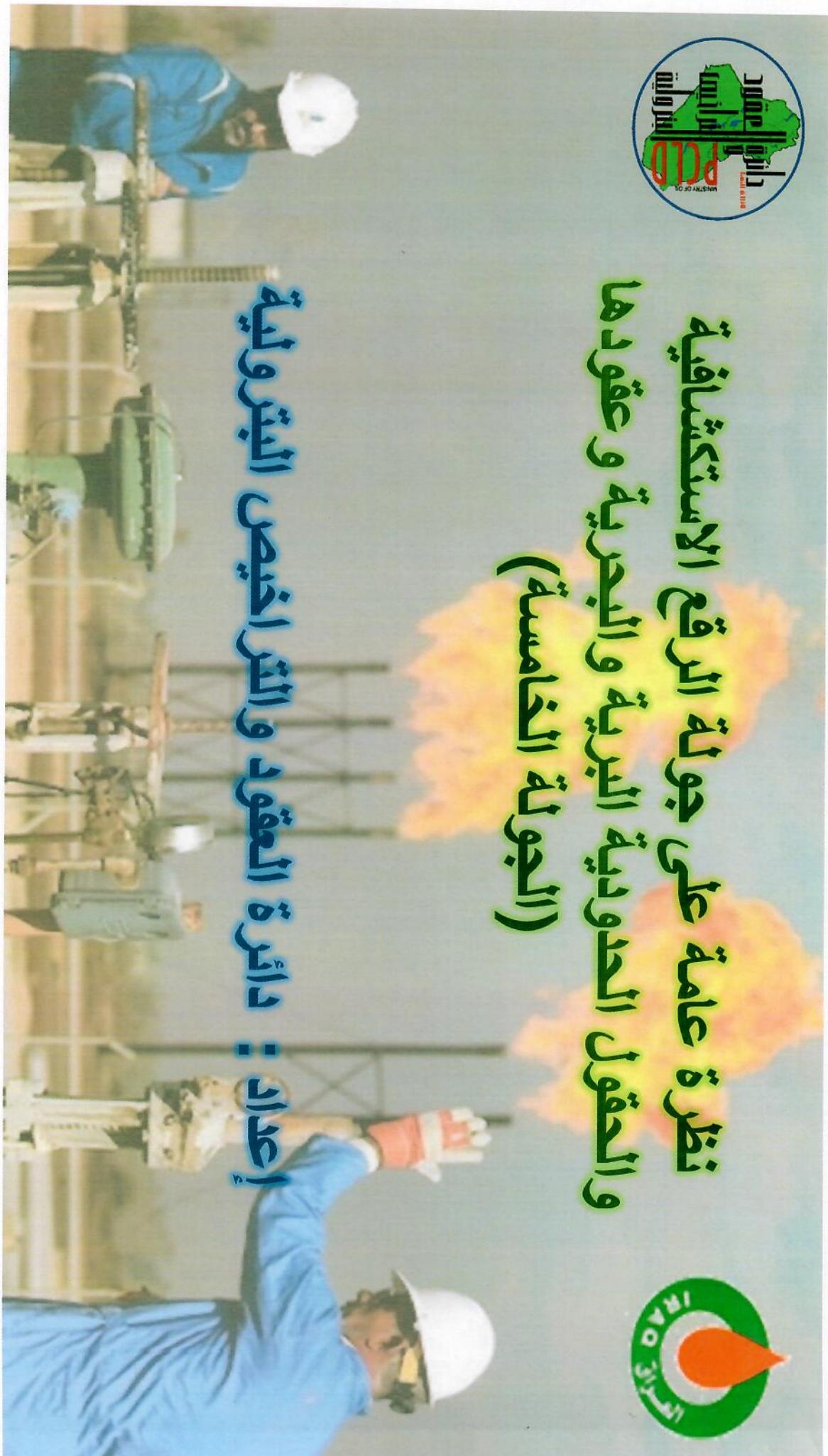




نظرة عامة على جولة الرفع الاستكشافية
والتحول الدوائية البرية والبحرية وعقولها
(الجولة الخامسة)

إعداد: دائرة المقومات والتراخيص البيطرية



نبذة عن جولة التراخيص الخامسة

يتضمن المشروع الخاص بـاستكشاف و تطوير وانتاج الرقق الاستكشافية والحقول الحدودية البرية والبحرية بالإضافة إلى الجوالة في محافظة دبى والذى يبلغ عددها (١١) أحد عشر حقولا ورقة استكشافية وتحتفل بهذه الجوالة عن الجولات السابقة كونها تستهدف التراكيب والرقق الحدودية والتي يكون جزءاً منها عابراً للحدود بغية الاستثمار الامثل للموارد النفطية والغازية في تلك المناطق وتحقيق اقصى استفادة من تلك الحقول والرقق الاستثمارية للبلد حيث ان اغلب المناطق المشمولة بهذه الجوالة هي من المناطق الفقيرة وأنه من الضروري استثمار الثروات النفطية لتحسين الوضع المعاشى من خلال تشغيل اليد العاملة وتحسين البنى التحتية في تلك المناطق، إضافة الى تعزيز الاحتياطيات النفطية والغازية وزيادة الطاقات الإنتاجية وخاصة في المناطق الوسطى والجنوبية مما يسهم بزيادة واردات البلاد المالية من خلال زيادة العلاقات التصديرية للنفط الخام وتقليل او انتفاء الحاجة الى استيراد الغاز لتشغيل المحطات الكهربائية الغازية.

وتضمن تنظيم جولة التراخيص الخامسة الاجراءات التالية:

١- تم الإعلان عن مشروع جولة الرقق الاستكشافية والحقول الحدودية البرية والبحرية من قبل وزارة النفط بتاريخ ٢٧ تشرين الثاني ٢٠١٧ في مؤتمر صحفي عقد في ديوان الوزارة وتضمن المشروع (١) أحد عشر رقعة استكشافية وحقولاً نفطياً وغازياً وتشمل:

أولاً: الرقع الاستكشافية الواقعة على الحدود العراقية -

الكوردية، وهي:-

- رقعة خضر الماء.
- رقعة جبل سدام.
- رقعة الفاو .

رابعاً: رقعة الخليج العربي والواقعة ضمن المياه الإقليمية العراقية في الخليج العربي .

ثانية: الرقع الاستكشافية الواقعة على الحدود العراقية -

الأيرانية :-

- رقعة السنديان وتحوي حقل السنديان .
- رقعة الحوزة وتحوي حقل الحوزة وتركيب الحوزة .
- الجنوبي

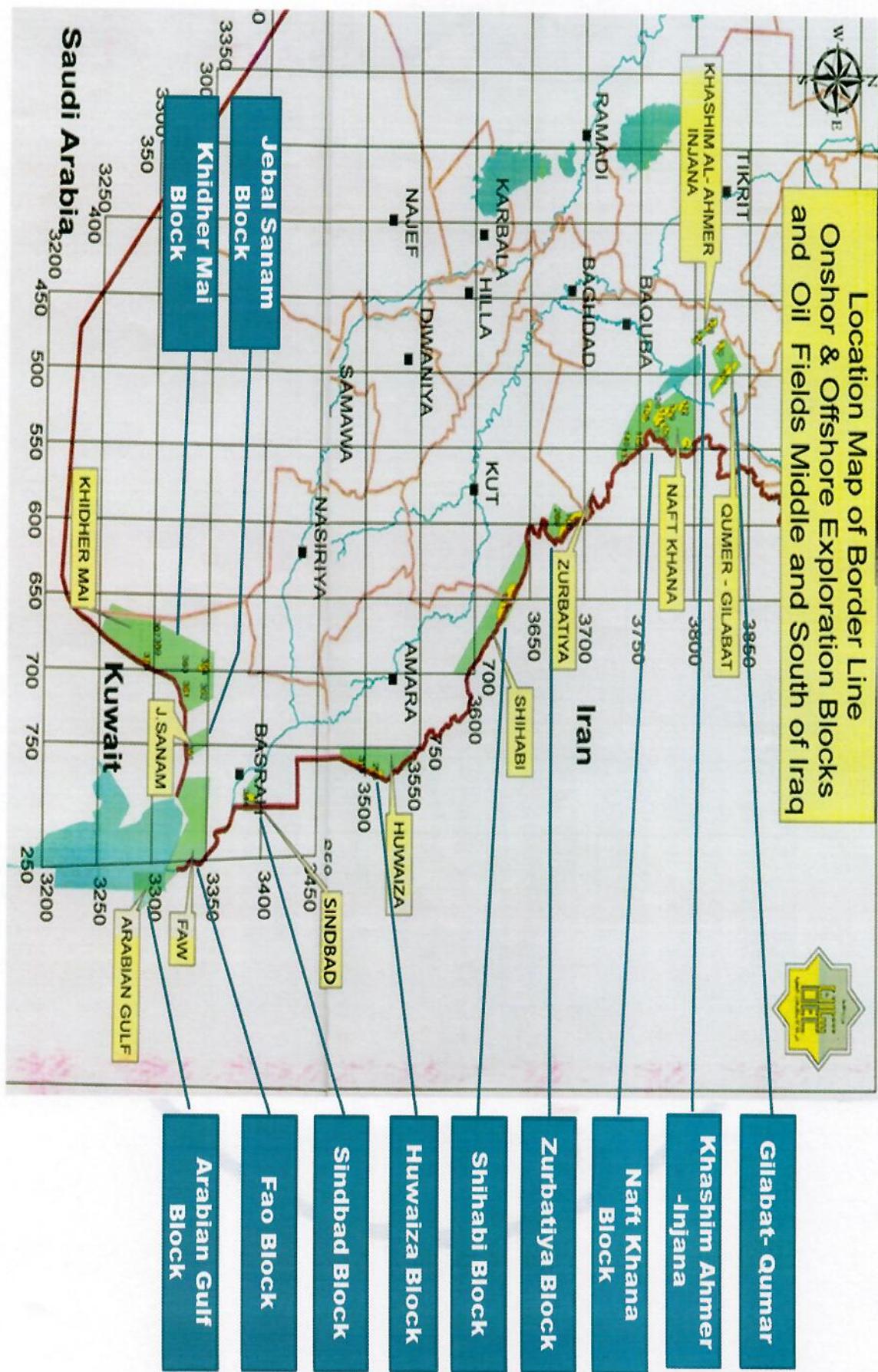
- رقعة الشهابي

- رقعة زرباطية .

- رقعة نفط خانة وتحوي حقول نفط خانة ، نادو دمان ، جره
بيكتة و تل غزال بالإضافة إلى تركيب نفط خانة الجنوبي



Location Map of Border Line Onshore & Offshore Exploration Blocks and Oil Fields Middle and South of Iraq



٢- تم تأهيل (٦٢) شركة نفط عالمية للمشاركة في هذه الجولة حيث قامت (٤) شركة منها بشراء حقائب المعلومات الخاصة بالجولة والتي تتضمن المعلومات الفنية، العقود المعيارية ووثيقة المناقصة والتي تتضمن شروط المشاركة في عملية التفاوض.

الشركات المؤهلة والتي تناصفت في الجولة

No.	Company Name	Country
1 -	Bashneft	Russia
2 -	China Zhenhua	China
3 -	CNOOC	China
4 -	Crescent	UAE
5 -	Dana Gas	UAE
6 -	Dragon Oil	UAE
7 -	Eni	Italy
8 -	ExxonMobil	USA
9 -	Gazprom	Russia
10 -	Geo-Jade	China
11 -	Lukoil	Russia
12 -	Total	France
13 -	UEG	China
14 -	Zarabzhneft	Russia

٣- تم عقد مؤتمر الترويج في وزارة النفط بتاريخ ٢٩ آذار ٢٠١٨ والذي حضرته كافة الشركات التي اشتريت حقوق المعلومات، حيث تم فيه توضيح الملامح الأساسية للعقود والمعلومات الفنية المتعلقة بالرقة والحقول.

٤- جرت عملية التنافس الخاصة بجولة التحول والرقة الصدرية بتاريخ ٢٦ نيسان ٢٠١٨ في مركز الوزارة وتمت دعوة السادة رئيس مجلس النواب العراقي والسيد رئيس مجلس الوزراء والعديد من السادة الوزراء وأعضاء مجلس النواب وبعض الخبراء الناطقين المعروفين لحضور تلك الفعالية.

حيث تم تشكيل لجنة لاستلام وفتح العروض التناافية وأعلن الشركات الفائزه برئاسة السيد وزير النفط الأسبق (السيد جبار علي حسين المعبي) وعضوية كل من السادة وكيل الوزارة لشؤون الاستخراج، المفتش العام، مدير عام دائرة العقود والتراخيص البترولية، مدير عام الدائرة القاتلوبية، مدير عام دائرة الرقابة الداخلية، مدير علم شركة نفط ميسان ومدير عام شركة نفط الوسط.

قامت اللجنة بالإعلان عن الحقوق والرقة الاستكشافية المشمولة بتلك الجولة والبالغ عددها (١١) أحدي عشر رقة وحقق نفطي وغازى وكانت نتائج عملية التفاوض كالتالي:

نتائج عملية التفاضس

No.	Contract Area	Company Name	MRPB	RPB	Note
1	Gilabat-Qumar	Crescent		9.21%	Awarded
		Geo-Jade	16.65%	13.15%	Failed
2	Khashim Ahmer-Injana	China Zhenhua		15.91%	Failed
		Crescent	20%	19.99%	Awarded
3	Naft Khana	Geo-Jade		14.67%	Awarded
		ENI	24.45%	21.14%	Failed
4	Zurbatiya	NO Offer	4.77%	NA	NA
5	Shihabi	NO Offer	10.97%	NA	NA
6	Huwaliza	Geo-Jade	7.16%	7.15%	Awarded
		UEG		4.55%	Awarded
7	Sindbad	Crescent	6.11%	4.89%	Failed
		ENI		14%	Failed
8	FAO	NO Offer	12.80%	NA	NA
9	Jabal Sanam	NO Offer	14%	NA	NA
10	Khider Al-Mai	Crescent	13.76%	13.75%	Awarded
11	Arabian Gulf	NO Offer	22%	NA	NA

الحد الأقصى لنسبة المائد (المحددة من قبل الوزارة) : MRPB
 نسبة المائدة المقترنة بالشركة من قبل المقدم : RPB

النحوذ التجاري للعقود

النحوذ التجاري للعقود يتضمن المباديء العامة الآتية:-

- استقطاع (٤٥٪) من العائد المقترض كحق الملكية (الريع) تؤخذ إيراداً نهائياً إلى خزينة الدولة.
- تخصيص نسبة معينة من العائد المقترض الصافي لتسديد الكلف ال碧روية (المصروفة من قبل المقاول لتطوير المشروع
- ربجية المقاول = الإيراد المقترض الصافي المتبقى (بعد دفع الكلف) * النسبة المئوية للربحية التنافسية.
- المتبقى من العائد المقترض الصافي المتبقى يذهب إلى الحكومة (ربجية الحكومة).
- يدفع المقاول ضريبة الدخل بنسبة (٣٥٪) على الربحية المستلمة فعلياً سنوياً إلى الهيئة العامة للضرائب.
- المقاول يدفع مكافأة التوفيق والتي هي كلف غير مستردة.
- المقاول يدفع مبلغ (٢٠) مليون دولار للتدريب ونقل التكنولوجيا والبعثات الدراسية سنوياً وهي غير مستردة.
- يلتزم المقاول بصرف مبلغ مقداره (٥) مليون دولار سنوياً لأغراض البنية التحتية والمنافع الاجتماعية وهي كلف مستردة.

بالتالي فإن: حصة الحكومة + الضريبة + ربجية الحكومة

ربجية المقاول الفعلية تساوي الربحية فقط (بعد استقطاع الضريبة).
ملكية الموجودات الثابتة (المنشآت، الإبار، الإتايب ... الخ) تعود إلى الحكومة.

المائد المفترض = (كمية النفط المنتج * سعر البرميل)

٢٥% من العائد المفترض (الربح)

العائد المفترض الصافي = ٧٥% من العائد المفترض

استرداد الكلف (٣٠٪ - ٧٦٪) من العائد
المفترض الصافي

العائد المفترض الصافي المتبقى

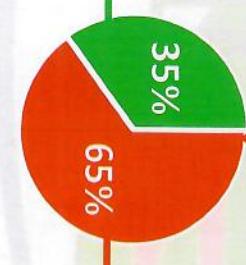
نسبة الحكومة من العائد المفترض
الصافي المتبقى

حصة الحكومة

٣٥%
المائل من الرسمية على حصة

حصة المقاول

نسبة الربحية التناافية
(حصة المقاول)



مواصفات النفط والغاز

Field or Block	GOR (SCF/STB)	API
Gilabat-Qumar	Gilabat 5967 - 10750	39.4 – 40.6
	Qumar 3703	41
Khashim Ahmer-Injana	Khashim Ahmer (Gas)	50
	Khashim Ahmer (Oil) 614	39.6
Naft Khana	Injana 888	33
Huwaiza	894	42.8
Sindbad	280 - 730	20 - 30
Khider Al-Mai	3100	39
	Exploration Block	

حسابات الكلف والإنتاج والربح لمشاريع الجولة الخامسة

النفط الخام	٢٥	سعر برميل النفط الخام (٠٥٠٪ من سعر برميل النفط المكافئ للغاز)
برميل نفط مكافئ للغاز	٦٠٠٠	قدم مكعب قياسي من الغاز
الربح	١٥٪	١٥٪ من العائد المفترض
ضريبة الدخل	٣٥٪	(على ربحية المقاول)

عقد تطوير وإنتاج حقلى كلابات - كمرا / محافظة ديلى (مدة العقد ٢٠ سنة)

نسبة ربحية الشركة قبل استقطاع ضريبة الدخل	9.21%
نسبة ربحية الشركة بعد استقطاع ضريبة الدخل	5.98%
مجموع الانتاج (مليون برميل)	621
النفط الخام والمتثقفات (مليون برميل)	438
الغاز المصاحب (مليار قدم مكعب)	1096
معدل انتاج النزرة (الف برميل / يومياً)	100
الإيراد الكلى (مليار دولار)	35
حصة الحكومة من الإيرادات (مليار دولار)	(88.6%) 31
كلف تطوير الحقل (الرأسمالية والتشغيلية) (مليار دولار)	(8.6%) 3
أرباح المقاول (مليار دولار)	(2.9%) 1
مجموع كلفة البرميل (دولار)	8
ربحية المقاول للبرميل (دولار)	4
تكلفة انتاج البرميل الرأسمالية والتشغيلية (دولار)	4

عقد تطوير وإنتاج حقل خشم الأحمر - الجانة / محافظة دمياط (مدة العقد ٢٠ سنة)

نسبة ربجية الشركة قبل استقطاع ضريبة الدخل	19.99%
نسبة ربجية الشركة بعد استقطاع ضريبة الدخل	12.99%
مجموع الانتاج (مليون برميل)	443
النفط الخام والمتغيرات (مليون برميل)	98
الغاز المصاحب (مليار قدم مكعب)	1669
معدل انتاج الذروة (الف برميل/ يومياً)	66
الإيراد الكلى (مليار دولار)	20
حصة الحكومة من الإيرادات (مليار دولار)	(70%) 14
كلف تطوير الحقل (الرأسمالية والتشغيلية) (مليار دولار)	(25%) 5
أرباح المقاول (مليار دولار)	(5%) 1
مجموع كلفة البرميل (دولار)	16
ربجية المقاول للبرميل (دولار)	5
كلفة انتاج البرميل الرأسمالية والتشغيلية (دولار)	11

عقد استكشاف وتطوير وإنتاج رقعة نفط خانة / محافظة ديرالي (مدة العقد ٣٤ سنة)

نسبة ربحية الشركة قبل استقطاع ضريبة الدخل	14.67%
نسبة ربحية الشركة بعد استقطاع ضريبة الدخل	9.53%
مجموع الانتاج (مليون برميل)	831
النفط الخام والمتغيرات (مليون برميل)	604
الغاز المصاحب (مليار قدم مكعب)	1360
معدل انتاج الشروة (الف برميلاً يومياً)	127
الإيراد الكلى (مليار دولار)	56
حصة الحكومة من الإيرادات (مليار دولار)	(87.5%) 49
كلف تطوير الحقل (الرأسمالية والتسيغيلية) (مليار دولار)	(5.4%) 3
أرباح المقاول (مليار دولار)	(7.1%) 4
مجموع كلفة البرميل (دولار)	11
ربحية المقاول للبرميل (دولار)	7
كلفة انتاج البرميل الرأسمالية والتسيغيلية (دولار)	4

عقد تطوير وإنتاج حقل الحوزة / محافظة ميسان (مدة العقد ٢٠ سنة)

نسبة ربحية الشركة قبل استقطاع ضريبة الدخل	7.15%
نسبة ربحية الشركة بعد استقطاع ضريبة الدخل	4.67%
مجموع الانتاج (مليون برميل)	1215
النفط الخام والمتثقفات (مليون برميل)	1122
الغاز المصاحب (مليار قدم مكعب)	561
معدل انتاج النزرة (الف برميل/يومياً)	217
الإيراد الكلى (مليار دولار)	77
حصة الحكومة من الإيرادات (مليار دولار)	(89.6%) 69
كلف تطوير الحقل (الرأسمالية والتشغيلية) (مليار دولار)	(7.8%) 6
أرباح المقاول (مليار دولار)	(2.6%) 2
مجموع كلفة البرميل (دولار)	8
ربحية المقاول للبرميل (دولار)	3
تكلفة انتاج البرميل الرأسمالية والتشغيلية (دولار)	5

عقد تطوير وانتاج حقل السنديبد / محافظة البصرة (مدة العقد ٢٠ سنة)

نسبة ربحية الشركة قبل استقطاع ضريبة الدخل	4.55%
نسبة ربحية الشركة بعد استقطاع ضريبة الدخل	2.95%
مجموع الانتاج (مليون برميل نفط مكافئ)	873
النفط الخام والمتكتفات (مليون برميل نفط مكافئ)	582
الغاز المصاحب (مليار قدم مكعب)	1745
معدل انتاج النزرة (الف برميل يومياً)	120
الإيراد الكلى (مليار دولار)	49
حصة الحكومة من الإيرادات (مليار دولار)	(91.8%) 45
كلف تطوير الحقل (الرأسمالية والتشغيلية) (مليار دولار)	(6.1%) 3
أرباح المقاول (مليار دولار)	(2.1%) 1
مجموع كلفة البرميل (دولار)	5
ربحية المقاول للبرميل (دولار)	2
كلفة انتاج البرميل الرأسمالية والتشغيلية (دولار)	3

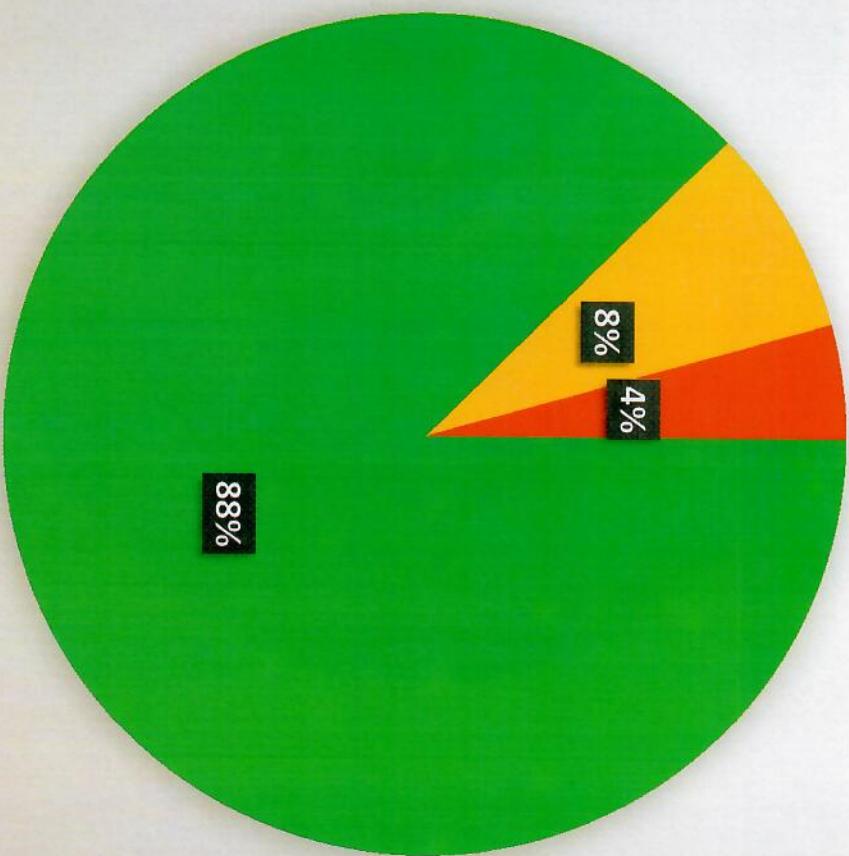
عقد استكشاف وتطوير وإنتاج رقعة خضر الماء / محافظة البصرة (مدة العقد ٣ سنوات)

نسبة ربحية الشركة قبل استقطاع ضريبة الدخل	13.76%
نسبة ربحية الشركة بعد استقطاع ضريبة الدخل	8.94%
مجموع الانتاج (مليون برميل)	823
النفط الخام والمتثقفات (مليون برميل)	737
الغاز المصاحب (مليار قدم مكعب)	516
معدل انتاج الازرة (الف برميل / يومياً)	123
الإيراد الكلى (مليار دولار)	63
حصة الحكومة من الإيرادات (مليار دولار)	(87.3%) 55
كلف تطوير الحقن (الرأسمالية والتشغيلية) (مليار دولار)	(6.3%) 4
أرباح المقاول (مليار دولار)	(6.3%) 4
مجموع كلفة البرميل (دولار)	12
ربحية المقاول للبرميل (دولار)	7
تكلفة انتاج البرميل الرأسمالية والتشغيلية (دولار)	5

مجموع معدلات الإنتاج والكلف والأيرادات لعقود الجولة الخامسة

أرباح المقاول (مليار دولار)	(4%) 13
كلف تطوير الحقوق (الرأسمالية والتشغيلية) (مليار دولار)	(8%) 24
حصة الحكومة من الأيرادات (مليار دولار)	(88%) 263
الأيراد الكلّي (مليار دولار)	300
مجموع إنتاج الذرّوّة الكلي (ألف برميل / يومياً)	753
الغاز المصاّحب (مليار قدم مكعب)	6,947
النفط الخام والمتّقدّفات (مليون برميل)	3,581
مجموع الإنتاج (مليون برميل نقط مكافئ)	4,805

النسبة المئوية لتكلفة و الإيرادات



- أرباح المقاول
- كلف تصوير الحقوق
- حصة الحكومة من الإيرادات

احتياجات الغاز لانتاج الكهرباء

- ▷ محطات الكهرباء بحاجة إلى كمية من الغاز الجاف مقدارها ٤٥٠ مقمق باليوم لتشغيل محطاتها حالياً^٣
- ▷ يموجب خطط وزارة الكهرباء وإن الاستهلاك المستقبلي من الغاز سيكون بمقدار ٦٧٦٠ مقمق باليوم .
بلغت كميات الغاز الكلي المستوردة للفترة (٢٠١٨ - ٢٠٢١) ما مقداره (٣٧٣٩١٩) مقمق أي بمعدل (٨٠٨٣) مقمق / يوم وهذا المعدل يمثل (٨١%) من الحاجة الحالية لوزارة الكهرباء حالية لفعالية . علما ان الكلفة الإجمالية للغاز المستورد بلغت (٤١٦٤) مليون دولار وهو مبلغ كافي لتشديد منشآت لمعالجة الغاز قادر على معالجة كميات الغاز المرزم من كافة مشاريع الجولة الخامسة . تجدر الإشارة الى ان تأمین كميات الغاز المستوردة غير مستقر لكون تجهیز هذه الكمیات يتاثر بالاستهلاك الداخلي للدولة المصدرة (موسمياً) إضافة الى قدرة العراق على تسدید مبالغ الديون المستحقة على التجهیز .
ان كميات الغاز المتوقع انتاجها من مشاريع الجولة الخامسة تزيد على (١٠٠٠) مقمق باليوم أي ما يمثل اكثر من (٦٣%) من الحاجة الحالية لوزارة الكهرباء .

حيثيات المصادقة على عقود الجولة الخامسة

- تشير إلى قرار مجلس الوزراء رقم (١٢٠٢٠) لسنة ٢٠٢٠ والمتخذ في الجلسة الاعتيادية الثالثة المنعقدة بتاريخ ٢١ كانون الثاني ٢٠٢٠ والمتضمن إقرار التوصية رقم (٤) من قرار المجلس الوزاري للطاقة (٨ لسنة ٢٠٢٠) بشأن الموافقة على عقود جولة الحقوق والرتفع الدواديـة (الجولة الخامسة)
- تشير إلى قرار مجلس الوزراء رقم (١٢٠٢٠) لسنة ٢٠٢٠ والمتخذ في الجلسة الاعتيادية الثالثة المنعقدة بتاريخ ٢٠٢٠ تأجيل المصادقة على عقود الرفع الاستكشافيـة المحالة إلى حين تشكيل الحكومة الجديدة .
- قررت لجنة الطاقة الوزارية في ٤ تموز ٢٠١٨ تأجيل المصادقة على عقود الرفع الاستكشافيـة المحالة كتاب وزارة النفط العدد ٦٧٢٧ في ١١ حزيران ٢٠١٨ .
- تم في ٣٠ حزيران ٢٠١٨ التوقيـع بالأحرف الأولى على العـقد .
- تم حالـة تـالـى العـقد إلى مجلس الوزراء /لجنة شـؤـون الطـاقـة لـغـرض إـقـرـارـهـاـ وـالمـصـادـقـةـ عـلـيـهاـ بـمـوجـبـ

حيثيات المصادقة على عقود الجولة الخامسة

- بالرغم من صدور قرار مجلس الوزراء رقم (١٢٠) لسنة ٢٠٢٠ والمتضمن إقرار توصية رقم (٤) من قرار المجلس الوزاري للطاقة (٨ لسنة ٢٠٢٠) بشأن الموافقة على عقود جولة الحقوق والرقم الحدودية (الجولة الخامسة)، إلا أن وزارة النفط قد ارتأت تأجيل تفعيل مصادقة مجلس الوزراء على تلك العقود نظراً لطبيعة العرض والمطلب للنفط الخام والالتزام بحدسص الإنتاج المنفروضة من قبل منظمة أوبك + لمواجهة انخفاض أسعاره والذي قد لا يعطي صورة مشجعة لزيادة الطاقات الإنتاجية وفي الوقت الحالي، عليه كان قرار الوزارة في حينها يتأجّل إلى تقييم على هذه العقود ولحين تشكيل الحكومة الجديدة كون هذه العقود طويلة الأمد والتي قد تكون لدى الحكومة الجديدة رؤية خاصة بها في هذا المجال.

تیرل
 مجلس السویڈاء
 رقم (١) > (السنتة ٢٠٣٠)

A handwritten signature in black ink on a white background. The signature reads "د. م. أ. الصيد" followed by "الأخضر العلوم المخطوطات" and the date "١٤٢٨/١٠/٢٤".



فريق العمل الخاص بجولة التراخيص الخامسة

لغرض حسم موضوع هذه العقود واستنادا إلى التوجيهات الصادرة في اجتماع الجلسه السابعة لمجلس الرأي المنعقدة بتاريخ ٢٦ تشرين الثاني ٢٠٢٠ بخصوص تشكيل فريق عمل يتولى مناقشة العقود الخاصة بالجولة الخامسة للتحقق من سلامه الإجراءات القانونية الخاصة بحاله تلك العقود والموقف الفنى للحقول المعنية من حيث حجم الاحتياطيات ومعدلات الإنتاج المتوقعة واقتضيات تلك العقود وبيان الرأي بشأنها. حيث تم تشكيل الفريق المذكور من الجهات المدرجة أدناه:

- دائرة العقود والتراخيص البترولية
- دائرة الرقابة الداخلية
- الدائرة الاقتصادية
- الدائرة القانونية

التقرير الفنى

تم خلال الجلسة الثامنة لهيئة الرأي لعام ٢٠٢٠ ٣٠ كانون الأول ٢٠٢٠ استعراض التقرير السابق أمام أعضاء هيئة الرأي، وعلى هامش الاستعراض المذكور وجہ السيد الوزیر المحترم بإعداد تقریر فدی يتضمن مراجعة معدلات الانتاج والطاقات الإنتاجية للحقول والرقة الخاصة بتلك الجولة وخاصة بالنسبة لإنتاج الغاز وبالتنسيق مع دائرة المكامن وتطوير الحقول والشرکات الاستخراجية ذات العلاقة والتي يبيت ملاحظاتها بخصوص الجولة وكما يلي:

ملاحظات شرکة نفط الوسط:

١. عدم قدرة الشرکة على تطوير تلك الحقول بالجهد الوطنی وذلك لعدم توفر التخصیصات المالية الكبيرة الالزامية بسبب الوضع الاقتصادي الحالي للبلد.
٢. الحاجة الملasseة الى الغاز المنوتع انتاجه من تلك الحقول لتغذية محطات الكهرباء الغازية (المنصورية ومحطات المنطقة الوسطى) وذلك لقلة امدادات الغاز او إيقاف استيراده مستقبلاً.
٣. الحاجة المتزايدة لتعظيم إيرادات البلد من خلال انتاج النفط الخام وتصديره كونه من النفوذ الخفيفه.
٤. قرب هذه الحقول من بعضها يسهل من عملية تطويرها مع إمكانية عدم الحاجة الى نصب منشآت سطحية في كل حقل، إنما يتم نصب محطة معالجة مرکزية في حقل او حقول حسب الحاجة تقليلاً للتكتاليف

ملاحظات شركة نفط ميسان:

١. ترى الشركة أن مشاريع الاستكشاف والتطوير والإنتاج من المشاريع الإستراتيجية طويلة الأمد والتي تتطلب إمكانيات فنية عالية ومتخصصة مالية كبيرة ، ونظراً للتحديات الاقتصادية التي يمر بها البلد والمشاكل والصعوبات التي تواجه الجهود الوطنية، فمن غير الممكن الحصول على فرصة أخرى لاستكشاف وتطوير حقول ورفع الجولة الخامسة لا على المدى القريب ولا البعيد.
٢. ان الحقول الحدودية المشتركة مع دول الجوار مثل حقل الحوزة تتطلب الإسراع في تطوير وإنتاج تلك الحقول للاستفادة من الموارد المائية وتجنب انخفاض المخزونات النفذية بسبب استهلاكها من دول الجوار .
٣. ان حقن الحوزة يقع في منطقة اهوار ومستنقعات مائية شاسعة إضافة الى وجود الألغام والمخلفات الحربية، في حين ان المقاول وبحوجب العقد سيقوم بكلفة العمليات البترولية بضمونها إزالة المخلفات الحربية واجراء مسح زلزالي ثلاثي الابعاد لمنطقة التعاقد بالإضافة الى حفر الإبار الاستكشافية والتطویرية وبناء المنشآت السطحية .
٤. إضافة الى ان جميع المعطيات تشير الى تحقيق الجدوی الاقتصادي علاوة على الفنية في ابرام تلك المعقود خاصة ان النسبة الاكبر من الإيرادات ستكون للدولة العراقية.
٥. ان اهم مميزات عقود الجولة الخامسة ان الدولة غير ملزمة بتعويض المقاولين عن الإنتاج في حالة تخفيضه بطلب من الحكومة.

ملاحظات شركة نفط البصرة:

١. أهمية استثمار حقول الجولة الخامسة بسبب كونها حقولاً حدويدية ان عدم تطوير هذه الحقول قد يسهم في استنزافها مثل حقول السندباد ورقة خضر الماء وبالتالي فقدان جزء من الاحتياطي النفطي.
٢. يمكن تطوير بعض الحقول من قبل الجهد الوطني (حقل السندياب) بشرط توفير التخصيصات المالية.
٣. في حالة عدم توفير التخصيصات المالية يمكن الاستدامة بتطوير العقول ضمن عقود الجولة الخامسة، حيث يمكن تطوير حقول السندياب بالإضافة في الرقعة التاسعة وبالتالي تقليل الكلف المترتبة عن التطوير.

الخلاصة والتوصيات لفريق العمل

- سلامه الاجراءات المتخذة في عملية الادارة للجولة الخامسة وانها مطابقة للتعليمات ذات العلاقة مع الاشارة الى ان فعالية فتح المطارات كانت علنية وشفافة وتحت اشراف لجنة عليا برئاسة السيد الوزير الاسبق وعضوية السيد الوكيل للمشروع الاستخراج والسادة المدراء العامون للشركات الاستخراجية المعنية والدائرة القانونية ودائرة العقود والتراث وليلة وبحضور وسائل الاعلام وضيوف ومستشارين من خارج الوزارة بالإضافة الى كون الدعوة مقتوية لمنتسبي القطاع النفطي لحضور تلك الفعالية.
- يرثى الفريق المضي بإجراءات التعاقد النهائية وبالاستاد الى قرار مجلس الوزراء المرقم (٢٠٢٠) لسنة ٢٠٢١ بالموافقة على تلك العقود، حفاظاً على مصداقية الوزارة عالمياً ومحلياً وخدمة للمصلحة العامة نظراً لأهمية تلك المشاريع كونها حدودية أولاً وذات منفعة اقتصادية واجتماعية ثانياً من خلال توفير فرص العمل لأبناء تلك المحافظات إضافة إلى تحسين واقع الخدمات فيها مبوبة تحت بند البنية التحتية و المنافع الاجتماعية .

تأثير عدم المرضي بتفعيل الجولة الدوائية

ان القرار النهائي بعدم المرضي بتفعيل الجولة الدوائية يعني ان الوزارة ستخضر الى إعادة الجولة مرة أخرى وهذا انجراء سيدوي الى:

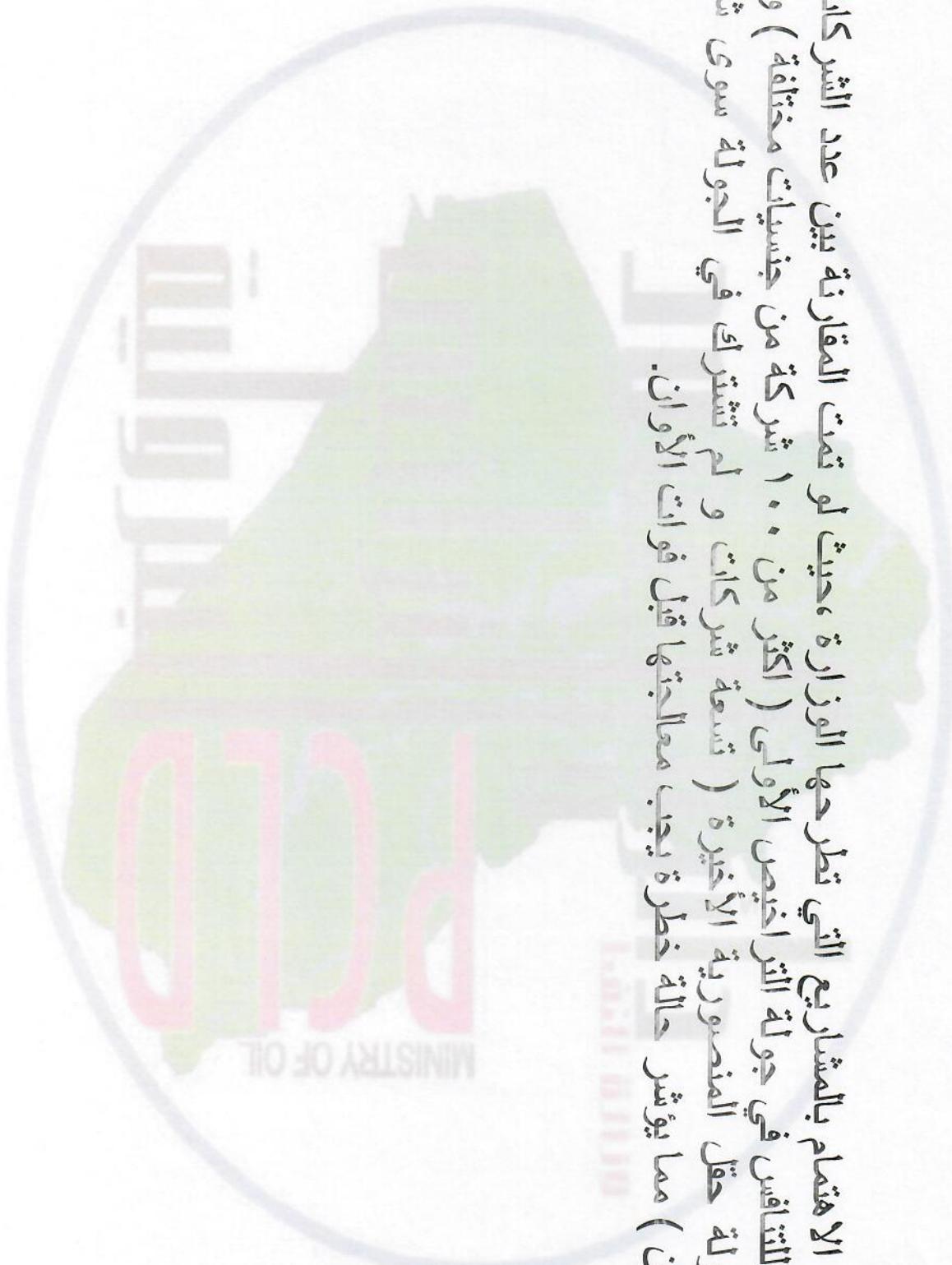
- خسارة البلد لإيرادات تقدر بحوالي (٣٠٠) مليون دولار في الوقت الذي فيه البلد يامس الحاجة لها .
- استنزاف الموارد الهيدروكربيونية في تلك المشاريع من قبل دول الجوار وخساره البلد لها.
- ضياع فرص تشغيل أبناء تلك المحافظات التي كان من المفترض ان تنهض بالواقع الاجتماعي والمعاشي لها .
- ان تذبذب أسعار النفط عالميا وتوجه دول العالم كافة نحو استبدال مصادر الوقود الاحفورى بصادر الطاقة النظيفة خلال السنوات القليلة القادمة سيؤدي الى انخفاض قيمة الخزین الموجود في تلك المشاريع مما سيقتل من جاذبيتها وبالتالي عدم حصول الوزارة على عروض مسوية لتلك التي تمت الإحالة بوجبهما خلال الجولة فضلا عن الحصول على عروض او طلب تجدر الإشارة الى ان شركه جيوجيد الصينية الفائزة بعقدي رفعه نقط خانة ورقة الحويرة قد تقدمت بطلب لسحب خطاب الضمان الخاص بها لغرض الانسحاب ومن المرجح جدا ان تتبعها الشركتان الآخريتان في ظل مرور فترة تزيد عن الثلاث سنوات من تاريخ الإحالة .
- الإضرار بمصداقية الوزارة تجاه الشركات العالمية مما سيفسر علاقه الثقة المتبادلة بينها وبالتالي عزوف تلك الشركات على الدخول في البيئة الاستئمانيه العرقية.

• إن البيئة الاستثمارية العراقية أصبحت بيئة طاردة للشركات العالمية وما انسحاب شركة اوكيستيتال الأمريكية وشركة
بيتل وأخرها العملاق النفطي شركة اكسون موبيل و ستدزو حذوها شركات أخرى إلا خير دليل على ذلك ، ويمكن ان
نعزى ذلك إلى عدة أسباب :

١- انخفاض عائدات مقاولي جولات التراخيص مقارنة بعائدات الحكومة نتيجة لانخفاض أسعار النفط عالميا ، بالإضافة
إلى التعقيدات و الروتين الطويل الذي يرافق تنفيذ الإجراءات والمتطلبات الالزامية لتنفيذ العمليات البترولية وبالخصوص
عملية إحالة العقود الثانوية .

٢- نوح الإشارة إلى التحليل العلمي الذي تفضل به الاستاذ الدكتور احسان العطار الخبير النفطي في مجال التعاقدات في
وزارة النفط عن أسباب عزوف الشركات الأجنبية عن الاستثمار في العمل بالاستاد إلى خبرته العملية على مدى
السنوات الماضية والزيارات الميدانية لمواقع حقول شركات جولات التراخيص ، حيث أوضح ان الوضع الامني
والاجتماعي للعاملين الإجانب في مواقع هذه الحقول خطر وغير ملائم ولا تزال التجمعات البشرية المحظية بهذه
الحقول لا تفرق بين مفهوم الاستثمار والعمان الشركـات الصـينـية و مـتنـسـبـيهـاـ هيـ وـحدـهـاـ التـيـ استـطـاعـتـ انـ
تـتـاقـلـمـ معـ التـجـمـعـاتـ الـبـشـرـيـةـ فـيـ منـاطـقـ هـذـهـ الـحـقـولـ فـيـ وـسـطـ وـجـنـوبـ الـعـرـاقـ فـيـ جـمـيعـ الـحـقـولـ النـفـطـيـةـ فـيـ وـسـطـ وـجـنـوبـ الـعـرـاقـ جـوـدـةـ
شـمـالـ الـعـرـاقـ وـانـ الشـرـكـاتـ الـصـينـيـةـ هـيـ التـيـ سـتـسـتـحـوـذـ مـسـتـقـدـلـاـ عـلـىـ جـمـيعـ الـحـقـولـ النـفـطـيـةـ فـيـ وـسـطـ وـجـنـوبـ الـعـرـاقـ جـوـدـةـ
وـعـلـىـ الجـانـبـ الـعـرـاقـيـ انـ يـيـذـلـ جـهـدـاـ اكـبـرـ لـضـمـانـ انـ تـكـوـنـ جـوـدـةـ الـمـوـادـ وـالـعـمـلـ لـأـدـاءـ الشـرـكـاتـ الـعـرـاقـيـ الـكـرـيمـ
الـشـرـكـاتـ الـأـخـرـىـ الـمـنـسـبـةـ وـالـأـفـانـ الـخـاسـرـ الـوـحـيدـ هوـ الـجـانـبـ الـعـرـاقـيـ وـالـتـجـمـعـاتـ الـبـشـرـيـةـ الـعـالـمـيـ
لـأـنـهـاـ لـمـ تـسـتـوـعـ لـهـدـ الـأـنـ فـكـرـةـ الـإـسـتـثـمـارـ وـمـنـافـعـهـ وـالـدـوـرـ الـذـيـ يـلـعـبـهـ فـيـ تـطـوـرـ الـبـلـدـانـ عـلـىـ مـسـتـوـىـ الـإـقـتصـادـ الـعـالـمـيـ
إنـ العـجـزـ الـذـيـ عـانـتـ وـتـعـانـيـ مـنـهـ الـمـوـازـنـةـ الـسـنـوـيـةـ الـعـرـاقـيـةـ يـدـفـعـ بـالـبـلـدـ إـلـىـ التـوـجـهـ إـلـىـ الـمـسـتـثـمـرـيـنـ الـجـانـبـيـنـ مـنـ دـوـلـ
رـصـيـنـيـةـ وـالـأـفـانـ الـإـقـتصـادـ الـعـرـاقـيـ يـسـبـرـ مـنـ سـيـءـ إـلـىـ اـسـوـاـ لـاـ سـمـحـ اللـهـ.

• تناقص الاهتمام بالمشاريع التي تطربها الوزارة، حيث لو تمت المقارنة بين عدد الشركات التي تقدمت للمناقصات في جولة التراخيص الأولى (أكثر من ١٠٠ شركة من جنسيات مختلفة) وصوّل إلى جولة حفل المسؤولية الأخيرة (تسعة شركات ولم تنشر لـ في الجولة سوى سبعة شركات صينيات) مما يؤشر حالة خطيرة يجب معالجتها قبل فوات الأوان.



يتضمن مما تقدم سلسلة الإجراءات التي تعمد لها هذه الوزارة في عملها ومدى التزامها بالقوانين والتعليمات وإطلاع كافة الجهات ذات العلاقة على تفاصيل الإجراءات المتخذة بما ينسجم مع أهدافها وتطلعاتها في دعم الاقتصاد الوطني وتحقيق الصالح العام، والتي تأمل من خلالها أن يتم حسم الموضوع لأهميته الاقتصادية من جهة، والوضع المالي والإقتصادي الذي يمر به البلد وال الحاجة المستمرة إلى توفير الأموال اللازمة للنهوض بالواقع الحالي وصولاً إلى مستقبل واعد ومشرق لأبناء الشعب العراقي الكريم.

بِسْمِ اللّٰهِ الرَّحْمٰنِ الرَّحِيْمِ

