

2021年12月期 第3四半期決算

補足説明資料

株式会社INPEX
2021年11月5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 58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	51%	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

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	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
Angola Block 14 B.V.	アンゴラ	49.99%	生産中	12月

	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	5,927	8,492	2,564	43.3%
原油売上高	3,903	6,213	2,309	59.2%
天然ガス売上高 (LPG含む)	1,920	2,160	240	12.5%
その他	104	118	14	13.6%
営業利益 (億円)	1,912	4,023	2,110	110.3%
経常利益 (億円)	1,990	4,272	2,282	114.7%
親会社株主に帰属する純損益 (億円)	△ 1,254	1,377	2,631	-
1株当たり*純損益 (円)	△ 85.90	94.32	180.22	-

期中平均油価 (Brent) (\$/bbl)	42.53	67.97	25.44	59.8%
期中平均為替 (¥/\$)	107.57	108.58	1円01銭円安	0.9%円安

* 期中平均株式数 (連結) 2021年12月期第3四半期 : 1,460,206,019株

	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	3,903	6,213	2,309	59.2%

販売量 (千bbl)	92,214	87,148	△ 5,067	△ 5.5%
海外平均単価 (\$/bbl)	39.30	65.59	26.29	66.9%
国内平均単価 (¥/kl)	31,028	47,378	16,350	52.7%
平均為替 (¥/\$)	107.60	108.66	1円06銭円安	1.0%円安

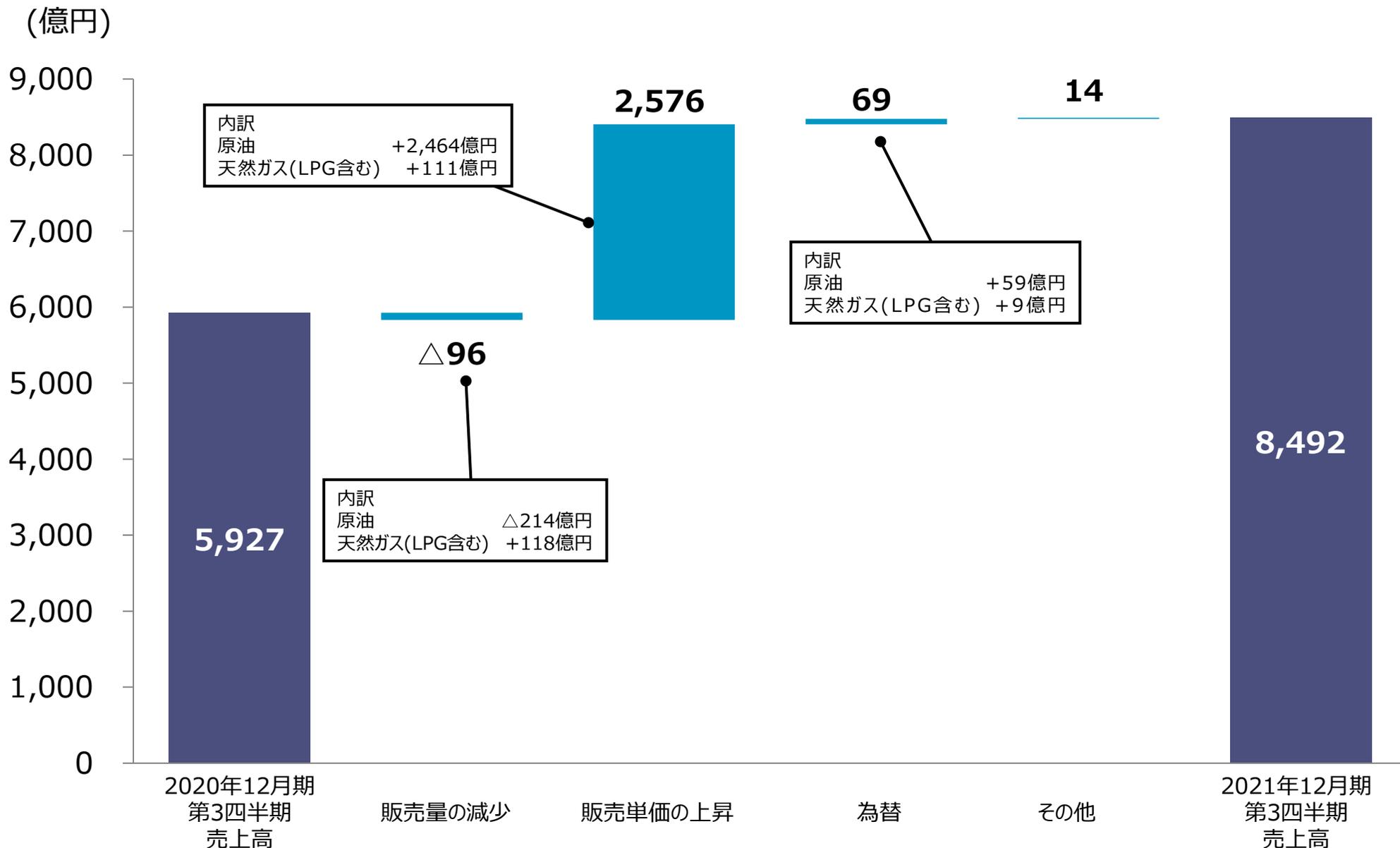
地域別販売量 (千bbl)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
日本	474 (75.4千kl)	426 (67.7千kl)	△ 49 (△7.7千kl)	△ 10.2%
アジア・オセアニア	11,415	13,553	2,139	18.7%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	13,553	11,652	△ 1,901	△ 14.0%
中東・アフリカ	64,037	59,070	△ 4,968	△ 7.8%
米州	2,735	2,447	△ 289	△ 10.6%
合計	92,214	87,148	△ 5,067	△ 5.5%

	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,899	2,102	203	10.7%

販売量 (百万cf)	343,758	338,904	△ 4,854	△ 1.4%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	3.70	4.55	0.85	23.0%
国内分平均単価 (¥/m ³)	49.71	42.56	△ 7.15	△ 14.4%
平均為替 (¥/\$)	108.05	108.78	0円73銭円安	0.7%円安

地域別販売量 (百万cf)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
日本	56,462 (1,513百万m ³ *)	66,039 (1,770百万m ³ *)	9,577 (+257百万m ³ *)	17.0%
アジア・オセアニア	266,232	256,430	△ 9,802	△ 3.7%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	6,744	6,954	210	3.1%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	14,321	9,482	△ 4,840	△ 33.8%
合計	343,758	338,904	△ 4,854	△ 1.4%

*1m³当たり41.8605MJ



(億円)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
売上高	5,927	8,492	2,564	43.3%
売上原価	3,394	3,855	461	13.6%
売上総利益	2,533	4,636	2,102	83.0%
探鉱費	59	40	△ 19	△ 32.1%
販売費及び一般管理費	561	572	11	2.0%
営業利益	1,912	4,023	2,110	110.3%
営業外収益	412	639	227	55.1%
営業外費用	335	391	55	16.5%
経常利益	1,990	4,272	2,282	114.7%
特別損失(減損損失)	1,912	-	△ 1,912	△ 100.0%
法人税等合計	1,287	2,994	1,707	132.6%
非支配株主に帰属する純損益	44	△ 98	△ 142	-
親会社株主に帰属する純損益	△ 1,254	1,377	2,631	-

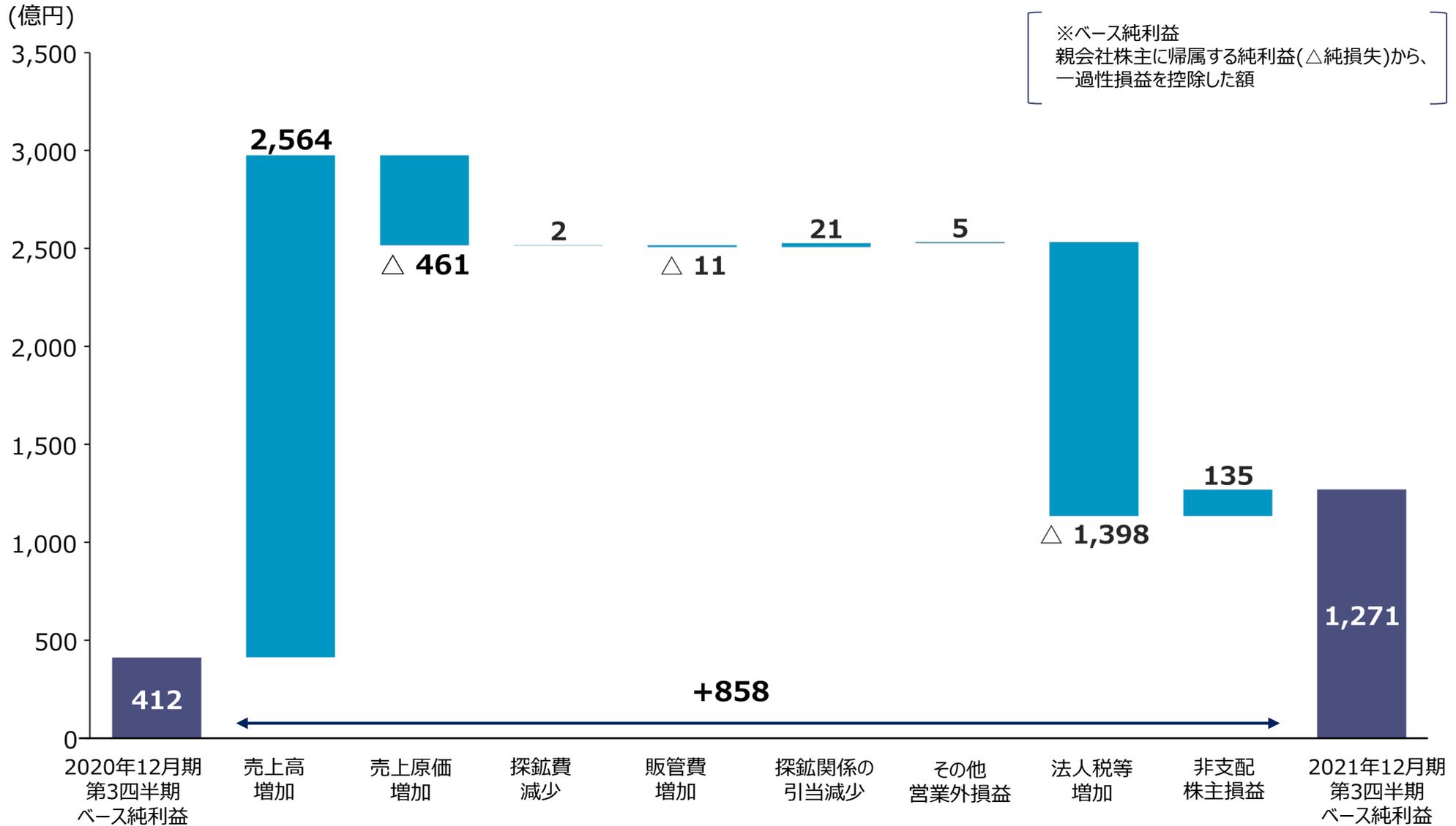
販売量の減少	△96
販売単価の上昇 為替	+2,576
その他	+69
	+14

原油売上原価:	2,556
(増減)	+447
天然ガス売上原価(注):	1,204
(増減)	+3
(注) LPGを含む。	

主な要因	
受取利息	(増減+212)

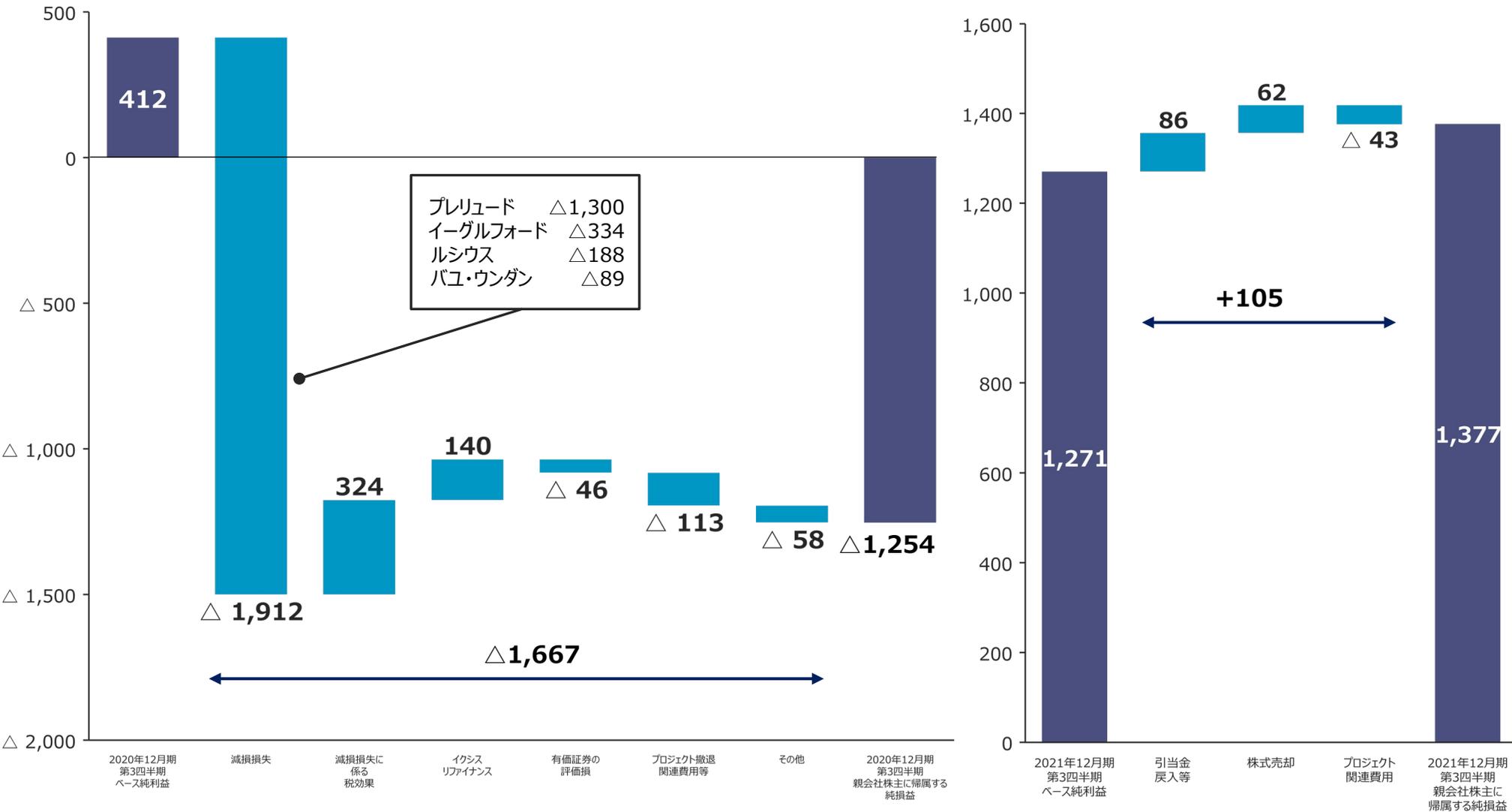
(億円)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
営業外収益	412	639	227	55.1%
受取利息	9	222	212	-
受取配当金	61	53	△ 8	△ 13.3%
持分法による投資利益	281	28	△ 252	△ 89.8%
生産物回収勘定引当金戻入益	-	72	72	-
その他	60	263	203	337.9%
営業外費用	335	391	55	16.5%
支払利息	156	103	△ 52	△ 33.7%
生産物回収勘定引当金繰入額	28	-	△ 28	△ 100.0%
為替差損	73	88	15	21.3%
その他	77	198	121	156.6%

2021年12月期 第3四半期 ベース純利益 増減要因分析



2021年12月期 第3四半期 一過性損益の影響

(億円)



■ 前提条件

(2021年8月10日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	65.2	65.0	65.1
為替レート (円/US\$)	107.8	110.0	108.9



(2021年11月5日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	65.2	74.1 ※1	69.7
為替レート (円/US\$)	107.8	110.1 ※2	108.9

※1 第3四半期実績\$73.2/bbl、及び第4四半期予想\$75.0/bblによる。 ※2 第3四半期実績110.1円/\$、及び第4四半期予想110.0円/\$による。

■ 連結通期業績予想(2021年1月～12月)

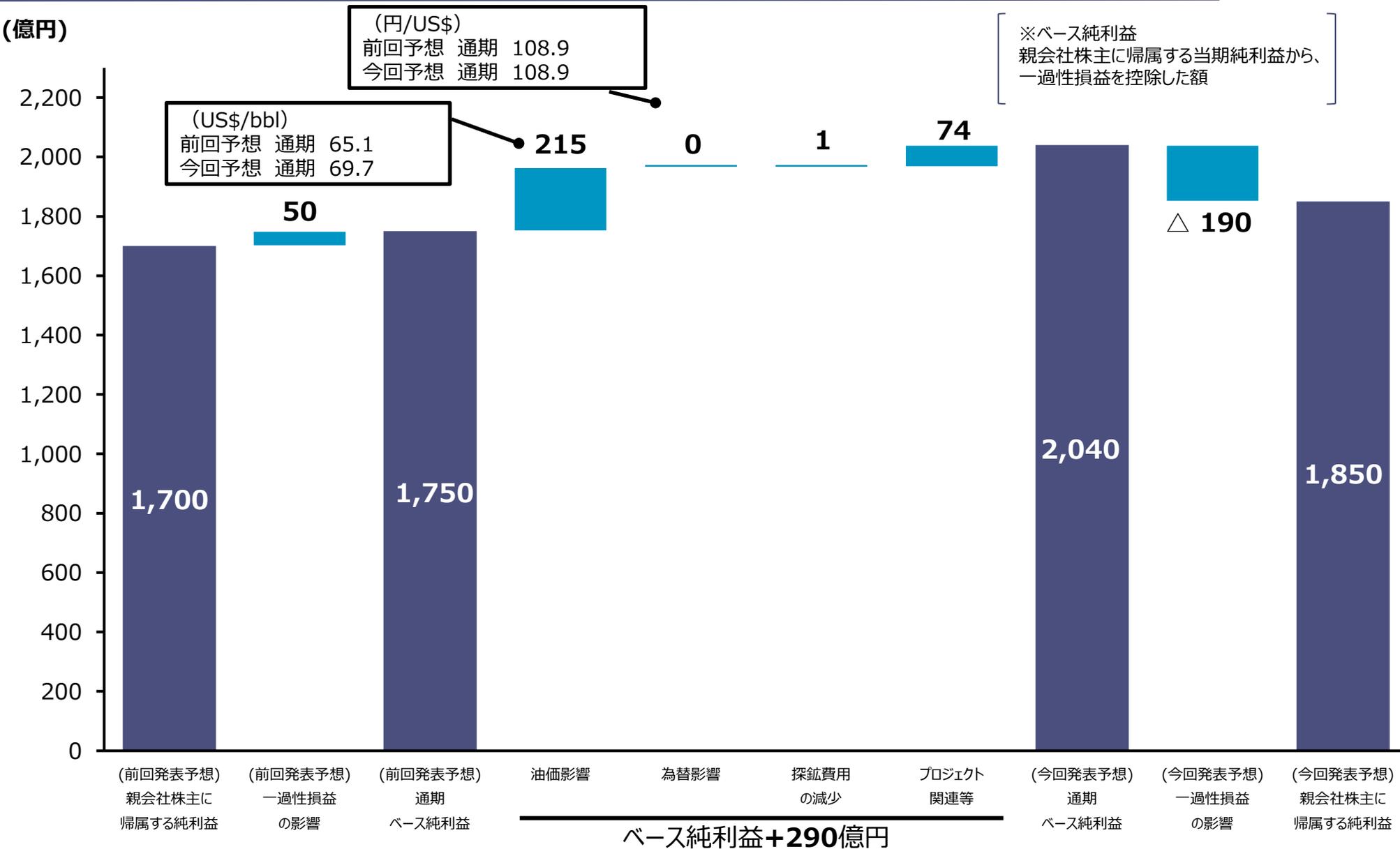
	前回発表予想 (2021年8月10日)	今回発表予想 (2021年11月5日)	増減	増減率
売上高 (億円)	11,340	12,200	860	7.6%
営業利益 (億円)	5,130	5,880	750	14.6%
経常利益 (億円)	5,450	6,110	660	12.1%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	1,700	1,850	150	8.8%

■ 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)
20円00銭	20円00銭	40円00銭

2021年12月期通期業績予想 当期純利益 増減要因分析

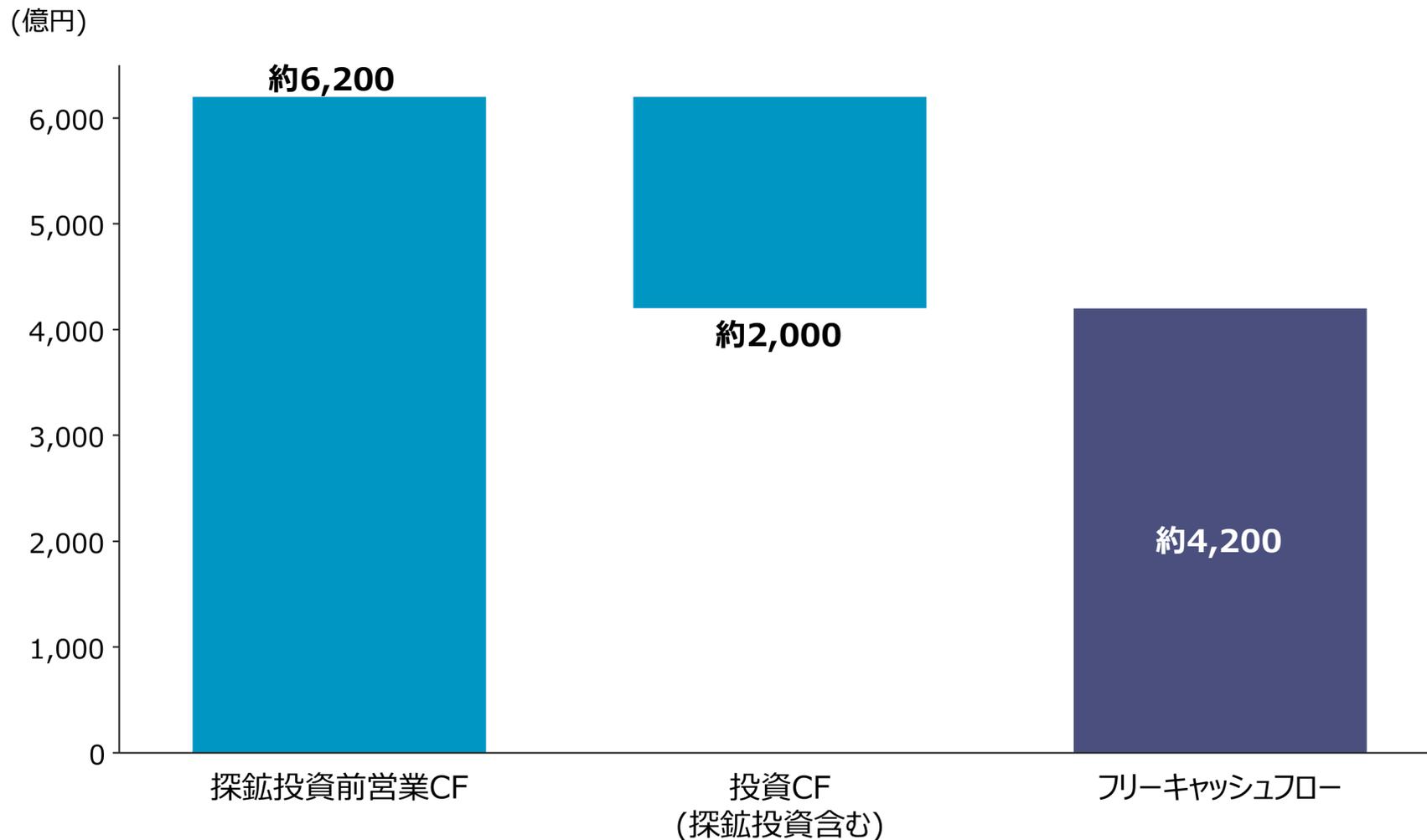
(億円)



(円/US\$)
 前回予想 通期 108.9
 今回予想 通期 108.9

(US\$/bbl)
 前回予想 通期 65.1
 今回予想 通期 69.7

- ▶ 今期は4,200億円程度のフリーキャッシュフロー*を確保する見込み。



* 持分法適用会社であるイクシス下流事業会社を含む

參考資料

INPEX

	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
売上高 (億円)	21	57	36	172.9%

販売量 (千bbl)	210	685	475	226.1%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	34.77	59.13	24.36	70.1%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	60.64	80.14	19.50	32.2%
平均為替 (¥/\$)	107.21	108.79	1円58銭円安	1.5%円安

地域別販売量 (千bbl)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	2021年12月期 第3四半期 (2021年1月-9月)	増減	増減率
日本	1 (0.1千ト)	2 (0.2千ト)	0 (+0.0千ト)	16.7%
アジア・オセアニア	208	683	474	227.6%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	210	685	475	226.1%

(億円)	2020年12月期末	2021年12月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	3,870	5,324	1,454	37.6%
有形固定資産	20,697	21,967	1,269	6.1%
無形固定資産	4,418	4,389	△ 28	△ 0.6%
生産物回収勘定	5,755	5,530	△ 225	△ 3.9%
その他	12,297	13,709	1,412	11.5%
生産物回収勘定引当金	△ 694	△ 622	72	△ 10.4%
資産合計	46,345	50,300	3,954	8.5%
流動負債	3,392	3,962	570	16.8%
固定負債	12,938	13,476	537	4.2%
純資産	30,013	32,860	2,847	9.5%
（うち非支配株主持分）	2,647	2,579	△ 68	△ 2.6%
負債・純資産合計	46,345	50,300	3,954	8.5%
1株当たり純資産額 (円)	1,874.08	2,073.78	199.70	10.7%

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	2,595億円
・固定資産	3兆6,556億円
・総資産	3兆9,151億円

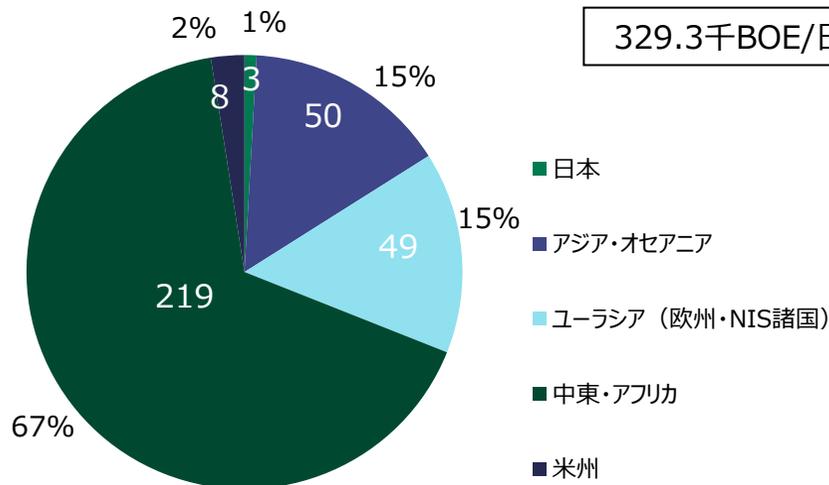
※固定資産にはFID前投資、借入金の支払利息分等が含まれる

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（21年9月末）は約2.0兆円。

株主資本合計	+933億円
その他の包括利益累計額	+1,982億円
・繰延ヘッジ損益	+283億円
・為替換算調整勘定	+1,694億円

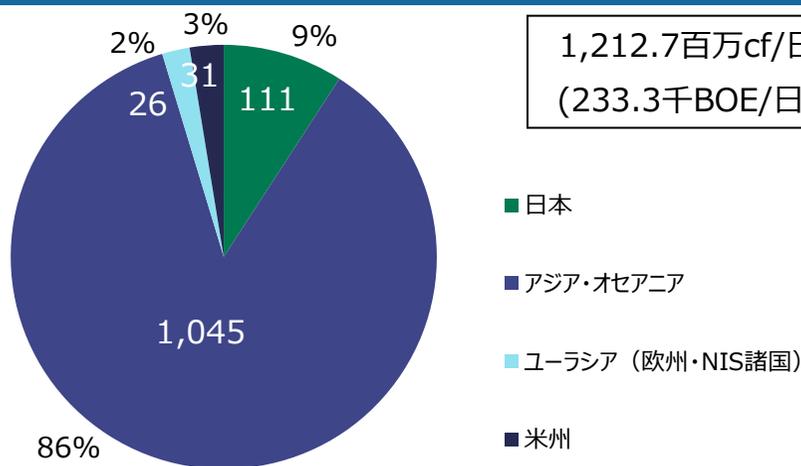
原油・コンデンセート・LPG

329.3千BOE/日



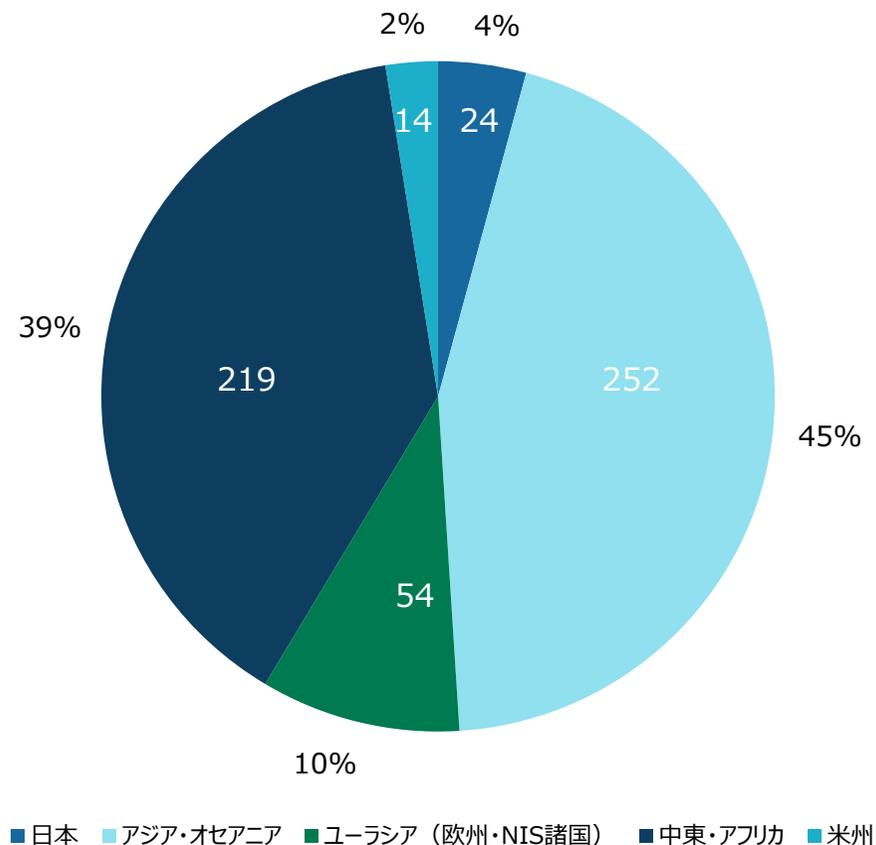
天然ガス

1,212.7百万cf/日
(233.3千BOE/日)



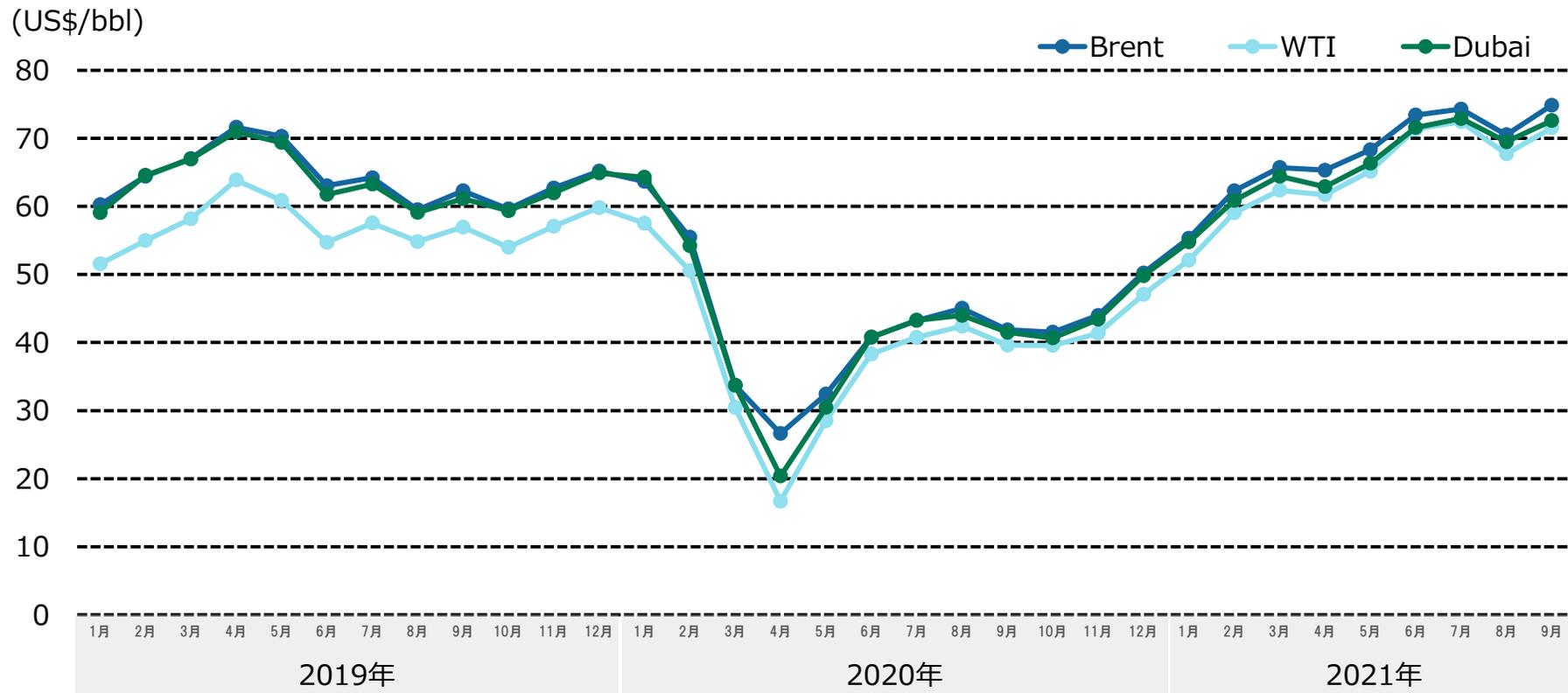
原油・天然ガス合計

562.6千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。

* 2021年12月期のネット生産量見通しは、576千BOE/日 (期初時点の見通しは559千BOE/日、第2四半期末時点の見通しは571千BOE/日)



	2020年1-9月 平均	2020年1-12月 平均	2021年									2021年1-9月 平均
			1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	
Brent	42.53	43.21	55.32	62.28	65.70	65.33	68.31	73.41	74.29	70.51	74.88	67.78
WTI	38.32	39.40	52.10	59.06	62.36	61.70	65.16	71.35	72.43	67.71	71.54	64.82
Dubai	41.40	42.21	54.77	60.86	64.41	62.89	66.31	71.57	72.90	69.49	72.61	66.20

【経営の基本方針】

当社は、今後も増加する我が国及び世界のエネルギー需要に応え、長期にわたり引き続き、エネルギー開発・安定供給の責任を果たしつつ、2050年ネットゼロカーボン社会の実現に向けたエネルギー構造の変革に積極的に取り組みます。

1. エネルギーの安定供給

- 上流事業を引き続き基盤事業と位置づけ、事業の強靱化とクリーン化を進めることにより、エネルギーの安定供給と気候変動への責任ある対応という二つの社会的責任を果たしてまいります。
- 天然ガスシフトを進め、国内及び成長市場であるアジアにおけるグローバルガスバリューチェーンの拡大に向けた取組を継続・強化します。
さらに、カーボンニュートラルLNGの販売等を推進します。



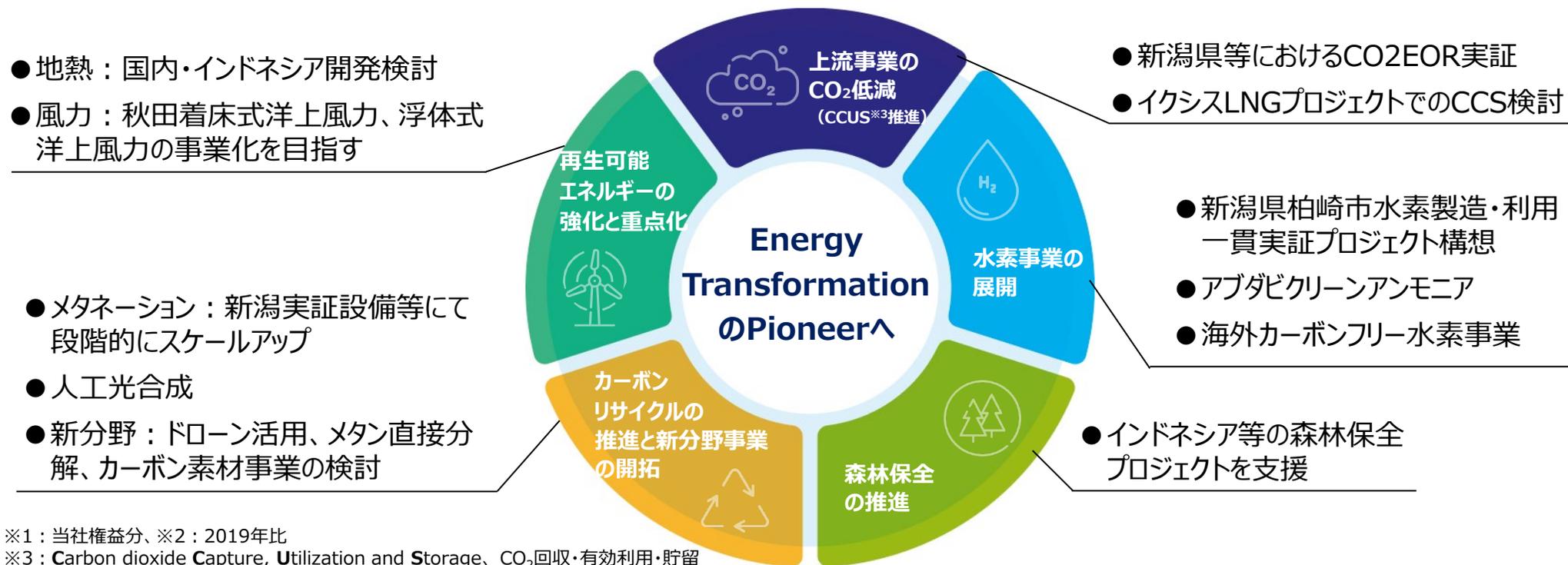
* 2021年1月27日に「今後の事業展開～2050ネットゼロカーボン社会に向けて」を公表したこと等を踏まえ、現在、次期中期経営計画を前倒しで発表することを含めて検討中です。

2. ネットゼロカーボン社会に向けた目標と取組

➤ 気候変動に関するパリ協定目標の実現に貢献すべく、気候変動対応目標を定めます。



➤ 社会のニーズに応えるソリューションを提案すべく、5つの事業の柱を強力に推進します。



※1：当社権益分、※2：2019年比

※3：Carbon dioxide Capture, Utilization and Storage、CO₂回収・有効利用・貯留