

## PRESS CLIPPING SHEET

PUBLICATION:	Al Shorouq
DATE:	27-February-2016
COUNTRY:	Egypt
CIRCULATION:	280,000
TITLE:	Italian Eni reduces its international investments by 20% as result of EUR 8.46 billion in losses
PAGE:	07
ARTICLE TYPE:	Competitors' News
REPORTER:	Staff Report

# «إيني» الإيطالية تخفض استثماراتها عالميا ٢٠٪ على وقع خسائر بـ ٨,٤٦ مليار يورو

## الشركة تنتهي من حفر بئر نفط جديدة في اكتشاف «نورس» شمال مصر



إيني الإيطالية تخفض استثماراتها في البحث والاستكشاف ٢٠٪

للخدمات النفطية بعقد قبالة سواحل مصر من «بي جي» و«دي إي آيه»، وفقا لما نقلته وكالة رويترز للأخبار، مشيرة إلى أن قيمة التعاقد تتجاوز ٧٥٠ مليون دولار. ويتعلق الاتفاق بالعمل في حقول الجيزة والفيوم ورافين البحرية قبالة الإسكندرية، ضمن المرحلة الثانية من مشروع غرب دلتا النيل. ويشمل العقد الأعمال الهندسية والتوريدات والتركيب وتجهيزات ما قبل التشغيل للبنية التحتية المفجرة لـ ١٢ بئرا، بما يشمل خطوط أنابيب طولها ٢٢٠ كيلومترا، كما يتضمن أيضا تركيب خطوط تصدير من الموقع البحري إلى منطقة إدكو.

وتم تأسيس شركة «بتروشورق» للبترول، والتي ستولى تنمية حقل «ظهر» الغني بالغاز في منطقة التزام «شروق» بالمياه الاقتصادية في البحر المتوسط، وفقا لما أعلنه طارق الملا، وزير البترول والثروة المعدنية في تصريحات صحفية سابقة، مشيرا إلى أن الشركة الجديدة أسست بالمشاركة بين الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية «إيجاس»، وشركة «أيوك» المملوكة بالكامل لشركة إيني الإيطالية، صاحبة حق الامتياز في منطقة التزام «شروق»، لتقوم بأعمال تنمية مشروع حقل ظهر، وستتم أعمال التنمية تحت مظلة شركة «بترويل» المشتركة بين «إيجاس» و«أيوك».

ومن جهة أخرى، فازت شركة «صب سي ٧»

وكانت الشركة الإيطالية قد بدأت الإنتاج من حقل نورس، في سبتمبر الماضي، مستهدفة إضافة ٧٥ مليون قدم غاز مكعب يوميا على الإنتاج، خلال شهر أبريل المقبل، من البئر الرابع بحقل نورس، ليصل إجمالي إنتاج الحقل بنهاية عام ٢٠١٦ إلى نحو ٥٠٠ مليون قدم مكعب غاز يوميا. وكانت إيني، قد أعلنت خلال يناير من العام الماضي، عن كشف بترول جديد «نورس» في منطقة غرب مليحة العميق بالصحراء الغربية، على بعد نحو ٣٠٠ كم غرب مدينة الإسكندرية. وتسيطر «إيني» من خلال وحدتها «أيوك» على ٧٥٪ من البئر «نيدوكو شمال ١»، فيما تسيطر «بي جي» البريطانية على النسبة الباقية.

ووفقا لبيان الشركة الإيطالية، فإنه مع حلول منتصف عام ٢٠١٦، ومع إضافة آبار تطويرية جديدة، يمكن التمكن من رفع الإنتاج إلى أكثر من ٦٠ ألف برميل نفط مكافئ، على أن يتم إرسال الغاز والمكثفات المنتجة لمحلة معالجة أبو ماضي الواقعة على بعد ٢٥ كيلومترا من موقع الاكتشاف الجديد، ومن ثم توجيهها إلى الشبكة المصرية. وكانت إيني للنفط قد أعلنت خلال أغسطس الماضي، عن اكتشاف كبير للغاز الطبيعي في المياه العميقة بالبحر المتوسط في منطقة امتياز «شروق» بالمياه الاقتصادية المصرية «تلى المياه الإقليمية». وقد أوضحت المعلومات السيزمية الخاصة بحقل ظهر، أنه يتضمن احتياطيات أصلية تقدر بنحو ٣٠ تريليون قدم مكعب من الغاز الطبيعي تعادل نحو ٥,٥ مليار برميل مكافئ، ويغطي مساحة تصل إلى ١٠٠ كيلو متر مربع.

قررت شركة «إيني» الإيطالية للنفط، خفض نفقاتها الاستثمارية خلال العام الحالي ٢٠١٦، بنسبة ٢٠٪، بعد أن سجلت خسائر في الربع الأخير من العام الماضي بقيمة ٨,٤٦ مليار يورو، متأثرة بانخفاض قيمة أصولها، عقب تهاوى أسعار النفط بصورة كبيرة، وفقا لنتائج أعمال الشركة التي نشرتها على موقعها الإلكتروني. وأوضحت نتائج الأعمال، أن إجمالي خسائر الشركة خلال عام ٢٠١٥ كاملا بلغ ٨,٨ مليار يورو. وتعتمد مصر أحد الأسواق الرئيسية بالنسبة للشركة، ولم توضح نتائج الأعمال ما إذا كانت «مصر» ستأثر بخطة الشركة الإيطالية لخفض الاستثمارات، لكن الشركة قالت إن خفض النفقات، سيتم عن طريق إعادة جدولة الإنفاق على مشاريعها المختلفة حول العالم وفقا لأهميتها. «الخسائر ترجع إلى الضعف الهيكلي في سوق النفط والذي قوض الربحية وقيم الأصول إضافة إلى خفض قيمة حصة الشركة في ساييم للمقاولات النفطية وفرنسايس للكيماويات»، وفقا لتقرير نتائج الأعمال. يشار إلى أن شركة ساييم للمقاولات هي الشركة المسؤولة عن الحفر في حقل ظهر الذي اكتشفته «إيني» في مصر، والذي يحوي احتياطا هائلا من الغاز.

من جهة أخرى، أعلنت الشركة التي تسيطر عليها الدولة، في بيان على موقعها الإلكتروني، أنها حفرت بئرا جديدة في دلتا النيل بمصر، ومن المتوقع بدء تشغيل الكشف الجديد بنهاية مارس ٢٠١٦، مما سيسمح لمنطقة «نورس» التي بدأت الإنتاج أخيرا، بأن تبلغ أقصى إنتاجها بنحو ٤٥ ألف برميل من النفط المكافئ يوميا.