

و شمال أفريقيا هذا العام، بعد أن سجل أرقاماً قياسية توقعت مجلة ميد أن يستمر الازم الاستثماري في مشاريع النفط والغاز البحرية في منطقة [الشرق الأوسط](#) من الإنفاق عليها عام 2023، وبلغ أعلى مستوى له منذ 10 سنوات. وقالت المجلة إن دول المنطقة المنتجة للنفط والغاز، بشكل جماعي، أرسلت عقوداً بقيمة 17.5 مليار دولار، مما جعل العام الماضي أيضاً أحد أفضل الأعوام من حيث الإنفاق الرأسمالي على مشاريع النفط والغاز البحرية على الإطلاق. ومن حيث المشروعات البحرية المخطط لها في المنطقة، تصدرت الكويت قائمة أكبر 5 مشروعات لتطوير البترول البحري بمشروع تطوير حقل غاز الدرة الذي تشرف عليه شركة الحفجي للعمليات المشتركة بين الكويت والمملكة العربية السعودية والمقدرة تكلفته بنحو 5 مليارات دولار. وقالت المجلة إن المشروع هو الآن في مرحلة إعداد التصميمات الأولية ومن المتوقع ترسية العقد في عام 2025، بينما يتوقع إنجازه في عام 2027.

أما المشروعات الـ 4 التالية فيعود أولها لشركة قطر للطاقة بـ 4 مليارات دولار، ثم مشروع عان لشركة أدنوك الإماراتية بـ 2 مليار دولار لكل منها، فيما السعودية في المركز الخامس بـ 1.8 مليار دولار. ومع أن هذه المشاريع في مراحل مختلفة، فإنه من المتوقع ترسية عقودها حل مشروع لشركة [أرامكو](#) في عام 2024 بينما يتوقع إنجازها في 2027.

وعلى صعيد ذي صلة، فقد عززت المجلة هذا التسبيب في الإنفاق القوي إلى بينة أسعار النفط الثابتة، حيث بلغ متوسط خام برنت نحو 82 دولاراً للبرميل، ومن خلال سعي الشركات الحكومية في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا لتحقيق الأهداف الاستراتيجية المحتملة لإنتاج النفط والغاز التي حدتها حكوماتها.

فقد برزت شركة أدنوك الإماراتية كأكبر منفذ على المشاريع البحرية في المنطقة العام الماضي، إذ منحت عقوداً تقدر قيمتها بنحو 17 مليار دولار في مشروع تطوير الغاز الحامض.

وتعتبر شركة أرامكو ثانية أكبر مستثمر في المشروعات الرأسمالية البحرية في عام 2023، حيث أرسلت عقوداً بقيمة 5.5 مليارات دولار.

ومن المتوقع أن يحافظ منتجو النفط والغاز في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا على مستوى عالٍ من الإنفاق على المشاريع البحرية في عام 2024، ومن المرجح أن تقود أرامكو هذه الحزمة.

وتحدّف أرامكو إلى الحفاظ على الإنتاج وزيادته تدريجياً من الحقول النفطية التي أصبح بعضها ناضجاً، ومن أجل القيام بذلك، يجب على الشركة الاستثمار في الاستثمار في تطوير وتعديل البنية التحتية الحالية في هذه الحقول مع إقامة بني تحتية جديدة.

وعلى صعيد منفصل، ففي المنطقة المقسومة بين السعودية والكويت والبالغة مساحتها 5770 كيلومتراً مربعاً، أقيم المشروع المشترك بين أرامكو السعودية ومؤسسة البترول الكويتية، وتحقق الشركتان تقدماً في خططهما لتطوير الغاز من حقل الدرة البحري، واختيرت شركة تكتيب الفرنسية لتنفيذ أعمال الهندسة والتصميمات الأولية في المشروع لتطوير الحقل.

ويتوقع الجانيان إنتاج نحو مليار قدم مكعبية من الغاز يومياً من حقل الدرة، وقد اتفقا على تقاسم الإنتاج بالتساوي. وإذا تمكنت المملكة العربية السعودية والكويت من حل خلافاتهما مع إيران بشأن تطوير أصول الحقل، فقد يمكن الجانيان السعودي والكويتي بحلول نهاية هذا العام من ترسية عقود المشروع المقرر تنفيذهما بقيمة تقدر بنحو 5 مليارات دولار لتطوير حقل الغاز المذكور. وفقاً لنظام الهندسة والتوريد والبناء EPC.