

2021年12月期 第1四半期決算

補足説明資料

株式会社INPEX

2021年5月13日

**注意事項****INPEX**

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 63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 *1	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
インベックス南西カスピ海石油	アゼルバイジャン	51%	生産中	12月
INPEX北カスピ海石油 *2	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 20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

*1 2021年3月25日付けで商号変更

*2 2021年4月1日付けで商号変更

2021年12月期 第1四半期決算ハイライト

	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
売上高（億円）	2,496	2,436	△ 59	△ 2.4%
原油売上高	1,630	1,744	114	7.0%
天然ガス売上高（LPG含む）	821	646	△ 174	△ 21.3%
その他	44	45	0	1.2%
営業利益（億円）	1,008	1,060	51	5.1%
経常利益（億円）	1,077	1,060	△ 16	△ 1.6%
親会社株主に帰属する純利益（億円）	335	381	46	13.7%
1株当たり*純利益（円）	22.99	26.15	3.16	13.7%

期中平均油価（Brent）（\$/bbl）	50.82	61.32	10.50	20.7%
期中平均為替（¥/\$）	108.91	106.09	2円82銭円高	2.6%円高

* 期中平均株式数（連結）2021年12月期第1四半期：1,460,204,531株

	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
売上高 (億円)	1,630	1,744	114	7.0%

販売量 (千bbl)	28,261	27,241	△ 1,020	△ 3.6%
海外平均単価 (\$/bbl)	52.81	60.38	7.57	14.3%
国内平均単価 (¥/kl)	40,526	43,174	2,648	6.5%
平均為替 (¥/\$)	109.16	106.03	3円13銭円高	2.9%円高

地域別販売量 (千bbl)	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
日本	176 (28.0千kl)	174 (27.7千kl)	△ 2 (△0.4千kl)	△ 1.3%
アジア・オセアニア	4,058	4,302	244	6.0%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	3,831	3,957	125	3.3%
中東・アフリカ	19,240	18,107	△ 1,132	△ 5.9%
米州	956	701	△ 255	△ 26.6%
合計	28,261	27,241	△ 1,020	△ 3.6%

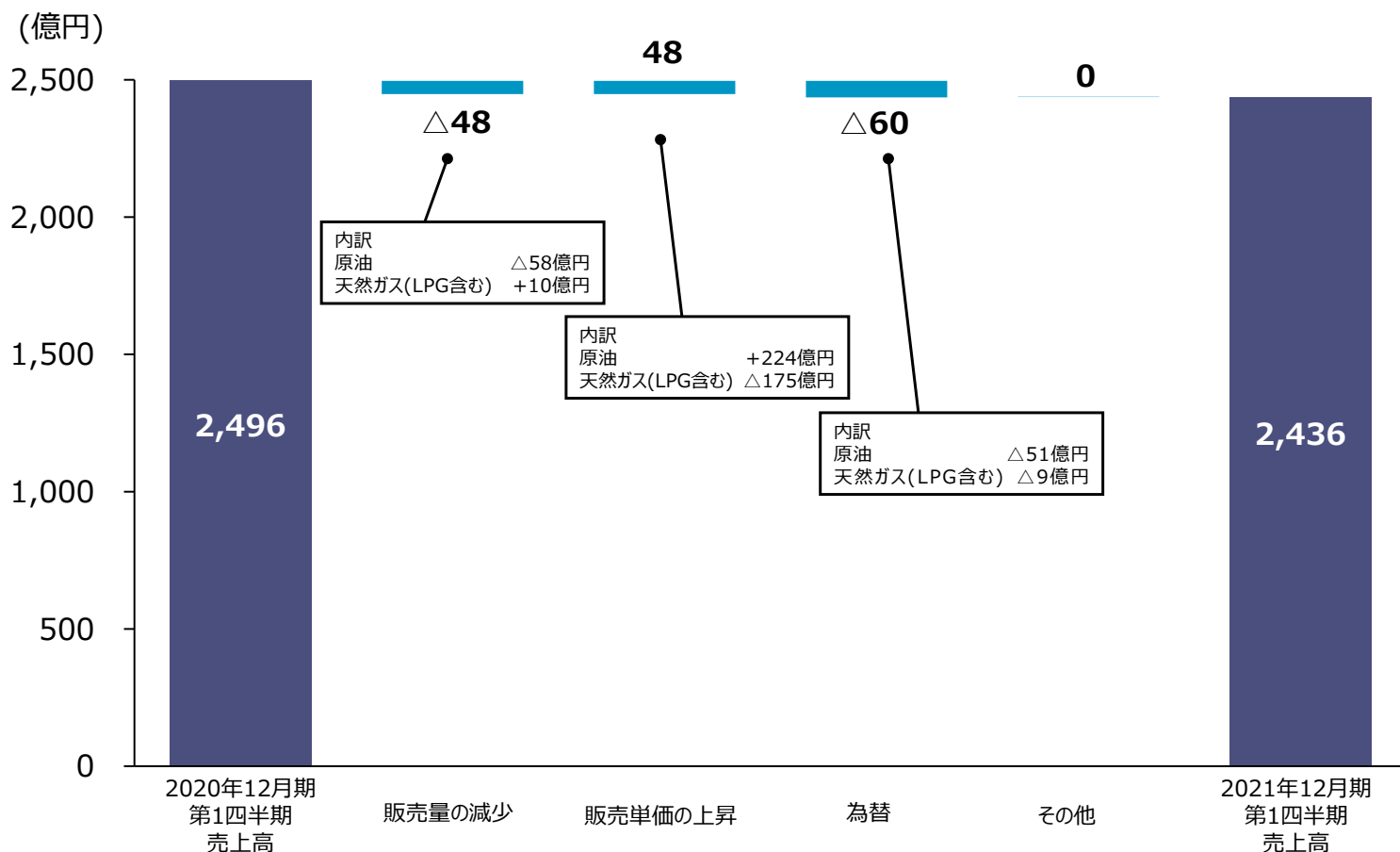
天然ガス売上高 (LPG除く)

	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
売上高 (億円)	812	637	△ 175	△ 21.6%

販売量 (百万cf)	121,252	120,356	△ 896	△ 0.7%
海外生産分平均単価 (\$/千cf)	4.63	3.74	△ 0.89	△ 19.2%
国内分平均単価 (¥/m ³)	50.69	38.29	△ 12.40	△ 24.5%
平均為替 (¥/\$)	109.17	106.55	2円62銭円高	2.4%円高

地域別販売量 (百万cf)	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
日本	23,455 (628百万m ³ *)	25,063 (672百万m ³ *)	1,608 (+43百万m ³ *)	6.9%
アジア・オセアニア	90,207	88,448	△ 1,759	△ 2.0%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	2,716	2,323	△ 394	△ 14.5%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	4,873	4,522	△ 352	△ 7.2%
合計	121,252	120,356	△ 896	△ 0.7%

*1m³当たり41.8605MJ

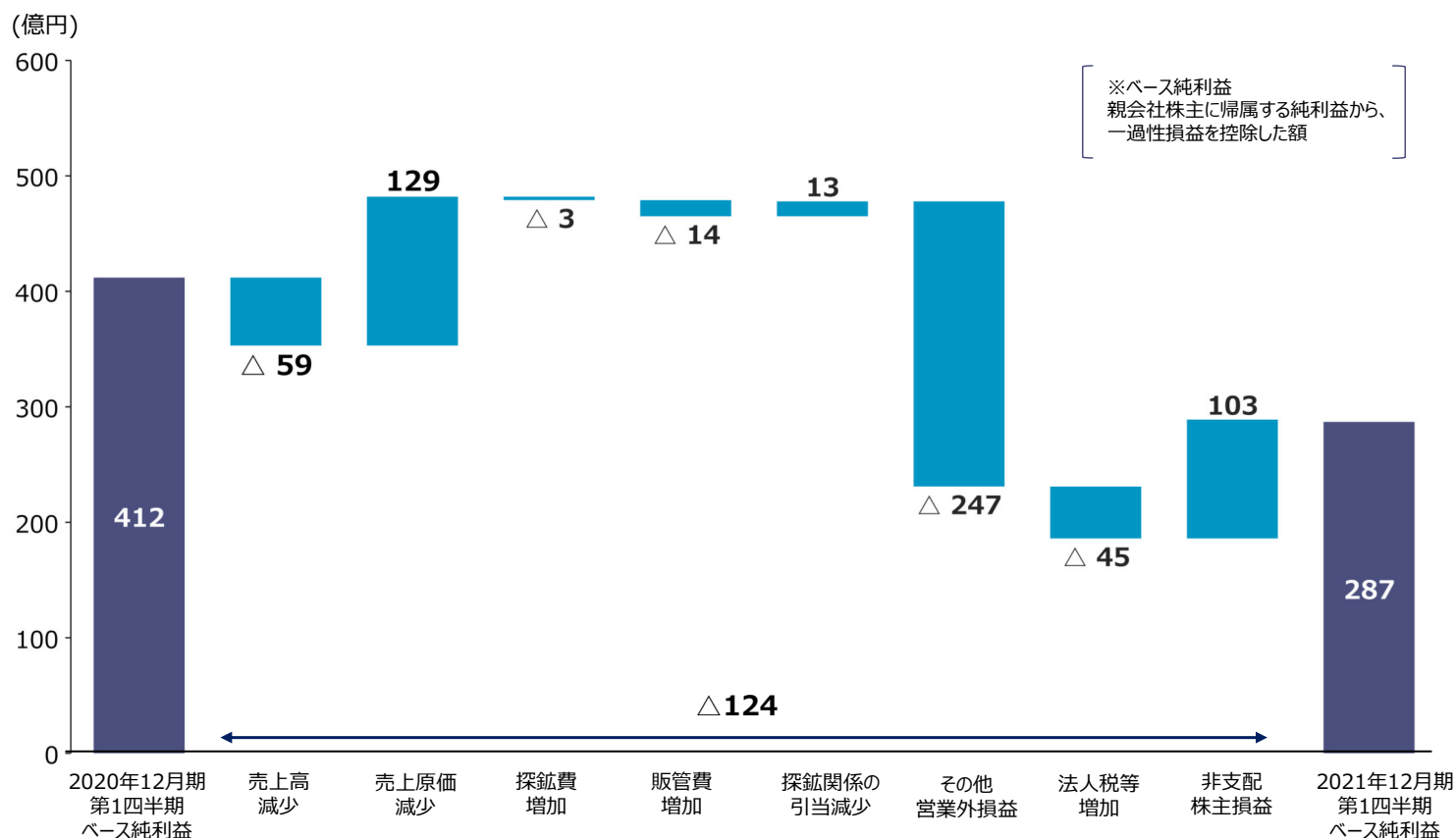


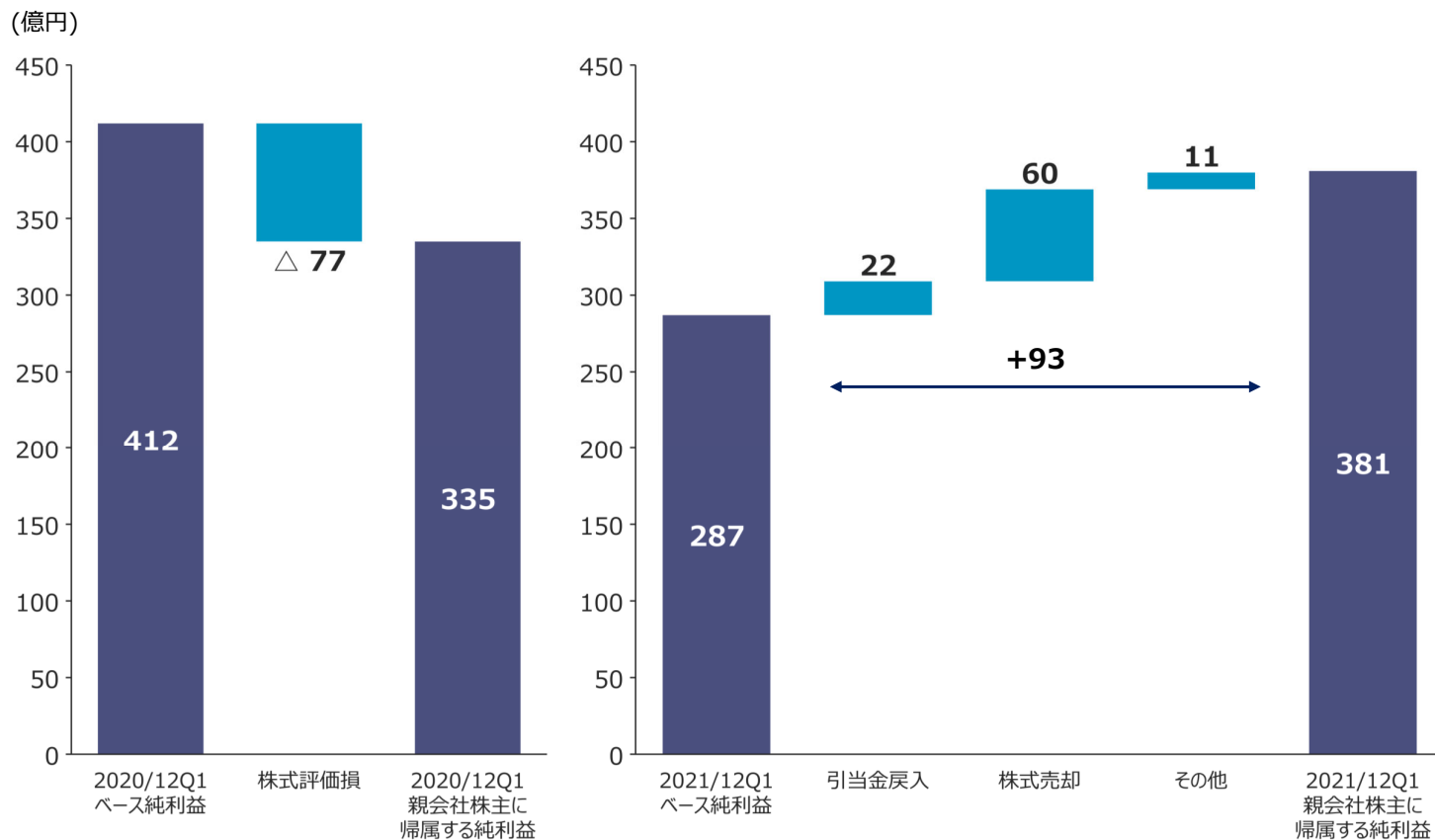
損益計算書

(億円)	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率	
売上高	2,496	2,436	△ 59	△ 2.4%	販売量の減少 △48 販売単価の上昇 +48 為替 △60 その他 +0
売上原価	1,292	1,163	△ 129	△ 10.0%	原油売上原価: 736 (増減) △30 天然ガス売上原価(注): 389 (増減) △101 (注) LPGを含む。
売上総利益	1,203	1,273	70	5.8%	
探鉱費	9	12	3	42.1%	
販売費及び一般管理費	185	200	14	7.8%	
営業利益	1,008	1,060	51	5.1%	主な要因
営業外収益	257	216	△ 41	△ 16.0%	持分法による投資利益 △152
営業外費用	189	216	27	14.5%	主な要因 為替差損 +109
経常利益	1,077	1,060	△ 16	△ 1.6%	
法人税等合計	753	804	51	6.8%	
非支配株主に帰属する純損益	△ 11	△ 125	△ 114	-	
親会社株主に帰属する純利益	335	381	46	13.7%	

(億円)	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
営業外収益	257	216	△ 41	△ 16.0%
受取利息	4	82	78	-
受取配当金	45	24	△ 20	△ 45.6%
投資有価証券売却益	-	62	62	-
持分法による投資利益	152	-	△ 152	△ 100.0%
生産物回収勘定引当金戻入益	-	19	19	-
為替差益	32	-	△ 32	△ 100.0%
その他	22	26	4	18.9%
営業外費用	189	216	27	14.5%
支払利息	60	35	△ 25	△ 41.6%
持分法による投資損失	-	20	20	-
生産物回収勘定引当金繰入額	16	-	△ 16	△ 100.0%
為替差損	-	109	109	-
その他	112	51	△ 60	△ 53.9%

2021年12月期 第1四半期
ベース純利益 増減要因分析





2021年12月期 通期業績予想の修正

■ 前提条件

(2021年2月10日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	53.0	53.0	53.0
為替レート (円/US\$)	103.0	103.0	103.0



(2021年5月13日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価 (\$/bbl)	60.7 ^{*1}	60.0	60.3
為替レート (円/US\$)	107.1 ^{*2}	108.0	107.5

*1 第1四半期実績\$61.3/bbl、及び第2四半期予想\$60.0/bblによる。 *2 第1四半期実績106.1円/US\$、及び第2四半期予想108.0円/US\$による。

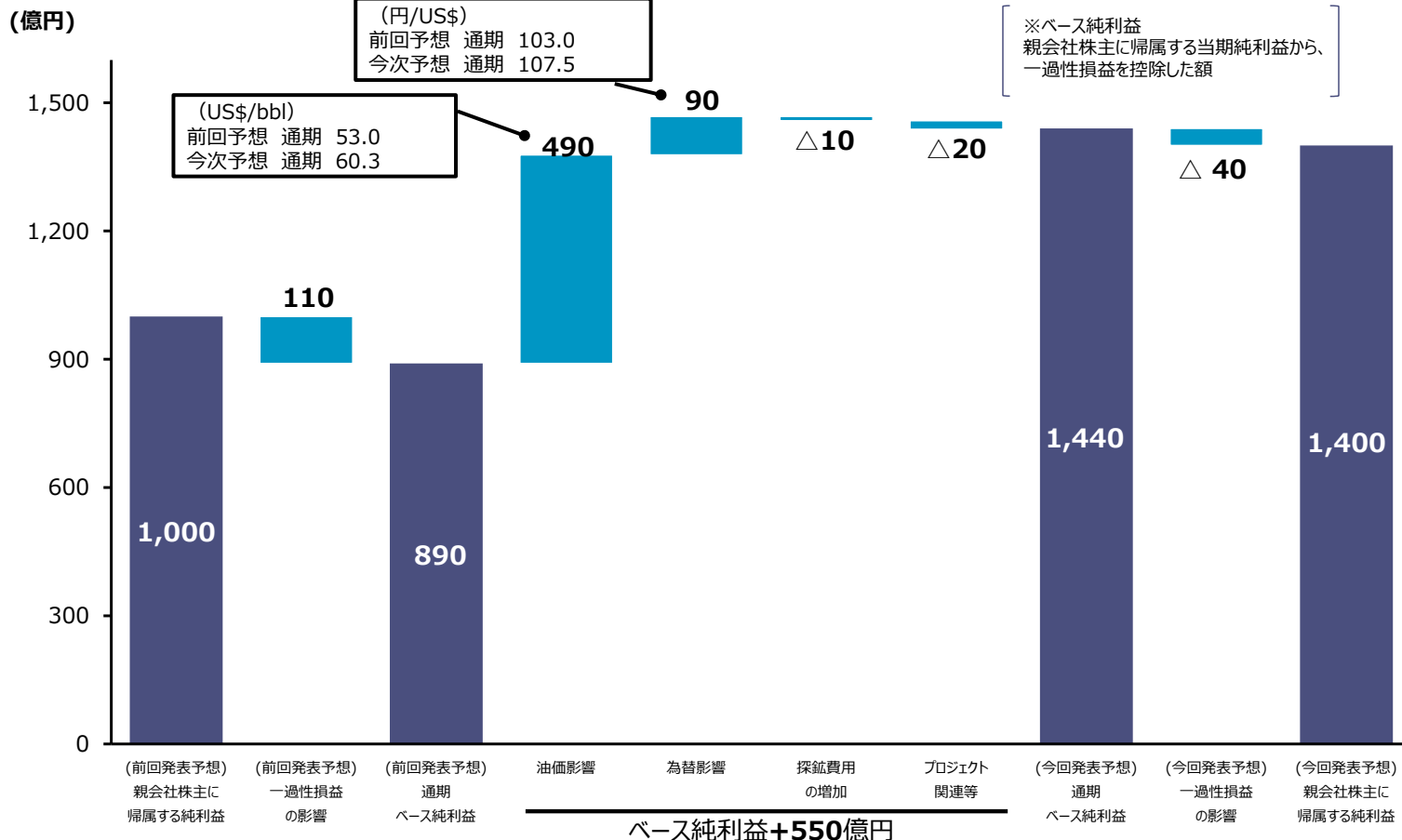
■ 連結通期業績予想 (2021年1月-12月)

	前回発表予想 (2021年2月10日)	今回発表予想 (2021年5月13日)	増減	増減率
売上高 (億円)	8,830	10,550	1,720	19.5%
営業利益 (億円)	3,190	4,520	1,330	41.7%
経常利益 (億円)	3,530	4,830	1,300	36.8%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	1,000	1,400	400	40.0%

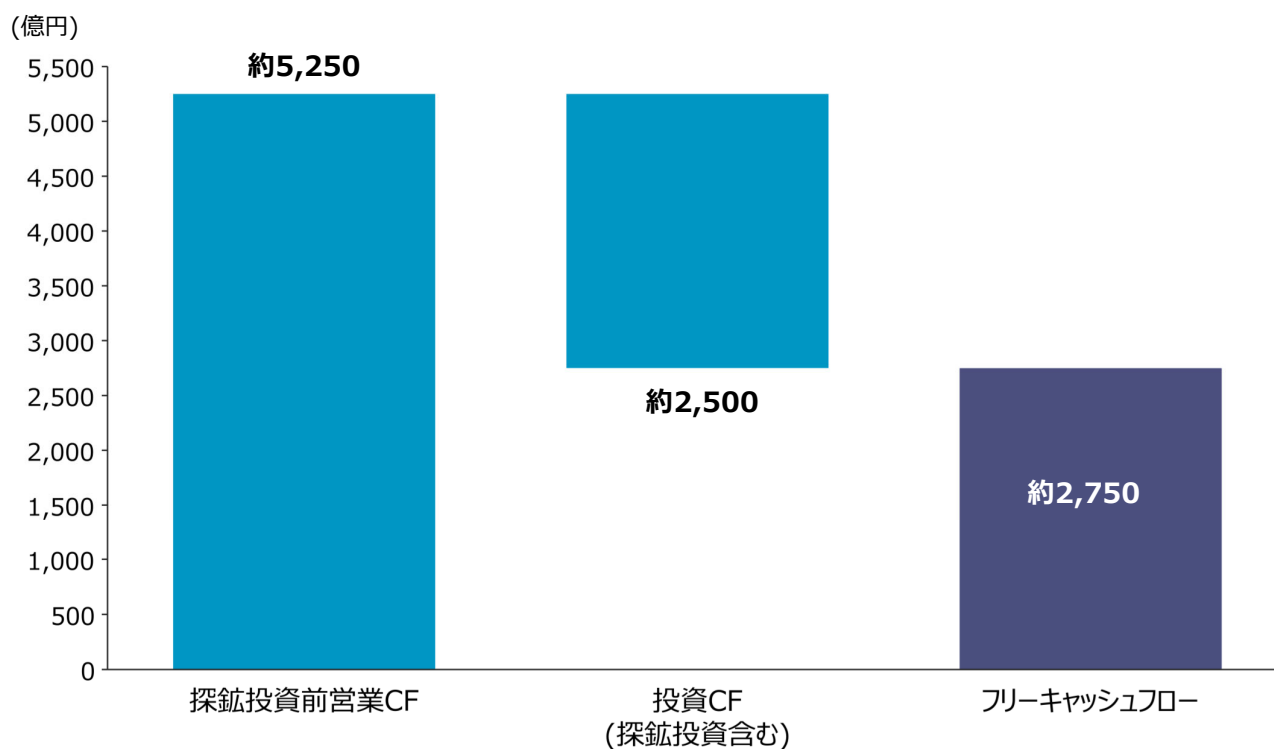
■ 連結第2四半期業績予想 (2021年1月-6月)

	前回発表予想 (2021年2月10日)	今回発表予想 (2021年5月13日)	増減	増減率
売上高 (億円)	4,160	4,840	680	16.3%
営業利益 (億円)	1,460	2,060	600	41.1%
経常利益 (億円)	1,570	2,010	440	28.0%
親会社株主に帰属する純利益 (億円)	350	450	100	28.6%

2021年12月期通期業績予想 当期純利益 増減要因分析



2021年12月期 キャッシュフロー見通し*



▶ 今期は2,750億円程度のフリーキャッシュフロー*を確保する見込み。

* イクシス下流会社を含む

LPG売上高

	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
売上高 (億円)	9	9	0	7.0%

販売量 (千bbl)	118	133	15	12.4%
海外生産分平均単価 (\$/bbl)	36.57	51.78	15.21	41.6%
国内生産分平均単価 (¥/kg)	69.15	77.83	8.68	12.6%
平均為替 (¥/\$)	108.84	106.30	2円54銭円高	2.3%円高

地域別販売量 (千bbl)	2020年12月期 第1四半期 (2020年1月-3月)	2021年12月期 第1四半期 (2021年1月-3月)	増減	増減率
日本	1 (0.1千ト)	1 (0.1千ト)	0 (+0.0千ト)	47.2%
アジア・オセアニア	118	132	14	12.3%
ユーラシア (欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	118	133	15	12.4%

(億円)	2020年12月期末	2021年12月期 第1四半期末	増減	増減率
流動資産	3,870	4,908	1,037	26.8%
有形固定資産	20,697	21,748	1,050	5.1%
無形固定資産	4,418	4,528	109	2.5%
生産物回収勘定	5,755	5,693	△ 61	△ 1.1%
その他	12,297	13,362	1,065	8.7%
生産物回収勘定引当金	△ 694	△ 675	19	△ 2.8%
資産合計	46,345	49,566	3,220	6.9%
流動負債	3,392	3,766	373	11.0%
固定負債	12,938	14,005	1,066	8.2%
純資産	30,013	31,793	1,780	5.9%
(うち非支配株主持分)	2,647	2,571	△ 76	△ 2.9%
負債・純資産合計	46,345	49,566	3,220	6.9%
1株当たり純資産額 (円)	1,874.08	2,001.23	127.15	6.8%

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	2,102億円
・固定資産	3兆6,609億円
・総資産	3兆8,711億円

※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・社債の合計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（21年3月末）は約2.1兆円。

株主資本合計 +206億円

その他の包括利益累計額 +1,650億円

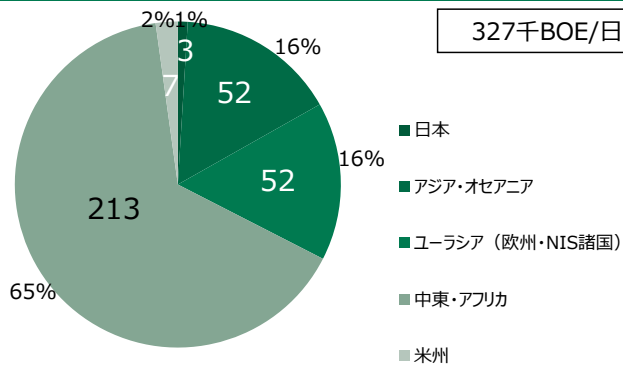
・繰延ヘッジ損益 +179億円

・為替換算調整勘定 +1,448億円

生産量 (2021年1月-3月)

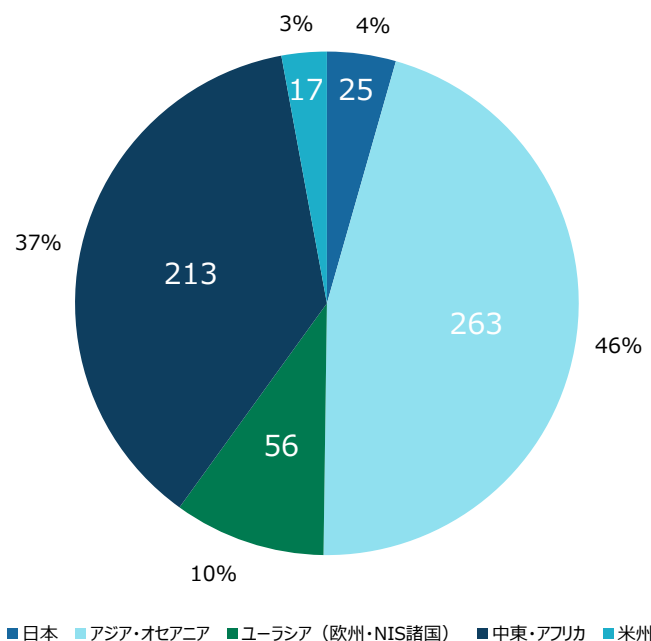
原油・コンデンサート・LPG

327千BOE/日



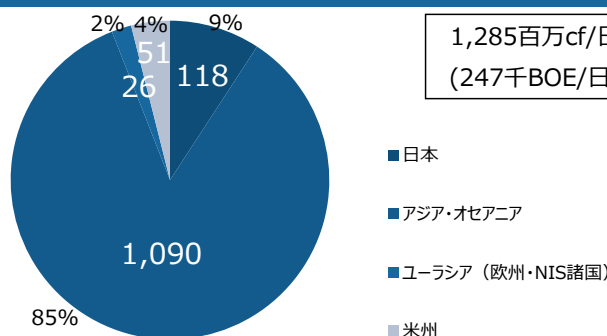
原油・天然ガス合計

574千BOE/日



天然ガス

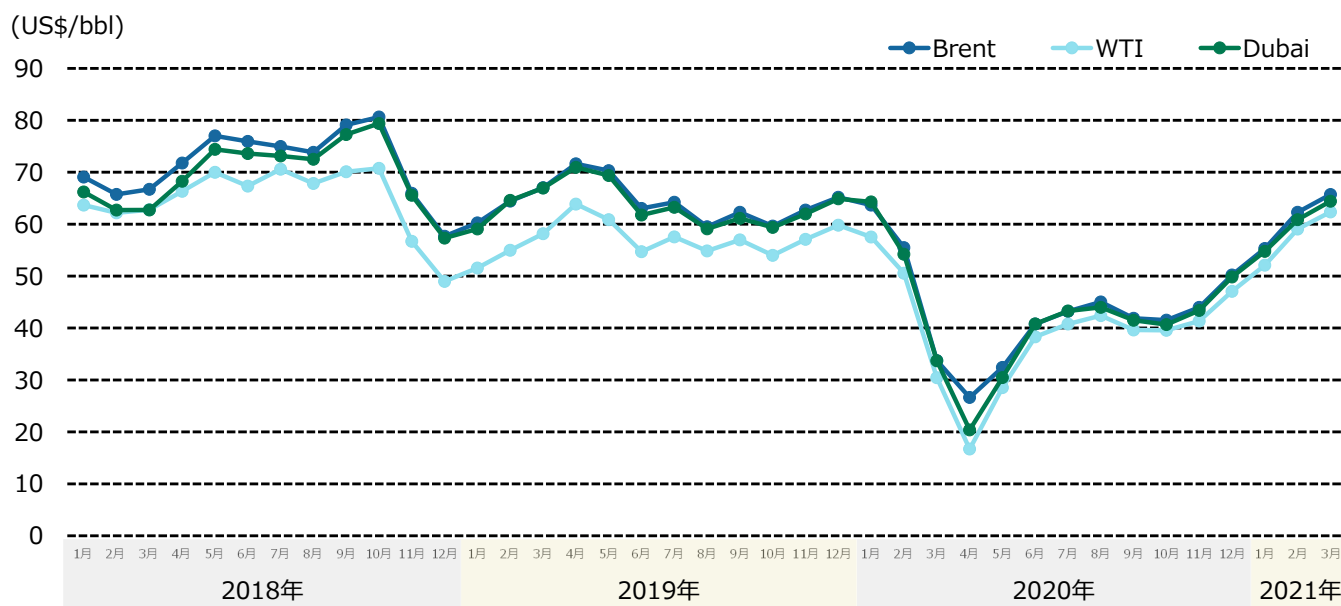
1,285百万cf/日
(247千BOE/日)



* 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。

* 2021年12月期のネット生産量見通しは、570千BOE/日（期初時点の見通しは559千BOE/日）

参考：2021年1月-3月の期間中に、イクシスLNGプロジェクトから28のLNGカーゴをダーウィンから出荷済み。



	2020年												2021年			2020年	2021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	1-3月	1-3月
Brent	63.67	55.48	33.73	26.63	32.41	40.77	43.22	45.02	41.87	41.52	43.98	50.22	55.32	62.28	65.70	45.24	61.10
WTI	57.53	50.54	30.45	16.70	28.53	38.31	40.77	42.39	39.63	39.55	41.35	47.07	52.10	59.06	62.36	42.66	57.84
Dubai	64.29	54.22	33.70	20.39	30.47	40.79	43.28	43.99	41.50	40.66	43.39	49.82	54.77	60.86	64.41	44.62	60.01