



2022年3月期 第3四半期決算短信〔日本基準〕（連結）

2022年2月9日

上場取引所 東

上場会社名 石油資源開発株式会社

コード番号 1662 URL <https://www.japex.co.jp/>

代表者 (役職名) 代表取締役社長 (氏名) 藤田 昌宏

問合せ先責任者 (役職名) コーポレートコミュニケーション室長 (氏名) 朝井 卓 TEL 03-6268-7110

配当支払開始予定日 -

四半期報告書提出予定日 2022年2月10日

四半期決算補足説明資料作成の有無：有

四半期決算説明会開催の有無：有 (機関投資家・アナリスト向け)

(百万円未満切捨て)

1. 2022年3月期第3四半期の連結業績 (2021年4月1日～2021年12月31日)

(1) 連結経営成績 (累計)

(%表示は、対前年同四半期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属する 四半期純利益	
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%
2022年3月期第3四半期	171,364	14.2	11,649	-	24,533	-	△85,057	-
2021年3月期第3四半期	150,099	△39.4	△4,448	-	△2,948	-	△3,776	-

(注) 包括利益 2022年3月期第3四半期 △96,808百万円 (-%) 2021年3月期第3四半期 △14,732百万円 (-%)

	1株当たり 四半期純利益	潜在株式調整後 1株当たり 四半期純利益
	円 銭	円 銭
2022年3月期第3四半期	△1,491.67	-
2021年3月期第3四半期	△66.12	-

(2) 連結財政状態

	総資産	純資産	自己資本比率
	百万円	百万円	%
2022年3月期第3四半期	449,382	331,681	66.9
2021年3月期	624,786	434,492	64.0

(参考) 自己資本 2022年3月期第3四半期 300,466百万円 2021年3月期 400,171百万円

2. 配当の状況

	年間配当金				
	第1四半期末	第2四半期末	第3四半期末	期末	合計
	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭	円 銭
2021年3月期	-	25.00	-	25.00	50.00
2022年3月期	-	25.00	-	-	-
2022年3月期 (予想)	-	-	-	25.00	50.00

(注) 直近に公表されている配当予想からの修正の有無：無

3. 2022年3月期の連結業績予想 (2021年4月1日～2022年3月31日)

(%表示は、対前期増減率)

	売上高		営業利益		経常利益		親会社株主に帰属 する当期純利益		1株当たり 当期純利益
	百万円	%	百万円	%	百万円	%	百万円	%	円 銭
通期	235,749	△1.8	16,168	285.7	31,972	219.7	△39,029	-	△687.28

(注) 直近に公表されている業績予想からの修正の有無：有

※ 注記事項

(1) 当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動（連結範囲の変更を伴う特定子会社の異動）：有
新規 1社（社名）、除外 1社（社名）Japan Canada Oil Sands Limited
（注）詳細は、添付資料P. 8「2. 四半期連結財務諸表及び主な注記（3）四半期連結財務諸表に関する注記事項（当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動）」をご覧ください。

(2) 四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用：有
（注）詳細は、添付資料P. 8「2. 四半期連結財務諸表及び主な注記（3）四半期連結財務諸表に関する注記事項（四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用）」をご覧ください。

(3) 会計方針の変更・会計上の見積りの変更・修正再表示

- ① 会計基準等の改正に伴う会計方針の変更 : 有
- ② ①以外の会計方針の変更 : 無
- ③ 会計上の見積りの変更 : 無
- ④ 修正再表示 : 無

（注）詳細は、添付資料P. 9「2. 四半期連結財務諸表及び主な注記（3）四半期連結財務諸表に関する注記事項（会計方針の変更）」をご覧ください。

(4) 発行済株式数（普通株式）

① 期末発行済株式数（自己株式を含む）	2022年3月期3Q	57,154,776株	2021年3月期	57,154,776株
② 期末自己株式数	2022年3月期3Q	615,682株	2021年3月期	79,982株
③ 期中平均株式数（四半期累計）	2022年3月期3Q	57,021,331株	2021年3月期3Q	57,116,753株

※ 四半期決算短信は公認会計士又は監査法人の四半期レビューの対象外です

※ 業績予想の適切な利用に関する説明、その他特記事項

（将来に関する記述等についてのご注意）

本資料に記載されている業績見通し等の将来に関する記述は、当社が現在入手している情報及び合理的であると判断する一定の前提に基づいており、その達成を当社として約束する趣旨のものではありません。また、実際の業績等は様々な要因により大きく異なる可能性があります。

業績予想の前提となる条件及び業績予想のご利用に当たっての注意事項等については、添付資料P. 3「1. 当四半期決算に関する定性的情報（3）連結業績予想などの将来予測情報に関する説明」をご覧ください。

○添付資料の目次

1. 当四半期決算に関する定性的情報	2
(1) 経営成績に関する説明	2
(2) 財政状態に関する説明	2
(3) 連結業績予想などの将来予測情報に関する説明	3
2. 四半期連結財務諸表及び主な注記	4
(1) 四半期連結貸借対照表	4
(2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書	6
四半期連結損益計算書	6
四半期連結包括利益計算書	7
(3) 四半期連結財務諸表に関する注記事項	8
(継続企業の前提に関する注記)	8
(株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記)	8
(当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動)	8
(四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用)	8
(会計方針の変更)	9
(追加情報)	10
3. 補足情報	11
生産・販売の状況	11

1. 当四半期決算に関する定性的情報

（1）経営成績に関する説明

当第3四半期連結累計期間における売上高は171,364百万円と前年同期に比べ21,264百万円の増収（+14.2%）となり、売上総利益は34,511百万円と前年同期に比べ15,769百万円の増益（+84.1%）となりました。前年同期に比べ増収増益となった主な要因は、原油買入販売の大半が収益認識に関する会計基準の適用に伴う純額表示による減収要因があったものの、原油価格上昇により、国内の原油及び希釈ビチューメンの販売収支が改善したことや、福島天然ガス発電所の通期稼働により電力販売量が増加したことなどによるものです。

探鉱費は、353百万円と前年同期に比べ352百万円減少（△49.9%）し、販売費及び一般管理費は22,508百万円と前年同期に比べ25百万円増加（+0.1%）した結果、営業損益は、前年同期に比べ16,097百万円増益の11,649百万円の営業利益（前年同期は4,448百万円の営業損失）となりました。

経常損益は、主に為替差損が為替差益に転じたことや、持分法による投資利益が増加したことなどにより、前年同期に比べ27,482百万円増益の24,533百万円の経常利益（前年同期は2,948百万円の経常損失）となりました。

税金等調整前四半期純損失は、当第3四半期に政策保有株式の一部売却による投資有価証券売却益を計上したものの、カナダ・オイルサンドプロジェクトを推進する連結子会社であるJapan Canada Oil Sands Limited（以下、「JACOS」）の全株式を譲渡したことによる子会社株式売却損や、JAPEX Montney Ltd.（以下、「JML」）が保有するカナダ国ブリティッシュ・コロンビア州ノースモントニー地域シェールガス鉱区の権益譲渡による権益譲渡損を計上したことなどにより、前年同期に比べ69,634百万円減益の72,604百万円となり、親会社株主に帰属する四半期純損失は、前年同期に比べ81,280百万円減益の85,057百万円となりました。

なお、売上高の内訳は次のとおりであります。

（イ）E & P事業

E & P事業の売上高は、原油買入販売の大半が純額表示の影響を受けて減少したものの、主に、原油、天然ガス（海外）及び希釈ビチューメンの販売価格上昇などにより、54,560百万円と前年同期に比べ437百万円の増収（+0.8%）となりました。

（ロ）インフラ・ユーティリティ事業

インフラ・ユーティリティ事業の売上高は、天然ガス（国内）の販売量減により減少したものの、福島天然ガス発電所の通期稼働により電力販売量が増加したことなどに伴い、79,165百万円と前年同期に比べ11,473百万円の増収（+16.9%）となりました。

（ハ）その他

請負（掘さく工事及び地質調査の受注等）、液化石油ガス（LPG）・重油等の石油製品等の販売及びその他業務受託等の売上高は、37,638百万円と前年同期に比べ9,354百万円の増収（+33.1%）となりました。

（2）財政状態に関する説明

当第3四半期連結会計期間末における総資産は、前連結会計年度末に比べ175,404百万円減少し、449,382百万円となりました。

流動資産は、前連結会計年度末に比べ18,377百万円の減少となりました。これは、原材料及び貯蔵品が増加したものの、現金及び預金や受取手形及び売掛金がそれぞれ減少したことなどによるものであります。固定資産は、前連結会計年度末に比べ157,026百万円の減少となりました。これは、JACOSの全株式を売却したことにとともに、同社を連結の範囲から除外したことによる有形固定資産の減少及び政策保有株式の一部を売却したことによる投資有価証券の減少などによるものであります。

負債は、前連結会計年度末に比べ72,593百万円減少し、117,701百万円となりました。

流動負債は、前連結会計年度末に比べ14,311百万円の減少となりました。これは、主に連結子会社であるJMLの借入金に係る保証債務の履行により、その他に含めていた1年内返済予定の長期借入金の減少によるものであります。また、当該借入金のうち、保証人により代位弁済を受けた金額を求償債務へ振り替えております。固定負債は、前連結会計年度末に比べ58,282百万円の減少となりました。これは、JACOSの借入金に係る保証債務の履行により長期借入金が増加したこと及び前述の投資有価証券の売却により当該株式の時価評価に係る繰延税金負債が減少したことなどによるものであります。

純資産は、前連結会計年度末に比べ102,810百万円減少し、331,681百万円となりました。

これは、利益剰余金及びその他有価証券評価差額金が減少したことなどによるものであります。

（3）連結業績予想などの将来予測情報に関する説明

2022年3月期の連結業績予想につきましては、2021年11月9日に公表いたしました予想から修正しております。

詳しくは、本日2022年2月9日公表の「業績予想の修正に関するお知らせ」をご覧ください。

2. 四半期連結財務諸表及び主な注記

(1) 四半期連結貸借対照表

(単位：百万円)

	前連結会計年度 (2021年3月31日)	当第3四半期連結会計期間 (2021年12月31日)
資産の部		
流動資産		
現金及び預金	162,368	132,945
受取手形及び売掛金	39,519	—
受取手形、売掛金及び契約資産	—	34,765
有価証券	3,030	3,030
商品及び製品	4,297	3,902
仕掛品	140	357
原材料及び貯蔵品	8,001	16,328
その他	3,715	11,364
貸倒引当金	△38	△37
流動資産合計	221,034	202,656
固定資産		
有形固定資産		
建物及び構築物（純額）	157,841	38,194
その他（純額）	108,903	54,856
有形固定資産合計	266,745	93,051
無形固定資産		
その他	6,129	5,856
無形固定資産合計	6,129	5,856
投資その他の資産		
投資有価証券	105,070	86,738
その他	26,224	61,223
貸倒引当金	△44	△44
海外投資等損失引当金	△373	△100
投資その他の資産合計	130,877	147,818
固定資産合計	403,752	246,725
資産合計	624,786	449,382

（単位：百万円）

	前連結会計年度 (2021年3月31日)	当第3四半期連結会計期間 (2021年12月31日)
負債の部		
流動負債		
支払手形及び買掛金	21,546	22,080
求償債務	—	43,397
未払法人税等	2,020	10,486
引当金	1,528	1,116
その他	78,682	12,384
流動負債合計	103,776	89,465
固定負債		
長期借入金	50,180	770
繰延税金負債	7,919	1,899
退職給付に係る負債	3,545	3,481
引当金	971	521
資産除去債務	21,262	19,026
その他	2,637	2,536
固定負債合計	86,517	28,235
負債合計	190,294	117,701
純資産の部		
株主資本		
資本金	14,288	14,288
資本剰余金	—	2,607
利益剰余金	344,438	256,524
自己株式	△151	△1,443
株主資本合計	358,575	271,977
その他の包括利益累計額		
その他有価証券評価差額金	44,228	31,546
繰延ヘッジ損益	△488	△751
為替換算調整勘定	△3,810	△3,795
退職給付に係る調整累計額	1,667	1,489
その他の包括利益累計額合計	41,596	28,489
非支配株主持分	34,320	31,214
純資産合計	434,492	331,681
負債純資産合計	624,786	449,382

(2) 四半期連結損益計算書及び四半期連結包括利益計算書
 (四半期連結損益計算書)
 (第3四半期連結累計期間)

(単位：百万円)

	前第3四半期連結累計期間 (自2020年4月1日 至2020年12月31日)	当第3四半期連結累計期間 (自2021年4月1日 至2021年12月31日)
売上高	150,099	171,364
売上原価	131,358	136,853
売上総利益	18,741	34,511
探鉱費	706	353
販売費及び一般管理費	22,483	22,508
営業利益又は営業損失(△)	△4,448	11,649
営業外収益		
受取利息	371	164
受取配当金	1,439	2,255
持分法による投資利益	5,312	9,466
為替差益	—	5,100
その他	648	624
営業外収益合計	7,772	17,610
営業外費用		
支払利息	2,162	1,246
遅延損害金	—	2,215
為替差損	3,652	—
その他	458	1,265
営業外費用合計	6,273	4,726
経常利益又は経常損失(△)	△2,948	24,533
特別利益		
固定資産売却益	10	1,307
投資有価証券売却益	—	39,826
特別利益合計	10	41,133
特別損失		
固定資産除却損	27	9
子会社株式売却損	—	94,372
権益譲渡損	—	43,616
その他	5	273
特別損失合計	32	138,272
税金等調整前四半期純損失(△)	△2,970	△72,604
法人税等	1,860	10,743
四半期純損失(△)	△4,830	△83,348
非支配株主に帰属する四半期純利益又は非支配株主に帰属する四半期純損失(△)	△1,054	1,708
親会社株主に帰属する四半期純損失(△)	△3,776	△85,057

（四半期連結包括利益計算書）
（第3四半期連結累計期間）

（単位：百万円）

	前第3四半期連結累計期間 （自2020年4月1日 至2020年12月31日）	当第3四半期連結累計期間 （自2021年4月1日 至2021年12月31日）
四半期純損失（△）	△4,830	△83,348
その他の包括利益		
その他有価証券評価差額金	△4,044	△12,678
繰延ヘッジ損益	△197	△287
為替換算調整勘定	△4,181	△406
退職給付に係る調整額	△128	△177
持分法適用会社に対する持分相当額	△1,349	89
その他の包括利益合計	△9,901	△13,460
四半期包括利益	△14,732	△96,808
（内訳）		
親会社株主に係る四半期包括利益	△13,507	△98,164
非支配株主に係る四半期包括利益	△1,225	1,355

（3）四半期連結財務諸表に関する注記事項

（継続企業の前提に関する注記）

該当事項はありません。

（株主資本の金額に著しい変動があった場合の注記）

当社は、2021年11月9日開催の取締役会において、自己株式取得に係る事項を決議し、当第3四半期連結会計期間末までに自己株式537,300株を取得いたしました。

これにより、当第3四半期連結累計期間において自己株式が1,294百万円増加し、当第3四半期連結会計期間末において自己株式が1,443百万円となっております。

（当四半期連結累計期間における重要な子会社の異動）

第2四半期連結会計期間において、Japan Canada Oil Sands Limitedは、保有株式の全てを売却したため、連結の範囲から除外しております。

なお、当該連結の範囲の変更は、当第3四半期連結会計期間の属する連結会計年度の連結財務諸表に重要な影響を与えることが確実であると認められ、連結貸借対照表における総資産の減少、連結損益計算書における売上高の減少等が見込まれると考えられます。

（四半期連結財務諸表の作成に特有の会計処理の適用）

（原価差異の繰延処理）

操業度の時期的な変動により発生した原価差異は、原価計算期間末までにほぼ解消が見込まれるため、当該原価差異を流動資産（その他）及び流動負債（その他）として繰り延べております。

（税金費用の計算）

税金費用については、当社及び一部の連結子会社は当第3四半期連結会計期間を含む連結会計年度の税引前当期純利益に対する税効果会計適用後の実効税率を合理的に見積り、税引前四半期純利益に当該見積実効税率を乗じて計算しております。

ただし、当該見積実効税率を用いて税金費用を計算すると著しく合理性を欠く結果となる場合には、法定実効税率を使用する方法によっております。

なお、法人税等調整額は、法人税等を含めて表示しております。

(会計方針の変更)

(収益認識に関する会計基準等の適用)

「収益認識に関する会計基準」(企業会計基準第29号 2020年3月31日。以下「収益認識会計基準」という。)等を第1四半期連結会計期間の期首から適用し、約束した財又はサービスの支配が顧客に移転した時点で、当該財又はサービスと交換に受け取ると見込まれる金額で収益を認識することといたしました。

当社グループでは、セグメント情報に記載の「日本」、「北米」、「欧州」、「中東」、の4つの報告セグメントにおいて、「E&P事業」、「インフラ・ユーティリティ事業」、「その他の事業」を行っております。

E&P事業では、国内及び海外の事業拠点において、原油・天然ガスの探鉱開発、生産、生産サービスの提供及び販売を行っております。これらの販売は、顧客に製品を引き渡した時点で、資産に対する法的所有権、物理的占有、資産の所有に伴う重大なリスク及び経済価値が移転し、引き渡した製品の対価を収受する権利を得ると判断し、その時点で収益を認識しております。生産サービスの提供に関しては、財又はサービスに対する支配が顧客に一定の期間にわたり移転する場合には、履行義務の充足に係る進捗度に応じて収益を認識しております。進捗度の測定は、生産量に基づくアウトプット法を使用しております。

インフラ・ユーティリティ事業では、国内の事業拠点において、ガス(天然ガス、LNG)及び電力の販売を行っております。これらの販売は、顧客に製品を引き渡した時点で、資産に対する法的所有権、物理的占有、資産の所有に伴う重大なリスク及び経済価値が移転し、引き渡した製品の対価を収受する権利を得ると判断し、その時点で収益を認識しております。

その他の事業では、国内の事業拠点において、請負(掘さく工事及び地質調査の受注等)及び石油製品等の販売を行っております。請負契約に関して、財又はサービスに対する支配が顧客に一定の期間にわたり移転する場合には、履行義務の充足に係る進捗度に応じて収益を認識しております。進捗度の測定は、発生したコストに基づくインプット法を使用しております。石油製品等の販売は、顧客に製品を引き渡した時点で、資産に対する法的所有権、物理的占有、資産の所有に伴う重大なリスク及び経済価値が移転し、引き渡した製品の対価を収受する権利を得ると判断し、その時点で収益を認識しております。

履行義務の識別にあたっては、本人か代理人かの検討を行っており、自らの約束の性質が、特定された財又はサービスを自ら提供する履行義務である場合には、本人として収益を対価の総額で連結損益計算書に表示しており、それらの財又はサービスが他の当事者によって提供されるように手配する履行義務である場合には、代理人として収益を手数料又は報酬の額若しくは対価の純額で連結損益計算書に表示しております。

収益は顧客との契約による取引価格に基づき認識しており、契約に複数の履行義務が含まれる場合、取引価格は独立販売価格の比率で各履行義務に配分しております。取引の対価は履行義務の充足後、通常、1年以内に支払いを受けているため、重要な金融要素を含んでおりません。

収益認識会計基準等の適用については、収益認識会計基準第84項ただし書きに定める経過的な取扱いに従っており、第1四半期連結会計期間の期首より前に新たな会計方針を遡及適用した場合の累積的影響額を、第1四半期連結会計期間の期首の利益剰余金に加減し、当該期首残高から新たな会計方針を適用しております。ただし、収益認識会計基準第86項に定める方法を適用し、第1四半期連結会計期間の期首より前までに従前の取扱いに従ってほとんどすべての収益の額を認識した契約に、新たな会計方針を遡及適用しておりません。

この結果、当第3四半期連結累計期間の売上高が44,810百万円減少し、売上原価が44,770百万円減少し、販売費及び一般管理費が40百万円減少しております。営業利益、経常利益及び税金等調整前四半期純損失に影響はありません。また、利益剰余金の当期首残高につきましても影響はありません。

収益認識会計基準等を適用したため、前連結会計年度の連結貸借対照表において、「流動資産」に表示していた「受取手形及び売掛金」は、第1四半期連結会計期間より「受取手形、売掛金及び契約資産」に含めて表示することといたしました。なお、収益認識会計基準第89-2項に定める経過的な取扱いに従って、前連結会計年度について新たな表示方法により組替えを行っておりません。さらに、「四半期財務諸表に関する会計基準」(企業会計基準第12号 2020年3月31日)第28-15項に定める経過的な取扱いに従って、前第3四半期連結累計期間に係る顧客との契約から生じる収益を分解した情報を記載しておりません。

(時価の算定に関する会計基準等の適用)

「時価の算定に関する会計基準」(企業会計基準第30号 2019年7月4日。以下「時価算定会計基準」という。)等を第1四半期連結会計期間の期首から適用し、時価算定会計基準第19項及び「金融商品に関する会計基準」(企業会計基準第10号 2019年7月4日)第44-2項に定める経過的な取扱いに従って、時価算定会計基準等が定める新たな会計方針を、将来にわたって適用することといたしました。なお、これによる四半期連結財務諸表に与える影響はありません。

（追加情報）

（新型コロナウイルス感染症の拡大に伴う会計上の見積りについて）

新型コロナウイルス感染症は当第3四半期連結会計期間末においても、依然として明確な収束の目途は立っておらず、国内外における経済活動に対する影響は続いている状況にあります。同感染症の収束時期等是不確定であり、予測は困難ですが、当社は、かかる状況が一定の期間を経て漸次回復するものと想定しております。

イラク共和国南部のガラフ油田では、同感染症の影響により開発生産操業を一時休止した後、2020年7月より生産操業を再開しましたが、移動の制限等により追加開発作業に遅れが生じたため、2020年末に計画されていた日量23万バレル規模への増産も同様にその達成時期がずれ込むこととなりました。また、英領北海のシーガル鉦区においても、同感染症の影響等を踏まえて開発計画を見直した結果、本年末を予定していた生産開始時期は2023年前半に遅延する見通しとなりました。

足元ではOPECプラスによる減産措置の方針維持やウクライナの政情不安等に起因する世界的なLNG価格の高騰などを反映して石油需給はタイトな状態が続いており、原油価格も上昇傾向にあるものの、当社は、コロナ禍の影響の長期化や世界的な脱炭素化の進展により、エネルギー需要や環境問題など様々な領域に不可逆的な構造変化が生じる結果、化石燃料に対する需要が相当の期間にわたって低迷する可能性があると考えております。また、コロナ禍からの世界経済の復興はグリーン・リカバリーを目指すものとなり、脱炭素の潮流がさらに加速する可能性があります。当社は、当社を取り巻くこうした事業環境の変化や世界的な炭素価格の上昇傾向を踏まえて、中長期的な原油価格の見通しを1バレル50米ドルで見込んでおります。

かかる状況において、前提に変更が生じた場合に不確実性の高い会計上の見積りとして、繰延税金資産の回収可能性があります。当社及び連結子会社において、上記仮定の変動に伴う見積りの変更が課税所得に影響を与え、繰延税金資産の計上額が増減する可能性があります。

（連結子会社の事業年度等に関する事項の変更）

従来、決算日が12月31日である連結子会社(株)ジャペックスガラフは、当該連結子会社の当該四半期会計期間に係る四半期財務諸表を基礎として当該期間に対応する四半期連結財務諸表を作成し、当該四半期連結決算日との間に生じた重要な取引については必要な調整を行っておりましたが、より適切な経営情報の把握及び四半期連結財務諸表の開示を行うため、四半期連結決算日に仮決算を行う方法に変更しております。

3. 補足情報

生産・販売の状況

① 生産実績

		前第3四半期 連結累計期間 (自2020年4月1日 至2020年12月31日)	当第3四半期 連結累計期間 (自2021年4月1日 至2021年12月31日)	(参考) 前連結会計年度 (自2020年4月1日 至2021年3月31日)
E & P 事業	原油 (kl)	598,126 (370,288)	652,573 (441,584)	849,859 (541,855)
	天然ガス (千m ³)	735,998 (343,449)	515,424 (130,981)	1,032,521 (473,685)
	ビチューメン (kl)	622,332 (622,332)	656,377 (656,377)	889,315 (889,315)
インフラ・ ユーティリ ティ事業	液化天然ガス(t)	3,341	2,136	3,341
	電力(千kWh)	1,743,254	1,979,477	2,543,189

- (注) 1. 原油、天然ガス及びビチューメンの（ ）は海外での生産であり、内数です。
2. 天然ガスの生産量の一部は、液化天然ガスの原料として使用しております。
3. ビチューメンとはオイルサンド層から採取される超重質油です。

② 販売実績

		前第3四半期 連結累計期間 (自2020年4月1日 至2020年12月31日)		当第3四半期 連結累計期間 (自2021年4月1日 至2021年12月31日)		(参考) 前連結会計年度 (自2020年4月1日 至2021年3月31日)	
		数量	金額 (百万円)	数量	金額 (百万円)	数量	金額 (百万円)
E & P事業	原油(kl)	1,447,872	38,122	421,772	22,241	2,313,521	72,916
	希釈ピチューメン(kl)	937,981	14,071	959,777	31,121	1,319,808	21,695
	天然ガス(海外)(千m ³)	340,972	1,929	129,429	1,197	470,510	2,870
	小計		54,123		54,560		97,482
インフラ・ ユーティリ ティ事業	天然ガス(国内)(千m ³)	813,368	36,658	727,889	36,135	1,183,102	51,291
	液化天然ガス(t)	213,258	11,059	217,254	16,822	284,216	15,591
	電力(千kWh)	2,080,915	16,654	2,241,078	22,656	3,016,755	30,087
	その他		3,319		3,550		4,331
小計		67,691		79,165		101,301	
その他の事業	請負		5,962		4,625		7,633
	石油製品・商品		21,008		31,330		31,931
	その他		1,313		1,682		1,729
小計		28,284		37,638		41,294	
合計		150,099		171,364		240,078	

- (注) 1. 「原油」には、当社グループが鉱山より産出した原油及び他社から購入した原油が含まれております。
2. 希釈ピチューメンとはパイプライン輸送のために超軽質油で希釈したピチューメンです。
3. インフラ・ユーティリティ事業の「天然ガス(国内)」は、国内において導管により供給されるガスであり、国産天然ガスとLNG気化ガスの合計です。国産天然ガスの生産拠点と、気化ガスの製造拠点であるLNG基地とは当社パイプライン網で連結され、これらのガスは当社供給ネットワークで一体となって販売されることから、インフラ・ユーティリティ事業に区分しております。
4. インフラ・ユーティリティ事業の「その他」には天然ガスの受託輸送及び発電燃料用LNGの気化受託等が含まれております。
5. その他の事業の「石油製品・商品」には、液化石油ガス(LPG)、重油、軽油、灯油等が、「その他」にはその他業務受託等が含まれております。
6. 本表の金額には、消費税等は含まれておりません。