

تحقيق مستويات قوية من القيمة والنمو عبر مراحل الدورة الاقتصادية

مسار نمو استثنائي يحقق أقصى العوائد

زيادة في التدفقات النقدية التشغيلية

11+ مليار دولار أمريكي
لكل مليون برميل في اليوم²

15-12+ مليارات دولار
في 2030م أمريكي³

10-8+ مليارات دولار
في 2030م أمريكي⁴

إمكانية اقتناص فرص نمو جاذبة

< طاقة إنتاج نفط خام متاحة بسهولة بتكلفة منخفضة

زيادة طاقة إنتاج غاز البيع بنسبة حوالي 80%³

< 2030: 1.3+ مليون برميل مكافئ في اليوم (نحو 17 مليار قدم مكعبه قياسية في اليوم)، + أكثر من 1 مليون برميل مكافئ في اليوم من السوائل المصاجبة

سيحقق قطاع التكرير والكيميائيات والتسويق عوائد أقوى

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

< الاستفادة من أوجه التعاون والتحول

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

< 2025: 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

يُشتمل على هذه القيمة الاسترشادية تمويل مشاريع بقيمة 3-2.5 مليارات دولار أمريكي متوفّع على مدى سنوات متعددة

اعتمادًا على الفرض الذي تتحقّق القيمة

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

مزايا تنافسية رائدة على مستوى القطاع

مستويات مرتفعة من المرونة والموثوقية

< طاقة متاحة من النفط الخام تقدر بنحو 2-3 ملايين برميل في اليوم

تكلفة إنتاج هي الأقل لكل برميل

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

أقل كثافة انبعاثات كربونية في قطاع التنقيب والإنتاج

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

قدرة رائدة على المدى البعيد

مستويات رائدة عالمياً من صافي الدخل والتدفقات النقدية الحرة

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

التدفقات النقدية الحرة لعام 2024: 85 مليار دولار أمريكي، أعلى من متوسط شركات النفط

العالمية بمقدار أكثر من 3.7 أضعاف

أقل نسبة ديونية بين الشركات النظيرة

< نسبة المديونية للربع الثالث من عام 2025: 6.3% مقابل متوسط بنسبة حوالي 20% سجلته شركات النفط العالمية

نهج استثماري متميز وطويل الأجل

< 2025: 55-52 مليار دولار أمريكي⁵، مع استمرار النمو حتى منتصف العقد تقريرًا

1. تشمل الكلفة لكل برميل تكاليف الإنتاج اللاحقة للأعمال الحرر مضافة إليها الإنفاق الرأسمالي. متوسط شركات النفط العالمية يعتمد على إصدارات عام 2024م.

2. تماشياً مع القاعدة العامة الإرشادية في أرامكو السعودية، قد تتغير بموجب الوقت وقد لا تكون دقيقة. ووفقاً ل بهذه القاعدة، وبناءً على متوسط سعر خام برنت لعام 2024م، فإن استخدام كل مليون برميل في اليوم من الطاقة من الطاقة المتاحة المائية، قد يتز�م إلى 11 مليون دولار أمريكي على شكل تدفقات نقدية تشغيلية إضافية.

3. نمو القدرة الإنتاجية الغاز المباع مقارنة بإنتاج الغاز المباع في عام 2021، ويشمل المشاريع التي لم يتم اتخاذ القرار النهائي للاستثمار فيها بعد ولم يُتصفح عنها حتى الان.

4. الإيرادات التقنية التشغيلية الإضافية تعتد على الطلب المستقبلي على الغاز المباع وأسعار السوائل.

5. استناداً إلى متوسط الهرامش الربحية السابقة لأعمال التكرير والكيميائيات على مدى 5 سنوات، يتوقع تحقيق زيادة من أوجه التعاون مع شركات