

نتائج النصف الأول من عام 2023

20 محرم 1445 هـ الموافق 7 أغسطس 2023

قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على بيانات استشرافية محددة حول المركز المالي لشركة الزيت العربية السعودية ("أرامكو السعودية" أو "الشركة" أو "نحن")، ونتائج عملياتها وأعمالها، وبعض خططها، ونواياها، وتوقعاتها، وافترضاها، وأهدافها، ومرئياتها حول هذه الأمور. 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 وتطور القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافاً كبيراً عما تبينه أو تشير 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 وردت العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية بصورة جوهرية عن توقعات أرامكو السعودية في التنويه الوارد في هذا العرض التوضيحي، وتشمل هذه العوامل على سبيل المثال لا الحصر ما يلي: العرض والطلب وتقلبات الأسعار فيما يتعلق بالنفط الخام والغاز وباقي منتجات أرامكو السعودية، والظروف الاقتصادية في الأسواق العالمية، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطراً على الصحة العامة (مثل جائحة كوفيد-19)، والظروف المناخية (بما في ذلك الظروف المرتبطة بتغير المناخ)، والمخاطر المتعلقة بقدرة الشركة على تلبية أهدافها الخاصة بالقضايا البيئية والاجتماعية والحوكمة، والمنافسة في القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاوف المتعلقة بتغير المناخ وأثارها على الطلب العالمي على المواد الهيدروكربونية والمنتجات القائمة عليها، والظروف المؤثرة على نقل المنتجات، والمخاطر والأخطار التشغيلية الشائعة في قطاعات النفط والغاز والتكرير والبتروكيميائيات، والإرهاب والنزاعات المسلحة، والاضطرابات والقلقل السياسية والاجتماعية، والنزاعات المسلحة القائمة أو المحتملة في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا والمناطق الأخرى، وإدارة النمو في أرامكو السعودية والمخاطر المرتبطة بتحقيق الأهداف الاستراتيجية المتعلقة بنمو الشركة، والمخاطر المرتبطة بالمشاريع قيد التطوير، وصفقات الاستحواذ والمشاريع المشتركة المبرمة حديثاً والمستقبلية، بما في ذلك صفقة سابق، واعتماد أرامكو السعودية على موثوقية وأمن أنظمة تقنية المعلومات لديها، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية، وأعمالها ومشاريعها المشتركة، وشركاتها الزميلة والكيانات التي تملك فيها أرامكو السعودية حصة أقلية. وانكشاف أرامكو السعودية على مخاطر أسعار الفائدة وصرف العملات الأجنبية، والمخاطر المرتبطة بمزاولة أعمالها في قطاعات تنظمها القوانين واللوائح، والتغيرات في القوانين أو اللوائح المتعلقة بالنفط أو الغاز أو البيئة أو القوانين واللوائح الأخرى التي تؤثر على القطاعات التي تزاوّل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاطر المتعلقة بمواجهة دعاوى قضائية، ويشمل ذلك القضايا أو النزاعات أو الاتفاقيات التجارية الدولية، والمخاطر المتعلقة بالملكة العربية السعودية، والمخاطر الواردة في النسخة الأخيرة من التقرير السنوي والتقارير المرحلية المنشورة على موقع الشركة على شبكة الإنترنت والمودعة لدى السوق المالية السعودية. وفي ضوء هذه المخاطر، فقد لا تتحقق الاحتمالات والافتراضات والتوقعات الاستشرافية الواردة في هذا العرض التوضيحي.

وتجدر الإشارة إلى أن البيانات الاستشرافية تقتصر فقط على تاريخ هذا العرض أو تاريخ إصدارها. ولا تتحمل الشركة أي التزام بتحديث أي إفادات مستقبلية 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، ووردت في مواضع أخرى في هذا العرض التوضيحي.

وإلى جانب ذلك، يضم هذا العرض بعض "المقاييس المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي". وهي مقاييس غير مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، وليس لها معاني موحدة مدرجة في تلك المعايير. بل تم تقديم هذه المقاييس كمعلومات إضافية تكمل مقاييس المعايير الدولية للتقرير المالي للوصول لفهم أعمق لنتائج أعمال الشركة من منظور إدارتها. ولذلك، لا ينبغي النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي تحليل للمعلومات المالية الخاصة بالشركة والمدرجة بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي.

وللمطابقة بين هذه المقاييس وأقرب مقاييس لها مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، يرجى زيارة الرابط التالي: <https://www.aramco.com/-/media/publications/corporate-reports/saudi-aramco-h1-2023-interim-report-arabic.pdf>

لا تصح مقارنة مقاييسنا المالية غير المدرجة في المعايير الدولية للتقارير المالية بالمقاييس التي تعرضها شركات أخرى وتحمل العناوين ذاتها.

أمین الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



عوائد قوية وتوقعات أفضل

تدعم الموثوقية والمرونة، تحقيق أرباح قوية وتدفقات نقدية متميزة ومركز مالي قوي

زيادة الطلب على النفط الخام على المدى القريب، واستمرار الثقة في الطلب على أساسيات النفط على المدى المتوسط إلى الطويل

تسهم قوة المركز المالي للشركة وتحسّن التوقعات المستقبلية في تعزيز توزيعات الأرباح بصورة أفضل¹



المضي قدماً في تحقيق الأهداف الإستراتيجية

◀ إنجازات إستراتيجية يدعمها برنامج إنفاق رأسمالي ضخمة

◀ قطاع التنقيب والإنتاج: استمرار أعمال توسّع إنتاج النفط والغاز على المسار الصحيح

◀ قطاع التكرير والمعالجة والتسويق: استثمارات كبرى في آسيا تدعم برنامج تحويل السوائل إلى كيميائيات

◀ الوقود والحلول منخفضة الانبعاثات الكربونية: استثمارات في مصادر الطاقة المتجددة وتطوير الأمونيا بشكل أكبر

◀ التوطين: زيادة المحتوى المحلي ومرونة سلاسل التوريد

زياد المرشد

النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين



أبرز الإنجازات الإستراتيجية

النفط الخام

- خططنا النفطية للتوسّع تواصل السير على المسار الصحيح، مع الزيادات الأولية في التدفق خلال عامين
- مشروع تطوير حقل الدمام لزيادة الإنتاج بمقدار 25 ألف برميل في اليوم بحلول عام 2024 و50 ألف برميل في اليوم بحلول عام 2027
- زيادة الإنتاج في حقل المرجان و بري بمقدار 300 و250 ألف برميل في اليوم بحلول عام 2025
- زيادة الإنتاج في حقل الظلوف بمقدار 600 ألف برميل في اليوم وإنجاز مرفق المعالجة المركزي بحلول عام 2026

الوقود والحلول منخفضة الانبعاثات الكربونية

- الاستثمار في مشروعات الطاقة الشمسية الكهروضوئية بطاقة تبلغ 2.7 غيغاواط
- إتمام أول عملية لتحويل النفط المشتق من مخلفات البلاستيك إلى بوليمرات¹ معتمدة بالتعاون مع شركة توتال إنرجيز
- تسليم شحنات معتمدة من الأمونيا منخفضة الكربون إلى عدد من الأسواق الرئيسية
- المشاركة في أكبر مزاد عالمي لتداول الائتمان الكربوني²
- إبرام اتفاقية مع شركة ليند إنجنيرنج لتطوير تقنية جديدة لتكسير الأمونيا

الغاز

- الغاز التقليدي: بلغ مشروع حرض والحوية كامل طاقتها الإنتاجية في عام 2023، وسيتم بدء تشغيل مشروع توسعة معمل الغاز في الحوية في عام 2023 وبدء تشغيل معمل الغاز في رأس تناقيب بحلول عام 2025
- الغاز غير التقليدي: يسير مشروع تطوير حقل الجافورة على المسار الصحيح مع بدء الإنتاج في عام 2025
- تخزين الغاز: الوصول إلى طاقة الحقن القصوى لمرفق الحوية-عنيزة لتخزين الغاز

التوطين

- برنامج نماءات: أبرمت الشركة اتفاقية لتأسيس مجمع لتصنيع ألواح الفولاذ في المملكة كما أعلنت عن إقامة مركز للشراء والخدمات اللوجستية بالتعاون مع شركة دي إتش إل
- برنامج اكتفاء³: 14 استثمارًا جديدًا في المملكة بين شركاء محليين ودوليين

قطاع التكسير والمعالجة والتسويق

- إرساء عقود مشروع مجمع أميرال للبتروكيماويات
- إتمام صفقة الاستحواذ الإستراتيجي على حصة قدرها 10% في شركة رونغشونغ للبتروكيماويات المحدودة
- بدء الأعمال التحضيرية لمشروع إنشاء مجمع للتكرير والبتروكيماويات في الصين بطاقة إنتاجية تبلغ 300 ألف برميل في اليوم
- بدء الأعمال التحضيرية لمشروع شاهين للبتروكيماويات في كوريا الجنوبية
- إتمام صفقة الاستحواذ على شركة فالفولين للمنتجات العالمية

هيكل رأس المال

- سداد أقساط صفقة الاستحواذ على سابقًا، مما ساهم في توفير ما يبلغ 2.8 مليار دولار وأرباح بلغت 1.5 مليار دولار
- تنويع مصادر التمويل
- المحافظة على تصنيف عالي ملائم للاستثمار

1. بوليمرات دائرية معتمدة حاصلة على الشهادة الدولية للاستدامة والكربون
2. أسواق الكربون الطوعية
3. اكتفاء = برنامج تعزيز القيمة المضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة

أبرز النتائج المالية والتشغيلية للنصف الأول من عام 2023

النتائج المالية

الاستثمار الرأسمالي⁴
مليار دولار

22.4

النصف الأول 2022 : 17.3

صافي الدخل
مليار دولار

62.0

النصف الأول 2022 : 87.9

التدفقات النقدية الحرة³
مليار دولار

54.1

النصف الأول 2022 : 65.2

نسبة المديونية في
قائمة المركز المالي³

%(10.5)

بنهاية عام 2022 : %(7.9)

النتائج التشغيلية

إنتاج المواد الهيدروكربونية
مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم¹

13.1

النصف الأول 2022 : 13.3

موثوقية الإمداد²

%99.8

النصف الأول 2022 : %99.8

صافي النقد³
مليار دولار

44.2

بنهاية عام 2022 : 32.7

1. مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم

2. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية

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

4. يشمل الإنفاق الرأسمالي والاستثمارات الخارجية

النتائج المالية

العوامل الرئيسية مقارنةً بالربع الثاني 2022

على أساس ربع سنوي

على أساس سنوي

الربع الثاني
2023

الربع الأول
2023

النصف الأول
2023

النصف الأول
2022

مليار دولار مالم يرد خلاف ذلك

< انخفاض أسعار النفط الخام

78.8

81.0

79.9

105.6

أسعار النفط المحققة (دولار/برميل)

< الزيادة الموسمية في إنتاج الغاز

13.5

12.8

13.1

13.3

إنتاج المواد الهيدروكربونية
(مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)

< انخفاض هوامش الأرباح في قطاعي الكيماويات والتكرير

56.7

57.4

114.1

148.9

أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل خصم
الفوائد وضريبة الدخل والزكاة

0.8

3.4

4.2

22.9

أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق قبل
خصم الفوائد وضريبة الدخل والزكاة

< ارتفاع الأرباح من سداد الدفعات المسبقة لصندوق الاستثمارات العامة في الربع الأول¹

30.1

31.9

62.0

87.9

صافي دخل مجموعة أرامكو السعودية

%25.9

%29.3

%25.9

%31.3

نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر
(فترة 12 شهرًا)

نمو الطلب على النفط مع تحسّن طفيف في توقعات النمو الاقتصادي

الطلب على النفط
(مليون برميل في اليوم)

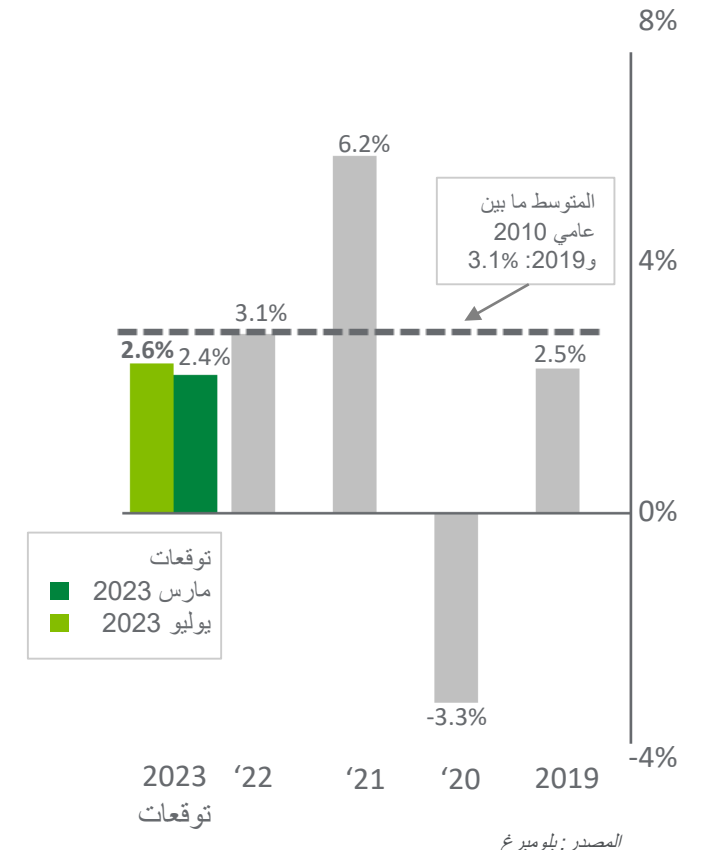
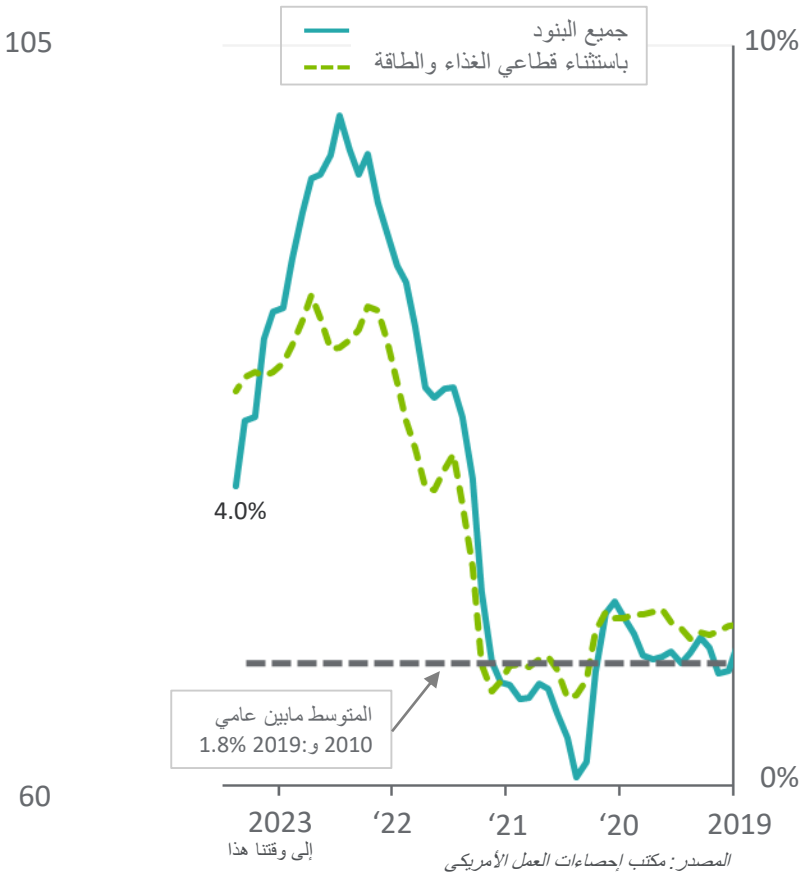
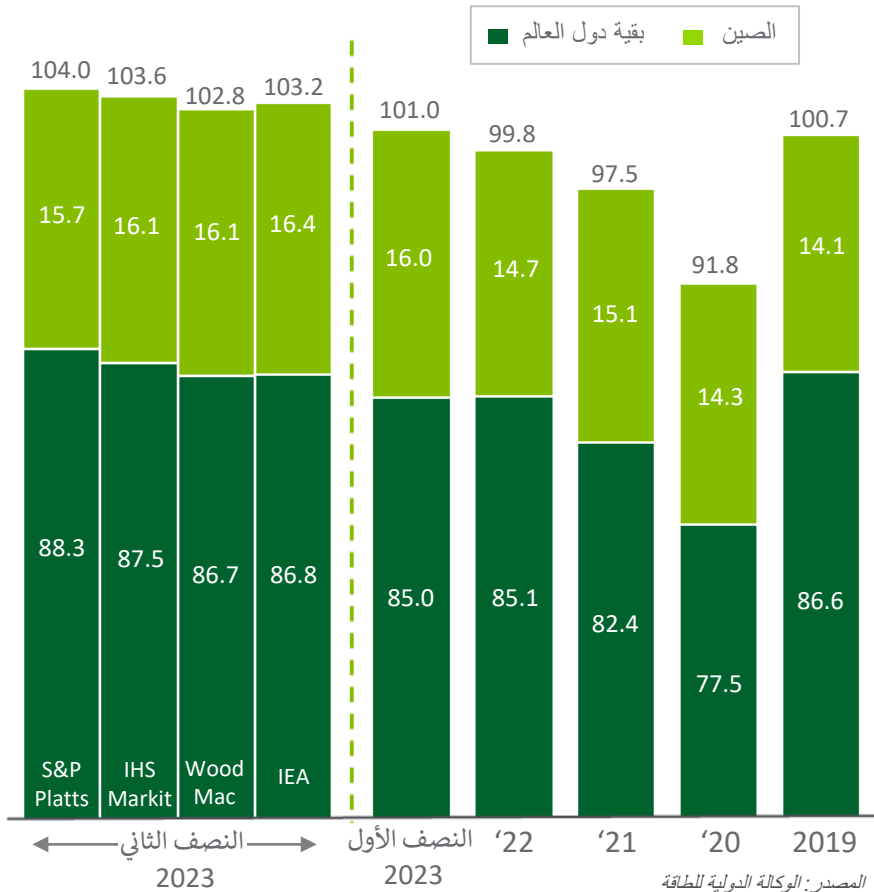
معدل التضخم في الولايات المتحدة
(على أساس سنوي)

نمو إجمالي الناتج المحلي العالمي
(الفعلي، على أساس سنوي)

النمو المتوقع للطلب على النفط <

تراجع التضخم، وتحسّن توجهات السوق <

تحسّن توقعات النمو الاقتصادي <



مشاركة الأرباح مع المساهمين خلال سنوات الأداء القوي من خلال توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء¹

< ارتفاع الأرباح الأساسية بشكل مستدام ومتنامي من 75 مليار دولار إلى 78 مليار دولار

< مزايا توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء

- تهدف أن تمثل الأرباح 50% إلى 70% من التدفقات النقدية الحرة السنوية الحرة لأرامكو السعودية بعد خصم الأرباح الأساسية والمبالغ الأخرى والتي تشمل الاستثمارات الخارجية
- تُحدد بشكل سنوي
- يُعتمد توزيعها على أساس ربع سنوي

قوة مركزنا المالي تدعم زيادة توزيع الأرباح¹

- < زيادة توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء وإعلانها في وقت مبكر
 - بناءً على مجموع النتائج المالية للعامين 2022 و 2023
 - عند الحد الأعلى من النطاق الاسترشادي المعلن وهو 70%
 - سيتم توزيعها على مدى ستة أرباع ابتداءً من الربع الثالث من عام 2023م
- < أول توزيع للأرباح المرتبطة بالأداء يقدر بحوالي 10 مليارات دولار، بناءً على مجموع النتائج المالية لعام 2022م والنصف الأول من عام 2023م
- < من المتوقع أن تنعكس الدفعات المقبلة على النتائج الفعلية للربع الثالث والرابع من العام 2023م
- < بدايةً من العام 2024م وصاعدًا، سيتم توزيع الأرباح المرتبطة بالأداء مع نتائج السنة المالية لكل عام، وسيتم توزيعها على مدار الأرباع الأربعة اللاحقة

1. من المهم بالنسبة لنا أن نؤكد على أن جميع توزيعات الأرباح يتم الإعلان عنها وفقًا لتقدير مجلس الإدارة وحده بعد النظر في وضعنا المالي وقدرتنا على تمويل الالتزامات بما في ذلك خطط رأس المال للنمو، وفقًا لسياسة توزيع أرباح الشركة

تحقيق القيمة للمساهمين عبر دورة الأسعار

الانضباط المالي

تحقق برنامج الإنفاق الرأسمالي النمو والقيمة على المدى البعيد

تحقيق عوائد قوية في أشد الظروف



تحقيق القيمة من خلال التركيز على الاستثمارات

تحسين المصادر التمويلية وتنويعها

تحسين الهيكل الرأسمالي عبر دورة الأسعار

المحافظة على مستوى مرتفع للتصنيف الائتماني الاستثماري



تعزيز القوة المالية بصورة أكبر

تحسين توزيعات الأرباح¹

سجل حافل بتوزيعات أرباح مستدامة ومتنامية

توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء لمشاركة الأرباح مع المساهمين



عائدات متوازنة للمساهمين

مزايا جاذبة للمستثمرين

A large yellow offshore oil rig is illuminated at dusk, with a red and white support vessel nearby. The scene is set on the open sea under a twilight sky. The rig's complex structure of pipes and platforms is highlighted by warm lights, and the support vessel's deck is also lit up. The water reflects the lights from both structures.

الأسئلة والأجوبة

aramco

