外子会社等ではIFRSを適用しており、本改訂の影響を受ける。よって、日本基準の当社グループの連結財務諸表にも影響あり
- 本改訂に従い、一部の在外子会社等でリース及び廃坑義務に係る繰延税金を認識

なぜ比較対象期間（2022年12月期）の連結財務諸表を修正するのか？

IAS第12号改訂の経過措置及び発効日

- IAS第12号「法人所得税」（2021年5月改訂）は2023年1月1日以後開始する事業年度に適用しなければならない
- 比較対象期間（2022年12月期）の期首に遡り、連結財務諸表を修正することが求められている

- IAS第12号「法人所得税」（2021年5月改訂）に従い、当社グループは比較年度（2022年度12月期）の連結財務諸表の数値を修正

*ただし、重要性がある場合には、当期純利益が適切に計上されるよう修正しなければならない項目があります。

(億円)	本改訂適用前 2022年12月期 (2023年2月9日公表)	本改訂適用後 2022年12月期 (2023年5月10日公表)
流動資産	7,294	7,294
有形固定資産	24,731	24,731
無形固定資産	4,827	4,827
投資その他の資産	25,770	25,746
資産合計	62,623	62,598
流動負債	5,267	5,267
固定負債	16,972	17,107
純資産	40,383	40,223
うち (利益剰余金)	20,664	20,554
うち (為替換算調整勘定)	8,209	8,159
うち (非支配株主持分)	2,615	2,615
負債・純資産合計	62,623	62,598
1株当たり純資産額 (円)	2,891.93	2,879.68

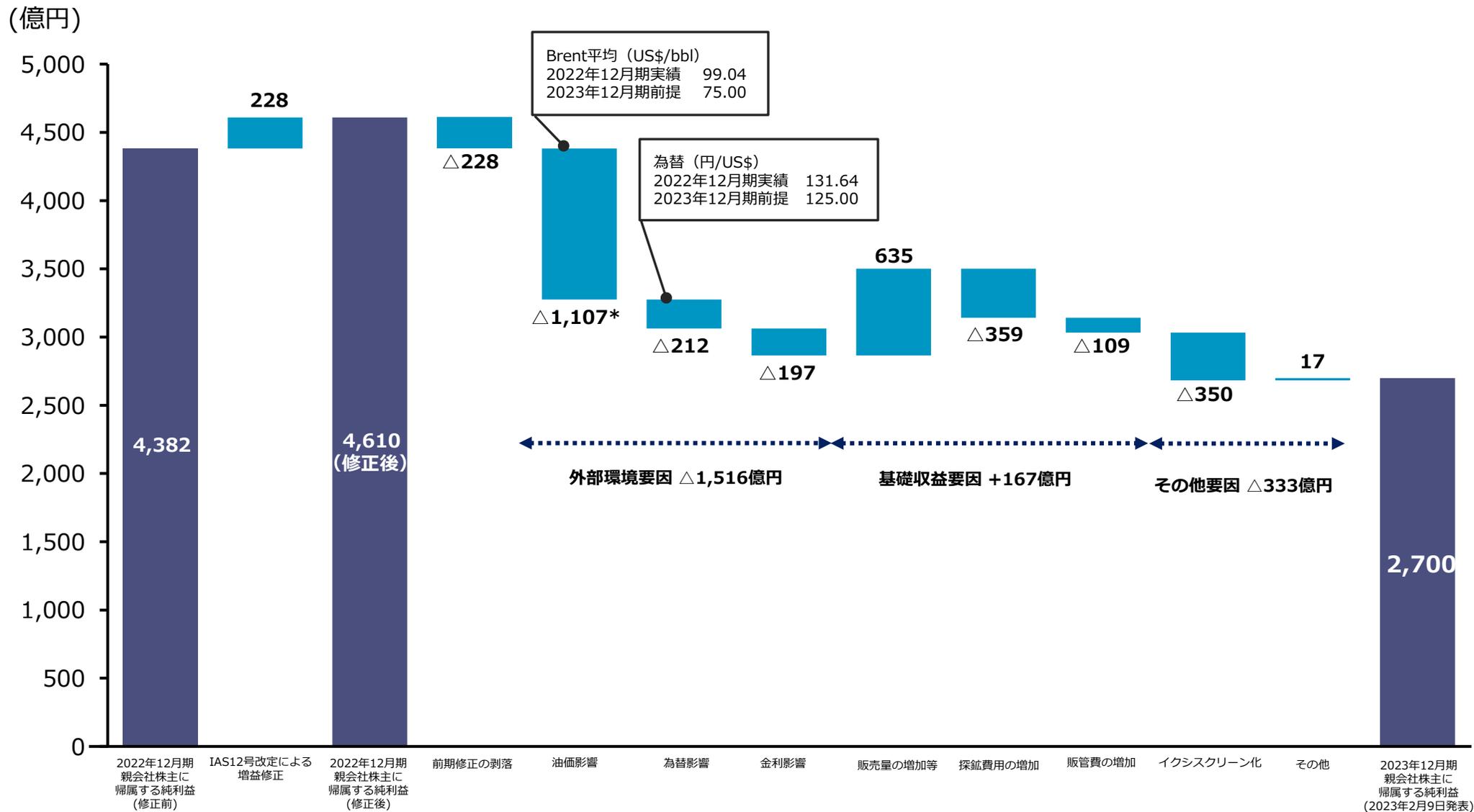
(億円)	本改訂適用前 2022年12月期 (2023年2月9日公表)	本改訂適用後 2022年12月期 (2023年5月10日公表)
売上高	23,246	23,246
売上原価	9,434	9,434
売上総利益	13,812	13,812
探鉱費	292	292
販売費及び一般管理費	1,056	1,056
営業利益	12,464	12,464
営業外収益	<u>3,318</u>	<u>3,356</u>
営業外費用	1,400	1,400
経常利益	<u>14,382</u>	<u>14,419</u>
特別損失（減損損失）	257	257
法人税等合計	<u>9,705</u>	<u>9,515</u>
非支配株主に帰属する純利益	36	36
親会社に帰属する純利益	<u>4,382</u>	<u>4,610</u>
1株当たり純利益（円）	<u>320.69</u>	<u>337.37</u>

2022年12月期 決算発表数値 修正箇所 連結株主資本等変動計算書（自 2022年1月1日 至 2022年12月31日）



(億円)	株主資本					その他の包括利益累計額				非支配株主 持分	純資産合計
	資本金	資本剰余金	利益剰余金	自己株式	株主資本 合計	その他 有価証券 評価差額金	繰延ヘッジ 損益	為替換算 調整勘定	その他の包括 利益累計額 合計		
当期首残高	2,908	6,813	17,838	△754	26,806	26	△161	4,569	4,434	2,223	33,464
会計方針の変更による累積的影響額			△337		△337						△337
会計方針の変更を反映した当期首残高	2,908	6,813	17,500	△754	26,468	26	△161	4,569	4,434	2,223	33,126
当期変動額											
非支配株主との取引に係る親会社の 持分変動		19			19						19
剰余金の配当			△804		△804						△804
親会社株主に帰属する当期純利益			4,610		4,610						4,610
自己株式の取得				△1,211	△1,211						△1,211
自己株式の処分				0	0						0
自己株式の消却			△752	752	-						-
株主資本以外の項目の当期変動額 (純額)						15	485	3,590	4,091	391	4,482
当期変動額合計	-	19	3,053	△459	2,614	15	485	3,590	4,091	391	7,097
当期末残高	2,908	6,833	20,554	△1,213	29,082	41	324	8,159	8,525	2,615	40,223

2022年12月期修正後利益との比較



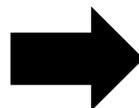
* 上記油価影響がBrentの値差及び今期の油価感応度より計算される油価影響から乖離しているのは、ガス販売に適用される油価の遅効性を考慮したことによるもの。

■ 前提条件

(2023年2月9日)	上期	下期	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	77.5 ^{*1}	72.5 ^{*2}	75.0
為替レート (円/US\$)	125.0	125.0	125.0

*1 第1四半期予想80ドル、第2四半期予想75ドルによる

*2 第3四半期予想75ドル、第4四半期予想70ドルによる



(2023年5月10日)	上期	下期	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	81.1 ^{*3}	79.0 ^{*4}	80.0
為替レート (円/US\$)	131.2 ^{*5}	128.8 ^{*6}	130.0

*3 第1四半期実績82.1ドル、第2四半期予想80ドルによる

*4 第3四半期予想80ドル、第4四半期予想77.9ドルによる

*5 第1四半期実績132.4円/US\$、第2四半期予想130.0円/US\$による

*6 第3四半期実績130.0円/US\$、第4四半期予想127.6円/US\$による

■ 連結通期業績予想

	前回発表予想 (2023年2月9日)	今回発表予想 (2023年5月10日)	増減	増減率
売上高 (億円)	18,850	19,940	1,090	5.8%
営業利益 (億円)	8,920	9,840	920	10.3%
経常利益 (億円)	10,050	10,770	720	7.2%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	2,700	3,000	300	11.1%

■ 連結第2四半期業績予想

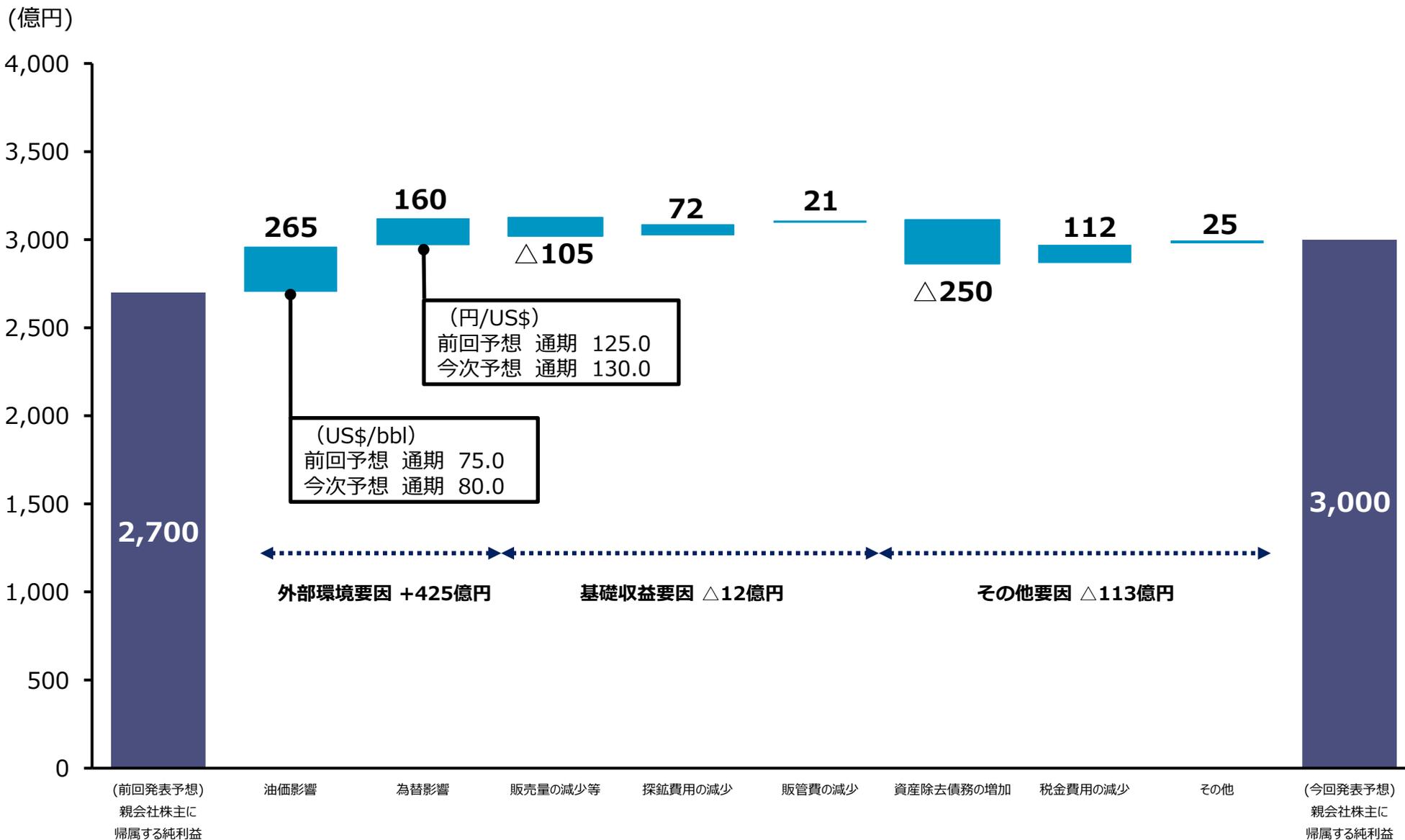
	前回発表予想 (2023年2月9日)	今回発表予想 (2023年5月10日)	増減	増減率
売上高 (億円)	10,130	10,710	580	5.7%
営業利益 (億円)	5,070	5,510	440	8.7%
経常利益 (億円)	5,960	6,300	340	5.7%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	1,990	2,180	190	9.5%

■ 1株当たり配当金

第2四半期 (予想)	期末 (予想)	年間配当 (予想)
32円00銭	32円00銭	64円00銭

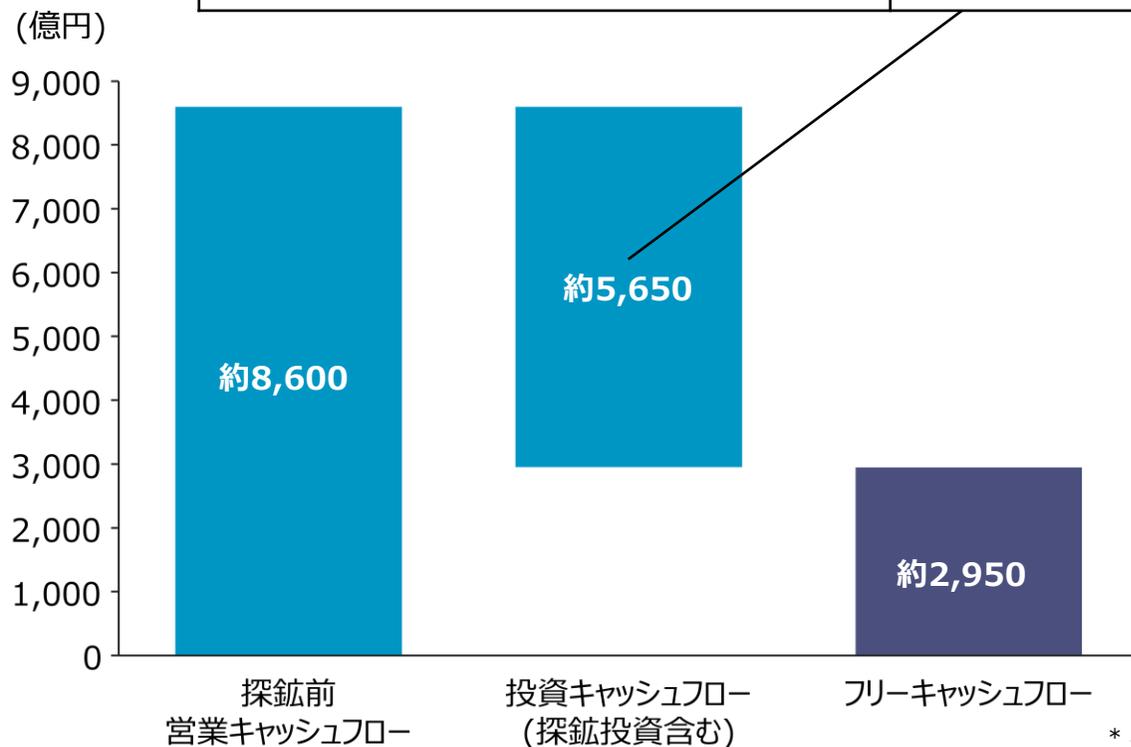
2023年12月期の年間配当予想額については、現時点では上記のとおり、期初予想の普通株式1株当たりの中間配当金（32円）及び期末配当金（32円）を据え置くことといたしますが、今期の株主還元については、「長期戦略と中期経営計画（INPEX Vision @2022）」で示した株主還元方針に基づき、2023年12月期第2四半期における通期の業績予想等を踏まえて判断してまいります。

2023年12月期通期業績予想 当期純利益 増減要因分析 (前回発表予想 vs 今回発表予想)



2023年12月期 キャッシュフロー*見通し

(億円)	前回発表予想 (2023年2月9日)	今回発表予想 (2023年5月10日)	増減
開発投資 (石油・天然ガス分野)	3,490	3,420	△70
開発投資 (ネットゼロ5分野)	940	720	△220
探鉱投資 (一部ネットゼロ5分野含む)	710	590	△120
その他 (権益の売却等を含む)	△180	△190	△10
成長投資	4,960	4,540	△420
その他 (有価証券の取得・売却等を含む)	140	1,110	970
投資キャッシュフロー (探鉱投資含む)	5,100	5,650	550



* 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

參考資料

INPEX

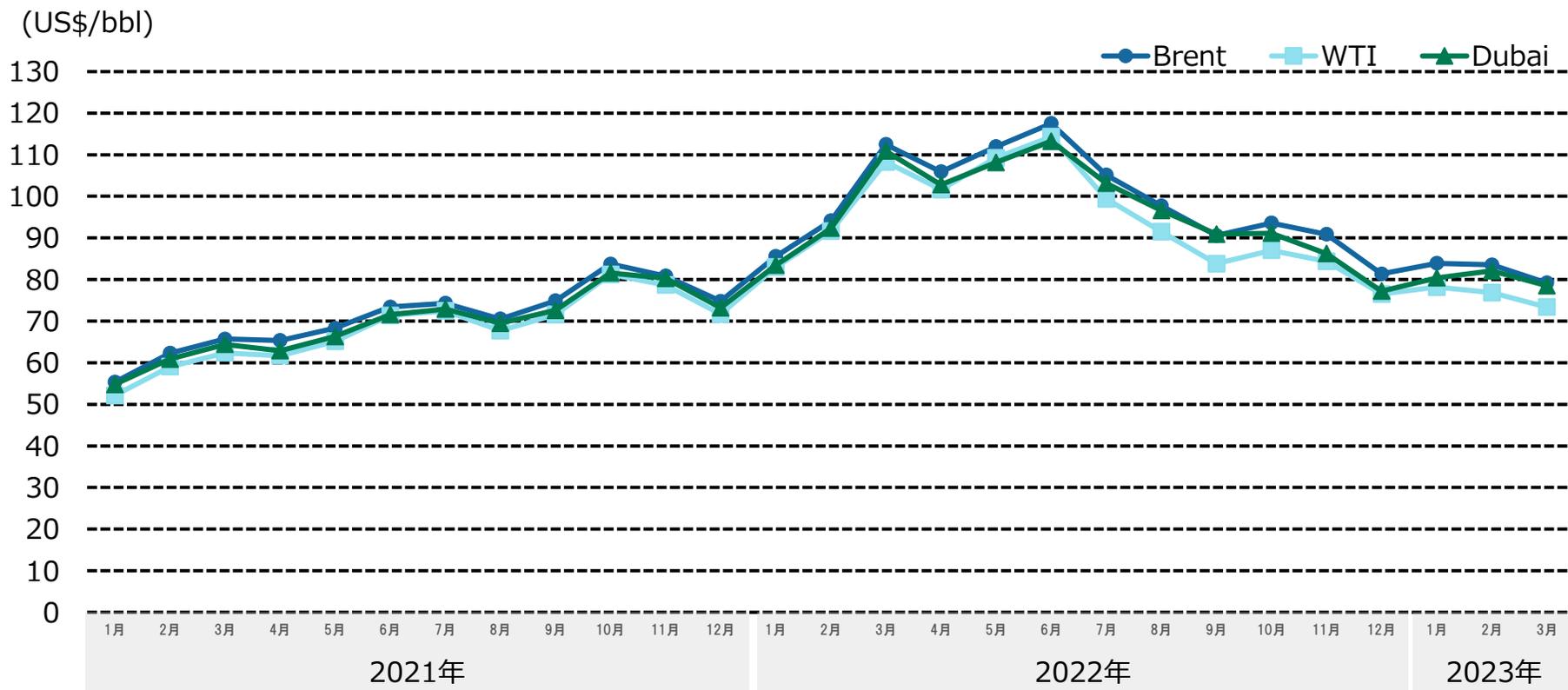
2023年12月期第1四半期 売上高



(億円)		製品	2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率
O&G	日本	原油	14	13	△ 1	△ 11.3%
		天然ガス (LPGを除く)	572	771	199	34.8%
		LPG	0	-	△ 0	△ 100.0%
		その他	41	15	△ 26	△ 63.2%
		小計	628	799	171	27.2%
	豪州・東南アジア	原油	548	548	0	0.1%
		天然ガス (LPGを除く)	563	812	249	44.2%
		LPG	2	27	24	920.9%
		小計	1,113	1,388	274	24.6%
	欧州	原油	311	276	△ 34	△ 11.2%
		天然ガス (LPGを除く)	83	96	13	15.9%
		その他	0	0	△ 0	△ 10.4%
		小計	395	373	△ 21	△ 5.5%
	アブダビ及びその他 (中東、NIS諸国等)	原油	2,668	3,132	464	17.4%
		天然ガス (LPGを除く)	5	4	△ 1	△ 20.5%
		その他	3	0	△ 3	△ 99.8%
小計		2,677	3,137	459	17.2%	
その他	原油	12	25	13	106.3%	
	天然ガス (LPGを除く)	4	5	1	26.8%	
	LPG	8	20	12	150.5%	
	その他	13	34	20	148.9%	
	小計	38	86	47	122.0%	
合計	原油	3,554	3,996	441	12.4%	
	天然ガス (LPGを除く)	1,228	1,689	461	37.6%	
	LPG	10	47	37	339.2%	
	その他	59	50	△ 9	△ 15.6%	
	合計	4,853	5,784	930	19.2%	

		製品	2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率
O&G	日本	原油（千bbl）	131	122	△ 8	△ 6.5%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	32,478	26,011	△ 6,467	△ 19.9%
		LPG（千bbl）	1	-	△ 1	△ 100.0%
	豪州・東南アジア	原油（千bbl）	4,514	5,062	548	12.1%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	87,752	96,634	8,882	10.1%
		LPG（千bbl）	35	441	407	—%
	欧州	原油（千bbl）	2,644	2,440	△ 204	△ 7.7%
		天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	2,294	2,845	551	24.0%
	アブダビ及びその他 （中東、NIS諸国等）	原油（千bbl）	27,887	29,053	1,166	4.2%
		天然ガス（LPGを除く）	3,154	2,653	△ 501	△ 15.9%
	その他	天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	108	99	△ 10	△ 9.0%
合計	原油（千bbl）	35,176	36,677	1,502	4.3%	
	天然ガス（LPGを除く）（百万cf）	125,785	128,241	2,456	2.0%	
	LPG（千bbl）	35	441	406	—%	

		製品	2022年12月期 第1四半期	2023年12月期 第1四半期	増減	増減率	
O&G	日本	原油 (千bbl)	254	252	△2	△0.9%	
		天然ガス(LPGを除く) (百万cf)	9,597	9,163	△434	△4.5%	
		ヨード (ton)	142	142	△1	△0.5%	
		発電 (百万kWh)	57	50	△6	△11.3%	
	豪州・東南アジア	原油 (千bbl)	4,439	4,492	52	1.2%	
		天然ガス(LPGを除く) (百万cf)	106,181	110,450	4,269	4.0%	
		LPG (千bbl)	39	125	86	223.8%	
	欧州	原油 (千bbl)	2,335	2,067	△268	△11.5%	
		天然ガス(LPGを除く) (百万cf)	2,290	4,220	1,930	84.3%	
		LPG (千bbl)	98	182	84	85.7%	
	アブダビ及びその他 (中東、NIS諸国等)	原油 (千bbl)	27,974	28,854	879	3.1%	
		天然ガス(LPGを除く) (百万cf)	3,381	2,543	△839	△24.8%	
		硫黄 (千t)	29	36	7	25.6%	
	その他		発電 (百万KWh)	95	321	226	237.3%
	合計	原油 (千bbl)	35,003	35,664	662	1.9%	
天然ガス(LPGを除く) (百万cf)		121,449	126,375	4,926	4.1%		
LPG (千bbl)		136	307	170	124.8%		
ヨード (ton)		142	142	△1	△0.5%		
硫黄 (千t)		29	36	7	25.6%		
発電 (百万KWh)		152	371	219	144.5%		



	2022年												2023年		
	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
Brent	85.57	94.10	112.46	105.92	111.96	117.50	105.12	97.74	90.57	93.59	90.85	81.34	83.91	83.54	79.21
WTI	82.98	91.63	108.26	101.64	109.26	114.34	99.38	91.48	83.80	87.03	84.39	76.52	78.16	76.86	73.37
Dubai	83.46	92.34	110.89	102.79	108.13	113.24	103.12	96.60	90.91	91.13	86.22	77.20	80.38	82.09	78.49