

# نتائج الربع الأول من عام 2026

24 ذو القعدة 1447 هـ الموافق 11 مايو 2026

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 "تتزم" 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 للقارئ أن يدرك أن البيانات الاستشرافية لا تشكل ضماناً لأداء أرامكو السعودية في المستقبل، وأن القيم الفعلية المتعلقة بمركزها المالي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافاً كبيراً عما يرد ذكره أو الإشارة إليه في هذه البيانات الاستشرافية، وحتى وإن توافقت كل تلك القيم مع البيانات الاستشرافية، فلا يصح اعتبار ذلك مؤشراً للنتائج أو التطورات في فترات لاحقة.

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 والبتروكيميائيات، 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، وأي مخاطر متعلقة بالتحول الرقمي، والظروف المالسعودية 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 خاضعة للتنظيم الحكومي، 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 وثرّة على نقل المنتجات، والمخاطر والأخطار التشغيلية الشائعة في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيميائيات، والطبيعية الدورية لتلك القطاعات، والاضطرابات والقلقل السياسية والاجتماعية والنزاعات المسلّحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى بما في ذلك الاضطرابات في مضيق هرمز، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطراً على الصحة العامة، وإدارة نمو أرامكو السعودية، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو حول الشكوك والمخاطر المحتملة التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن النتائج المتوقعة، يرجى الرجوع إلى أحدث التقارير الدورية الصادرة عن الشركة والمودعة لدى تداول السعودية.

ولا تسري هذه البيانات الاستشرافية إلا اعتباراً من تاريخ هذا العرض التوضيحي أو تاريخ إعدادها. 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 اللاحقة المنسوبة للشركة أو لأشخاص يمثلونها، كتابية كانت أو شفوية، هي مقيدة بشكلٍ صريح بالتنويهات الواردة أعلاه وفي مواضع أخرى في هذا العرض التوضيحي.

قد لا يتطابق مجموع الأرقام المشار إليها في هذا العرض التوضيحي تطابقاً تاماً مع الأرقام الإجمالية المقدمة، وقد لا تعكس النسب المئوية الأرقام المطلقة بدقة بسبب تقريب الأرقام. وبالإضافة إلى ما سبق، يضم هذا العرض التوضيحي بعض "المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي" (من بينها الأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب، والأرباح قبل خصم الفوائد والضرائب بعد التعديل، وصافي الدخل المعدل، والعائد على متوسط رأس المال المستثمر، والتدفقات النقدية الحرة ونسبة المديونية). وهذه المقاييس ليست مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي وليست لها معانٍ موحدة تنص عليها تلك المعايير، بل يتم تقديمها كمعلومات إضافية مكملة للمعايير الدولية للتقرير المالي، حيث إنها تتيح فهماً أعمق لنتائج أعمال الشركة من منظور الإدارة. ولذلك، لا يجوز النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي تحليل لمعلومات الشركة المالية الواردة في التقارير وفقاً للمعايير العالمية للتقرير المالي.

تستند بعض بيانات السوق والإحصائيات الخاصة بالقطاع والواردة في هذا العرض التوضيحي إلى معلومات من جهات خارجية لم تخضع لتحقق مستقل من جانب الشركة. أما تقديرات حجم السوق، بما في ذلك إجمالي السوق التي يمكن الوصول إليها، أو التوقعات المماثلة القائمة على هذه البيانات، فهي لأغراض توضيحية فقط ولا تمثل ضمانات للأداء المستقبلي. وللمطابقة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس لها مدرجة ضمن المعايير العالمية للتقرير المالي، يرجى زيارة الرابط التالي:

<https://www.aramco.com/ar/investors/reports-and-presentations>

قد لا تكون مقاييسنا المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي مشابهة بشكل مباشر لأي مقاييس تقدمها شركات أخرى بنفس العناوين. وتمت مراجعة البيانات المالية السنوية الواردة في هذا العرض التقديمي للسنة المنتهية في 31 ديسمبر 2025 ولم تخضع القوائم المالية المرحلية للمراجعة.

# أمين الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



# مستويات استثنائية من المرونة والقدرة على الصمود لتحسين الإمدادات

## التخطيط الاستراتيجي على المدى البعيد والمرونة على المدى القريب

### < استثمارات متعددة العقود بنظرة مستقبلية في بنية تحتية مرنة

- تخطيط للطوارئ قوي وبرتوكولات سلامة راسخة
- الوصول إلى طاقة إنتاجية قدرها 7 ملايين برميل يوميًا من النفط الخام عبر خط أنابيب شرق-غرب بطول 1,200 كيلومتر
- تمكين تصدير النفط الخام و المنتجات عبر مسارات بديلة
- الاستفادة من تخزين الغاز الطبيعي تحت الأرض لتلبية الطلب المحلي
- تحقيق هوامش ربح أعلى من خلال المصافي الواقعة على الساحل الغربي

### < مرونة وقدرة على زيادة الإنتاج

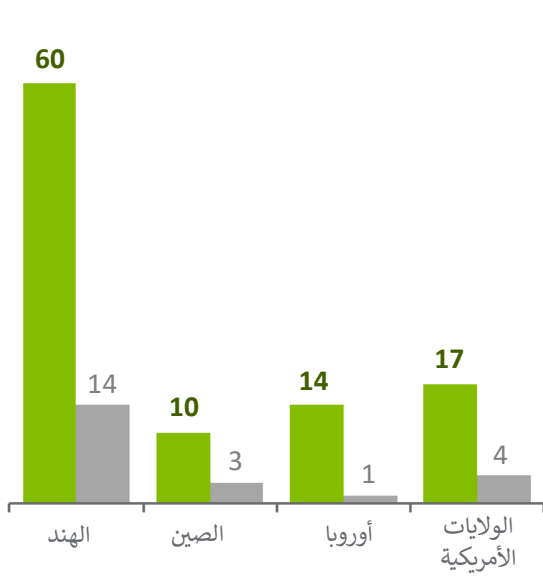
- سجل حافل ومثبت على القدرة على زيادة الإنتاج إلى الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة خلال أقل من ثلاثة أسابيع
- مرونة سلاسل التوريد مع محتوى محلي يبلغ 70%.



# استمرار على الطلب، مما يؤكد الحاجة إلى المخزونات واستعادة الإمدادات

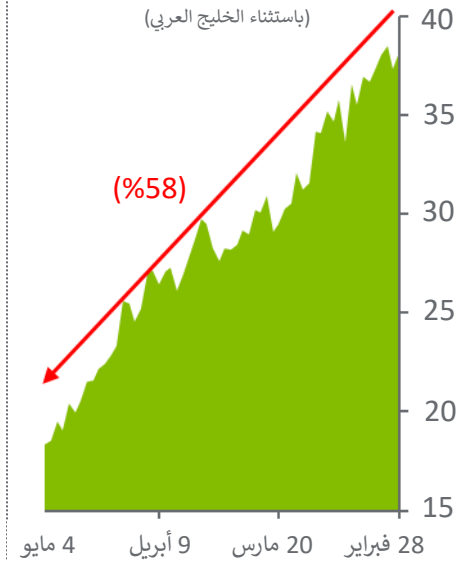
## هوامش أرباح التكرير دولار/برميل<sup>4</sup>

■ قبل إغلاق مضيق هرمز ■ بعد إغلاق مضيق هرمز

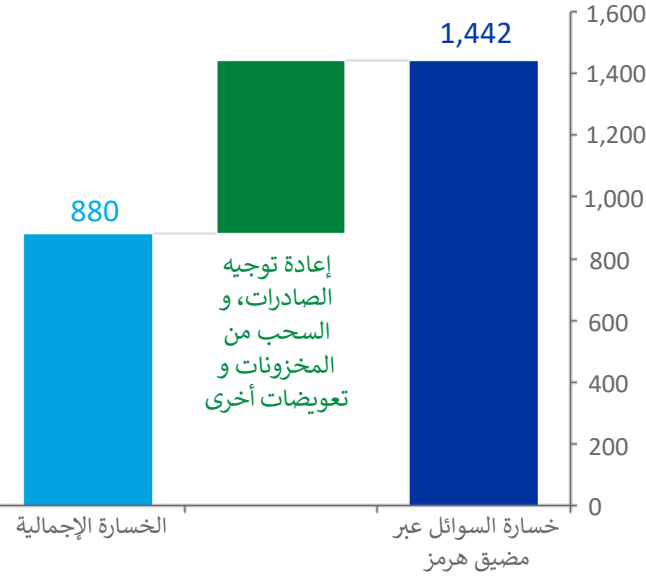


## كميات وقود الطائرات المنقولة بحرًا

مليون برميل<sup>3</sup>  
(باستثناء الخليج العربي)

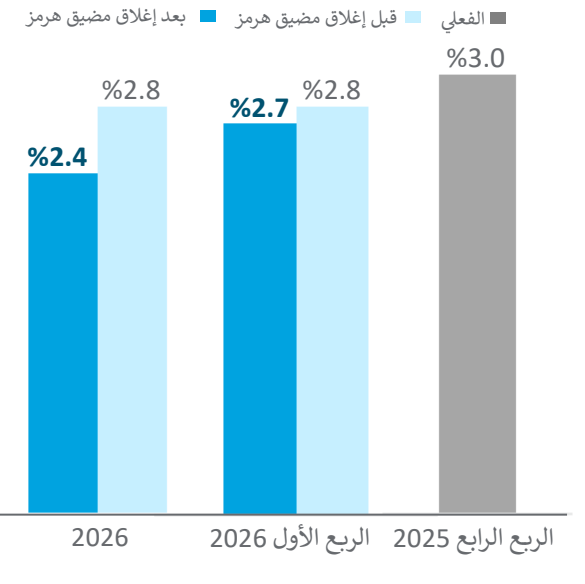


## فوائد الإمدادات التراكمية مليون برميل<sup>2</sup>



## نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي

معدل التغيير مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي<sup>1</sup>



< يبقى نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي قويًا، بالنظر إلى الاضطرابات الحالية في العرض وديمًا لمستوى الطلب الثابت القوي

< قيود على العرض ناجمة عن الخسائر التراكمية في الإمدادات التي تجاوزت مليار برميل منذ بدء النزاع

< لا يزال الطلب في حالة جيدة، ويتجه نحو الارتفاع الموسمي في النصف الثاني مع استهلاك كبير للمخزونات

< تؤثر أزمة إمدادات الطاقة على سوق كان يعاني من نقص ومخزونات محدودة

< هوامش تكرير أقوى عبر المناطق والمنتجات، بما يعكس الضيق في السوق الفعلية

< تتمتع أرامكو بمرونة مدعومة بقدرة عالية على توفير النفط الخام بتكلفة منخفضة وانبعثات كربونية أقل

< تأكيد الاعتراف بالأهمية الحيوية لإمدادات النفط الخام

# أرامكو السعودية على أرض الواقع: الاستفادة من مركزنا الفريد والتميز لتحقيق القيمة

< صافي دخل معدل قوي خلال الربع الأول من عام 2026، وتوليد تدفقات نقدية قوية، وتحقيق أعلى العوائد على مستوى القطاع

33.6 مليار دولار

صافي الدخل المعدل<sup>1</sup>

18.6 مليار دولار

التدفقات النقدية الحرة<sup>1</sup>

20.7%

العائد على متوسط رأس المال المستثمر<sup>1</sup>

< نمو إنتاج قطاع التنقيب والإنتاج فرصة لتوليد تدفقات نقدية أعلى<sup>3</sup>

12.6 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم

إنتاج المواد الهيدروكربونية في الربع الأول من عام 2026 +0.3 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي

3.5 دولار/ برميل مكافئ نفطي

انخفاض متوسط تكاليف الإنتاج في عام 2025 بنسبة 50% عن متوسط شركات النفط العالمية<sup>2</sup>

10+ إلى 11 مليار دولار/مليون

برميل نفط في اليوم  
تدفقات نقدية تشغيلية سنوية إضافية وفقاً لمتوسط سعر خام برنت<sup>3</sup> في عام 2025

< زيادة إضافية في المستويات المستهدفة لنمو الغاز لتحقيق قيمة أكبر في سوق مضمونة

حوالي 80%

نمو طاقة إنتاج غاز البيع<sup>4</sup> بحلول عام 2030

نحو 6 ملايين برميل مكافئ

نفطي في اليوم  
من برنامج الغاز<sup>5</sup> بحلول عام 2030

12 إلى 15 مليار دولار

تدفقات نقدية تشغيلية إضافية<sup>6</sup> في عام 2030

< تحقيق قيمة كبيرة بفضل التكامل والتحول في محفظة أعمال قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق

4 ملايين برميل نفط في اليوم

طاقة تحويل السوائل إلى كيميائيات على المدى البعيد

8 إلى 10 مليار دولار

تدفقات نقدية تشغيلية إضافية<sup>7</sup> في عام 2030

< استمرار الثقة في تحقيق أقصى قيمة ممكنة للمساهمين على المدى البعيد

21.9 مليار دولار

توزيعات الأرباح الأساسية المعلنة للربع الأول من عام 2026 +3.5% مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي

2 إلى 3 مليارات دولار

برنامج إعادة شراء الأسهم<sup>8</sup>  
على مدى 18 شهراً اعتباراً من مارس 2026

## دعم نمو الأعمال وتحقيق القيمة

< تقنيات وقدرات عالمية المستوى في مجال الذكاء الاصطناعي، مرونة سلسلة التوريد، وأقل كثافة انبعاثات كربون في قطاع التنقيب والإنتاج، ومكانة متميزة للمستقبل على المدى البعيد

11.3 مليار دولار

القيمة المحققة من التقنية من عام 2023 حتى 2025

70%

نسبة المحتوى المحلي في سلسلة التوريد

10 كغم مكافئ ثاني أكسيد

الكربون لكل برميل مكافئ نفطي

أقل من متوسط شركات النفط العالمية<sup>9</sup>  
بنسبة 55%

6. رهنا بالطلب المستقبلي على غاز البيع وأسعار السوائل  
7. استناداً إلى متوسط الهوامش الربحية لأعمال التكسير والكيميائيات على مدى 5 سنوات سابقة، والزيادة المتوقعة من برامج التحول وأرباح التعاون مع سابك  
8. يكمن الغرض من الأسهم المُعاد شراؤها في أن تُستخدم في خطة الشركة لأسهم الموظفين  
9. أداء أرامكو السعودية في عام 2025 مقارنة مع شركات النفط العالمية الخمس الكبرى، وهي: بريتيش بتروليم وشل وشيفرون وتوتال إنرجيز وإكسون موبيل، وفقاً للإفصاحات الصادرة عن تلك الشركات لعام 2024

1. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقات المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي [www.saudiaramco.com/investors](http://www.saudiaramco.com/investors)  
2. مقارنة بأداء شركات النفط العالمية الخمس الكبرى لعام 2025: وهي بريتيش بتروليم وشل وشيفرون وتوتال إنرجيز وإكسون موبيل. وقد تختلف طريقة الحساب بين الشركات  
3. التدفقات النقدية التشغيلية السنوية البالغة 11-10 مليار دولار أمريكي لكل مليون برميل في اليوم هي الزيادة المتوقعة في التدفقات النقدية التشغيلية استناداً إلى القاعدة العامة في أرامكو السعودية ومتوسط سعر خام برنت في عام 2025، وهي توقعات استرشادية، وقد تتغير بمرور الوقت وقد لا تكون دقيقة  
4. طاقة إنتاج غاز البيع في 2030 مقارنة مع مستويات إنتاج غاز البيع في عام 2021، رهنا بحجم الطلب وتشمل مشاريع في مرحلة ما قبل قرار الاستثمار النهائي لم يُفصح عنها بعد  
5. تتألف من طاقة إنتاج غاز البيع والإنتاج المتوقع للسوائل المصاحبة والإيثان

# زياد المرشد

النائب التنفيذي للرئيس، وكبير الإداريين الماليين



# قوة مالية لا تُضاهى تلائم مرونة العمليات

## أقوى مركز مالي في القطاع

- < قوة استثنائية للمركز النقدي<sup>1</sup> بقيمة 75.2 مليار دولار
- < نسبة المديونية<sup>2</sup> 4.8%، الأدنى مقارنة بشركات النفط العالمية<sup>3</sup>
- < قدرة عالية على توليد التدفقات النقدية مع تدفق نقدي حر يبلغ 18.6 مليار دولار
- < أقل إنفاق رأسمالي كنسبة من التدفقات النقدية التشغيلية مقارنة بشركات النفط العالمية، رغم حجم برنامج أرامكو الاستثماري الكبير

## أرباح واضحة مع عوائد مرتفعة

- < العائد على متوسط رأس المال المستثمر بنسبة 20.7%، قرابة ضعف مستوى شركات النفط العالمية<sup>3</sup>
- < التوافق مع الإرشادات والقواعد العامة

## مرونة مالية راسخة

- < تنوع مصادر التمويل وتوسيعها من خلال السندات والصكوك والأوراق التجارية
- < دعم الأعمال الموثوقة في الظروف المتقلبة
- < اغتنام الفرص: إصدار سندات بقيمة 4 مليارات دولار في شهر فبراير بأسعار جاذبة

## توزيعات أرباح مستدامة ومتزايدة

- < 3.5% زيادة في توزيعات الأرباح الأساسية مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي
- < تطبيق آلية توزيع الأرباح المرتبطة بالأداء لمزيد من مشاركة الأداء الإيجابي

3. مقارنة مع شركات النفط العالمية: بريتيش بتروليوم وشيفرون وإكسون موبيل وشل وتوتال إنرجيز، وقد تختلف أسس الحساب بين الشركات

1. المركز النقدي = النقد وما يماثله + الاستثمارات قصيرة الأجل + الاستثمارات الحالية في أدوات الدين  
2. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقت المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي [www.saudiaramco.com/investors](http://www.saudiaramco.com/investors)

# الأداء التشغيلي والمالي في الربع الأول من عام 2026

## أبرز النتائج ربع السنوية

### < الربع الأول 2026 مقارنة مع الربع الأول 2025

- ارتفاع الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة<sup>5</sup> في قطاع التنقيب والإنتاج بمقدار 2.8 مليار دولار من ارتفاع الكميات والزيادة الطفيفة في أسعار النفط
- ارتفاع الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة<sup>5</sup> في قطاع التكسير والكيماويات والتسويق بمقدار 3.6 مليار دولار مع ارتفاع هوامش التكسير وأداء التجارة
- تدفقات نقدية حرة قوية: لا تشمل التدفقات النقدية الحرة<sup>1</sup> رأس المال العامل الذي زاد بنسبة 62%

### < الربع الأول 2026 مقارنة مع الربع الرابع 2025

- ارتفاع الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة<sup>5</sup> في قطاع التنقيب والإنتاج بمقدار 6.3 مليار من ارتفاع أسعار النفط، الذي قابله بشكل جزئي انخفاض في الكميات
- ارتفاع الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة<sup>5</sup> في قطاع التكسير والكيماويات والتسويق بمقدار 2.0 مليار مع تحسن هوامش التكسير والكيماويات و نتائج أعلى للتجارة
- انخفاض التدفقات النقدية الحرة بسبب زيادة رأس المال العامل مع ارتفاع أسعار النفط، التدفقات النقدية الحرة لا تشمل ارتفاع رأس المال العامل بمقدار الضعف تقريباً

	الربع الأول - 2026	الربع الأول 2025	الربع الرابع 2025
<b>أبرز النتائج التشغيلية</b>			
متوسط أسعار النفط الخام المحققة (دولار للبرميل)	76.9	76.3	64.1
إجمالي إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)	12.6	12.3	13.2
إنتاج السوائل (مليون برميل في اليوم)	10.6	10.3	11.1
إنتاج الغاز (مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)	10.5	10.2	10.7
<b>النتائج المالية (مليار دولار)، ما لم يذكر خلاف ذلك</b>			
<b>الأرباح المعدلة قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة<sup>1</sup></b>			
قطاع التنقيب والإنتاج	54.2	51.4	47.9
قطاع التكسير والكيماويات والتسويق	5.0	1.4	3.0
<b>صافي الدخل المعدل<sup>1</sup></b>	<b>33.6</b>	<b>26.6</b>	<b>25.1</b>
<b>قائمة التدفقات النقدية</b>			
التدفقات النقدية التشغيلية	30.7	31.7	40.8
الاستثمارات الرأسمالية <sup>2</sup>	11.8	13.0	15.3
التدفقات النقدية الحرة <sup>1</sup>	18.6	19.2	27.5
التدفقات النقدية الحرة (لا تشمل التغيير في رأس المال العامل) <sup>3</sup>	34.4	21.2	17.5
<b>توزيعات الأرباح</b>			
توزيعات الأرباح الأساسية المدفوعة	21.9	21.1	21.1
<b>المركز المالي/أخرى</b>			
نسبة المديونية <sup>1</sup>	4.8%	5.3%	3.8%
العائد على متوسط رأس المال المستثمر <sup>4</sup> (على أساس فترة 12 شهراً متتالية)	20.7%	20.8%	19.8%

معدل التغيير مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي بمليارات الدولارات

2.8+

3.6+

7.0+

معدل التغيير مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي

%3.5+

(0.5) نقطة مئوية

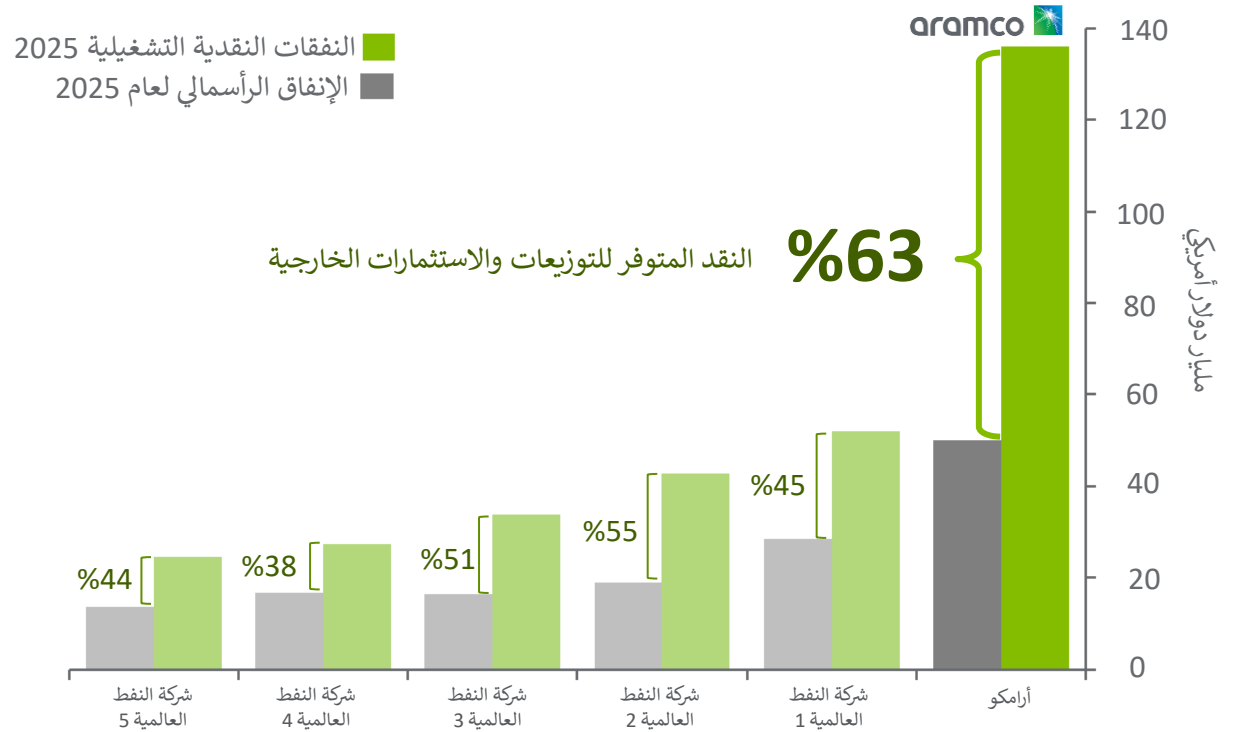
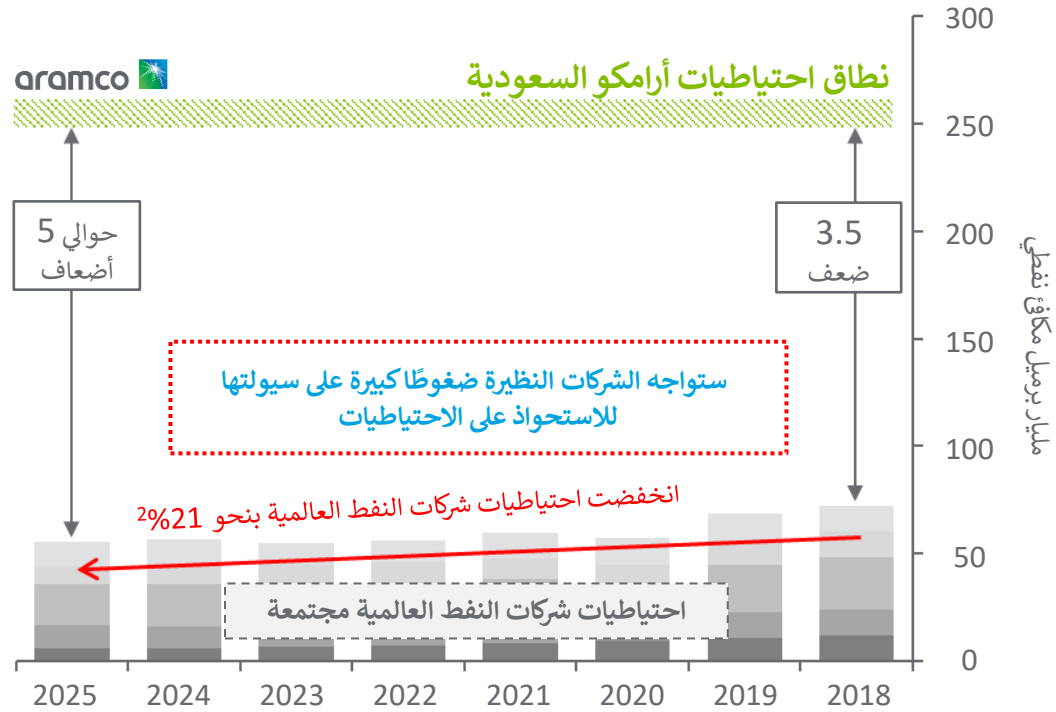
1. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقت المقاييس غير المدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي [www.saudiaramco.com/investors](http://www.saudiaramco.com/investors)  
2. لا يشمل تمويل المشاريع  
3. يرجى الرجوع إلى بيان التدفقات النقدية في التقرير الأولي و التقرير السنوي  
4. يتم احتساب العائد على متوسط رأس المال المستثمر على أساس فترة 12 شهراً متتالية استناداً إلى صافي الدخل المعدل  
5. يشير إلى الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزكاة المعدلة

# مكانة رائدة في صناعة النفط على صعيد الأداء المالي والاحتياطيات

- < قاعدة احتياطيات نفطية كبيرة تتمتع بميزات تنافسية مقارنة بالشركات النظيرة
- < قاعدة احتياطيات أرامكو السعودية لا مثيل لها حيث إنها أكبر بخمس مرات تقريبًا من إجمالي احتياطيات شركات النفط العالمية
- < تواجه الشركات النظيرة صعوبة في الاستحواذ على الاحتياطيات في ظل ارتفاع أسعار النفط

يرجى الرجوع إلى الهامش 1

- < قدرة لا تضاهي على توليد التدفقات النقدية عبر مختلف الدورات الاقتصادية
- < الصدارة في صناعة النفط ببرنامج رأسمالي يزيد بمقدار الضعف تقريبًا عن أقرب شركة نظيرة
- < أعلى نسبة نقدية متاحة للتوزيعات والاستثمارات الخارجية مقارنة بالشركات النظيرة



1. توليد التدفقات النقدية، وتوفير السيولة النقدية، ونسبة المديونية، والتصنيف الائتماني مقارنة بشركات النفط العالمية، وهي بريتيش بتروليم وشيفرون وإكسون موبيل وشل وتوتال إنرجيز. قيمت التصنيفات الائتمانية لأرامكو السعودية على أساس مستقل من قبل موديز (Aa1)، وفيتش (AA+)، وتوتال إنرجيز (Aa3 موديز)، وشل (Aa2 موديز)، و-AA (فيتش)، وإكسون (Aa2 موديز)، وشيفرون (Aa2 موديز)، وبريتيش بتروليم (A1 موديز)، وA+ (فيتش). وقد تختلف طريقة الحساب بين الشركات.

2. متوسط التغير في الاحتياطيات المؤكدة لشركات النفط العالمية (بريتيش بتروليم وشيفرون وإكسون موبيل وشل وتوتال إنرجيز) من عام 2018 مقارنة بمستويات عام 2025

# الأسئلة والأجوبة



الملحق

# توزيعات أرباح جاذبة ومستقرة لأرامكو السعودية

## توزيعات أرباح أساسية مستدامة ومتزايدة

2026	2025	2024	2023	2022	مليار دولار
287.6	84.6	81.2	78.0	75.0	توزيعات الأرباح الأساسية <sup>1</sup>
%3.5	%4.2	%4.0	%4.0		نسبة التغيير مقارنة بنفس الفترة من العام الماضي

## توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء من أجل مشاركة التطورات الإيجابية

السنة المالية 2024	مليار دولار	مجتمعة	السنة المالية 2023	السنة المالية 2022	مليار دولار
135.7	التدفقات النقدية التشغيلية	329.6	143.4	186.2	التدفقات النقدية التشغيلية
50.4	الإنفاق الرأسمالي	79.9	42.2	37.6	الإنفاق الرأسمالي
3.0	الاستثمارات الخارجية	6.9	5.8	1.2	الاستثمارات الخارجية
81.2	توزيعات الأرباح الأساسية	153.1	78.0	75.0	توزيعات الأرباح الأساسية
1.2	فائض التدفقات النقدية الحرة	89.8			فائض التدفقات النقدية الحرة
<b>0.9</b>	<b>%70</b>	<b>62.8</b>			<b>%70</b>
0.9	موزعة على أربعة أرباع في عام 2025	19.8			موزعة في 2023
		43.1			موزعة في 2024

ستستهدف نسبة تتراوح بين 50-70% من فائض التدفقات النقدية الحرة (التدفقات النقدية الحرة السنوية، مخصصًا منها توزيعات الأرباح الأساسية والمبالغ الأخرى بما في ذلك الاستثمارات الخارجية)   
 ستحدد سنويًا ويُعتمد توزيعها على أساس ربع سنوي<sup>2</sup>

آلية واضحة لمشاركة التطورات الإيجابية

ملاحظة: قد لا يتطابق مجموع كافة الأرقام تمامًا مع الأرقام المجمعة بسبب تقريب المبالغ

1. توزيعات الأرباح الأساسية المعلنة

2. تحدد مبالغ توزيعات الأرباح الأساسية والمرتبطة بالأداء وتواريخ استحقاقها على وجه الدقة وفقا لتقدير مجلس الإدارة وحده، وذلك بعد النظر في المركز المالي للشركة وقدرتها على تمويل التزاماتها، بما في ذلك خطط رأس المال التنموي وفقًا لسياسة توزيعات الأرباح في الشركة

# مسرد المصطلحات وتواريخ صدور التقارير القادمة

## تواريخ صدور التقارير<sup>1</sup>

الثلاثاء،

4 أغسطس 2026

الإعلان عن النتائج المالية وأرباح النصف الأول من عام 2026

الثلاثاء،

3 نوفمبر 2026

الإعلان عن النتائج المالية وأرباح الربع الثالث من عام 2026

1. التواريخ المتوقعة قابلة للتغيير

## مسرد المصطلحات

الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد وضرائب الدخل والزكاة	تُعرّف أرامكو السعودية الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد وضرائب الدخل والزكاة بأنها صافي الدخل مضافاً إليه تكاليف التمويل وضرائب الدخل والزكاة، مخصوماً منه دخل التمويل، بعد التعديل لاحتساب تكلفة الاستبدال، والبنود المحددة قبل خصم الضريبة. وتجدر الإشارة إلى أن هذا مقياس مالي غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي
صافي الدخل المعدل	تُعرّف أرامكو السعودية صافي الدخل المعدل بأنه صافي الدخل المعدل لاحتساب تكلفة الاستبدال والبنود المحددة بعد خصم الضريبة مخصوماً منه نصيب الحصة غير المسيطرة في صافي الدخل وبنود التعديل. وتجدر الإشارة إلى أن هذا مقياس مالي غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي.
رأس المال الاستثمارات	الإنفاق الرأسمالي والاستثمارات الخارجية شاملةً الاستحواذ على الشركات المنتسبة، مخصوماً منه النقد المتحصّل، والاستثمارات الإضافية في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وبعض المبالغ المثبتة في صافي الاستثمارات في الأوراق المالية والأصول والذمم المدينة الأخرى
التدفقات النقدية الحرة	التدفقات النقدية الحرة محسوبة على أنها صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مخصوماً منها الإنفاق الرأسمالي
نسبة المديونية	تُعرّف أرامكو السعودية نسبة المديونية بأنها نسبة صافي الدين (النقد) (إجمالي القروض بعد خصم النقد وما يماثلها، والاستثمارات قصيرة الأجل، وإجمالي الاستثمارات في الأوراق المالية، واستثمارات النقد غير المتداولة) إلى إجمالي حقوق الملكية وصافي الدين (النقد). وتجدر الإشارة إلى أن هذا مقياس مالي غير مدرج ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي
شركات النفط العالمية/الشركات النظيرة	أكبر خمس شركات نفط عالمية (بريتيش بتروليم وشيفرون وإكسون موبيل وشل وتوتال إنرجيز)
العائد على متوسط رأس المال المستثمر	العائد على متوسط رأس المال المستثمر هو صافي الدخل قبل تكاليف التمويل، بعد خصم ضريبة الزكاة والدخل، محسوباً كنسبة مئوية من متوسط رأس المال المستثمر، ويُحسب على أساس فترة 12 شهراً متتاليًا. متوسط رأس المال المستثمر هو 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.
قاعدة عامة	قاعدة إرشادية تنصّ على أن كل مليون برميل في اليوم من إنتاج النفط يمكن أن يحقق تدفقات نقدية تشغيلية إضافية، استنادًا إلى نقاط تسعير محددة. وهذا التحليل ارسترشادي، وقد يتغير من وقت لآخر وقد لا يكون دقيقًا
الشركة السعودية للصناعات الأساسية (سابك)	الشركة السعودية للصناعات الأساسية، وهي شركة تابعة لأرامكو السعودية
فائض التدفقات النقدية الحرة	التدفقات النقدية الحرة مخصوماً منها توزيعات الأرباح الأساسية والمبالغ الأخرى، بما في ذلك الاستثمارات الخارجية
وحدات القياس:	
مليون برميل	مليون براميل من النفط الخام أو المكثفات أو المنتجات المكررة

