



2024年3月期 第3四半期 決算説明資料

2024年2月9日

石油資源開発株式会社
(証券コード：1662)

目次

I. 業績ハイライト

II. 2024年3月期 第3四半期決算の概要

III. 2024年3月期 業績予想の概要

※本資料は2024年2月13日開催予定の機関投資家およびアナリスト向け決算説明会資料を兼ねております。

I. 業績ハイライト

II. 2024年3月期 第3四半期決算の概要

III. 2024年3月期 業績予想の概要

業績ハイライト

24年3月期 第3四半期決算（前年同期比）

単位：億円	23/3月期 3Q (a)	24/3月期 3Q (a)	比較増減
営業利益	387	398	+11
経常利益	578	481	△97
親会社株主に帰属する 四半期純利益	432	365	△67

- **営業利益** : アメリカ・タイトオイル開発の販売量増加などにより増益
- **経常利益** : 持分法投資利益や為替差益の減少

株主還元

- 1株当たりの配当は前回予想と変わらず年間250円（中間125円+期末125円） ※ 連結配当性向 30%に基づく

主な事業進捗

- マレーシアにおけるCCS事業化の検討に係る基本契約をペトロナスと締結（11月）
- 日本ガスラインと液化CO₂内航船輸送及び港湾整備に係る共同検討の実施に合意（11月）
- インドネシア・スコワティ油田にてCO₂圧入試験を開始（12月）
- アメリカ・タイトオイル開発の追加坑井権益取得（12月）
- 福島県相馬地区におけるアンモニア供給拠点の構築に向けた共同検討の開始（1月）

24年3月期 業績予想修正（11/10公表予想比）

単位：億円	11/10公表 予想 (f)	2/9公表 予想 (f)	比較増減
営業利益	488	507	+19
経常利益	570	591	+21
親会社株主に帰属する 当期純利益	450	450	-

- **営業利益** : 英領北海・シーガルプロジェクトからの販売開始などにより増益
- **親会社株主に帰属する
当期純利益** : 英国における税金費用の増加

I. 業績ハイライト

II. 2024年3月期 第3四半期決算の概要

III. 2024年3月期 業績予想の概要

決算概要【前年同期比】

単位：百万円	23/3月期 3Q (a)	24/3月期 3Q (a)	増減	
売上高	225,105	229,938	+4,833	+2%
売上総利益	63,888	62,745	△ 1,143	△2%
営業利益	38,742	39,868	+1,125	+3%
経常利益	57,878	48,162	△ 9,716	△17%
親会社株主に帰属する四半期純利益	43,286	36,515	△ 6,771	△16%

原油価格・為替

		23/3月期 3Q (a)	24/3月期 3Q (a)	増減
WTI	USD/bbl	98.27	77.46	△20.81
原油CIF(JCC)	USD/bbl	106.81	86.26	△20.55
為替	円/USD	132.69	141.98	+9.29

E&P事業 販売実績【前年同期比】

売上高単位：百万円	販売量単位	23/3月期 3Q (a)		24/3月期 3Q (a)		増減			
		販売量	売上高	販売量	売上高	販売量		売上高	
E&P事業	-	-	35,902	-	72,841	-	-	+36,938	+103%

(内訳)

原油	千KL	402	35,672	1,000	72,350	+597	+148%	+36,678	+103%
- 国産原油		173	15,964	161	12,778	① △11	△7%	△3,186	△20%
- 海外原油*1		213	18,283	823	58,369	② +609	+285%	+40,085	+219%
- 買入原油		15	1,424	15	1,203	△0	△1%	△221	△16%
天然ガス・海外販売*2	百万M3	5	230	42	490	+37	+712%	+260	+113%

主な増減要因

- ①販売量の減少および販売価格の下落
- ②イラク・ガラフプロジェクトおよびアメリカ・タイトオイル開発の販売量の増加

*1 海外連結子会社 株式会社ジャベックスガラフおよびJapex (U.S.) Corp. の数値

*2 海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp. の数値

インフラ・ユーティリティ事業 販売実績【前年同期比】

売上高単位：百万円	販売量単位	23/3月期 3Q (a)		24/3月期 3Q (a)		増減			
		販売量	売上高	販売量	売上高	販売量	売上高		
インフラ・ユーティリティ事業	-	-	141,748	-	110,714	-	-	△31,034	△22%

(内訳)

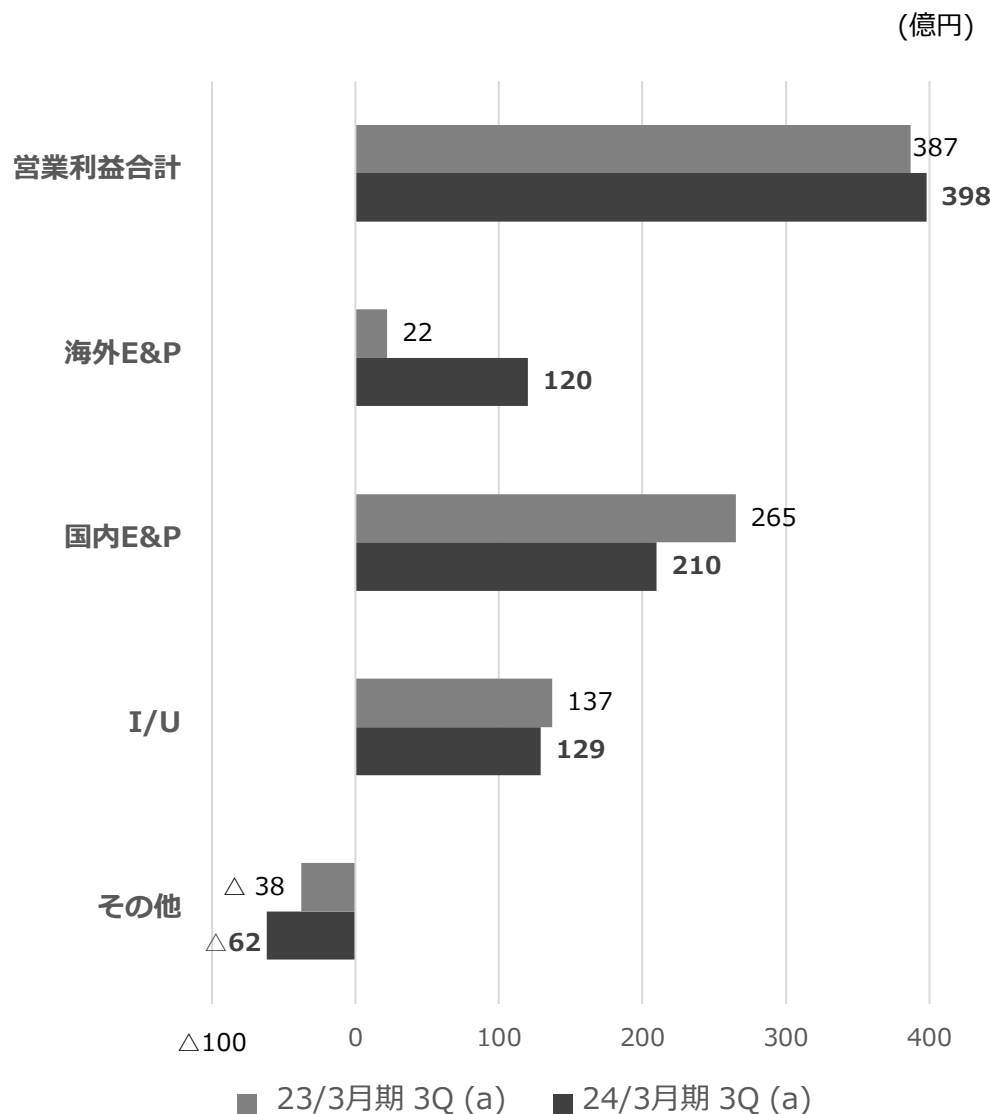
天然ガス・国内販売	百万M3	692	62,625	646	55,741	①	△45	△7%	△6,884	△11%
- 国産天然ガス		324	-	305	-		△19	△6%	-	-
液化天然ガス	千トン	213	34,877	99	10,193	②	△113	△53%	△24,683	△71%
電力	百万kWh	2,146	40,843	2,641	40,059		+495	+23%	△784	△2%
その他*	-	-	3,400	-	4,719		-	-	+1,318	+39%

主な増減要因

①-② 販売量の減少および販売価格の下落

* 天然ガスの受託輸送収入および液化天然ガスの気化受託収入などを含む

営業利益概要【前年同期比】



E&P事業

(海外) : +98億円 (22億円 → 120億円)

- アメリカ・タイトオイル開発の販売量増加 (+)
- イラク・ガラフプロジェクトの営業費用の減少、コスト回収に係る為替差など (+)

(国内) : △55億円 (265億円 → 210億円)

- 国産原油販売量減少および販売価格下落 (-)
- 国産天然ガス販売量減少および販売価格*下落 (-)

* 当社内部管理上のE&P事業からインフラ・ユーティリティ事業への取引価格

インフラ・ユーティリティ(I/U)事業

△7億円 (137億円 → 129億円)

- LNG調達差益の減少 (-)
- 原料スライドタイムラグ (+)

その他※

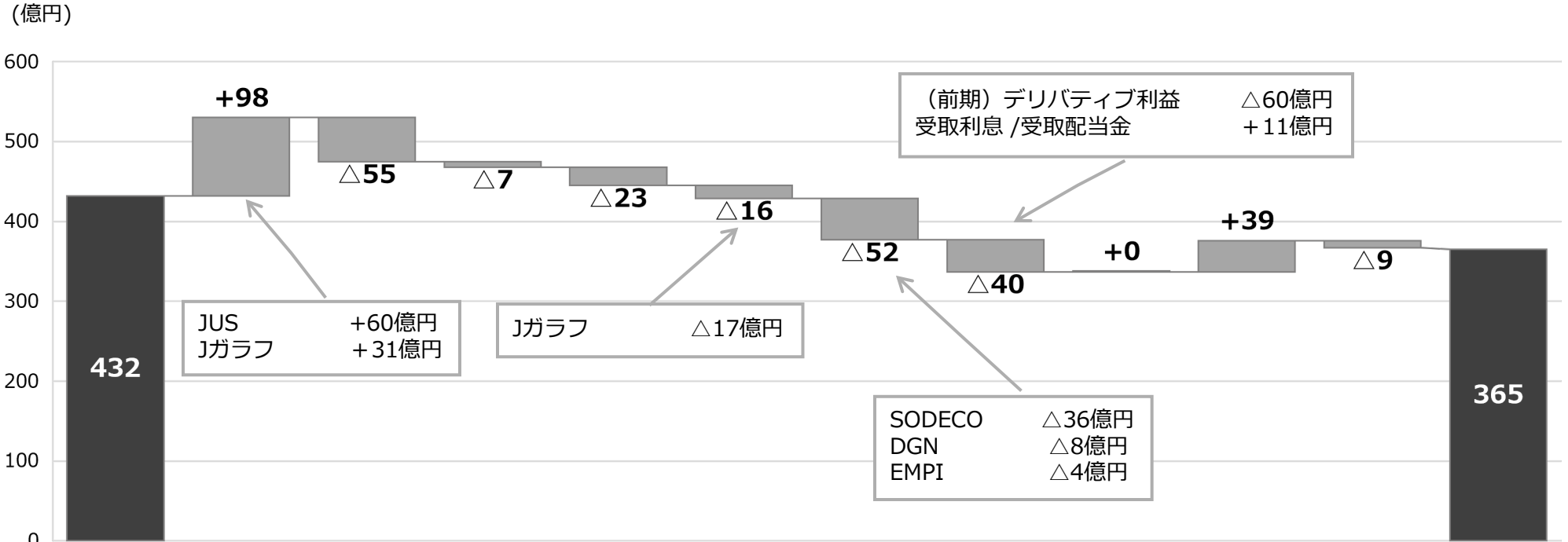
△23億円 (△38億円 → △62億円)

- 一般管理費の増加 (-)
- 子会社における請負事業の減益 (-)

※ 上記事業部門に属さない営業利益（請負、石油製品・商品等）から本社管理費を控除した金額

注) 営業利益内訳の事業区分別のそれぞれの金額は、当社グループの内部管理上の数値

純利益増減分析【前年同期比】



純利益	営業利益* +11億円					営業外損益 △108億円					純利益
-----	-------------	--	--	--	--	--------------	--	--	--	--	-----

	海外E&P	国内E&P	I/U	その他	為替差損益	持分法投資損益	その他	特別損益	法人税等	非支配株主利益	
23/3月期 3Q (a)	22	265	137	△38	48	67	75	△0	134	10	23/3月期 3Q (a)
24/3月期 3Q (a)	120	210	129	△62	32	15	35	△0	95	20	24/3月期 3Q (a)

注) 営業利益内訳の事業区分別のそれぞれの金額は、当社グループの内部管理上の数値

I. 業績ハイライト

II. 2024年3月期 第3四半期決算の概要

III. 2024年3月期 業績予想の概要

業績予想修正【11.10公表予想比】

単位：百万円	前回予想 (f) 11.10公表	今回予想 (f) 2.9公表	増減	
売上高	325,400	330,700	+5,300	+2%
売上総利益	83,800	84,200	+400	+0%
営業利益	48,800	50,700	+1,900	+4%
経常利益	57,000	59,100	+2,100	+4%
親会社株主に帰属する当期純利益	45,000	45,000	-	-

原油価格・為替の前提

		前回予想 (f) 11.10公表	今回予想 (f) 2.9公表	増減
WTI	USD/bbl	77.46	75.60	△1.86
原油CIF(JCC)	USD/bbl	84.35	84.74	+0.39
為替	円/USD	139.51	141.42	+1.91

E&P事業 販売予想修正【11.10公表予想比】

売上高単位：百万円	販売量単位	前回予想 (f) 11.10公表		今回予想 (f) 2.9公表		増減			
		販売量	売上高	販売量	売上高	販売量		売上高	
E&P事業	-	-	94,172	-	97,267	-	-	+3,094	+3%

(内訳)

原油	千KL	1,331	93,411	1,393	96,218	+61	+5%	+2,806	+3%
- 国産原油		219	16,479	230	17,397	① +11	+5%	+917	+6%
- 海外原油* ¹		1,092	75,445	1,142	77,260	② +49	+5%	+1,815	+2%
- 買入原油		19	1,487	20	1,560	+0	+3%	+73	+5%
天然ガス・海外販売* ²	百万M3	60	761	66	1,049	+6	+11%	+287	+38%

主な増減要因

- ①販売量の増加
- ②英領北海・シーガルプロジェクトの販売開始、アメリカ・タイトオイル開発の販売量の増加

*1 海外連結子会社 株式会社ジャベックスグラフ、Japex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値

*2 海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値

インフラ・ユーティリティ事業 販売予想修正【11.10公表予想比】

売上高単位：百万円	販売量単位	前回予想 (f) 11.10公表		今回予想 (f) 2.9公表		増減			
		販売量	売上高	販売量	売上高	販売量		売上高	
インフラ・ユーティリティ事業	-	-	168,005	-	169,996	-	-	+1,991	+1%

(内訳)

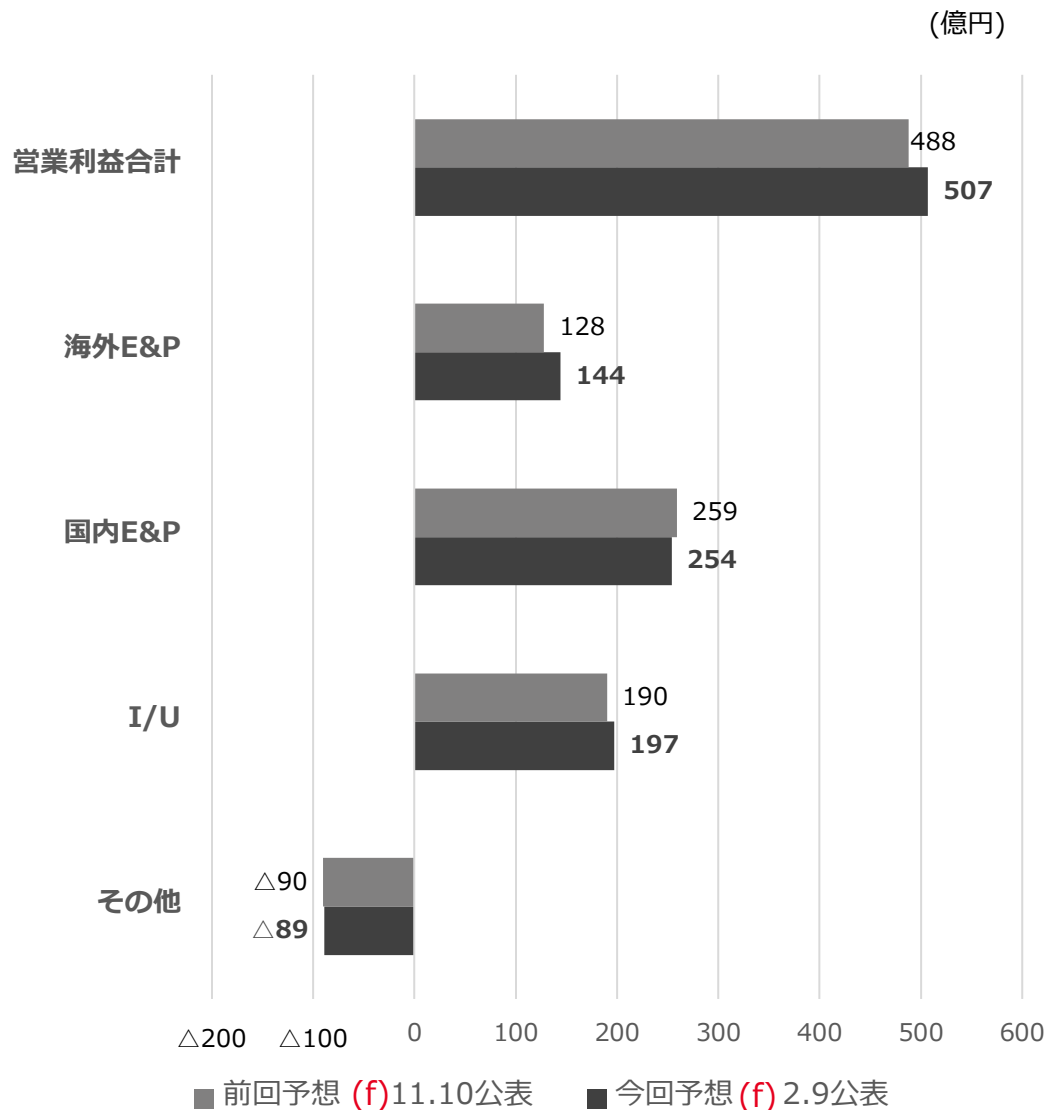
天然ガス・国内販売	百万M3	961	80,950	955	80,997	△5	△1%	+47	+0%
- 国産天然ガス		448	-	445	-	△3	△1%	-	-
液化天然ガス	千トン	279	28,617	279	28,578	+0	△0%	△39	△0%
電力	百万kWh	3,468	52,160	3,520	53,338	① +52	+2%	+1,178	+2%
その他*	-	-	6,277	-	7,081	-	-	+804	+13%

主な増減要因

①販売量の増加および販売価格の上昇

* 天然ガスの受託輸送収入および液化天然ガスの気化受託収入などを含む

営業利益概要【11.10公表予想比】



E&P事業

(海外) : +16億円 (128億円 → 144億円)

- 英領北海・シーガルプロジェクトの販売開始 (+)
- イラク・ガラフプロジェクトの生産報酬の増加 (+)

(国内) : △4億円 (259億円 → 254億円)

- 操業コストの増加 (-)
- 国産原油販売量増加 (+)

* 当社内部管理上のE&P事業からインフラ・ユーティリティ事業への取引価格

インフラ・ユーティリティ事業 (I/U)

+6億円 (190億円 → 197億円)

- LNG調達差益の増加など (+)

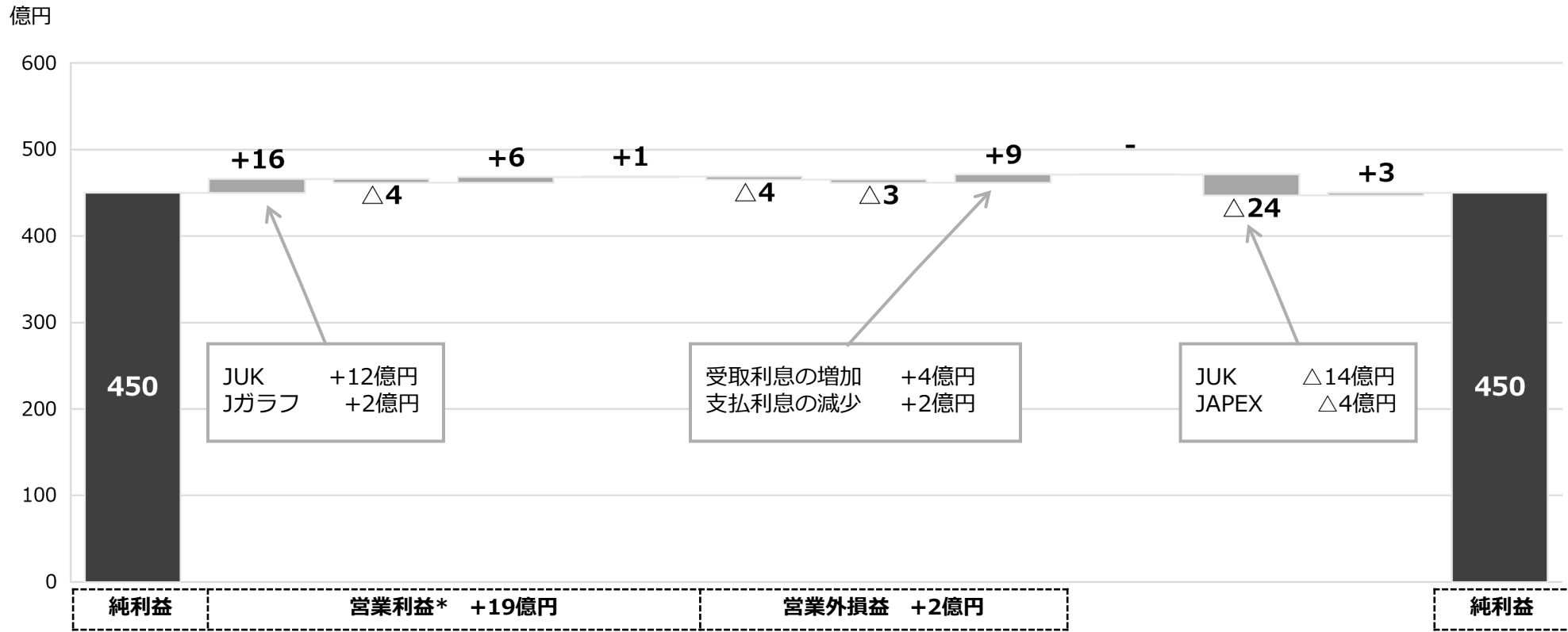
その他※

+1億円 (△90億円 → △89億円)

※ 上記事業部門に属さない営業利益 (CN分野、請負、石油製品・商品等) から本社管理費を控除した金額

注) 営業利益内訳の事業区分別のそれぞれの金額は、当社グループの内部管理上の数値

純利益増減分析【11.10公表予想比】



前回予想 (f) 11.10公表	海外E&P	国内E&P	I/U	その他	為替 差損益	持分法 投資損益	その他	特別損益	法人税 等	非支配 株主利益	今回予想 (f) 2.9公表
450	128	259	190	△90	30	9	43	△1	96	23	450
450	144	254	197	△89	26	6	52	△1	120	20	450

注) 営業利益内訳の事業区分別のそれぞれの金額は、当社グループの内部管理上の数値

業績予想【前期比】

単位：百万円	23/3月期 (a)	24/3月期 (f) 2.9公表	増減	
売上高	336,492	330,700	△ 5,792	△2%
売上総利益	96,111	84,200	△ 11,911	△12%
営業利益	62,085	50,700	△ 11,385	△18%
経常利益	83,130	59,100	△ 24,030	△29%
親会社株主に帰属する当期純利益	67,394	45,000	△ 22,394	△33%

原油価格・為替の前提

		23/3月期 (a)	24/3月期 (f) 2.9公表	増減
WTI	USD/bbl	94.42	75.60	△18.82
原油CIF(JCC)	USD/bbl	102.26	84.74	△17.52
為替	円/USD	132.86	141.42	+8.56

E&P事業 販売予想【前期比】

売上高単位：百万円	販売量単位	23/3月期 (a)		24/3月期 (f) 2.9公表		増減			
		販売量	売上高	販売量	売上高	販売量	売上高		
E&P事業	-	-	56,063	-	97,267	-	-	+41,204	+73%

(内訳)

原油	千KL	695	55,703	1,393	96,218	+697	+100%	+40,515	+73%
- 国産原油		238	20,760	230	17,397	△7	△3%	① △3,363	△16%
- 海外原油 *1		436	33,084	1,142	77,260	② +706	+162%	+44,176	+134%
- 買入原油		20	1,858	20	1,560	△0	△4%	△297	△16%
天然ガス・海外販売 *2	百万M3	11	360	66	1,049	+55	+480%	+688	+191%

主な増減要因

- ①販売価格の下落
- ②イラク・ガルフプロジェクトおよびアメリカ・タイトオイル開発の販売量の増加

*1 23/3月期は海外連結子会社 株式会社ジャベックスガルフおよびJapex (U.S.) Corp. の数値、24/3月期は株式会社ジャベックスガルフ、Japex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値

*2 23/3月期は海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp. の数値、24/3月期はJapex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値

インフラ・ユーティリティ事業 販売予想【前期比】

売上高単位：百万円	販売量単位	23/3月期 (a)		24/3月期 (f) 2.9公表		増減			
		販売量	売上高	販売量	売上高	販売量	売上高		
インフラ・ユーティリティ事業	-	-	213,657	-	169,996	-	-	△43,661	△20%

(内訳)

天然ガス・国内販売	百万M3	989	97,360	955	80,997	△33	△3%	①	△16,363	△17%
- 国産天然ガス		461	-	445	-	△15	△3%		-	-
液化天然ガス	千トン	340	51,572	279	28,578	②	△61	△18%	△22,994	△45%
電力	百万kWh	3,005	58,735	3,520	53,338	+514	+17%	③	△5,396	△9%
その他*	-	-	5,988	-	7,081	-	-		+1,093	+18%

主な増減要因

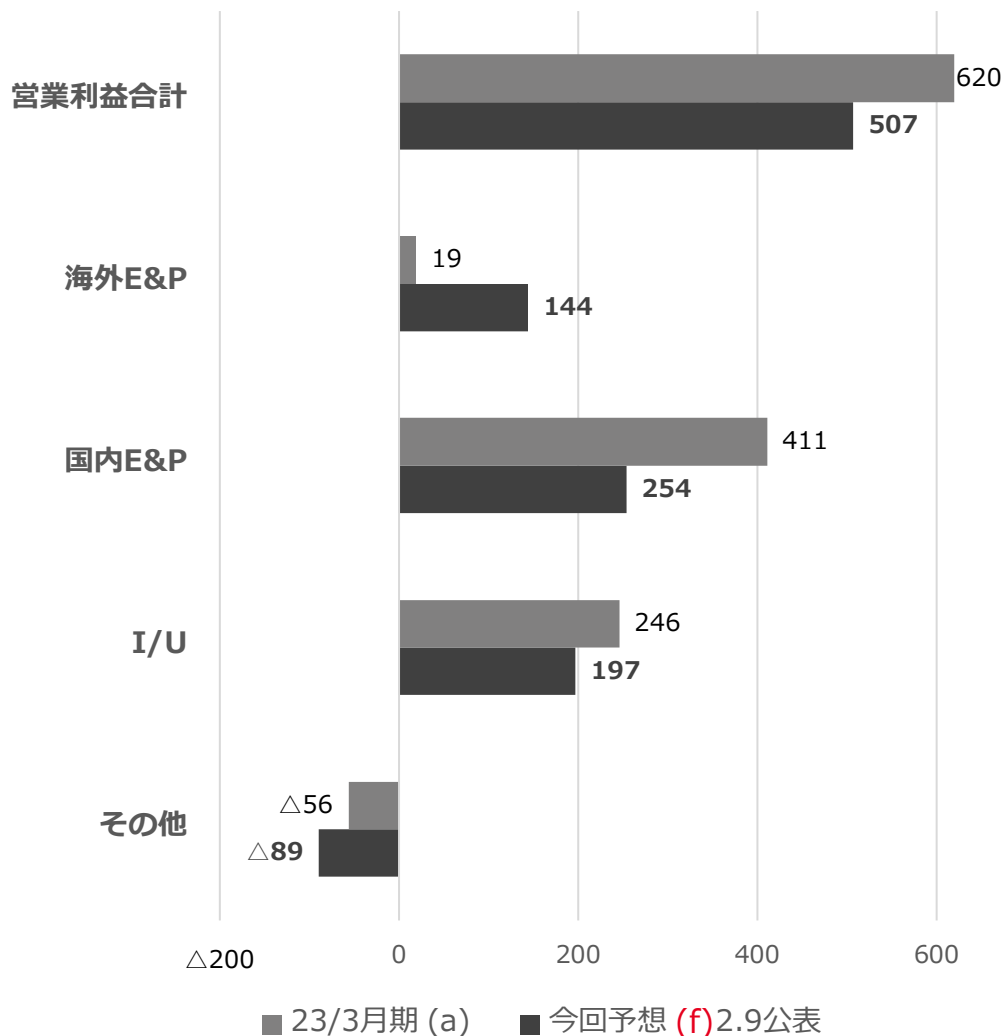
①-②国内ガスおよびLNG販売価格の下落、LNG販売量の減少

③販売価格の下落

* 天然ガスの受託輸送収入および液化天然ガスの気化受託収入などを含む

業績予想 営業利益概要【前期比】

(億円)



E&P事業

(海外) : +125億円 (19億円 → 144億円)

- アメリカ・タイトオイル開発の销售量増加 (+)
- Jガラフにおける一過性費用の剥落など (+)

(国内) : △157億円 (411億円 → 254億円)

- 国産原油销售量減少および販売価格下落 (-)
- 国産天然ガス销售量減少および販売価格*下落 (-)

* 当社内部管理上のE&P事業からインフラ・ユーティリティ事業への取引価格

インフラ・ユーティリティ事業 (I/U)

△48億円 (246億円 → 197億円)

- LNG調達差益の減少など (-)

その他*

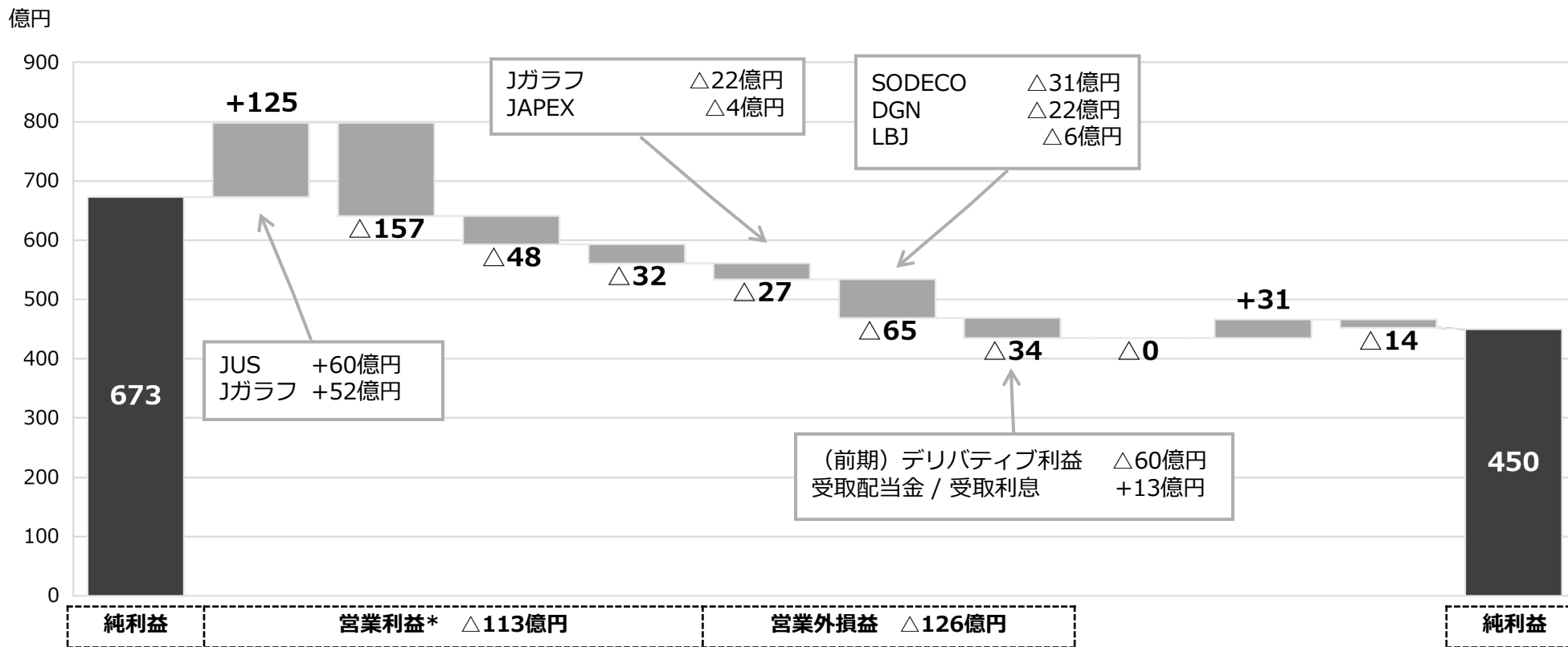
△32億円 (△56億円 → △89億円)

- 一般管理費 (人件費、デジタル関連支出など) の増加 (-)
- 子会社における請負事業の減益 (-)

* 上記事業部門に属さない営業利益 (CN分野、請負、石油製品・商品等) から 本社管理費を控除した金額

注) 営業利益内訳の事業区分別のそれぞれの金額は、当社グループの内部管理上の数値

純利益増減分析【前期比】



23年3月期 (a)	海外E&P	国内E&P	I/U	その他	為替差損益	持分法投資損益	その他	特別損益	法人税等	非支配株主利益	今回予想 (f) 2.9公表
23年3月期 (a)	19	411	246	△56	53	71	86	△0	151	5	
今回予想 (f) 2.9公表	144	254	197	△89	26	6	52	△1	120	20	

注) 営業利益内訳の事業区分別のそれぞれの金額は、当社グループの内部管理上の数値

キャッシュ・フローおよび負債の状況

単位：百万円	23/3月期 (a)	24/3月期 (f)	
	通期	通期	
		11.10公表	2.9公表
営業活動によるキャッシュ・フロー	104,581	88,635	88,412
税金等調整前当期純利益	83,084	56,900	59,000
減価償却費	14,257	24,491	26,946
生産物回収勘定の回収	18,295	39,736	36,647
投資活動によるキャッシュ・フロー	△52,723	△115,444	△95,099
有形固定資産の取得による支出	△35,973	△85,385	△68,293
生産物回収勘定の支出	△27,729	△32,413	△30,241
財務活動によるキャッシュ・フロー	△14,506	△30,392	△30,161
現金及び現金同等物の期末残高	186,166	128,965	149,318

有利子負債*1	10,413	10,149	10,149
EBITDA*2	85,316	83,241	88,227
EBITDA有利子負債倍率（倍）	0.1	0.1	0.1

*1 有利子負債は、リース債務、退職給付に係る負債および偶発債務の合計額

*2 EBITDAは、営業利益、減価償却費、投資キャッシュフローにおける利息および配当金の受取額の合計額

参考資料

1. 売上高内訳
2. 損益の状況
3. セグメント損益
4. 業績予想の前提条件（原油価格・為替等）
5. 2024年3月期予想における原油価格・為替等のセンシティブティ
6. 主要事業概況
7. 統合報告書およびIR関連資料等のご案内
8. 用語集

1. 売上高内訳：①E&P事業

	金額：百万円			23/3月期 (a)				24/3月期 (a)				24/3月期 (f)	
	3Q	3Q累計	通期	1Q	2Q	3Q	3Q累計	4Q	通期(f)				
									11.10公表	2.9公表			
売上高	21,760	35,902	56,063	10,724	36,811	25,304	72,841	24,426	94,172	97,267			
原油販売量 (千KL)	260	402	695	152	497	349	1,000	392	1,331	1,393			
原油売上高	21,570	35,672	55,703	10,608	36,650	25,091	72,350	23,868	93,411	96,218			
国産原油販売量 (千KL)	57	173	238	50	50	60	161	68	219	230			
国産原油売上高	5,468	15,964	20,760	3,700	3,962	5,115	12,778	4,619	16,479	17,397			
海外原油販売量 (千KL) *1	199	213	436	97	441	283	823	319	1,092	1,142			
海外原油売上高	15,632	18,283	33,084	6,532	32,312	19,524	58,369	18,891	75,445	77,260			
買入原油販売量 (千KL)	4	15	20	5	5	5	15	4	19	20			
買入原油売上高	469	1,424	1,858	375	375	451	1,203	357	1,487	1,560			
天然ガス海外販売量 (百万M3) *2	3	5	11	10	15	16	42	23	60	66			
天然ガス海外売上高	189	230	360	116	160	213	490	558	761	1,049			
WTI (USD/bbl)	91.76	98.27	94.42	76.11	73.78	82.49	77.46	70.00	77.46	75.60			
原油CIF (USD/bbl) *3	105.93	106.81	102.26	85.17	81.77	90.79	86.26	81.16	84.35	84.74			

*1 23/3月期は海外連結子会社 株式会社ジャベックスガラフおよびJapex (U.S.) Corp. の数値、24/3月期は株式会社ジャベックスガラフ、Japex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値

*2 23/3月期は海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp. の数値、24/3月期はJapex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値

*3 原油CIF価格を参照した国内原油販売単価

1. 売上高内訳：②インフラ・ユーティリティ(I/U)事業

金額：百万円	23/3月期 (a)			24/3月期 (a)				24/3月期 (f)		
	3Q	3Q累計	通期	1Q	2Q	3Q	3Q累計	4Q	通期(f)	
									11.10公表	2.9公表
売上高	64,968	141,748	213,657	36,398	38,288	36,027	110,714	59,282	168,005	169,996
天然ガス国内販売量 (百万M3)	245	692	989	202	197	246	646	309	961	955
天然ガス国内売上高	26,659	62,625	97,360	20,200	16,189	19,351	55,741	25,256	80,950	80,997
国産天然ガス販売量 (百万M3)	112	324	461	102	90	111	305	140	448	445
液化天然ガス販売量 (千トン)	119	213	340	30	30	38	99	179	279	279
液化天然ガス売上高	21,391	34,877	51,572	1,498	4,551	4,143	10,193	18,384	28,617	28,578
電力販売量 (百万kWh)	693	2,146	3,005	774	1,171	695	2,641	878	3,468	3,520
電力売上高	15,591	40,843	58,735	13,137	16,113	10,808	40,059	13,279	52,160	53,338
その他*	1,326	3,400	5,988	1,561	1,434	1,723	4,719	2,362	6,277	7,081
LNG(全日本CIF) (円/トン)	142,404	129,363	126,286	89,887	88,343	93,685	90,638	93,367	89,909	91,320

* 液化天然ガスの気化受託収入などを含む

2. 損益の状況

	23/3月期 (a)			24/3月期 (a)				24/3月期 (f)		
	3Q	3Q累計	通期	1Q	2Q	3Q	3Q累計	4Q	通期(f)	
									11.10公表	2.9公表
売上高	104,396	225,105	336,492	61,321	89,387	79,229	229,938	100,761	325,400	330,700
E&P事業	21,760	35,902	56,063	10,724	36,811	25,304	72,841	24,426	94,172	97,267
インフラ・ユーティリティ事業	64,968	141,748	213,657	36,398	38,288	36,027	110,714	59,282	168,005	169,996
その他	17,667	47,454	66,771	14,199	14,286	17,897	46,383	17,052	63,221	63,435
売上原価	74,488	161,216	240,380	40,812	66,591	59,789	167,193	79,306	241,600	246,500
売上総利益	29,907	63,888	96,111	20,508	22,795	19,440	62,745	21,454	83,800	84,200
探鉱費	860	2,000	2,885	255	726	1,035	2,018	2,181	4,700	4,200
販管費	9,609	23,145	31,139	7,349	6,470	7,037	20,858	8,441	30,300	29,300
営業利益	19,438	38,742	62,085	12,903	15,597	11,366	39,868	10,831	48,800	50,700
営業外損益	△ 4,643	19,136	21,044	5,315	5,318	△ 2,339	8,294	105	8,200	8,400
受取利息	342	749	1,173	520	464	559	1,544	255	1,400	1,800
支払利息	-	△ 3	△ 5	△ 24	△ 34	△ 161	△ 220	△ 479	△ 1,000	△ 700
受取配当	67	1,719	3,520	57	1,977	71	2,106	2,093	4,200	4,200
持分損益	49	6,734	7,109	338	932	245	1,516	△ 916	900	600
海投損繰入・戻入	△ 44	△ 44	△ 44	△ 15	0	△ 23	△ 38	138	△ 100	100
為替差損益	△ 4,312	4,864	5,332	4,764	1,587	△ 3,103	3,248	△ 648	3,000	2,600
その他	△ 744	5,117	3,958	△ 325	390	72	136	△ 336	△ 200	△ 200
経常利益	14,794	57,878	83,130	18,219	20,916	9,027	48,162	10,937	57,000	59,100
特別損益	△ 11	△ 27	△ 46	△ 9	△ 3	△ 7	△ 20	△ 79	△ 100	△ 100
税金等調整前当期純利益	14,783	57,851	83,084	18,209	20,912	9,019	48,141	10,858	56,900	59,000
法人税等	4,520	13,490	15,102	4,335	4,757	476	9,569	2,430	9,600	12,000
非支配株主に帰属する当期純利益	△ 1,593	1,074	587	874	1,384	△ 202	2,056	△ 56	2,300	2,000
親会社株主に帰属する当期純利益	11,856	43,286	67,394	12,999	14,770	8,745	36,515	8,484	45,000	45,000

3. セグメント損益

単位：百万円		23/3月期 (a)			24/3月期 (a)				24/3月期 (f)		
		3Q	3Q累計	通期	1Q	2Q	3Q	3Q累計	4Q	通期(f)	
										11.10公表	2.9公表
日本	営業利益	19,702	42,391	68,855	13,732	12,608	9,612	35,954	11,899	48,164	47,853
	持分法投資利益	124	440	326	136	50	△ 64	123	34	276	157
北米	営業利益	2,370	2,918	4,210	1,952	3,536	3,440	8,929	1,273	10,253	10,202
	持分法投資利益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
欧州	営業利益	△ 29	△ 118	△ 170	△ 111	△ 137	△ 111	△ 360	576	△ 984	216
	持分法投資利益	-	-	-	-	-	△ 61	△ 61	△ 609	△ 728	△ 670
中東	営業利益	△ 8	1,125	△ 112	447	2,672	1,110	4,230	835	4,773	5,065
	持分法投資利益	△ 2	△ 9	△ 11	△ 1	△ 3	7	2	0	△ 4	2
その他 ^{*1}	営業利益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	持分法投資利益	△ 72	6,303	6,793	202	884	364	1,451	△ 341	1,354	1,110
調整額 ^{*2}		△ 2,596	△ 7,574	△ 10,697	△ 3,118	△ 3,082	△ 2,684	△ 8,885	△ 3,752	△ 13,406	△ 12,638
連結損益算書計上額 ^{*3} 営業利益		19,438	38,742	62,085	12,903	15,597	11,366	39,868	10,831	48,800	50,700

*1 持分法適用会社サハリン石油ガス開発株式会社およびEnergi Mega Pratama Inc.などを含む

*2 調整額の主な内容は、セグメント間取引消去および全社費用（主に報告セグメントに帰属しない一般管理費および試験研究費）

*3 セグメント利益又は損失は、四半期連結損益計算書の営業利益又は営業損失と調整を行っている

4. 業績予想の前提条件（原油価格・為替等）

市況前提			(上段) 2022年1月～2023年3月					通期
			(下段) 2023年1月～2024年3月					
			1-3月	4-6月	7-9月	10-12月	1-3月	
原油CIF (JCC) *1	USD/bbl	前期実績	-	101.55	115.31	105.93	89.98	102.26
		前回予想	-	85.17	81.77	85.00	85.00	84.35
		当期実績・前提	-	85.17 *2	81.77 *2	90.79 *2	81.16	84.74
WTI	USD/bbl	前期実績	94.41	108.65	91.76	82.85	-	94.42
		前回予想	76.11	73.78	80.00	80.00	-	77.46
		当期実績・前提	76.11 *2	73.78 *2	82.49 *2	70.00 *2	-	75.60
LNG (全日本CIF)	円/ト	前期実績	-	101,863	143,821	142,404	117,057	126,286
		前回予想	-	88,287	89,115	89,400	91,233	89,909
		当期実績・前提	-	89,887 *2	88,343 *2	93,685	93,367	91,320
為替	円/USD	前期実績	-	122.50	133.58	143.32	133.39	132.86
		前回予想	-	134.36	141.06	140.00	140.00	139.51
		当期実績・前提	-	134.36 *2	141.06 *2	148.53 *2	140.00	141.42

*1 原油CIF価格を参照した国内原油販売単価

*2 実績値

5. 2024年3月期予想における原油価格・為替等のセンシティブティ

	24/3月期 4Q前提	変動幅	影響額（百万円）		主な変動項目 + 増益効果/△減益効果
			営業利益	親会社株主に 帰属する当期純利益 又は当期純損失	
原油価格	原油CIF価格 4Q:USD 81.16/bbl	USD 1 /bbl の価格上昇	60	40	+ 原油・天然ガス販売 △ LNG調達コスト増
為替	140.00円/USD	1 円/USD の円安	50	20	+ 原油・天然ガス販売 △ LNG調達コスト増

【前提】

- ・持分法適用会社の損益変動は、上記の影響額に含まれない
- ・為替変動の影響に関して、上記に示したものの以外に、外貨建金銭債権債務の為替レート換算差額が発生
また、実際の利益は原油価格や為替以外の様々な要因に影響される

6. 主要事業概況① E&P分野



● 当社が推進・参画するE&Pプロジェクト（2024年1月現在）

No.	油ガス田/プロジェクト名（オペレーター）	権益比率（当社Net）	生産種別	状況	生産量日量*1
A	日本・国内油ガス田（北海道・秋田・山形・新潟の10か所で当社が操業）	権益により異なる	原油・天然ガス	生産・開発中	非開示
1	イラク・ガラフプロジェクト（PETRONAS Carigali Iraq Holding B.V.）	30%（16.5%）	原油	生産・開発中	15.8万bbl
2	インドネシア・カンゲアンプロジェクト（Kangean Energy Indonesia Ltd.）	100%（25%）	原油・天然ガス	生産中	235万m ³ （14,304boe）
3	ノルウェー領海上鉱区（Longboat JAPEX Norge AS ^{*2} ）	権益により異なる	原油・天然ガス	探鉱・生産・開発中	254 boe
4	英領北海・シーガルプロジェクト（BP Exploration Operating Company Ltd.）	15%（15%）	原油・天然ガス	生産・開発中	非開示
5	ロシア・サハリン1プロジェクト（Sakhalin-1 Limited Liability Company: S1LLC）	30%（4.59%） ^{*3}	原油・天然ガス	生産・開発中	非開示
6	アメリカ・タイトオイル開発（EOG Resources Inc.ほか）	権益により異なる	原油・天然ガス	生産・開発中	非開示

*1: 2023年度3Q累計（No.2,3：2023年1月～9月、No.1：2023年4月～12月）の日量生産量平均。*2: 2023年7月の資本参加（当社出資比率49.9%）完了に伴い社名変更 *3: 2022年11月のロシア政府令によりサハリン石油ガス開発株式会社（SODECO）のS1LLC持分30%引受承認。

6. 主要事業概況③ I/U分野 – 電力

拠点合計 **8**か所 出力合計 **1,389,800kW**
 うち再エネ **7**か所 うち再エネ **209,800kW**

*出力合計値はGross

● 当社が開発・運営に参画する発電所（2024年1月現在）

No.	名称	所在地	種別	出力合計 (kW)	当社比率	状況
A	福島天然ガス発電所	福島県相馬郡新地町	ガス (LNG)	118万	33%	稼働中
1	網走バイオマス発電所2号機・3号機	北海道網走市	バイオマス (木質チップ)	1.98万	33.8%	稼働中
2	JAPEX北海道事業所メガソーラー	北海道苫小牧市	太陽光	0.18万	100%	稼働中
3	勇払太陽光発電所	北海道苫小牧市	太陽光	1.3万	20%	稼働中
4	見附太陽光発電所	新潟県見附市	太陽光	0.025万	100%	稼働中
5	田原バイオマス発電所	愛知県田原市	バイオマス (木質ペレット)	5万	39.9%	建設中
6	大洲バイオマス発電所	愛媛県大洲市	バイオマス (木質ペレット)	5万	35%	建設中
7	長府バイオマス発電所	山口県下関市	バイオマス (木質ペレット)	7.495万	39.9%	建設中

● その他再エネ関連への参画

- ▶ PHOTONサステナブルソーラー投資事業有限責任組合 (非FITを含む太陽光発電プロジェクトを対象に最大100億円を投資するファンドへの参画、当社出資比率50%)

[1] 網走バイオマス発電所 **BIO**
2号機・3号機

[2] JAPEX北海道事業所
メガソーラー

PV

[3] 勇払太陽光発電所 **PV**



LNG [A] 福島天然ガス発電所

PV

[4] 見附太陽光発電所



[5] 田原バイオマス発電所

BIO

[7] 長府バイオマス発電所

BIO

BIO

[6] 大洲バイオマス発電所

● ガス発電所

■ 再エネ発電所

■ 再エネ発電所 (建設中)

6. 主要事業概況④ CN分野

● 当社が推進・参加する主な取り組み

国内 2030年度までにハブ&クラスター型モデル事業確立

➤ 当社における検討

- ✓ 当社油ガス田などのCO₂貯留可能量調査
- ✓ 当社油ガス田操業における随伴CO₂の再圧入検討

➤ 企業間・業種横断的案件の実現可能性検討

- ✓ 新潟エリアにおけるCO₂を有効活用した事業の可能性を、三菱ガス化学と検討（2021年5月～）
- ✓ 北海道・苫小牧エリアにおけるCCUS事業実現可能性検討を出光興産・北海道電力と共同実施（2023年1月～）
- ✓ JOGMEC「先進的CCS事業の実施に係る調査」公募にて苫小牧エリアにおけるCCS実現可能性調査を、出光興産・北海道電力と受託（2023年7月）
- ✓ JOGMEC「先進的CCS事業の実施に係る調査」公募にて東新潟エリアにおけるCCS実現可能性調査を、三菱ガス化学、東北電力、北越コーポレーション、野村総合研究所と受託（2023年8月）
- ✓ 日本ガスラインと液化CO₂内航船輸送及び港湾整備に係る共同検討の実施に合意（2023年11月）
- ✓ 福島県相馬地区におけるアンモニア供給拠点の構築に向けた共同検討を三菱ガス化学、IHI、三井物産、商船三井と開始（2024年1月～）

海外 制度先進国案件での早期収益貢献&新興国検討案件

➤ 当社における検討

- ✓ 北米やヨーロッパなどの制度先進国における、CCS/CCUS案件への参画検討

➤ 企業間・業種横断的案件実現可能性検討

- ✓ インドネシア・スコワティ油田における二国間クレジットを活用したCCUSプロジェクトの事業性評価共同検討（プルタミナグループ・レミガスとの共同実施）（2021年6月～2023年7月）
- ✓ マレーシアにおけるCCS共同スタディ：CO₂地中貯留の実施を視野にした適地調査や技術的な検討などをペトロナス、日揮グローバル(株)、川崎汽船(株)との共同実施（2022年1月～）
- ✓ 上記マレーシアにおけるCCS共同スタディと連携した日本起点のCCSバリューチェーン構築共同検討実施にJFEスチールと合意（2023年6月）
- ✓ SKK Migasとインドネシアにおけるハブ&クラスター型CCS/CCUS実現に向けた協力に係る覚書を締結（2023年9月）
- ✓ 当社初の海外制度先進国におけるCCS事業検討案件へ参入するため米BSO社への資本参加（2023年10月）
- ✓ JOGMEC・プルタミナグループとの共同スタディ契約に基づきインドネシア・スコワティ油田におけるCO₂圧入試験開始（2023年12月～）

- #### 共通
- 技術その他関連検討
 - ✓ CN社会実現に向けたエネルギー輸送・供給インフラの技術課題検討（JFEエンジニアリング(株)との共同検討）

7. 統合報告書およびIR関連資料等のご案内

当社の統合報告書およびIR関連資料は、当社ウェブサイトの以下のリンクからご覧いただけます。

統合報告書

◆ 統合報告書



<https://www.japex.co.jp/ir/library/integratedreport/>

最新号（統合報告書2023、2023年9月発行）は、
以下のリンクから直接ご覧いただけます

https://www.japex.co.jp/ir/uploads/pdf/JAPEX_IR2023_j.pdf

開示資料アーカイブ

◆ 決算短信

<https://www.japex.co.jp/ir/library/result/>

◆ 決算説明資料

<https://www.japex.co.jp/ir/library/explanatory/>

◆ 有価証券報告書・四半期報告書

<https://www.japex.co.jp/ir/library/report/>

業績情報など

◆ 業績ハイライト（過去5期分） ※過去10年分CSVデータダウンロード

<https://www.japex.co.jp/ir/figure/pl/>

https://www.japex.co.jp/ir/uploads/JAPEX_10yearFinancialData_j.xlsx

◆ 株主還元（配当の推移）

<https://www.japex.co.jp/ir/stock/dividend/>

8. 用語集

■ 略語

BOE(D)	Barrels of Oil Equivalent (per Day)	石油換算バレル（日量）
CCS	Carbon dioxide Capture and Storage	二酸化炭素回収・貯留
CCUS	Carbon dioxide Capture, Utilization and Storage	二酸化炭素回収・活用・貯留
CIF	Cost, Insurance and Freight	運賃、保険料込条件
CN	Carbon neutral	カーボンニュートラル
E&P	Exploration and Production	石油・天然ガスの探鉱・開発・生産
I/U	Infrastructure & Utility	インフラ・ユーティリティ
JCC	Japan Crude Cocktail	全日本平均原油輸入CIF価格
WTI	West Texas Intermediate	ウェスト・テキサス・インターミディエイト原油

■ 主要な子会社・持分法適用会社

Jガラフ	(株)ジャペックスガラフ	イラク・ガラフプロジェクト
EMPI	Energi Mega Pratama Inc.	インドネシア・カンゲアンプロジェクト
SODECO	Sakhalin Oil & Gas Development Co., Ltd.	ロシア・サハリン1プロジェクト
LBJ	Longboat JAPEX Norge AS	ノルウェー領海上鉱区
FGP	福島ガス発電（株）	天然ガス火力発電事業

注意事項

本資料に掲載されている当社の現在の計画、見通し、戦略、その他歴史的事実でないものは、将来の業績に関する見通しを示したものです。実際の業績は、さまざまな要素により、これら業績見通しとは大きく異なる結果となり得ることをご承知おき下さい。

本資料は投資勧誘を目的としたものではありません。

Copyright: 本資料に含まれるすべての内容に関する著作権は、当社が有しています。
事前の承諾なく、これらの内容を複製もしくは転載することはお控えください。

注)

- ・本資料においては、(a) は実績数値 (actual results) を、(f) は予想数値 (forecasts) を示しています。
- ・営業利益、経常利益、持分法投資利益、親会社株主に帰属する当期純利益の「△」表記は、各利益における損失を表しています。

本資料に関するお問い合わせ、その他IRに関するご質問は、以下にお願いいたします。

石油資源開発株式会社 コーポレートコミュニケーション室 電話: 03-6268-7111

JAPEX

石油資源開発株式会社