

إنهاء جولة التراخيص الخامسة التكميلية والسادسة بنسبة تعدت 30% لصالح الشركات النفطية

19-05-2024

الكتاب

محمود بابان

ملخص : لم يفشل العراق فقط في الوصول إلى مستوى إنتاج النفط الذي كان يطمح له فحسب، والذي يزيد عن 7 ملايين برميل يوميا على مدى السنوات العشرين الماضية، بل أيضا معظم الآبار تحتاج الآن إلى إعادة تأهيل، وهو ما يعرف باسم "Enhance Oil Recovery".

بعد ستة اعوام من تحضير جولة تراخيص جديدة للعقود النفطية والغازية في العراق وإجراء العديد من الورش للشركات ومراجعة نوعية العقود من خلال تغيير نسبة الملكية ونسبة الشركات من ارباح الإستثمارات في تلك الحقول، كنتيجة هناك 13 مشاريع جندبت المستثمرين من اصل 29.

اطلقت الجولة الخامسة التكميلية والسادسة في 11-13 ايار العام الجاري في بغداد وبحضور رئيس الوزراء حيث تنافست 22 شركة من جميع انحاء العالم ما عدا امريكا لربح العقود، لكن فقط الشركات الصينية وايضا شركة عراقية كوردية استطاعت كسب عقود بنسب ربح مختلفة بعد النفقات الإستثمارية التي وصلت الى 30%.

لم يفشل العراق فقط في الوصول إلى مستوى إنتاج النفط الذي كان يطمح له فحسب، والذي يزيد عن 7 ملايين برميل يوميا على مدى السنوات العشرين الماضية، بل ايضا معظم الآبار تحتاج الآن إلى إعادة تأهيل، وهو ما يعرف باسم "Enhance Oil Recovery".

وفي السنوات الأخيرة، لم تكن شركات النفط العالمية غير مبادرة للإستثمار في العراق فحسب، بل انسحبت، من بينهم شركة إكسون موبيل. تلك الإنسحابات في مرحلة حاجة الآبار الى التعمير وعدم وجود حقول جديدة للإستفادة من الغاز المصاحب في الإستثمارات النفطية شكل خطورة كبيرة على هذا القطاع والذي لن يكون بالإمكان الإستمرار فيه إذا لم تتبع طرق جديدة ، ففي عام 2022 شارك بنسبة 93% من مجموع إيرادات العراق.

لم يستطع العراق جذب الشركات في الجولتين الأخيرتين للإستثمار في 16 حقل نفطي، غازي وحقول غازية ونفطية ذلك بالرغم من ان 4 من تلك الحقول تمت فيها الجولات وبيانات 2D Seismic جاهزة وايضا حقولها التجريبية جازة.

نسبة ارباح الشركات ودوافع الشركات الصينية والكوردية للإستثمار في تلك الحقول النفطية

بحسب البيانات المتداولة للعقود الممضية خلال الثلاثة ايام ارتفعت نسبة ارباح الشركات من 6.667% الى 32%، وذلك بعد مصاريف الإستثمار مثل ما هو مشار اليه في الجدول (1).

ورغم اهتمام محلي الطاقة في هاتين الجولتين بإعطاء أرباح عالية للشركات من الاستثمارات في الحقول التي وقعت العقود، إلا أن هيمنت الشركات الصينية على قطاع الطاقة العراقي، وخاصة النفط، واستحوذ شركة كار على ثلاثة حقول للنفط والغاز.

الاهتمام الصيني بقطاع الطاقة العراقي، سواء بشراء أسهم في شركات النفط أو توقيع 10 عقود لتطوير الاستثمار النفطي العراقي، متعلق بوصول الصادرات النفطية العراقية إلى الصين إلى 1.18 مليون برميل يوميا في عام 2023، وهو ما يمثل 35% من إجمالي صادرات العراق النفطية. من الناحية الإقتصادية وفي عام 2022 استورد العراق بضائع بقيمة 14 مليار دولار من الصين، لكن الصادرات العراقية للصين كانت بقيمة 34 مليار دولار، وكانت قيمة النفط المصدر 33.8 مليار دولار.

الجدول (1): تفاصيل الشركات الاربعة في الجولة الخامسة التكميلية والسادسة

اسماء الحقول النفطية والغازية	نوع حصة التراخيص	المناطق	مساحة الحقول. متر مربع	نوع الحقول	حفر الآبار وتوفر بيانات	اسماء الشركات	الدول	الشركة الرابحة	تسمية اسهم الشركة	النسبة المئوية لتراخيص الشركات
شرق بغداد - شمال	الحصة الخاصة	بغداد صلاح الدين	231	نفطي	7	زيك ZPEC	الصين	زيك ZPEC	100%	6.67%
ذي	الحصة الخاصة	الجزيرة	1396	نفطي	1	جي او جي UEG	الصين	جي او جي UEG	100%	25.16%
ديمة	الحصة الخاصة	عيسى	451	نفطي وغازي	1	كل	العراق وروسيا	كل	100%	6.29%
الرفعة الاقتصادية 7	الحصة الخاصة	أبنا، دجل، الحيف ، واسط والح	6000	نفطي وغازي	0	سجوك CMOOC	الصين	سجوك CMOOC	100%	25.68%
الفرين	الحصة المسكدة	الأبيل والحيف	8500	غازي	0	جانبو Zhambao	الصين	جانبو Zhambao	100%	17.30%
حقول الفرات الأوسط	الحصة الخاصة	نجف والحيرة	1073	نفطي وغازي	6	زيك ZPEC	الصين	زيك ZPEC	100%	9.33%
زبدانية	الحصة الخاصة	ديالى واسط	360	نفطي	0	جيد JED-JADE	الصين	جيد JED-JADE	100%	7.63%
ابو خيمة	الحصة الخاصة	العتري	294	نفطي	1	جانبو Zhambao	الصين	جانبو Zhambao	100%	9.10%
سلسن وحلق	الحصة الخاصة	كوتلي	359	نفطي وغازي	1	كل	العراق وروسيا	كل	100%	17.25%
الكليبية	الحصة المسكدة	تخوير والأبيل	7300	غازي	1	كل	العراق وروسيا	كل	100%	32%
جبل سنام	الحصة الخاصة	الجزيرة	235	نفطي	2	جيد JED-JADE	الصين	جيد JED-JADE	100%	30.90%
القطرية	الحصة الخاصة	واسط	-	نفطي	1	انجون Antun	الصين	انجون Antun	100%	29.18%
سهر	الحصة المسكدة	العتري	1700	نفطي	0	سجوك Shaopec	الصين	سجوك Shaopec	100%	17.65%

وقعت شركة كار ، باعتبارها الشركة العراقية المحلية الوحيدة، العقود الثلاثة في الجولتين الخامسة والسادسة من العقود، مما يدل على قدرة القطاع الخاص في إقليم كردستان على الاستثمار بالأخص في قطاعي النفط والغاز ولأن اثنين من الحقول المستلمة مختلطان (النفط والغاز) والآخر غاز وحده، فإن ذلك يعكس خبرة الشركة في إنتاج النفط وعدم إهدار الغاز المصاحب.

والحقيقة الأخرى التي ظهرت من مشاريع هاتين الجولتين لحقول النفط والغاز والشركاء في الأيام الثلاثة الماضية هي المعلومات عن الحقول النفطية، واتضح أن تلك الحقول ليس لديها بيانات استكشافية وآبار تجريبية ولم تكن الشركات راغبة في الاستثمار فيها، كما هو مبين في الجدول الثاني

كل ذلك في حين ان الحقول النفطية التي وقع عليها عقود من قبل الشركات الصينية وشركة كار كان من فيها منافسة بين 8 شركات من 22 ركة لربح العقود.

الجدول(2): تفاصيل الحقول التي لم تكن الشركات مستعدة للإستثمار فيها خلال الجولة الخامسة التكميلية والجولة السادسة

اسماء الحقول النفطية والفئوية	توزيع حصة التراخيص	المحتضات	مساحة الحقول، متر مربع	نوع الحقول	حفر الأبار وتجهيزات	اسماء الشركات	التاريخ	الشركة الراحة	تسمية اسهم الشركة	مدة التهيئة لأرباح الشركة
حصه	الحصة المضمرة	الغاز	6665	غاز	0				كوتسند	
موز	الحصة المضمرة	الغاز	8521	غاز	0				كوتسند	
تولمير	الحصة المضمرة	الغاز	7300	غاز	2				كوتسند	
جفلة	الحصة المضمرة	صالح الحين	412	تطويري	0				كوتسند	
عفة	الحصة المضمرة	الغاز	7400	غاز	0				كوتسند	
لوزة الجفلة II	الحصة المضمرة	البيدر الحين	8000	تطوير	1				كوتسند	
بزو	الحصة المضمرة	الغاز	8500	غاز	0				كوتسند	
موزك	الحصة المضمرة	الغاز	9001	غاز	0				كوتسند	
شمك الوفاة	الحصة المضمرة	الغاز	6500	غاز	0				كوتسند	
البيدر	الحصة المضمرة	الغاز	8300	غاز	0				كوتسند	
جنود الوفاة	كاسر المزمع	الغاز	7907	غاز	0				كوتسند	
شويك	الحصة المضمرة	واسطويصان	9428	تطوير	0				كوتسند	
شويك	الحصة المضمرة	الغاز	2400	تطوير	0				كوتسند	
خندلور عرزيه	الحصة المضمرة	بيدر الحين	400	تطوير	0				كوتسند	
تكان	الحصة المضمرة	الغاز	4400	تطوير	0				كوتسند	
كسة صالح الجفلة	الحصة المضمرة	الغاز	340	تطوير	1				كوتسند	

اسباب عدم مشاركة الشركات الأمريكية وعدم فوز الشركات الأوروبية، الخليجية، البريطانية والروسية

الجولة الخامسة التكميلية والسادسة كان من المفترض ان تجرى في نهاية شهر نيسان 2024، لكنها مددت لمدة اسبوعين آخرين بهدف مشاركة الشركات الأمريكية للإستثمار في هذا القطاع، لكن الشركات الأمريكية لم تكتفي بعدم المشاركة فحسب بل ايضا لم تهتم به على الإطلاق، ذلك لأن القادة العراقيون يتحدثون دائما وبالأخص الأطراف التي شكلت الحكومة، يتحدثون يوميا عن ضرورة خروج الأمريكيان من العراق، كيف لهم ان ينفقوا بالإستثمار بملايين الدولارات في حين انهم لا يعلمون ما إذا كانت تلك الثروات ستكون محفوظة ام لا، ناهيك عن ان الشركات الأمريكية التي تشسثمر في هذا المجال تواجه مشاكل مستمرة في إقليم كردستان.

كما أنه على الرغم من وجود شركتي شل الهولندية وبي بي البريطانية، فإن حتى الشركات الخليجية مثل قطر للطاقة وأدنوك الإماراتية لم تفرز بأي عقود للمشاركة في هاتين الجولتين بالرغم من مشاركتها.

وفي الواقع، قد يكون هناك سببان رئيسيان وراء فشل هذه الشركات أو عدم قدرتها على المنافسة: الأول، القدرة على التنافس مع الشركات التي حصلت على العقود بسبب انخفاض اجور الأيدي العاملة واستخدام المعدات والتكنولوجيا الرخيصة. ثانيا بسبب الالتزام بالاستثمار في مصادر الطاقة المتجددة وخطط حكوماتهم للانتقال إلى طاقات أنظف في المستقبل.

شارك في هاتين الجولتين كل من كازبروم ولوك اويل الروسية لكن لم يحصلوا على اية عقود، ذلك بالرغم من ان الشركات الروسية تعمل الآن في مجال الطاقة في جميع ارجاء العراق بما فيها إقليم كردستان لكنهم يعانون من عدم إستلامهم مستحقاتهم فكيف سيخاطرون بإستثمارات جديدة.

الخاتمة

ما يحدث في قطاع النفط والغاز في العراق هو أن؛ حكومة محمد شياع السوداني تسهل توقيع العقود، حيث وصلت ارباح الشركات الى 30%، وبهذا تكون قد سبقت الحكومتين التي سبقتا الحكومة الحالية.

وقد تم توقيع عقود الطاقة في هذه الحكومة بشكل ملفت، بدءاً من توقيع توتال كريسننت ببتروليوم وحتى توقيع هذه العقود الـ 13 في الأيام القليلة الماضية، لكن السؤال المهم هو؛ ومع كل هذه الأجنحة السياسية والمصالح الاقتصادية المحلية والإقليمية، وحتى كل هذه الجماعات المسلحة التي تخلق الآن مشاكل لتطوير غاز كورمور، هل يستطيع العراق تنفيذ طرق الشركات التي وقعت وفازت بهذه العقود؟ مع ان مرحلة تنفيذ العقود تمتد إلى 20 إلى 25 سنة قادمة.