

2020年12月期 第2四半期決算

補足説明資料

国際石油開発帝石株式会社

2020年8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。

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

2020年12月期 第2四半期決算ハイライト

	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率
売上高(億円)	5,631	3,916	△ 1,714	△ 30.5%
原油売上高	4,213	2,463	△ 1,750	△ 41.5%
天然ガス売上高(LPG含む)	1,323	1,382	58	4.5%
その他	94	71	△ 23	△ 25.0%
営業利益(億円)	2,691	1,237	△ 1,453	△ 54.0%
経常利益(億円)	2,707	1,492	△ 1,214	△ 44.9%
親会社株主に帰属する純損益(億円)	824	△1,207	△ 2,032	-
1株当たり*純損益(円)	56.48	△82.73	△ 139.21	-

期中平均油価(Brent)(\$/bbl)	66.17	42.10	△ 24.07	△ 36.4%
期中平均為替(¥/\$)	110.06	108.25	1円81銭円高	1.6%円高

* 期中平均株式数:1,460,203,039株

	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率
売上高(億円)	4,213	2,463	△ 1,750	△ 41.5%

販売量(千bbl)	57,784	60,894	3,111	5.4%
海外平均単価(\$/bbl)	66.21	37.27	△ 28.94	△ 43.7%
国内平均単価(¥/kl)	46,270	31,382	△ 14,888	△ 32.2%
平均為替(¥/\$)	110.13	108.41	1円72銭円高	1.6%円高

地域別販売量(千bbl)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率
日本	403 (64.1千kl)	335 (53.2千kl)	△ 68 (△10.9千kl)	△ 17.0%
アジア・オセアニア	7,719	7,209	△ 510	△ 6.6%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	6,417	8,486	2,070	32.3%
中東・アフリカ	42,531	42,925	394	0.9%
米州	714	1,940	1,225	171.6%
合計	57,784	60,894	3,111	5.4%

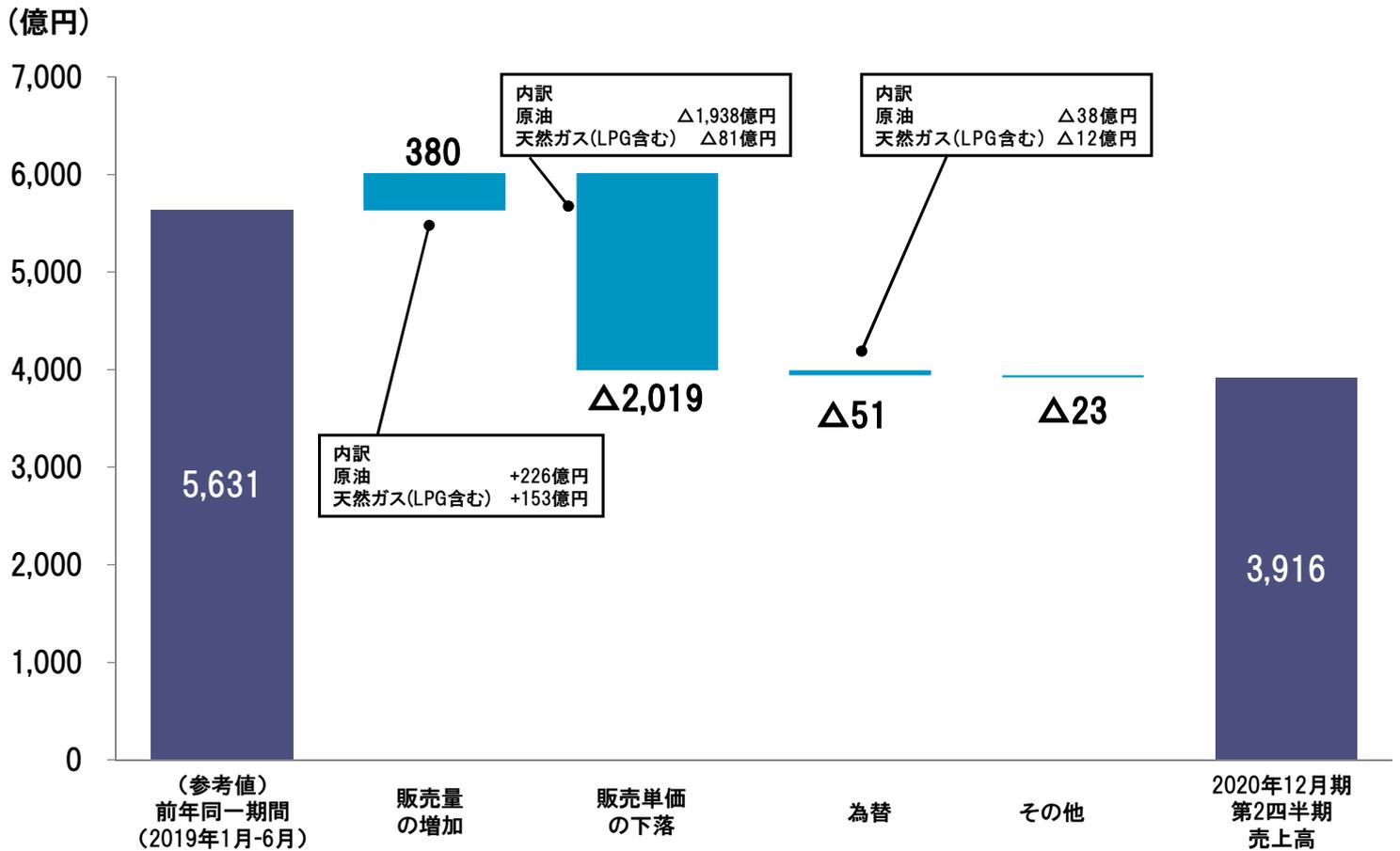
天然ガス売上高 (LPG除く)

	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率
売上高(億円)	1,309	1,367	58	4.4%

販売量(百万cf)	185,197	222,856	37,659	20.3%
海外生産分平均単価(\$/千cf)	4.21	4.17	△ 0.04	△ 1.0%
国内分平均単価(¥/m ³)	57.46	50.65	△ 6.81	△ 11.9%
平均為替(¥/\$)	110.10	108.45	1円65銭円高	1.5%円高

地域別販売量(百万cf)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率
日本	41,866 (1,122百万m ³ *)	39,826 (1,067百万m ³ *)	△ 2,040 (△55百万m ³ *)	△ 4.9%
アジア・オセアニア	126,285	168,905	42,620	33.7%
ユーラシア(欧州・NIS諸国)	3,983	4,853	870	21.8%
中東・アフリカ	-	-	-	-
米州	13,063	9,272	△ 3,791	△ 29.0%
合計	185,197	222,856	37,659	20.3%

*1m³当たり41.8605MJ

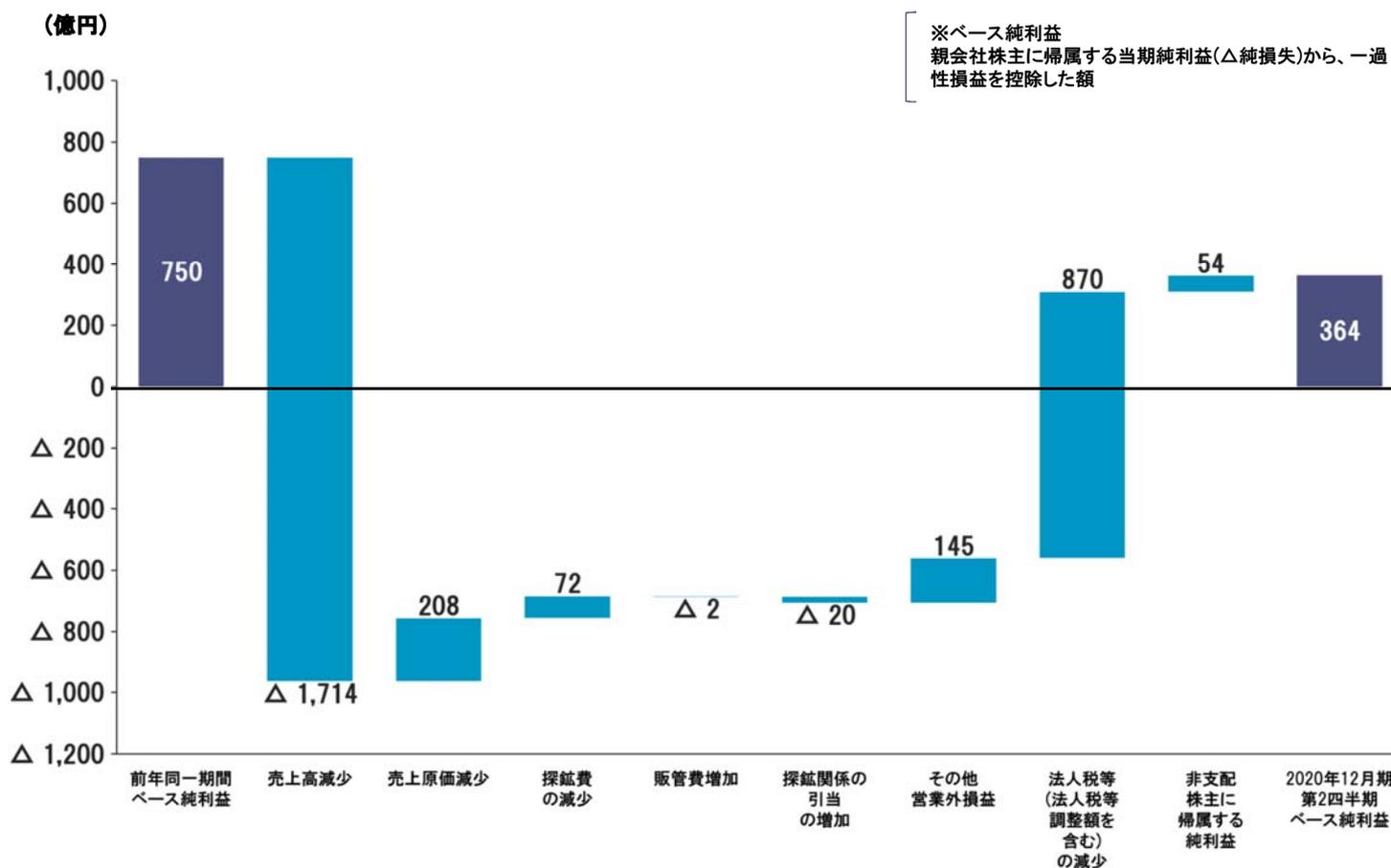


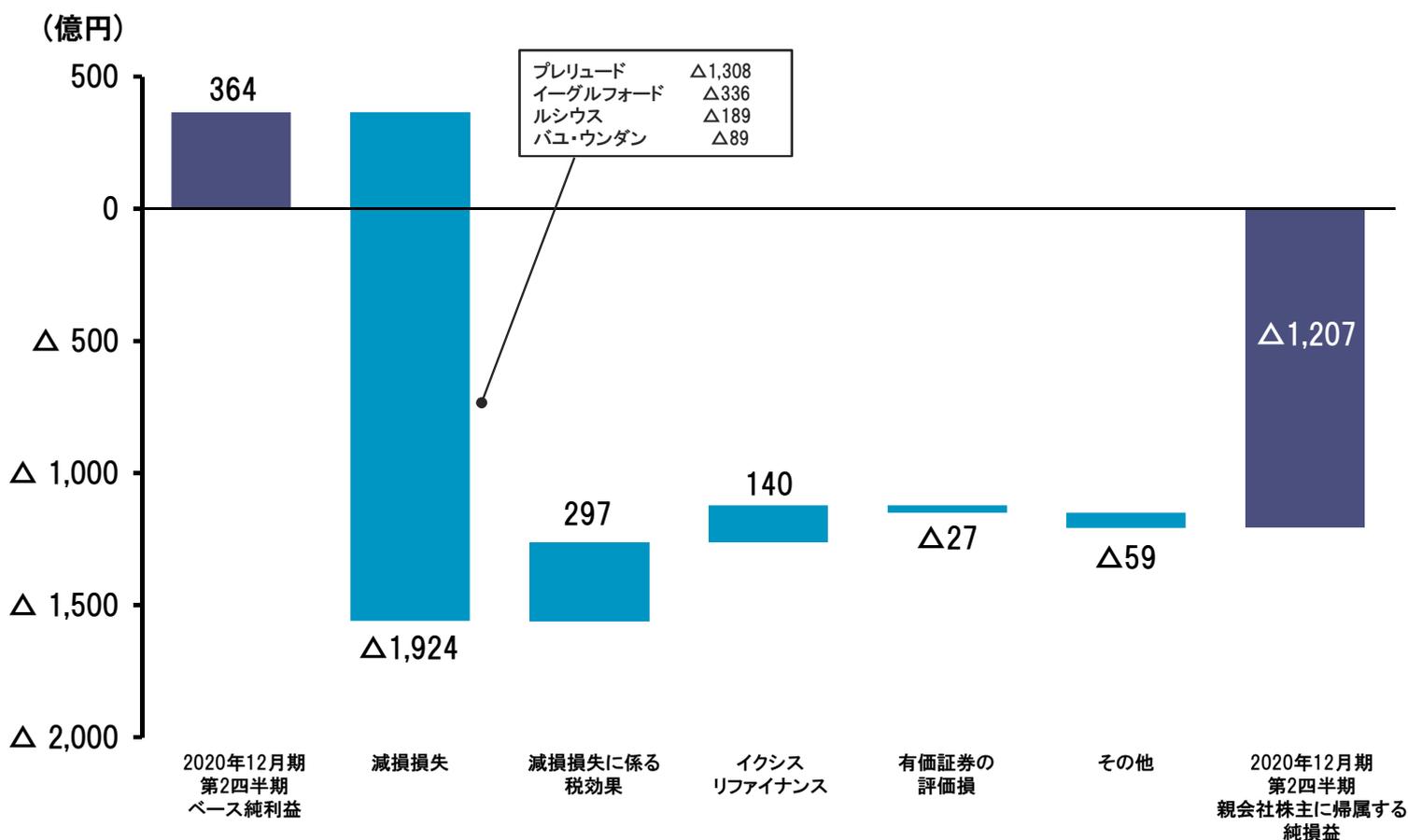
損益計算書

(億円)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率	
売上高	5,631	3,916	△ 1,714	△ 30.5%	販売量の増加 +380 販売単価の下落 △2,019 為替 △51 その他 △23
売上原価	2,468	2,260	△ 208	△ 8.4%	原油売上原価: 1,383 (増減) △317 天然ガス売上原価(注): 819 (増減) +126 (注)LPGを含む。
売上総利益	3,163	1,656	△ 1,506	△ 47.6%	
探鉱費	102	46	△ 55	△ 54.1%	
販売費及び一般管理費	369	371	2	0.6%	
営業利益	2,691	1,237	△ 1,453	△ 54.0%	主な要因 持分法による投資利益 (増減+211) 為替差益 (増減+37)
営業外収益	232	453	221	95.2%	
営業外費用	216	199	△ 17	△ 8.1%	主な要因 為替差損 (増減△56)
経常利益	2,707	1,492	△ 1,214	△ 44.9%	
特別損失(減損損失)	54	1,924	1,869	-	主な要因 プレリウド (増減+1,308) イーグルフォード (増減+ 336) ルシウス (増減+ 189) バユ・ウンダン (増減+ 89)
法人税等合計	1,893	782	△ 1,110	△ 58.7%	
非支配株主に帰属する純損益	△ 65	△ 6	59	-	
親会社株主に帰属する純損益	824	△ 1,207	△ 2,032	-	

(億円)	(参考値) 前年同一期間 (2019年1月-6月)	20年12月期第2四半期 (2020年1月-6月)	増減	増減率
営業外収益	232	453	221	95.2%
受取利息	17	5	△ 12	△ 67.1%
受取配当金	64	59	△ 4	△ 7.6%
持分法による投資利益	95	307	211	222.8%
為替差益	-	37	37	-
その他	55	44	△ 10	△ 19.4%
営業外費用	216	199	△ 17	△ 8.1%
支払利息	134	115	△ 19	△ 14.4%
生産物回収勘定引当金繰入額	-	22	22	-
探鉱事業引当金繰入額	2	-	△ 2	△ 100.0%
為替差損	56	-	△ 56	△ 100.0%
その他	23	61	37	158.4%

2020年12月期第2四半期 ベース純利益 増減要因分析





貸借対照表

(億円)	2019年12月期末	2020年12月期第2四半期末	増減	増減率
流動資産	4,198	5,122	924	22.0%
有形固定資産	22,753	21,154	△ 1,598	△ 7.0%
無形固定資産	5,353	4,540	△ 812	△ 15.2%
生産物回収勘定	5,683	5,734	50	0.9%
その他	11,180	10,849	△ 330	△ 3.0%
生産物回収勘定引当金	△ 668	△ 691	△ 22	3.3%
資産合計	48,499	46,710	△ 1,789	△ 3.7%
流動負債	4,014	3,729	△ 285	△ 7.1%
固定負債	11,513	12,439	926	8.0%
純資産	32,971	30,541	△ 2,430	△ 7.4%
(うち非支配株主持分)	2,564	2,522	△ 41	△ 1.6%
負債・純資産合計	48,499	46,710	△ 1,789	△ 3.7%
1株当たり純資産額 (円)	2,082.43	1,918.88	△ 163.55	△ 7.9%

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	810億円
・固定資産	3兆6,302億円
・総資産	3兆7,112億円

※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6月末)は約2.2兆円。

株主資本合計	△1,470億円
その他の包括利益累計額	△917億円
・繰延ヘッジ損益	△479億円
・為替換算調整勘定	△363億円

(億円)	2020年12月期 第2四半期 (2020年1月-6月)	(参考値) 2019年12月期 第2四半期 (2019年4月-9月)
税金等調整前四半期純利益	△ 431	2,711
減価償却費	888	830
減損損失	1,924	-
生産物回収勘定(資本支出)の回収額	148	193
生産物回収勘定(非資本支出)の増減額(△は増加)	△ 12	△ 42
法人税等の支払額	△ 1,214	△ 1,870
その他	432	△ 276
営業活動によるキャッシュ・フロー	1,735	1,545
定期預金の預入による支出/払戻による収入	△ 541	0
有形固定資産の取得による支出	△ 682	△ 662
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	8	△ 10
生産物回収勘定(資本支出)の支出	△ 189	△ 218
長期貸付けによる支出/回収による収入	△ 254	△ 751
権益取得による支出	-	△ 300
その他	△ 19	△ 1
投資活動によるキャッシュ・フロー	△ 1,677	△ 1,944
財務活動によるキャッシュ・フロー	1,240	249
現金及び現金同等物の期末残高	3,031	2,191

2020年12月期 第2四半期 業績予想値と実績値との差異

■ 前提条件

(2020年5月12日)	第2四半期連結累計期間 (前回発表予想)
Brent 油価(\$/bbl)	40.4
為替レート(円/US\$)	109.5



(2020年8月6日)	第2四半期連結累計期間 (実績)
Brent 油価(\$/bbl)	42.1
為替レート(円/US\$)	108.3

■ 第2四半期連結累計期間 業績予想値と実績値との差異(2020年1月~6月)

	前回発表予想 (2020年5月12日)	実績値	増減	増減率
売上高 (億円)	4,080	3,916	△163	△4.0%
営業利益 (億円)	1,330	1,237	△92	△6.9%
経常利益 (億円)	1,450	1,492	42	2.9%
親会社株主に帰属する純損益 (億円)	350	△1,207	△1,557	-

■ 前提条件

(2020年5月12日)	上期 (1-6月)	下期 (7-12月)	通期
Brent 油価(\$/bbl)	40.4	30.0	35.2
為替レート(円/US\$)	109.5	110.0	109.7



(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

■ 連結通期業績予想(2020年1月～12月)

	前回発表予想 (2020年5月12日)	今回発表予想 (2020年8月6日)	増減	増減率
売上高 (億円)	7,100	7,300	200	2.8%
営業利益 (億円)	1,720	2,030	310	18.0%
経常利益 (億円)	1,630	2,000	370	22.7%
親会社株主に帰属する純損益 (億円)	100	△1,360	△1,460	—

■ 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

