

نتائج العام المالي 2022

21 شعبان 1444 هـ الموافق 13 مارس 2023 م



قد يحتوي هذا العرض التوضيحي على بعض البيانات الاستشرافية حول المركز المالي لشركة الزيت العربية السعودية (ويشار إليها أيضًا باسم أرامكو السعودية أو "الشركة" أو بضمائر المتكلم الجمع المنفصلة أو المتصلة)، 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 دائمًا - بكلمات مثل تعتقد أو تتوقع أو من المنتظر أو تظن أو تعتزم أو تقدر أو ينبغي أو سوف أو يُفترض أو قد أو من المرجح أو تخطط أو تستشرف، وغير ذلك من المفردات والعبارات المماثلة أو المقاربة لها في المعنى، بما في ذلك مشتقاتها وصيغ نفيها.

وينبغي أن يدرك القارئ أن البيانات الاستشرافية لا تشكل ضمانًا لأداء أرامكو السعودية في المستقبل، وأن مركزها المالي الفعلي ونتائج عملياتها وأعمالها وتطور القطاعات التي تزاوَل فيها الشركة أعمالها قد تختلف اختلافًا كبيرًا عمَّا تبينه أو تشير إليه تلك البيانات الاستشرافية. وبالإضافة إلى ذلك، حتى وإن تطابق المركز المالي لأرامكو السعودية ونتائج عملياتها وأعمالها وتطور القطاعات التي تزاوَل فيها أعمالها مع هذه البيانات الاستشرافية فينبغي عدم اعتبارها مؤشرًا للتنبؤ أو التطورات التي ستشهدتها الفترات اللاحقة.

وقد وردت العوامل التي يمكن أن تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافًا جوهريًا 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 تشكل خطرًا 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 تزاوَل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاوف المتعلقة بتغير المناخ وآثارها 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 الحالية والمستقبلية، بما في ذلك صفقة سابك، واعتماد أرامكو السعودية على موثوقية وأمن أنظمة تقنية المعلومات لديها، وإدارة الشركات التابعة لأرامكو السعودية، وأعمالها ومشاريعها المشتركة، وشركتها 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 تزاوَل فيها أرامكو السعودية أعمالها، والمخاطر المتعلقة بمواجهة دعاوى قضائية، ويشمل ذلك القضايا أو النزاعات أو الاتفاقيات التجارية الدولية، والمخاطر المتعلقة بالمملكة العربية السعودية، والمخاطر الواردة في النسخة الأخيرة من التقرير السنوي والتقارير المحلية 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.

ولا تتحمل الشركة أي التزام بتحديث أي من هذه البيانات الاستشرافية أو مراجعتها نتيجة لورود معلومات جديدة أو وقوع أحداث مستقبلية أو خلاف ذلك. وجميع البيانات الاستشرافية المنسوبة للشركة أو لأشخاص يمثلونها، كتابية كانت أو شفهية، مقيدة بشكلٍ صريح بالتنبؤات الواردة أعلاه وفي مواضع أخرى في هذا التقرير السنوي.

وإلى جانب ذلك، يضم هذا العرض بعض "المعايير غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي"، وليس لها تعريفات موحدة في المعايير الدولية للتقرير المالي، وهي تُقدم كمعلومات إضافية مكتملة للمعايير الدولية للتقرير المالي للوصول لفهم أعمق لنتائج أعمال الشركة من منظور إدارتها. ولذلك، لا ينبغي النظر إليها بمعزل أو كبديل عن أي من تحليلات معلومات المالية للشركة المفصّل عنها بموجب المعايير الدولية للتقرير المالي.

وللمطابقة بين هذه المعايير وأقرب المعايير مقابلة لها مدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي، يرجى زيارة الرابط التالي:

<https://www.aramco.com/-/media/publications/corporate-reports/saudi-aramco-fy-2022-non-ifs-arabic.pdf>

لا تصح مقارنة معاييرنا المالية غير المدرجة ضمن المعايير الدولية للتقرير المالي بالمعايير التي تعرضها شركات أخرى وتحمل العناوين ذاتها.

أمین الناصر
الرئيس وكبير الإداريين التنفيذيين



أرامكو السعودية تحافظ على مكانتها المتميزة

◀ صافي دخل قياسي في عام 2022 بلغ 161 مليار دولار وتدفقات نقدية حرة بلغت 149 مليار دولار منذ الاكتتاب الأولي العام

◀ زيادة حجم الإنتاج والحفاظ على المرونة والموثوقية رغم تغييرات أوضاع السوق

◀ تنفيذ أكبر برنامج استثماري في تاريخ الشركة، وتحقيق الإنجازات الرئيسية وفق الخطة

◀ استمرار الانضباط المالي للشركة وقوة مركزها المالي

◀ الثقة في استمرار الطلب على النفط على المدى المتوسط إلى الطويل

◀ المضي قدمًا في تحقيق التحول في مجال الطاقة وفق آلية عملية وشاملة



توقعات بنمو الطلب على النفط رغم مخاطر تحقيق نتائج سلبية للاقتصاد الكلي

سعر خام برنت²
(دولار/برميل)

استمرار تقلبات أسعار النفط

الطلب على النفط³
(مليون برميل في اليوم)

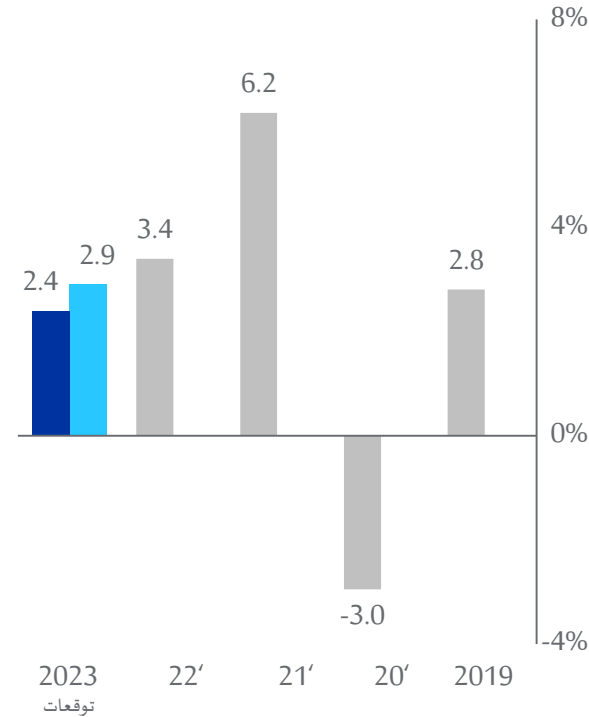
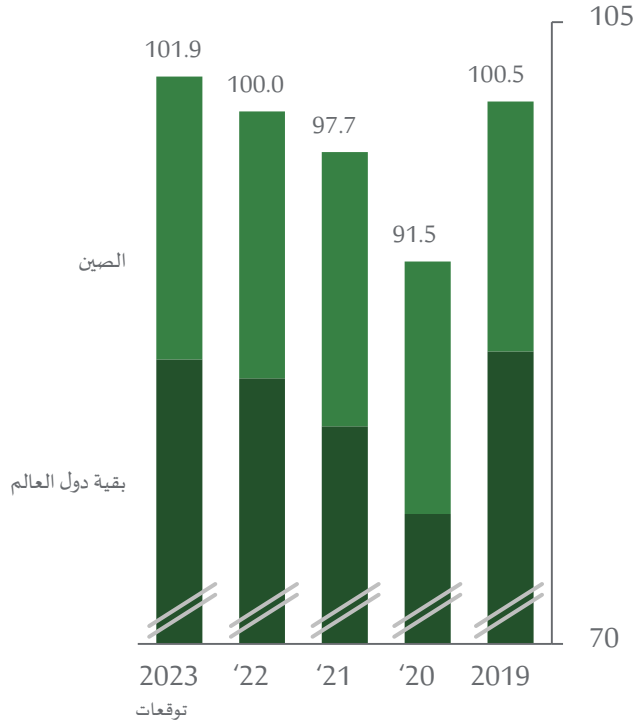
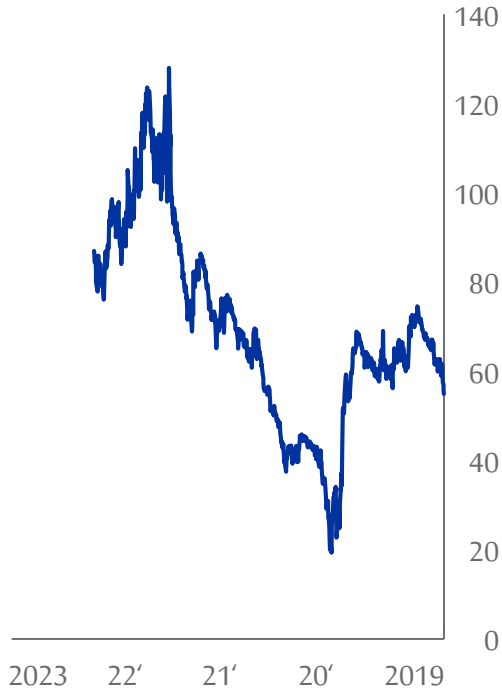
لا تزال التوقعات تشير إلى زيادة الطلب على النفط

نمو إجمالي الناتج المحلي العالمي²
(الفعلي، على أساس سنوي)

انخفاض توقعات النمو الاقتصادي

معدل التضخم في الولايات المتحدة¹
(على أساس سنوي)

تراجع معدلات التضخم، لكنها لا تزال مرتفعة



توقعات: مارس 2023 يوليو 2022

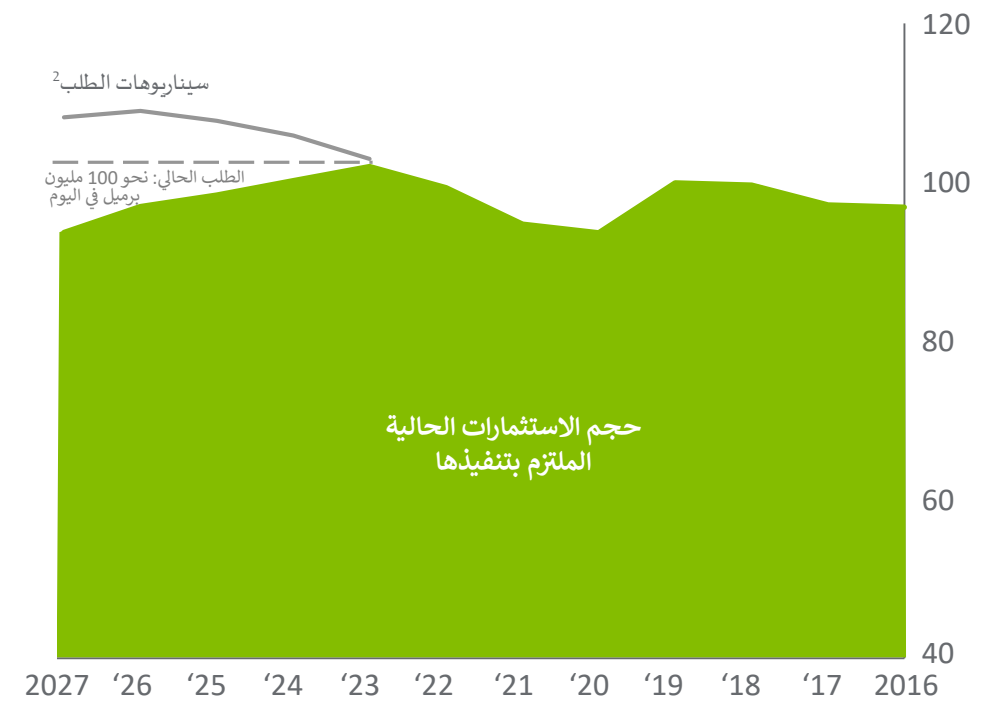
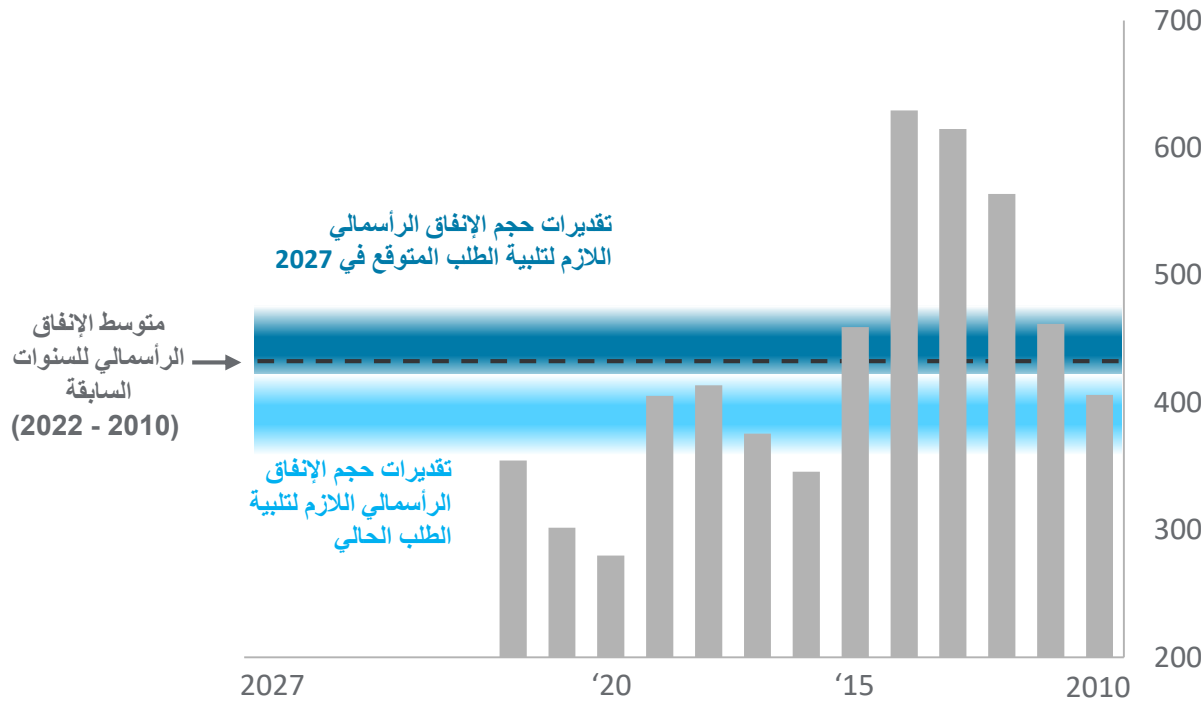


1. المصدر: مكتب إحصاءات العمل الأمريكي
2. المصدر: بلومبرغ
3. المصدر: إس أند بي غلوبال

استثمارات القطاع غير كافية لتلبية الطلب

تأثر الإمدادات بسبب الانخفاض الطبيعي في الإنتاج
توقعات الإمدادات النفطية¹

حاجة قطاع النفط للاستثمارات
الإنفاق الرأسمالي العالمي في القطاع النفطي³ (مليار دولار)



لا تزال استثمارات قطاع التنقيب والإنتاج دون
المستويات المطلوبة

ضرورة توفير إنتاج منخفض التكلفة وذو كثافة كربونية
منخفضة عبر مراحل التحول في قطاع الطاقة

ضرورة تنفيذ استثمارات ضخمة لتعويض تراجع الإنتاج
الطبيعي

1. المصدر: ريسنارد: تشمل النفط الخام والمكثفات وسوائل الغاز الطبيعي وأنواع الوقود الحيوي والزيادة الكمية في المنتجات المكررة
2. المصدر: ريسنارد.

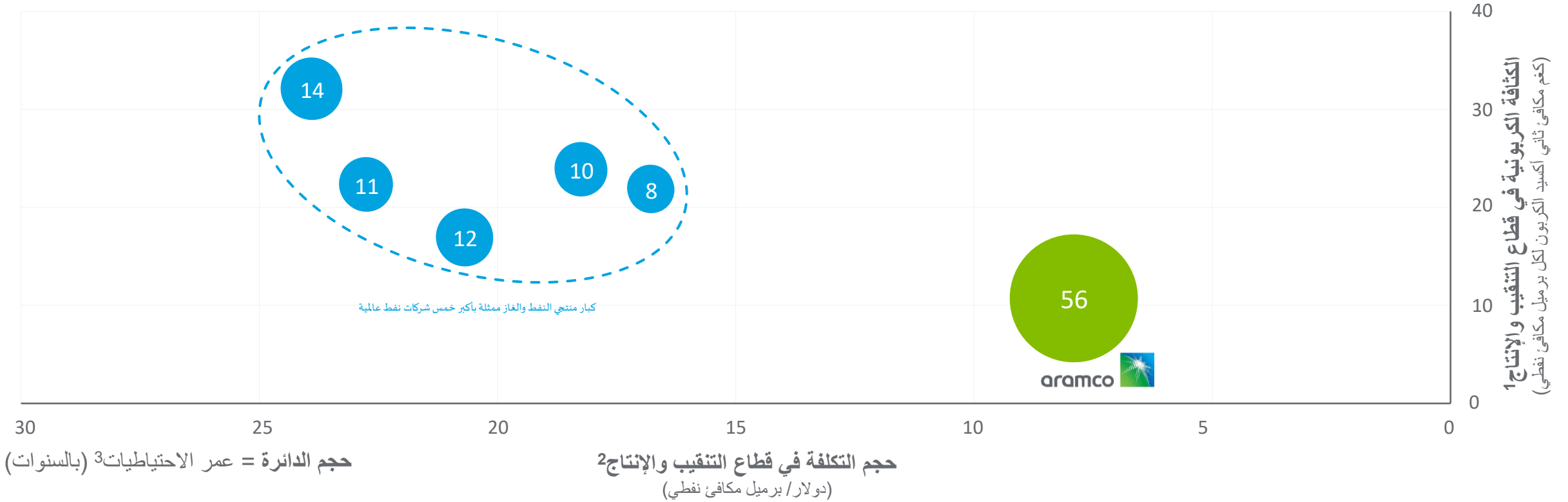
3. حجم الإنفاق الرأسمالي في السابق الصادر عن ريسنارد للفترة 2023-2030 استناداً إلى تقديرات الإنفاق الرأسمالي في القطاع النفطي على الصعيد العالمي الصادرة عن الوكالة الدولية للطاقة

استدامة وموثوقية إمدادات الطاقة بأسعار معقولة

ميزة تنافسية دائمة <

الاستثمار من أجل التميز الفني <

إدارة المكامن بحكمة على المدى البعيد <



استراتيجية نمو قوية لزيادة القيمة بعيدة المدى

استراتيجية النمو

المقومات الاستراتيجية

زيادة الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13 مليون برميل في اليوم بحلول عام 2027 ؛ والاستفادة من انخفاض كثافة الانبعاثات الكربونية الناتجة عن إنتاج النفط الخام وانخفاض تكلفتها

النفط الخام

نقص الاستثمارات في القطاع

زيادة إنتاج الغاز بأكثر من 50% بحلول عام 2030¹ ، بما يحقق زيادة في إمدادات السوائل

الغاز

تعزيز قطاع التنقيب والإنتاج وتجنب المخاطر التي يمكن أن يواجهها، وضع هدف بعيد الأجل بمعالجة 4 ملايين برميل في اليوم من السوائل إلى كيميائيات

قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

زيادة الطلب العالمي على الكيميائيات

تطوير وقود وحلول منخفضة الانبعاثات الكربونية ويشمل ذلك الهيدروجين، بهدف أن نكون من بين رواد العالم في استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه والاستثمار في مصادر الطاقة المتجددة

أنواع الوقود والحلول منخفضة الكربون

التحول في قطاع الطاقة

تحقيق أهداف مرحلية للوصول إلى الهدف المتمثل في تحقيق صافي انبعاثات صفري بحلول عام 2050²؛ وانبعاثات شبه صفرية من غاز الميثان والوقف التام للحرق الروتيني للغاز بحلول عام 2030³

صافي انبعاثات صفري

منظومة محلية قوية لدعم القدرة التنافسية والمرونة من خلال برنامجي "اكتفاء"⁴ و"نماءات"

التوطين

مرونة سلسلة التوريد

مركز مالي قوي يتيح الاستثمار خلال مختلف الدورات

هيكل رأس المال

تقلبات السوق

1. نمو مبيعات الغاز مقابل مستويات 2021 ؛ حسب الطلب المحلي ، بما في ذلك أعمال الهيدروجين منخفضة الكربون في أرامكو

2. صافي انبعاثات صفري بالنسبة للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري للقطاعات (1 و 2) وعلى مستوى جميع الأصول التي تملكها الشركة وتديرها بالكامل بحلول عام 2050

3. الالتزام بمبادرة شركات النفط والغاز بشأن المناخ لخفض انبعاثات غاز الميثان إلى قرب الصفر في قطاع التنقيب والإنتاج بحلول 2030. والالتزام بالوقف التام للحرق الروتيني للغاز بحلول عام 2030 التي أطلقها البنك الدولي

4. اكتفاء: برنامج تعزيز القيمة المضافة الإجمالية لقطاع التوريد في المملكة

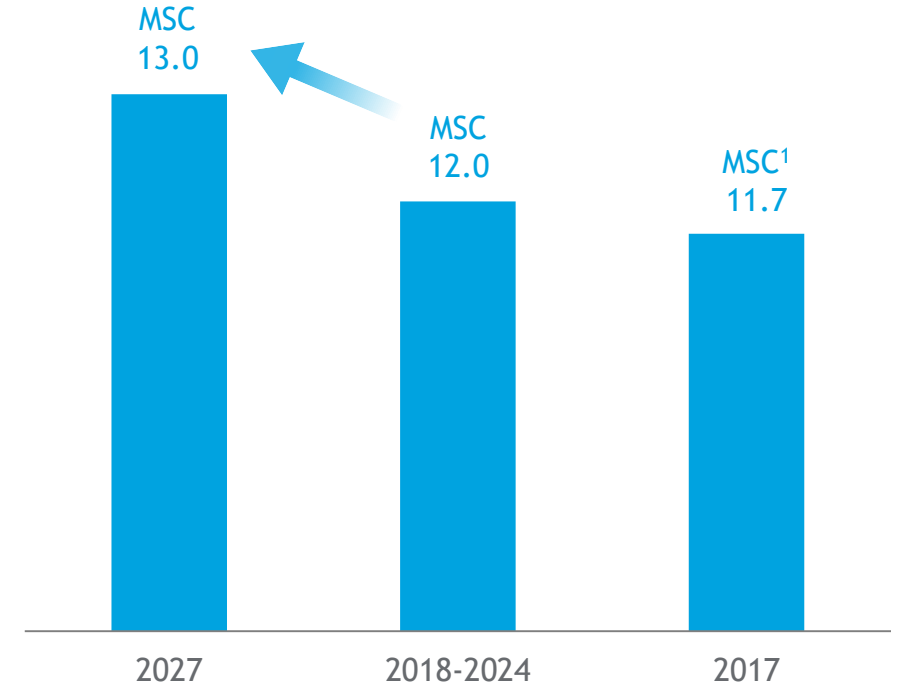
النفط: تحقيق النمو للاستفادة من الفرص الفريدة وتحقيق قيمة للمساهمين

تحقيق طاقة إنتاجية قصوى ثابتة تبلغ 13 مليون برميل في اليوم
(ألف برميل في اليوم)

الاستثمار لتوفير طاقة إنتاج إضافية
هدف أرامكو السعودية لتطوير الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة
(مليون برميل في اليوم)



على المسار الصحيح
لتحقيق الهدف



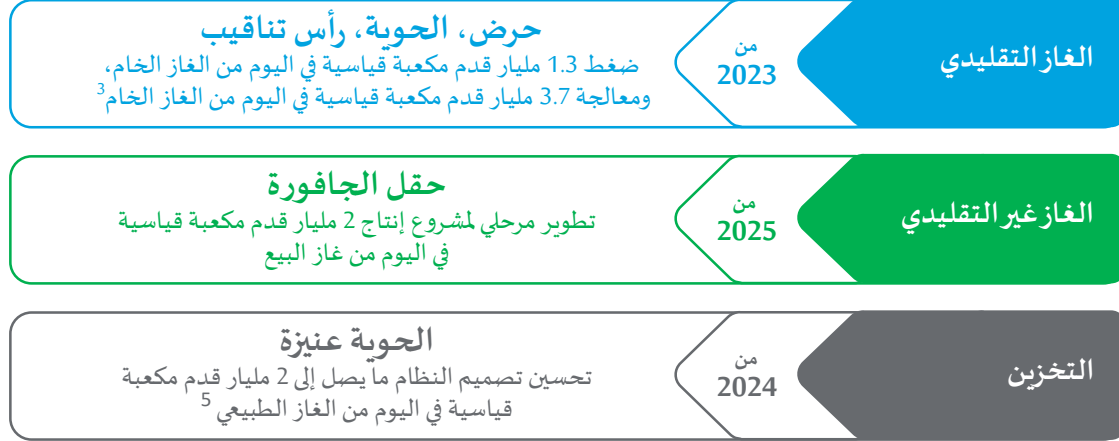
انخفاض التكلفة وكثافة الكربون في قطاع التنقيب والإنتاج

1. MSC: الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة
2. ينتظر مشروع السفانية حاليًا قرار الاستثمار النهائي، ومن المقرر أن ينتج نحو 350 ألف برميل في اليوم في عام 2027، والكميات المتبقية بعد عام 2027.

الغاز: تحقيق النمو من خلال الطلب المحلي، بما يدعم جهود المملكة للتخلص من الانبعاثات الكربونية

حاجة كبيرة للغاز

تنفيذ استراتيجية الغاز



زيادة إنتاج الغاز بنسبة تزيد عن 50% بحلول عام 2030



إطلاق المرونة الإضافية



مراكز الطلب الرئيسية

نحو مليون برميل في اليوم نتيجة الاستغناء عن حرق
السوائل بفضل التحول إلى الغاز

قطاع المنافع
الاستعانة بمحطات توليد الكهرباء التي تعمل بالغاز بدلاً
من التي تعمل بحرق النفط

ما يصل إلى نحو مليون برميل في اليوم من السوائل
الإضافية المصاحبة عالية القيمة²

الصناعة والبتر وكيميائيات
زيادة الاستهلاك بما يتيح تصدير الهيدروجين الأزرق

المصدر: معلومات عن الشركة

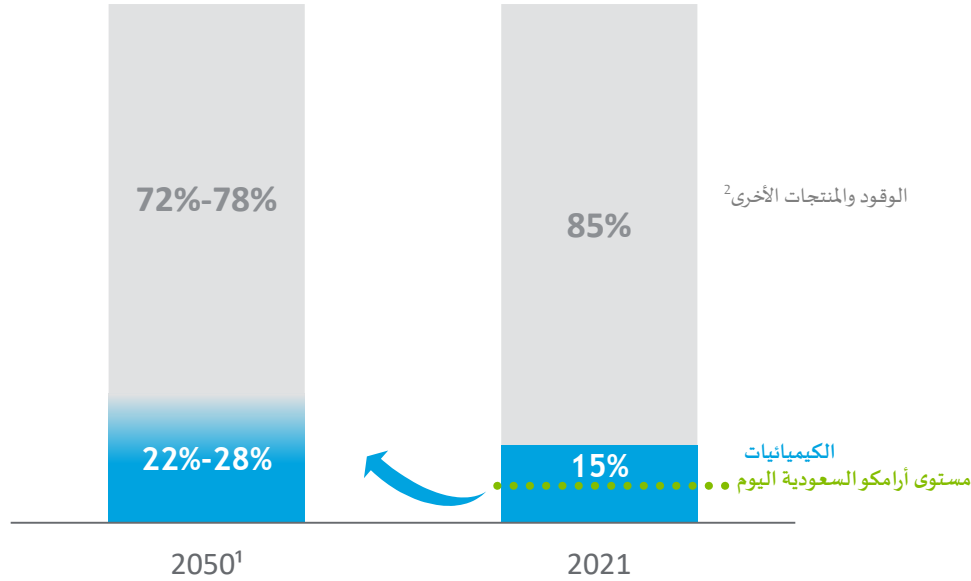
1. نمو غاز البيع مقارنة بمستويات عام 2021، ورهناً بحجم الطلب المحلي، بما في ذلك أعمال الهيدروجين منخفض الكربون في أرامكو السعودية رهناً بمستويات الإنتاج

2. معدل طاقة معالجة الغاز الخام: 1.3 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم في حرض، في حين يسير مشروع ضغط الغاز في الحوية لمرحلة الاستكمال، ومن المقرر أن يبلغ طاقته الإنتاجية الكاملة بحلول 2023. ويأتي 1.1 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من مشروع زيادة طاقة المعالجة في الحوية المتوقع أن يدخل حيز التشغيل في 2023، بينما يأتي 2.5 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من زيادة طاقة المعالجة في معمل الغاز في رأس تناقيب المتوقع تحقيقها بحلول 2025

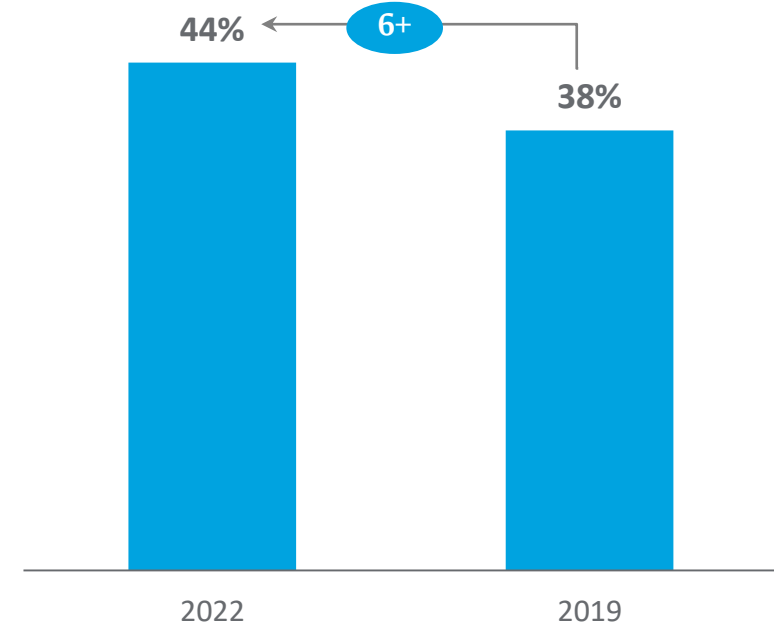
4. معدل غاز البيع بعد تحقيق الطاقة الإنتاجية الكاملة المستهدفة بحلول عام 2030
5. إعادة ضخ الغاز الطبيعي في شبكة الغاز الرئيسية

التكرير والمعالجة والتسويق: تجنب المخاطر في قطاع التنقيب والإنتاج وتحقيق توازن في مجموعة أعمال الشركة

زيادة حجم البيع للأسواق ذات الانبعاثات المنخفضة
توقعات شركة أي إتش إس لإنتاج المصافي العالمية بحلول عام 2050 (%)



التكامل مع قطاع التكرير والمعالجة والتسويق لتحسين الأرباح
نسبة النفط الذي يتم تخصيصه لقطاع التكرير والمعالجة والتسويق (%)



زيادة كميات معالجة السوائل إلى كيميائيات إلى 4 ملايين برميل في اليوم³

التوسع في الأسواق الاستراتيجية
يستهدف التكامل المستقبلي قطاعات: التجارة والتسويق والتجزئة
النفط الذي تم توريده لعام 2022 نحو 1.1x صافي قدرة التكرير لأرامكو

الطاقة منخفضة الكربون: دعم تحقيق تحول مستقر في قطاع الطاقة

CO₂
COMPRESSOR
COMPARTMENT

يكن الهدف في استخلاص ما يصل إلى 11 مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون بحلول عام 2035

تصميم مشاريع في المستقبل القريب تهدف إلى الاستفادة من المكامن الفريدة لاحتجاز ثاني أكسيد الكربون

استخلاص الكربون واستخدامه وتخزينه السعي إلى تحقيق مكانة عالمية رائدة



استهداف إنتاج ما يصل إلى 11 مليون طن في السنة من الأمونيا الزرقاء بحلول عام 2030

إرسال أول شحنة تجارية في العالم من الأمونيا الزرقاء وتسليمها¹، والحصول على أول شهادة مستقلة لإنتاجها

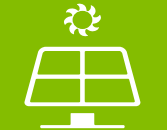
الهيدروجين الأزرق الريادة في استخدام الهيدروجين الأزرق



الاستثمار في مشاريع طاقة إنتاجية قدرها 12 غيغاواط بحلول عام 2030³

تم الاستثمار في تطوير مشروع لإنتاج الكهرباء بطاقة 1.5 غيغاواط²

الطاقة المتجددة الاستثمار المباشر في برنامج صندوق الاستثمارات العامة للطاقة المتجددة



المصدر: معلومات الشركة

1. تمت بالتنسيق بين أرامكو السعودية وسابك ووزارة الاقتصاد والتجارة والصناعة اليابانية، حصلت سابك للمغذيات الزراعية على شهادة من شركة "تي يو بي"

2. استحوذت أرامكو السعودية على حصة 30% في مشروع سدبر للطاقة الشمسية بطاقة 1.5 غيغاواط في عام 2021

3. حصة أرامكو السعودية في البرنامج الوطني للطاقة المتجددة في المملكة، الهادف لإنتاج 58.7 غيغاواط بحلول عام 2030

الالتزام بالتحول طويل المدى وبالمسؤولية الاجتماعية

أهداف خفض الانبعاثات الكربونية لتحقيق التحول

تعزيز القيمة المجتمعية



هدف الوصول إلى صافي انبعاثات صفري⁵ بحلول عام 2050

تدعم أهداف الاستدامة إيجاد قيمة بعيدة المدى للمساهمين

الالتزام بتعزيز القيمة المجتمعية في الأماكن التي تزاوّل الشركة فيها أعمالها

المصدر: معلومات عن الشركة

1. الانبعاثات من الطاقين 1 و2.

2. الخفض المستهدف في انبعاثات ثاني أكسيد الكربون من الطاقين 1 و2 الناجمة عن أصول الشركة التي تملكها وتشغلها بالكامل مقارنة بالمستوى الأساسي عام 2018 (البالغ 10.2 كغم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ نفطي). يأخذ الهدف بالحسبان الزيادة المتوقعة في إنتاج النفط والطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة، والتوسع في أعمال الغاز في أرامكو السعودية.

3. تشمل أصول الشركة التي تملكها وتشغلها بالكامل داخل المملكة، وساسرف، وموتيفا، وأرانتكسيو

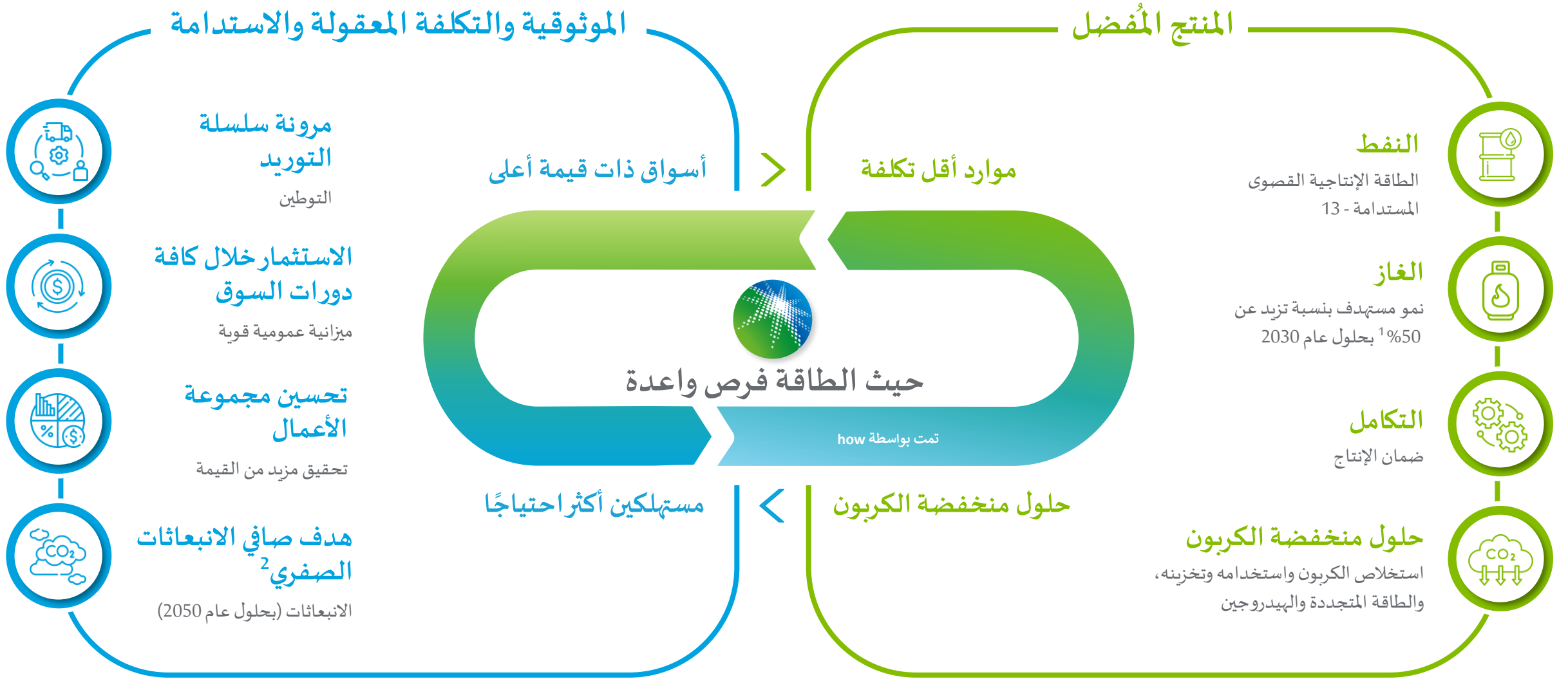
4. يكمن هدف برنامج اكتفاء في توظيف 70% من الإنفاق على السلع والخدمات

5. صافي انبعاثات صفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري للطاقين (1 و2) الناجمة عن أصول الشركة التي تملكها وتشغلها بالكامل بحلول عام 2050

6. في عام 2021

7. بتطبيق على أرامكو السعودية

تعظيم القيمة بعيدة المدى: الاستثمار في مجموعة أعمالنا المتنامية والمتكاملة



المصدر: معلومات عن الشركة

1. النمو مقارنة بمستويات عام 2021، ورمزًا بحجم الطلب المحلي، بما في ذلك أعمال الهيدروجين منخفض الكربون في الشركة

2. صافي انبعاثات صفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري للنطاقين (1 و 2) على مستوى جميع الأصول التي تملكها في أرامكو السعودية وتديرها بالكامل

زياد المرشد

النائب التنفيذي للرئيس وكبير الإداريين الماليين



النفط الخام

- رفع الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة إلى 13 مليون برميل في اليوم على المسار الصحيح
- منح مشروع منيفة جائزة مشروع العام في التنقيب والإنتاج في حفل توزيع جوائز الطاقة في منطقة الشرق الأوسط لعام 2022
- استخدام جهاز الكمبيوتر العملاق الغوار-1 ، وهو ثاني أكبر جهاز في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا بعد جهاز الدمام-7

أنواع الوقود والحلول منخفضة الكربون

- توقيع اتفاقية مشتركة مع وزارة الطاقة لإنشاء أحد أكبر مراكز استخلاص الكربون وتخزينه في العالم في مدينة الجبيل.
- حصول شركتي سابك وساسرف على شهادات اعتماد مستقلة لإنتاج الأمونيا الزرقاء والهيدروجين الأزرق.
- الشريك الافتتاحي لسوق الكربون الطوعي في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا
- إنشاء صندوق استدامة بقيمة 1.5 مليار دولار أمريكي، والاستثمار في التقنيات المبتكرة التي تدعم تحقيق طموح صافي الانبعاثات الصفري عام 2050

الغاز

- الموارد التقليدية: بدء تشغيل مشاريع ضغط الغاز في حرض والحوية بكامل طاقتها في عام 2023، وبدء تشغيل معمل الغاز في الحوية في عام 2023
- الموارد غير التقليدية: معمل الغاز في الجافورة على المسار الصحيح
- تخزين الغاز: بدء أعمال الحقن في مكانين تخزين الحوية عنيزة

التوطين

- الوصول بنسبة المحتوى المحلي في سلاسل التوريد إلى 63% من خلال برنامج اكتفاء¹
- برنامج "تليد" لتسريع وتيرة نمو المنشآت الصغيرة والمتوسطة
- استمرار التوسع في برنامج نماءات: إنشاء سلسلة توريد مرنة ومستدامة

قطاع التكرير والمعالجة والتسويق

- إتمام صفقة شركة بي كيه إن أورلين
- الاستحواذ على قطاع المنتجات العالمية في شركة فالفولين
- إنشاء مجمع جديد لتحويل السوائل إلى بتروكيميائيات في الصين ووحدة تكسير البخار للبتروكيميائيات في كوريا الجنوبية
- بناء مرفق بتروكيميائيات جديد بالتعاون من توتال إنرجيز
- بلغت القيمة الإضافية من تكامل أعمال الشركة مع سابك نحو 2.2 مليار دولار، واستمرار العمل لرفعه إلى ما بين 3 إلى 4 مليارات دولار أمريكي سنويًا بحلول عام 2025

هيكل رأس المال

- خفض التمويل بالديون بقيمة 20 مليار دولار أمريكي وتوفير 2.2 مليار دولار أمريكي من خلال دفعة سداد مبكر في صفقة الاستحواذ على سابك
- إدارة الديون الاستباقية لتحسين تكاليف التمويل
- الحفاظ على ارتفاع التصنيف الائتماني الاستثماري
- إتمام صفقة خطوط أنابيب الغاز، وتوسيع قاعدة المستثمرين
- إتمام الطرح الأولي العام لشركتي لوبريف ومرافق

أبرز النتائج المالية والتشغيلية خلال السنة المالية 2022

النتائج المالية

الإنفاق الرأسمالي

مليار دولار

37.6

السنة المالية 2021: 31.9

التدفقات النقدية الحرة³

مليار دولار أمريكي

148.5

السنة المالية 2021: 107.5

صافي الدخل

مليار دولار أمريكي

161.1

السنة المالية 2021: 110.0

توزيعات الأرباح المدفوعة

مليار دولار أمريكي

75.0

السنة المالية 2021: 75.0

نسبة المديونية في

المركز المالي^{2,3}

%(8)

السنة المالية 2021: %12

النتائج التشغيلية

إنتاج المواد الهيدروكربونية

مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم

13.6

السنة المالية 2021: 12.3

موثوقية الإمدادات²

%99.9

السنة المالية 2021:

%99.9

1. ينطبق على شركة الزيت العربية السعودية

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

النتائج المالية: مقارنة بين عامي 2021 و2022

الدوافع الأساسية

- ارتفاع أسعار النفط الخام
- ارتفاع كميات الطلب
- ارتفاع هوامش أرباح التكرير والتجارة
- بنود غير نقدية وغير متكررة - مخصصات
انخفاض القيمة ومخصصات الضريبة

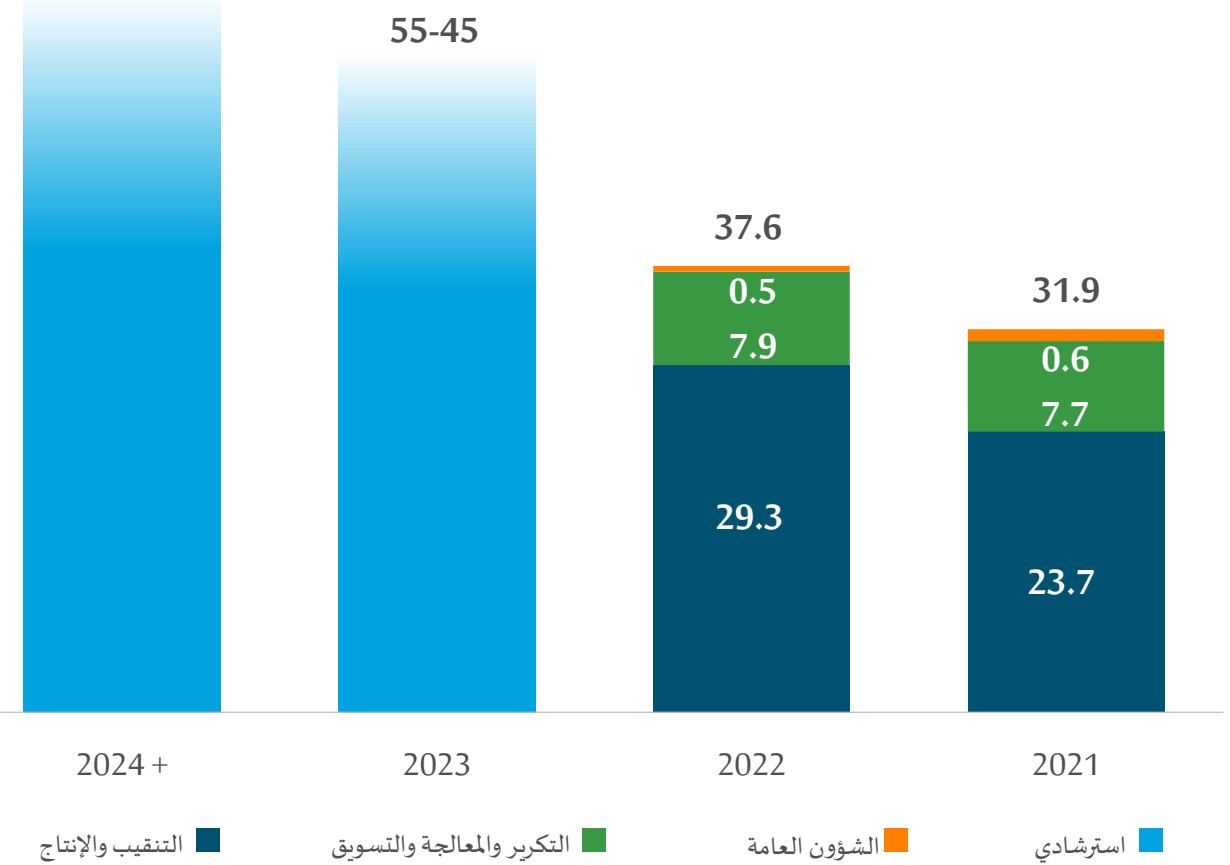
2022	2021	بمليارات الدولارات ما لم يرد خلاف ذلك
100.2	70.5	أسعار النفط المحققة (دولار/برميل)
13.6	12.3	إنتاج المواد الهيدروكربونية (مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم)
291.3	200.0	أرباح قطاع التنقيب والإنتاج قبل خصم الفوائد والضريبة
21.1	16.6	أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق قبل خصم الفوائد والضريبة
161.1	110.0	صافي دخل المجموعة
37.6	31.9	الإنفاق الرأسمالي
148.5	107.5	التدفقات النقدية الحرة ¹
(32.7)	46.7	صافي الدين / (النقد) ¹
%(8)	%12	نسبة المديونية في المركز المالي ¹

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

الاستثمار في فرص النمو

الإنفاق الرأسمالي
مليار دولار أمريكي

النمو حتى قرابة
منتصف العقد



كفاءة الإنتاج منخفضة
وذا كثافة كربونية منخفضة في قطاع
التنقيب والإنتاج

كفرصة ذات مزايا رائدة في قطاع الطاقة

النمو في مجال النفط والغاز وتحويل السوائل إلى
كيميائيات وأنواع الوقود والحلول منخفضة الكربون

الانضباط الرأسمالي عنصر أساسي من الخطط

كدفع عجلة نمو التدفقات النقدية الحرة على المدى البعيد

الثقة في نمو التدفقات النقدية الحرة يدعم توزيعات الأرباح التصاعدية

< استراتيجية النمو في مجال النفط والغاز والتكرير والمعالجة والتسويق وأنواع الوقود والحلول منخفضة الكربون

– توقع تحقيق نمو كبير في التدفقات النقدية الحرة المستدامة بعيدة المدى

< قوة المركز المالي

– تأمين برنامج الإنفاق الرأسمالي على النمو، حتى في أوقات التراجع الشديدة في قطاع الطاقة

تحقيق القيمة للمساهمين في مختلف ظروف الدورة السوق

توزيعات الأرباح

ك سياسة توزيعات أرباح مستدامة
وتصاعدية

ك زيادة الأرباح النقدية بنسبة 4% و سيتم منح
المساهمين سهماً واحداً لكل عشرة أسهم



عائدات متوازنة للمساهمين: النمو
والإيراد

قوة المركز المالي

ك الحفاظ على الانضباط المالي وارتفاع التقييم
الاستثماري

ك تحسين هيكل رأس المال



مرونة المركز المالي في مختلف
دورات السوق

الانضباط المالي

ك برنامج الانفاق الرأسمالي يحقق النمو والقيمة
بعيدة المدى

ك عوائد قوية في أشد الظروف



عائدات كبيرة على استثمارات
الانفاق الرأسمالي

الأسئلة والأجوبة



aramco

