

## PRESS CLIPPING SHEET

<b>PUBLICATION:</b>	Al Shorouq
<b>DATE:</b>	16-February-2016
<b>COUNTRY:</b>	Egypt
<b>CIRCULATION:</b>	200,000
<b>TITLE:</b>	EGPC: USD 4 billion is the cost of the first phase of the Zohr field
<b>PAGE:</b>	03
<b>ARTICLE TYPE:</b>	General Industry News
<b>REPORTER:</b>	Ahmed Ismail

## PRESS CLIPPING SHEET

# هيئة البترول: ٤ مليارات دولار تكلفة المرحلة الأولى من حقل «ظهر»

## ■ ١٢ إلى ١٦ مليار دولار إجمالي الاستثمارات المتوقعة في الحقل

كتب - أحمد إسماعيل:

تتكلف المرحلة الأولى من مشروع استخراج الغاز الطبيعي من حقل «ظهر» التابع لشركة إيني الإيطالية نحو ٤ مليارات دولار، وستتضمن حفر أربع آبار وجزء من البنية التحتية، بحسب محمد المصري، الرئيس التنفيذي للهيئة العامة للبترول، وذلك على هامش مؤتمر الصناعات التحويلية الأول في مصر والذي عقد أمس الاثنين.

ووفقاً للمصري، فإن إجمالي الاستثمارات المتوقعة ضخماً في الحقل تتراوح بين ١٢ و ١٦ مليار دولار.

وكانت الهيئة قد اتفقت مع شركة إيني الإيطالية على سعر الغاز المستخرج، حيث إن السعر مرتبط بمعادلة سعرية حدها الأدنى ٤ دولارات للمليون وحدة حرارية وحدها الأقصى ٥.٨٨ دولار للمليون وحدة حرارية.

وكانت شركة إيني الإيطالية 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 مكعبة من الغاز الطبيعي (تعادل نحو ٥,٥ مليار برميل مكافئ) ويغطي مساحة تصل إلى ١٠٠ كيلو متر مربع.

ويخمس تصاريحات سابقة للمصري، فإن الهيئة قد اتفقت مع إيني الإيطالية على بدء الإنتاج من حقل شروق خلال عام ٢٠١٧ بحجم إنتاج يصل إلى مليار قدم مكعبة من الغاز يوميا، مشيراً إلى أن الاتفاق يتضمن زيادة الإنتاج إلى ٢.٧ مليار قدم مكعبة من الغاز يوميا خلال عام ٢٠١٩.

وتشير دراسات المؤسسة العامة للمسح الجيولوجي في الولايات المتحدة الأمريكية، إلى أن احتياطيات حوض البحر المتوسط تقدر بنحو ١٢٢ تريليون قدم مكعبة من الغاز الطبيعي ونحو ١٠٧ مليارات برميل من النفط الخام.

من جهة أخرى، قال عمرو مصطفى، نائب رئيس هيئة البترول للمعاملات، إن الهيئة نجحت خلال العامين الماضيين في تطوير ورفع كفاءة معامل التكسير المصرية، لترتفع الطاقة الإنتاجية للمعامل بنحو ٥٠٪، «معامل التكسير تحتاج إلى عمليات تطوير تصل تكلفتها إلى نحو ١٤ مليار دولار»، وفقاً لمصطفى.

وتتملك معامل التكسير المصرية قدرات تكرير إضافية تقدر بـ ٦ ملايين طن سنوياً لا تستغل، حيث يصل عدد المعامل التابعة إلى وزارة البترول نحو ١٢ معمل بطاقة إنتاجية تقدر بـ ٣٤ مليون طن يستغل منها نحو ٢٢ مليون طن سنوياً.