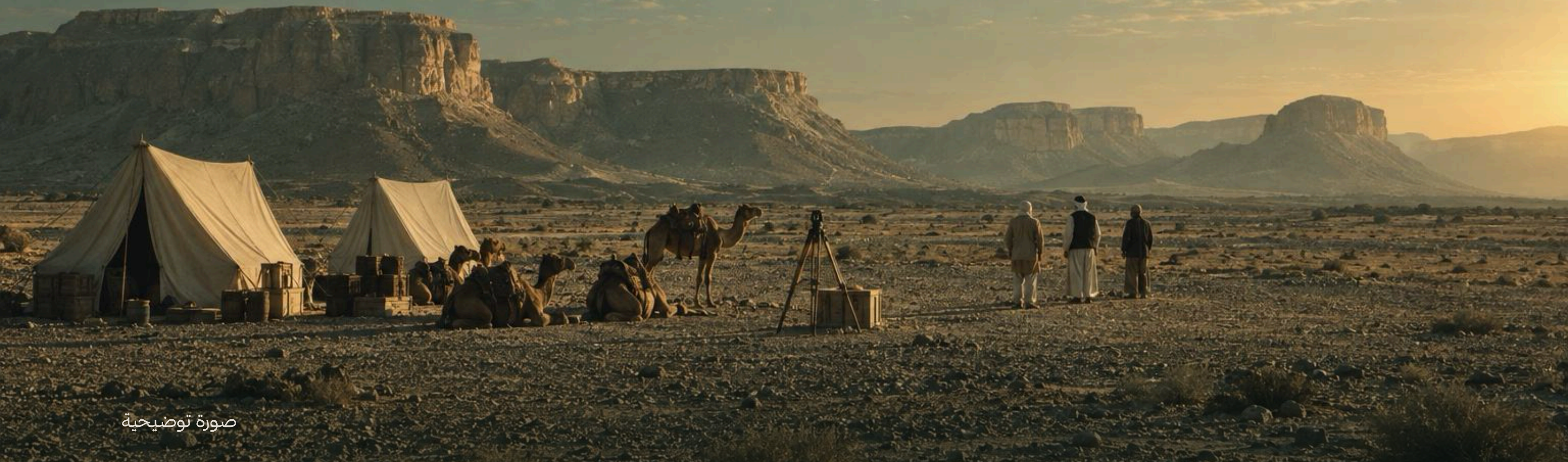


البئر السابعة

قصة النفط السعودي، من امتياز 1933
إلى أكبر اكتتاب في التاريخ.



صورة توضيحية

01 • البحث

خمس سنوات من الانتظار

1933

توقيع اتفاقية الامتياز في جدة، 29 مايو

1935

بدء الحفر في قبة الدمام

6

آبار حُفرت قبل السابعة دون إنتاج تجاري

في 29 مايو 1933 وُقِّعت في جدة اتفاقية الامتياز بين المملكة وشركة ستاندرد أويل أوف كاليفورنيا، وأُسِّست شركة تابعة لإدارتها. وبعد مسح الصحراء بدأ الحفر في قبة الدمام عام 1935.

جاءت النتائج مخيبة: بئر غلب مأوها نفطها، وأخرى لم تعطِ سوى مئة برميل ثقيل، وثلاث آبار جافة. وفي 1937 كان رأي كبير الجيولوجيين ماكس ستاينكي واحدًا: واصلوا الحفر.

واصلوا الحفر.

نصيحة كبير الجيولوجيين ماكس ستاينكي، 1937

سبع آبار في قبة الدمام



1938

البئر التي غيّرت كل شيء

بدأ حفر بئر الدمام رقم 7 في ديسمبر 1936. وفي مارس 1938، عند عمق نحو 1,440 مترًا، تدفّق النفط بكميات تجارية. عُرفت لاحقًا باسم «بئر الخير»، وظلّت تنتج 45 عامًا حتى أُغلقت في 1982.

32+ مليون

برميل أنتجتها البئر حتى 1982

3,690

برميلًا يوميًا بعد ثلاثة أيام

1,585

برميلًا يوميًا في 4 مارس 1938

1,440 م

العمق الذي تدفّق عنده النفط

تسعة عقود في سبع محطات

1933

اتفاقية الامتياز

توقيع في جدة يوم 29 مايو مع ستاندرد أويل أوف كاليفورنيا.

1938

بئر الدمام رقم 7

النفط بكميات تجارية بعد ست محاولات.

1939

أول ناقلة

في 1 مايو تُحمّل أول شحنة زيت خام من رأس تنورة.

1948

حقل الغوار

اكتشاف أول أجزائه في عين دار؛ أكبر حقل نفط تقليدي في العالم.

1950

التابلاين

اكتمال خط الأنابيب عبر البلاد العربية بطول 1,212 كم، الأطول في العالم حينها.

1980

ملكية سعودية كاملة

حصة الدولة تبلغ 100%، وفي 1988 تتأسس أرامكو السعودية.

2019

الإدراج في تداول

طرح 1.5% من الأسهم يجمع 25.6 مليار دولار؛ أكبر اكتتاب عام أولي في التاريخ.

حصة الدولة في الشركة

25%

1973

60%

1974

100%

1980

صورة توضيحية

04 · بالأرقام

اليوم، بالأرقام

12.9

مليون برميل مكافئ نفطي يوميًا · إجمالي الإنتاج الهيدروكربوني 2025

247.2

مليار برميل مكافئ نفطي · الاحتياطيات بنهاية 2025

76,664

موظفًا بنهاية 2025

12.0

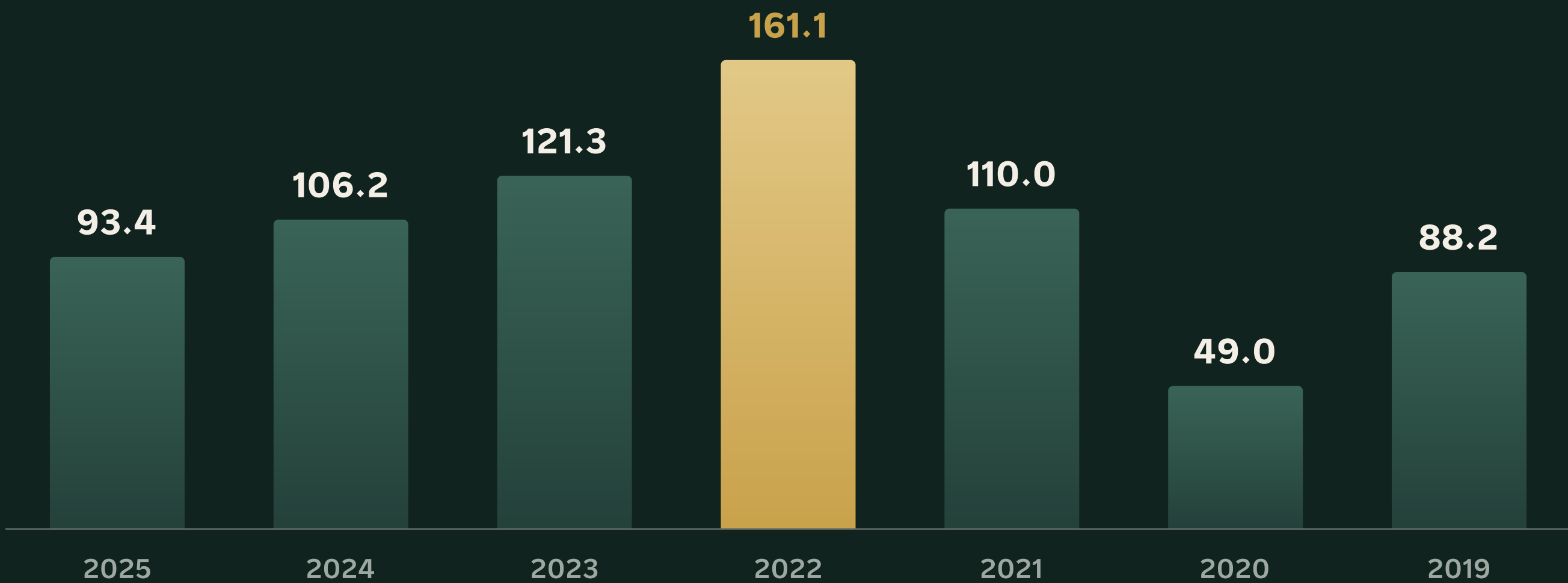
مليون برميل يوميًا

الطاقة الإنتاجية القصوى المستدامة للزيت الخام

● 2022: أعلى ربح سنوي في تاريخ الشركة

صافي دخل أرامكو السعودية

مليار دولار أمريكي · 2019 — 2025



الفصل التالي: الغاز

صورة توضيحية

80%

الزيادة المستهدفة في طاقة غاز البيع بحلول 2030
(عن مستويات 2021)

10.0

كجم مكافئ ثاني أكسيد الكربون لكل برميل مكافئ •
كثافة الكربون في التنقيب والإنتاج 2025

لم تعد الحكاية حكاية زيت خام وحده. تستهدف أرامكو السعودية رفع طاقتها الإنتاجية من غاز البيع بنحو 80% بحلول 2030 مقارنة بمستويات 2021، وقد بدأ الإنتاج في حقل الجافورة. أما الخام فتبقى طاقته القصوى عند 12.0 مليون برميل يوميًا.

المصادر

أرامكو السعودية: صفحة التاريخ، نتائج 2025، علاقات المستثمرين • سعوديبيديا • بريتيكا • رويترز • CNBC

الصور والخط

جميع الصور توضيحية مولّدة بالذكاء الاصطناعي. الخط: ثمانية.

عن هذا العمل

عمل تصوّري لأغراض العرض. غير تابع لأرامكو السعودية ولا يمثلها، ولا يستخدم شعارها.