



أرامكو السعودية

نتائج العام المالي 2024

4 رمضان 1446 هـ الموافق 4 مارس 2025 م



عندما تكون الطاقة فرصة واحدة

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 الوقائع التي تحققت بالفعل، ويُستدل عليها بوجه عام -ولكن ليس دائماً- بكلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "تظن" أو "تعترزم" أو "تقدّر" أو "من المفترض" أو "سوف" أو "يفترض" 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 تبينه أو تشير إليه تلك البيانات الاستشرافية، وحتى وإن توافقت النتائج الفعلية مع البيانات الاستشرافية، فلا يجوز اعتبار ذلك مؤشراً للنتائج أو التطورات التي ستشهدتها الفترات اللاحقة.

وتشمل العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافاً جوهرياً عن توقعات أرامكو السعودية، على سبيل المثال لا الحصر، ما يلي: الإمدادات العالمية، وتقلبات السعر والطلب على النفط والغاز والبتروكيماويات، والظروف الاقتصادية العالمية، والمنافسة في القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاوف المتعلقة بتغير المناخ، والأحوال الجوية وآثارها 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 التقصير في تحقيق 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 والبتروكيماويات، والطبيعية الدورية لتلك القطاعات، والاضطرابات والقتال السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكل خطراً على الصحة العامة، وإدارة نمو أرامكو السعودية، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية وأعمالها ومشاريعها المشتركة وشركاتها الزميلة والكيانات التي تملك فيها حصة أقلية، وانكشاف أرامكو السعودية على مخاطر التضخم وأسعار الفائدة وصرف العملات الأجنبية، والمخاطر المرتبطة بالعمل في صناعة منظمة، والتغيرات في أنظمة النفط أو الغاز أو البيئة أو غيرها من الأنظمة التي تؤثر على القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والدعاوى القضائية وقضايا التجارة الدولية وأي منازعات أو اتفاقيات أخرى، وغير ذلك من المخاطر وأوضاع عدم اليقين التي قد تسبب اختلاف النتائج الفعلية عن المتوقعة المذكورة في البيانات الاستشرافية الواردة في هذا العرض على النحو المبين في آخر التقارير الدورية المودعة لدى السوق المالية السعودية (تداول). ولمزيد من المعلومات حول المخاطر المحتملة وأوضاع عدم اليقين التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن النتائج المتوقعة، يرجى الرجوع إلى أحدث تقارير الشركة الدورية المودعة لدى تداول.

وتجدر الإشارة إلى أن سريان هذه البيانات الاستشرافية يقتصر فقط حتى تاريخ هذا العرض التوضيحي أو تاريخ إعداده. 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 شفوية، هي مقيدة بشكل صريح بالتنويهات 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 معانٍ موحدة مدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي، ويتم تقديمها كمعلومات إضافية مكملّة للمعايير الدولية للتقرير المالي، حيث إنها تتيح فهم نتائج أعمال الشركة من منظور الإدارة بشكل أفضل. ولذلك، لا ينبغي النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي تحليل للمعلومات المالية الخاصة بالشركة الواردة بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي.

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

aramco

المهندس أمين الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



أداء قوي في عام 2024 مدعوم بالتميز في التنفيذ

- < زيادة على مستوى العالم من حيث تحقيق صافي دخل يبلغ 106 مليار دولار أمريكي وتدفقات نقدية حرة تبلغ 85 مليار دولار أمريكي
- < استمرار التقدم في المشاريع حسب الجدول الزمني المحدد مع تحسين الكفاءة الرأسمالية
- < عوائد ممتازة: حيث تبلغ نسبة متوسط العائد على رأس المال المستثمر 20.2%¹ مقابل متوسط نسبة تبلغ 10.8% لدى الشركات النظيرة²
- < مركز مالي قوي مع أقل نسبة مديونية بين نظيراتها² تبلغ 4.5%

فرص فريدة مع إمكانية نمو كبيرة

- < طاقة إنتاج متاحة من النفط الخام تبلغ 3 ملايين برميل في اليوم تتميز بانخفاض التكلفة وانخفاض كثافة الكربون
- < طاقة إنتاج إضافية من الغاز والسوائل المصاحبة تبلغ نحو مليوني برميل مكافئ نفطي في اليوم مع عوائد مستقرة وجذابة بحلول عام 2030
- < توسيع نطاق الريادة في مجال التقنية لتشمل الذكاء الاصطناعي والفرص الجديدة التي تحقق القيمة

استمرار خلق القيمة لزيادة توزيعات أرباح المساهمين

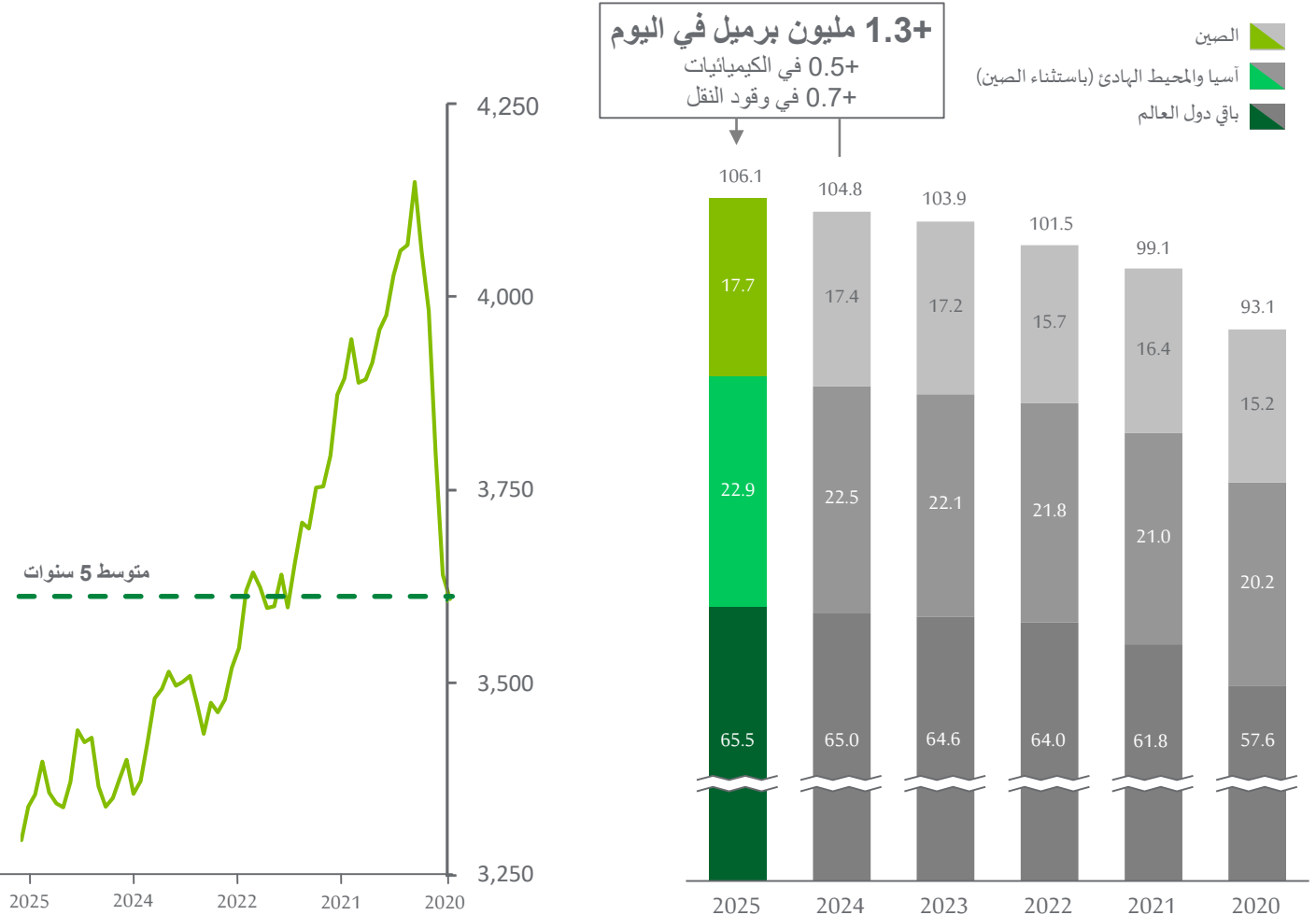
- < توزيعات أرباح أساسية عن الربع الرابع من عام 2024 بلغت 21.1 مليار دولار أمريكي، بزيادة نسبتها 4.2%، وارتفاع للسنة الثالثة على التوالي
- < توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء بلغت 0.2 مليار دولار أمريكي تم الإعلان عنها وسيتم توزيعها في الربع الأول من عام 2025

نمو قوي في الطلب على النفط مع توقعات إيجابية

أساسيات قوية

المخزون العالمي² (مليون برميل)

طلب قياسي على النفط¹ في عام 2024 (مليون برميل في اليوم)



إيضاحات أساسية

- طلب قياسي على النفط في عام 2024، +1.3 مليون برميل في اليوم في عام 2025
- آسيا تتصدر الطلب على النفط (نحو 60% من نمو الطلب العالمي)
- استمرار الوقود والبتروكيميائيات بدفع زيادة الطلب
 - زيادة الطلب من آسيا باستثناء الصين
 - استمرار تعافي الطلب على وقود الطائرات
- انخفاض المخزون العالمي لأدنى مستوى له في 5 سنوات
- تعرض السوق للمخاوف والتقلبات الجيوسياسية
- أرامكو السعودية مستعدة لكافة السيناريوهات
 - طاقة إنتاجية متاحة تبلغ نحو 3 ملايين برميل في اليوم من النفط الخام تتميز بالمرونة وانخفاض التكلفة وانخفاض كثافة الكربون

عوامل النمو

آفاق النمو الجاذبة

النفط الخام

نحو 3 ملايين برميل في اليوم

الطاقة الإنتاجية الاحتياطية الحالية من النفط الخام

- متاحة لاغتنام فرص الطلب
- يمكن إتاحتها بتكلفة محدودة
- زيادة كبيرة في العائد على متوسط رأس المال المستثمر

أكثر من 12 مليار دولار أمريكي

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية¹ لكل مليون برميل في اليوم

برنامج الغاز

أكثر من 1 مليون مكافئ برميل نفطي في اليوم

زيادة طاقة إنتاج غاز البيع بنسبة تزيد عن 60%² (2030)

- تلبية زيادة الطلب على الغاز في المملكة
- تحقيق عوائد جذابة ومستقرة
- إتاحة المكثفات وسوائل الغاز الطبيعي عالية القيمة
- عدم الحاجة إلى إنفاق رأسمالي إضافي

أكثر من 9-10 مليار دولار أمريكي

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية⁴ في عام 2030

ما يصل إلى مليون برميل في اليوم

زيادة في السوائل المصاحبة³ (2030)

قطاع التكرير

نحو 4 ملايين برميل في اليوم

طاقة تحويل السوائل إلى كيميائيات على المدى البعيد

- تطوير محفظة الأعمال وسبل توليد النقد
- استراتيجية الاستحواذ على القليل من الأصول التي تكفل بيع الكثير من النفط
- فوائد إضافية من خلال التعاون مع سابق وبرنامج التحول

أكثر من 8-10 مليار دولار أمريكي

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية⁵ في عام 2030

والكيميائيات والتسويق

مصادر الطاقة الجديدة

12 غيغاواط

من مصادر الطاقة المتجددة (2030)

9 ملايين طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون

احتجاز الكربون وتخزينه⁶ (2027)

حتى 2.5 مليون طن سنويًا

إنتاج الأمونيا الزرقاء⁷ (2030)

> اغتنام فرص نمو جذابة

> يتيح مسارا محسنا واقتصاديا نحو تقليل انبعاثات الغازات

المسببة للاحتباس الحراري

المعادن الحيوية للتحول

تحقيق المزيد من القيمة من أصول

قطاع التنقيب والإنتاج

• ليثيوم يصل تركيزه إلى 400 جزء في المليون في المناطق التشغيلية الحالية

• وجود تراكيز عالية من المعادن الأساسية

> يتوقع تنفيذ مشروع تجريبي لإنتاج الليثيوم في عام 2025

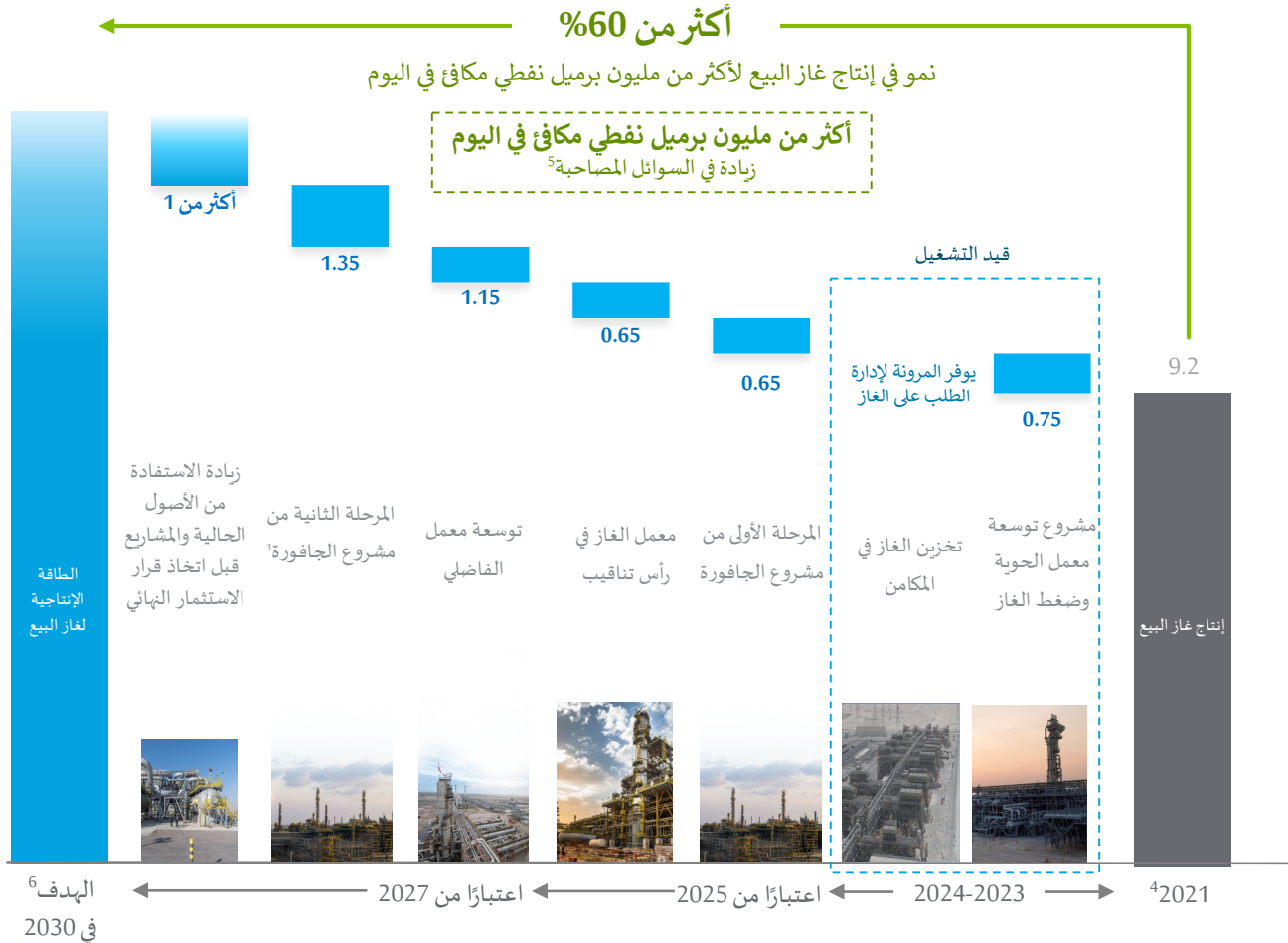
> الاستفادة من المساحات الواسعة وموارد الاستكشاف

قطاع الغاز: تحقيق نمو كبير من خلال الطلب المحلي والعوائد الجذابة

تنفيذ استراتيجية الغاز (مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)

قوة التنفيذ والتسليم

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية في عام 2030 أكثر من 9-10 مليار دولار أمريكي



- خبرات عالمية في إدارة المشاريع
- محدودية مخاطر سلسلة التوريد والأسواق المالية من خلال الدعم المستمر للمقاولين والشركاء في سلسلة التوريد

المشاريع المنفذة بين عامي 2021-2024

- إنجاز مشروع توسعة معمل الغاز في الحوية وبرنامج ضغط الغاز
- تشغيل مشروع تخزين الغاز في الأماكن مع إعادة إنتاج 2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم في فترة الذروة¹
- المرحلة الثانية من مشروع توسيع شبكة الغاز الرئيسية، مما أدى إلى زيادة طاقة الشبكة بمقدار 2.9 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم

المشاريع الجارية والمستقبلية

الغاز التقليدي

- معمل الغاز في رأس تناقيب: يسير حسب الخطة، ومن المقرر الانتهاء منه بحلول عام 2025
- ترسية عقود الهندسة والتوريد والإنشاء لتوسعة معمل الغاز في الفاضي
- المحافظة على نسبة عالية لتعويض الاحتياطات

الغاز غير التقليدي

- المرحلة الأولى من مشروع الجافورة: يسير حسب الخطة، ومن المقرر الانتهاء منه بحلول عام 2025
- ترسية عقود الهندسة والتوريد والإنشاء للمرحلة الثانية من مشروع الجافورة

شبكة الغاز والتوزيع

- ترسية عقود المرحلة الثالثة من مشروع توسعة شبكة الغاز الرئيسية

الاستثمارات الدولية في مجال الغاز الطبيعي المسال

- كميات تبلغ 7.5 مليون طن في السنة³ من الغاز الطبيعي المسال مع شركة ميد أوشن وغيرها من شركات الغاز الطبيعي المسال العالمية

5 ما يصل إلى مليون برميل في اليوم من السوائل المصاحبة الإضافية بناء على نمو طاقة إنتاج غاز البيع
6 يخضع تحقيق الهدف لحجم الطلب المحلي ويشمل مشاريع في مرحلة ما قبل قرار الاستثمار النهائي ولم يفتح عنها بعد

1 متوسط القدرة الإنتاجية السنوية لخزان الغاز هو 1 مليار قدم مكعب في اليوم، مع قدرة إنتاج قصوى تبلغ 2 مليار قدم مكعب في اليوم
2 من المتوقع أن تحقق المرحلة الثانية من مشروع معمل الغاز في الجافورة طاقة إنتاجية تبلغ 1.35 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم بحلول عام 2030 مع زيادة الإنتاج من حقل الغاز غير التقليدي
3 تشمل كميات الغاز الطبيعي المسال المتوقعة من خلال شركة ميد أوشن على المدى القريب والاتفاقيات المبدئية المبرمة مع شركات الغاز الطبيعي المسال الأخرى، رهناً بقرار الاستثمار النهائي
4 الحد الأدنى لإنتاج عام 2021 والبالغ 9.2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم كان هو الإنتاج الفعلي لغاز البيع

السوائل: مشاريع تسير وفق الجدول المحدد لزيادة الإنتاج وتعزيز القيمة

المشاريع الجارية والمستقبلية

المشاريع	الطاقة الإنتاجية	مستوى الإنجاز	قيد التشغيل
المرحلة الاولى الدمام	25 ألف برميل في اليوم	بدء التشغيل التجريبي	2024
المرجان	300 ألف برميل في اليوم	97% الإنجاز	2025
البري	250 ألف برميل في اليوم	85% الإنجاز	2025
الظلوف	600 ألف برميل في اليوم	64% الإنجاز	2026
المرحلة الثانية الدمام	50 ألف برميل في اليوم	10% الإنجاز	2027

قوة التنفيذ والتسليم

المشاريع المنفذة بين عامي 2021-2024

- تحسين 11 مرفقًا من مرافق النفط محافظة على طاقة إنتاج الحقول
- إنجاز وتركيب 128 دثارًا لمنصات الحفر البحرية و43 منصة إنتاج
- زيادة قدرة خط الأنابيب شرق-غرب إلى 7 ملايين برميل في اليوم
- تنفيذ العديد من مشاريع خطوط الأنابيب وصهاريج التخزين

المشاريع الجارية والمستقبلية

- يجري العمل حسب الجدول الزمني في مشاريع كبرى لزيادة الطاقة الإنتاجية بمقدار 1.23 مليون برميل في اليوم
- من المقرر أن يتضمن مشروع المرجان أكبر معمل بحري في العالم لفرز الغاز من النفط
- يعد الظلوف ثالث أكبر مشروع لزيادة إنتاج النفط في أرامكو السعودية
- المحافظة على نسبة عالية لتعويض الاحتياطيات
- توفر المحافظة على طاقة إنتاجية فائضة بالغة 3 ملايين برميل في اليوم فرصة لتأمين تدفقات نقدية إضافية كبيرة

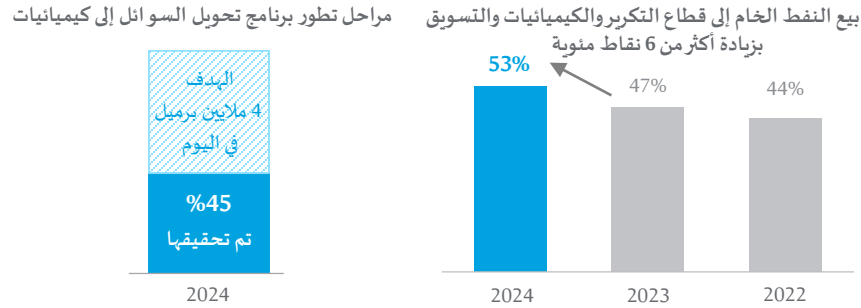
قاعدة عامة

+/- 1 مليون برميل في اليوم | +/- 12 مليار دولار أمريكي تقريبًا صافي دخل سنوي¹

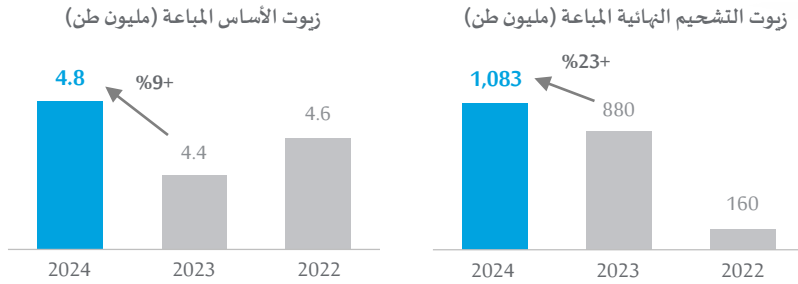
قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق: تعزيز التكامل ومجموعة المنتجات

التقدم المحرز في عام 2024 بالاستفادة من الأصول العالمية بهدف إيجاد القيمة

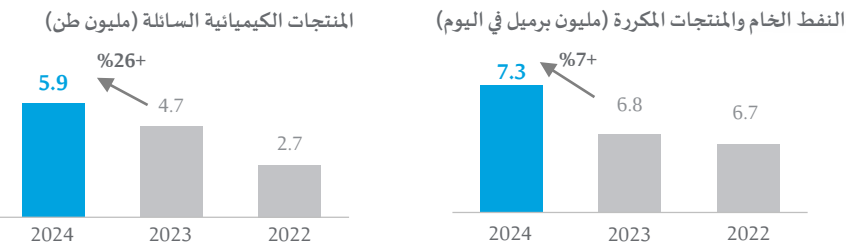
تحقيق تقدم في التكامل القائم على تحقيق القيمة



نمو قوي في مبيعات زيوت التشحيم وزيوت الأساس



استمرار التوسع في مجال التجارة العالمية



زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية في عام 2030 أكثر من 10-8 مليار دولار

تحقيق قيمة أكبر من التكامل

- يستخدم قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق 53% من النفط الخام الذي تنتجه أرامكو السعودية
- تحقيق 45% من هدف¹ تحويل السوائل إلى كيميائيات على المدى الطويل
- < زيادة كفاءة رأس المال من خلال استراتيجية الاستحواذ على أصول قليلة تكفل بيع كميات كبيرة
- < يسير العمل حسب الجدول الزمني المحدد لبدء تشغيل مشروع شاهين² في عام 2026 ومشروع أميرال³ في عام 2027

زيادة القيمة التسويقية

- الاستحواذ على أصول منخفضة الثمن لتحقيق قيمة أكبر عند ارتفاع ثمن أصول التكرير وزيوت التشحيم مستقبلاً
- < التوسع الاستراتيجي من خلال الاستحواذ على حصص ملكية في إسماكس (100%) وغاز ونفط باكستان (40%)
- < إبرام اتفاقيات نهائية للاستحواذ على حصة ملكية قدرها 25% في شركة يونيول بتروليوم الفلبين
- < زيادة الحصة السوقية لزيوت التشحيم التي تنتجها شركة فالفولين، والاستفادة من شبكة عالمية تضم أكثر من 17,600 نقطة بيع بالتجزئة⁴

إحداث تحول في القدرات التجارية

- زيادة حجم التداول العالمي، وتوسيع مجموعة المنتجات

4. تشمل المحطات التي تشغلها الشركات المنتمية والاستثمارات
5. متوسط الكميات المتداولة

1. يكمن الهدف في زيادة الطاقة الإنتاجية في مجمعات إنتاج البتروكيميائيات إلى 4 ملايين برميل في اليوم بحلول عام 2030
2. مشروع شاهين للبتروكيميائيات التابعة لشركة أس أول والتي تتضمن وحدة تكسير بخاري للبتروكيميائيات متكاملة مع المسفأة بسعة 3.2 مليون طن متري سنوياً
3. مجمع بروتوكيميائيات في الجبيل بسعة انتاجية تبلغ 1.65 مليون طن متري سنوياً من الإيثيلين وغازات صناعية أخرى
4. 17,600 نقطة بيع بالتجزئة

المعادن الحيوية للتحول في مجال الطاقة والمعادن الأساسية

مساحات وموارد تنقيب واسعة النطاق

- < مزايا التكلفة التي تتمتع بها أرامكو السعودية مستفيدة من بنيتها التحتية وبياناتها الجيولوجية وخبراتها التي تزيد عن 90 عامًا
- < التوسع في القطاعات المقاربة، والاستفادة من نقاط القوة الأساسية إلى جانب انخفاض تكلفة الأعمال
- < التميز عن المنافسين مع غياب تكاليف للاستحواذ على الأراضي
- < تغطية سيزمية ثلاثية الأبعاد لمساحة تزيد عن 600 ألف كيلومتر مربع، وأكثر من مليون صورة لعينات من باطن الأرض، و75 ألف بئر لاستكشاف الموارد الطبيعية
- < قدرات ذكاء اصطناعي متقدمة وقدرات عالية الأداء لتقييم باطن الأرض وإعداد نماذجه بدقة عالية



التركيز على اغتنام الفرص عالية القيمة من خلال المكانة المميزة

- < تركيزات عالية من الليثيوم تصل إلى 400 جزء في المليون والمعادن الأساسية الأخرى المحددة في مناطق التشغيل الحالية
- < ارتفع الطلب العالمي على الليثيوم بمقدار ثلاثة أضعاف خلال السنوات الخمس الماضية، فيما يتوقع ارتفاع معدل النمو السنوي المركب¹ إلى أكثر من 15% حتى عام 2035
- < يتوقع تنفيذ مشاريع تجريبية لإنتاج الليثيوم في عام 2025، من خلال مشروع مشترك مقترح مع شركة معادن، مع إمكانية الوصول إلى الإنتاج التجاري في عام 2027

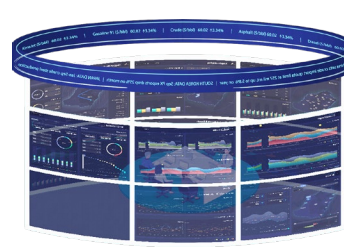


ميزة تنافسية قائمة على التقنية على مدى عقود

الاستفادة من أحدث التقنيات للحفاظ على الريادة

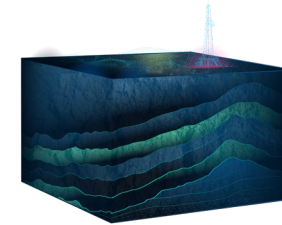
- < المشغل الوحيد لمجموعة موارد الأعلى إنتاجًا في العالم والأفضل من حيث التركيز المكاني، إلى جانب استخدام التقنية على نطاق واسع
- < حصول مجمع إنتاج الزيت في شمال الغوار على خامس جائزة للمنارات الصناعية من المنتدى الاقتصادي العالمي، وهي شركة الطاقة الوحيدة التي تحمل أكثر من ثلاث من هذه الجوائز
- < تجمع أرامكو السعودية لأكثر من 90 عامًا البيانات من المسح الجيولوجي والمسوحات السيزمية، حيث يتم جمع 10 مليارات نقطة بيانات كل يوم لتحسين الأداء

استخدام التقنيات وتحقيق القيمة



نموذج التحسين العالمي

دمج الأصول مع الحلول الرقمية المتقدمة لتحقيق أقصى قيمة من مجموعة الأعمال



الرقمنة في التوجيه الجيولوجي

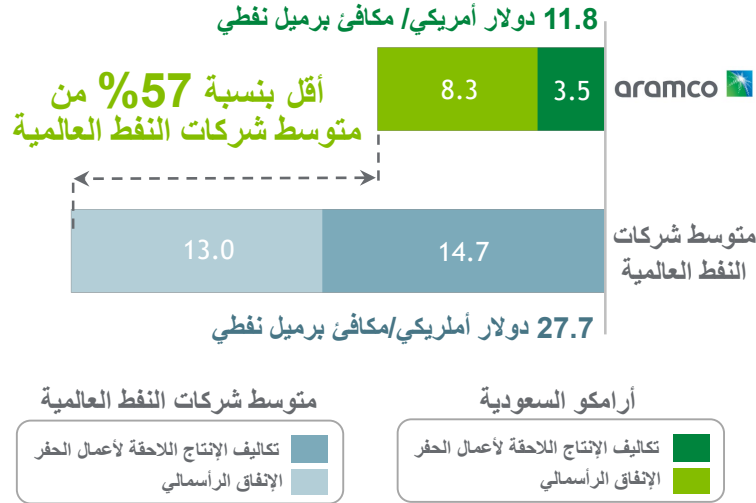
تحسين وضع الآبار في أكثر المناطق إنتاجية من خلال زيادة إجمالي الاتصال بالمكامن وإنتاجها



التوقعات البتروفيزيائية المتقدمة (أدوات الذكاء الاصطناعي لهندسة البترول)

خفض التكاليف التشغيلية وتكاليف بقاء منصات الحفر قيد الطلب من خلال توليد سجلات تخليقية بدلاً من عمليات الأنزال الفعلي في البئر

أقل تكاليف إنتاج لاحقة لأعمال الحفر وكثافة رأسمالية بين نظيراتها¹



أقل كثافة انبعاثات كربونية من قطاع التنقيب والإنتاج بين النظراء²



تعزيز الريادة في مجال التقنية الرقمية ليشمل استخدام الذكاء الاصطناعي المتقدم

- < الاستفادة من الخبرات لتطوير واحدة من أكبر أنظمة نماذج اللغة الكبيرة التي تعمل على أجهزة إنفيديا سوبربودز
- < تحقيق الريادة في مجال التقنيات الرقمية والتكامل مع أكثر من 420 حالة من استخدامات التقنيات الرقمية والذكاء الاصطناعي
- < احتياطات الغاز والمكثفات الثابتة الإضافية في الجافورة¹ من النماذج المتقدمة واعتماد الذكاء الاصطناعي
- < تطوير أحد أكبر مراكز في العالم بيانات تدريب نماذج الذكاء الاصطناعي²، وتطبيق أول كمبيوتر كمي داخل المملكة³

الريادة في تسخير التقنيات الثورية لتحقيق النمو المتميز

- < التعاون مع شركاء التقنية لتقديم حلول مبتكرة – شركة هورس باور ترين ليميتد
- < زيادة الاستثمارات في التقنيات والحلول مخفضة الانبعاثات الكربونية، وارتفاع إجمالي الأبحاث والتطوير⁴ بنسبة 64% في السنوات الثلاث الماضية
- < يركز صندوق مشاريع أرامكو على التقنيات الثورية وهو أحد أكبر صناديق رأس المال الاستثماري في العالم وقيمه 7.5 مليار دولار⁵

القيمة باستخدام التقنية³

- < القيمة المستوحدة منها باستخدام التقنية: ملياري دولار أمريكي في عام 2023، و 4 مليار دولار أمريكي في عام 2024
- < حلول الذكاء الاصطناعي الرقمية: حوالي 50% من القيمة باستخدام التقنية في عام 2024

2-4 مليار
دولار أمريكي
متوقع في عام 2025

ثلاثة طرق لتحقيق القيمة باستخدام التقنية



نمو العوائد



تجنب الإنفاق
التشغيلي



تجنب الإنفاق
الرأسمالي

سجل حافل بالإنجازات

نسبة تعويض الاحتياطات تتجاوز

100%

متقدمين على شركات النفط العالمية

4. إجمالي إنفاق البحث والتطوير في عام 2024 بلغ 996 مليون دولار أمريكي مقارنة مع 607 مليون دولار في عام 2021. يشمل ذلك مراكز الأبحاث داخل المملكة وعالمياً، مثل ساسيف، مونيفل، أي تي سي، أي أس سي، أي أو سي، أس أي أي سي.
5. يتضمن مشاريع وعد.
6. مؤشر مونتق بشكل مستقل من قبل إحدى شركات المحاسبة الأربع الكبرى العالمية.

1. تغذ الموارد بنحو 229 تريليون قدم مكعبة قياسية من الغاز و75 مليار برميل من المكثفات
2. بالشراكة مع شركة جروك
3. بالشراكة مع باسكال

aramco

زياد ثامر المرشد

النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين



مقارنة بين عامي 2024 و2023

< صافي دخل وتدفقات نقدية حرة قويين

- أرباح التنقيب والإنتاج قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والزيادة تعكس انخفاض أسعار وكميات النفط الخام

- تأثر أرباح التكرير والمعالجة والتسويق قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والزيادة بتراجع الأرباح وبعض البنود غير النقدية بقيمة 3.1 مليار دولار أمريكي في عام 2024

< استقرار مالي يتسم بالقوة

- الحفاظ على مركز مالي قوي

- تصنيف ائتماني استثماري قوي

< توزيعات أرباح وعوائد جذابة

- الريادة على مستوى السوق من حيث العائد على متوسط رأس المال المستثمر على الرغم من كثافة الاستثمار الرأسمالي

- توزيعات الأرباح الأساسية المستدامة والمتنامية المدفوعة بنسبة 4%

2024	2023	
		أبرز الإنجازات التشغيلية
80.2	83.6	أسعار النفط المحققة (دولار أمريكي/برميل)
12.4	12.8	إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون مكافئ برميل نفطي في اليوم)
10.3	10.7	السوائل (مليون برميل في اليوم)
10.8	10.7	الغاز (مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)
		النتائج المالية (مليار دولار أمريكي)، ما لم يذكر غير ذلك
		قائمة الدخل
213.6	230.3	أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والزيادة
(2.9)	5.6	أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والزيادة
106.2	121.3	صافي دخل المجموعة ¹
		قائمة التدفقات النقدية
135.7	143.4	التدفقات النقدية التشغيلية
53.3	49.7	الاستثمارات الرأسمالية ²
85.3	101.2	التدفقات النقدية الحرة ³
81.2	78.0	توزيعات الأرباح الأساسية المدفوعة
43.1	19.7	توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء المدفوعة
		المركز المالي/أخرى
4.5%	6.3%	نسبة المديونية في قائمة المركز المالي ³
20.2%	22.5%	العائد على متوسط رأس المال المستثمر ³

الأداء التشغيلي والمالي في الربع الرابع من عام 2024

أبرز النتائج الربع سنوية

< الربع الرابع 2024 مقارنة مع الربع الرابع 2023

- انخفاض أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل حسم الفوائد والضرائب بنسبة 10% على الرغم من انخفاض أسعار النفط بنسبة 15%، وقابلها جزئيًا ارتفاع حجم المبيعات
- تأثر أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل حسم الفوائد والضرائب ببعض البنود غير النقدية بقيمة ملياري دولار أمريكي
- تدفقات النقدية التشغيلية مرنة على الرغم من انخفاض أسعار النفط الخام بنحو 13 دولار أمريكي

< الربع الرابع 2024 مقارنة مع الربع الثالث 2024

- شهدت الأرباح القوية لقطاع التنقيب والإنتاج قبل حسم الفوائد والضرائب انخفاضًا بنسبة 5% على الرغم من انخفاض أسعار النفط بنسبة 8% وانخفاض الكميات بنسبة 4%
- تأثر أرباح التكرير والمعالجة والتسويق قبل حسم الفوائد والضرائب ببعض البنود غير النقدية بقيمة ملياري دولار أمريكي
- مرونة التدفقات النقدية الحرة رغم ارتفاع النفقات الرأسمالية

الربع الرابع 2024 ¹	الربع الثالث 2024	الربع الرابع 2023 ¹
أبرز الإنجازات التشغيلية		
73.1	79.3	85.8
أسعار النفط المحققة (دولار أمريكي/برميل)		
12.2	12.7	12.0
إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون مكافئ برميل نفطي في اليوم)		
النتائج المالية (مليار دولار أمريكي)، ما لم يذكر غير ذلك		
قائمة الدخل		
50.3	52.8	55.6
أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والזكاة		
(2.1)	(1.8)	(3.8)
أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والזكاة		
422.3	327.6	226.7
صافي دخل المجموعة		
قائمة التدفقات النقدية		
35.8	35.2	38.8
التدفقات النقدية التشغيلية		
15.1	14.0	12.2
الاستثمارات الرأسمالية ⁵		
21.6	22.0	26.8
التدفقات النقدية الحرة ⁶		

5. تشمل الإنفاق الرأسمالي الاعتمادي والاستثمارات الخارجية تشمل الاستثمارات الخارجية الاستحواذ على الشركات المنسبة، مخصصًا منها النقد المتحصل، والاستثمارات الإضافية في

المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وبعض المبالغ المتبنة في صافي الاستثمارات في الأوراق المالية والأصول والذمم المدينة الأخرى

6. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقت المفايس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي www.saudiaramco.com/investors

1. البيانات المالية غير المدققة

2. تشمل بعض البنود غير النقدية البالغة 1.5 مليار دولار أمريكي

3. تشمل بعض البنود غير النقدية البالغة 0.9 مليار دولار أمريكي

4. تشمل بعض البنود غير النقدية البالغة 1.7 مليار دولار أمريكي (ملاري دولار أمريكي قبل خصم الضرائب)

إطار مالي قوي مع توزيعات أرباح عالمية المستوى

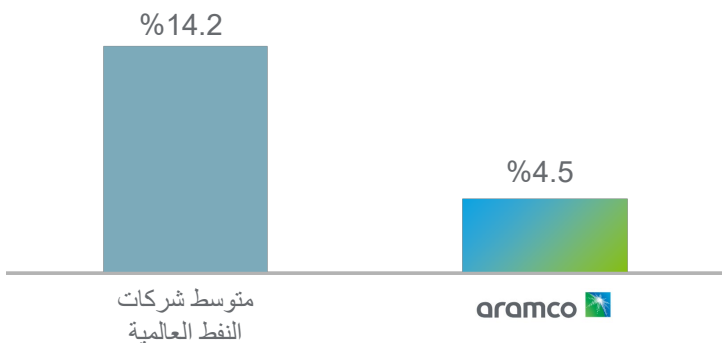
مركز مالي قوي

- < ملخص الديون المُستحقة بعد التمهيد: السندات والصكوك الصادرة بقيمة إجمالية تبلغ 9 مليار دولار أمريكي بمختلف مددها
- < مجموعة الأعمال المحسنة: بنحو 2.6 مليار دولار أمريكي من مبيعات حديد وشركة ألبا
- < أعلى تصنيف ائتماني وأقل نسبة ديون⁵

أعلى التصنيفات الائتمانية بين نظيراتها



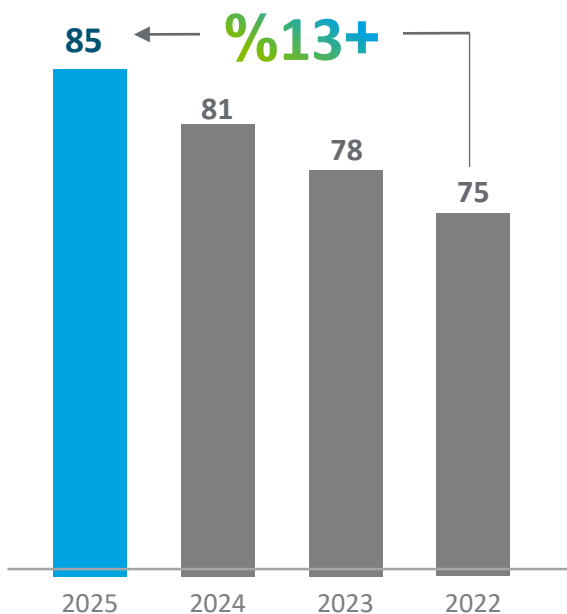
أقل نسبة مديونية بين نظيراتها



إطار واضح لتوزيع الأرباح

- < توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتنامية تُوفر حماية في حالة تراجع السوق
- توزيعات أرباح أساسية بمبلغ 84.6 مليار دولار أمريكي³ متوقعة في عام 2025، +4.2%
- < توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء لمشاركة أي زيادة مع المساهمين: 50-70% من فائض التدفقات النقدية الحرة⁴
- 43.1 مليار دولار أمريكي من توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء المدفوعة في عام 2024، ويتوقع أن تبلغ 0.9 مليار دولار أمريكي³ في عام 2025

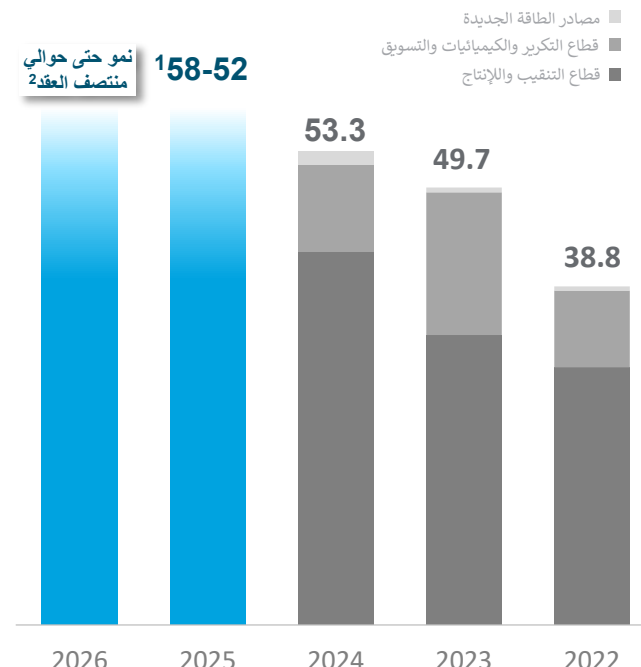
توزيعات الأرباح الأساسية (مليار دولار)



استثمارات رأسمالية منضبطة

- < استثمارات عام 2024 ضمن النطاق الاسترشادي
- < يتراوح النطاق الاسترشادي لعام 2025 ما بين 52-58 مليار دولار أمريكي، باستثناء حوالي 4 مليار دولار أمريكي من تمويل المشاريع¹
- < معدل النمو حتى منتصف العقد تقريباً، وتعتمد على فرص الاستثمار المتنامية السائدة

الاستثمارات الرأسمالية (مليار دولار أمريكي)



4. التدفقات النقدية الحرة وصافي الأرباح الأساسية ومبالغ أخرى تشمل الاستثمارات الخارجية مقارنة مع شركات النفط العالمية: بي. بي، شيفرون، إكسون موبيل، شل، توتال إيربيز حسب تقييم وكالتي موديز وفيتش على أساس مستقل

1. من المتوقع تمويل المشاريع بـ 4 مليارات دولار على مدى عدة سنوات
2. تستند القيم الاستثمارية للاستثمارات الرأسمالية إلى مجموعة الفرص الحالية، حيث تتم مراجعة فرص الاستثمار باستمرار ويمكن أن يتغير الإنفاق المستقبلي وفقاً لذلك
3. يصدر الإعلان عن المبالغ الدقيقة للأرباح المرتبطة بالأداء والأساسية المتبقية وتواريخ استحقاقها والتي من المقرر توزيعها في عام 2025، إذا أعلن مجلس الإدارة، بناءً على تقديره وحده، بعد النظر في المركز المالي للشركة وقدرتها على الوفاء بالتزاماتها بما في ذلك خطط النمو الرأسمالية، ووفقاً لسياسة توزيع الأرباح في الشركة.

aramco

المهندس أمين الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



مزايا أرامكو السعودية الجاذبة للمستثمرين تقدم قيمة في كافة مراحل دورة الأعمال

النمو القائم على القيمة

اقتناص فرص النمو في سلسلة القيمة ومصادر الطاقة الجديدة

تنفيذ برنامج استثماري ضخم وتنموي

توطين سلسلة التوريد

المزايا التنافسية المستدامة

حجم الأعمال وتركز مناطق الأنشطة والسيطرة الكاملة على موجودات قطاع التنقيب والإنتاج

ارتفاع مستويات المرونة والموثوقية، وانخفاض تكاليف¹ الإنتاج ومعدلات النضوب، ومستويات انبعاثات منخفضة²

التكامل مع قطاع التكرير والكيماويات والتسويق بما يضمن صفقات مبيعات طويلة المدى لمزيج متوازن من منتجات الوقود والكيماويات

الريادة في مجال التقنية

امتلاك المقومات لتعزيز القيمة على المدى البعيد

حاجة العالم المتزايدة إلى طاقة معقولة التكلفة وموثوقة وأكثر استدامة

مواصلة الاستثمار في قطاع النفط لتلبية الطلب المستقبلي

تدعم استراتيجية الشركة التحول السلس في مجال الطاقة

نقاط القوة المالية

تدفقات نقدية ونسبة ربحية من بين الأعلى على مستوى العالم³

تحظى الشركة بمركز مالي قوي وتصنيف ائتماني مرتفع للاستثمار⁴

الانضباط المالي مع أولويات واضحة في تخصيص التدفقات النقدية

زيادة توزيعات الأرباح: توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتنامية، وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء لمشاركة أي زيادة مع المساهمين⁵

1. تشير عبارة "انخفاض التكلفة" إلى انخفاض تكاليف الإنتاج والتدفقات الرأسمالية لكل مكافئ برميل نفطي منتج، استنادًا إلى الأرقام المعلن عنها في عام 2023.
2. يشير مصطلح "منخفضة الانبعاثات" إلى كثافة الانبعاثات الكربونية الناجمة عن أعمال قطاع التنقيب والإنتاج المرتبطة بإنتاج النفط في أرامكو السعودية لعام 2023.
3. استنادًا إلى صافي الدخل والتدفقات النقدية الحرة المعلن عنهما في عام 2023.
4. حسب تقييم وكالتي موديز وفيتش على أساس مستقل.
5. تخضع توزيعات الأرباح لتقدير مجلس الإدارة ويتم الإعلان عنها وفقًا لسياسة توزيع الأرباح.



الأسئلة والأجوبة

aramco

عندما تكون الطاقة فرصة واحدة

مسرد المصطلحات وتواريخ الإعلانات القادمة

تواريخ الإعلان¹

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

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

الاثنين: الإعلان عن أرباح الربع الأول من عام 2025

الثلاثاء 5 أغسطس 2025 (الموافق 11 صفر 1447هـ)

إعلان عن النتائج المالية وأرباح النصف الأول من عام 2025

1. التواريخ المتوقعة قابلة للتغيير.

مسرد المصطلحات

الإفناق الرأسمالي والاستثمارات الخارجية شاملة 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

الشركة السعودية للحديد والصلب

حديد

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

شركات النفط العالمية/الشركات النظرية

تم توقيع اتفاقية نهائية، ولكنها لم تكتمل بعد، لزيادة حصة أرامكو السعودية في شركة ميد أوشن إنبرجي 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

سابك

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

شركة التعدين العربية السعودية

معادن

aramco

