

PRESS CLIPPING SHEET

PUBLICATION:	Al Mal
DATE:	20-October-2015
COUNTRY:	Egypt
CIRCULATION:	145,000
TITLE :	3 companies agree to begin operating natural gas development projects with the Ministry of Petroleum
PAGE:	02
ARTICLE TYPE:	Competitors' News
REPORTER:	Nesma Biomy

تضم «بي جي» البريطانية و«بتروناس» الماليزية و«إديسون» الإيطالية

3 شركات تتفق مع «البتترول» على بدء تشغيل مشروعات تنمية الغاز الطبيعي

■ إضافة 550 مليون قدم مكعب يوميا غير الخام والتمكثفات

بي بي البريطانية لتتخذ الخطوات بالامتياز الجديد، طبقاً لاتفاق رسمي تم توقيعه معها في هذا الشأن. وقد انخفض إنتاج «دانا غاز الإماراتية» من منطقة امتيازها البترولي بمصر خلال الربع الثاني من العام الحالي، ليصل إلى نحو 35 ألف برميل من النفط المكافئ، مقابل نحو 42.9 ألف برميل خلال الفترة نفسها من العام الماضي؛ بسبب التناقص الطبيعي في إنتاجية الحقول، فضلاً عن التأخر والبطء في تنفيذ بعض العمليات بمواقع الإنتاج. وأوضحت المصادر له «العمال» أن شركة إنجي الفرنسية التي التقى بها وزير البترول منذ أيام، هي الشركة الأم المبتدئة عنها شركة جاز دي فرائس العاملة في امتياز غرب البرلس بالبحر المتوسط.

وأشارت المصادر إلى أن الشركة الأم «إنجي» اتخذت قراراً خلال أبريل الماضي، بالتعامل مع كل دول العالم، تحت اسم «إنجي» الفرنسية، دون تعديل في أي من خططها الاستثمارية بمصر وببقية الدول الأخرى.

وتستهدف الشركة من خلال مشروعها في امتياز «البرلس»، إنتاج نحو 100 مليون قدم مكعب غاز طبيعي يوميا، وتسمى الشركة للإنتهاء من تنفيذ المشروع طبقاً للجدول الزمني المتفق عليه

الإماراتية تناوشت مع «البتترول» لرفع أسعار شراء الحكومة للغاز الطبيعي المنتج من امتيازها البترولي البالغ نحو 2.65 دولار للمليون وحدة حرارية، موضحة أن الوزارة تدرس حالياً مطالب جميع الشركات بشأن الاتفاقيات، بشكل مرن، لتحقيق عوائد لكل الأطراف، وتحفيز الشركات على التوسع في ضخ الاستثمارات الجديدة.

وذكرت أن الحكومة تسعى لتسديد مستحقات الشركات الأجنبية المتأخرة في أسرع وقت ممكن، والبالغة نحو 3 مليارات دولار.

وكانت الحكومة، ممثلة في وزارة البترول، قد سددت خلال العام ونصف العام الماضيين ما يتجاوز 50% من إجمالي مستحقات شركات البترول الأجنبية المتأخرة، لينخفض الإجمالي من 6.3 مليار دولار إلى حوالي 3 مليارات دولار حالياً.

على صعيد آخر قالت المصادر إن شركة دانا غاز الإماراتية وعدت بسرعة الانتهاء من عمليات حفر الآبار الجديدة بامتيازها في الدلتا قبل نهاية العام الحالي، متوقعة بدء عمليات حفر البئر الاستكشافية الأولى بالقطاع رقم 3 ضمن منطقة امتياز حقل مطرية، خلال النصف الأول من 2016.

ولفتوا إلى أن الشركة الإماراتية تستعين بشركة



طارق الملا

ويستهدف مشروع شركة إديسون الإيطالية إضافة حوالي 150 مليون قدم مكعب غاز، بالإضافة إلى حوالي 1500 برميل زيت يوميا، باستثمارات حوالي 220 مليون دولار.

على صعيد آخر أكدت شركتا «بي جي» البريطانية و«بتروناس» الماليزية، أن تشغيل مشروع تنمية الغاز المرحلة التاسعة «ب» بالعياء العميقة في البحر المتوسط، سيبدأ خلال الربع الثاني من 2017.

ويهدف المشروع لإنتاج نحو 400 مليون قدم مكعب غاز يوميا، باستثمارات حوالي 1350 مليون دولار.

وقالت المصادر إن الاتفاق الموقع بين شركتي بي بي و«بي جي» البريطانية، بشأن استغلال التسهيلات الإنتاجية التابعة لـ «الثانية» لبدء إنتاج مشروع «الأولى» في منطقة شمال الإسكندرية - مستمر قائم، وتم البدء في تنفيذه.

وكان المهندس طارق الملا، وزير البترول، قد عقد لقاءات مؤخرًا مع 5 شركات بترول أجنبية، تضم «إديسون» الإيطالية و«بي جي» البريطانية و«بتروناس» الماليزية و«دانا غاز» الإماراتية و«إنجي» الفرنسية، لبحث آخر تطورات العمل بمشروعات تنمية الغاز، وبحث آليات الإسراع بربطها على الشبكة القومية.

وأكدت المصادر له «العمال»، أن شركة دانا غاز

تستهدف مصادر مسئولة بالشركة القابضة للغازات الطبيعية «إيجاس»، أن شركات «إديسون» الإيطالية و«بي جي» البريطانية و«بتروناس» الماليزية، التفتت مع وزارة البترول على التوفيقات النهائية لبدء تشغيل مشروعات تنمية الغاز الطبيعي الواقعة بمناطق امتيازها البترولية في البحر المتوسط.

وقالت المصادر له «العمال»، إن شركة إديسون الإيطالية التفتت على بدء تشغيل مشروع تنمية حقل شمال أبو قير «المرحلة الثالثة»، خلال الربع الأخير من العام المقبل.

وأضافت أن مشروع الشركة الإيطالية يستهدف زيادة معروض مصر من المشتقات البترولية والتمكثفات، موضحة أنه من المرتقب أن يقوم المشروع بإضافة نحو 4375 برميل تمكثفات يوميا، ولتقت المصداق إلى أن إنتاجية تلك المشروعات من المشتقات والمكثفات والزيوت الخام، ستسهم في رفع الإنتاج المحلي من البتزين والبنزول واليونانجاز، مما يخفف فاتورة الاستيراد مستقبلا.

وتستورد مصر مشتقات بترولية بقيمة تتراوح بين مليار و1.2 مليار دولار شهريا؛ لتلبية احتياجات السوق المحلية من المشتقات البترولية.

نسخة يومية