

نتائج النصف الأول من عام 2025م

الثلاثاء، 11 صفر 1447هـ (الموافق 5 أغسطس 2025م)



قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على بعض البيانات الاستشرافية حول المركز المالي لشركة الزيت العربية السعودية (ويشار إليها أيضًا بكلمة أرامكو السعودية أو الشركة أو بضمائر المتكلم للجمع)، ونتائج عملياتها وأعمالها، وبعض خططها، ونواياها، وتوقعاتها، وافتراساتها، وأهدافها، ومبرراتها حول أي مما سبق. وتشمل هذه البيانات جميع الأمور التي لا تندرج ضمن الحقائق السابقة، ويُستدل عليها بوجه عام -ولكن ليس دائمًا- بكلمات مثل "تعتقد" أو "تتوقع" أو "من المتوقع" أو "تظن" أو "تعتزم" أو "تقير" أو "من المفترض" أو "سوف" أو "يفترض" أو "قد" أو "من المحتمل" أو "تخطط" أو "تستشر" 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 ضمانًا لأداء أرامكو السعودية في المستقبل، وأن مركزها المالي الفعلي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوُل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافًا كبيرًا عما أوردته أو أشارت إليه تلك البيانات الاستشرافية، وعلاوة على ذلك، وحتى وإن توافقت مركزها المالي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوُل فيها أعمالها مع هذه البيانات الاستشرافية، فلا يجوز اعتبار ذلك مؤشرًا للنتائج أو التطورات التي ستشهدتها الفترات اللاحقة.

وقد تؤدي عدة عوامل إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافًا جوهريًا عن توقعات أرامكو السعودية، وتشمل هذه العوامل على سبيل المثال لا الحصر، ما يلي: تقلبات العرض والطلب والأسعار العالمية للنفط والغاز والبتروكيماويات، والظروف الاقتصادية العالمية، والمنافسة في القطاعات التي تزاوُل 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 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 والبتروكيماويات، والطبيعية المتقلبة لتلك القطاعات، والاضطرابات السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطرًا 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 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 تزاوُل 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). ولزيد 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 اعتبارًا من تاريخ هذا العرض التوضيحي أو تاريخ صدورها. 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 بشكلٍ 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" (من بينها الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة والأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والمعدل، والعائد على متوسط رأس المال المستثمر، والتدفقات النقدية الحرة ونسبة المديونية). وهذه المقاييس ليس لها معانٍ موحدة مدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي، بل هي مقدمة كمعلومات إضافية لتكون مكملة لمقاييس المعايير الدولية للتقرير المالي عن طريق تعزيز الوعي بنتائج أعمال الشركة من وجهة نظر الإدارة. وبناءً على ذلك، لا ينبغي النظر إليها بمعزل عن تحليل المعلومات المالية للشركة المقدم وفق المعايير الدولية للتقرير المالي أو اعتبارها بديلاً عنه.

وللمطابقة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس ضمن المعايير العالمية للتقرير المالي، يرجى زيارة 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.

aramco

أمين الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



النمو عبر مراحل الدورة الاقتصادية والاستقرار في ظل تقلبات الاقتصاد الكلي

قوة ومرونة مالية

- < نتائج قوية للنصف الأول من عام 2025م: صافي دخل معدل يبلغ 50.9 مليار دولار أمريكي¹ وتدفقات نقدية حرة تبلغ 34.4 مليار دولار أمريكي
- < قوة المركز المالي الرائد: نسبة مديونية تبلغ 6.5%، وهي الأقل بين الشركات النظيرة²

التميز في التنفيذ وتحقيق قيمة مضافة من فرص نمو ذات مزايا تنافسية

- < سجل حافل بموثوقية الإمدادات: موثوقية بنسبة 100% في الربع الثاني من عام 2025م الذي يتسم بالتقلبات
- < تحقيق آفاق نمو جاذبة: التحلي بالمرونة لزيادة الإنتاج وتوليد تدفقات نقدية إضافية
- < تنفيذ مشاريع عالمية المستوى: المشاريع تسير على المسار الصحيح، وتمضي عملية التحول في قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق قدمًا

أقوى عوائد مع توقعات واضحة للتوزيعات

- < معدل العائد على متوسط رأس المال المستثمر¹ بنسبة حوالي 19% مقابل متوسط النسبة لدى الشركات النظيرة² البالغ 9%
- < التوزيعات: بلغت توزيعات الأرباح الأساسية خلال الربع الثاني 21.1 مليار دولار أمريكي وهو ما يمثل زيادة بنسبة 4.2% مقارنة بالعام الماضي، وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء³ بمبلغ 220 مليون دولار أمريكي

1. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي www.saudiaramco.com/investors

2. مقارنة بأداء 5 شركات نفط عالمية في الربع الثاني من عام 2025م: بريتش بتروليم، وشل، وشيفرون، وتوتال إنرجيز، وإكسون موبيل. وقد تختلف طريقة الحساب بين الشركات

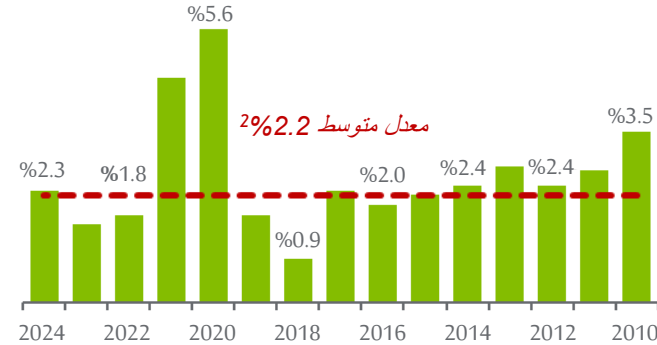
3. تمثل توزيعات الأرباح توزيعات الأرباح الأساسية للربع الثاني من عام 2025م، والدفعة الثالثة من توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء عن نتائج عام 2024م بأكمله، وسيتم دفعها في شهر أغسطس من عام 2025م

طلب قوي على النفط في النصف الأول من العام مع توقعات بزيادة الطلب في النصف الثاني من عام 2025م

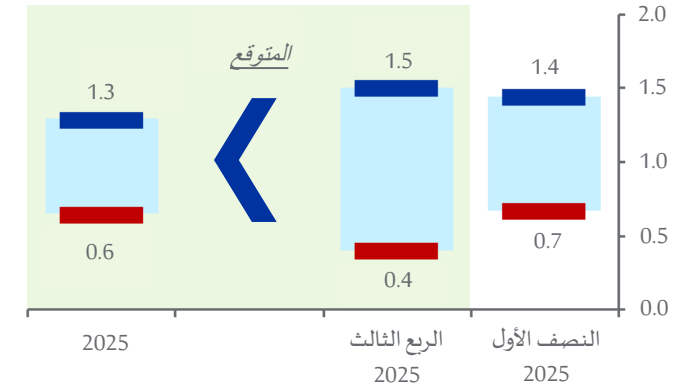
نقاط أساسية

- نطاق واسع من توقعات نمو الطلب بسبب عدم اليقين بشأن الأثر الاقتصادي الناجم عن فرض التعريفات
- من المرجح أن يقترب الطلب على النفط للسنة المالية 2025 من الحد الأعلى من التوقعات الإيجابية بناء على اتجاهات النمو التاريخية
- مؤشرات السوق القوية تعكس قوة الطلب
- عادة ما يكون الطلب خلال النصف الثاني أعلى من النصف الأول
- نمو قوي في الطلب منذ بداية العام مدعومًا بوقود النقل
- لا تزال المخزونات مستقرة وأقل من متوسط الخمس سنوات

التغير في الطلب العالمي في النصف الثاني مقارنة بالنصف الأول¹ (%)

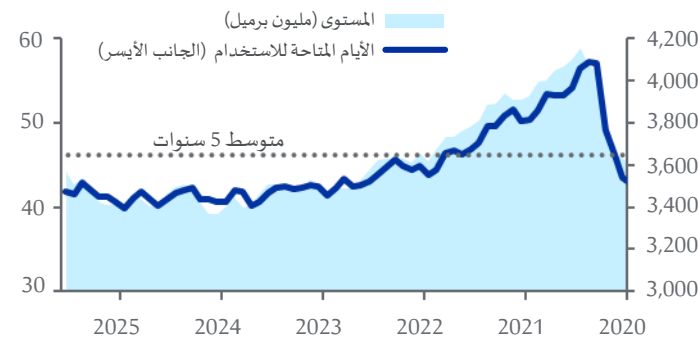


نمو الطلب العالمي¹ على أساس سنوي (مليون برميل في اليوم)

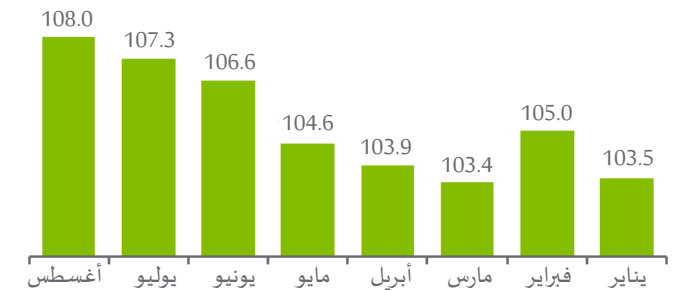


مؤشرات السوق قوية في عام 2025م

المخزونات العالمية³



الطلب العالمي الشهري (مليون برميل في اليوم)



المصدر: إس أند بي

1. المصدر: عدد من الجهات المستقلة بما في ذلك إس أند بي، وآي إي أي، وود ماك، وريستاد، و جي بي مورغان، و أوليك
2. يستلحق من المتوسط عامي 2020 و 2021م بسبب تأثير كوفيد-19
3. المصدر: كبلر، ويشمل المخزونات التجارية والتكريرية واحتياطيات النفط الاستراتيجية والمخزونات العامة

خطط النمو على المسار الصحيح بما يدعم زيادة التدفقات النقدية الأساسية

مصادر الطاقة الجديدة



- < التقدم نحو تحقيق هدفنا لعام 2030م¹: إجمالي قدرة تراكمية للطاقة المتجددة عبر حقوق الملكية 7.4 غيغاواط، تحقيق أكثر من 60% من الهدف المرجو
- < استخدام تقنيات الطاقة المتجددة: تشغيل أول نظام عالمي لتخزين الطاقة المتجددة يُقاس بالميغاواط
- < نهج منضبط عند التعامل مع الهيدروجين: مواصلة المناقشات مع المشتريين المحتملين



قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق



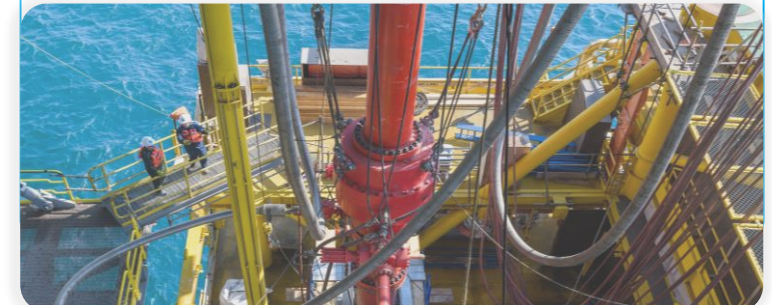
- < تحقيق القيمة من التكامل: استخدام 54% من إنتاج النفط الخام من قبل قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق
- < تنفيذ استراتيجية تحويل السوائل إلى كيميائيات: تسير المشاريع على المسار الصحيح في الأسواق ذات النمو المرتفع
- < آفاق نمو جاذبة: تطوير محفظة الأعمال والاستفادة من أوجه التعاون مع سابك وبرنامج التحول



قطاع التنقيب والإنتاج



- < قوة التنفيذ والتسليم: بلغ إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية 12.8 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم، ما يمثل زيادة قدرها 0.5 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم مقارنة بالربع السابق
- < برنامج نمو الغاز على المسار الصحيح: الماضي قدمًا على المسار الصحيح فيما يخص المرحلة الأولى من مشروع الجافورة ومعمل الغاز في رأس تنقيب ومن المقرر إنجازهما في الربع الرابع من عام 2025م
- < إحراز تقدم في مشاريع زيادة إنتاج السوائل: بدأ تشغيل المرحلة الأولى من مشروع تطوير حقل الدمام، فيما يسير العمل على المسار الصحيح في حقلي المرجان والبري ومن المقرر إنجازهما في عام 2025م



تحقق التقدم في تكامل محفظة الأعمال

الاستثمار في الغاز الطبيعي المسال على الصعيد العالمي لتعزيز قطاع التنقيب والإنتاج ومحافظ الأعمال التجارية

7.5 مليون طن سنويًا من كميات الغاز الطبيعي المسال²

الوصول إلى مرافق الغاز الطبيعي المسال في أستراليا وبيرو³

استثمارات غير قائمة على الاستحواذ على حصص ملكية كبيرة، مع زيادة في التحول إلى البتروكيميائيات

أمثلة	حقوق الملكية	النسبة المخصصة للبيع من الطاقة الإنتاجية للمحطة	معدل التحويل إلى كيميائيات
رونغشنغ	10%	60%	أكثر من 50%
هابكو ¹	30%	70%	أكثر من 50%

موثوقية ومرونة في الإمدادات بنسبة 100%

مرونة في العمليات تدعم الموثوقية

توفر الأصول والقدرة التجارية العالمية مزيدًا من المرونة

استثمارات مصادر الطاقة المتجددة لخفض الانبعاثات

مشاريع الطاقة الشمسية وموارد طاقة الرياح ذات ميزة تنافسية في المملكة

هدف الحد من انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري بمقدار 14 مليون طن متري من مكافئ ثاني أكسيد الكربون⁴ سنويًا باستخدام مصادر الطاقة المتجددة

تحقيق القيمة من البيع بالتجزئة

توسيع نطاق المحطات التي تحمل العلامة التجارية لأرامكو السعودية على الصعيد العالمي

حصة فالفولين السوقية الآخذة في النمو

إطلاق وقود بروفورس الممتاز

التكامل مع سابك

تحقيق استثمارات مستهدفة متكررة بقيمة 3-4 مليارات دولار أمريكي بحلول عام 2025م

تحقيق 3.5 مليار دولار أمريكي

1. تعمل شركة هابكو على تطوير مجمع متكامل للتكرير والبتروكيميائيات بطاقة 300 ألف برميل في اليوم في الصين، ويتوقع أن يبدأ تشغيله في عام 2026م، وتملك أرامكو السعودية الحق في توريد ما يصل إلى 210 آلاف برميل في اليوم من النفط الخام إلى المرفق

2. تشمل كميات الغاز الطبيعي المسال المتوقعة من خلال شركة مد أو شن على المدى القريب والاتفاقيات المبدئية غير الملزمة المبرمة مع شركات عالمية أخرى في مجال الغاز الطبيعي المسال

3. الاستثمار في مرافق الغاز الطبيعي المسال في أستراليا وبيرو من خلال الاستثمار في شركة مد أو شن

4. مصادر الطاقة المتجددة، وهي إحدى المقومات الخمسة التي تساهم في تحقيق هدف المجموعة الرامي إلى خفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري بمقدار 52 مليون طن متري من مكافئ ثاني أكسيد الكربون بحلول عام 2035م

aramco

زياد بن ثامر المرشد

النائب التنفيذي للرئيس، وكبير الإداريين الماليين



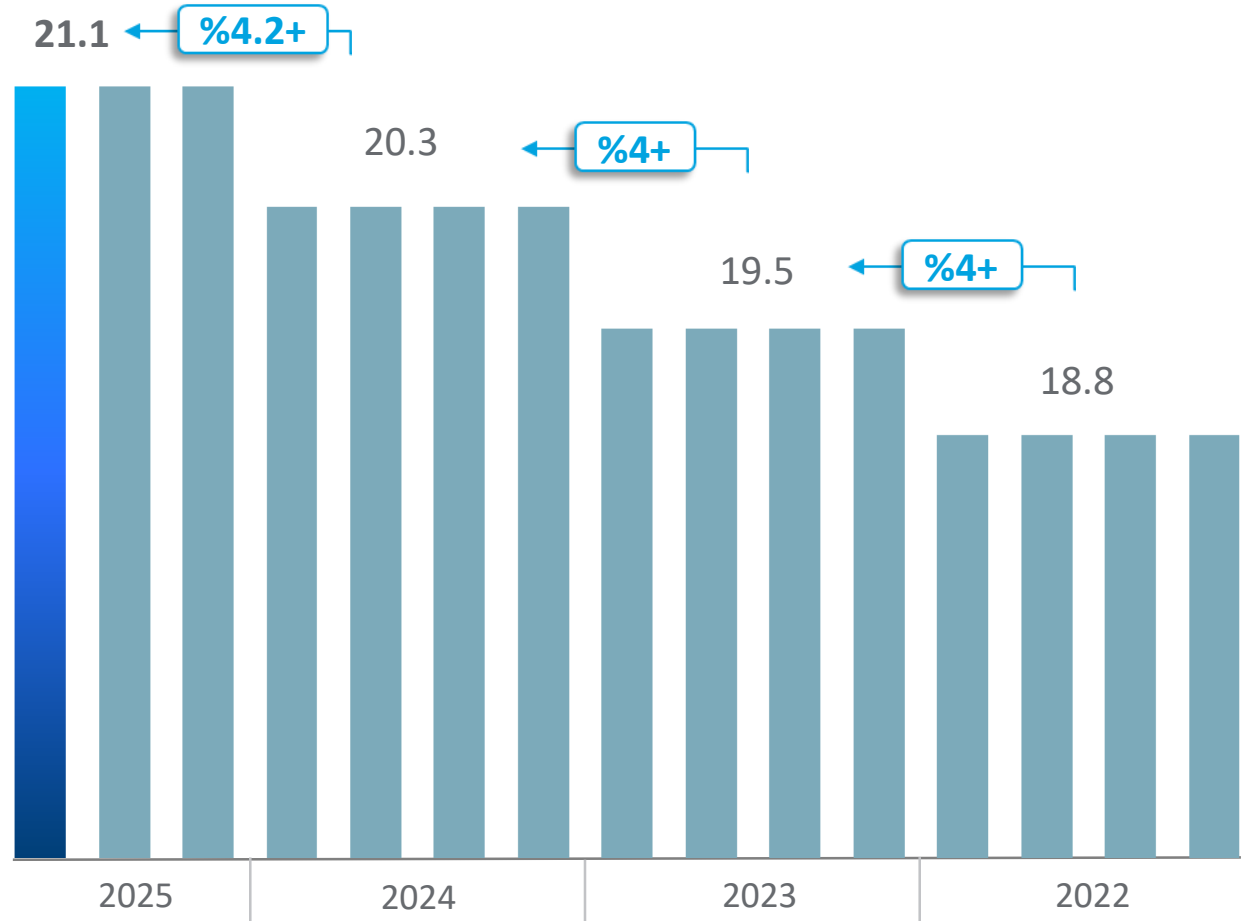
التحليل الربع سنوي لهذا العام مقارنة بالربع السابق

- < بدء الإفصاح عن الأرباح المعدلة لرفع مستوى الشفافية للمستثمرين
- < تعكس النتائج القوية لصافي الدخل المعدل تحسن في أداء قطاع التكرير والكيماويات والتسويق، والأرباح القوية التي حققها قطاع التنقيب والإنتاج
- < انخفاض أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة المعدلة ويعزى ذلك في المقام الأول لانخفاض أسعار النفط الخام
- < ارتفاع أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة المعدلة بزيادة بمقدار 2.3 أضعاف وهو ما يعزى بشكل أساسي إلى تحسن هوامش أرباح قطاع التكرير
- < توليد تدفقات نقدية قوية
- < أقوى مركز مالي² في قطاع الطاقة

الربع الثاني 2025	الربع الأول 2025	النصف الأول 2025	النصف الأول 2024	
أبرز النتائج التشغيلية				
66.7	76.3	71.5	84.3	متوسط أسعار النفط الخام المحققة (دولار أمريكي للبرميل)
12.8	12.3	12.5	12.4	إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)
10.5	10.3	10.4	10.3	إنتاج السوائل (مليون برميل في اليوم)
11.9	10.2	11.1	10.4	إنتاج الغاز (مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)
النتائج المالية (مليار دولار أمريكي)، ما لم يشار إلى خلاف ذلك				
الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة المعدلة ¹				
44.7	51.4	96.1	110.5	أرباح قطاع التنقيب والإنتاج
2.6	1.1	3.7	0.5	أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق
24.5	26.3	50.9	56.5	صافي الدخل المعدل ¹
قائمة التدفقات النقدية				
12.4	13.1	25.5	24.2	الاستثمارات الرأسمالية
15.2	19.2	34.4	41.7	التدفقات النقدية الحرة
المركز المالي/أخرى				
6.5%	5.3%	6.5%	(0.5)%	نسبة المديونية ¹
18.7%	19.9%	18.7%	21.8%	العائد على متوسط رأس المال المستثمر ¹ (على أساس فترة 12 شهرًا)
توزيعات الأرباح				
21.1	21.1	42.3	40.6	توزيعات الأرباح الأساسية المدفوعة
0.2	0.2	0.4	21.6	توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء المدفوعة

توزيعات أرباح أساسية - مستدامة ومتزايدة

مليار دولار أمريكي



- < الإعلان عن توزيعات أرباح أساسية بقيمة 21.1 مليار دولار أمريكي وسيتم دفعها في الربع الثالث من عام 2025م، بارتفاع بنسبة تزيد عن 4.2% مقارنة بالفترة نفسها من العام الماضي
- < تزايد توزيعات الأرباح الأساسية للعام الثالث على التوالي
- < ضمان للمستثمرين في حالات التراجع أو الانخفاض
- < الإعلان عن توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء بقيمة 220 مليون دولار أمريكي وسيتم دفعها في الربع الثالث من عام 2025م

تحقيق مستويات قوية من القيمة والنمو عبر مراحل الدورة الاقتصادية

مسار نمو استثنائي يحقق أقصى العوائد

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية

12+ مليار دولار أمريكي لكل مليون برميل في اليوم²

10-9+ مليارات دولار أمريكي³ في 2030

10-8+ مليارات دولار أمريكي⁴ في 2030

إمكانية اقتناص فرص نمو جاذبة

< طاقة إنتاج نفط خام متاحة بسهولة بتكلفة منخفضة

زيادة طاقة إنتاج غاز البيع بنسبة بأكثر من 60%³

< 2030م: 1+ مليون برميل مكافئ في اليوم (نحو 15 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)، 1+ مليون برميل مكافئ في اليوم من السوائل المصاحبة

سيحقق قطاع التكرير والكيماويات والتسويق عوائد أقوى

< طاقة التحويل على المدى البعيد: تحويل نحو 4 ملايين برميل في اليوم من السوائل إلى كيماويات

< الاستفادة من أوجه التعاون والتحول

مزاي تنافسية رائدة على مستوى القطاع

مستويات مرتفعة من المرونة والموثوقية

< طاقة متاحة من النفط الخام تقدر بنحو 3 ملايين برميل في اليوم

تكلفة إنتاج هي الأقل لكل برميل

< 11.8 دولار أمريكي لكل برميل مكافئ نفطي (2024م): 56% أقل من متوسط شركات النفط العالمية¹

أقل كثافة انبعاثات كربونية في قطاع التنقيب والإنتاج

< 9.7 كغم مكافئ من ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي (2024م): حوالي 60% أقل من متوسط شركات النفط العالمية¹

القدرة على اقتناص فرص النمو

التمتع بالمرونة

مكانة رائدة على المدى البعيد

توزيعات أرباح عالمية المستوى للمساهمين، وسجل حافل

توزيعات للمساهمين هي الأكثر موثوقية عبر كافة مراحل الدورة الاقتصادية⁷

< متوسط التوزيعات السنوية منذ الطرح العام: نحو 70% من التدفقات النقدية التشغيلية

توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة

< توقعات عام 2025م: 84.6 مليار دولار أمريكي⁸، +4.2%؛ +13% خلال السنوات الخمس الماضية

توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء من أجل مشاركة الزيادة مع المساهمين

< توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء لعام 2025م: 0.9 مليار دولار أمريكي⁸؛ آلية توزيع واضحة تتراوح بين 50-70% من فائض التدفقات النقدية الحرة

قوة مالية لا تضاهي يعززها الانضباط الرأسمالي

مستويات رائدة عالميًا من صافي الدخل والتدفقات النقدية الحرة

< صافي الدخل في 2024م: 106 مليار دولار أمريكي، الأعلى بين الشركات العامة في العالم

< التدفقات النقدية الحرة لعام 2024م: 85 مليار دولار أمريكي، أعلى من متوسط شركات النفط العالمية بمقدار 3.7 أضعاف

أقل نسبة مديونية بين الشركات النظيرة

< نسبة المديونية للنصف الأول من عام 2025م: 6.5% مقابل متوسط بنسبة 19.4% سجلته شركات النفط العالمية

نهج استثماري متميز وطويل الأجل

< 2025م: 52-58 مليار دولار أمريكي⁵، مع استمرار النمو حتى منتصف العقد تقريبًا⁶

5. يُستثنى من هذه القيمة الاستراتيجية تمويل مشاريع بقيمة 4 مليارات دولار أمريكي متوقع على مدى سنوات متعددة

6. اعتمادًا على الفرص التي تحقق القيمة

7. مقارنة مع 5 شركات نفط عالمية تشمل توزيعات أرباح أرامكو السعودية توزيعات أرباح أساسية وتوزيعات أرباح مرتبطة بالأداء، بينما تشمل

توزيعات شركات النفط العالمية توزيعات أرباح وإعادة شراء أسهم

8. يتوقع أن تُدفع في عام 2025، رهناً بموافقة مجلس الإدارة

1. تشمل التكلفة لكل برميل تكاليف الإنتاج اللاحقة لأعمال الحفر مضافاً إليها الإنفاق الرأسمالي. متوسط شركات النفط العالمية يعتمد على إفصاحات عام 2024م

2. تماشيًا مع القاعدة العامة الإرشادية في أرامكو السعودية، قد تتغير بمرور الوقت وقد لا تكون دقيقة. ووفقاً لهذه القاعدة، وبناءً على متوسط سعر خام برنت لعام 2024م، فإن استخدام كل مليون برميل في اليوم من الطاقة الإنتاجية الفائضة يمكن أن يُترجم إلى 12 مليار دولار أمريكي على شكل تدفقات نقدية تشغيلية إضافية

3. نمو القدرة الإنتاجية للغاز المباع مقارنة بإنتاج الغاز المباع في عام 2021م، ويشمل المشاريع التي لم يتم اتخاذ القرار النهائي للاستثمار فيها بعد ولم يُفصح عنها حتى الآن. الإيرادات النقدية التشغيلية الإضافية تعتمد على الطلب المستقبلي على الغاز المباع وأسعار السوائل

4. استنادًا إلى متوسط الهوامش الربحية السابقة لأعمال التكرير والكيماويات على مدى 5 سنوات، يتوقع تحقيق زيادة من برنامج التحول وأوجه التعاون مع سابك



الأسئلة والأجوبة



aramco

عندما تكون الطاقة فرصة واحدة

توزيعات أرباح أرامكو السعودية جاذبة وواضحة

توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة

مليار دولار أمريكي	السنة المالية 2019	السنة المالية 2020	السنة المالية 2021	السنة المالية 2022	السنة المالية 2023	السنة المالية 2024	السنة المالية 2025 ²
توزيعات الأرباح الأساسية ¹	75.0	75.0	75.0	75.0	78.0	81.2	84.6
نسبة التغيير على أساس سنوي					%4.0	%4.0	%4.2

توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء من أجل مشاركة الزيادة مع المساهمين

مليار دولار أمريكي	السنة المالية 2022	السنة المالية 2023	مجمعة	مليار دولار أمريكي	السنة المالية 2024
التدفقات النقدية التشغيلية	186.2	143.4	329.6	التدفقات النقدية التشغيلية	135.7
الإنفاق الرأسمالي	37.6	42.2	79.9	الإنفاق الرأسمالي	50.4
الاستثمارات الخارجية	1.2	5.8	6.9	الاستثمارات الخارجية	3.0
توزيعات الأرباح الأساسية	75.0	78.0	153.1	توزيعات الأرباح الأساسية	81.2
فائض التدفقات النقدية الحرة		89.8		فائض التدفقات النقدية الحرة	1.2
	%70	62.8			0.9
موزعة في 2023	19.8			موزعة في النصف الأول من عام 2025م	0.4
موزعة في 2024	43.1			ستوزع في النصف الثاني من عام 2025م ²	0.4

آلية واضحة لمشاركة الزيادة مع المساهمين

- ستستهدف بنسبة تتراوح بين 50-70% من فائض التدفقات النقدية الحرة (التدفقات النقدية الحرة السنوية، مخصصاً منها توزيعات الأرباح الأساسية والمبالغ الأخرى بما في ذلك الاستثمارات الخارجية)
- يتم تحديدها سنوياً ويُعتمد توزيعها على أساس ربع سنوي

ملاحظة: بسبب تقريب المبالغ، قد لا يتطابق مجموع كافة الأرقام تمامًا الأرقام المجمعة
1. توزيعات الأرباح الأساسية المعلنة

2. سيصدر الإعلان عن المبالغ الدقيقة وتاريخ استحقاق توزيعات الأرباح الأساسية المرتبطة بالأداء التي من المقرر دفعها في عام 2025م، إذا أعلنها مجلس الإدارة وفق تقديره وحده، وذلك بعد النظر في المركز المالي للشركة وقدرتها على الوفاء بالتزاماتها المالية، بما في ذلك خطط النمو الرأسمالية، ووفقاً لسياسة توزيعات الأرباح في الشركة

تواريخ صدور التقارير¹

الثلاثاء،

4 نوفمبر 2025

الإعلان عن النتائج المالية وأرباح الربع الثالث من عام 2025م

الثلاثاء،

10 مارس 2026

الإعلان عن النتائج المالية والأرباح لعام 2025م

1. التواريخ المتوقعة قابلة للتغيير.

مسرد المصطلحات

الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب بعد التعديل

تُعرّف أرامكو السعودية الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب بأنها صافي الدخل وتكاليف التمويل وضرائب الدخل والزكاة، مخصوماً منه دخل التمويل، بعد التعديل لاحتساب تكلفة الاستبدال، والبنود المحددة قبل الخصم الضريبي. وتجدر الإشارة إلى أنها مقياس مالي غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي.

صافي الدخل المعدل

تُعرّف أرامكو السعودية صافي الدخل المعدل على أنه الدخل الصافي المعدل لاحتساب تكلفة الاستبدال والبنود المحددة بعد الخصم الضريب، مخصوماً منه حصص الملكية غير المسيطرة في صافي الدخل وبنود التعديلات. وتجدر الإشارة إلى أنها هذا مقياس مالي غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي.

الاستثمارات الرأسمالية

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

شركات النفط العالمية/الشركات النظيرة

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

العائد على متوسط رأس المال المستثمر

تُعرّف أرامكو السعودية العائد على متوسط رأس المال المستثمر بأنه صافي الدخل قبل تكاليف التمويل، بعد خصم ضريبة الزكاة والدخل، محسوبا كنسبة مئوية من متوسط رأس المال المستثمر، ويُحسب على أساس فترة 12 شهراً. ويقصد بمتوسط رأس المال متوسط إجمالي القروض مضافاً إليه إجمالي حقوق الملكية في بداية الفترة المعنية ونهايتها. وتجدر الإشارة إلى أن هذا مقياس مالي غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي.

فائض التدفقات النقدية الحرة

التدفقات النقدية الحرة مخصوماً منها توزيعات الأرباح الأساسية والمبالغ الأخرى، بما في ذلك الاستثمارات الخارجية

