

2020年12月期 第3四半期決算

補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2020年11月6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。

- 2019年12月期より決算期を3月31日から12月31日に変更したことに伴い、本資料では2020年12月期第3四半期は、(参考値)前年同一期間(2019年1月-9月)と比較する。

<(参考値)前年同一期間(2019年1月-9月)*>

2019年				2020年			
1-3月	4-6月	7-9月	10-12月	1-3月	4-6月	7-9月	10-12月
(参考値) 前年同一期間				2020年12月期 第3四半期			

* 参考値は、監査法人による監査は受けておらず、比較のためのもの。

連結子会社および持分法適用関連会社

連結子会社 65社

主な連結子会社	国(地域)名	出資比率	フェーズ	決算期
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
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
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
インベックス北カスピ海石油	カザフスタン	51%	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 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
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
Ichthys LNG Pty Ltd	オーストラリア	66.245%	生産中	12月

	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
売上高(億円)	8,446	5,927	△ 2,518	△ 29.8%
原油売上高	6,265	3,903	△ 2,362	△ 37.7%
天然ガス売上高(LPG含む)	2,045	1,920	△ 125	△ 6.1%
その他	134	104	△ 30	△ 22.5%
営業利益(億円)	3,994	1,912	△ 2,081	△ 52.1%
経常利益(億円)	4,050	1,990	△ 2,060	△ 50.9%
親会社株主に帰属する純損益(億円)	1,216	△ 1,254	△ 2,470	-
1株当たり*純損益(円)	83.32	△ 85.90	△ 169.22	-

期中平均油価(Brent)(\$/bbl)	64.75	42.53	△22.22	△34.3%
期中平均為替(¥/\$)	109.13	107.57	1円56銭円高	1.4%円高

* 期中平均株式数:1,460,203,487株

原油売上高

	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
売上高(億円)	6,265	3,903	△ 2,362	△ 37.7%

販売量(千bbl)	87,880	92,214	4,334	4.9%
海外平均単価(\$/bbl)	65.13	39.30	△ 25.83	△ 39.7%
国内平均単価(¥/kl)	45,299	31,028	△ 14,271	△ 31.5%
平均為替(¥/\$)	109.47	107.60	1円87銭円高	1.7%円高

地域別販売量(千bbl)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
日本	576 (91.6千kl)	474 (75.4千kl)	△ 102 (△16.2千kl)	△ 17.7%
アジア・オセアニア	11,833	11,415	△ 418	△ 3.5%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	10,211	13,553	3,342	32.7%
中東・アフリカ	63,947	64,037	91	0.1%
米州	1,314	2,735	1,422	108.2%
合計	87,880	92,214	4,334	4.9%

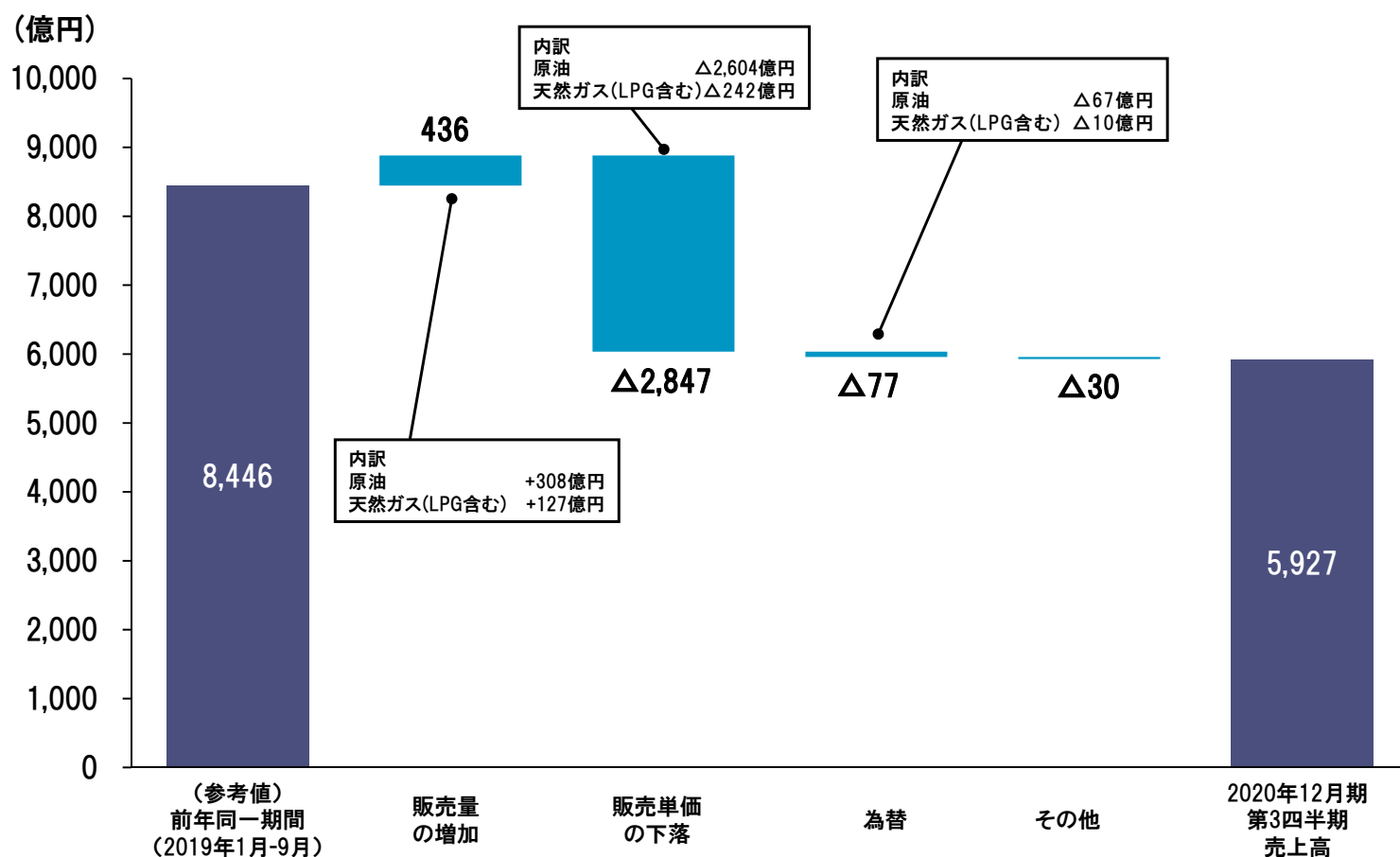
	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
売上高(億円)	2,024	1,899	△ 124	△ 6.2%

販売量(百万cf)	307,472	343,758	36,286	11.8%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	4.18	3.70	△ 0.48	△ 11.5%
国内分平均単価(¥/m ³)	55.90	49.71	△ 6.19	△ 11.1%
平均為替(¥/\$)	108.96	108.05	0円91銭円高	0.8%円高

地域別販売量(百万cf)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
日本	59,739 (1,601百万m ³ *)	56,462 (1,513百万m ³ *)	△ 3,277 (△88百万m ³ *)	△ 5.5%
アジア・オセアニア	222,337	266,232	43,895	19.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	6,703	6,744	41	0.6%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	18,694	14,321	△ 4,373	△ 23.4%
合計	307,472	343,758	36,286	11.8%

*1m³当たり41.8605MJ

2020年12月期第3四半期 売上高 増減要因分析



(億円)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
売上高	8,446	5,927	△ 2,518	△ 29.8%
売上原価	3,701	3,394	△ 307	△ 8.3%
売上総利益	4,744	2,533	△ 2,210	△ 46.6%
探鉱費	198	59	△ 138	△ 70.0%
販売費及び一般管理費	551	561	9	1.7%
営業利益	3,994	1,912	△ 2,081	△ 52.1%
営業外収益	352	412	60	17.0%
営業外費用	296	335	39	13.3%
経常利益	4,050	1,990	△ 2,060	△ 50.9%
特別損失(減損損失)	54	1,912	1,858	-
法人税等合計	2,841	1,287	△ 1,553	△ 54.7%
非支配株主に帰属する純損益	△ 61	44	106	-
親会社株主に帰属する純損益	1,216	△ 1,254	△ 2,470	-
(うちベース純利益*)	1,182	412	△ 770	-
(うち一過性損益)	34	△ 1,667	△ 1,701	-

販売量の増加	+436
販売単価の下落	△ 2,847
為替	△ 77
その他	△ 30

原油売上原価:	2,109
(増減)	△ 429
天然ガス売上原価(注):	1,201
(増減)	+140
(注)LPGを含む。	

主な要因	
持分法による投資利益 (増減+88)	

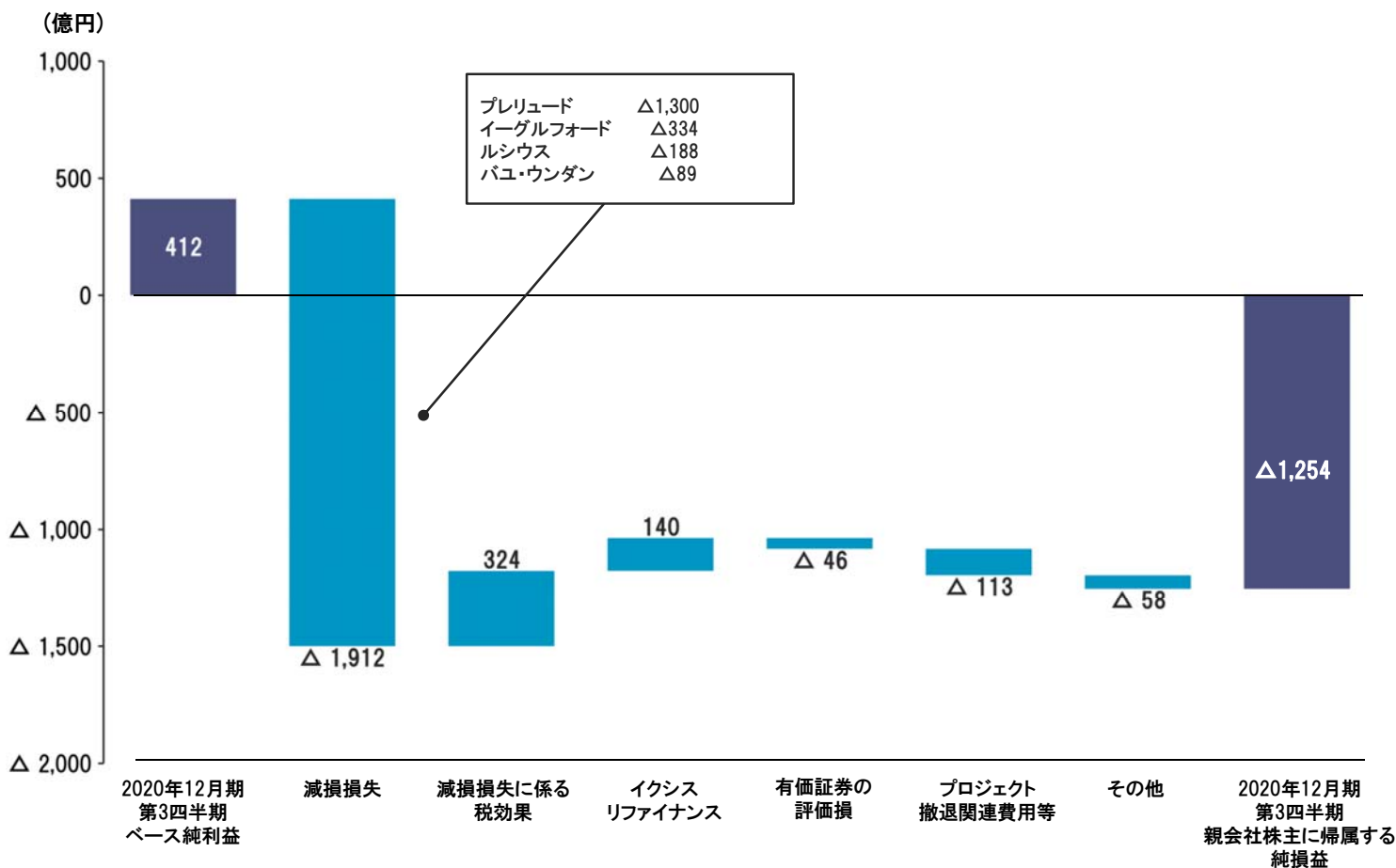
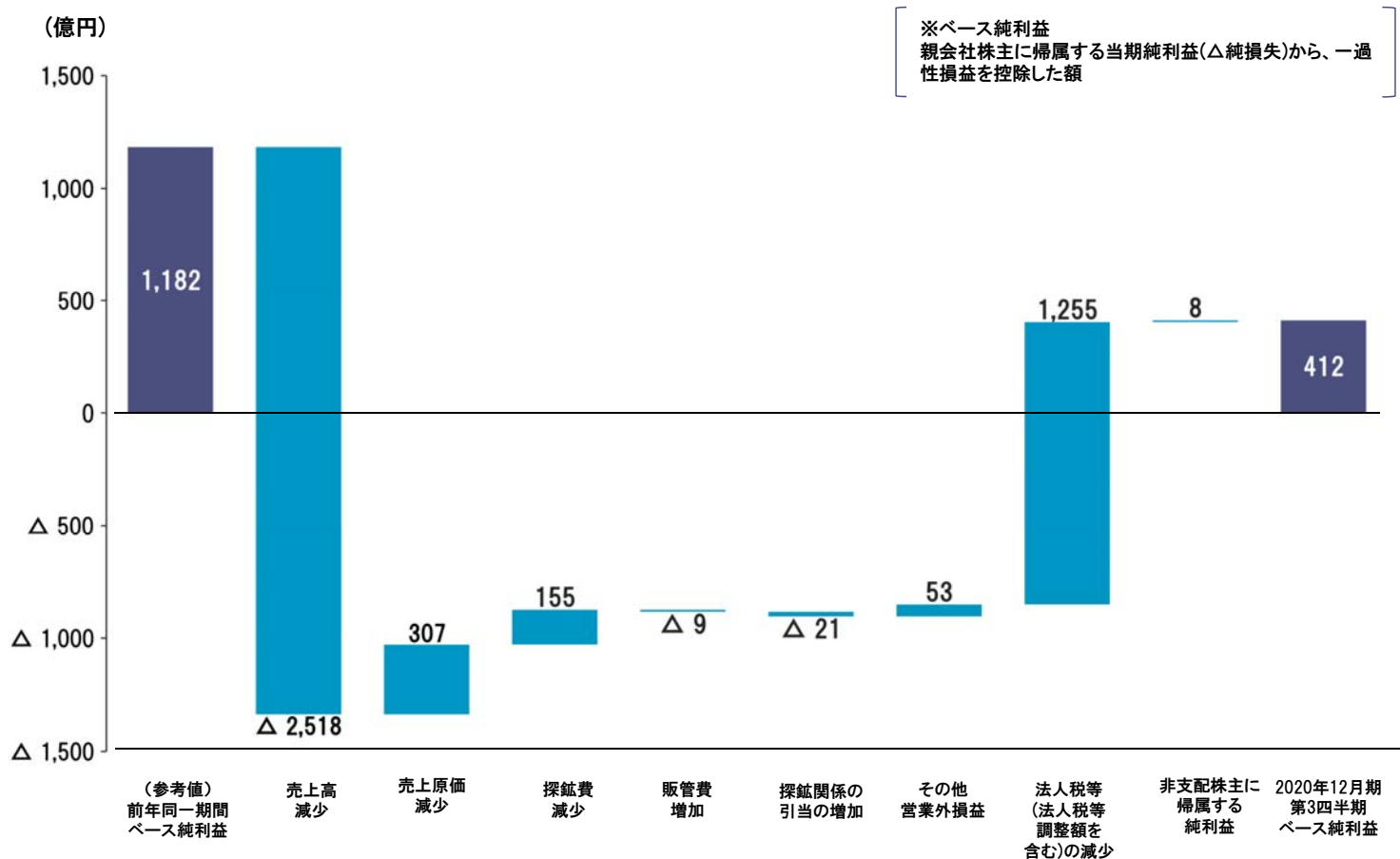
主な要因	
為替差損 (増減+53)	

主な要因	
プレリユード (増減+1,300)	
イーグルフォード (増減+ 334)	
ルシウス (増減+ 188)	
バユ・ウンダン (増減+ 89)	

* ベース純利益
親会社株主に帰属する当期純利益
(△純損失)から、一過性損益を控除
した額

営業外収益・費用

(億円)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
営業外収益	352	412	60	17.0%
受取利息	25	9	△ 15	△ 61.8%
受取配当金	66	61	△ 5	△ 8.0%
持分法による投資利益	193	281	88	45.6%
その他	67	60	△ 6	△ 10.3%
営業外費用	296	335	39	13.3%
支払利息	204	156	△ 48	△ 23.5%
生産物回収勘定引当金繰入額	4	28	23	-
探鉱事業引当金繰入額	2	-	△ 2	-
為替差損	19	73	53	-
その他	65	77	11	18.3%



■ 前提条件

(2020年8月6日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価(\$/bbl)	42.1	40.0	41.1
為替レート(円/US\$)	108.3	105.0	106.6



(2020年11月6日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価(\$/bbl)	42.1	41.7	41.9
為替レート(円/US\$)	108.3	105.6	106.9

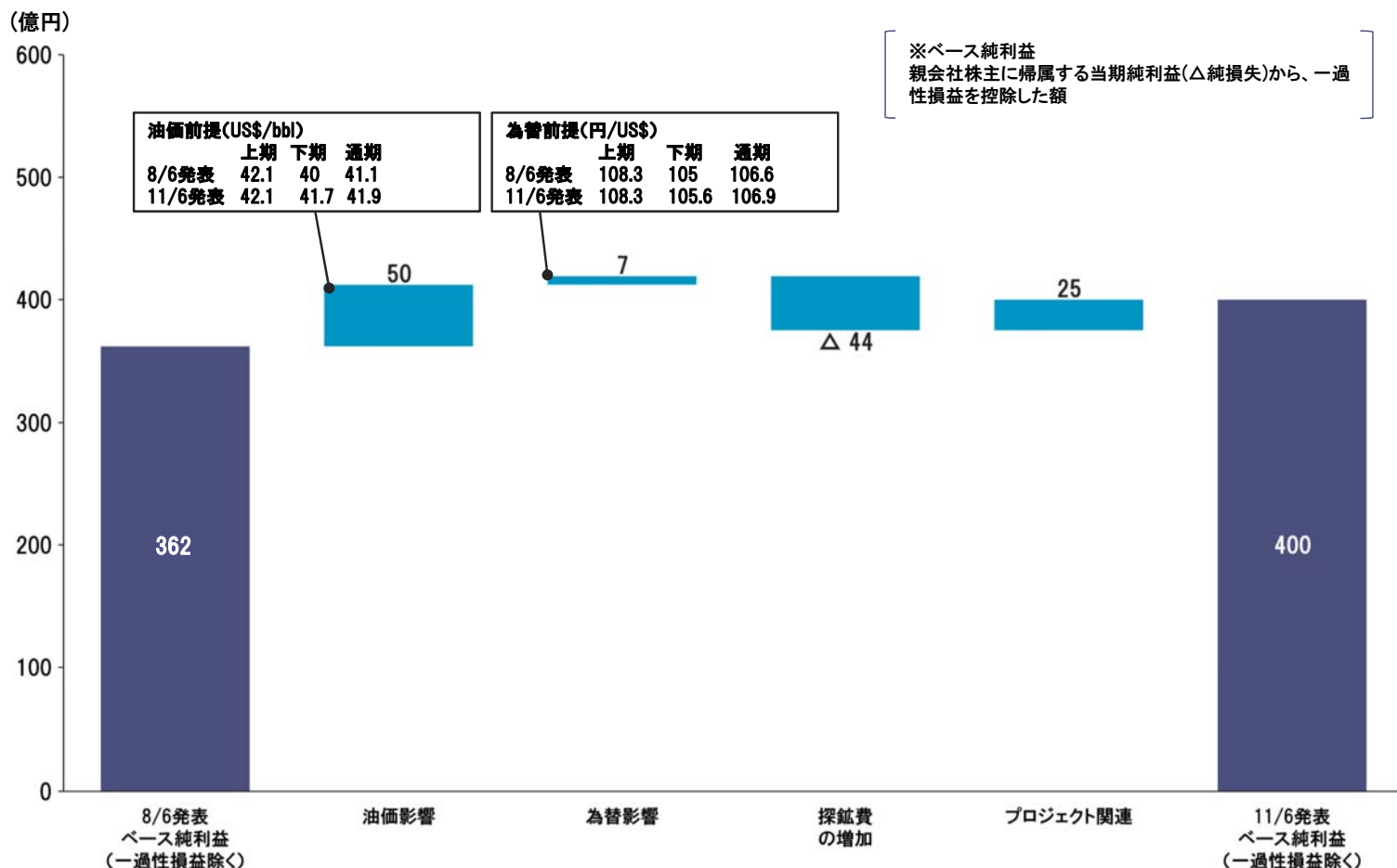
■ 連結通期業績予想(2020年1月～12月)

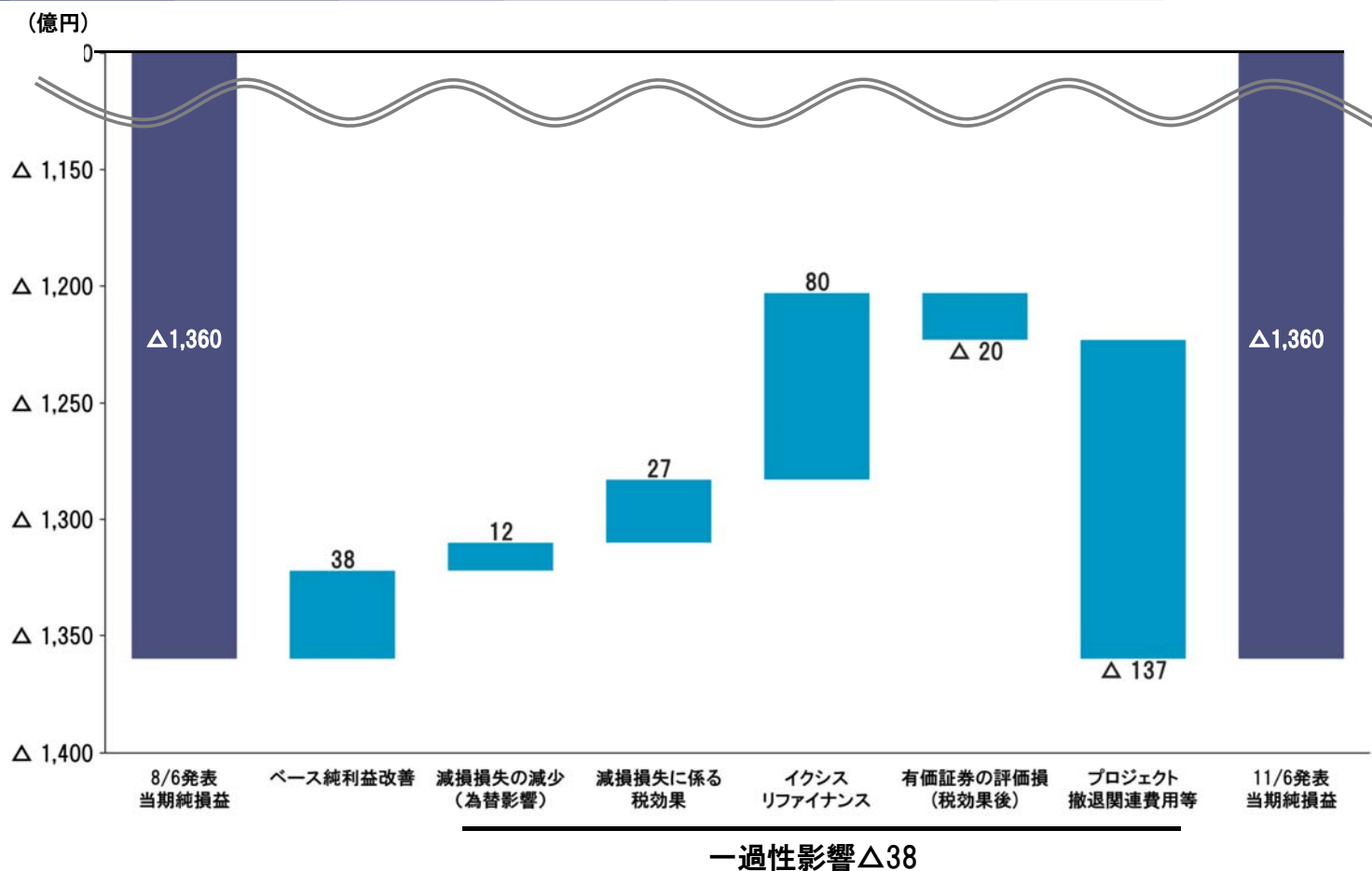
	前回発表予想 (2020年8月6日)	今回発表予想 (2020年11月6日)	増減	増減率
売上高 (億円)	7,300	7,540	240	3.3%
営業利益 (億円)	2,030	2,280	250	12.3%
経常利益 (億円)	2,000	2,190	190	9.5%
親会社株主に帰属する純損益 (億円)	△1,360	△1,360	—	—

■ 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)
12円00銭	12円00銭	24円00銭

2020年12月期 通期業績予想 ベース純利益 増減要因分析





	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
売上高(億円)	21	21	△0	△0.8%
販売量(千bbl)	249	210	△39	△15.8%
海外生産分平均単価(\$/bbl)	40.15	34.77	△5.38	△13.4%
国内生産分平均単価(¥/kg)	67.79	60.64	△7.15	△10.5%
平均為替(¥/\$)	109.24	107.21	2円03銭円高	1.9%円高

地域別販売量(千bbl)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-9月)	2020年12月期 第3四半期 (2020年1月-9月)	増減	増減率
日本	2 (0.2千ト)	1 (0.1千ト)	△1 (△0.0千ト)	△25.6%
アジア・オセアニア	247	208	△39	△15.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	-	-	-	-
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	-	-	-	-
合計	249	210	△39	△15.8%

貸借対照表

(億円)	2019年12月期末	2020年12月期 第3四半期末	増減	増減率
流動資産	4,198	3,709	△488	△11.6%
有形固定資産	22,753	20,740	△2,013	△8.8%
無形固定資産	5,353	4,451	△901	△16.8%
生産物回収勘定	5,683	5,783	99	1.8%
その他	11,180	12,355	1,175	10.5%
生産物回収勘定引当金	△668	△697	△28	4.3%
資産合計	48,499	46,342	△2,157	△4.4%
流動負債	4,014	3,809	△205	△5.1%
固定負債	11,513	12,345	832	7.2%
純資産	32,971	30,187	△2,783	△8.4%
(うち非支配株主持分)	2,564	2,592	28	1.1%
負債・純資産合計	48,499	46,342	△2,157	△4.4%
1株当たり純資産額(円)	2,082.43	1,889.81	△192.62	△9.2%

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%)

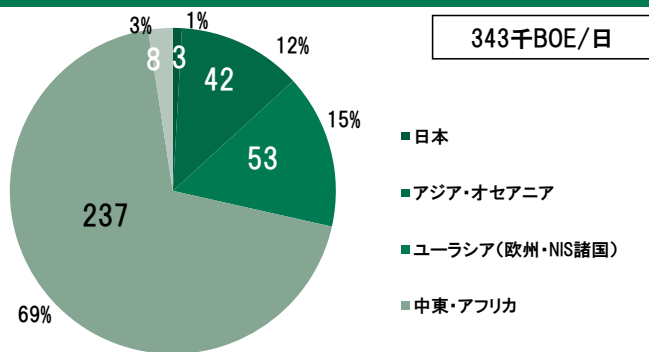
・流動資産	1,256億円
・固定資産	3兆5,451億円
・総資産	3兆6,708億円

※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

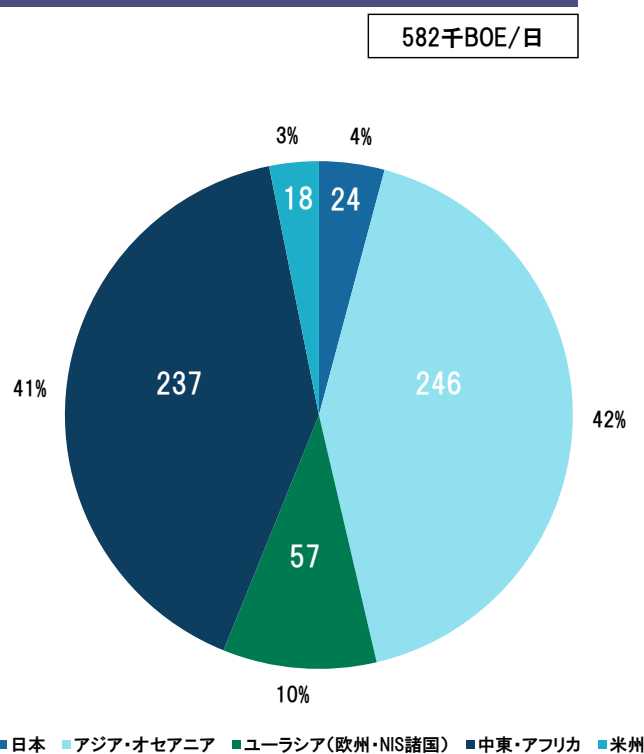
うち、長期・短期借入金の合計1.2兆円。
これに、オフバランスのイクシス下流事
業会社分を加えた当社のネット借入金
概算(20年9月末)は約2.2兆円。

株主資本合計	△1,692億円
その他の包括利益累計額	△1,120億円
・繰延ヘッジ損益	△419億円
・為替換算調整勘定	△637億円

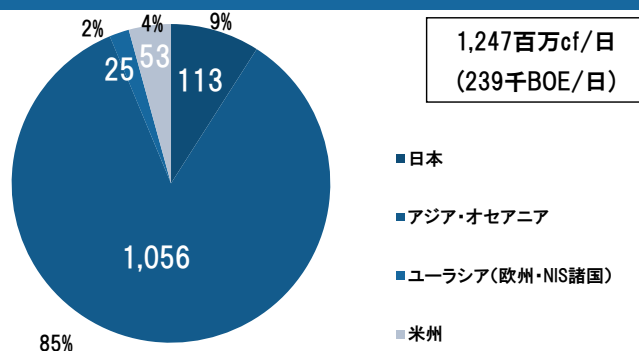
原油・コンデンセート・LPG



原油・天然ガス合計

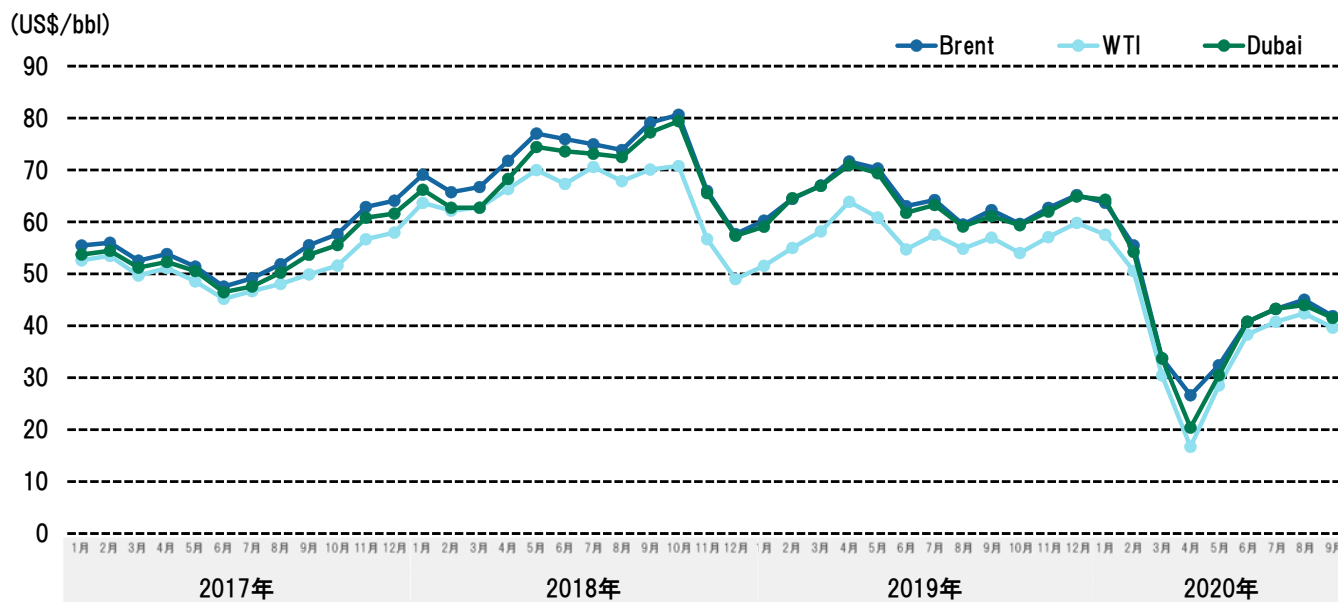


天然ガス



* 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。
 参考：2020年1月-9月の期間中に、イクシスLNGプロジェクトから89のLNGカーゴをダーウィンから出荷済み。(2020年10月は11のLNGカーゴを出荷済み)

油価の推移



	2019年		2020年									
	1-9月平均*1	4-12月平均*2	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	1-9月平均*3
Brent	64.74	64.27	63.67	55.48	33.73	26.63	32.41	40.77	43.22	45.02	41.87	42.53
WTI	57.06	57.74	57.53	50.54	30.45	16.70	28.53	38.31	40.77	42.39	39.63	38.32
Dubai	64.02	63.53	64.29	54.22	33.70	20.39	30.47	40.79	43.28	43.99	41.50	41.40

*1 前年同一期間
 *2 2019年12月期(9ヶ月)通期
 *3 2020年12月期第1~第3四半期