



2026年3月期 第1四半期 決算説明資料

2025年8月7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. 2026年3月期 第1四半期決算の概要

III. 2026年3月期 業績予想の概要

※本資料は2025年8月8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. 2026年3月期 第1四半期決算の概要

III. 2026年3月期 業績予想の概要

業績ハイライト

26年3月期 第1四半期決算（前年同期比）

単位：億円	25/3月期 1Q (a)	26/3月期 1Q (a)	比較増減
営業利益	129	166	+37
経常利益	165	208	+42
親会社株主に帰属する 四半期純利益	114	157	+42

- **営業利益**：北米や欧州における原油販売量の増加（+）
- **経常利益**：持分法投資損失から持分法投資利益への転換（+）

株主還元

- 1株当たりの配当金は、期初予想の年間40円（中間20円、期末20円）を据え置き
 - ✓ 連結配当性向30%を目安に各期の業績に応じた配当を行う基本方針に基づき、2026年3月期第2四半期における通期の業績予想等を踏まえて判断
 - ✓ 年間配当金の下限は1株当たり40円

主な事業進捗

E&P事業

- インドネシアE&P事業資産の入れ替えを決定（5月）
- ノルウェーE&P事業資産の入れ替えを決定（7月）

I/U事業

- 愛知県・田原バイオマス発電所の営業運転開始（4月）
- 千葉県・JAPEX美浜蓄電所営業運転開始（8月）

その他

- 株式会社ジャベックスエネルギーの当社保有株式の譲渡を決定（5月）

26年3月期 業績予想修正（5/13公表予想比）

単位：億円	5/13公表 予想 (f)	8/7公表予 想 (f)	比較増減
営業利益	280	310	+30
経常利益	360	393	+33
親会社株主に帰属する 当期純利益	300	330	+30

- **営業利益**：国産原油および国内天然ガスの販売価格の上昇を見込む（+）
北米におけるE&P事業収支の上振れなどを見込む（+）

I. 業績ハイライト

II. 2026年3月期 第1四半期決算の概要

III. 2026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	25/3月期 1Q (a)	26/3月期 1Q (a)	増減	
売上高	89,465	82,844	△ 6,621	△7%
売上総利益	22,278	25,321	+3,042	+14%
営業利益	12,948	16,699	+3,751	+29%
経常利益	16,560	20,810	+4,250	+26%
親会社株主に帰属する四半期純利益	11,493	15,714	+4,220	+37%

原油価格・為替

		25/3月期 1Q (a)	26/3月期 1Q (a)	増減
WTI	USD/bbl	77.06	71.46	△5.60
原油CIF(JCC)	USD/bbl	85.95	77.85	△8.10
為替	円/USD	152.39	147.22	△5.17

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	25/3月期 1Q (a)		26/3月期 1Q (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	-	-	29,836	-	27,309	-	-	△ 2,526 △8%

(内訳)

原油	千KL	403	28,966	380	25,410	△22	△6%	△3,555	△12%
- 国産原油		51	4,348	51	3,643	△0	△1%	△704	△16%
- 海外原油 ^{*1}		346	24,247	325	21,504	① △21	△6%	△2,743	△11%
- 買入原油		4	370	3	263	△0	△20%	△107	△29%
天然ガス・海外販売 ^{*2}	百万M3	35	869	47	1,898	+12	+37%	+1,029	+118%

主な増減要因

- ① 販売価格の下落
出荷期ずれ（イラク・ガラフプロジェクト減収、英領北海・シーガルプロジェクト増収）
アメリカ・タイトオイル開発の販売量の増加

*1 株式会社ジャベックスグラフ、Japex (U.S.) Corp.、JAPEX UK E&P Ltd. (2025年7月に全株式譲渡済) およびJAPEX Norge ASの数値

*2 Japex (U.S.) Corp.、JAPEX UK E&P Ltd. (2025年7月に全株式譲渡済) およびJAPEX Norge AS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	25/3月期 1Q (a)		26/3月期 1Q (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	-	-	43,749	-	39,765	-	△3,984 △9%

(内訳)

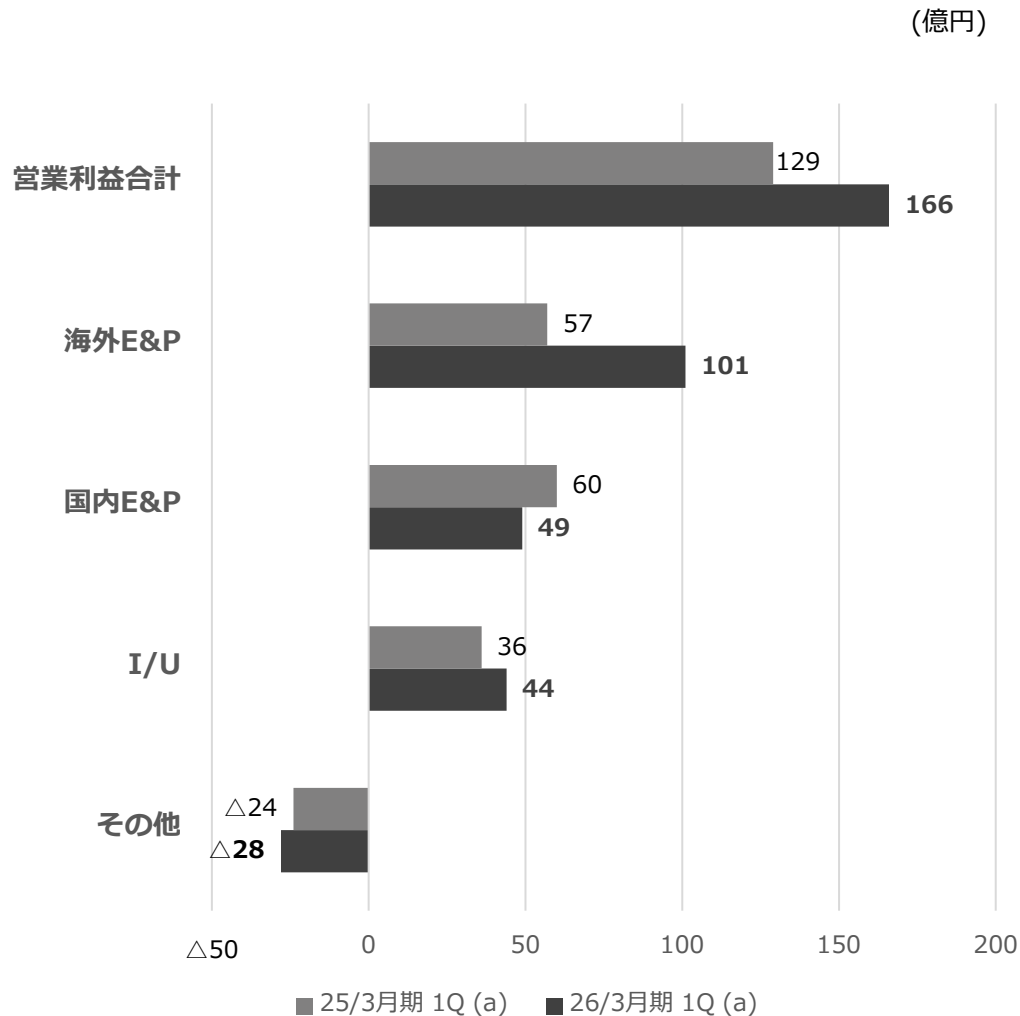
天然ガス・国内販売	百万M3	195	16,778	201	17,079	+5	+3%	+301	+2%
- 国産天然ガス		102	-	91	-	△10	△10%	-	-
液化天然ガス	千トン	169	15,960	35	4,155	① △133	△79%	△11,804	△74%
電力	百万kWh	579	9,585	784	11,918	② +204	+35%	+2,333	+24%
その他*	-	-	1,425	-	6,611	-	-	③ +5,185	+364%

主な増減要因

- ①販売量の減少
- ②販売量の増加
- ③バイオマス燃料の通年販売開始

* バイオマス燃料販売、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) : +43億円 (57億円 → 101億円)

- ・ アメリカ・タイトオイル開発の販売量増加 (+)
- ・ 英領北海・シーガルプロジェクトの販売量増加 (+)

(国内) : △10億円 (60億円 → 49億円)

- ・ 原油販売価格下落 (-)
- ・ 天然ガス販売量減少 (-)

インフラ・ユーティリティ(I/U)事業

+8億円 (36億円 → 44億円)

- ・ スライドタイムラグ益の増加 (+)

その他※

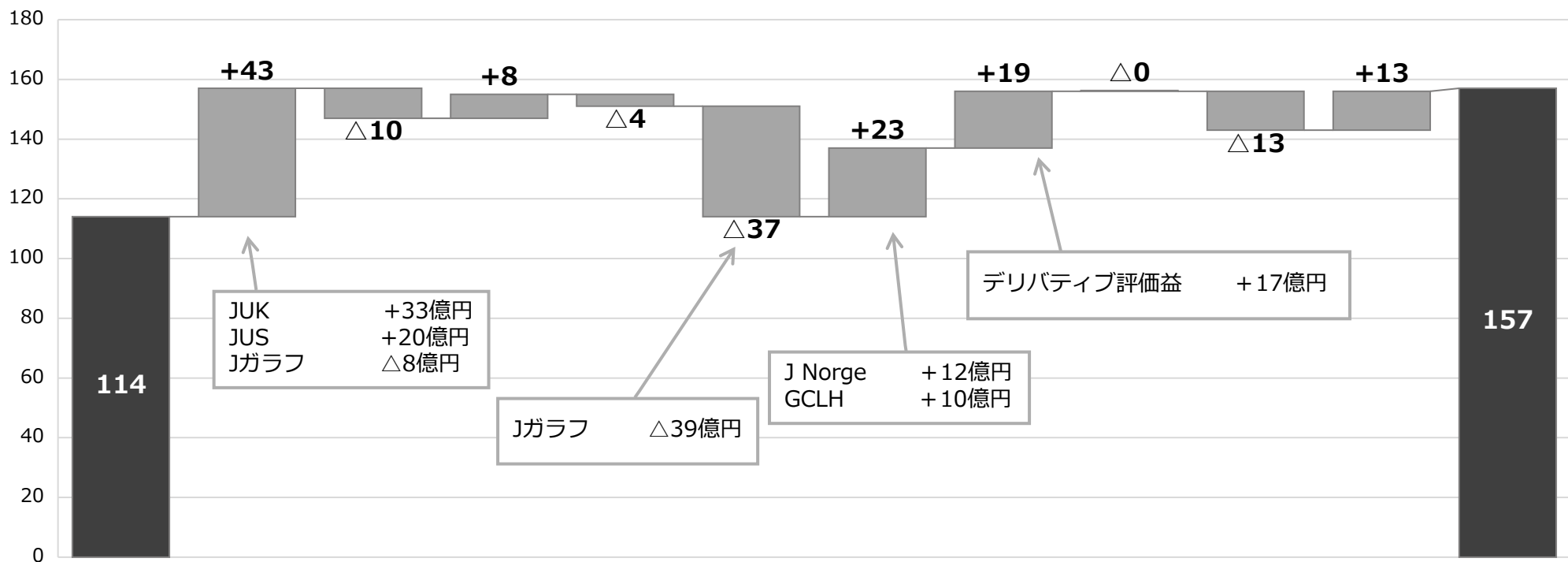
△4億円 (△24億円 → △28億円)

※ 上記分野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) 営業利益内訳の分野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】

(億円)



純利益	営業利益* +37億円					営業外損益 +4億円					純利益
-----	-------------	--	--	--	--	------------	--	--	--	--	-----

25/3月期 1Q (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	26/3月期 1Q (a)
------------------	-------	-------	-----	-----	-----------	-------------	-----	------	------	-------------	------------------

25/3月期 1Q (a)	57	60	36	$\Delta 24$	40	$\Delta 5$	1	$\Delta 0$	36	13	
------------------	----	----	----	-------------	----	------------	---	------------	----	----	--

26/3月期 1Q (a)	101	49	44	$\Delta 28$	3	17	20	$\Delta 0$	50	0	
------------------	-----	----	----	-------------	---	----	----	------------	----	---	--

注) 営業利益内訳の分野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. 2026年3月期 第1四半期決算の概要

III. 2026年3月期 業績予想の概要

業績予想修正【5.13公表予想比】

単位：百万円	前回予想 (f) 5.13公表	今回予想 (f) 8.7公表	増減	
売上高	332,400	330,000	△ 2,400	△1%
売上総利益	66,400	68,400	+2,000	+3%
営業利益	28,000	31,000	+3,000	+11%
経常利益	36,000	39,300	+3,300	+9%
親会社株主に帰属する当期純利益	30,000	33,000	+3,000	+10%

原油価格・為替の前提

		前回予想 (f) 5.13公表	今回予想 (f) 8.7公表	増減
WTI	USD/bbl	62.87	63.83	+0.96
原油CIF(JCC)	USD/bbl	65.00	68.12	+3.12
為替	円/USD	140.00	142.00	+2.00

E&P事業 販売予想修正【5.13公表予想比】

売上高単位：百万円	販売量単位	前回予想 (f) 5.13公表		今回予想 (f) 8.7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	-	-	94,946	-	104,041	-	-	+9,095	+10%

(内訳)

原油	千KL	1,694	91,124	1,847	99,745	+152	+9%	+8,620	+9%
- 国産原油		208	11,861	211	12,686	+2	+1%	+824	+7%
- 海外原油*1		1,468	78,263	1,620	86,051	① +151	+10%	+7,788	+10%
- 買入原油		17	999	16	1,007	△0	△5%	+8	+1%
天然ガス・海外販売*2	百万M3	152	3,821	155	4,296	+2	+2%	+474	+12%

主な増減要因

①イラク・ガラフプロジェクトの販売量の増加

*1 海外連結子会社 株式会社ジャバックスガラフ、Japex (U.S.) Corp.、JAPEX UK E&P Ltd. (2025年7月に全株式譲渡済)およびJAPEX Norge ASの数値

*2 海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp.、JAPEXUK E&P Ltd. (2025年7月に全株式譲渡済) およびJAPEX NorgeASの数値

インフラ・ユーティリティ事業 販売予想修正【5.13公表予想比】

売上高単位：百万円	販売量単位	前回予想 (f) 5.13公表		今回予想 (f) 8.7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	-	-	160,639	-	164,194	-	+3,555 +2%

(内訳)

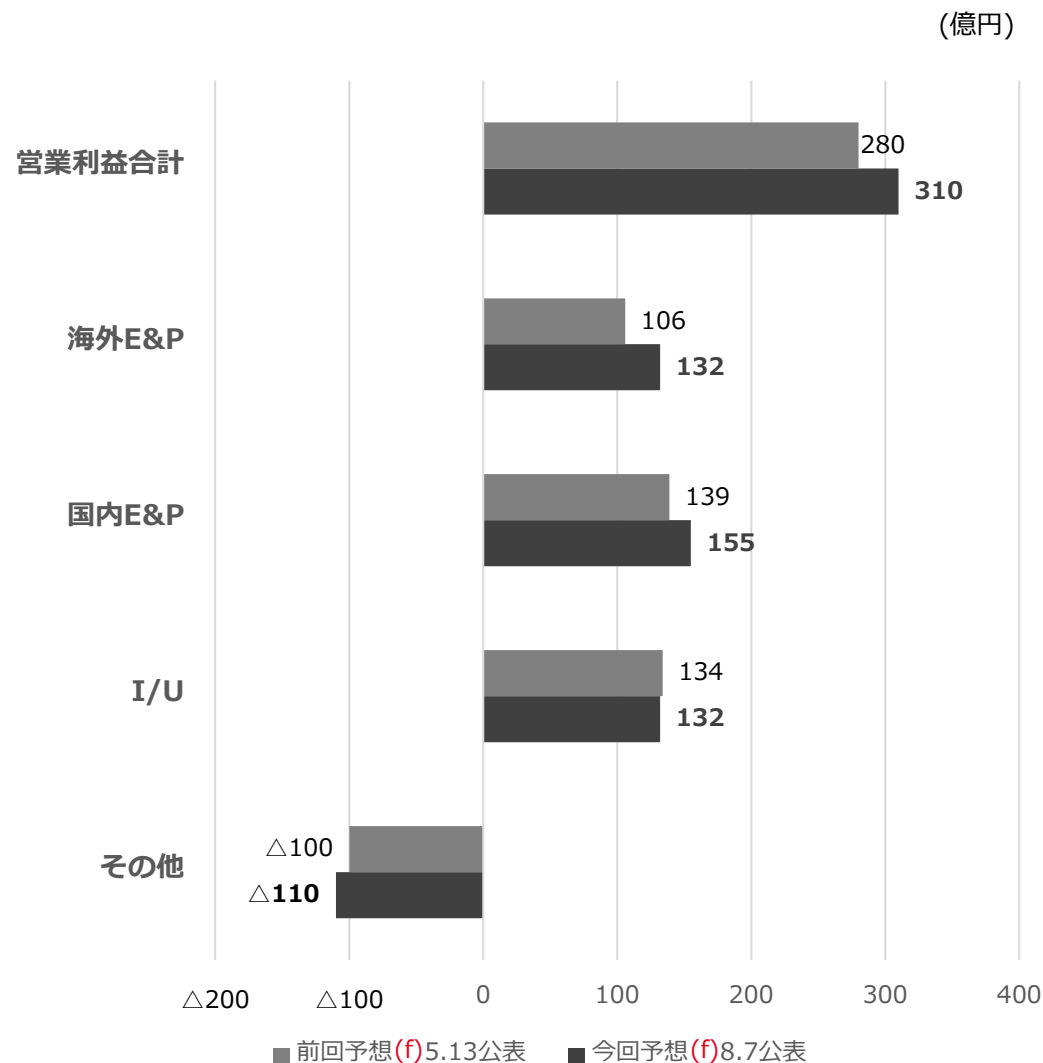
天然ガス・国内販売	百万M3	933	69,082	928	70,526	△4	△1%	① +1,444	+2%
- 国産天然ガス		419	-	417	-	△2	△0%	-	-
液化天然ガス	千トン	242	21,919	239	22,162	△2	△1%	+242	+1%
電力	百万kWh	3,215	44,307	3,262	45,683	② +47	+1%	+1,376	+3%
その他*	-	-	25,329	-	25,821	-	-	+491	+2%

主な増減要因

- ①販売価格の上昇
- ②販売量の増加および販売価格の上昇

* バイオマス燃料販売、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【5.13公表予想比】



E&P事業

(海外) : +25億円 (106億円 → 132億円)

- ・ アメリカ・タイトオイル開発の売上原価減 (+)

(国内) : +16億円 (139億円 → 155億円)

- ・ 原油販売価格の上昇 (+)
- ・ 天然ガス販売価格*の上昇 (+)

* 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)

△1億円 (134億円 → 132億円)

その他※

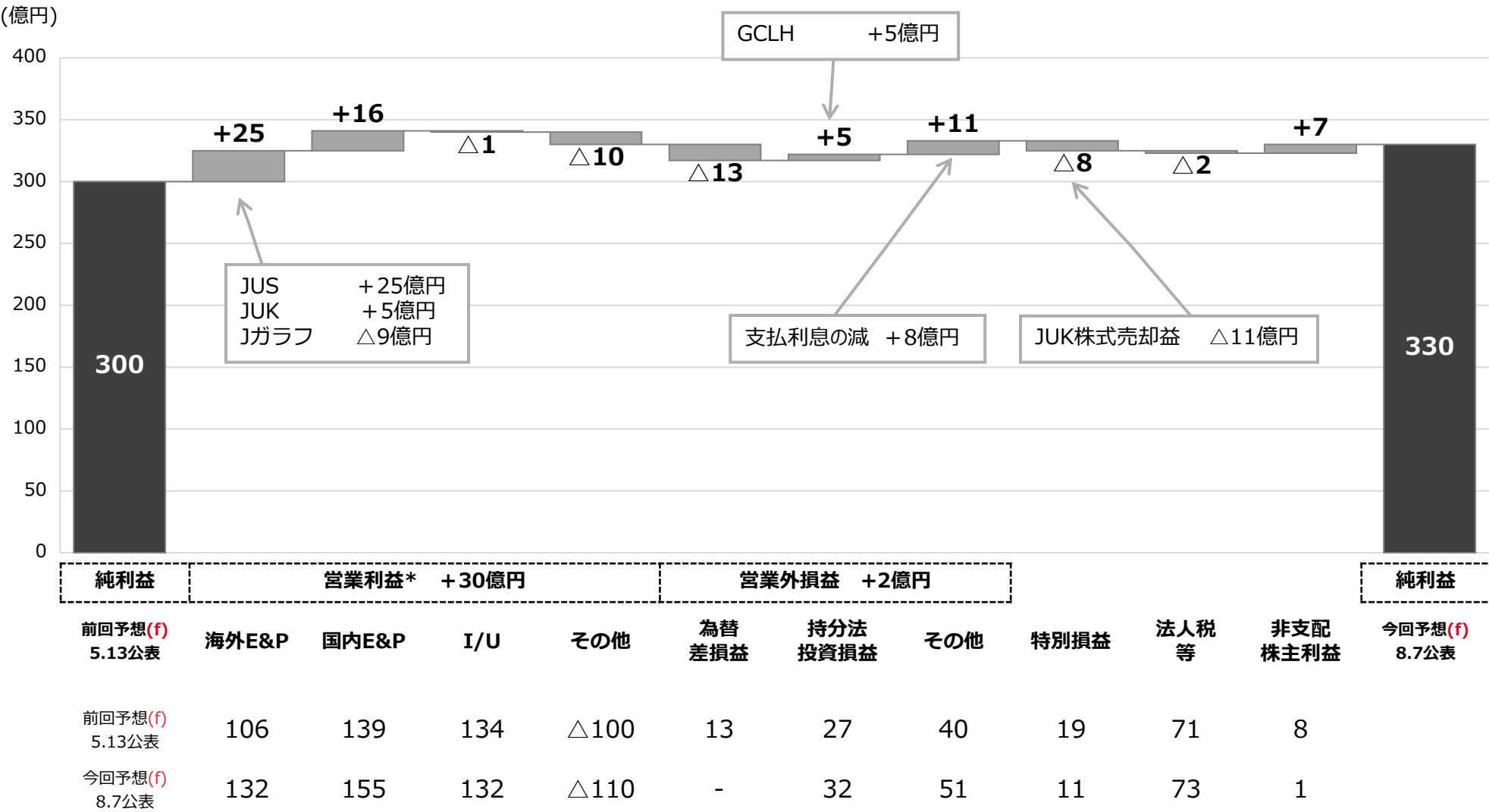
△10億円 (△100億円 → △110億円)

- ・ 一般管理費の増加など (-)

※ 上記分野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) 営業利益内訳の分野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【5.13公表予想比】



注) 営業利益内訳の分野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	25/3月期 (a)	26/3月期 (f) 8.7公表	増減	
売上高	389,082	330,000	△ 59,082	△15%
売上総利益	99,157	68,400	△ 30,757	△31%
営業利益	62,012	31,000	△ 31,012	△50%
経常利益	64,221	39,300	△ 24,921	△39%
親会社株主に帰属する当期純利益	81,153	33,000	△ 48,153	△59%

原油価格・為替の前提

		25/3月期 (a)	26/3月期 (f) 8.7公表	増減
WTI	USD/bbl	75.83	63.83	△12.00
原油CIF(JCC)	USD/bbl	82.66	68.12	△14.54
為替	円/USD	152.83	142.00	△10.83

E&P事業 販売予想【前期比】

売上高単位：百万円	販売量単位	25/3月期 (a)		26/3月期 (f) 8.7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	-	-	129,012	-	104,041	-	△ 24,971 △19%

(内訳)

原油	千KL	1,746	124,415	1,847	99,745	+100	+6%	△24,670	△20%
- 国産原油		231	18,303	211	12,686	① △20	△9%	△5,617	△31%
- 海外原油 *1		1,496	104,601	1,620	86,051	② +123	+8%	△18,550	△18%
- 買入原油		18	1,510	16	1,007	△2	△13%	△502	△33%
天然ガス・海外販売 *2	百万M3	152	4,597	155	4,296	+2	+2%	△301	△7%

主な増減要因

- ①販売量の減少および販売価格の下落
- ②アメリカ・タイトオイル開発およびイラク・ガラブプロジェクトの販売量増加 / 販売価格の下落

*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.、JAPEX UK E&P Ltd. (2025年7月に全株式譲渡済)およびJAPEX Norge ASの数値

*2 海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp.、JAPEX UK E&P Ltd. (2025年7月に全株式譲渡済) およびJAPEX NorgeAS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	25/3月期 (a)		26/3月期 (f) 8.7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	-	-	189,178	-	164,194	-	△24,984 △13%

(内訳)

天然ガス・国内販売	百万M3	936	77,538	928	70,526	△7 △1%	① △7,011 △9%
- 国産天然ガス		444	-	417	-	△27 △6%	- -
液化天然ガス	千トン	422	43,990	239	22,162	② △182 △43%	△21,827 △50%
電力	百万kWh	3,313	51,395	3,262	45,683	△50 △2%	③ △5,712 △11%
その他*	-	-	16,254	-	25,821	- -	④ +9,567 +59%

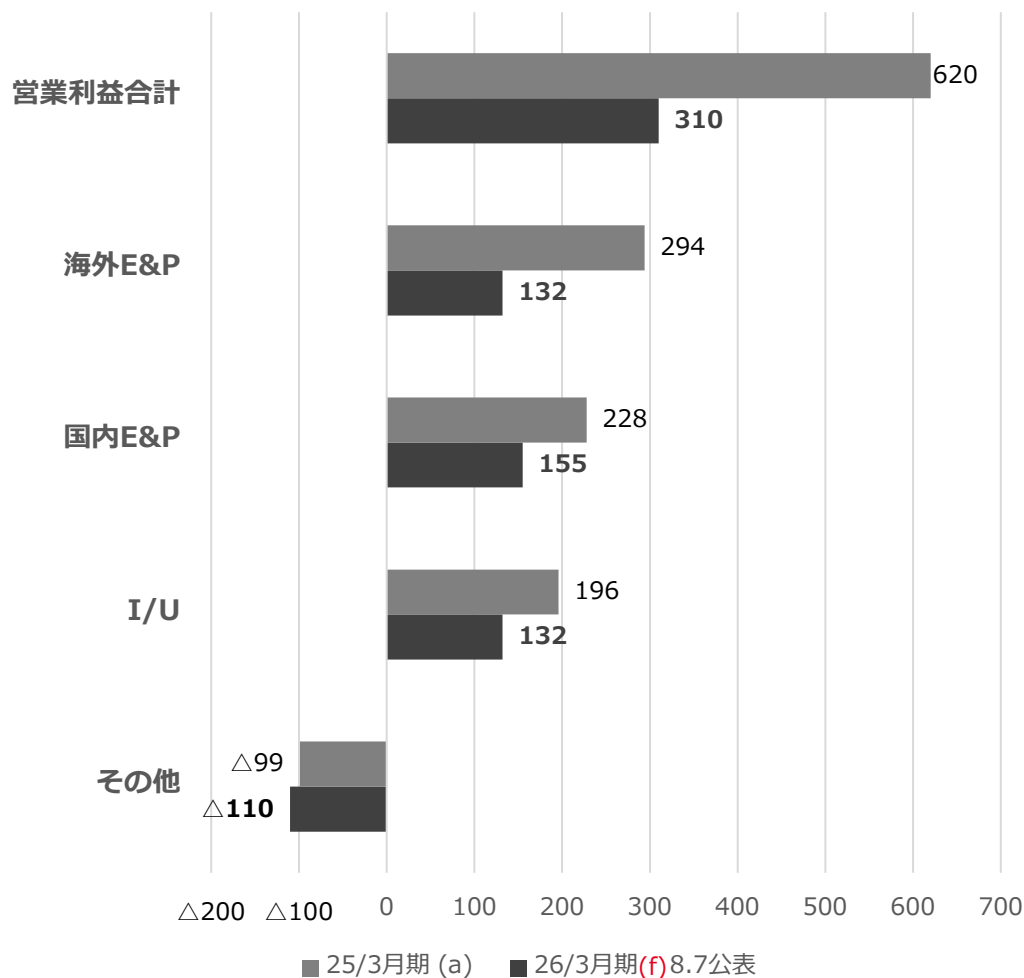
主な増減要因

- ①販売価格の下落
- ②販売量の減少および販売価格の下落
- ③販売価格の下落
- ④バイオマス燃料販売量の増加

* バイオマス燃料販売、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) : △162億円 (294億円 → 132億円)

- ・ アメリカ・タイトオイル開発の販売価格の下落 (－)
- ・ 英領北海・シーガルプロジェクトからの撤退 (－)
- ・ イラク・ガラフプロジェクトのコスト回収に係る為替差 (－)

(国内) : △72億円 (228億円 → 155億円)

- ・ 原油販売量減少および販売価格下落 (－)
- ・ 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・ユーティリティ事業 (I/U)

△64億円 (196億円 → 132億円)

- ・ 電力販売収支上振れ (+)
- ・ LNG販売量の減少 (－)
- ・ LNG調達差益の減少 (－)

その他※

△11億円 (△99億円 → △110億円)

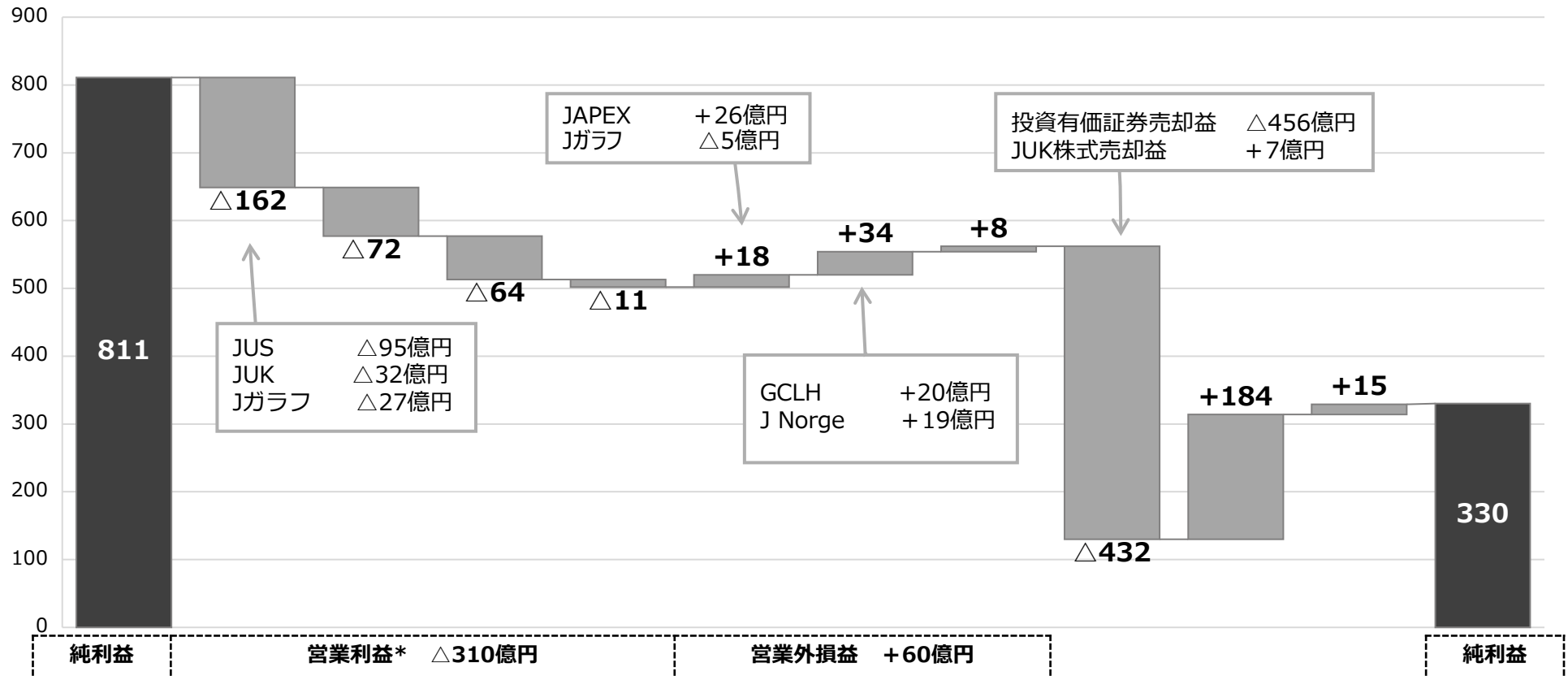
- ・ 一般管理費の増加など (－)

※ 上記分野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) 営業利益内訳の分野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】

(億円)



25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	純利益
25年3月期 (a)	294	228	196	△99	△18	△2	42	443	257	16	
今回予想(f) 8.7公表	132	155	132	△110	-	32	51	11	73	1	今回予想(f) 8.7公表

注) 営業利益内訳の分野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	26/3月期(※) 通期		計画比増減 B-A	25/3月期 通期(a) C	前期比増減 B-C
	5.13公表 A	8.7公表 B			
営業活動によるキャッシュ・フロー	74,804	75,282	+478	130,766	△55,484
税金等調整前当期純利益	37,900	40,400	+2,500	108,614	△68,214
減価償却費	40,043	38,062	△1,981	49,906	△11,843
有価証券及び投資有価証券売却損益	-	-	-	△45,698	+45,698
生産物回収勘定の回収	25,535	33,722	+8,187	25,767	+7,955
投資活動によるキャッシュ・フロー	△33,382	△45,882	△12,500	△107,076	+61,193
有形固定資産の取得による支出	△22,598	△29,816	△7,218	△90,531	+60,714
投資有価証券の取得による支出	△8,705	△10,063	△1,357	△69,859	+59,796
投資有価証券の売却及び償還による収入	864	1,744	+880	51,511	△49,767
連結の範囲の変更を伴う子会社株式の売却・取得による収入または支出	17,727	17,506	△220	2,967	+14,539
生産物回収勘定の支出	△27,687	△27,555	+131	△24,004	△3,550
財務活動によるキャッシュ・フロー	△14,669	△14,060	+608	△38,671	+24,610
現金及び現金同等物の期末残高	167,684	156,270	△11,413	140,931	+15,339

有利子負債 ^{*1}	14,663	18,300	-	14,980	-
EBITDA ^{*2}	74,746	77,853	-	125,334	-
有利子負債/EBITDA倍率（倍）	0.2	0.2	-	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を含む

*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. セグメント売上高
5. 業績予想の前提条件（原油価格・為替等）
6. 2026年3月期予想における原油価格・為替のセンシティブティ
7. 主要事業概況
8. 統合報告書およびIR関連資料等のご案内
9. 用語集

1. 売上高内訳：①E&P事業

単位：百万円	25/3月期 (a)		26/3月期		
	1Q	通期	1Q	通期(f)	
				5.13公表	8.7公表
売上高	29,836	129,012	27,309	94,946	104,041
原油販売量（千KL）	403	1,746	380	1,694	1,847
原油売上高	28,966	124,415	25,410	91,124	99,745
国産原油販売量（千KL）	51	231	51	208	211
国産原油売上高	4,348	18,303	3,643	11,861	12,686
海外原油販売量（千KL）*1	346	1,496	325	1,468	1,620
海外原油売上高	24,247	104,601	21,504	78,263	86,051
買入原油販売量（千KL）	4	18	3	17	16
買入原油売上高	370	1,510	263	999	1,007
天然ガス海外販売量（百万M3）*2	35	152	47	152	155
天然ガス海外売上高	869	4,597	1,898	3,821	4,296

WTI（USD/bbl）	77.06	75.83	71.46	62.87	63.83
原油CIF（USD/bbl）*3	85.95	82.66	77.85	65.00	68.12

*1 25/3月期1Qは海外連結子会社 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
25/3月期通期、26/3月期は海外連結子会社 株式会社ジャベックスグラフ、Japex (U.S.) Corp.、JAPEX UK E&P Ltd.（2025年7月に全株式譲渡）およびJAPEX Norge ASの数値

*2 25/3月期1Qは海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp.およびJAPEX UK E&P Ltd.の数値
25/3月期通期、26/3月期は海外連結子会社 Japex (U.S.) Corp.、JAPEX UK E&P Ltd.（2025年7月に全株式譲渡）およびJAPEX Norge ASの数値

*3 原油CIF価格を参照した国内原油販売単価実績

1. 売上高内訳：②インフラ・ユーティリティ(I/U)事業

単位：百万円	25/3月期 (a)		26/3月期		
	1Q	通期	1Q	通期(f)	
				5.13公表	8.7公表
売上高	43,749	189,178	39,765	160,639	164,194
天然ガス国内販売量（百万M3）	195	936	201	933	928
天然ガス国内売上高	16,778	77,538	17,079	69,082	70,526
国産天然ガス販売量（百万M3）	102	444	91	419	417
液化天然ガス販売量（千トン）	169	422	35	242	239
液化天然ガス売上高	15,960	43,990	4,155	21,919	22,162
電力販売量（百万kWh）	579	3,313	784	3,215	3,262
電力売上高	9,585	51,395	11,918	44,307	45,683
その他*	1,425	16,254	6,611	25,329	25,821
LNG(全日本CIF)（円/トン）	91,340	93,491	85,694	74,900	77,349

* バイオマス燃料販売、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

2. 損益の状況

単位：百万円		25/3月期 (a)		26/3月期		
		1Q	通期	1Q	通期(f)	
					5.13公表	8.7公表
売上高		89,465	389,082	82,844	332,400	330,000
E&P事業 インフラ・ユーティリティ事業 その他		29,836	129,012	27,309	94,946	104,041
		43,749	189,178	39,765	160,639	164,194
		15,880	70,891	15,769	76,814	61,764
売上原価		67,187	289,924	57,522	266,000	261,600
売上総利益		22,278	99,157	25,321	66,400	68,400
探鉱費		1,713	3,172	251	2,700	2,100
販管費		7,616	33,972	8,369	35,700	35,300
営業利益		12,948	62,012	16,699	28,000	31,000
営業外損益		3,611	2,208	4,110	8,000	8,300
	受取利息	705	2,492	533	1,900	2,200
	支払利息	△ 598	△ 2,646	△ 410	△ 1,300	△ 500
	受取配当	68	4,610	111	2,700	2,700
	持分損益	△ 589	△ 252	1,766	2,700	3,200
	海投損繰入・戻入	-	1	-	-	-
	為替差損益	4,086	△ 1,812	318	1,300	-
	その他	△ 59	△ 183	1,791	700	700
	経常利益	16,560	64,221	20,810	36,000	39,300
特別損益		△ 1	44,392	△ 3	1,900	1,100
税金等調整前当期純利益		16,558	108,614	20,807	37,900	40,400
法人税等		3,669	25,766	5,067	7,100	7,300
非支配株主に帰属する当期純利益		1,395	1,694	25	800	100
親会社株主に帰属する当期純利益		11,493	81,153	15,714	30,000	33,000

3. セグメント損益

単位：百万円		25/3月期 (a)		26/3月期		
		1Q	通期	1Q	通期(f)	
					5.13公表	8.7公表
日本	営業利益	9,957	44,985	9,420	28,887	29,966
	持分法投資利益	110	162	△ 131	△ 60	△ 154
北米	営業利益	4,853	21,100	6,864	9,025	11,566
	持分法投資利益	△ 29	899	952	2,396	2,918
欧州	営業利益	△ 275	5,593	3,104	1,238	1,965
	持分法投資利益	△ 1,290	△ 1,920	-	-	-
中東	営業利益	1,503	4,154	621	2,286	1,377
	持分法投資利益	-	-	-	-	-
その他 ^{*1}	営業利益	-	-	-	-	-
	持分法投資利益	619	605	946	364	436
調整額 ^{*2}		△ 3,090	△ 13,821	△ 3,312	△ 13,438	△ 13,876
連結損益算書計上額 ^{*3} 営業利益		12,948	62,012	16,699	28,000	31,000

*1 持分法適用会社サハリン石油ガス開発株式会社、Energi Mega Pratama Inc. (26/3月期2Q撤退予定)、EMP Gebang Ltd. (26/3月期2Q取得予定) 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と調整を行っている

4. セグメント売上高

単位：百万円		25/3月期 1Q (a)					26/3月期 1Q (a)				
		日本	北米	欧州	中東	合計	日本	北米	欧州	中東	合計
E&P事業	原油	4,718	12,131	32	12,084	28,966	3,906	15,757	4,896	849	25,410
	天然ガス(海外)	-	256	612	-	869	-	545	1,352	-	1,898
	小計	4,718	12,388	645	12,084	29,836	3,906	16,303	6,249	849	27,309
I/U事業	天然ガス(国内)	16,778	-	-	-	16,778	17,079	-	-	-	17,079
	液化天然ガス	15,960	-	-	-	15,960	4,155	-	-	-	4,155
	電力	9,585	-	-	-	9,585	11,918	-	-	-	11,918
	バイオマス燃料	-	-	-	-	-	5,310	-	-	-	5,310
	その他	1,425	-	-	-	1,425	1,300	-	-	-	1,300
	小計	43,749	-	-	-	43,749	39,765	-	-	-	39,765
その他の事業	請負	1,662	-	-	-	1,662	1,046	-	-	-	1,046
	石油製品・商品	13,605	-	-	-	13,605	14,270	-	-	-	14,270
	その他	611	-	-	-	611	452	-	-	-	452
	小計	15,880	-	-	-	15,880	15,769	-	-	-	15,769
合計		64,348	12,388	645	12,084	89,465	59,441	16,303	6,249	849	82,844

5. 業績予想の前提条件（原油価格・為替等）

市況前提			（上段）2024年1月～2025年3月					通期
			（下段）2025年1月～2026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	-	85.95	87.61	80.49	77.61	82.66
		前回予想	-	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00
		当期実績・前提	-	77.85*2	65.00	65.00	65.00	68.12
WTI	USD/bbl	前期実績	77.06	80.73	75.19	70.35	-	75.83
		前回予想	71.46	60.00	60.00	60.00	-	62.87
		当期実績・前提	71.46*2	63.87	60.00	60.00	-	63.83
LNG（全日本CIF）	円/ﾄﾝ	前期実績	-	91,340	93,592	93,820	95,211	93,491
		前回予想	-	79,800	73,300	73,300	73,300	74,900
		当期実績・前提	-	85,694	77,100	73,300	73,300	77,349
為替	円/USD	前期実績	-	152.39	156.02	147.62	155.06	152.83
		前回予想	-	140.00	140.00	140.00	140.00	140.00
		当期実績・前提	-	147.22*2	140.00	140.00	140.00	142.00

*1 原油CIF価格を参照した国内原油販売単価

*2 実績値

6. 2026年3月期予想における原油価格・為替のセンシティブティ

	26/3月期 2Q-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	
原油価格	WTI USD 60.00/bbl 原油CIF価格、Brent USD 65.00/bbl	USD 1 /bbl の価格上昇	220	+ 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	420	+ 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

7. 主要事業概況① E&P分野



● 当社が推進・参画するE&Pプロジェクト等（2025年7月末 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）	主な生産種別	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	17.9万bbl/d
2	インドネシア・カンゲアンプロジェクト（Kangean Energy Indonesia Ltd.）*2	100%（25%）	天然ガス	生産中	175万m ³ /d （10,649boed）
3	ノルウェー領海上鉦区（Equinor ASAほか*3）	権益により異なる	原油	探鉦・生産・開発中	627boed*5
4	ロシア・サハリン1プロジェクト（Sakhalin-1 Limited Liability Company: S1LLC）	30%（4.59%）*4	原油	生産・開発中	非開示
5	アメリカ・タイトオイル開発（EOG Resources Inc.ほか*3）	権益により異なる	原油	生産・開発中	20,270boed*5

*1:2025年度（No.1:2025年4月～6月、No.2,3,5:2025年1月～3月）の日量生産量平均。 *2:2025年度第2Qに撤退予定。新たにグバン鉦区取得予定。
*3:権益によってオペレーターが異なる。主なオペレーターを記載。 *4:2022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。 *5:netで記載。

7. 主要事業概況③ I/U分野 – 電力

発電所 拠点合計 **9**か所 出力合計 **1,390,100kW**
 うち再エネ **8**か所 うち再エネ **210,100kW**
*出力合計値はGross

蓄電所 拠点合計 **1**か所 出力合計 **1,999kW**

● 当社が推進・参画する発電所・蓄電所（2025年7月末 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	新潟松浜太陽光発電所	新潟県新潟市	太陽光	0.03万	100%	稼働中
5	見附太陽光発電所	新潟県見附市	太陽光	0.025万	100%	稼働中
6	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%	稼働中
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%	稼働中
8	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	28.28%	稼働中
I	JAPEX美浜蓄電所*1	千葉県千葉市	蓄電所	0.1999万*2 (約6,000kWh)	100%	建設中

*1:2025年8月1日に営業運転開始

*2:カッコ内は蓄電所内の容量

1

2 3



4

5

A



I

6

7

8

● ガス発電所

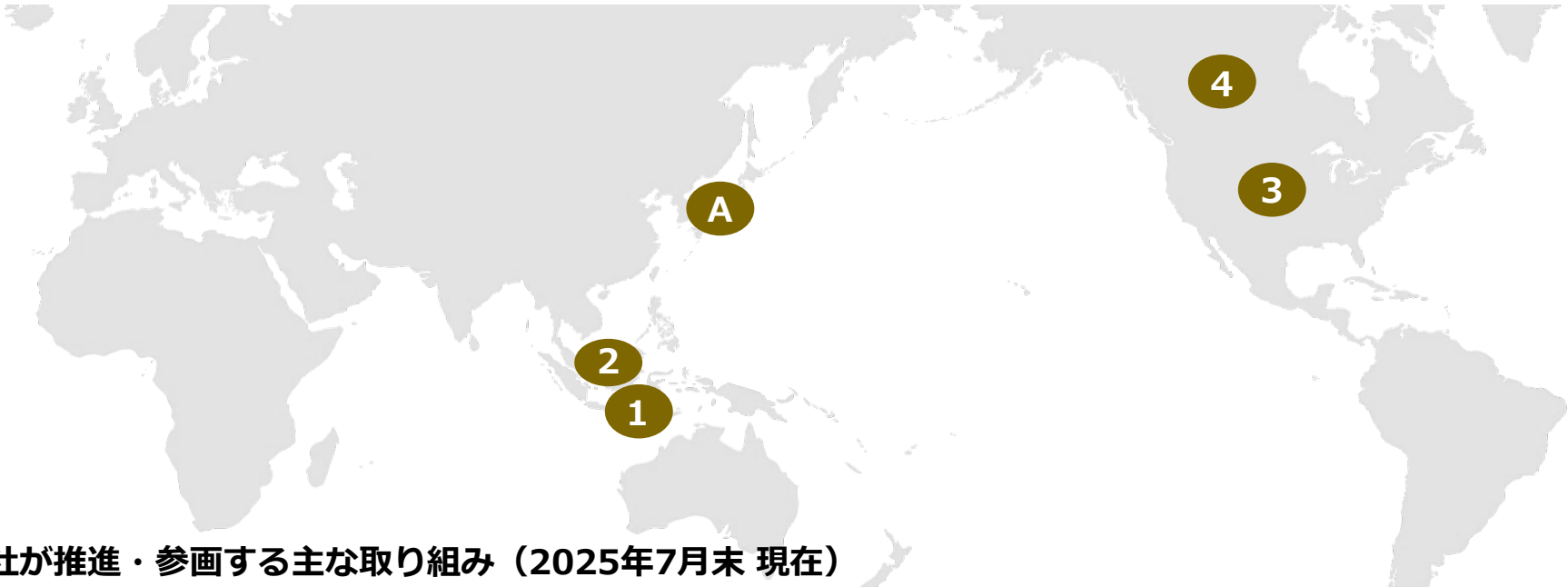
● 再エネ発電所

● 蓄電所

● 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%)
- 太陽光発電所の共同事業に関する基本合意書を飯野海運と締結
(2030年までに累計の出力約30MW規模の太陽光発電所を設置
することを目指す)

7. 主要事業概況④ CN分野



● 当社が推進・参画する主な取り組み（2025年7月末 現在）

No.	国名	主な取り組み
A	日本	✓ 令和6年度「先進的CCS事業に係る設計作業等」において東新潟地域におけるCCS事業に係る設計作業等を受託（2024年9月） ✓ 令和6年度「先進的CCS事業に係る設計作業等」において苫小牧地域におけるCCS事業に係る設計作業等を受託（2024年10月） ✓ カーボンニュートラル領域に特化したベンチャーキャピタルファンド「ONE1号ファンド」へ出資（2025年3月）
1	インドネシア	✓ 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） ✓ インドネシア・南スマトラ州におけるBECCSの適用性評価に係る共同スタディ契約を丸紅、ブルタミナ、PHEと締結（2024年8月） ✓ インドネシア・スコワティ油田にて複数坑井間のCO ₂ 圧入試験を開始（2024年10月）
2	マレーシア	✓ 令和6年度「先進的CCS事業に係る設計作業等」においてマレーシア サラワク州におけるCCS事業に係る設計作業等を受託（2024年9月）
3	アメリカ	✓ 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）
4	カナダ	✓ インベスト・アルバータ社とエネルギー市場における事業創出協業に関する覚書を締結（2024年3月）

8. 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2024、2024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_IR2024_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/>

◆ 有価証券報告書等

<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/>

9. 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)ジャパックスガラフ	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
J Norge	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
GCLH	Gulf Coast LNG Holdings LLC	米国テキサス州・フリーポート LNGプロジェクト

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ください。

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



石油資源開発株式会社