

PRESS CLIPPING SHEET

PUBLICATION:	Al Borsa
DATE:	13-March-2016
COUNTRY:	Egypt
CIRCULATION:	120,000
TITLE:	20% expected increase in Eni Mediterranean discovery gas reserve
PAGE:	Front Page
ARTICLE TYPE:	General Industry News
REPORTER:	Ahmed Tolba-Mohamed Adel

زيادة متوقعة في احتياطيات غاز كشف «إيني» بالبحر المتوسط %20

مقدار: بدء حفر البئر الثالثة وإنشاء محطة معالجة لغاز طاقتها 2.7 مليار قدم مكعب يومياً في بورسعيد



المصدر: الموقع الإلكتروني لشركة إيني

صورة من موقع العمليات بالمرحلة الأولى لحقل ظهر

وذكر المسئول، أن الطاقة الاستيعابية لمحطة معالجة غاز شرق تقدر 2.7 مليار قدم مكعب يومياً، وأن اللجنة الفنية التي تم تشكيلها تقوم حالياً باستلام الأرض المخصصة لذلك لبدء عمليات الإنشاءات عليها وربطها بمحطة استقبال الغاز الموجودة بالمنطقة.

وأشار إلى بدء أعمال حفر البئر الثالثة بالحقل، ومن المستهدف ربط نحو 900 مليون قدم مكعب يومياً من الغاز على الشبكة القومية بمنطقة عام 2017 أو خلال الربيع الأول من عام 2018، ويصل معدل إنتاج المشروع لـ 2.7 مليار قدم مكعب بحلول 2020.

لإنتاج منه بانتهاء عمليات التنمية التي تبلغ استثماراتها 12 مليار دولار.

وأضاف أن شركة «إيني» تستهدف إتمام حفر 6 آبار بحقل «ظهر» بمنطقة مصرية تمثل المرحلة الأولى لتنمية الكشف في امتياز «شرق»، وتبلغ تكلفة حفر البئر الواحدة 100 مليون دولار.

وأشار إلى أن البئر الثانية تم حفرها على مسافة 1.5 كيلو متر جنوب البئر الأولى، وتتفق الشركة حالياً على إنشاء تسهيلات الإنتاج الخاصة باستقبال الغاز ومعالجته بمنطقة بورسعيد.

كتب - أحمد طلبة ومحمد عادل:

انتهت شركة «إيني» الإيطالية من حفر البئر الثاني بكشف «ظهر» للغاز بالمياه المصرية العميقه في البحر المتوسط، وأثبتت النتائج وجود طبقه حاملة للغاز أكبر من الطبقه التي وجد فيها الغاز في البئر الأولى التي قدرت على أساسها الاحتياطيات بحوالى 30 تريليون قدم مكعب غاز.

وقال مصدر بالشركة القابضة للغازات «إيجاس» لـ«البورصة»، إن النتائج التي أظهرها البئر الثانية تشير إلى زيادة الاحتياطي التقديرى 20%， ما يعني زيادة الكميات القابلة