

نَطْوَر

نتائج العام المالي 2023

1 رمضان 1445 هـ الموافق 11 مارس 2024 م

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، وافتراضاتها، 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 دائمًا- 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 ضمانًا لأداء أرامكو السعودية في المستقبل، وأن مركزها المالي الفعلي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطورات القطاعات التي تزاوّل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافًا كبيرًا عما تبينه أو تشير إليه تلك البيانات الاستشرافية، وحتى وإن توافقت النتائج الفعلية مع البيانات الاستشرافية، فلا يجوز اعتبار ذلك مؤشرًا للنتائج أو التطورات التي ستشهدتها الفترات اللاحقة.

وتشمل العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافًا جوهريًا 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، والظروف المؤثرة 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، والكوارث الطبيعية والجوائح أو الأوبئة التي تشكّل خطرًا 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 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 السعودية). 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 السعودية.

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 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"، وهذه المقاييس ليس لها معانٍ موحدة مدرجة في المعايير الدولية للتقرير المالي، ويتم تقديمها كمعلومات إضافية مكتملة 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 الدولية للتقرير المالي، يرجى زيارة الرابط التالي:

<https://www.aramco.com/-/media/publications/corporate-reports/reports-and-presentations/2023/fy/saudi-aramco-fy-2023-non-ifrs-arabic.pdf>

ولا تصح مقارنة مقاييسنا الإضافية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي بأي مقاييس إضافية تقدمها شركات أخرى بنفس عناوين مقاييسنا.



أمين بن حسن الناصر

الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين

2023: أرامكو السعودية تحقق قيمة إضافية وأداء رفيع المستوى

< تحقيق معدلات قياسية هي الأعلى عالميًا في صافي الدخل بقيمة 121 مليار دولار أمريكي والتدفقات النقدية الحرة بقيمة 110 مليار دولار أمريكي، بما يمثل ثاني أكبر معدلات تحققها الشركة

< تنفيذ مشاريع عالمية المستوى لتعزيز مزايا قطاع التنقيب والإنتاج وفرص التكامل

< الحفاظ على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة¹ عند مستوى 12 مليون برميل في اليوم امتثالاً لتوجيهات الحكومة، وهدف زيادة إنتاج الغاز إلى 60% بحلول عام 2030²

< تحقيق القيمة في قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق وزيادة حجم مبيعات النفط الخام، والتوسع الإستراتيجي القائم على الفرص في تشيلي وباكستان³

< التركيز على العوائد: ارتفاع الاستثمارات الرأسمالية في عام 2023 إلى 28%، وارتفاع إجمالي توزيعات الأرباح المدفوعة⁴ إلى 30%

< بلغت توزيعات الأرباح الأساسية⁵ للربع الرابع من عام 2023 قيمة 20.3 مليار دولار أمريكي بارتفاع بنسبة 4%، وبلغت توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء⁵ للربع الرابع من عام 2023 قيمة 10.8 مليار دولار أمريكي بارتفاع بنسبة 9%

< من المتوقع أن تبلغ توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء 43.1 مليار دولار أمريكي⁵ في عام 2024

1. الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة

2. مقارنة مع المستويات الأساسية المسجلة في عام 2021، هذا الهدف مرهون بحجم الطلب المحلي، ويشمل مشاريع توسعة لم تتخذ الشركة قرار استثمار نهائي بشأنها ولم تفصح عنها بعد

3. يتوقف ذلك على تلبية عدد من الشروط، تتضمن موافقات الجهات التنظيمية

4. تشمل المبالغ المدفوعة في عام 2023 على توزيعات الأرباح الأساسية وأول توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء وهي محسوبة لنتائج عامي 2022 و2023

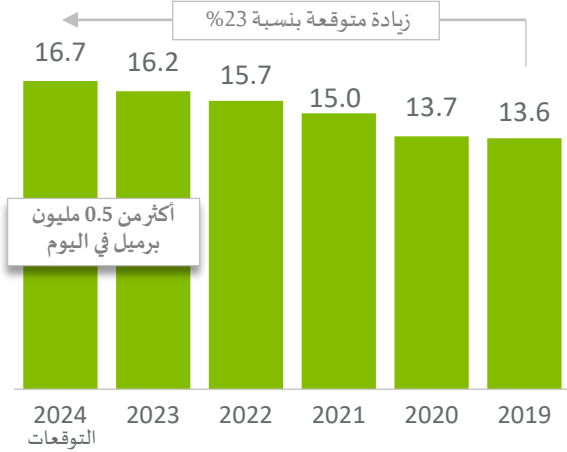
5. يصدر الإعلان عن المبالغ الدقيقة للأرباح المرتبطة بالأداء والأساسية المتبقية وتواريخ استحقاقها والتي من المقرر توزيعها في عام 2024، إذا أعلن مجلس الإدارة، بناء على تقديره وحده، بعد النظر في المركز المالي للشركة وقدرتها على الوفاء بالتزاماتها بما في ذلك خطط النمو الرأسمالية، ووفقاً لسياسة توزيع الأرباح في الشركة. يرجى الرجوع إلى الإعلان عن توزيعات أرباح الشركة في السوق المالية السعودية في 29 شعبان 1445هـ الموافق 10 مارس 2024



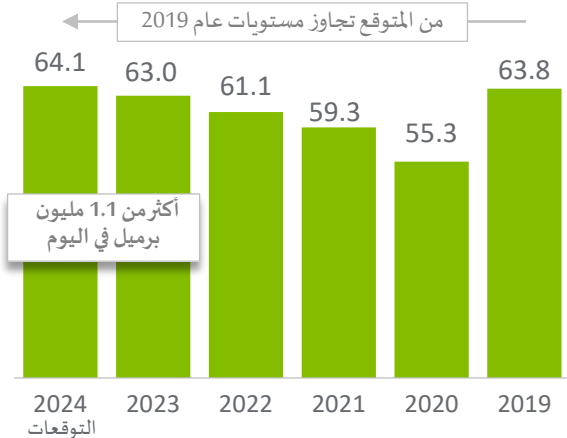
توقعات بقاء قوة الطلب على النفط مع استقرار النمو الاقتصادي

الطلب على المنتجات (مليون برميل في اليوم)

الطلب على السوائل من قطاع البتروكيميائيات



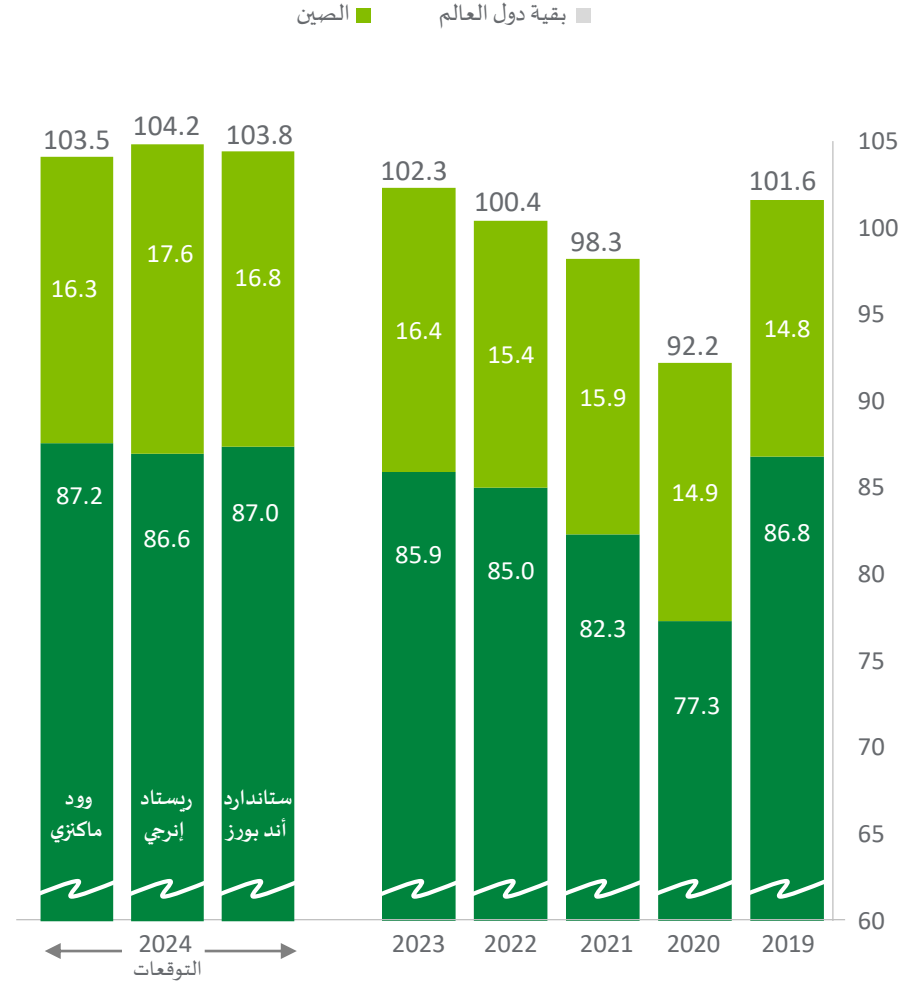
الطلب على السوائل من قطاع النقل



المصدر: وكالة ستاندارد أند بوز

الطلب على النفط² (مليون برميل في اليوم)

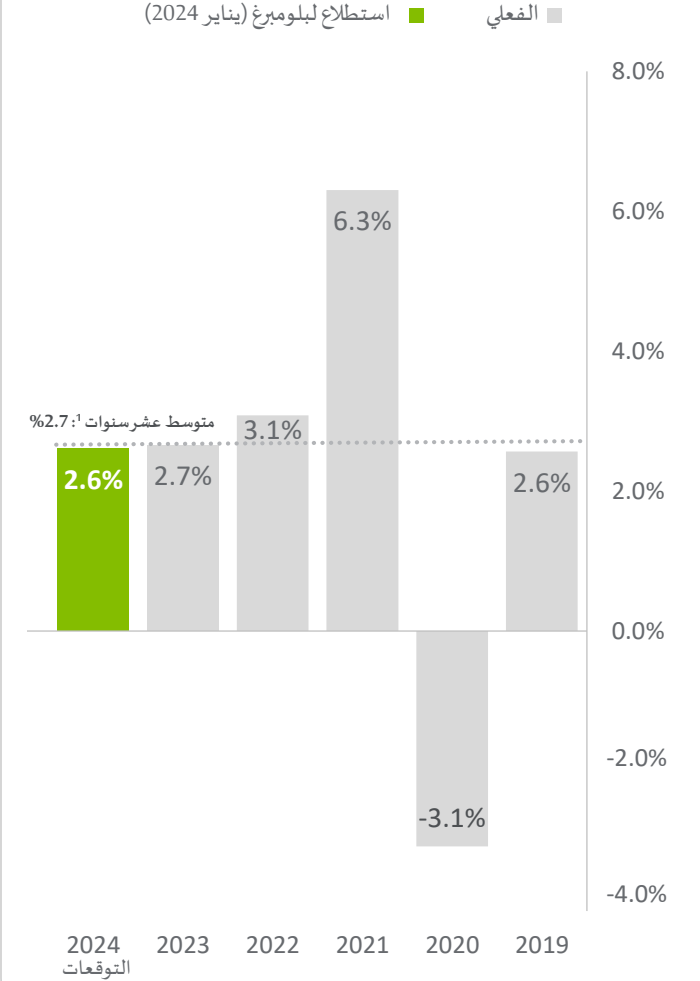
توقعات بتسجيل الطلب على النفط معدلات قياسية في عام 2024



المصدر: بيانات 2019-2023 من وكالة ستاندارد أند بوز

نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي (الفعلي، السنوي)

معدلات نمو لعام 2024 تضاهي معدلات عام 2023



المصدر: بلومبرغ، مجموعة أوكسفورد الاقتصادية

1. متوسط نمو إجمالي الناتج المحلي للأعوام 2014-2023.
2. قد لا يتطابق مجموع الصين وبقية دول العالم مع إجمالي الطلب على النفط نتيجة لتقريب الأرقام.

استثمارات كبيرة في مجال الطاقة التقليدية ومنخفضة الكربون

إستراتيجية النمو		مجال الاستثمار	المقومات الإستراتيجية
ما يصل إلى مليون برميل في اليوم من السوائل الإضافية المصاحبة ² (2030)	حوالي 3 ملايين برميل في اليوم من الطاقة الإنتاجية الاحتياطية الحالية من النفط الخام ¹	 السوائل	انخفاض تكلفة الإنتاج وكثافة الكربون في قطاع التنقيب والإنتاج
حوالي مليون برميل في اليوم من السوائل متوقعة من التحول إلى الغاز ² (2030)	أكثر من 60% زيادة إنتاج الغاز بأكثر من 6 مليارات قدم مكعبة قياسية في اليوم ³ (2030)	 الغاز	بناء مجموعة أعمال متكاملة في قطاع التنقيب والإنتاج
حوالي 50% من إمدادات النفط الخام إلى قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق	4 ملايين برميل في اليوم أعمال تحويل السوائل إلى كيميائيات على المدى البعيد ⁴	 قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق	زيادة الطلب العالمي على الكيميائيات شبكة تكسير وكيميائيات وتسويق خاصة بالشركة
12 غيغاواط من الطاقة المتجددة ⁷ (2030)	11 مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون من استخلاص الكربون وتخزينه ⁶ (2035)	 مصادر الطاقة الجديدة	التحول في قطاع الطاقة صافي انبعاثات صفري بحلول 2050 ⁵
	70% من المحتوى المحلي في برنامج اكتفاء ⁸ (2025)	 التوطين	مرونة سلسلة التوريد
	مركز مالي قوي تصنيف ائتماني استثماري مرتفع للاستثمار ⁹	 تحسين مجموعة الأعمال	تقلبات السوق

1. بناءً على مستويات إنتاج النفط الخام في المملكة العربية السعودية، تحدد الحكومة سقف إنتاج النفط الخام

2. مقارنة بمستويات عام 2021 ورهنًا بتحقيق معدلات نمو الطلب وإنتاج الغاز

3. مقارنة مع المستويات الأساسية المسجلة في عام 2021، هذا الهدف مرهون بحجم الطلب المحلي، ويشمل مشاريع توسعة لم تتخذ الشركة قرار استثمار نهائي بشأنها ولم تفصح عنها بعد

4. طاقة تحويل السوائل إلى كيميائيات في مجمعات التكسير والبتروكيميائيات المتكاملة

5. صافي انبعاثات صفري من غازات الاحتباس الحراري للطاقين (1 و 2) وعلى مستوى جميع الموجودات التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل بحلول عام 2050

6. رهنًا بالحوافز واتفاقيات الشراء

7. هدف اتخاذ قرار استثمار نهائي حول صافي طاقة مشاريع الطاقة الشمسية وطاقة الرياح

8. برنامج تعزيز القيمة المضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة

9. حسب تقييم وكالتي موديز وفيتش على أساس مستقل

توفير بيئة جاذبة تجمع بين تحقيق القيمة والنمو في قطاع الطاقة

← القدرة على تحقيق ربحية وتدفقات نقدية عالية

بيئة جيولوجية تصب في مصلحة الشركة	اقتصاديات الحجم	السيطرة المنفردة على قطاع التنقيب والإنتاج، والقدرة على التحسين	التركيز على المدى البعيد	استخدام التقنية	إدارة المكامن	المرونة بفضل الطاقة الإنتاجية الاحتياطية
-----------------------------------	-----------------	---	--------------------------	-----------------	---------------	--



القيمة

← الصمود أمام دورات الاقتصاد والاضطرابات

البنود المالية التنافسية	انخفاض تكلفة الإنتاج	مركز مالي قوي	بنية تحتية توفر المرونة	سجل تشغيلي حافل بالإنجازات	أسواق غاز مضمونة	مزايا التجارة العالمية
--------------------------	----------------------	---------------	-------------------------	----------------------------	------------------	------------------------

← توفر الفرص الفريدة لزيادة إنتاج النفط على نطاق عالمي

البنية التحتية القائمة	تحقيق عوائد رأسمالية رائدة	سجل مشرف في تنفيذ المشاريع	نطاق كبير للأعمال	انخفاض تكلفة الإنتاج	انخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية في قطاع التنقيب والإنتاج
------------------------	----------------------------	----------------------------	-------------------	----------------------	--

← الاستثمار في فرص زيادة إنتاج الغاز على نطاق عالمي

أسواق مضمونة	عوائد مستقرة وجاذبة على رأس المال	سوائل مصاحبة عالية القيمة	إنتاج الهيدروجين الأزرق
--------------	-----------------------------------	---------------------------	-------------------------



النمو

← امتلاك المقومات للتحول في مجال الطاقة

براميل منخفضة الكربون	إمكانية استخلاص ثاني أكسيد الكربون وتخزينه	إمكانات مميزة لإنتاج الهيدروجين الأزرق	وجود طاقة شمسية يُعتمد عليها	توسيع أعمال تحويل السوائل إلى كيميائيات
-----------------------	--	--	------------------------------	---

يضمن إطار توزيعات الأرباح حماية المساهمين في أوقات تراجع الأسواق والاستفادة من الزيادة للنمو في أوقات تحسُّنها



زياد بن ثامر المرشد

النائب التنفيذي للرئيس، وكبير الإداريين الماليين

السوائل: تتميز بانخفاض تكلفة الإنتاج وانخفاض كثافة الكربون في قطاع التنقيب والإنتاج

الدمام

50

ألف برميل في اليوم

الظلوف

600

ألف برميل في اليوم

المرجان

300

ألف برميل في اليوم

البري

250

ألف برميل في اليوم

الدمام

25

ألف برميل في اليوم

2024

2025

2026

2027

فرص زيادة الإنتاج ونمو القيمة

< الحفاظ على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة عند مستوى 12 مليون برميل في اليوم وفقًا لتوجيهات الحكومة

< سير المشاريع التي اتخذت الشركة قرار الاستثمار النهائي بشأنها في المسار الصحيح

< وجود خيار تأجيل المشاريع، بما في ذلك السفانية

< زيادة تحسين الإنفاق الرأسمالي مع خفض أعمال الحفر البيئي

< استمرار الانضباط المالي

< تخفيض خطط الاستثمار الرأسمالي بحوالي 40 مليار دولار أمريكي على مدى السنوات 2024 إلى 2028

< مشاريع كبرى لزيادة الإنتاج متوقع بدء تشغيلها في عام 2025

الغاز: زيادة الإنتاج وعوائد جذابة ومرافق مطورة

مواصلة الإمدادات القوية

الغاز التقليدي

- < بدء التشغيل التجريبي لتسعة معامل لضغط الغاز في حرض والحوية، مما يرفع طاقة معالجة الغاز الخام بحوالي 1.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم
- < اكتشاف حقلين للغاز الطبيعي في الربع الخالي
- < بدء التشغيل الكامل لمشروع توسعة معمل الغاز في الحوية، مما يرفع الطاقة الإنتاجية لغاز البيع بحوالي 750 مليون قدم مكعبة قياسية في اليوم

الغاز غير التقليدي

- < باكورة إنتاج الغاز الحبيس من المكامن غير التقليدية من جنوب الغوار
- < تسير المرحلة الأولى من أعمال تطوير حقل الجافورة وفق الخطة المقررة حتى 2025، وقد تم الإعلان عن أكثر من 15 تريليون قدم مكعبة قياسية من احتياطات الغاز الخام المؤكدة، وأكثر من ملياري برميل تخزيني من المكثفات.

تخزين الغاز وتوزيعه

- < حقق تخزين غاز الحوية عنيزة الحد الأقصى لأعمال الحقن التي بلغت 1.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم

الاستثمارات الدولية في مجال الغاز الطبيعي المسال

- < توقيع اتفاقيات الاستحواذ على حصة أقلية¹ في شركة ميد أوشن إنبرجي

تنفيذ استراتيجية الغاز

2024

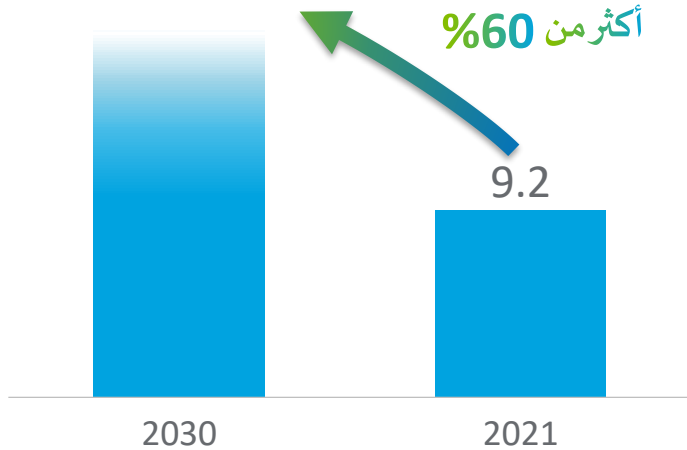
تخزين الغاز في الحوية
تحسين تصميم الشبكة بما يصل إلى 2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من غاز البيع

2025+

الجافورة
التطوير المرحلي: 2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من غاز البيع²

طاقة إنتاج الغاز في أرامكو السعودية (مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم)

الزيادة المستهدفة في إنتاج غاز البيع³ بحلول عام 2030



1. وقعت الاتفاقيات النهائية، وبطل إتمام الصفقة مرهوناً بشروط الإقفال، بما فيها موافقات الجهات التنظيمية

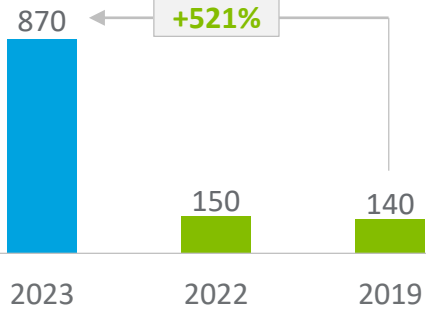
2. معدل غاز البيع بعد تحقيق الطاقة الإنتاجية الكاملة المستهدفة بحلول عام 2030

3. مقارنة مع المستويات الأساسية المسجلة في عام 2021، وهذا الهدف مرهون بحجم الطلب المحلي، ويشمل مشاريع توسعة لم تتخذ الشركة قرار استثمار نهائي بشأنها ولم تفصح عنها بعد

قطاع التكرير والكيماويات والتسويق: موجودات عالمية تنافسية لتوليد القيمة

تسريع وتيرة نمو أعمال مواد التشحيم

كميات مبيعات منتجات التشحيم النهائية⁸ (مليون طن سنويًا)



الاستحواذ على أعمال المنتجات العالمية في شركة فالفولين ودمجها في أعمال مواد التشحيم وخطوط المنتجات في أرامكو السعودية

دفع عجلة التوسع في أعمال البيع بالتجزئة

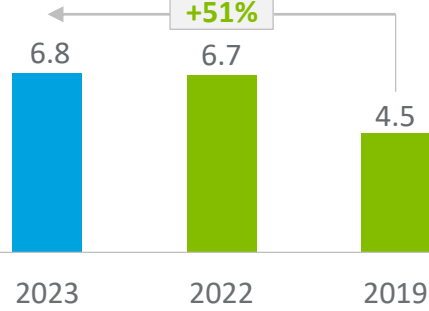
الاستحواذ على شركة إسماكس في تشيلي: لاغتنام الفرص في الأسواق على المدى القصير التي تدعم الفرص لموتيفا على المدى الطويل

الاستحواذ على شركة غاز ونفط باكستان⁹: مكانة مميزة في سوق متنامية تتمتع بطاقة تخزينية كبيرة وقريبة من المملكة العربية السعودية

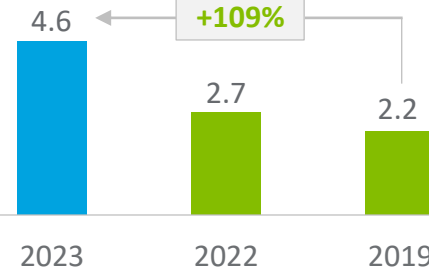
زيادة حصة سوق البيع بالتجزئة في المملكة من خلال شبكة مشتركة مع توتال إنرجيز

زيادة الكميات المتداولة على الصعيد العالمي

النفط الخام والمنتجات المكررة (مليون برميل في اليوم)



المنتجات الكيماوية السائلة (مليون طن)

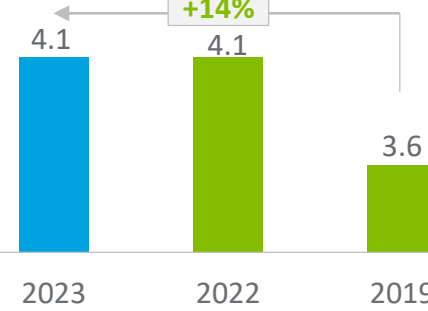


تكمال أعمال شركة موتيفا للتجارة مع شركة أرامكو للتجارة الأمريكيتين

فتح أسواق جديدة من خلال الأعمال التجارية

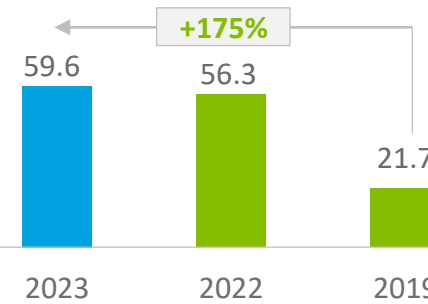
شبكة تكرير على نطاق عالمي

حصة الشركة في الطاقة التكريرية العالمية⁶ (مليون برميل في اليوم)



توسيع سلسلة القيمة للكيماويات

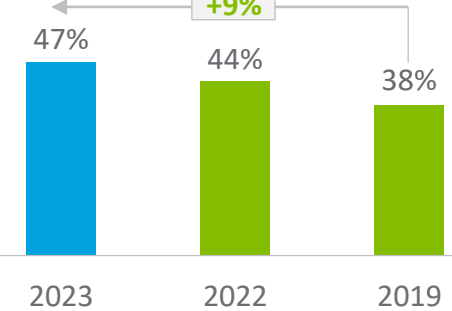
حصة الشركة في طاقة إنتاج الكيماويات⁷ (مليون طن سنويًا)



اتخذت سابق قرار الاستثمار النهائي في مشروع فوجيان فوهوا غولي بتروكيمايكال بطاقة إنتاجية تبلغ 1.8 مليون طن سنويًا من الإيثيلين

إيجاد القيمة من خلال تكامل الأعمال

توجيه النفط الخام لقطاع التكرير والكيماويات والتسويق (%)



إبرام عدد من اتفاقيات شراء النفط الخام طويلة المدى بكميات تبلغ حوالي 700 ألف برميل في اليوم¹

إنشاء مجمعات متكاملة في الصين² وكوريا الجنوبية³

الاستحواذ على حصة بنسبة 10% في شركة رونغشونغ مع خيار بيع النفط الخام إليها

توقيع اتفاقيات⁴ مع شركتي شنغونغ وشاندونغ يولونغ مع خيار بيع النفط الخام إليهما

إرساء العقود لمشروع أميرال⁵

6. تحسب بضرِب إجمالي الطاقة التكريرية لكل مصفاة تمتلك فيها أرامكو السعودية حصة في نسبة ملكية أرامكو السعودية في هذه المصفاة
7. تحسب بضرِب إجمالي الطاقة الإنتاجية للكيماويات في كل مرقد تمتلك فيه أرامكو السعودية حصة في نسبة ملكية أرامكو السعودية في هذا المرقد، ولا تشمل أعمال سابك للمغذيات الزراعية وشركة حديد
8. بما يشمل كميات مبيعات فالفولين خلال الفترة من مارس إلى ديسمبر 2023 بعد الاستحواذ
9. إنتمام مصفاة الاستحواذ على شركة غاز ونفط باكستان مرهون بشروط إقفال المصفاة، بما في ذلك موافقات الجهات التنظيمية

1. بما يشمل اتفاقيات الإلزام بالشراء التي أبرمت كجزء من صفقة استراتيجيية استحوذت بها أرامكو على حصة 10% في شركة رونغشونغ بتروكيمايكال وإنشاء شركة أرامكو هواجين للبتروكيماويات (هايكو) كمشروع مشترك في الصين
2. تقوم شركة هايكو، المشروع المشترك لأرامكو السعودية في الصين، بتطوير مجمع متكامل للتكرير والبتروكيماويات بطاقة 300 ألف برميل في اليوم، ويمعدل تحويل يزيد عن 50% مع حق توريد حتى 210 ألف برميل في اليوم للمشروع
3. مشروع شاهين للبتروكيماويات التابع لشركة إس أول الذي يشمل وحدة تكسير بخاري للبتروكيماويات متكاملة مع المصفاة بطاقة 3.2 مليون طن سنويًا
4. وقعت اتفاقيات لمصفقات محتملة للاستحواذ على حصة 10% في كل من شنغونغ بتروكيمايكال وشاندونغ يولونغ
5. مجمع أميرال للبتروكيماويات في الجبيل المتوقع أن يبدأ تشغيله في عام 2027

مصادر الطاقة الجديدة: استغلال المزايا خلال التحول في مجال الطاقة



استخلاص الكربون وتخزينه

تطوير أعمال رائدة في السوق تتمتع بالتنافسية في مجال استخلاص الكربون وتخزينه

- < تمضي أرامكو السعودية قدمًا في مشروع مركز استخلاص الكربون وتخزينه في مدينة الجبيل، يستهدف المركز تخزين ما يصل إلى 9 ملايين طن سنويًا بحلول 2027.
- < تواصل الشركة أعمالها للاستفادة من قدرات مكانها الفريدة في استخلاص ثاني أكسيد الكربون
- < الشراكة مع سيمز لتطوير وحدة لاختبار تقنية استخلاص الكربون من الهواء مباشرة

أنواع وقود منخفضة الكربون

تعدد خيارات الحد من الانبعاثات الكربونية

- < النماذج الأولية للوقود الاصطناعي¹
- < إنشاء معملان تجريبيين للوقود الاصطناعي
- < تسليم شحنات معتمدة من الأمونيا الزرقاء إلى الأسواق الرئيسية
- < إبرام اتفاقية مع شركة ليند إنجنيرنج بشأن تقنية جديدة لتكسير الأمونيا

الطاقة المتجددة

الاستفادة من الطاقة الشمسية وطاقة الرياح التي تتميز بها المملكة العربية السعودية

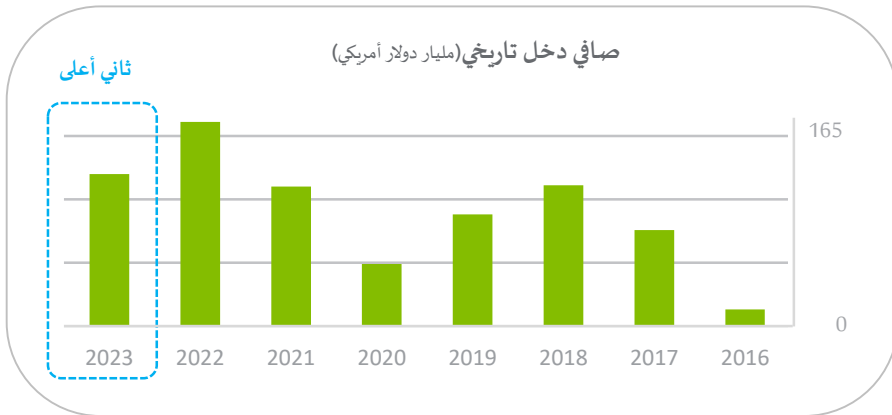
- < إتمام الجوانب المالية لحصة نسبتها 30% من مشروع الشعيبه 1 و2 للطاقة الكهروضوئية بطاقة 2,7 غيغاواط.
- < الاستفادة من مصادر الطاقة الشمسية وطاقة الرياح ذات التي تتميز بها المملكة العربية السعودية
- < استكشاف التوسّع في محفظة مصادر الطاقة المتجددة عبر الطاقة الحرارية الجوفية

1. تبين أن النماذج الأولية للوقود الاصطناعي الذي قدمته أرامكو السعودية متوافق مع 24 مجموعة من المحركات الأوروبية، يتمتع الوقود الاصطناعي بالقدرة على خفض الانبعاثات الكربونية من المركبات الحالية.

أبرز النتائج المالية والتشغيلية خلال السنة المالية 2023

مقارنة بين عامي 2023 و2022

- < انخفاض صافي دخل المجموعة بنسبة 25%
- < انخفاض الأرباح قبل الفوائد وضرائب الدخل والزيادة في قطاعي التنقيب والإنتاج، والتكرير والكيماويات والتسويق
- < زيادة الاستثمارات الرأسمالية بنسبة 28%
- < أداء قوي في صافي النقد ونسبة المديونية في نهاية العام
- < ارتفاع توزيعات الأرباح المدفوعة بنسبة 30% لتبلغ 97.8 مليار دولار أمريكي⁵



2023	2022	
		أبرز الإنجازات التشغيلية
83.6	100.2	أسعار النفط المحققة (دولار/برميل)
12.8	13.6	إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم) ¹
10.7	11.5	السوائل (مليون برميل في اليوم)
10.7	10.6	الغاز (بليون قدم مكعبة قياسية في اليوم)
		النتائج المالية (بمليارات الدولارات)، ما لم يُذكر خلاف ذلك
121.3	161.1	صافي دخل المجموعة
230.3	291.3	أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والزيادة
5.6	21.1	أرباح قطاع التكرير والكيماويات والتسويق قبل حسم الفوائد وضريبة الدخل والزيادة
49.7	38.8	الاستثمارات الرأسمالية ²
101.2	148.5	التدفقات النقدية الحرة ³
27.4	32.7	صافي النقد ³
(6.3)%	(7.9)%	نسبة المديونية في قائمة المركز المالي ³
97.8	75.0	توزيعات الأرباح المدفوعة ⁴
22.5%	31.6%	العائد على متوسط رأس المال المستثمر

3. يرجى زيارة الرابط التالي للاطلاع على مطابقتنا للمعايير الدولية للتقرير المالي: www.saudiaramco.com/investors

4. يتضمن توزيعات الأرباح الأساسية وتوزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء
5. المبالغ المدفوعة في عام 2023 تشمل توزيعات الأرباح الأساسية وأول توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء التي حُسبت لنتائج السنتين الماليين 2022 و2023

1. مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم
2. يتضمن الإنفاق الرأسمالي الداخلي والاستثمارات الخارجية، وتتضمن الاستثمارات الخارجية الاستحواذ على شركات منتسية، مخصصاً منها مبلغ النقد المتاح، والاستثمارات الإضافية في المشاريع المشتركة والشركات الزميلة، وبعض المبالغ المبنية في بندي "صافي استثمارات في أوراق مالية" و"موجودات ودمم مدينة أخرى".
3. صافي النقد
4. توزيعات الأرباح المدفوعة
5. العائد على متوسط رأس المال المستثمر

الاستثمار المنضبط في فرص النمو المتنامية

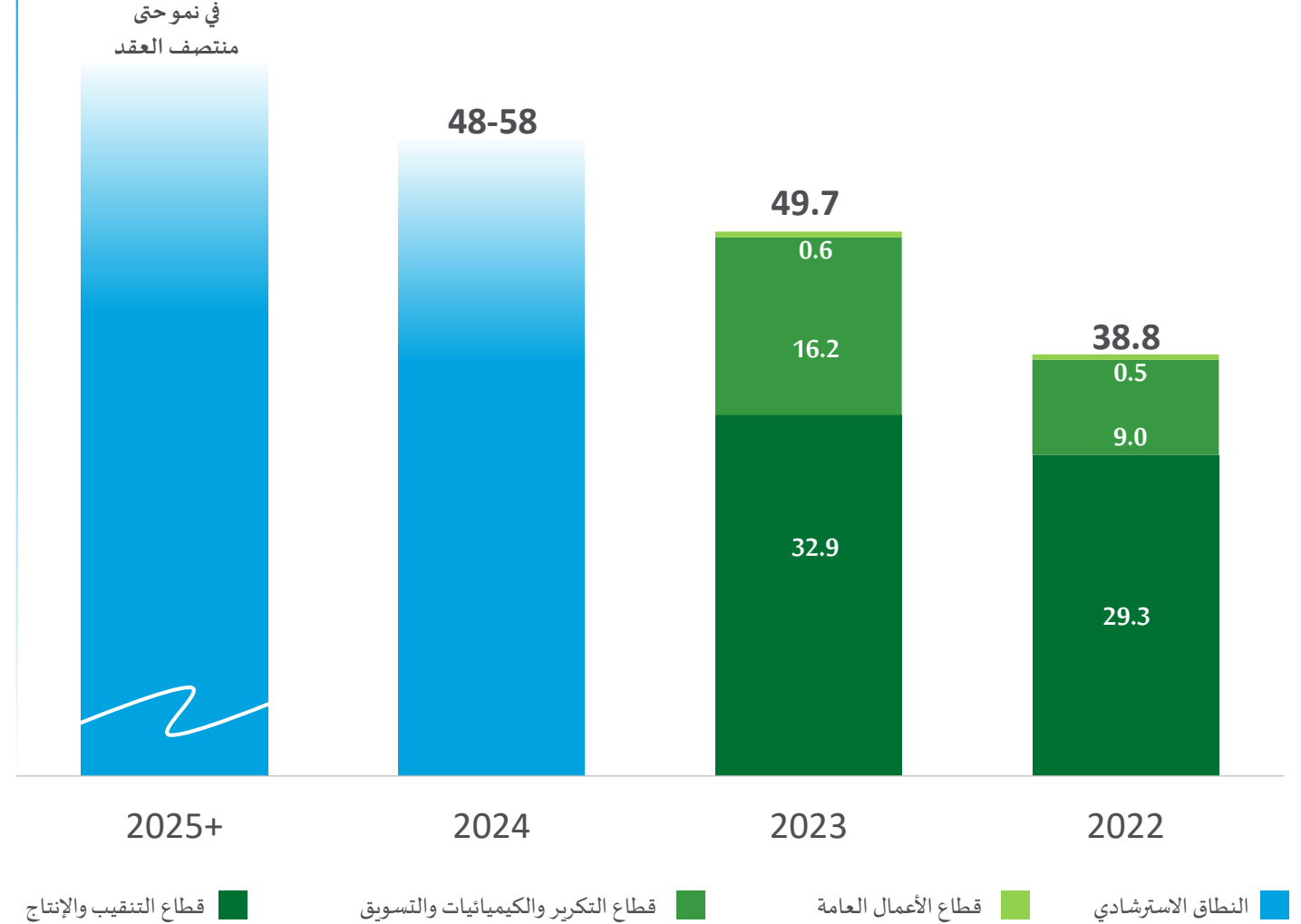
الاستثمارات الرأسمالية¹
(مليار دولار أمريكي)

< الاستثمار في الفرص الفريدة ذات العائدات المتنامية

< خفض الإنفاق الرأسمالي بنحو 40 مليار دولار أمريكي بين عامي 2024 و 2028 بناء على توجيهات الحكومة بالمحافظة على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة عند مستواها الحالي البالغ 12 مليون برميل في اليوم

< توزيع الاستثمارات على المدى القريب

- ~60% في قطاع التنقيب والإنتاج
- ~30% في قطاع التكسير والكيميائيات والتسويق
- ~1% في مصادر الطاقة الجديدة/ أخرى



1. يتضمن الإنفاق الرأسمالي الداخلي والاستثمارات الخارجية

إطار مالي يتسم بالقوة وبتوزيعات ذات مستوى عالمي

الاستثمارات الرأسمالية المنضبطة

إطار توزيع صريح

مركز مالي قوي

التدفقات النقدية التشغيلية

المحافظة على الإنفاق الرأسمالي

< ضمان سلامة أعمال الشركة وموثوقيتها

< حماية ضد فترات التراجع الاقتصادي

< الحفاظ على الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة عند مستواها الحالي البالغ 12 مليون برميل في اليوم من النفط الخام

توزيعات الأرباح الأساسية¹

< توفير الحماية في السنوات ذات الأداء غير القوي

< مستدامة ومتنامية

< من 2020 إلى 2022 75 مليار دولار أمريكي عام 2023 78 مليار دولار أمريكي

< الربع الرابع من عام 2023 [20.3] مليار دولار أمريكي تشكل نمو بنسبة 4%

الإنفاق الرأسمالي المخصص لتحقيق النمو

< زيادة بنسبة 28% من العام الماضي في الاستثمارات الرأسمالية المنضبطة

< دعم نمو التدفقات النقدية الحرة مستقبلاً²

< عوائد رأسمالية مرتفعة: 22.5% العائد على متوسط رأس المال المستثمر³

توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء¹

< مشاركة الأرباح مع المساهمين في السنوات ذات الأداء القوي

< 62.8 مليار دولار للعامين الماليين 2022 و 2023 معاً

< تدفقات نقدية حرة بنسبة تتراوح بين 50 - 70%، بعد خصم الأرباح الأساسية والاستثمارات الخارجية والمبالغ الأخرى⁴

خفض إضافي لنسبة الدين

< مركز مالي قوي

< تصنيف ائتماني استثماري مرتفع على أساس مستقل

< وكالة موديز⁵ AAA ووكالة فيتش للصناعات الائتماني AA+⁶

1. تخضع جميع توزيعات الأرباح، بما في ذلك توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء، لتقدير مجلس الإدارة بعد أن يقوم بدراسة المركز المالي للشركة وقدرتها على تمويل التزاماتها، بما في ذلك خطط النمو الرأسمالية.

2. تُحسب التدفقات النقدية الحرة كصافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية مخصوماً منه الإنفاق الرأسمالي.

3. نسبة العائد على متوسط رأس المال المستثمر بناءً على نتائج 2023. تُحسب بناءً على نسبة صافي الدخل قبل خصم تكاليف التمويل وبعد خصم ضريبة الدخل والزيادة إلى متوسط رأس المال المستثمر، ويقصد بمتوسط رأس المال المستثمر متوسط إجمالي القروض مضافاً إليه إجمالي حقوق الملكية في بداية فترة معينة ونهايتها.

4. قد تشمل المبالغ الأخرى - على سبيل المثال لا الحصر - استحقاقات الديون ومدفوعات الاندماج والاستحواذ المتأخرة بسبب توقيت الاعتمادات والمتطلبات الأخرى.

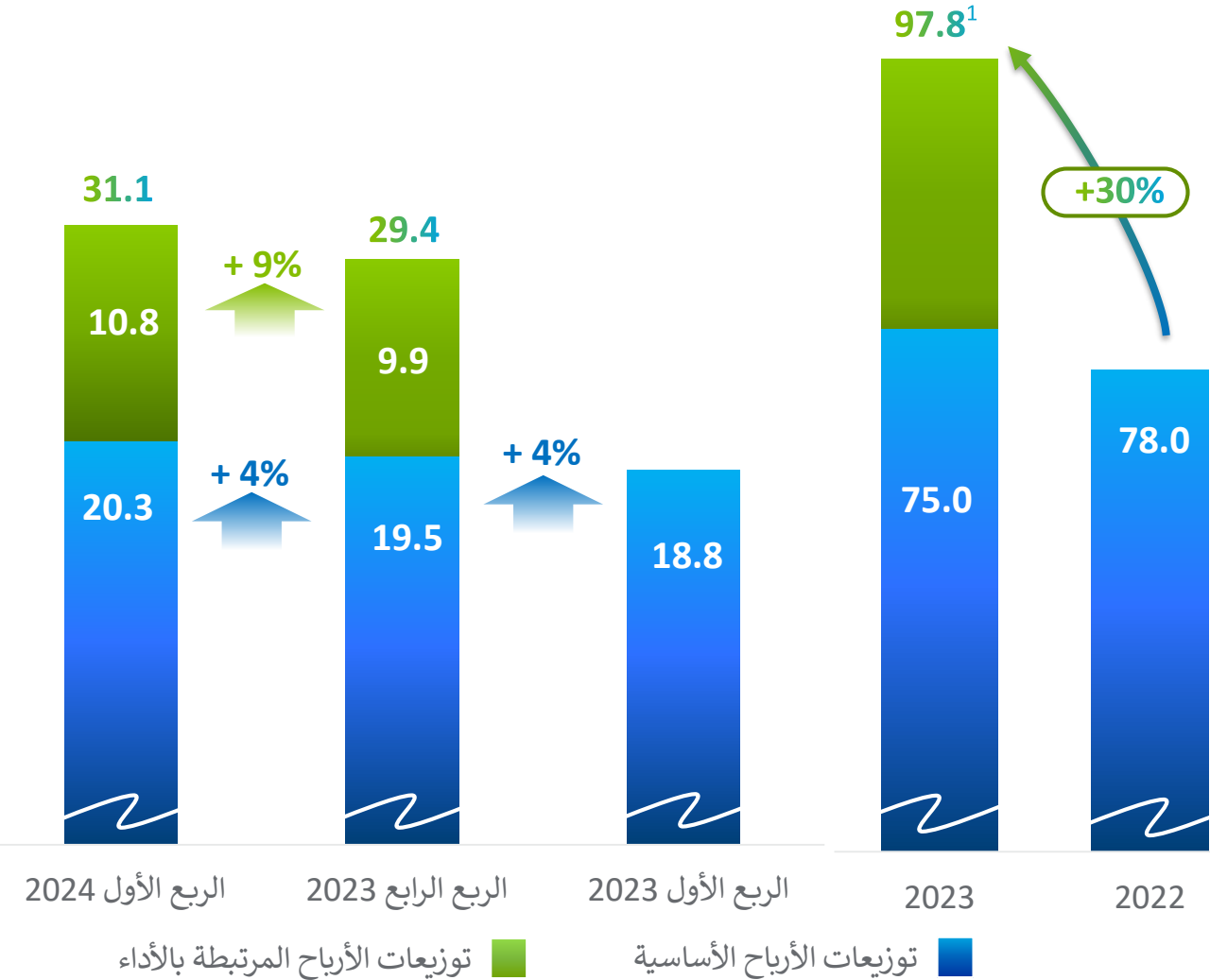
5. يستند تصنيف الأداء الصادر من وكالة موديز على الحجم التجاري ووضع النشاط التجاري والربحية والعوائد ونسبة المديونية والتغطية والسياسة المالية.

6. يستند التصنيف الائتماني المستقل من مؤسسة فيتش الدولية للتصنيف الائتماني إلى جدول التصنيف الوطني للمملكة العربية السعودية وتحليل النسبة مع نظرائها الوطنيين ويعكس احتياطي الشركة الكبير وقاعدة إنتاجها، وملفها المالي القوي الذي يتميز بقوة الربحية والسيولة والوصول إلى الأسواق.

توزيعات مثالية مدعومة بأرباح أرامكو القوية

حساب توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء¹

مليار دولار أمريكي



100

80

60

40

مجموعة	2023	2022	مليار دولار أمريكي
التدفق النقدي التشغيلي	143.4	186.2	329.6
النفقات الرأسمالية	42.2	37.6	79.9
الاستثمارات الخارجية ²	5.8	1.2	6.9
توزيعات الأرباح الأساسية	78.0	75.0	153.1
المجموع الفرعي	89.8	-	89.8
توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء 70%	62.8	-	62.8
المدفوعة في الربع الثالث من عام 2023	9.9	-	9.9
المدفوعة في الربع الرابع من عام 2023	9.9	-	9.9
المتبقى من الأرباح المرتبطة بالأداء للعامين 2023 & 2022 ³	43.1	-	43.1
توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء ستدفع في الربع الأول من 2024	10.8	-	10.8

1. نتيجة لتقريب الأرقام، قد لا تطابق الأرقام مجتمع مجموع أرقام العامين 2022 & 2023

2. الاستثمارات الخارجية في عام 2023 يستثنى منها 1.7 مليار دولار أمريكي من حقوق ملكية القيمة العادلة من خلال الدخل الشامل بإثبات الاستثمار في رونغشغ، بما يتضمن في التدفق المالي التشغيلي

3. سيتم الإعلان عن المبالغ الدقيقة للأرباح المرتبطة بالأداء المنقبة وتواريخ استحقاقها والتي من المقرر توزيعها في عام 2024، إذا أعلن مجلس إدارة الشركة، بناء على تقديره وحدد، بعد النظر في المركز المالي للشركة وقدرتها على الوفاء بالتزاماتها بما في ذلك خطط النمو

الرأسمالية، ووفقاً لسياسة توزيع الأرباح في الشركة. يرجى الرجوع إلى الإعلان عن توزيعات أرباح الشركة في السوق المالية السعودية في 29 شعبان 1445هـ الموافق 10 مارس 2024

مزايا أرامكو السعودية الجاذبة للمستثمرين التي تُحقق قيمة للمساهمين في كافة مراحل دورة الأعمال

النمو المستدام

اغتنام فرص النمو في سلسلة القيمة الهيدروكربونية ومصادر الطاقة الجديدة

تقديم برنامج استثماري كبير ومتنامي

هدف الوصول إلى صافي انبعاثات صفري بحلول 2050¹

توطين سلسلة التوريد لأرامكو السعودية

المزايا التنافسية المستدامة

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

ارتفاع مستويات المرونة والموثوقية، وانخفاض تكاليف الإنتاج ومعدلات النضوب، ومستويات انبعاثات منخفضة

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 العالم

تحظى الشركة بمركز مالي قوي وتصنيف ائتماني مرتفع للاستثمار²

الانضباط المالي مع أولويات واضحة في تخصيص التدفقات النقدية

تحسين التوزيعات: أرباح أساسية مستدامة ومتنامية وتوزيعات مرتبطة بالأداء لمشاركة المزيد من الأرباح مع المساهمين في السنوات ذات الأداء القوي³

1. صافي انبعاثات صفري من غازات الاحتباس الحراري على النطاقين (1 و 2) في جميع الموجودات التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل بحلول عام 2050

2. تقييم على أساس مستقل من وكالتي موديز وفيتش

3. تخضع توزيعات الأرباح لتقدير مجلس الإدارة ويتم الإعلان عنها وفقًا لسياسة توزيع الأرباح

أسئلة وأجوبة



aramco

