



# نتائج الربع الثالث من عام 2024

الثلاثاء 3 جمادى الأولى 1446هـ (الموافق 5 نوفمبر 2024م)

قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على بعض البيانات الاستشرافية حول المركز المالي لشركة الزيت العربية السعودية ("أرامكو السعودية" أو "الشركة" أو "نحن")، ونتائج عملياتها وأعمالها، وبعض خططها، ونواياها، وتوقعاتها، وافترضاها، وأهدافها، ومرئياتها حول أي مما سبق. وتشمل هذه البيانات جميع الأمور التي لا تندرج ضمن الحقائق السابقة، ويُستدل عليها بوجه عام -ولكن ليس دائماً- بكلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "تظن" أو "تعتزم" أو "تقدّر" أو "من المفترض" أو "سوف" أو "يُفترض" أو "قد" أو "من المحتمل" أو "تخطط" أو "تستشرف" وغير ذلك من المفردات والعبارات المماثلة أو المقاربة لها في المعنى، بما في ذلك مشتقاتها وصيغ النفي منها.

وينبغي أن يدرك القارئ أن البيانات الاستشرافية لا تشكل ضماناً لأداء أرامكو السعودية في المستقبل، وأن مركزها المالي الفعلي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافاً كبيراً عما أوردته أو أشارت إليه تلك البيانات الاستشرافية، وبالإضافة إلى ما سبق، لا ينبغي اعتبار هذه البيانات الاستشرافية مؤشراً للنتائج أو التطورات التي ستشهدتها الفترات اللاحقة حتى وإن تطابقت مع المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج عملياتها وأعمالها وتطور القطاعات التي تزاوّل فيها أعمالها.

وقد تؤدي عدة عوامل إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافاً جوهرياً عن توقعات أرامكو السعودية، وتشمل هذه العوامل على سبيل المثال لا الحصر، ما يلي: التقلبات العالمية على صعيد العرض والطلب والأسعار بالنسبة للنفط والغاز والبتروكيميائيات، والظروف الاقتصادية العالمية، والمنافسة في القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاوف المتعلقة بتغير المناخ، والأحوال الجوية وأثارها على الطلب العالمي على المواد الهيدروكربونية والمنتجات القائمة عليها، والمخاطر المتعلقة بقدرة أرامكو السعودية على تلبية أهدافها الخاصة بالقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة، بما في ذلك عدم الوفاء بتحقيق أهدافها الرامية إلى الحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري بحلول 2050، والظروف المؤثرة على نقل المنتجات، والمخاطر والأخطار التشغيلية الشائعة في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيميائيات، والطبيعية المتقلبة لتلك القطاعات، والاضطرابات السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلّحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطراً على الصحة العامة، وإدارة نمو أرامكو السعودية، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية وأعمالها ومشاريعها المشتركة وشركائها الزميلة والكيانات التي تملك فيها حصة أقلية، وانكشاف أرامكو السعودية على مخاطر التضخم وسعر الفائدة وأسعار صرف العملات الأجنبية، والمخاطر المرتبطة بالعمل في قطاع تنظمه قوانين ولوائح، والتغيرات في أنظمة النفط أو الغاز أو البيئة أو غيرها من الأنظمة التي تؤثر على القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والدعاوى القضائية والنزاعات أو الاتفاقيات المتعلقة بمسائل التجارة الدولية وغيرها، وغير ذلك من المخاطر وحالات الغموض التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عما ذكر في البيانات الاستشرافية الواردة في هذا العرض على النحو المبين في آخر التقارير الدورية للشركة المودعة لدى السوق المالية السعودية (تداول). ولمزيد من المعلومات حول المخاطر المحتملة وحالات الغموض التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن النتائج المتوقعة، يرجى الرجوع إلى أحدث التقارير الدورية للشركة المودعة لدى تداول.

وتجدر الإشارة إلى أنه لا ينظر إلى ما ورد في هذه البيانات الاستشرافية إلا اعتباراً من تاريخ هذا العرض التوضيحي أو تاريخ صدورهما. ولا تتحمل الشركة أي التزام بتحديث أي من هذه البيانات أو مراجعتها نتيجة لورود معلومات جديدة أو وقوع أحداث مستقبلية أو خلاف ذلك. وجميع البيانات الاستشرافية المنسوبة للشركة أو لأشخاص يمثلونها، كتابية كانت أو شفهية، هي مقيدة بشكلٍ صريح بالتنبؤات الواردة أعلاه وفي مواضع أخرى في هذا العرض التوضيحي.

وإلى جانب ذلك، يضم هذا العرض بعض "المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي". وهذه المقاييس ليس لها معاني موحدة مدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي، بل ويتم تقديمها كمعلومات إضافية مكملّة للمعايير الدولية للتقرير المالي، حيث إنها تتيح فهماً أعمق لنتائج أعمال الشركة من منظور الإدارة. ولذلك، لا ينبغي النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي تحليل للمعلومات المالية الخاصة بالشركة والمدرجة بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي.

وللمواءمة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس ضمن المعايير العالمية للتقارير المالية، يرجى الضغط على الرابط التالي: <https://www.aramco.com/ar/investors/reports-and-presentations>. ولا تصح مقارنة مقاييسنا غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي بأي مقاييس تقدمها شركات أخرى بنفس العناوين.



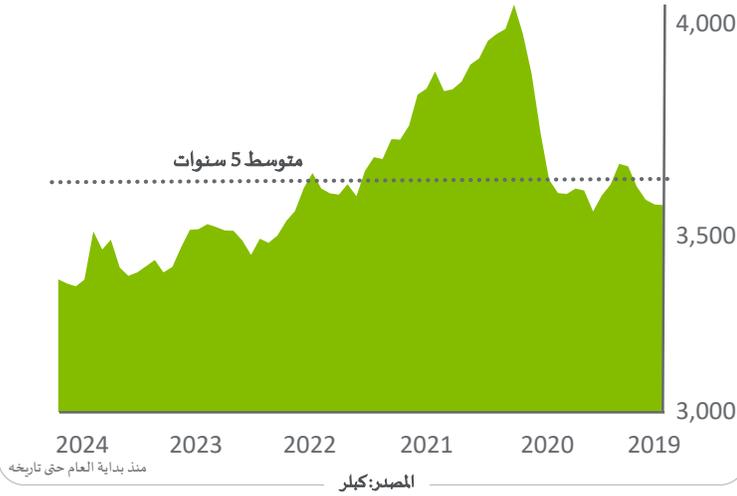
## زياد ثامر المرشد

النائب التنفيذي للرئيس، وكبير الإداريين الماليين

# استمرار نمو الطلب العالمي على النفط مدفوعًا بالأسواق الرئيسية للشركة

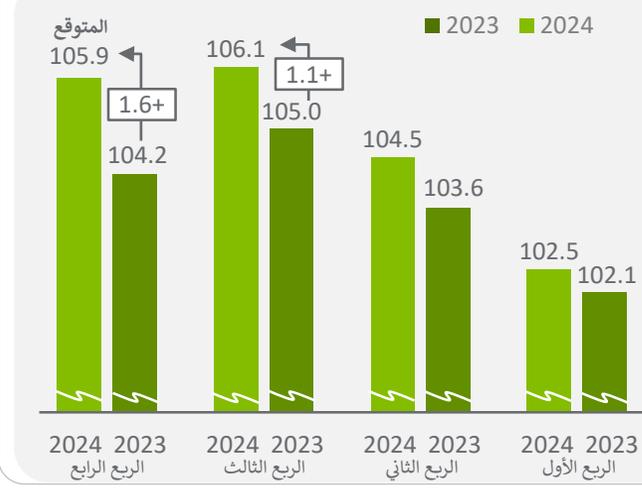
## المخزونات العالمية<sup>2</sup> (مليون برميل)

### الحد الأدنى لنطاق من خمس سنوات

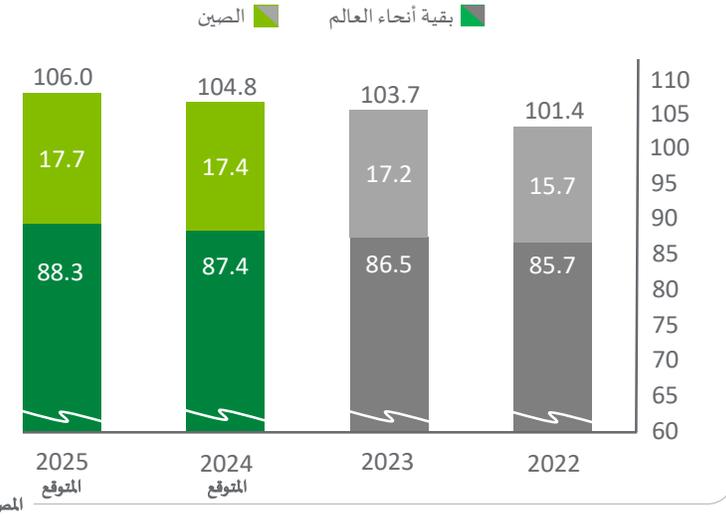


## حجم الطلب العالمي على النفط<sup>1</sup> (مليون برميل في اليوم)

### نمو قوي في الطلب خلال الربع الثالث



### نتوقع أن يسجل الطلب على النفط مستويات قياسية في عام 2024

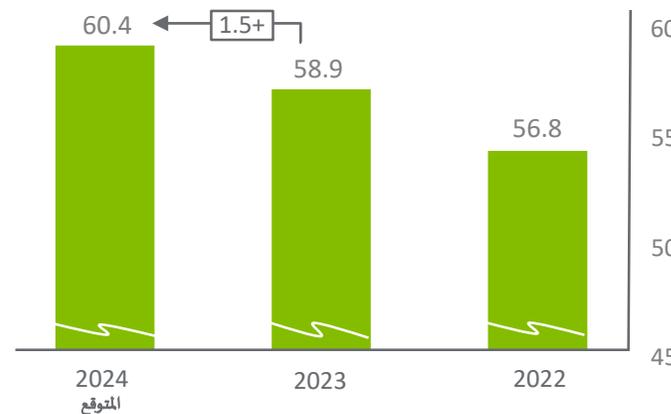


## نقاط أساسية

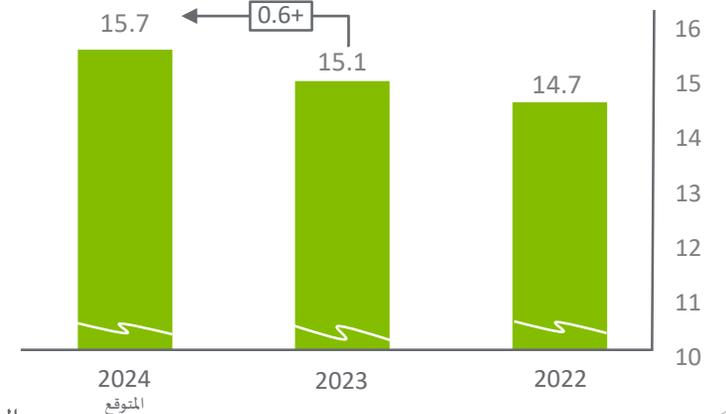
- < ارتفع الطلب العالمي على النفط في الربع الثالث بمقدار **1.1 مليون برميل في اليوم** على أساس سنوي
- < المخزونات بلغت الحد الأدنى لنطاق من 5 سنوات
- < نمو حصة آسيا في الطلب على النفط<sup>3</sup> حوالي **60%**
- < نمو الطلب على النفط في الصين بواقع **17.4 مليون برميل في اليوم** خلال 2024

## الطلب على النفط حسب القطاعات (مليون برميل في اليوم)

### نمو قوي في الوقود المستخدم في قطاع النقل



### نمو الطلب على البتروكيميائيات



1. بسبب التقريب، قد لا تتطابق بعض الإجماليات تمامًا مع مجموع الأرقام الفردية المعروضة في الرسم البياني

2. بما في ذلك الكميات التجارية والمخصصة للمصافي، واحتياطيات البترول الاستراتيجية، والمخزونات العامة، المصدر: كبلر

3. تمثل البيانات الزيادة في عام 2024 مقارنة بعام 2023

# أداء رائد على مستوى قطاع الطاقة ومرونة تعزز القيمة

## تفوق في الأداء

- < صافي دخل قوي: 27.6 مليار دولار أمريكي، على الرغم من بعض الرسوم غير النقدية التي بلغت حوالي 0.9 مليار دولار أمريكي، الأكثر استقراراً مقارنة بالشركات النظيرة<sup>1</sup>
- < عوائد مميزة: بلغت نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر<sup>2</sup> 20.8% مقابل متوسط نسبته 11.7% لدى الشركات النظيرة<sup>1</sup>
- < مركز مالي قوي: بلغت نسبة المديونية 1.9% بينما بلغ متوسط نسبة المديونية لدى كبرى شركات النفط العالمية<sup>1</sup> 13.8%

## المرونة

- < استثمارات عبر مختلف مراحل دورة السوق: انخفاض النطاق الاسترشادي للاستثمارات الرأسمالية في السنة المالية 2024 إلى 51-54 مليار دولار أمريكي<sup>3</sup>
- < توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة: الإعلان عن توزيعات بمبلغ 20.3 دولار ودفعها في الربع الرابع من عام 2024
- < آلية مشاركة الزيادة في الأرباح: الإعلان عن توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء بمبلغ 10.8 مليار دولار تُدفع في الربع الرابع من عام 2024



1. الشركات النظيرة = بريتش بتروليم "BP"، وشيفرون، وإكسون موبيل، وشل وتوتال إنرجيز.  
2. تم حساب العائد على متوسط رأس المال المستثمر للربع الثالث من عام 2024 على أساس فترة 12 شهراً.  
3. تشمل الاستثمارات الخارجية.

# إنجاز خطط النمو باستمرار



- < تقدم في مشاريع السوائل: يمضي العمل قدمًا في مشاريع الدمام والبري والمرجان والظلوف
- < نمو في أعمال الغاز: المضي قدمًا في أعمال المرحلة الأولى من مشروع الجافورة لتدشينها في عام 2025، وسيبدأ تشغيل معمل الغاز في رأس تناقيب بحلول عام 2025
- < توسعة مجموعة أعمال الغاز الطبيعي المسال: زيادة حصة الشركة في شركة ميد أوغن لتمويل شراء حصة 15% في شركة بيرو للغاز الطبيعي المسال<sup>1</sup>



## التنقيب والإنتاج



- < قيمة التكامل: تم استخدام 53% من إنتاج النفط الخام من قبل قطاع التكسير والكيماويات والتسويق
- < تقدم في مجال تحويل السوائل إلى كيماويات: تحقيق 45% من معدل الإنتاج المستهدف على المدى البعيد، والبالغ 4 ملايين برميل في اليوم<sup>2</sup>، مع مشاريع أخرى لا تزال قيد الإنشاء



## التكرير والكيماويات والتسويق



- < زيادة قدرة الطاقة الشمسية: الإعلان عن الإغلاق المالي لثلاثة مشاريع للطاقة الشمسية الكهروضوئية بطاقة إجمالية تبلغ 5.5 غيغاواط<sup>3</sup>
- < تقدم في إستراتيجية الهيدروجين: مواصلة المباحثات المتقدمة مع الجهات الملزمة بالشراء



## مصادر الطاقة الجديدة



- < تحسين مجموعة الأعمال: الإعلان عن بيع حصة سابك البالغة 20.6% في شركة ألبا<sup>4</sup> مقابل حوالي مليار دولار أمريكي
- < تنوع مصادر التمويل: طلب قوي على السندات الدولية والصكوك، حيث فاق حجم الطلب السندات المطروحة بستة أضعاف



## هيكل رأس المال

1. زادت شركة ميد أوغن، المنتسبة لأرامكو السعودية، (من خلال شركة ميد أوغن إنبرجي) من حصة ملكيتها في شركة بيرو للغاز الطبيعي المسال من 20% إلى 35%.  
2. تحويل السوائل إلى كيماويات وبدء الإنتاج في المصافي المتكاملة  
3. من المتوقع أن يبدأ التشغيل في الربع الأول من عام 2027  
4. ألبا: المنيم البحرين

# قوة تشغيلية تعزز الأداء المالي

## تحليل ربع سنوي

- < صافي دخل قوي وتدفقات نقدية حرة أقوى، على الرغم من انخفاض أسعار النفط
- < تأثر قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق بالرسوم غير النقدية واستمرار ضعف هوامش الأرباح
- < الحفاظ على مركز مالي قوي
- < عائد قوي على متوسط رأس المال المستثمر على الرغم من برنامج الاستثمار الرأسمالي الطموح

الربع الثالث 2024	الربع الثاني 2024	الربع الثالث 2023	
<b>أبرز النتائج التشغيلية</b>			
79.3	85.7	89.3	أسعار النفط المحققة (دولار/برميل)
12.7	12.3	12.8	إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)
<b>النتائج المالية (مليار دولار)، ما لم يذكر خلاف ذلك</b>			
27.6	29.1	32.6	صافي دخل المجموعة
52.8	55.8	60.6	الأرباح قبل حسم الفوائد والضرائب في قطاع التنقيب والإنتاج <sup>1</sup>
(1.8)	(0.3)	5.3	الأرباح قبل حسم الفوائد والضرائب في قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق <sup>1</sup>
14.0	12.5	15.1	الاستثمارات الرأسمالية
22.0	19.0	20.3	التدفقات النقدية الحرة <sup>1</sup>
20.3	20.3	19.5	توزيعات الأرباح الأساسية المدفوعة
10.8	10.8	9.9	توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء المدفوعة
%1.9	%(0.5)	%(7.6)	نسبة المديونية في قائمة المركز المالي <sup>1</sup>
%20.8	%21.8	%23.4	العائد على متوسط رأس المال المستثمر <sup>1</sup> (على أساس فترة 12 شهراً)

# مواصلة تحقيق القيمة والنمو عبر مختلف مراحل دورة السوق



## مصادر الطاقة الجديدة

- التركيز على الفرص المضيفة للقيمة في مجال التحول في قطاع الطاقة
- عام 2030: طاقة إنتاجية تبلغ 12 غيغاواط من مصادر الطاقة المتجددة، تصل إلى 11 مليون طن سنويًا من إنتاج الأمونيا الزرقاء<sup>6</sup>
- عام 2035: استخلاص وتخزين 14 مليون طن متري مكافئ من ثاني أكسيد الكربون<sup>7</sup>



## التكرير والكيماويات والتسويق

- صفقات استحواذ في أسواق عالية النمو بحصص ملكية صغيرة تحمل فرصًا عالية لبيع وتسويق النفط في قطاع تحويل السوائل إلى كيماويات
- زيادة قيمة التكامل من خلال بيع وتسويق النفط الخام بنسبة تبلغ 53%<sup>3</sup>
- شبكة تكرير عالمية المستوى، حيث ارتفع حجم التعاملات التجارية بأكثر من 50%<sup>4</sup>



## الغاز

- نمو طاقة إنتاج غاز البيع بنسبة تزيد عن 60%<sup>2</sup> بحلول عام 2030
- الطلب المحلي المضمون، مع وجود فائض في الغاز للهيدروجين أو الغاز الطبيعي المسال
- موارد غير تقليدية كبيرة، الجافورة بدءًا من عام 2025



## السوائل

- الاستفادة من حجم الأعمال الفريد والمرونة والموثوقية العالية
- إنتاج مميز يتسم بانخفاض التكلفة ومعدلات النضوب والانبعاثات<sup>1</sup>
- إمكانية توفير ما يصل إلى 3 ملايين برميل في اليوم عند ارتفاع الطلب العالمي

## نقاط القوة المالية

انضباط مالي في ظل الأولويات الواضحة لتخصيص التدفقات النقدية

مركز مالي قوي وتصنيف ائتماني مرتفع للاستثمار<sup>9</sup>

مستويات ربحية وتدفقات نقدية رائدة عالميًا<sup>8</sup>

توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتنامية، وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء تهدف إلى تعظيم عوائد المساهمين

5. بناءً على قرار الاستثمار النهائي المسهدف حول صافي طاقة مشاريع الطاقة الشمسية الكهروضوئية وطاقة الرياح رهناً بالحوافز واتفاقيات الإلزام بالشراء  
6. يشمل ثاني أكسيد الكربون المخزن والمستخلص من مرافق أرامكو السعودية ومن مصادر صناعية أخرى  
7. استنادًا إلى صافي الدخل والتدفقات النقدية الحرة المعان عنهما في الربع الثالث من عام 2024  
8. حسب تقييم وكالتي موديز وقيمتش على أساس مستقل

1. تشير عبارة "منخفضة التكلفة" إلى انخفاض تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر والتفقات الرأسمالية لكل برميل مكافئ نفطي منتج، استنادًا إلى الأرقام الملن عنها في عام 2023. ويشير مصطلح "منخفضة الانبعاثات" إلى كثافة الانبعاثات الكربونية الناجمة عن أعمال قطاع التنقيب المرتبطة بإنتاج النفط في أرامكو السعودية لعام 2023  
2. تشمل مشاريع التوسعة التي لا تزال في مرحلة ما قبل اتخاذ قرار الاستثمار النهائي ولم يتم الإفصاح عنها بعد  
3. توجيه إنتاج النفط الخام في الربع الثالث إلى قطاع التكرير والكيماويات والتسويق  
4. أرقام نمو النفط الخام والمنتجات المكررة والمنتجات الكيماوية المسالنة في عام 2023 مقارنة بعام 2019



# الأسئلة والأجوبة

# الملحق

# مسرد المصطلحات وتواريخ الإعلانات القادمة

## تواريخ الإعلان<sup>1</sup>

الثلاثاء، 4 رمضان 1446هـ  
مارس 2025م  
(الموافق 4)

إعلان ومناقشة النتائج المالية للسنة المالية 2024

الأحد والإثنين 11 و12 مايو 2025  
13 و14 ذو القعدة 1446هـ  
(الموافق)

الأحد: الإعلان عن نتائج الربع الأول من عام 2025 في  
السوق المالية السعودية "تداول"

الاثنين: الإعلان عن أرباح الربع الأول من عام 2025

1. التواريخ المتوقعة قابلة للتغيير.

## مسرد المصطلحات

الإفناق الرأسمالي والاستثمارات الخارجية شاملةً الاستحواذ على الشركات المنتسبة، مخصصاً منها النقد المتحصل، والاستثمارات الإضافية في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وبعض المبالغ المثبتة في صافي الاستثمارات في الأوراق المالية والأصول والذمم المدينة الأخرى

الاستثمارات الرأسمالية

التدفقات النقدية الحرة والتي تحسب كصافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مخصصاً منه الإفناق الرأسمالي

التدفقات النقدية الحرة

أكبر خمس شركات نفط عالمية (بريتش بتروليوم، شيفرون، إكسون، شل، توتال)

شركات النفط العالمية/الشركات النظيرة

تم توقيع اتفاقية نهائية، ولكنها لم تكتمل بعد، لزيادة حصة أرامكو السعودية في شركة ميد أوشن إنيرجي إلى 49% من خلال تمويل حصة قدرها 15% في شركة بيرو للغاز الطبيعي المسال

صفقة شركتي ميد أوشن وبيرو للغاز الطبيعي المسال

الشركة السعودية للصناعات الأساسية، وهي شركة تابعة لأرامكو السعودية

سابق

العائد على متوسط رأس المال المستثمر معيار غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي: لمزيد من التفاصيل، يرجى مراجعة بند مطابقات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية والتعريفات في التقرير الأولي.

العائد على متوسط رأس المال المستثمر

اتفاقية مبرمة مع الشركة العربية السعودية للتعدين (معادن) لبيع حصتها البالغة 20.62% في شركة ألنيوم البحرين (ألبا)

بيع سابق لحصتها في شركة ألبا

aramco

