

# مبادرة الشفافية

في الصناعات الإستخراجية في العراق  
التقرير السنوي لعام 2017

الله اكبر



يصدر تقرير 2017 لمبادرة الشفافية في الصناعات الاستخراجية وفقاً للمتطلب 4.8 من معايير المبادرة. وقد بذل مجلس الأمناء جهوداً كبيرة في الإشراف على عملية إعداده وتحديد المعايير التي تنطبق على القطاع الاستخراجي في العراق وبشكل أساسي تحديد أنواع الإيرادات والمدفوعات الواجب إدراجها.

على الرغم من الجهود الكبيرة التي بذلت من قبل الإداري المستقل والأمانة الوطنية ووزارة النفط، فلقد واجهت عملية إعداد التقرير العديد من التحديات وبشكل رئيسي في عملية جمع المعلومات من الجهات المبلغة سواء كانت حكومية أم قطاع خاص حيث إن العديد من هذه الجهات تأخرت في تقديم المعلومات المطلوبة لإعداد التقرير الأمر الذي أثر على الجدول الزمني للمشروع لكن في نهاية المطاف أثمرت هذه الجهود بالحصول على نسبة مشاركة عالية جداً من قبل الأطراف المبلغة الأمر الذي عزز من جودة التقرير وشموليته وبالتالي رصانته بالاستجابة لمتطلبات المبادرة.

الأمر الآخر الذي أثر على الجدول الزمني لإعداد التقرير هو محاولة استحصال معلومات من حكومة إقليم كردستان والشركات العاملة في الإقليم لكن دون جدوى وذلك بالرغم من الجهود الكبيرة التي بذلت من قبل مجلس الأمناء والإداري المستقل والجهات المعنية في الحكومة الاتحادية لتحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة، الأمر الذي تطلب منا تقديم طلب التنفيذ المعدل إلى المبادرة الدولية التي وافقت عليه بتاريخ 19 آذار 2019.

من أهم ما يميز هذا التقرير عن التقارير السابقة هو طريقة عرض المعلومات وسهولة الوصول إليها وتحديد مصادرها ووضع الروابط الإلكترونية لسهولة الاستدلال. إضافة إلى ذلك فقد عمل مجلس الأمناء مع الحكومة على تحديد الشركات المملوكة للدولة بناءً على قانون رقم 22 لعام 1997 المعدل بوصفها الشركات المملوكة بالكامل للدولة. كما شارك المجلس في المناقشات مع الجهات الحكومية لتحديد سياسة الدولة فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود. وفيما يتعلق بالعقود في قطاع النفط والغاز فقد نشرت وزارة النفط على موقعها الإلكتروني سياستها فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود البترولية.

إضافة إلى ما سبق، فإن هذا التقرير يعرض أيضاً بيانات إنتاج وتصدير النفط الخام لعام 2017 مقسمة إلى إنتاج جولات التراخيص وإنتاج الجهد الوطني ومجملة المبالغ التي دفعت إلى شركات جولات التراخيص وبشكل تراكمي منذ عام 2011 ولغاية عام التقرير. وضح التقرير مجمل إنتاج الغاز والكميات المستثمرة منه ونسبة الحرق وهي دلالة على تطور صناعة الغاز وتقليل أثره البيئي والتي أصبحت من مرتكزات المعايير الجديدة التي صدرت في حزيران 2019. كما أنه يبين أن الصناعات الاستخراجية تشكل غالبية الصادرات العراقية والمساهمة الأكبر في الناتج المحلي الإجمالي والإيرادات الحكومية. وكان هنالك تفاصيل وافية لمبالغ الضرائب المستحصلة من القطاع الاستخراجي النفطي مع تركيز على الفروقات التي بلغت أكثر من 31 مليون دولار. وبين التقرير مجمل المبالغ المخصصة والمصرفية فعلاً والخاصة بالبترودولار وتنمية الأقاليم وأسباب عدم الصرف. وكذلك ينشر التقرير ولأول مرة حجم العمالة العراقية والأجنبية في حقول جولات التراخيص ونسبة العمالة الأجنبية في كل حقل. وعلى صعيد ملكية المنفعة، كشف التقرير عن وجود مخالفة صريحة لأنظمة التعاقد سارية النفاذ في العراق في أحد حقول محافظة البصرة. أما على صعيد نتائج عمليات المطابقة، فقد تم تحديد فروقات بما يقارب المليار و125 مليون دولار تعزى إلى الفروقات في آلية تسجيل غرامات التأخير واختلاف تواريخ تسجيل بعض العمليات بالإضافة إلى فروقات في تسجيل البيانات على الأساس النقدي أو على أساس الاستحقاق. ومن الجدير بالذكر أيضاً، وجود فروقات بحوالي 15.9 مليون دولار لم يتمكن الإداري المستقل من معرفة أسبابها.

يعرض التقرير ضمن أحد أجزاءه توصيات تهدف في المقام الأول إلى زيادة الشفافية في الإفصاح من جانب بعض الكيانات الحكومية بالإضافة إلى زيادة وعيها بأهمية المبادرة ودورها في زيادة الشفافية والمساءلة. وشددت التوصيات أيضاً على الحاجة إلى بناء قنوات اتصال مفتوحة مع جميع الشركات العالمية المعنية بقطاع النفط والغاز في العراق سواء كانت مشتريّة أو مشغلة بهدف تعزيز كفاءتها في الإبلاغ عن البيانات المطلوبة من قبل المبادرة واضعاً الحلول إزاء محاولة النهوض بقطاع التعدين وحل مشكلة اعداد موظفي الحكومة والعمالة العراقية والأجنبية واعتماد وزارة النفط لآلية موحدة في احتساب الغاز المنتج.

ولا يسعني في النهاية إلا أن أتقدم بالشكر والعرفان لكل من ساهم في إعداد هذا التقرير ولم يتوان عن تزويدنا بالمعلومات ولم يبخل علينا بالنصح والمشورة. ونخص بالذكر السيد ثامر عباس الغضبان نائب رئيس الوزراء لشؤون الطاقة وزير النفط ورئيس مجلس الأمناء لما بذله من جهود في متابعة مراحل إصدار التقرير وفي توجيه الجهات المعنية بتزويد البيانات المطلوبة. والشكر موصول أيضاً لشركة أرنست ويونغ التي أعدت التقرير ووزارة النفط والدوائر والشركات التابعة لها ووزارات الصناعة والمعادن والتخطيط والمالية. وكذلك شركات النفط العالمية سواء المطورة للحقول منها أو المشتريّة للخام العراقي.

وختاماً لا يسعني إلا أن أتقدم بجزيل الشكر والعرفان لزملائي في مجلس الأمناء وأبنائي موظفي الأمانة الوطنية لما بذلوه من جهود متواصلة لضمان التزام التقرير بكل المعايير ووصول المعلومة الدقيقة في الوقت المناسب.

علاء محي الدين  
المدير التنفيذي

# جدول المحتويات

4	المصطلحات والإختصارات
6	الملخص التنفيذي
11	1. مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق
11	1.1. نبذة عن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية (EITI)
11	1.2. نبذة عن تطبيق مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق
12	1.3. هيكلية مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق
12	1.4. حوكمة مجلس أصحاب المصلحة
13	1.5. خطة عمل مجلس أصحاب المصلحة
14	2. الإطار القانوني والنظام المالي للصناعات الإستخراجية
14	2.1. منظومة الحوكمة الوطنية
14	2.2. نبذة عن القوانين المنظمة لأعمال الصناعات الإستخراجية في العراق
21	2.3. مشاركة الدولة في الصناعات الإستخراجية
26	2.4. الإطار المالي
28	2.5. نبذة عن الإصلاحات المتعلقة بالإطار القانوني والنظام المالي في عام 2017
29	2.6. إجراءات منح التراخيص البترولية
34	2.7. سجل التراخيص
40	2.8. العقود في الصناعات الإستخراجية
44	2.9. ملكية المنفعة للشركات الإستخراجية ذات الأهمية النسبية
45	3. أعمال الإستكشاف والإنتاج والتصدير للصناعات الإستخراجية
45	3.1. قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الإتحادية
67	3.2. قطاع التعدين في حكومة العراق الإتحادية
71	3.3. إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن
72	3.4. بيانات التصدير للصناعات الإستخراجية
80	3.5. صادرات حكومة إقليم كردستان
83	4. تحصيل الإيرادات
83	4.1. الأهمية النسبية
83	4.2. أنواع الإيرادات
85	4.3. الأهمية النسبية لمصادر الإيرادات
87	4.4. الشركات المبلغة
89	4.5. تفاصيل المطابقة
106	4.6. المدفوعات الوطنية المباشرة

108	4.7 الإيرادات العينية، وإتفاقيات المقايضة، وإيرادات النقل
108	4.8 جودة البيانات وموثوقيتها
112	5 إدارة وتوزيع الإيرادات
112	5.1 عملية الموازنة
114	5.2 نظرة عامة على الموازنة الإتحادية لعام 2017
117	5.3 التحويلات المحلية
120	5.4 الإصلاحات المالية الحالية والمستمرة
121	6 النفقات الإجتماعية والإقتصادية
121	6.1 النفقات الإجتماعية الإلزامية
129	6.2 النفقات الإجتماعية الطوعية
131	6.3 النفقات شبه المالية
132	6.4 المساهمة الإقتصادية للصناعات الإستخراجية في إقتصاد العراق
140	7 النتائج والتأثير
140	7.1 الوصول إلى البيانات والمناقشة العامة
141	7.2 المؤشرات والتوصيات
146	7.3 متابعة التوصيات
149	الملحق 1 - حقول إنتاج الجهد الوطني
149	الملحق 2 - الشركات المقدمة للمعلومات: الشركات العالمية المشترية للنفط
149	الملحق 3 - الشركات المقدمة للبيانات: شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص
150	الملحق 4 - جودة بيانات الشركات (القوائم المالية المدققة)

## المصطلحات والإختصارات

تصنيف مقاييس معهد النفط الأمريكي لكثافة النفط	API
كمية تتكون من 42 جالون أمريكياً تحت ضغط جوي (14.7) ودرجة حرارة (60) درجة فهرنهايت	برميل
مليار متر مكعب	BCM
ديوان الرقابة المالية، تم إعادة تسميته عام 2013 ليصبح ديوان الرقابة المالية الإتحادي	FBSA
أي شهر في السنة الميلادية وهي الفترة التي تبدأ من أول يوم من الشهر وتنتهي في آخر يوم من نفس الشهر	الشهر الميلادي أو شهر
فترة إثني عشر شهراً متتالية تبدأ من اليوم الأول من شهر كانون الثاني/يناير وتنتهي في اليوم الأخير من شهر كانون الأول/ديسمبر حسب التقويم الميلادي.	السنة الميلادية أو السنة
جميع المواد الهيدروكربونية التي تنتج وتحفظ في منطقة العقد في الحالة السائلة عند ضغط مطلق يبلغ (14.7) باوند لكل بوصة مربعة وضمن درجة حرارة تبلغ (60) درجة فهرنهايت ويشمل ذلك الإسفلت والقار والمواد الهيدروكربونية السائلة التي تعرف بالمقطرات أو المكثفات التي تم الحصول عليها من الغاز الطبيعي في مرافق الحقل بإستثناء محطة الغاز	النفط الخام
البنك المركزي العراقي	CBI
ضريبة الدخل على الشركات	CTI
المكان الذي سيتم توجيه شحنات النفط إليه	الوجهة
صندوق تنمية العراق	DFI
عملة جمهورية العراق	الدينار أو الدينار العراقي
عملة الولايات المتحدة الأمريكية	الدولار أو الدولار الأمريكي
التاريخ الذي يجب فيه سداد الإلتزام	تاريخ الإستحقاق
مزيج قياسي من النفط الخام التي تكون نوعيته أقرب الى النفط الخام المنتج من الحقل والذي يمكن لمقاول أن يقوم بإيصاله إلى نقطة التسليم بقيمة تعادل رسم الخدمة المقرر ضمن العقد	نفط التصدير
سعر برميل النفط المعد للتصدير عند نقطة التسليم	سعر نفط التصدير
بنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك	FRBNY
الهيئة العامة للضرائب	GCT
الناتج المحلي الإجمالي	GDP
حكومة جمهورية العراق	الحكومة أو حكومة العراق
المجلس الدولي للمشورة والمراقبة	IAMB
مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق	المبادرة (IEITI)
نفط يستخدم لأغراض محلية	الإستهلاك الداخلي
الشركات النفطية العالمية	IOCs
شركة النفط الوطنية العراقية	INOC
حكومة إقليم كردستان	KRG
إعتمادات مستندية	LC
تاريخ توقعات محطة التحميل الخارجية في الموانئ البحرية العراقية والتركية حيث يقوم المقاول برفع القيمة المستحقة وواجبة الدفع من نفط التصدير	تاريخ التحميل
الغاز السائل	LPG
وزارة الصناعة والمعادن في جمهورية العراق	MoIM
شركة نفط الوسط في جمهورية العراق	MdOC
شركة مصافي الوسط في جمهورية العراق	MdR
وزارة الثروات الطبيعية – إقليم كردستان	MNR
شركة نفط ميسان في جمهورية العراق	MOC
وزارة المالية في جمهورية العراق	MoF
وزارة التخطيط في جمهورية العراق	MoP

## المصطلحات والإختصارات (يتبع)

وزارة النفط في جمهورية العراق	MoO
غير متاح	NA
غير قابل للتطبيق	N/A
شركة نفط الشمال في جمهورية العراق	NOC
شركة مصافي الشمال	NR
حساب إستلام عائدات النفط	OPRA
دائرة العقود والتراخيص البترولية	PCLD
نقطة ضمن الحقل على النحو المتفق عليه من قبل أطراف العقد، حيث يتم قياس حجم ونوعية النفط الخام المنتج والمخزون من الحقل	نقطة قياس الإنتاج (PMP)
أجور الريحية للبرميل	RFB
مبلغ من الرسوم يدفع الى الحكومة المضيفة عند توقيع إتفاقية بخصوص الإنتاج مع شركة النفط الوطنية أو شركة النفط المحلية	مكافأة التوقيع
شركة نفط الجنوب في جمهورية العراق	SOC
شركة نفط البصرة في جمهورية العراق	BOC
شركة مصافي الجنوب في جمهورية العراق	SR
شركة نفط ذي قار في جمهورية العراق	TQOC
شركة تسويق النفط العراقية وهي كيان عراقي مؤسس وقائم بموجب قوانين العراق	سومو
فترة إثني عشر شهراً متتالياً حسب التقويم الميلادي الي تكون فيها العائدات الضريبية أو التقارير مطلوبة وفقاً لأي قوانين وأنظمة ضريبية مطبقة في العراق	السنة الضريبية
شركة البترول التركية	TPAO
بريتيش بتروليوم	BP
مليون قدم مكعب قياسي	مقمق
مليون قدم مكعب قياسي لكل يوم	مقمق/ي
الإداري المستقل	IA

## الملخص التنفيذي

مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية هي منظمة عالمية أنشئت عام 2002 بهدف زيادة الشفافية والمساءلة في قطاع الصناعات الإستخراجية. تم التعاقد مع شركة أرنست ويونغ، بناءً على تعليمات الأمانة الوطنية لمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق، لإعداد التقرير الخاص بالعراق لعام 2017. تم إعداد هذا التقرير بما يتماشى مع القواعد الإرشادية لمعيار المبادرة، وقد قام مجلس أصحاب المصلحة بالإشراف على عملية إعداد التقرير.

يتألف مجلس أصحاب المصلحة من 20 عضواً: رئيس المجلس، المدير التنفيذي للهيئة، وستة ممثلين للجهات الحكومية وستة ممثلين للشركات الإستخراجية وستة أعضاء لممثلي المجتمع المدني. إن الرئيس الحالي للمجلس هو نائب رئيس الوزراء لشؤون الطاقة / وزير النفط.

لإعداد نطاق تقرير المبادرة لعام 2017، قام المجلس بعمل دراسة تم بموجبها تحديد معايير المبادرة الدولية التي تنطبق على العراق، والعناصر الواجب إدراجها ضمن التقرير، وبشكل رئيسي جرى تحديد أنواع الإيرادات والمدفوعات المتعلقة بالمبادرة.

وفقاً لدراسة النطاق، تم تحديد أنواع الإيرادات والمدفوعات المرتبطة بالقطاع الإستخراجي في العراق كما يلي:

- إيرادات صادرات النفط الخام
- ضريبة دخل الشركات
- حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية
- حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة
- مكافآت التوقيع

ووفقاً للدراسة نفسها، فإن أكبر مصدر للإيرادات الحكومية من الصناعات الإستخراجية هو إيرادات صادرات النفط الخام، التي تتحقق من خلال مبيعات التصدير التي تتم عن طريق شركة تسويق النفط العراقية (سومو). أما فيما يتعلق بقطاع التعدين، فإن المصدر الوحيد لإيرادات الحكومة من هذا القطاع يتم عن طريق مدفوعات الشركات المملوكة للدولة للخزينة العامة بما يعادل 45% من أرباحها الصافية.

فيما يلي أنواع الإيرادات التي جرى تحديدها والمرتبطة بالقطاع الإستخراجي في إقليم كردستان:

- إيرادات صادرات النفط الخام
- رسوم الإمتياز (royalties)
- المكافآت (التوقيع والإنتاج وبناء القدرات)
- دفعات بناء القدرات
- ضريبة الطرقات

وفقاً للمتطلب 4.1 من معايير المبادرة، حدد مجلس أصحاب المصلحة عتبة مادية لإختيار أنواع الإيرادات التي سيتم إدراجها في عملية المطابقة. وتماشياً مع العتبات المادية المطبقة في البلدان الأخرى الملزمة بمعايير المبادرة، حدد مجلس أصحاب المصلحة ما نسبته 2% كعتبة مادية، وبالتالي فإن الإيرادات والمدفوعات التي تسهم بنسبة 2% أو أكثر من مجموع الإيرادات التي تتلقاها الحكومة (الإتحادية والإقليمية) من قطاعي التعدين والنفط والغاز ستتم مطابقتها. ويرى المجلس أن إختيار عتبة مادية أقل من 2% لن يزيد من تغطية التقارير بشكل جوهري.

بحسب العتبة المادية المحددة، فإن مصدر الإيراد الوحيد الذي تمت مطابقتها هو إيرادات صادرات النفط الخام المستحصلة من قبل الحكومة الإتحادية. في حين تجاوزت عائدات تصدير النفط الخام المتأتية من إقليم كردستان العتبة المادية التي تبلغ 2%، إلا أنه لم يتم إجراء مطابقة لهذه الإيرادات في التقرير كونه لم تردنا أي معلومات من حكومة إقليم كردستان أو الشركات العاملة في الإقليم، على الرغم من الجهود الكبيرة المبذولة من قبل مجلس أصحاب المصلحة والإداري المستقل لتحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة.

وبناءً على ذلك، قامت مبادرة الشفافية في العراق بتقديم طلب التنفيذ المعدل إلى المبادرة الدولية، كونه وفي ظل الظروف الحالية لم يتم تقديم أي معلومات من قبل حكومة إقليم كردستان. ولذلك، تم الحصول على معلومات الإيرادات الواردة في هذا التقرير فيما يتعلق

بحكومة إقليم كردستان من المصادر المتاحة للعموم. وقد تم الحصول على موافقة المبادرة الدولية على طلب التنفيذ المعدل بتاريخ 19 آذار/ مارس 2019.

بالإضافة إلى إيرادات صادرات النفط الخام (المتأنية من الحكومة الاتحادية)، شمل نطاق المطابقة أنواع من المدفوعات الحكومية والتي إعتبرها المجلس ذات أهمية وفائدة للعموم؛ وهي كما يلي:

- التكاليف المستردة
- أجور الربحية
- مدفوعات الخدمة الداخلية

وتشمل الجهات التي قامت بتزويد المعلومات، لأغراض هذا التقرير، شركات النفط والغاز، والتي أسهمت في الإيرادات المادية (باستثناء حكومة إقليم كردستان) خلال فترة التقرير، بالإضافة إلى الشركات المملوكة للدولة والجهات الحكومية التي إستلمت أو سجلت الدفعات منها. وتشمل الجهات المزودة للمعلومات أيضاً الشركات المملوكة للدولة التي تتلقى مدفوعات الخدمات الداخلية من الحكومة عن طريق شركة تسويق النفط العراقية (سومو). تم وضع قائمة بالتقرير تتضمن أسماء الجهات التي قامت بتزويد المعلومات.

أما فيما يتعلق بجميع أنواع الإيرادات والمدفوعات التي تبلغ قيمتها أقل من العتبة المادية، فقد عُرضت معلومات سياقية عنها في جميع أجزاء التقرير. على سبيل المثال، على الرغم من أن التحويلات المحلية قد جرى إستبعادها من نطاق المطابقة وفقاً لقرار مجلس أصحاب المصلحة، إلا أنّ التقرير يتضمن معلومات عن نوعي التحويلات المحلية؛ مخصصات البترول دولار ومخصصات برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات. حيث تضمن التقرير قيمة المخصصات من التحويلات المحلية وقيمة التحويلات الفعلية إلى المحافظات مع عرض للفروقات بين المبالغ المخصصة والمبالغ المحوّل.

### التقدم المتحقق في تنفيذ المبادرة في العراق

الإنجازات الأساسية المتحققة في تقرير 2017:

- في دراسة النطاق الخاصة بعام 2017، حدد مجلس أصحاب المصلحة، عتبة الأهمية النسبية لضمان أن جميع الإيرادات والمدفوعات التي "قد يؤثر حذفها أو عرضها بطريقة خاطئة تأثيراً كبيراً على شمولية تقرير المبادرة" والتي تم عرضها ضمن نطاق المطابقة.
- عمل المجلس مع الحكومة على تحديد الكيانات المملوكة للدولة في العراق، وبالتالي حددت الشركات المملوكة للدولة وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997، بوصفها كيانات مملوكة بالكامل من قبل الحكومة. ووفقاً للتعريف المحدد، حدد المجلس جميع الشركات المملوكة للدولة العاملة في قطاعات التعدين والنفط والغاز الإستخراجية.
- شارك المجلس في مناقشات مع الجهات الحكومية لتحديد سياسة الدولة فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود، كما هو موضح بشكل تفصيلي ضمن التقرير. وفيما يتعلق بالعقود في قطاع النفط والغاز في العراق الإتحادي، نشرت وزارة النفط على موقعها الإلكتروني سياستها فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود البترولية.
- يقدم التقرير شرحاً للعملية المتبعة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية لمنح التراخيص لشركات النفط العالمية، كما ويتضمن التقرير وصفاً للمعايير التقنية والمالية المستخدمة في مرحلة التأهيل الأولى لجولات التراخيص.
- أوضح المجلس أن جميع الإيرادات الحكومية يتم تسجيلها في الموازنة العامة للدولة، باستثناء الإيرادات المستحصلة من قبل حكومة إقليم كردستان. وبالرغم من أن قانون الموازنة الإتحادية يتضمن مساهمة ثابتة من إيرادات صادرات النفط الخام المستحصلة عن طريق حكومة إقليم كردستان، إلا أنه في الواقع لا يتم إستلام أي من هذه المبالغ من قبل الحكومة الإتحادية.

### بيانات الإنتاج والتصدير لعام 2017

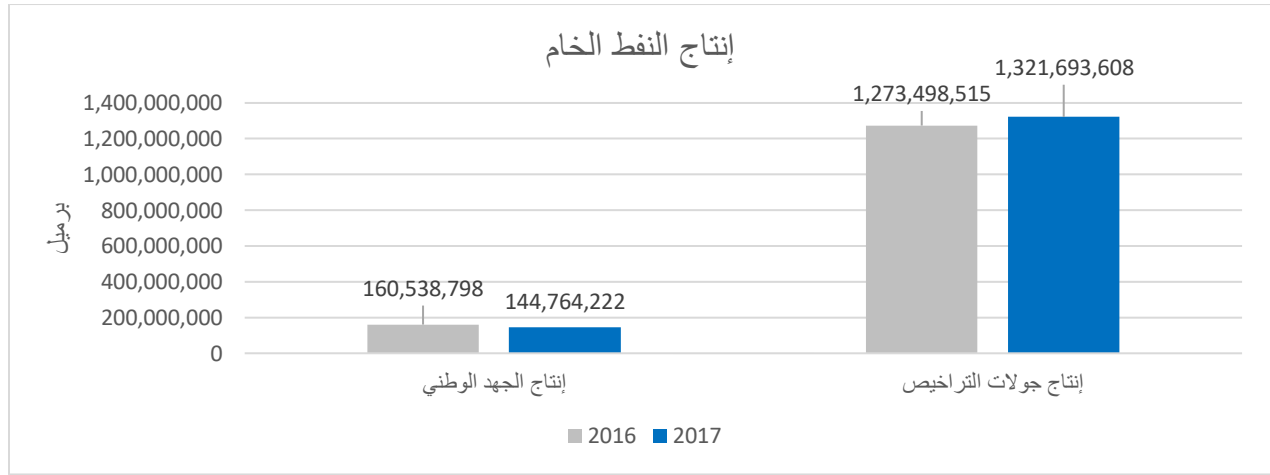
يقسم إنتاج النفط الخام في العراق إلى نوعين:

- إنتاج جولات التراخيص، الذي يمثل الإنتاج من قبل شركات النفط العالمية بموجب عقود جولات التراخيص.
- إنتاج الجهد الوطني، الذي يمثل إنتاج النفط الخام من حقول النفط التي تديرها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل.



يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام التي أفصحت عنها شركات النفط الوطنية لعام 2017:

الشركة	إنتاج الجهد الوطني (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إجمالي الإنتاج (برميل)
شركة نفط البصرة	78,602,696	1,105,709,308	1,184,312,004
شركة نفط الوسط	3,921,562	72,997,717	76,919,279
شركة نفط ميسان	3,470,720	142,986,583	146,457,303
شركة نفط الشمال	58,769,244	-	58,769,244
<b>المجموع</b>	<b>144,764,222</b>	<b>1,321,693,608</b>	<b>1,466,457,830</b>

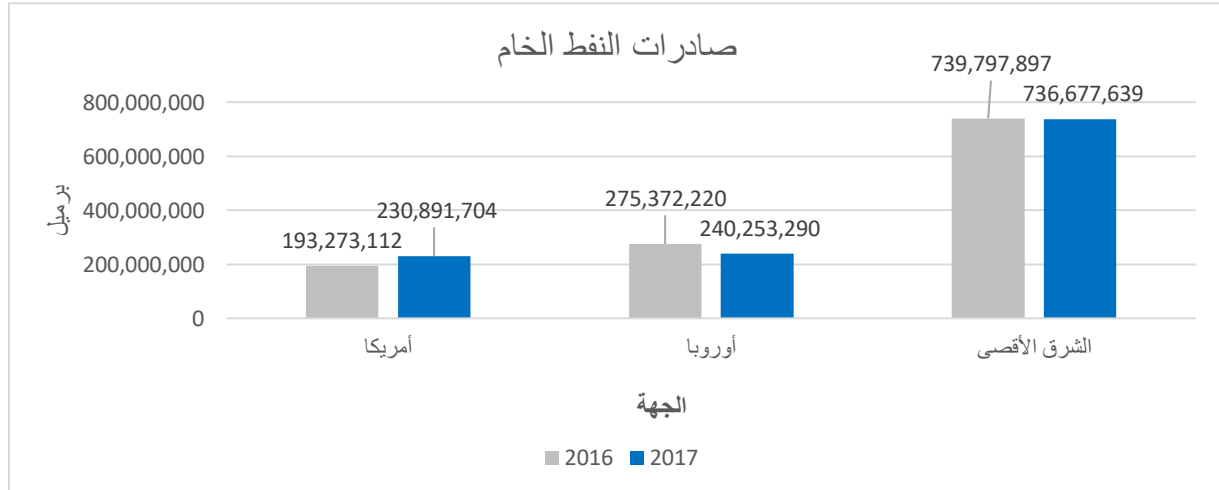


لم يتم إجراء جولات تراخيص خلال عام 2017، وبالتالي لم تُمنح أي تراخيص جديدة خلال ذلك العام.

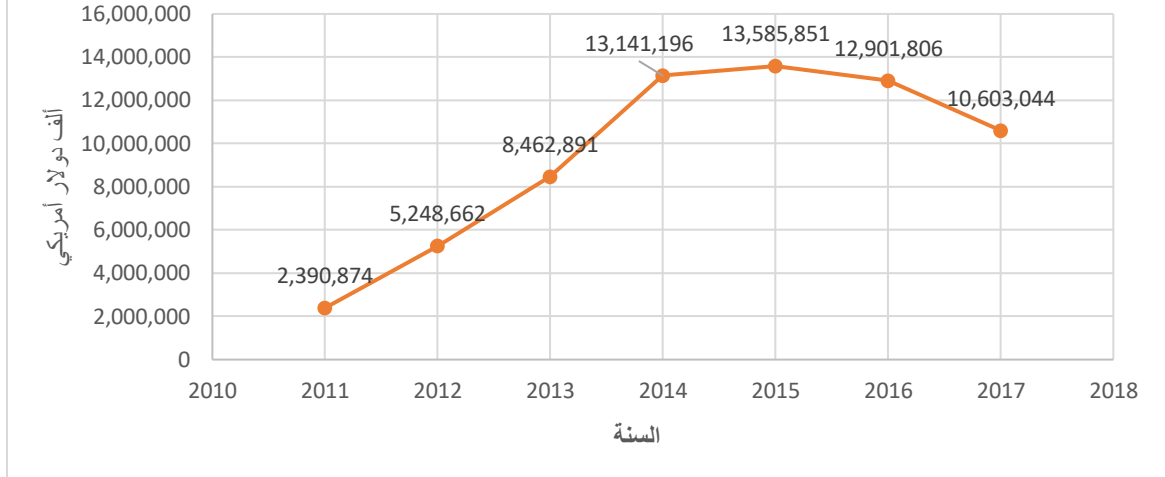
ويبين الجدول التالي مقارنة بين البيانات الرئيسية الواردة خلال عام 2017 مقارنةً مع بيانات 2016:

(الجدول 1-1: مقارنة البيانات الرئيسية الواردة خلال عام 2017 مع بيانات 2016)

الوصف	2016	2017	معدل الزيادة (النقص)
إجمالي النفط الخام المستخرج (برميل)	1,434,037,313	1,466,457,830	2.26%
إجمالي صادرات النفط الخام (برميل)	1,208,443,229	1,207,822,633	(0.05%)



## قيمة الكميات المحملة من قبل شركات النفط العالمية



يتبين من خلال الرسم البياني أعلاه أن قيمة الكميات المحملة من قبل شركات النفط العالمية خلال عام 2017 قد بلغت 10.6 مليار دولار وأن إجمالي قيمة الكميات المحملة من قبل هذه الشركات خلال الاعوام 2011 الى 2017 قد بلغت 66.3 مليار دولار. بلغت غرامات التأخير المتعلقة بالنفط الخام المحمل خلال عام 2017 حوالي 15 مليون دولار.

إن معدل سعر بيع النفط الخام المصدر خلال عام 2017 قد بلغ **48.2** دولار للبرميل، حسب معدل السعر الشهري المعلن من قبل سومو. والذي يظهر إرتفاع ملحوظ عن معدل أسعار النفط المعلن عنها في تقرير المبادرة لعام 2016 والبالغ **35.5** دولار للبرميل.

تشكل الصناعات الإستخراجية غالبية الصادرات العراقية وهي المساهم الأكبر في الناتج المحلي الإجمالي للعراق والإيرادات الحكومية.

- i. **الصادرات:** تشكل صادرات النفط الخام والمنتجات النفطية ما نسبته 99.23% من إجمالي صادرات العراق لعام 2017 (باستثناء صادرات إقليم كردستان).
- ii. **الناتج المحلي الإجمالي:** تساهم الصناعات الإستخراجية في العراق من إجمالي التوقعات للناتج المحلي الإجمالي (بحسب تقديرات وزارة التخطيط) لعام 2017 على السعر الحالي بمبلغ 89,065,057.7 مليون دينار عراقي والتي تعادل ما نسبته 38.94% من إجمالي الناتج المحلي (باستثناء إقليم كردستان).
- iii. **الإيرادات الحكومية:** تشكل مساهمة الصناعات الإستخراجية من إجمالي الإيرادات الحكومية ما نسبته 92.31% من الإيراد الحكومي الفعلي (باستثناء إقليم كردستان)

### نتائج عمليات مطابقة البيانات وشموليتها

تم تحديد فرق يبلغ حوالي **1.125** مليار دولار من المطابقة بين البيانات المستلمة من سومو والبيانات المستلمة من مشتري النفط الخام. وقد تم مراجعة هذه الفروقات أثناء عملية المطابقة وعُرضت النتائج التفصيلية ضمن التقرير، إنَّ السبب الرئيسي لهذه الفروقات يعزى إلى عدة أمور مثل غرامات التأخير، إختلاف في تواريخ التسجيل، تسجيل البيانات بحسب الأساس النقدي من قبل بعض الهيئات وعلى أساس الإستحقاق من قبل هيئات أخرى. كشفت عملية المطابقة أيضاً عن وجود فروقات في إيرادات صادرات النفط الخام التي لم نتمكن من معرفة أسبابها خلال هذه العملية حتى تاريخ التقرير. وتبلغ هذه الفروقات **15,931,357** دولار أمريكي وتتعلق بفروقات بين المبالغ المعلن عنها من قبل سومو وشركة ساراس - ميلانو (يرجى الرجوع إلى الجزء 4.5.1 للحصول على مزيد من التفاصيل).

وفيما يتعلق بمطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية لوحظ وجود فروقات بين المبالغ المستلمة من قبل سومو ومن قبل شركات النفط العالمية حيث قامت سومو بتزويدنا بالمبالغ الموافق عليها خلال العام والتي قد لا تكون دفعت خلال نفس العام (ووجرى عرض المزيد من التفاصيل في الجزء ذي الصلة من التقرير).

## موثوقية البيانات المفصح عنها

يتضمن التقرير قسماً خاصاً عن مدى موثوقية البيانات المعلن عنها من قبل الجهات المشاركة المختلفة. وقد أستند في ذلك إلى إلزام الكيانات المبلغة بالمتطلبات التي حددها المجلس لهذا الغرض. ولوحظ أنّ واحداً فقط من أصل ستة كيانات مملوكة من الحكومة قام ديوان الرقابة المالية الإتحادي بمراجعة بياناتها المالية، وتمكنت من تقديم هذه البيانات المالية على النحو المطلوب، وقدم 44.23% من مشتري النفط الدوليين بياناتهم المالية المدققة و78.26% من شركات النفط العالمية قدمت ميزانيات الحقول المدققة. وتشمل المعايير الأخرى المستخدمة للإبلاغ عن موثوقية البيانات، تقديم نماذج البيانات موقعة ومختومة حسب الأصول، وتقديم الفواتير بالإضافة الى تقديم التقارير المالية الموافق عليها من قبل دائرة التدقيق الداخلي ومجلس إدارة المؤسسات الحكومية. ومن الواضح أن الشركات المقدمة للبيانات تفضل نهج إرسال نماذج التقارير الموقعة والمختومة. وعلى الرغم من أن ذلك مقبول وفقاً للنهج الذي إعتده مجلس أصحاب المصلحة، إلا أنّ البيانات المقدمة تعتبر ذات موثوقية أعلى إذا تضمنت نسخاً من البيانات المالية المدققة (مزيد من التفاصيل في الجزء 4.8.5).

## الإجراءات والتوصيات

أدرجت التوصيات في التقرير ضمن الجزء 7.2 والتي تعكس الخطوات الموصى العمل بها في المستقبل من قبل الجهات ذات العلاقة. وإستندت هذه التوصيات إلى الملاحظات التي ظهرت من خلال عملية جمع البيانات والإبلاغ عنها والمتعلقة بتقرير عام 2017. وركزت التوصيات في المقام الأول علي زيادة شفافية الإفصاح من جانب بعض الكيانات الحكومية، بالإضافة إلى زيادة وعيها بأهمية المبادرة ودورها في زيادة الشفافية والمساءلة. وشددت التوصيات أيضاً على الحاجة إلى بناء قنوات إتصال مفتوحة مع جميع الشركات العالمية المعنية بقطاع النفط والغاز في العراق سواء كانت مشترية أو مشغلة بهدف تعزيز كفاءتها في الإبلاغ عن البيانات المطلوبة من قبل المبادرة.

وفيما يلي لمحة عامة عن التحديات الرئيسية التي تم تحديدها والتوصيات التي يشملها هذا التقرير:

- عدم التعاون أو الإمتثال الجزئي من قبل عدد من الشركات غير الحكومية التي لديها معلومات للإفصاح عنها أدى إلى حدوث تحديات أثناء عملية جمع البيانات.
- عدم تزويدنا بالمعلومات المطلوبة من قبل وزارة الصناعة والمعادن، مثل تفاصيل العقود الموقعة مع شركات القطاع الخاص خلال عام 2017. ويوصى ببذل المزيد من الجهود لزيادة الوعي لدى قطاع التعدين بشأن معايير المبادرة ومتطلبات الإفصاح الخاصة بها.
- على الرغم من أنّ دائرة العقود والتراخيص البترولية أفصحت عن المعايير التقنية والمالية المستخدمة في تقييم الشركات خلال مناقصات جولات التراخيص، إلا أنها لم توضح الأوزان الخاصة بهذه المعايير. بالإضافة إلى ذلك، من خلال عمليات المطابقة لوحظ وجود العديد من التغييرات في حصص التراخيص والتي لم يتم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية. يوصى بأن تزيد دائرة العقود والتراخيص البترولية من شمولية تقاريرها لسد الفجوة بين الإبلاغ الحالي ومتطلبات الإبلاغ الخاصة بمعايير المبادرة.
- يوصى بأن تقوم وزارة المالية بتقديم المزيد من تفاصيل المبالغ المتعلقة بالإفصاح عن التحويلات الوطنية، لتوضيح المخصصات السنوية والمبالغ المرحّلة من السنوات السابقة.
- يوصى بأن تعتمد الشركات الإستخراجية الوطنية العاملة في العراق آلية موحدة في إحتساب تكلفة إنتاج الغاز من قبل الشركات الإستخراجية الوطنية.

## 1. مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق

### 1.1. نبذة عن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية (EITI)

إن مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية هي هيئة دولية تأسست عام 2002 تهدف إلى تعزيز الشفافية في إيرادات الموارد الطبيعية ومساءلة حكومات البلدان الغنية بالموارد. ويتطلب معيار المبادرة الإفصاح عن المعلومات في جميع المراحل ومنذ نقطة الإستخراج، إلى تدفق الإيرادات من خلال الحكومة، وكيفية إستفادة العامة منها. ويتعين على الدول المشاركة في المبادرة أن تنشر تقارير سنوية للإفصاح عن الإيرادات الناتجة عن القطاع الإستخراجي في الدولة، وكذلك معلومات عن القطاع الإستخراجي للدولة (مثل معلومات التراخيص والعقود والقوانين والأحكام الحاكمة لهذا القطاع). علاوة على ذلك، تتضمن تقارير المبادرة توصيات لتحسين إدارة القطاع<sup>1</sup>.

تعتبر المبادرة أداة لتحديد نقاط الضعف ومعالجتها في إدارة الموارد الطبيعية في البلدان المنفذة، حيث يقوم مجلس المبادرة الدولي المعني بالمبادرة بمراقبة وتقييم تقدم الدول في تلبية متطلبات المعيار. يتم تقييم كل دولة تنضم إلى المبادرة من ناحية تطبيقها لمعايير المبادرة في عملية تسمى التحقق.

إنّ تشجيع المزيد من الشفافية في البلدان الغنية بالموارد يحسن فرص الإستثمار الأجنبي من خلال المساعدة على خلق مجال متكافئ للشركات والمستثمرين، ويحسن الإستقرار الإقتصادي والسياسي العام في البلدان المنفذة. إعتباراً من شباط 2018، هناك 51 دولة مشاركة، وتم الكشف عن إيرادات تقدر بنحو 2.3 تريليون دولار.

### 1.2. نبذة عن تطبيق مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق

لدى العراق إحتياجات كبيرة من النفط والغاز الطبيعي. حيث يمتلك رابع أكبر إحتياطي للنفط الخام في العالم، بعد فنزويلا والمملكة العربية السعودية وإيران<sup>2</sup>. بالإضافة إلى ذلك، فإن العراق هو ثاني أكبر منتج للنفط الخام في منظمة أوبك<sup>3</sup>. كما يمتلك إحتياجات كبيرة من الغاز، عادة ما تكون مرتبطة بإنتاج النفط. ويرتبط جزء كبير من الغاز بحقول النفط كمنتج ثانوي للنفط المستخرج، وبالتالي يرتبط تطور الغاز العراقي بشكل كبير بإنتاج النفط<sup>4</sup>. وبسبب سنوات الحرب والعقوبات الدولية، فإن العراق، إلى حد كبير، هو مصدر غير مستثمر للموارد الهيدروكربونية. حيث تبقى إحتياجات النفط والغاز الكبيرة غير مستغلة.

ومع ذلك، يعتمد إقتصاد العراق إعتياداً كبيراً على الإيرادات النفطية، التي تمثل معظم عائدات البلد من العملات الأجنبية والنتائج المحلي الإجمالي. ومن ثم، فإن قطاع النفط العراقي هو مصدر أساسي للوضع المالي في العراق ومصدر حيوي للإقتصاد وجهود إعادة الإعمار المستمرة في العراق، خاصة فيما يتعلق بالنفط والغاز والبنية التحتية للطاقة والتنمية. إنّ وزارة النفط هي الجهة المسؤولة عن قطاع النفط والغاز التابع للحكومة الإتحادية بما في ذلك الإشراف على إستثمارات القطاع وتشغيل البنية التحتية والتخطيط والتوصية والإشراف على السياسات. قامت وزارة النفط بتأسيس العديد من شركات النفط والغاز الوطنية التي منحها صلاحيات فيما يتعلق بعمليات الإستكشاف والإنتاج والنقل والتوزيع والتسويق.

أجرى العراق عدد من جولات التراخيص للنفط والغاز منذ عام 2009، لمنح عقود الخدمات لشركات النفط العالمية، لإستكشاف وتطوير حقول النفط والغاز الجديدة وزيادة الإنتاج من حقول النفط والغاز الحالية.

وبصرف النظر عن النفط الخام والغاز، فإن الموارد الطبيعية الأخرى للعراق تشمل المعادن مثل الفوسفات والكبريت. ويدار قطاع التعدين من قبل وزارة الصناعة والمعادن، التي تعمل أيضاً من خلال شركات تابعة مملوكة للدولة بالكامل.

<sup>1</sup> <https://eiti.org/who-we-are>

<sup>2</sup> [https://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/publications/ASB2017\\_13062017.pdf](https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2017_13062017.pdf)

<sup>3</sup> [https://www.opec.org/opec\\_web/static\\_files\\_project/media/downloads/publications/AR%202017.pdf](https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/AR%202017.pdf)

<sup>4</sup> [https://www.atlanticcouncil.org/images/Shaping\\_Iraqs\\_Oil\\_and\\_Gas\\_Future\\_web\\_0108.pdf](https://www.atlanticcouncil.org/images/Shaping_Iraqs_Oil_and_Gas_Future_web_0108.pdf)

في كانون الثاني/يناير 2010، أعلن رئيس الوزراء العراقي نوري المالكي إلتزام العراق بالمبادرة من خلال حدث أطلقته مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق، وفي شباط/فبراير 2010، أعلن المجلس الدولي للمبادرة أن العراق أصبح دولة مرشحة للدخول في المبادرة<sup>5</sup>. إن تنفيذ المبادرة هو جهد لضمان أن تتم إدارة ثروة البلاد من النفط والغاز لصالح مواطنيها والسلام المستدام.

الشكل الحالي للهيكل التنظيمي المركزي والمتمثل بامتلاك الحكومة من خلال وزارة النفط ووزارة الصناعة والمعادن والتي تقوم بإنتاج ونقل وبيع وتسجيل النفط والغاز والمعادن المنتجة والمصدرة أو المستخدمة محلياً، هو إطار فريد من نوعه فيما إذا قورن مع البلدان الحالية المشاركة في المبادرة. حيث يشكل الهيكل المركزي بعض الآثار المترتبة على كيفية تصميم وتنفيذ المبادرة في العراق، والتي سيتم مناقشتها خلال هذا التقرير.

### 1.3. هيكلية مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق

يتطلب معيار المبادرة لكل دولة منفذة تشكيل مجلس أصحاب المصلحة والذي يتكون من ممثلين للحكومة والشركات (الصناعة) والمجتمع المدني. ويعد مجلس أصحاب المصلحة الهيئة الرئيسية لإتخاذ القرار والرقابة على تنفيذ المبادرة. تم نشر أسماء ومناصب أعضاء مجلس أصحاب المصلحة لمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق على الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية العراقية ([اضغط هنا](#)).

### 1.4. حوكمة مجلس أصحاب المصلحة

أصدر مجلس أصحاب المصلحة سياسة الحوكمة الداخلية في نيسان/إبريل 2018 والتي وافق عليها المجلس في إجتماعه رقم 54 بتاريخ 6 نيسان/إبريل 2018. وفقاً للمادة 2 (10) من السياسة، فإن الدعوة للمشاركة في المجلس متاحة للجميع، حيث يجب نشرها على موقع المبادرة العراقية وفي جريدة محلية (باللغة العربية) يتم توزيعها في بغداد وجميع المحافظات الأخرى. فيما يلي وصف للتعليمات المتعلقة باختيار أعضاء المجلس، موثقة في سياسة الحوكمة الداخلية:

- i. تكون عضوية المجلس لمدة أربع سنوات قابلة للتجديد.
- ii. يتم إختيار رئيس المجلس بناءً على أمر ديواني، ومن المفضل أن يكون بدرجة وزير.
- iii. يتم إختيار المدير التنفيذي للمجلس بناءً على أمر ديواني، ومن المفضل أن يكون على الأقل، بدرجة مدير عام.
- iv. يقوم المجلس بمخاطبة الوزارات والجهات غير المرتبطة بوزارة ذات العلاقة بعمل المبادرة لغرض ترشيح ستة أشخاص يمثلون الحكومة على أن يكون المرشح بدرجة مدير عام على الأقل.
- v. يقوم المجلس بمخاطبة الشركات المملوكة للدولة ذات العلاقة بعمل المبادرة لغرض ترشيح ثلاثة يمثلونها على أن يكون المرشح بدرجة مدير عام على الأقل.
- vi. يقوم المجلس بمخاطبة الشركات الإستخراجية العالمية العاملة في العراق أو المشتريّة للنفط العراقي لغرض إختيار ثلاثة ممثلين عنهم في عضوية المجلس، على أن يكون المرشح بدرجة لا تقل عن مدير فرع الشركة في العراق.
- vii. يقوم المجلس بتشكيل لجنة من خمسة أشخاص تكلف بالإشراف على إختيار ممثلي منظمات المجتمع المدني. على أن يكون الرئيس ونائبه وعضو ثالث قانونيين يرشحهم إتحاد الحقوقيين، وأن يكون العضو الرابع أحد أعضاء المجلس من ممثلي المنظمات التي لا يحق لها الترشيح، والخامس من موظفي الهيئة ويكون مقررًا للجنة. يشترط في منظمات المجتمع المدني الراغبة في عضوية المجلس ما يلي:  
1- أن تكون مسجلة ومجازة أصولياً لممارسة نشاطها في العراق بموجب القانون.

<sup>5</sup> <https://eiti.org/news/iraq-recognised-as-eiti-candidate>

- 2- أن تبرز المنظمة ما يثبت إمامها بماهية المبادرة ونشاطاتها أو في مجال الصناعات الإستخراجية أو النزاهة أو الشفافية والحكم الرشيد. وذلك من خلال ما مذكور في نظام المنظمة الداخلي أو ما تبينه وثائق ومنشورات وصور الأنشطة والفعاليات وغيرها.
- 3- أن يكون مرشحها بدرجة "رئيس المنظمة" المسجل أصولياً في وثائقها الموجودة لدى الجهات الرسمية المعنية بعمل منظمات المجتمع المدني. وأن يكون قد شارك فعلاً في الدورات التأهيلية وورشات العمل التي لها علاقة في مجال الصناعات الإستخراجية أو النزاهة أو الشفافية والحكم الرشيد. وأن يكون له نشاط إعلامي بارز متعلق بهذه النشاطات.

يتم نشر محاضر إجتماع المجلس حالياً على موقع المبادرة العراقية وتشمل المحاضر تواقع أعضاء المجلس الذين حضروا الإجتماعات واعتمدوا قرارات الإجتماع.

في إجتماعها رقم 35 بتاريخ 12 تشرين الأول/ أكتوبر 2015، كلف المجلس الأمانة الوطنية للمبادرة بدفع مبلغ 500,000 دينار عراقي لأعضاء ممثلي المجتمع المدني عن كل إجتماع رسمي يعقده المجلس، بشرط إجراء هذه الدفعة مرة واحدة فقط في الشهر إذا كانت هناك إجتماعات متعددة للمجلس عقدت في شهر واحد.

في إجتماعها رقم 44 بتاريخ 17 أيار/ مايو 2017، وافق المجلس على القرارات التالية فيما يتعلق باللغة المستخدمة:

- i. وافق المجلس على قرار بإصدار التقرير السنوي الصادر عن المبادرة باللغة العربية.
- ii. وافق المجلس على إصدار تقارير المبادرة باللغة العربية أولاً ثم ترجمة هذه التقارير إلى اللغة الإنجليزية واللغة الكردية.

## 1.5. خطة عمل مجلس أصحاب المصلحة

وفقاً لمعايير المبادرة، يجب على مجلس أصحاب المصلحة الحفاظ على خطة عمل حالية، يتم إحتسابها بالكامل ومواءمتها مع مواعيد تقديم التقارير والتحقق التي حددها مجلس المبادرة الدولية. الغرض من خطة عمل المبادرة العراقية هو "تنفيذ المبادرة الدولية بطريقة فاعلة وفعالة من خلال بناء المنظمات، هيكلها، معرفتها، مهاراتها وقدرتها، بالإضافة إلى الإمتثال لمتطلبات المبادرة".<sup>6</sup>

يجري تحديث خطة العمل بشكل دوري للوفاء بمعايير المبادرة، حيث تم نشر آخر خطة عمل للفترة من أيار/ مايو 2018 ولغاية نيسان/ إبريل 2019، على موقع المبادرة العراقية.<sup>7</sup>

في إجتماعها رقم 52 في 7 آذار/ مارس 2018، قرر المجلس إعادة كتابة خطة العمل بما يتماشى مع أولويات وزارة النفط ووزارة الصناعة والمعادن بما في ذلك<sup>8</sup>:

- تأسيس شركة النفط الوطنية.
- إطلاق جولات تراخيص لقطاع التعدين.
- تعظيم إيرادات النفط والغاز.
- تحديات المنافع الإجتماعية في جولات التراخيص.
- التوسع في إستكشاف النفط.

<sup>6</sup> <http://documents.worldbank.org/curated/en/182971468261282309/Iraq-IEITI-Work-Plan>

<sup>7</sup> <http://ieiti.org.iq/ar/details/545/%D8%AE%D8%B7%D8%A9-%D8%A7%D9%84%D8%B9%D9%85%D9%84-%D8%A7%D9%8A%D8%A7%D8%B1-2018-%D9%86%D9%8A%D8%B3%D8%A7%D9%86-2019>

<sup>8</sup> <http://ieiti.org.iq/en/details/414/decisions-of-the-52nd-msg-meeting-1520763278>

وكما هو موضح في خطة عمل المبادرة العراقية، فإن تمويل تنفيذ المبادرة العراقية يتم من قبل البنك الدولي. وقد جرى الحصول على المقتطف التالي من تقرير "دعم تنفيذ المبادرة في العراق"، المنشور على الموقع الإلكتروني للبنك الدولي: "بناءً على طلب رسمي من حكومة العراق، تمت إعادة هيكلة المشروع بنجاح، ونقل تاريخ إغلاق المشروع من 29 كانون الأول/ ديسمبر 2017 إلى 28 حزيران/ يونيو 2019، بالإضافة إلى زيادة تمويل إضافية بقيمة 450,000 دولار أمريكي. الآن كامل المبلغ الممنوح يصل إلى 800,000 دولار أمريكي. وتشمل المشاريع ما يلي:

- أ) دعم إنتاج ونشر التقرير السنوي الثامن والتاسع للمبادرة (يغطي البيانات للأعوام 2016 و2017 على التوالي).
- ب) دعم القدرات للأمانة الوطنية التابعة للمبادرة ومجلس أصحاب المصلحة.
- ت) دعم لتكاليف تشغيل الأمانة الوطنية التابعة للمبادرة.
- ث) دعم إنشاء موقع إلكتروني متطور للمبادرة العراقية.
- ج) دعم "تعميم" المبادرة في الحكومة ونظام الشركات من خلال إنشاء "دراسة جدوى" و "خطة عمل"<sup>9</sup>.

## 2. الإطار القانوني والنظام المالي للصناعات الإستخراجية

### 2.1. منظومة الحوكمة الوطنية

يتكون النظام الإتحادي في جمهورية العراق من عاصمة وأقاليم ومحافظةٍ لامركزية وإدارات محلية.

وتعرف الحكومة الإتحادية العراقية بموجب الدستور الحالي بأنها دولة إتحادية مستقلة ذات سيادة كاملة. ونظامها الحكومي جمهوري، تمثيلي، برلماني، ديمقراطي<sup>10</sup>. وتتألف الحكومة الإتحادية من السلطات التنفيذية والتشريعية والقضائية، فضلاً عن العديد من اللجان المستقلة<sup>11</sup>. ووفقاً للمادة 48 من الدستور، يتألف الفرع التشريعي من مجلس النواب ومجلس الإتحاد. ووفقاً للمادة 66 من الدستور، تتألف السلطة التنفيذية الإتحادية من الرئيس ومجلس الوزراء.

تقع منطقة كردستان في شمال العراق، وتتكون من المحافظات الشمالية الثلاث دهوك وأربيل والسليمانية. يشكل إقليم كردستان جزءاً من جمهورية العراق الإتحادية، وتخضع لإدارة إقليمية، هي حكومة إقليم كردستان. وتمارس حكومة إقليم كردستان السلطة التنفيذية وفقاً لقوانين إقليم كردستان كما يسنها برلمان كردستان المنتخب<sup>12</sup>.

### 2.2. نبذة عن القوانين المنظمة لأعمال الصناعات الإستخراجية في العراق

الإطار القانوني لقطاع النفط والغاز في جمهورية العراق منصوص عليه في دستور العراق الذي وافق عليه الشعب العراقي في إستفتاء يوم 15 تشرين الأول/ أكتوبر 2005. وتنص الأحكام ذات الصلة من الدستور على ما يلي:

#### المادة 111:

النفط والغاز هو ملك كل الشعب العراقي في كل الأقاليم والمحافظة.

<sup>9</sup> <http://documents.worldbank.org/curated/pt/433601537551993564/pdf/Dislosable-Version-of-the-ISR-IRAQ-EITI-Implementation-Support-P160274-Sequence-No-02.pdf>

<sup>10</sup> <http://ar.parliament.iq/%D8%A7%D9%84%D8%AF%D8%B3%D8%AA%D9%88%D8%B1-%D8%A7%D9%84%D8%B9%D8%B1%D8%A7%D9%82%D9%8A/>

<sup>11</sup> <http://www.irfad.org/iraq-government/>

<sup>12</sup> <http://www.gov.krd/p/page.aspx?l=12&s=050000&r=300&p=210>

## المادة 112:

أولاً: تتولى الحكومة الاتحادية، مع الحكومات الإقليمية والمحافظات المنتجة، إدارة النفط والغاز المستخرجين من الحقول الحالية، بشرط أن توزع إيراداتها بطريقة عادلة بما يتناسب مع توزيع السكان في جميع أنحاء البلاد، مع تحديد مخصصات لفترة محددة للمناطق المتضررة التي حرمتها النظام السابق منها ظلماً، والمناطق التي تضررت بعد ذلك بطريقة تكفل التنمية المتوازنة في مناطق مختلفة من البلاد، وينظم هذا الأمر بموجب قانون.

ثانياً: تقوم الحكومة الاتحادية وحكومات الأقاليم والمحافظات المنتجة معاً برسم السياسات الإستراتيجية اللازمة لتطوير ثروة النفط والغاز، بما يحقق أعلى منفعة للشعب العراقي، معتمدة أحدث تقنيات مبادئ السوق وتشجيع الإستثمار.

### 2.2.1. القوانين الحاكمة للقطاع الإستخراجي في العراق الإتحادي

في العراق الإتحادي، لا يوجد قانون واحد يحكم قطاع النفط والغاز. كانت هناك عدة مسودات لقانون إتحادي للنفط والغاز ولكن لم ينفذ أي منها حتى الآن<sup>13</sup>. وبدلاً من ذلك، يخضع هذا القطاع لتشريعات متعددة بشأن النفط والغاز، والتي سيتم مناقشتها في الأجزاء القادمة من هذا التقرير.

وفقاً لتنظيم قانون وزارة النفط رقم 101 في 1976، فإن وزارة النفط التابعة للحكومة الإتحادية العراقية لديها الرقابة المركزية على إستكشاف النفط والغاز وإنتاجه وتطويره في العراق. تعمل وزارة النفط من خلال دوائرها المختلفة وشركات النفط والغاز الوطنية، على النحو التالي:

○ تنقسم الشركات التابعة والمملوكة بالكامل لوزارة النفط إلى ثلاث فئات على أساس القطاعات التي تعمل بها: قطاع الإستكشاف والإستخراج، قطاع التوزيع، والقطاع التحويلي:

#### i. شركات قطاع الإستكشاف والحفر والإنتاج:

- أ. شركة نفط الشمال
- ب. شركة نفط ميسان
- ت. شركة نفط الوسط
- ث. شركة نفط البصرة<sup>14</sup>
- ج. شركة نفط ذي قار
- ح. شركة الحفر العراقية
- خ. شركة الإستكشافات النفطية
- د. شركة غاز الشمال
- ذ. شركة غاز الجنوب

#### ii. شركات قطاع النقل والتوزيع والتسويق الوطنية

- أ. شركة تعبئة الغاز
- ب. شركة تسويق النفط (سومو)
- ت. شركة خطوط الأنابيب النفطية

<sup>13</sup> <http://www.iraq-businessnews.com/2018/10/21/petroleum-policy-proposal-for-the-new-govt/>

<sup>14</sup> شركة نفط البصرة كانت تعرف سابقاً خلال عام 2016 بشركة نفط الجنوب



- ث. شركة توزيع المنتجات النفطية  
ج. شركة ناقلات النفط العراقية

### iii. شركات الصناعة التحويلية الوطنية

- أ. شركة مصافي الشمال  
ب. شركة مصافي الوسط  
ت. شركة مصافي الجنوب

#### ○ دوائر وزارة النفط المختصة:

- **دائرة العقود والتراخيص البترولية:** دائرة العقود والتراخيص البترولية هي دائرة تابعة لوزارة النفط ومكلفة بتنظيم وتنفيذ جولات التراخيص، والتفاوض مع شركات النفط العالمية في قطاع النفط والغاز، ووضع عقود نموذجية، وجميع الأنشطة الأخرى ذات الصلة في تطوير حقول النفط والغاز في العراق. وتمثل دائرة العقود والتراخيص البترولية وزارة النفط عند التعامل مع شركات النفط العالمية والتنسيق بين شركات النفط التابعة لها (الإستخراجية والتوزيع) ومع الدوائر التابعة للوزارة<sup>15</sup>.
- **الدائرة الفنية:** الدائرة الفنية لوزارة النفط هي المسؤولة عن متابعة المواصفات الفنية للنفط الخام والمنتجات النفطية التي يتم إنتاجها محلياً والتي يتم إستيرادها. وهي أيضاً مكلفة بالإشراف على أنشطة الإستيراد والتصدير في قطاع النفط والغاز. وتتولى الدائرة مسؤولية التسوية بين كميات النفط الخام والمنتجات النفطية بين جميع شركات النفط<sup>16</sup>.

فيما يتعلق بقطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي، فإن وزارة الصناعة والمعادن هي الجهة الإدارية الوحيدة المسؤولة عن إستخراج وتسويق المعادن في العراق، وهي مخولة قانوناً بإتخاذ القرارات في هذا الصدد. وتدير وزارة الصناعة والمعادن القطاع من خلال تسعة شركات مملوكة للدولة، على النحو التالي:

- أ. الشركة العامة للصناعات التعدينية  
ب. الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية  
ت. الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية  
ث. الشركة العامة للصناعات البتروكيماوية  
ج. الشركة العامة للفوسفات  
ح. الشركة العامة لكبريت المشراق  
خ. الشركة العامة للحديد والصلب  
د. الشركة العامة للسمنت العراقية  
ذ. هيئة المسح الجيولوجي

يمكن الإطلاع على مزيد من المعلومات عن وزارة الصناعة والمعادن على الموقع الإلكتروني للوزارة<sup>17</sup>.

**لجنة الطاقة في مجلس الوزراء:** إن مجلس الوزراء قد شكل لجنة معنية بالطاقة وتم منحها الصلاحيات لإتخاذ القرارات المناسبة بشأنها، والإشراف والتنسيق بين وزارات النفط والكهرباء والصناعة وغيرها من أجل حل أي تقاطع بين هذه الوزارات وتسهيل أعمالها بما يخدم أهدافها. وتم إستحداث منصب نائب رئيس مجلس الوزراء لشؤون الطاقة والذي يشغله الأستاذ ثامر الغضبان وزير النفط الحالي ورئيس مجلس الأمانة.

<sup>15</sup> <http://www.moo.oil.gov.iq/PCLD-EN/PCLD/>

<sup>16</sup> <http://www.moo.oil.gov.iq/Technical/Technical/>

<sup>17</sup> <http://www.industry.gov.iq/index.php?name=Pages&op=page&pid=108>

وفيما يلي لمحة لمختلف التشريعات التي تنظم قطاعات التعدين والنفط والغاز:

#### **i. قانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم 101 لعام 1976 (المعدل):**

كما ورد في المادة 5 من القانون رقم 101 لعام 1976 (المعدل)، فإن وزارة النفط مسؤولة عن إدارة قطاع النفط الذي يشمل ما يلي:

- i.** إستكشاف وحفر وإستخراج النفط والغاز
- ii.** أنشطة التكرير وإنتاج الغاز
- iii.** نقل وتسويق النفط الخام والغاز ومنتجاتهما

وزارة النفط هي المسؤولة أيضاً عن صياغة الخطط الأولية لمختلف جوانب النشاط الإستثماري للنفط والغاز، والإشراف على تنفيذها بعد الموافقة عليها. وهي مسؤولة أيضاً عن الإشراف على تنفيذ قانون القطاع، والإشراف على تنفيذ قانون "المحافظة على الثروة الهيدروكربونية".

#### **ii. قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل):**

تخضع الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي (بما في ذلك الشركات العاملة في قطاعات التعدين والنفط والغاز) لأحكام قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل). وتعرف المادة 1 من القانون الشركة العامة/المملوكة للدولة بأنها "وحدة إقتصادية ذات تمويل ذاتي تملكها الدولة بالكامل، ولها شخصية قانونية مستقلة مالياً واقتصادياً، وتعمل وفقاً للقواعد الإقتصادية".

يحتوي الجزء 2.3.2 أدناه على وصف للمواد ذات الصلة بالقانون.

#### **iii. قانون الإستثمار رقم 13 لعام 2006:**

يهدف قانون الإستثمار رقم 13 لعام 2006 إلى تشجيع إستثمارات القطاع الخاص العراقي والأجنبي في العراق من أجل المساهمة في التنمية الإقتصادية والإجتماعية للدولة، وتوسيع وتنويع إنتاجها وقاعدة خدماتها، كل ذلك مع خلق فرص عمل للمواطنين العراقيين.

تنص المادة 12 من قانون الإستثمار العراقي رقم 13 لعام 2006 على أن تعطى الأولوية في التوظيف للعمال العراقيين، وتمضي إلى القول بأنّ المستثمرين لهم الحق في إستخدام العمال غير العراقيين وذلك فقط عندما لا يكون من الممكن توظيف شخص عراقي يمتلك المؤهلات والقدرات المطلوبة.

#### **iv. قانون الإستثمار الخاص في تصفية النفط الخام رقم 64 لعام 2007، وتعديله الثاني رقم 35 لعام 2016:**

الغرض من هذا القانون هو تشجيع القطاع الخاص على المشاركة في عملية التنمية الإقتصادية في العراق والمساهمة في تطوير القاعدة الصناعية العراقية من خلال المشاركة في أنشطة تكرير النفط الخام.

ولتشجيع القطاع الخاص على الإستثمار في قطاع التكرير، يقدم القانون الحوافز التالية:

- وزارة النفط ملزمة بتجهيز المصافي المشيدة بموجب هذا القانون بالنفط الخام بسعر مساوٍ لسعر التصدير الدولي للنفط العراقي الخام مخصوماً منه ما نسبته 5%؛ شريطه ألا يقل الخصم عن 4 دولارات أمريكية للبرميل الواحد ولا يزيد عن 8 دولارات أمريكي للبرميل الواحد.
- يحق للشركة المستثمرة تحديد أسعار منتجاتها النفطية وبيعها داخل العراق أو تصديرها إلى الأسواق الأجنبية وفقاً للقوانين المعمول بها في المناطق الحرة.
- يجوز للشركة المستثمرة استخدام المرافق العامة (مثل المحطات ومنافذ التصدير وخطوط الأنابيب) وفقاً لعقد يوقع بينها وبين وزارة النفط والوزارات المعنية.

**v. قانون ضريبة الدخل رقم 113 لعام 1982 (المعدل):**

يحتوي الجزء 2.2.2 أدناه على وصف لقوانين الضرائب المطبقة في قطاع النفط والغاز.

**vi. قانون ضريبة الدخل على شركات النفط الأجنبية العاملة في العراق رقم 19 لعام 2010 والتعليمات المرتبطة به؛  
التعليمات الضريبية رقم 5 لعام 2011 بصيغتها المعدلة بموجب التعليمات 2 لعام 2013<sup>18</sup>:**

يحتوي الجزء 2.2.2 أدناه على وصف لقوانين الضرائب المطبقة في قطاع النفط والغاز.

**vii. قانون حماية وتحسين البيئة رقم 27 لعام 2009:**

ينظم القانون رقم 27 لعام 2009 الأمور المتعلقة بحماية البيئة وتحسينها في مجال التعدين وأنشطة الحفر عن النفط والغاز. وتتناول المادة 21 من القانون أنشطة الشركات المعنية في إستكشاف وإستخراج النفط والغاز الطبيعي، حيث تشترط على هذه الشركات القيام بما يلي:

- أ. إتخاذ التدابير اللازمة للحد من المخاطر الناجمة عن عمليات النفط.
- ب. إتخاذ التدابير اللازمة لحماية الأرض والهواء والماء والمكان الموجودة تحت الأرض من التلوث والدمار.
- ت. إتخاذ الإحتياطات اللازمة للتخلص من المياه المالحة المنتجة من خلال أساليب بيئية آمنة.
- ث. منع تسرب النفط والإمتناع عن حقن النفط في المناطق الجوفية التي تستخدم للأغراض البشرية والزراعية.
- ج. تزويد وزارة البيئة بمعلومات عن أسباب الحرائق والإنفجارات والأعطال وحوادث وتسرب النفط الخام والغاز من الآبار وخطوط الأنابيب.

**viii. قانون وزارة الصناعة والمعادن العراقية رقم 38 لعام 2011:**

قانون وزارة الصناعة والمعادن العراقية رقم 38 لعام 2011 يحدد أهداف الوزارة ونطاقها وهيكلها ويشرح دورها في تعزيز قطاع الصناعة المعدنية في الدولة. وتنص المادة 3 من القانون على أن وزارة الصناعة والمعادن مسؤولة عن زيادة حصة قطاع المعادن من الناتج المحلي الإجمالي، وتنظيم وتطوير الأنشطة الصناعية والمعدنية، ووضع سياسات وإستراتيجيات صناعية وفقاً لسياسات الحكومة.

**ix. قانون تنظيم الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988**

ينص قانون تنظيم الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 على أن هيئة المسح الجيولوجي والتعدين العراقية ("المُنشأة") مسؤولة عن الإشراف على إنفاذ القانون، وأنها مسؤولة عن رصد الإستثمار في المحاجر والمناجم في جميع أنحاء البلاد، وتجميع وتصنيف المعلومات المتعلقة بتلك الأنشطة لأغراض تعزيز الإستثمارات وتوجيهها لضمان الحفاظ على الثروة المعدنية وحماية البيئة.

وفقاً للمادة 4 من القانون، يجوز لوزير الصناعة والمعادن أو لمن يخوله تخصيص مساحات معينة من الأراضي لدوائر القطاع الخاص والقطاع المختلط لإستثمارها كمقالع لأغراض المشاريع والأعمال الخاصة بها بدون بدل أو ببدل، ولمدة محدودة وبشروط خاصة يتفق عليها بما في ذلك كيفية التصرف بالمنتجات العرضية<sup>19</sup>.

<sup>18</sup> [http://www.moo.oil.gov.iq/Legal-Dir-websitree/Legal-Dir-website/PDF/LAW\\_NO\\_19\\_2010\\_EN.pdf](http://www.moo.oil.gov.iq/Legal-Dir-websitree/Legal-Dir-website/PDF/LAW_NO_19_2010_EN.pdf)

<sup>19</sup> <http://www.iraq-ig-law.org/ar/content/%D9%82%D8%A7%D9%86%D9%88%D9%86-%D8%AA%D9%86%D8%B8%D9%8A%D9%85-%D8%A7%D9%84%D8%A7%D8%B3%D8%AA%D8%AB%D9%85%D8%A7%D8%B1-%D8%A7%D9%84%D9%85%D8%B9%D8%AF%D9%86%D9%8A-%D8%B1%D9%82%D9%85-91-%D9%84%D8%B3%D9%86%D8%A9-1988-%D8%A7%D9%84%D9%85%D8%B9%D8%AF%D9%84>

القوانين الأخرى ذات الصلة التي حددها مجلس أصحاب المصلحة هي:

- .x قانون العقود الحكومية رقم 87 لعام 2004، وتعليماته رقم 2 لعام 2014 (المعدل) ومرفقاته
- .xi قانون مكس النفط ومنتجاته رقم 9 لعام 1939 (المعدل)
- .xii قانون تخصيص مناطق الإستثمار لشركة النفط الوطنية العراقية رقم 97 لعام 1967
- .xiii قانون مكافحة تهريب النفط ومشتقاته رقم 41 لعام 2008
- .xiv قانون الحفاظ على الثروة الهيدروكربونية رقم 84 لعام 1985
- .xv قانون الحفاظ على الوثائق رقم 37 لعام 2016
- .xvi قانون إستخراج النفط وبيعه رقم 9 لعام 2006

نشرت المبادرة العراقية على موقعها الإلكتروني<sup>20</sup> دراسة عن الإطار القانوني الذي يحكم القطاع الإستخراجي في العراق، والذي أدرجت فيه القوانين والأنظمة الحاكمة ذات الصلة بالإضافة الى المواد ذات الصلة ضمن هذه القوانين.

## 2.2.2. نظرة عامة على ضريبة الدخل على الشركات والأنظمة الضريبية المطبقة على قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الاتحادية

### • التطبيق بموجب قانون ضريبة الدخل

يرد قانون ضريبة الدخل الحالي في العراق في القانون رقم 113 لعام 1982 (المعدل) ("قانون ضريبة الدخل"). ووفقاً لأحكام الفقرة 3 من المادة 13 من قانون ضريبة الدخل، فإن نسبة ضريبة الدخل على الشركات التي تنطبق على جميع الأنشطة (باستثناء أنشطة النفط والغاز) هي نسبة ثابتة موحدة تبلغ 15% من الدخل الخاضع للضريبة. وبموجب القانون رقم 19 لعام 2010 ("قانون ضريبة النفط والغاز")، تم اعتماد نسبة أعلى 35% لشركات النفط الأجنبية العاملة في إنتاج النفط والغاز في العراق.

يجب على جميع الشركات التي لديها حضور تجاري مسجل رسمياً في العراق تقديم تقرير ضريبة الدخل على الشركات سنوياً الى الهيئة العامة للضرائب، والذي يتألف من البيانات المالية للنظام المحاسبي العراقي الموحد والعوائد الضريبية المدققة من قبل دافعي الضرائب.

لا ينص قانون ضريبة الدخل في العراق وقانون النفط والغاز على معاملة مختلفة بالتحديد لشروط تقديم الضرائب ومتطلبات الإبلاغ الخاصة بشركة أجنبية متعاقدة للنفط تعمل بموجب عقد خدمة. ولذلك، ينبغي أن تتبع الضرائب المفروضة على شركات المقاولات النفطية الأجنبية النظام الضريبي المعمول به في العراق والمنصوص عليه في قانون ضريبة الدخل الحالي وقانون النفط والغاز (والتعليمات ذات الصلة).

وفقاً لقانون ضريبة الدخل، ينبغي حساب مسؤولية ضريبة الدخل على الشركات في إطار العائد الضريبي بتطبيق نسبة ضريبة الدخل على الشركات المطبق (35% بالنسبة لشركة تعمل في قطاع النفط والغاز) على الدخل الخاضع للضريبة لدافع الضرائب، حيث يستند هذا الأخير إلى صافي الربح كما ورد في البيانات المالية المدققة للنظام المحاسبي العراقي الموحد، وتعديلها لأي نفقات غير قابلة للخصم وإيرادات معفاة من الضرائب. بالإضافة إلى ذلك، ينبغي ان تكون الخسائر الخاضعة للضريبة متاحة للتعويض عن الدخل المستقبلي الخاضع للضريبة بما يصل إلى 50% من الدخل الخاضع للضريبة لمدة خمس سنوات متتالية.

### • التطبيق بموجب عقود خدمات وزارة النفط

يشمل عقد الخدمة التابع لوزارة النفط الأحكام الضريبية التي لا تتسق مع قانون ضريبة الدخل في العراق. وفقاً للمادة 23 (الضرائب) من عقد خدمة نموذجي:

<sup>20</sup> [http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-561-2018\\_11\\_25\\_11\\_15\\_43.pdf](http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-561-2018_11_25_11_15_43.pdf)

"23.3 لتجنب الشك، يفهم الطرفان أن المسؤولية الضريبية الوحيدة التي يتحملها المتعاقد بموجب هذا العقد هي ضريبة الدخل على الشركات بنسبة لا تتجاوز 35% المفروضة على أرباح الربحية المحسوبة وفقاً للمادة 19.5. وتكفل شركة نفط الجنوب إتساق أحكام القانون ذي الصلة مع هذا الفهم وتحمل المتعاقد هذه المعاملة بموجب العقد والقانون.

23.4 في الحالات التي يخضع فيها المتعاقد لأي طلب لدفع ضرائب أخرى (غير ضريبة الدخل على الشركات وفقاً للمادة 23.3) تتحمل شركة نفط الجنوب وتدفع بالنيابة عن المتعاقد كل هذه الضرائب الأخرى ويجب أن يعرض المقاول ضد أي وجميع الإلتزامات المتعلقة بدفع هذه الضرائب الأخرى".

وبالتالي، ووفقاً لعقد الخدمة، فإن الدخل الخاضع للضريبة الذي تنطبق عليه نسبة ضريبة الدخل على الشركات 35% يساوي أرباح الربحية.

فيما يتعلق بالمدفوعات المقدمة بموجب عقد خدمات النفط، كانت ممارسة دائرة العقود والتراخيص البترولية فيما يتعلق بجميع الإيداعات الضريبية حتى السنة المالية 2016 هي إقتطاع ما نسبته 35% من أرباح الربحية الموافق عليها في الربع الأول بعد نهاية السنة المالية. وينبغي لدائرة العقود والتراخيص البترولية أن تنقل المبالغ المقتطعة إلى الهيئة العامة للضرائب. وتقوم الهيئة العامة للضرائب، بدورها، بتزويد دائرة العقود والتراخيص البترولية بدليل على نقل المستحقات المحتفظ بها والتي أودعت بإسم المتعاقد لكي يستخدم المتعاقد إثبات التحويل كدعم عند التسوية مع الهيئة العامة للضرائب عن تلك السنة المالية.

في الممارسة الفعلية، كان هناك دائماً تأخير كبير من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية في نقل المبالغ المقتطعة إلى الهيئة العامة للضرائب. ولتسهيل عملية تسوية الضرائب، أصدرت دائرة العقود والتراخيص البترولية قرار رقم 901 في 15 مارس 2018، تشير فيه أنه لن يتم اقتطاع أية ضرائب من أرباح الربحية لعام 2017. وأنه يجب على الشركات العالمية الذهاب مباشرة إلى هيئة الضرائب لتسوية الضرائب المستحقة عليها.

#### • تطبيق المدفوعات المقدمة إلى المتعاقدين الثانويين

وفقاً للمادة 4 (الثانية) من التعليمات رقم 5 لعام 2011 (المعدل)، فإن معدلات الإحتفاظ المطبقة على شركات النفط الأجنبية المتعاقدة للعمل في العراق (أو فروعها) والمتعاقدين الثانويين في مجالات إنتاج واستخراج النفط والغاز والصناعات المرتبطة بها، بما في ذلك عقود الخدمات، على النحو التالي:

- i. 7%، إذا كان العقد يتعلق بالأنشطة التالية المدرجة في المادة 1 (أولاً) من التعليمات رقم 5 لعام 2011:
  - حقول النفط والغاز وعقود التنمية التمهيدية لمناطق الإستكشاف.
  - المسوحات الزلزالية.
  - حفر الآبار
  - إستصلاح الآبار
  - العمليات التقنية المتصلة بالآبار وتشمل وضع بطانات وتدعيم وإستصلاح الآبار والحفر الكهربائي وإنجاز الآبار
  - التركيبات السطحية لعمليات إنتاج وإستخراج النفط والغاز والصناعات المرتبطة بها
  - مرافق حقن المياه
  - أنابيب التدفق
  - معامل معالجة الغاز
  - الحماية الكاثودية (القطب السالب Cathode)
  - الفحص الهندسي ومراقبة الجودة المتعلقة بالصناعات النفطية
  - حفر آبار المياه
  - الأنشطة المتعلقة بالإستخراج حتى الحد الذي يكون فيه النفط أو الغاز جاهزاً لضخه إلى منافذ التصدير
- ii. 3.3%، إذا كان العقد يتعلق بأنشطة أخرى

### 2.2.3. القوانين الحاكمة للقطاع الإستخراجي في إقليم كردستان

خلافاً للحكومة الاتحادية، أقرت الحكومة الإقليمية لكردستان قانون النفط والغاز-قانون النفط والغاز في إقليم كردستان-القانون العراقي رقم 22 لسنة 2007<sup>21</sup>، الذي دخل حيز النفاذ في 9 آب/ أغسطس 2007.

وفقاً للمادة 5 من قانون النفط والغاز رقم 22 لعام 2007، فإن المجلس الإقليمي مسؤول عن صياغة المبادئ العامة للسياسة البترولية، وتخطيط الآفاق، والتنمية الميدانية، وأي تعديلات على تلك المبادئ في الإقليم. وينص القانون على أن ينشأ المجلس الإقليمي على النحو التالي:

أولاً: رئيس الوزراء -رئيساً

ثانياً: نائب رئيس الوزراء -نائباً للرئيس

ثالثاً: وزير الموارد الطبيعية -عضواً

رابعاً: وزير المالية والإقتصاد -عضواً

خامساً: وزير التخطيط - عضواً

وكما ورد في الموقع الإلكتروني لوزارة الموارد الطبيعية، "فإن وزارة الموارد الطبيعية هي الجهة الوحيدة المصرح لها بإبرام إتفاقات لتقاسم الإنتاج مع شركات راغبة في الإستثمار في إستكشاف الهيدروكربونات والموارد المعدنية في المنطقة. والوزارة هي أيضاً السلطة التي تمنح التراخيص للبنية التحتية للنقل والتخزين، وعمليات إنتاج الهيدروكربونات والمعادن، بالإضافة لعمليات التكرير والبتروكيماويات والتجزئة"<sup>22</sup>.

يحتوي الجزءان 2.3.1 و2.8.2.2 من هذا التقرير على المواد ذات الصلة من قانون النفط والغاز.

### 2.3. مشاركة الدولة في الصناعات الإستخراجية

#### 2.3.1. تعريف مجلس أصحاب المصلحة للمؤسسات المملوكة للدولة

وفقاً للمتطلب 2.6 الوارد في معيار المبادرة، قام المجلس بتعريف الشركات المملوكة للدولة وفقاً لقانون الشركات العامة المعدل رقم 22 لعام 1997، الذي يعرف الشركة العامة على أنها:

"الوحدة الإقتصادية ذات التمويل الذاتي المملوكة بالكامل للدولة التي تتمتع بالشخصية المعنوية والإستقلال المالي والإداري، وتعمل وفق أسس إقتصادية".

بالتالي فإن الشركات المملوكة للدولة تخضع لأحكام القانون رقم 22 لعام 1997. والشركات التي يكون للدولة فيها الحصة الأكبر لم يتم شمولها ضمن تعريف المجلس للشركات المملوكة للدولة، لأن هذه الشركات تعتبر شركات قطاع مختلط، ويحكمها قانون مختلف-القانون رقم 21 لعام 1997. إن شركة غاز البصرة هي الشركة المختلطة الوحيدة العاملة في القطاع الإستخراجي، ولكن تم استبعادها من نطاق تقارير مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية لكونها تعمل في القطاع التحويلي وليس في مجال الإستخراج.

<sup>21</sup> [http://mnr.krg.org/images/pdfs/Kurdistan\\_Oil\\_and\\_Gas\\_Law\\_English\\_2007.pdf](http://mnr.krg.org/images/pdfs/Kurdistan_Oil_and_Gas_Law_English_2007.pdf)

<sup>22</sup> <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry>

## • حكومة العراق الاتحادية

1. الشركات المملوكة للدولة والعاملة في قطاع النفط والغاز في العراق الاتحادية هي شركات تابعة بالكامل لوزارة النفط:

### قطاع الإستكشاف والاستخراج

في العراق الاتحادية، هناك تسع شركات مملوكة للدولة في قطاع الصناعات الإستخراجية والحفر والإنتاج (قطاع الإستكشاف والإستخراج).

1. شركة نفط البصرة/ شركة نفط الجنوب
2. شركة نفط الشمال
3. شركة نفط ميسان
4. شركة نفط الوسط
5. شركة نفط ذي قار
6. شركة الإستكشافات النفطية
7. شركة الحفر العراقية
8. شركة غاز الشمال
9. شركة غاز الجنوب

### قطاع النقل والتوزيع والتسويق:

1. شركة تسويق النفط (سومو)
2. شركة خطوط الأنابيب النفطية
3. شركة تعبئة الغاز
4. شركة توزيع المنتجات النفطية
5. شركة ناقلات النفط العراقية

### قطاع التحويل

1. شركة مصافي الشمال
2. شركة مصافي الجنوب
3. شركة مصافي الوسط

2. الشركات المملوكة للدولة والعاملة في قطاع المعادن والتعدين في العراق الاتحادية هي شركات مملوكة بالكامل لوزارة الصناعة والمعادن:

- الشركة العامة للصناعات التعدينية
- الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية والشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية
- الشركة العامة للصناعات البتروكيمياوية
- شركة العامة للفوسفات
- الشركة العامة لكبريت المشراق
- الشركة العامة للحديد والصلب
- الشركة العامة للسمنت العراقية
- هيئة المسح الجيولوجي

## شركات القطاع المختلط:

### 1- شركة غاز البصرة

ولقد قامت مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق بنشر المعلومات التفصيلية عن هذه الشركات على موقعها الإلكتروني ([إضغط هنا](#)).

### • حكومة إقليم كردستان

وفقاً لقانون النفط والغاز لحكومة إقليم كردستان رقم 22 لعام 2007، فإن وزارة الموارد الطبيعية تمارس الرقابة على قطاع النفط والغاز في الإقليم من خلال الشركات العامة التالية:

- i. شركة كردستان لإستكشاف وإنتاج النفط (KEPCO)
- ii. شركة كردستان الوطنية للنفط (KNOC)
- iii. شركة كردستان لتسويق النفط (KOMO)
- iv. شركة كردستان لعمليات التكرير وتوابعها (KODO)
- v. شركة صندوق كردستان للعائدات النفطية (KOTO)

بناءً على استفسارات من شركة نفط الشمال، لقربها الجغرافي من محافظات حكومة إقليم كردستان (كون مقر الشركة في كركوك)، فإنه لم يتم بعد إنشاء الشركات الخمس المشار إليها في قانون النفط والغاز.

بالإضافة إلى ذلك، أوضحت شركة نفط الشمال أنه لا توجد شركات تعدين مملوكة للدولة في إقليم كردستان، ويتم تنفيذ جميع الأنشطة المتعلقة بالمعادن من خلال وزارة الموارد الطبيعية.

### 2.3.2. القواعد والممارسات السائدة المتعلقة بالعلاقة المالية بين الحكومة والشركات المملوكة لها

وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل)، يتم تحديد رأسمال الشركة العامة بقرار يصدره مجلس الوزراء بالموافقة على إنشائها. تقضي المادة 11 من القانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل) بأن تخصص الشركات العامة الجزء الخاضع للتوزيع من صافي أرباحها على النحو التالي:

- i. 45% ليتم تحويلها إلى وزارة المالية (حصة الخزينة).
- ii. 33% كحافز لموظفي الشركة، بما في ذلك أعضاء مجلس الإدارة وموظفي الوزارة، وفقاً للنسب المئوية والضوابط التي يحددها مجلس الإدارة ويوافق عليها الوزير.
- iii. 5% تخصص للخدمات الإجتماعية.
- iv. 5% تخصص للبحث والتطوير.
- v. المبلغ المتبقي يجب الإحتفاظ به كاحتياطيات رأسمال الشركة.

يرى مجلس أصحاب المصلحة أنّ توزيع أرباح الشركات المملوكة للدولة، فعلياً، يتفق مع أحكام القانون.

تسمح المادة 15 (3) من القانون رقم 22 للشركات المملوكة للدولة العراقية بالدخول في إتفاقيات شراكة مع شركات عربية وأجنبية للقيام بأعمال تتعلق بأهداف الشركة داخل العراق. ويسمح هذا للشركة المملوكة للدولة بالمشاركة في عقود التراخيص الخاصة بالنفط والغاز كشركاء حكوميين في عقود الخدمات.

تنص المادة 17 من القانون رقم 22 في عام 1997 (بصيغته المعدلة) على أنه يجوز للشركة العامة أن تقرض أو تقترض أموالاً لتمويل أنشطتها من المؤسسات المالية والشركات العامة الوطنية، بموجب إتفاقيات قروض تخضع لشروط يتفق عليها، على ألا تتجاوز القروض 50% من رأس المال المدفوع للشركة.

وتنص المادة 18 على أن الشركات المملوكة للدولة تتطلب موافقة مجلس الوزراء عند الإقتراض من خارج العراق لتمويل الأنشطة الإستثمارية.



وفي حين أن القانون يجيز للشركات المملوكة للدولة الحصول على القروض المالية ومنحها للغير، فإن الشركات المملوكة للدولة، فعلياً، لا تمنح أو تتلقى قروضاً من أطراف ثالثة، بما في ذلك الدولة.

أعلنت الشركات النفطية الوطنية الأربع (الخاضعة للعتبات المادية المحددة في الجزء 4.1) التي كانت عاملة خلال عام 2017 (شركة نفط البصرة، شركة نفط الشمال، شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان) أنها لم تمنح أو تحصل على أي قروض خلال عام 2017. بالإضافة الى أن الدولة لم تقم بمنح أية قروض لشركات إستخراجية خلال العام 2017.

### التحويلات العينية بين شركات النفط الدولية والشركات المملوكة للدولة

بموجب عقود الخدمة، لا تمتلك شركات النفط الدولية العاملة في العراق، النفط الخام والغاز المستخرج ويتم تعويضها بأجور الربحية لكل برميل يتم إنتاجه. يتم نقل النفط الخام و/أو الغاز المستخرج عبر منظومة عدادات الى الشركة الوطنية المالكة للحقل وعن طريق محضر مطابقة يومي موقع من الطرفين ومحضر مطابقة شهري ويتم معالجة الفروقات من إستحقاقات الشركات الأجنبية عند تقديم طلبات السحب المالي لها في الفصل المعني.

### ملكية الحكومة والشركات المملوكة للدولة

بناءً على إستفسارات من شركات النفط والغاز الوطنية في العراق الإتحادي، أعلنت الشركات التالية أنها لا تملك حصصاً في رأس مال شركات أخرى:

1. شركة نفط البصرة
2. شركة نفط الشمال
3. شركة نفط ميسان
4. شركة نفط الوسط
5. شركة غاز الشمال

وفيما يخص شركة غاز الجنوب، فقد صرحت الشركة بأنها لا تملك أي مساهمات برأس مال شركات أخرى باستثناء شركة غاز البصرة حيث تمتلك شركة غاز الجنوب نسبة 51% من رأس مال شركة غاز البصرة.

وقد نشرت شركات النفط والغاز الوطنية التالية بيان وشهادة التأسيس على موقعها الإلكتروني. كما ونشرت بعض تلك الشركات البيانات المالية الخاصة بها، كما يلي:

#### ● شركة نفط البصرة:

البيانات المالية:

<https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/251.PDF>

<https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/252.PDF>

<https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/253.PDF>

#### ● شركة نفط الوسط:

بيان التأسيس: <http://www.mdoc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/121.pdf>

شهادة التأسيس: <http://www.mdoc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/123.pdf>

البيانات المالية: <http://www.mdoc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/126.pdf>

#### ● شركة نفط الشمال:

بيان التأسيس: <http://noc.oil.gov.iq> بيان 20% تأسيس 20% الشركة.pdf

شهادة التأسيس: <http://noc.oil.gov.iq> مسجل 20% الشركات.pdf

البيانات المالية:

<http://noc.oil.gov.iq/#%D8%A7%D9%84%D9%85%D9%87%D8%A7%D9%85%D9%88%D8%A7%D9%84%D9%86%D8%B4%D8%A7%D8%B7%D8%A7%D8%AA%D8%A7%D9%84%D8%A7%D8%B3%D8%A7%D8%B3%D9%8A%D8%A9%D9%84%D8%B4%D8%B1%D9%83%D8%A9%D9%86%D9%81%D8%B7%D8%A7%D9%84%D8%B4%D9%85%D8%A7%D9%84>

• شركة غاز الشمال:

البيان التأسيسي وشهادة التأسيس: [www.ngc.oil.gov.iq/index.html](http://www.ngc.oil.gov.iq/index.html)  
البيانات المالية: <http://www.ngc.oil.gov.iq/Accounts.htm>

• شركة غاز الجنوب: [www.sgc.oil.gov.iq](http://www.sgc.oil.gov.iq)

• شركة نفط ذي قار: <https://toc.oil.gov.iq/ar/page/transparency-initiative>

• شركة نفط ميسان:

البيان التأسيسي وشهادة التأسيس: <https://moc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/20.pdf>  
البيانات المالية: <https://moc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/22.pdf>

• شركة تسويق النفط:

شهادة التأسيس:

<http://www.somooil.gov.iq/index.php/2015-11-14-05-40-7/121-2019-04-14-00-00-3>

البيانات المالية:

<http://www.somooil.gov.iq/index.php/2015-11-14-05-40-7/25-2016-07-26-10-11-13/119-2019-04-14-00-00-1>

• شركة الإستكشافات النفطية:

شهادة التأسيس: [http://oec.oil.gov.iq/ar/page/establishment\\_certification](http://oec.oil.gov.iq/ar/page/establishment_certification)  
البيانات المالية: [http://oec.oil.gov.iq/ar/page/Final\\_Accounts2017](http://oec.oil.gov.iq/ar/page/Final_Accounts2017)

• شركة مصافي الجنوب:

البيانات المالية: <http://www.src.gov.iq/ar>

• شركة الحفر العراقية:

البيان التأسيسي: [http://www.idc.gov.iq/bain\\_ar.php](http://www.idc.gov.iq/bain_ar.php)  
البيانات المالية: <http://www.idc.gov.iq/acount-ar.php>

#### شركات المساهمة المختلطة:

إن شركة غاز البصرة هي الشركة الوحيدة في القطاع المختلط العاملة في القطاع الإستخراجي. ويؤكد مجلس أصحاب المصلحة بأنه لا توجد شركات أخرى في القطاع المختلط تعمل في قطاعات التعدين، والنفط والغاز.

وفيما يتعلق بشركة غاز البصرة، فإن معاملاتها المالية تخضع لتعليمات القانون رقم 21 لعام 1997 (المعدل)<sup>23</sup>.

وفقاً للمادة 27 (الجزء 3)، يخصص رأس مال الشركة لممارسة نشاطها المحدد في عقدها ووفاء لالتزاماتها ولا يجوز التصرف به خلاف ذلك.

<sup>23</sup> <http://wiki.dorar-aliraq.net/iraqilaws/law/20627.html>

ووفقاً للمادة 73 من القانون، يوزع الربح الصافي للشركة بعد إستيفاء جميع الإستقطاعات القانونية على الوجه الآتي:

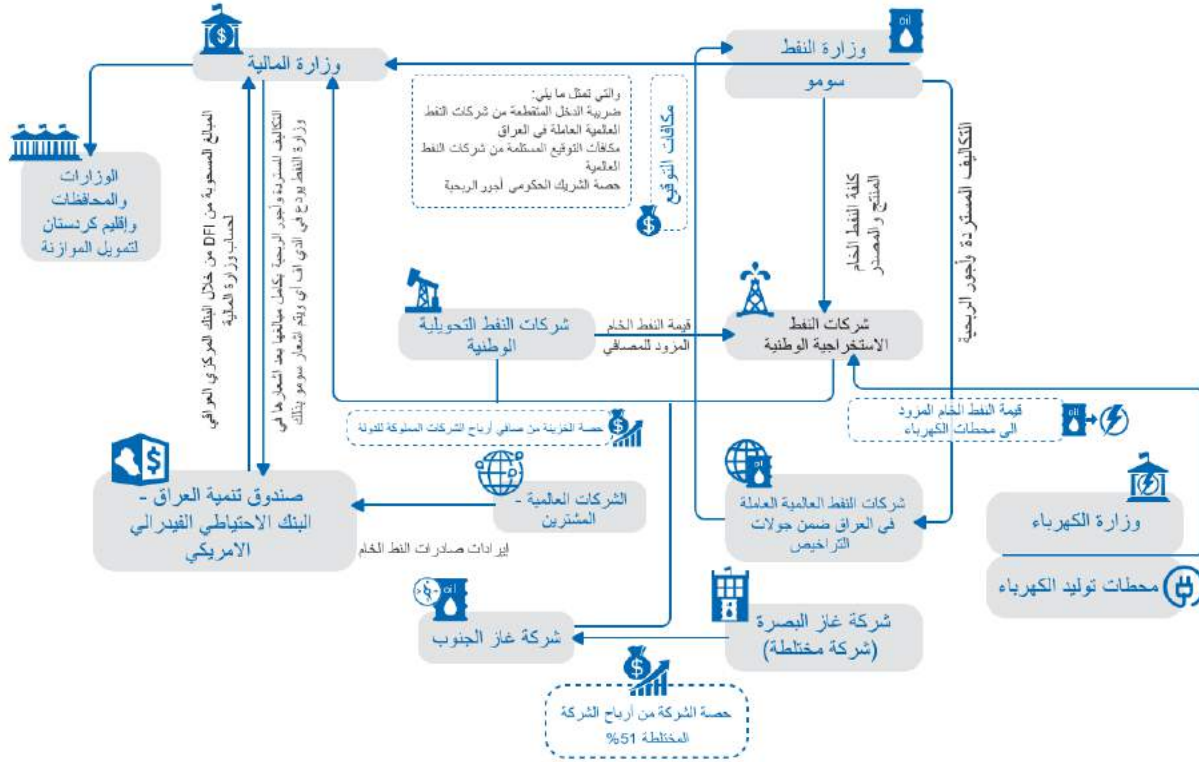
- خمسة في المائة (5%) على الأقل كاحتياطي إلزامي حتى يبلغ خمسين في المائة (50%) من رأس المال المدفوع، ويجوز بقرار من الهيئة العامة الإستمرار في الإستقطاع لحساب الإحتياطي الإلزامي بما لا يتجاوز مئة بالمئة (100%) من رأس المال المدفوع
- يوزع الباقي من الربح أو جزء منه على الأعضاء حسب أسهمهم

وبحسب المادة 77 من القانون، للشركة المساهمة أن تقترض عن طريق إصدار سندات وفق أحكام هذا القانون، بدعوة موجهة إلى الجمهور ويمنح المكتتب بالقرض سندات مقابل المبالغ التي أقرضها للشركة وله الحق باستيفاء فائدة معينة تدفع له في آجال محددة وتسترد قيمتها من أموال الشركة. وتعتبر هذه السندات ذات قيمة اسمية واحدة قابلة للتداول وغير قابلة للتجزئة وترقم بأرقام متسلسلة لكل إصدار ويجب أن تختم بختم الشركة.

كما ويحق للشركة الإقتراض من أو إقراض أطراف ثالثة وفقاً لمادة إتفاقية المساهمين رقم (8.8.3.4 iii)

## 2.4. الإطار المالي

يوضح الرسم البياني التالي العلاقات المالية بين الحكومة الإتحادية والشركات الإستخراجية في قطاع النفط والغاز، بما في ذلك الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي:

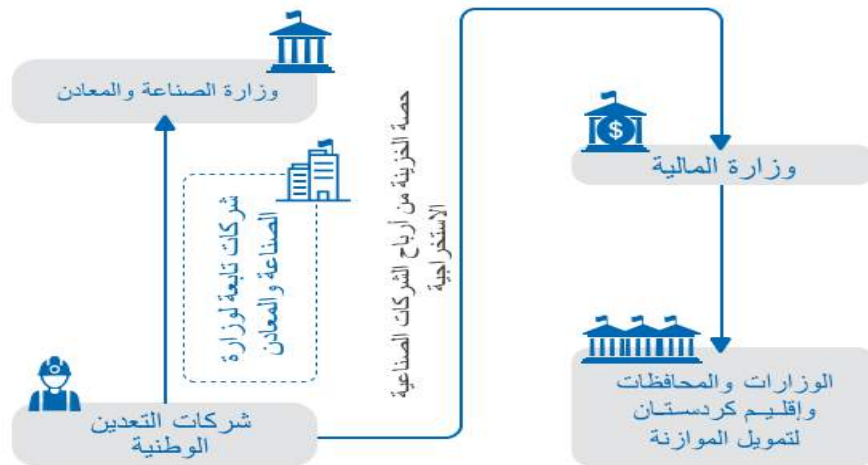


الرسم البياني 1-2: العلاقة المالية في قطاع النفط والغاز في العراق

- يذهب النفط الخام المنتج عن طريق الجهد الوطني وجولات التراخيص (عدا إقليم كردستان) الى:
  - شركة تسويق النفط (سومو) لتصدير النفط الخام إلى الأسواق الخارجية
  - مصافي النفط لتكرير النفط الخام وإنتاج المنتجات النفطية
  - محطات توليد الطاقة الكهربائية

- يتم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركات النفط الوطنية من خلال وزارة المالية عن طريق شركة سومو لتغطية قيمة الإنتاج المصدّر (بشكل شهري). إعتباراً من عام 2016 وبناءً على قرار من وزارة النفط، تم صرف دفعات الخدمة الداخلية لشركة الإستكشافات النفطية لمشاركتها في عملية الإستكشاف وبالتالي مساهمتها غير المباشرة في عملية التصدير.
- قيمة النفط الخام المجهز للمصافي ومحطات توليد الكهرباء يذهب لشركات النفط الوطنية الإستخراجية.
- يتم إيداع جميع عائدات تصدير النفط الخام من قبل مشتري النفط العالميين في حساب إستلام إيرادات النفط (OPRA)، المفتوح لدى البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك. يتم نقل خمسة وتسعين بالمائة (95%) من العائدات إلى صندوق تنمية العراق في البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك ويتم تحويل النسبة المتبقية البالغة 5% من عائدات تصدير النفط الخام إلى صندوق تعويضات الأمم المتحدة للكويت. ولمزيد من التفاصيل حول تدفق عائدات النفط إلى البلاد، يرجى الرجوع إلى الجزء 5.1.
- تعتبر شركة غاز البصرة شركة مساهمة مختلطة، مملوكة بنسبة 51% لشركة غاز الجنوب وبالتالي، تتلقى شركة غاز الجنوب حصتها من صافي أرباح شركة غاز البصرة بما يتوافق مع حصتها في الملكية.
- وفقاً للقانون، على كافة الشركات المملوكة للدولة تخصيص ما نسبته 45% من الحصة الموزعة من صافي الأرباح الى وزارة المالية كتحويلات "حصة الخزينة".
- ممارسات وزارة النفط - تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية، فيما يتعلق بالإيداعات الضريبية، ولغاية السنة المالية 2016 بالإحتفاظ بمبلغ نسبته 35% من قيمة أرباح الربحية الموافق عليها في الربع الأول إلى ما بعد نهاية السنة المالية. أما فيما يخص السنة المالية 2017، لم تقم وزارة النفط بإقتطاع الضرائب من أرباح الربحية الخاصة بالشركات العالمية العاملة في العراق بموجب عقود الخدمة، وبدلاً من ذلك، أصدرت تعليمات للشركات العالمية بالذهاب مباشرة الى هيئة الضرائب لتسوية الضرائب المستحقة عليهم.
- تقوم وزارة النفط بإجراء تحويلات الى وزارة المالية فيما يتعلق بما يلي:
  - إقتطاعات ضريبة الدخل على الشركات من أرباح الربحية الخاصة بشركات النفط العالمية.
  - مبالغ مكافآت التوقيع المدفوعة من قبل شركات النفط العالمية.
  - حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية المدفوعة خلال السنة.
- توزع وزارة المالية الأموال على الوزارات والمحافظات المختلفة، حسب مخصصات الموازنة الإتحادية.

يوضح الرسم البياني التالي العلاقات المالية بين الحكومة الإتحادية والشركات الإستخراجية في قطاع التعدين، بما في ذلك الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي:



الرسم البياني 2-2: العلاقة المالية في قطاع التعدين في العراق

- يتم دفع الإيرادات الناتجة عن بيع المعادن المنتجة إلى حسابات الشركات الصناعية الإستخراجية.

- وفقاً للقانون، على كافة الشركات المملوكة للدولة تخصيص ما نسبته 45% من الحصة الموزعة من صافي الأرباح الى وزارة المالية كتحويلات "حصة الخزينة".
- توزع وزارة المالية الأموال على الوزارات والمحافظات المختلفة، حسب مخصصات الموازنة الإتحادية.

## 2.5. نبذة عن الإصلاحات المتعلقة بالإطار القانوني والنظام المالي في عام 2017

فيما يلي نظرة عامة على الإصلاحات القانونية الأخيرة والمستمرة في العراق الإتحادي:

- **قانون هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية لعام 2017:** تم إحالة قانون هيئة الشفافية في الصناعات الإستخراجية خلال عام 2017 الى مجلس الدولة لغرض تشريعه. وتشمل أهداف الهيئة الرئيسية ما يلي:
  - تعزيز الشفافية والحوكمة في الصناعات الإستخراجية من خلال تطبيق المعايير العالمية.
  - تعزيز ورفع مستويات الشفافية والمساءلة في الصناعات الإستخراجية.
  - دمج معايير المبادرة في عمليات ونهج عقود الصناعات العراقية الإستخراجية.
- **قانون شركة النفط الوطنية العراقية رقم 4 لعام 2018:** أصدر البرلمان العراقي قانوناً في آذار/ مارس 2018 لإحياء شركة النفط الوطنية العراقية (INOC)، التي تأسست عام 1964 وتم حلها عام 1987. ومن المفترض أن تتولى الشركة الجديدة السلطة التشغيلية من قطاع النفط<sup>24</sup>. وفقاً لقانون شركة النفط الوطنية العراقية رقم 4 لعام 2018، تهدف شركة النفط الوطنية العراقية إلى الاستفادة القصوى من موارد النفط والغاز في مجال التنقيب عن النفط والغاز وإعادة التأهيل وتطوير الحقول والإنتاج والتسويق وجميع الأنشطة ذات الصلة.

الشركات المحولة إلى ملكية شركة النفط الوطنية العراقية، وفقاً للقانون، هي:

- شركة الإستكشافات النفطية العراقية
- شركة الحفر العراقية
- شركة نفط البصرة
- شركة نفط الشمال
- شركة نفط ميسان
- شركة نفط الوسط
- شركة نفط ذي قار
- شركة تسويق النفط (سومو)
- شركة ناقلات النفط العراقية

تم نشر القانون في الجريدة الرسمية العراقية في العدد رقم 4486 بتاريخ 9 نيسان/ إبريل 2018<sup>25</sup>. وفي أوائل عام 2019، قامت المحكمة الدستورية بطعن تسع مواد من القانون. وحتى الآن لم يتم تشكيل مجلس ادارة للشركة حيث تم إلغاء كافة الأوامر الوزارية بتشكيل مجلس إدارة للشركة وفك إرتباط الشركات الوطنية بها. وقد تم مناقشة قانون شركة النفط الوطنية في وزارة النفط حيث وضعت وزارة النفط الخيارات المتاحة وهي كالتالي:

1. إبقاء القانون بدون المواد التسع المطعون بها من قبل المحكمة الدستورية.
2. إعداد مواد قانونية بدلاً للمواد التسع المطعون بها من قبل المحكمة الدستورية.
3. إعداد مشروع قانون جديد

- **تعديلات عقود الخدمات في جولة التراخيص الخامسة:** قامت وزارة النفط متمثلة بدائرة العقود والتراخيص البترولية بتعديل عقود جولات التراخيص (في جولة التراخيص الخامسة) بإضافة بند يقتضي على شركات النفط العالمية الإلتزام بمعايير مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية.

<sup>24</sup> <https://www.iraqoilreport.com/news/oil-minister-wants-new-inoc-law-33810/>

<sup>25</sup> <https://www.moj.gov.iq/upload/pdf/4486.pdf>

- وافقت وزارة النفط على اعتماد خطة العمل المقدمة من ممثلي الحكومة بشأن مجلس أصحاب المصلحة فيما يتعلق بمشروع الإفصاح المباشر.
- موافقة مجلس الوزراء على قانون الإستثمار المعدني.
- في 15 آذار/ مارس 2018، أصدرت دائرة العقود والتراخيص البترولية كتاب رقم 901 يشير إلى أنه لن يتم خصم أي استقطاع ضريبي من أجور الربحية لعام 2017. وبدلاً من ذلك، يجب على دافعي الضرائب مخاطبة الهيئة العامة للضرائب مباشرة من أجل تسوية التزامات ضريبة الدخل على الشركات لعام 2017. تنص الرسالة على ما يلي:  
[...]- "مقدار ضريبة الدخل على الشركات بنسبة (35%) على أجور الربحية المدفوعة التي يطلب من المقاول دفعها. يجب على المقاول دفع ضريبة الدخل المستحقة للشركات مباشرة إلى الهيئة العامة للضرائب في موعد أقصاه 31 أيار/ مايو من كل عام ، وتقديم إشعار الدفع إلى الشركة العراقية المعنية (الطرف الأول من العقد) وإرسال نسخة من هذا الإشعار إلى دائرة العقود والتراخيص البترولية في شهر حزيران/ يونيو من كل عام" [...]

وقد حدد مجلس أصحاب المصلحة الإصلاحات القانونية المخطط لها التالية:

- \* إعادة النظر في قانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم 101 لسنة 1976: شرع قانون وزارة النفط 101 لسنة 1976 في عام 1976 ونظراً للتطورات في القطاع النفطي ارتأت الحكومة ووزارة النفط إعادة النظر بهذا القانون بما ينسجم مع التطورات في الصناعة النفطية.
- \* إعداد التعديلات اللازمة أو صياغة جديدة لقانون المحكمة الاتحادية لقانون شركة النفط الوطنية رقم 4 لسنة 2018 بعد قرار المحكمة الاتحادية بعدم دستورية 9 مواد من القانون.
- \* مشروع قانون القياس والمعايرة الذي يخص النفط الخام والمنتجات الأخرى: تم إعداد مسودة هذا القانون ليحل محل التعليمات الخاصة بالقياس والمعايرة ليعطيها قوة القانون والعمل على توحيد آليات القياس لدى جميع الشركات الوطنية.

## 2.6. إجراءات منح التراخيص البترولية

### 2.6.1. عملية منح التراخيص في الحكومة الاتحادية العراقية

أجرى العراق خمس جولات لتراخيص النفط والغاز، عقدت في حزيران/ يونيو 2009، كانون الأول/ ديسمبر 2009، تشرين الأول/ أكتوبر 2010، أيار/ مايو 2012، ومؤخراً في نيسان/ إبريل 2018. بموجب هذه التراخيص، وقعت وزارة النفط العراقية MoO، من خلال شركاتها المملوكة بالكامل، عقود الخدمات الفنية (TSCs)، وعقود خدمات التطوير والإنتاج (DPSCs)، وعقود الإستكشاف والتطوير والإنتاج (EDPCs) مع شركات النفط العالمية.

وبموجب عقود الخدمات هذه، يصبح الإئتلاف أو الشركة الفائزة "مقاولاً" لشركة النفط الوطنية، والتي تختلف وفقاً للحقل / الرقعة الإستكشافية. يشار إلى شركة النفط الوطنية كشركة نفط إقليمية (ROC) في عقود الخدمات ويتم تعريفها تعاقدياً كشركة النفط والغاز العراقية الحكومية، والموكلة حصرياً والمصرح لها بالحفر والتقييم والتطوير والإنتاج لمنطقة العقد، وفقاً للقانون<sup>26</sup> تم تخصيص المناطق الجغرافية (حقول / رفع إستكشافية) في الأصل لشركات النفط الوطنية وفقاً لقانون تنظيم عمل وزارة النفط رقم 101 لعام 1976 (المعدل).

وبالإضافة إلى ذلك، يحق للحكومة العراقية أن تحصل على حصة من مجموع حصص الإئتلاف / الشركة المشاركة في رخصة النفط والغاز، من خلال الشركات المملوكة للدولة والمشار إليها بالشريك الحكومي. في حين شملت التراخيص الممنوحة في جولات التراخيص

<sup>26</sup> <https://oil.gov.iq/upload/upfile/ar/659.pdf>

الثلاث الأولى مشاركة الدولة في الرخص الميدانية، فإن العقود الموقعة في إطار جولتي التراخيص الرابعة والخامسة لم تشمل مشاركة الشريك الحكومي. يحتوي الجزء 2.8 أدناه على وصف للعقود في إطار جولات التراخيص، بما في ذلك أنواع العقود وشروطها.

أكدت دائرة العقود والتراخيص البترولية أنه لم يتم عقد جولات تراخيص خلال عام 2017، وأنه لا يتم منح تراخيص لشركات النفط العالمية خارج جولات التراخيص. ومن ثم، لم يتم منح أي تراخيص جديدة خلال العام 2017. وبالتالي، لم يكن هناك حيود عن النظام التنظيمي لمنح التراخيص. تلخص النقاط التالية مراحل جولات التراخيص، وقد قامت مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق بنشر شرح تفصيلي لعملية منح التراخيص من خلال جولات التراخيص على موقعها الإلكتروني ([اضغط هنا](#)):

#### 1) تأهيل شركات النفط العالمية:

من أجل المشاركة في مناقصة جولات التراخيص، يجب أن يكون المرشح من شركات النفط العالمية مؤهلاً مسبقاً من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية. تتضمن مرحلة التأهيل مراجعة للوثائق المقدمة من شركات النفط العالمية وتقييمها بناءً على خمسة معايير؛ القانونية، الفنية، المالية، التدريب والصحة والسلامة البيئية. ويمكن الرجوع لتلك المعايير من خلال الرجوع الى الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق<sup>27</sup>.

- 2) الإعلان عن جولات التراخيص
- 3) إعداد مسودة العقد الأولية ووثيقة المناقصة الأولية
- 4) إعداد حقيبة المعلومات الفنية
- 5) بيع حقيبة المعلومات
- 6) مؤتمر الترويج (Roadshow)
- 7) إستفسارات الشركات
- 8) ورش عمل
- 9) إصدار العقد المعياري ووثيقة المناقصة النهائية
- 10) عملية إستلام وفتح العطاءات
- 11) إحالة العقد
- 12) توقيع العقد بعد إستحصال موافقة الحكومة

وفي أدناه عرض معلومات العطاءات ومعايير التقييم لكل جولة من جولات التراخيص، كما قدمتها دائرة العقود والتراخيص البترولية:

#### جولة التراخيص الأولى:

جرى الإعلان عن أول جولة تراخيص للبترول في 30 حزيران/ يونيو 2008، والتي بموجبها أعلنت وزارة النفط عن إتاحة الفرصة لشركات النفط العالمية لتقديم عروض لتطوير ستة حقول نفطية (الرميلة والزيبر وغرب القرنة 1 وحقول ميسان وكركوك وباي حسن) وإثنين من الحقول الغازية (عكاس والمنصورة). وقد جرى إستبعاد 85 شركة من أصل 120 شركة مشاركة في مرحلة التأهيل. إستغرقت جولة التراخيص عاماً واحداً، وفي 30 حزيران/ يونيو 2009، تم منح أربعة حقول نفطية. وقد أستخدم المقياسان التاليان لحساب مجموع نقاط عروض الشركات المشاركة في العطاء / الإئتلاف في جولة التراخيص الأولى:

- 1) كمية الإنتاج المقدمة: "يعني (أ) في حالة الحقل النفطي، صافي معدل إنتاج النفط، أو (ب) في حالة الحقل الغازي، صافي معدل إنتاج الغاز الجاف الواجب تحقيقه وديمومته خلال فترة الإنتاج المقدمة في ضوء خطة التطوير المعتمدة ذات الصلة"<sup>28</sup>. وكلما إرتفع الإنتاج المضمون كان ذلك أفضل.
- 2) العرض الخاص بأجور الربحية: يعتبر العطاء الخاص بأجور الربحية رسماً للأجر الذي يقبله الإئتلاف لكل برميل منتج بمجرد وصوله إلى كمية الإنتاج المقدمة. كلما إنخفضت أجور الربحية، حصلت الشركة على مجموع نقاط أعلى.

<sup>27</sup> <http://jeiti.org.iq/ar/listing/reports-and-publications/iraqi-publications>

<sup>28</sup> <https://oil.gov.iq/upload/upfile/ar/660.pdf>

الصيغة المستخدمة لإختيار مقدم العطاء الفائز، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، هي كالتالي:

$$\text{مجموع النقاط} = (\text{كمية الإنتاج المقدمة} - \text{معدل الإنتاج الأولي}) * (50 - \text{العرض الخاص بأجور الربحية})$$

معدل الإنتاج الأولي هو القدرة الإنتاجية الأساسية للحقل قبل منح الحقل لشركة أو إئتلاف، والذي يتم تحديده من قبل وزارة النفط ويتم دخوله مع المشاركين. تحدد وزارة النفط الحد الأعلى لأجور الربحية مسبقاً، الإئتلاف الذي يحقق أعلى نقاط عطاء تتم دعوته للوصول إلى الحد الأقصى لأجور الربحية المحددة من قبل الوزارة. في حالة الرفض، يتم بعد ذلك دعوة الإئتلاف الذي لديه ثاني أعلى نقاط للقيام بالمثل. وفي حالة الرفض أيضاً، لا يتم منح الحقل لأية شركة.

#### جولة التراخيص الثانية:

جرى طرح العطاء الخاص بجولة التراخيص الثانية من قبل حكومة العراق خلال الفترة 11-12 كانون الأول/ ديسمبر 2009. وأدرجت عشرة حقول نفطية رئيسية في جولة التراخيص الثانية، والتي نتج عنها إحالة لسبعة حقول (الحلفاية، مجنون، القيارة، بدر، الغراف، النجمة وغرب القرنة 2). وكانت الحقول الثلاثة التي لم يتم منحها هي حقل شرقي بغداد، والحقول الشرقية والفرات الأوسط. وقد أستبعدت 31 شركة من أصل 40 شركة تقدمت بطلبات للحصول على التراخيص في مرحلة التأهيل من جولة العطاءات الثانية.

الصيغة المستخدمة لإختيار مقدم العطاء الفائز في جولة التراخيص الثانية، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية من أجل تقرير المبادرة، هي كالتالي:

$$\text{مجموع النقاط} = \text{العرض الخاص بأجور الربحية} + \text{العرض الخاص بكمية الإنتاج المقدمة}$$

$$\text{مجموع نقاط أجور الربحية} = 80 * (\text{أدنى عرض خاص بأجور الربحية} / \text{الشركات المقدمة للعطاء})$$

$$\text{مجموع نقاط كمية الإنتاج المقدمة} = 20 * (\text{الشركات المقدمة للعطاء} / \text{أعلى عرض خاص بكمية الإنتاج المقدمة})$$

#### جولة التراخيص الثالثة:

وقد جرى في جولة التراخيص الثالثة عرض ومنح ثلاثة حقول غازية؛ عكاس والسببة والمنصورية. وفقاً لسجل تراخيص دائرة العقود والتراخيص البترولية، واستبعدت 33 شركة من أصل 54 شركة مشاركة في مرحلة التأهيل من جولة التراخيص الثالثة.

الصيغة المستخدمة لإختيار مقدم العطاء الفائز في جولة التراخيص الثالثة، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية من أجل تقرير المبادرة، هي كالتالي:

$$\text{مجموع النقاط} = \text{العرض الخاص بأجور الربحية} + \text{العرض الخاص بكمية الإنتاج المقدمة}$$

$$\text{مجموع نقاط أجور الربحية} = 90 * (\text{أدنى عرض خاص بأجور الربحية} / \text{الشركات المقدمة للعطاء})$$

$$\text{مجموع نقاط كمية الإنتاج المقدمة} = 10 * (\text{الشركات المقدمة للعطاء} / \text{أعلى عرض خاص بكمية الإنتاج المقدمة})$$

#### جولة التراخيص الرابعة:

عُقدت جولة التراخيص الرابعة في أيار/ مايو 2012 وقدمت إثنتي عشرة رقعة إستكشافية للتطوير. وعلى عكس الجولات السابقة، التي ركزت إلى حد كبير على زيادة الإنتاج الحالي، كانت الرقع المعروضة في الجولة الرابعة غير مستكشفة ولم تكن لديها مستويات محددة للهيدروكربونات. وبالتالي، فإن المعايير الوحيدة لتسجيل شركات العطاءات كانت العرض الخاص بأجور الربحية لكل برمبل نفط، حيث كلما إنخفض العرض الخاص بأجور الربحية لكل برمبل نفط حقق المتقدم للعطاء نقاط أعلى.

#### جولة التراخيص الخامسة:

تم الإعلان عن جولة التراخيص الخامسة في منتصف عام 2017، وبالتالي فهي خارج نطاق تقرير المبادرة هذا. أما فيما يتعلق بجولة التراخيص الخامسة، فقد عرض 11 حقلاً وحدود لرقع إستكشافية. خمس من ثماني شركات جديدة تم تأهيلها، ليكون مجموع الشركات



المؤهلة للتنافس على تلك الحقول والرقع 26 شركة. وقد نُفذت جولة التراخيص الخامسة في 26 نيسان/ ابريل 2018، وجرى منح ستة من أصل 11 مشروعاً، على النحو التالي:

1. منطقة التعاقد كلابات كمر الى شركة نفط الهلال
2. منطقة التعاقد خشم الأحمر- إنجانة لشركة نفط الهلال
3. منطقة التعاقد نفط خانة لشركة جيو - جايد (Geo-Jade)
4. منطقة التعاقد الحويزة لشركة جيو - جايد (Geo-Jade)
5. منطقة التعاقد السندباد لشركة UEG
6. عقد منطقة خضر الماي لشركة نفط الهلال

وفيما يلي المعياران المستخدمان في إحتساب مجموع النقاط للشركات المشاركة في العطاء:

1. الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية المعروضة: الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية التي يمكن منحها لشركة ما، والذي تم تحديدها من قبل وزارة النفط.
2. العرض الخاص بأجور الربحية: نسبة الأجر المعروضة من قبل الشركة حيث يجب أن يكون العرض الخاص بأجور الربحية لشركات العطاءات مساوياً أو أقل من الحد الأقصى لنسبة أجور الربحية المعروضة.

وقد صرحت دائرة العقود والتراخيص البترولية بأنه في حين تم توقيع عقود الحقول والرقع الإستكشافية الخاصة بجولة التراخيص الخامسة بالأحرف الأولى ولكن لم تحصل مصادقة مجلس الوزراء عليها حتى الآن.

وقد تم نشر قائمة بجميع الشركات المقدمة للعروض على الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق وذلك لكل جولة من جولات التراخيص الخمس، والإئتمانات الفائزة بالحقول الممنوحة (بما في ذلك أحوار الربحية المقبولة) [\(اضغط هنا\)](#).

## قطاع التعدين والمعادن

لم يتم إجراء أو الإعلان عن أي جولات تراخيص في قطاع التعدين العراقي حتى الآن (حسب تصريح وزارة الصناعة والمعادن). ووفقاً للوزارة، فإن قانون الإستثمار رقم 13 لعام 2006 (المعدل) وقانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 هما القانونان المنظمان للإستثمار في قطاع المعادن في العراق. حيث أنّ هيئة المسح الجيولوجي العراقية شركة تابعة للوزارة، ومسؤولة عن إجراء المسوحات الجيولوجية والإستكشافات المعدنية، وتشجيع مشاريع التعدين في القطاعين الخاص والعام، وإجراء دراسات التأثير البيئي. كما أن شركة المسح الجيولوجي والتعدين العراقية مسؤولة أيضاً عن تنفيذ قانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988 (المعدل)، حيث تقدم عدداً من الفرص الإستثمارية بما في ذلك الإستثمارات في الفوسفات، الكبريت الحر، الكبريتات، رمل السيليكات، الطين الأحمر وطين الطابوق وغيرها.<sup>29</sup>

وفقاً لقانون الإستثمار المعدني رقم 91 لعام 1988، تتعاقد وزارة الصناعة والمعادن مع شركات القطاع الخاص والعام، من خلال تخصيص كميات معدنية محددة للشركات بتعيين مقالع لفترات زمنية محددة.

تم نشر وصف للمنهجية المطبقة في قطاع التعدين لتخصيص عقود التعدين على الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق [\(اضغط هنا\)](#). وتم الإفصاح عن المنهجية من قبل وزارة الصناعة والمعادن، حيث تطبق العملية من قبل شركات التعدين الوطنية عند التعاقد مع الشركات الخاصة والعام، وفقاً لقانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 واستناداً إلى المادة 4 (الجزء 9) من قانون وزارة الصناعة والمعادن رقم 38 لعام 2011 (المعدل). اعتمدت المنهجية المقدمة رسمياً بقرار الوزارة بتاريخ 16 كانون الثاني/ يناير 2019.

<sup>29</sup> <http://geosurviraq.iq/Pages?id=1138>

## 2.6.2. عملية الترخيص في إقليم كردستان العراق

وفقاً لتقرير الأسئلة والأجوبة المنشور على موقع حكومة إقليم كردستان<sup>30</sup>، فإن دور وزارة الموارد الطبيعية والمجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز منصوص عليه في القانون. ويتولى المجلس الإقليمي لشؤون النفط والغاز مسؤولية صياغة سياسات القطاع والموافقة على العقود. فوزارة الموارد الطبيعية هي المسؤولة عن تنمية الموارد الطبيعية في المنطقة وفقاً للمواد 6 إلى 9 من الفصل 4 من قانون النفط والغاز في كردستان (القانون رقم 22 لعام 2007).

وجرى شرح عملية توقيع عقود الخدمات العامة مع شركات النفط العالمية بشكل مختصر على موقع حكومة إقليم كردستان على النحو التالي:

"تنطوي عملية الشراء في وزارة الموارد الطبيعية على مدخلات مشتركة من كل من شركات النفط والوزارة، لضمان إجراء عملية مناقصة تنافسية وعادلة وشفافة. تماشياً مع سياسة المشتريات لدينا، تضمن الوزارة أن جميع مقدمي العطاءات المسجلين مدعوون لتقديم العطاءات حيثما كان ذلك ممكناً، مع ضمان سياسة الباب المفتوح حتى يتمكن مقدمو العروض، كما نشير إليهم، أو المقاولين الفرعيين من التعبير عن مخاوفهم.

تتم عملية الشراء من قبل شركة النفط العالمية، إلا أنها تسمح للجنة الإدارة المشتركة بمراقبة العملية خلال مراحلها المختلفة. ومن المطلوب من رئيس لجنة الإدارة (عضو في الوزارة) مع زملائه الأعضاء والمستشارين الموافقة على إستراتيجية العطاءات، لضمان أن إجراءات الشراء العادلة قد تم تصميمها والتي تشمل جميع المشاركين المسجلين ولا تشكل عائق أمام أي من المتقدمين للعطاء دون مبررات ثابتة. خلال هذه العملية، يتم تقييم التوصيات الفنية والتجارية من قبل كل من شركة النفط العالمية والوزارة، مع رئيس لجنة الإدارة من الوزارة والتي تقدم الموافقة النهائية .

وقد ساعدت مشاركة كل من الوزارة وشركة النفط العالمية في عملية الشراء على تطوير الثقة والشفافية في النظام، مما سمح بإجراء مناقشات تقنية وتجارية مفتوحة تعزز في نهاية المطاف قطاع الخدمات في المنطقة دعماً لعمليات حقول النفط<sup>31</sup> ."

<sup>30</sup> [http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/KRG\\_Oil\\_and\\_Gas\\_Sector\\_Frequently\\_Asked\\_Questions\\_ENG-AR.PDF](http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/KRG_Oil_and_Gas_Sector_Frequently_Asked_Questions_ENG-AR.PDF)

<sup>31</sup> <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/transparency/transparency-in-procurement>

## 2.7. سجل التراخيص

### 2.7.1. العراق الإتحادي

يتم الإحتفاظ بسجل للتراخيص في وزارة النفط العراقية وبالتحديد لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية.

تعرض الجداول أدناه التراخيص القائمة في العراق الإتحادي خلال عام 2017، والتي تم منحها ضمن جولات التراخيص الأربعة، التي أجريت بين الأعوام 2009 و2012، كما تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية وشركات النفط الوطنية (حاملي التراخيص). تمثل معلومات التراخيص الواردة أدناه حال التراخيص للجولات الأربع كما في الربع الأول من عام 2018.

#### (الجدول 1-2: بيانات رخصة حقل الأحدث)

لا توجد جولة تراخيص (حقل النفط والغاز)											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)
الأحدث <sup>32</sup>	شركة النفط الواحة المحدودة	75	شركة تسويق النفط (25%)	شركة النفط الوسط	شركة النفط الواحة المحدودة	1-Sep-08	10-Nov-08	20 سنة	N/A	N/A	25,000

#### (الجدول 2-2: بيانات تراخيص جولة التراخيص الأولى)

الجولة الأولى (حقول النفط)											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)
الرميلة	بريتيش بتروليوم (BP)	47.63	شركة تسويق النفط (6%)	شركة النفط البصرة	بريتيش بتروليوم (BP)	3-Nov-09	17-Dec-09	25 سنة	1,066,000	1,172,600	1,172,600
	بترونشايانا	46.37									
الزبير	شركة إيني B.V.	41.56	شركة نفط ميسان (5%)	شركة النفط البصرة	شركة إيني B.V.	22-Jan-10	18-Feb-10	25 سنة	182,775	201,053	201,053
	شركة نفط البصرة	29.69									
	كوغاز	23.75									
غرب القرنة (المرحلة 1)	إكسون موبيل	32.69	شركة الإستكشافات النفطية (5%)	شركة نفط البصرة	إكسون موبيل	25-Jan-10	18-Mar-10	20 سنة (تمدد إلى 25 سنة)	244,000	268,400	268,400
	شل <sup>34</sup>	19.61									
	بترونشايانا	32.69									
	بترامينا	10									
حقول ميسان (أبو غرب، بزرگان، فكة)	المؤسسة الوطنية للصينية للنفط البحري (سينوك العراق)	63.75	شركة الحفر العراقية (25%)	شركة نفط ميسان	سينوك العراق	17-May-10	20-Dec-10	20 سنة	88,000	96,800	96,800
	شركة بترول تركيا (تياو)	11.25									

<sup>32</sup> وفقاً لشركة نفط الوسط، ذروة الإنتاج لحقل الأحدث هي 115,000 برميل/اليوم. وكان متوسط الإنتاج اليومي لحقل الأحدث خلال عام 2016/5 133,100 برميل في اليوم

<sup>33</sup> تم الحصول على أرقام الإنتاج التجاري الأول للحقول الأربعة التي تم منحها في جولة التراخيص الأولى من تقرير المبادرة السابق للعام 2015:

<http://ieiti.org/en/listing/reports-and-publications/annual-report>

<sup>34</sup> انسحبت شركة شل من حقل غرب القرنة (المرحلة 1) بعد تنازلها عن حصصها بالعقد لشركة إيتوتشو اليابانية وفقاً للعقد المعدل المبرم بتاريخ 27 أيار / مايو 2018.

(الجدول 2-3: بيانات تراخيص جولة التراخيص الثانية)

الجولة الثانية (حقول النفط غير المنتجة)											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)
غرب القرنة (المرحلة 2)	لوك لويل الشرق الأوسط المحدودة	75	شركة نفط الشمال (25%)	شركة نفط البصرة	لوك لويل الشرق الأوسط المحدودة	31-Jan-10	10-Feb-10	25 سنة	-	-	120,000
مجنون <sup>35</sup>	شل	45	شركة نفط ميسان (25%)	شركة نفط البصرة	شل	17-Jan-10	1-Mar-10	20 سنة	45,900	-	175,000
	بتروناس	30									
الحلفاية	بيترونشايينا	45	شركة نفط البصرة (10%)	شركة نفط الشمال	بيترونشايينا	18-Jan-10	1-Mar-10	30 سنة	3,100	-	7,000
	بتروناس	22.5									
	توتال	22.5									
الغراف	بتروناس	45	شركة نفط الشمال (25%)	TQOC <sup>36</sup>	بتروناس	26-Jan-10	10-Feb-10	20 سنة	-	-	35,000
	جابكس	30									
بدره <sup>37</sup>	جي أس سي غازبروم نفط	30	شركة الاستكشافات النفطية (25%)	شركة نفط الوسط	غازبروم نفط بدره	17-Jan-10	18-Feb-10	20 سنة	-	-	15,000
	شركة غاز كوريا (كوغاز)	22.5									
	بتروناس	15									
	شركة بترول تركيا (تتباو)	7.5									
القيارة <sup>38</sup>	سونانغول	75	شركة نفط البصرة (25%)	شركة نفط الشمال	سونانغول	26-Jan-10	18-Feb-10	20 سنة	-	-	30,000
نجمة <sup>38</sup>	سونانغول	75	شركة الحفر العراقية (25%)	شركة نفط الشمال	سونانغول	26-Jan-10	18-Feb-10	20 سنة	-	-	20,000

<sup>35</sup> وفقاً للمعلومات المزودة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، فقد انسحبت شركة شل وشركة بتروناس من حقل مجنون وتم تكليف شركة نفط البصرة بتطوير الحقل بالجهد الوطني وفقاً لعقد الانسحاب الذي أبرم بتاريخ 30 حزيران/ يونيو 2018 الموقع من قبل جميع الأطراف ذات العلاقة (وزارة النفط، شركة نفط البصرة، شركة شل، شركة بتروناس).

<sup>36</sup> كان صاحب التراخيص لحقل الغراف شركة نفط الجنوب خلال 2016 (شركة نفط الجنوب معروفة بشركة نفط البصرة منذ 2017). يظهر سجل التراخيص الوارد من دائرة العقود والتراخيص البترولية معلومات التراخيص الحالية، وبالتالي لا يعكس بالضرورة حالة الملكية الفعلية خلال 2016. تم تحويل الرخصة إلى شركة نفط ذي قار خلال 2017، بعد إعادة هيكلة شركة نفط الجنوب وتأسيس شركة نفط ذي قار.

<sup>37</sup> وفقاً لشركة نفط الوسط، ذروة الإنتاج لحقل بدره هو 170,000 برميل/اليوم. وكان متوسط الإنتاج اليومي لحقل بدره 52,114/2 برميل في اليوم خلال 2016.

<sup>38</sup> وفقاً لشركة نفط الشمال، فإن الحقليين لم يعملوا خلال السنتين 2016 و2017، واستأنفا العمليات في شباط / فبراير 2018.

(الجدول 4-2: بيانات تراخيص جولة التراخيص الثالثة)

الجولة الثالثة (حقول الغاز)											
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)
عكاس <sup>39</sup>	شركة غاز كوريا (كوغاز)	75	شركة نفط الشمال (25%)	شركة نفط الوسط	كوغاز عكاس	13-Oct-11	15-Nov-11	20 سنة	-	-	100 MMscfd
المنصورة <sup>39</sup>	شركة بترول تركيا (تيناو)	37.5	شركة الإستكشافات النفطية (25%)	شركة نفط الوسط	تيناو	5-Jun-11	18-Jul-11	20 سنة	-	-	80 MMscfd
	شركة الكويت للطاقة	22.5									
	كوغاز	15									
السببة	الكويت للطاقة	45	شركة نفط ميسان (25)	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة	5-Jun-11	1-Jul-11	20 سنة	-	-	25 MMscfd
	شركة بترول تركيا (تيناو)	30									

(الجدول 5-2: بيانات تراخيص جولة التراخيص الرابعة)

الجولة الرابعة (مناطق الإستكشاف)												
الحقل	الإنتلاف	%	الشريك الحكومي	حامل الترخيص	المشغل	تاريخ توقيع العقد	تاريخ تفعيل العقد	مدة العقد	معدل الإنتاج الأولي (IPR)	هدف الإنتاج الأولي (10%)	الإنتاج التجاري الأول (برميل)	
الرقعة الإستكشافية 8	باكستان بترولوم	100	N/A	شركة نفط الوسط	باكستان بترولوم	5-Nov-12	5-Dec-12	30 سنة*	غير قابل للتطبيق (رقع إستكشافية)			
	الرقعة الإستكشافية 9	الكويت للطاقة	60	N/A	شركة نفط البصرة	الكويت للطاقة	27-Jan-13	3-Feb-13				30 سنة
		دراجون أويل	30									
		الهيئة المصرية العامة للبترول	10									
الرقعة الإستكشافية 10	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	60	N/A	TQOC <sup>40</sup>	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	7-Nov-12	5-Dec-12	30 سنة				
	إنبكس	40										
الرقعة الإستكشافية 12	باشنفت	100	N/A	شركة نفط البصرة	باشنفت	8-Nov-12	1-Jan-13	30 سنة				

\* إن مدة العقد ٣٠ سنة آخذين بعين الإعتبار أن مدة الاستكشاف هي خمس سنوات قابلة للتمديد سنتين باتفاق الطرفين وفي حالة إكتشاف كميات هيدروكربونية (نفط أو غاز) إقتصادية يتم خلال ٣ سنوات تحويل العقد إلى عقد تطوير لمدة ٢٠ سنة وعليه تكون مدة العقد الكلية ٣٠ سنة (٥+٢+٣+٢٠) قابلة للتمديد خمسة سنوات لتصبح ٣٥ سنة.

كما هو موضح في الجداول أعلاه، فإن المواد المنتجة من كل حقل (حيثما ينطبق ذلك) مدرجة أدناه:

الأحذب: حقل نفط وغاز  
حقول جولة التراخيص الأولى: حقول نفطية  
حقول جولة التراخيص الثانية: حقول نفطية

<sup>39</sup> وفقاً لشركة نفط الوسط، لم تكن هذه الحقول جاهزة للعمل خلال عام 2017 ، وذلك لأسباب أمنية.

<sup>40</sup> كان صاحب الترخيص للرقعة الإستكشافية 10 شركة نفط الجنوب خلال 2016 (شركة نفط الجنوب أصبحت معروفة بشركة نفط البصرة منذ 2017). يظهر سجل الترخيص الوارد من دائرة العقود والتراخيص البترولية معلومات التراخيص الحالية، وبالتالي لا يعكس بالضرورة حالة الملكية الفعلية خلال 2017. تم تحويل الرخصة إلى شركة نفط ذي قار خلال 2017 ، بعد إعادة هيكلة شركة نفط الجنوب وتأسيس شركة نفط ذي قار.

## حقوق جولة التراخيص الثالثة: حقوق غازية جولة التراخيص الرابعة: لا ينطبق (رقع إستكشافية)

طلب من دائرة العقود والتراخيص البترولية تقديم تفاصيل عن أي تعديلات أُجريت على عقود القائمة خلال عام 2017، وبناءً على ذلك قامت الدائرة بتزويدنا بمعلومات عن التعديلات المتعلقة بالتغيرات في حصص الملكية. ووفقاً لمدير قسم العقود لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية فإنه لم يتم إجراء أي تعديلات أخرى على العقود خلال عام 2017.

وفيما يتعلق بحقل الأحذب الذي لم يمنح من خلال جولة تراخيص، فقد تم توقيع عقد تطوير وإنتاج حقل الأحذب في 4 حزيران/ يونيو 1997 وتم المصادقة عليه من خلال قانون رقم 21 لسنة 1997 من قبل مجلس قيادة الثورة في ذلك الوقت. وبحسب التقرير السنوي لحقل الأحذب المقدم من قبل شركة نفط الواحة المحدودة، فإن عقد تطوير وإنتاج حقل الأحذب قد تم إيقافه في 1 كانون الثاني/يناير 2000 بسبب عدم تطبيق عقد التطوير والإنتاج على أرض الواقع. وفي 23 حزيران/ يونيو 2007، وقعت الحكومتان العراقية والصينية مذكرة تفاهم للتعبير عن نية إعادة تفعيل عقد التطوير والإنتاج.

في اجتماعه رقم 36 والمنعقد في 26 آب/ أغسطس 2008، وافق مجلس الوزراء العراقي على توقيع عقد خدمة الإنتاج والتطوير لحقل الأحذب بين شركة نفط الشمال وشركة نفط الواحة المحدودة وشركة تسويق النفط<sup>41</sup>، وفي 10 تشرين الثاني/ نوفمبر 2008<sup>42</sup> تم توقيع عقد خدمة التطوير والإنتاج بين شركة نفط الواحة المحدودة وشركة تسويق النفط (شريك حكومي) وشركة نفط الشمال (حامل التراخيص). وفي 30 حزيران/ يونيو 2010، تم تغيير الطرف الأول/ حامل التراخيص (شركة نفط الشمال) لتصبح شركة نفط الوسط، وهي شركة نفط عراقية، تأسست وتعمل في نطاق قوانين جمهورية العراق.

وفي 25 نيسان/ أبريل 2011، أقر البرلمان العراقي قانون رقم 3 لسنة 2011<sup>43</sup>، الذي تم فيه إلغاء قانون مجلس قيادة الثورة رقم 21 لسنة 1997 رسمياً والمتعلق بتصديق عقد تطوير وإنتاج حقل الأحذب النفطي.

وبما أن حقل الأحذب لم يمنح من خلال جولة تراخيص، فإن تاريخ تقديم الطلب/ العطاء لا ينطبق، وتم توقيع العقد عام 1997 وبالتالي لا يوجد سجل واضح لعملية التعاقد حيث أن العقد تم توقيعه قبل تأسيس دائرة العقود والتراخيص البترولية. ومع ذلك، يمكن إستنتاج موعد للمفاوضات الأولية قبل توقيع العقد بالرجوع إلى العرض المقدم من شركة البترول الوطنية الصينية (CNPC) وشركة شمال الصين للصناعات<sup>44</sup> لتطوير وإنتاج حقل الأحذب النفطي مؤرخ في ديسمبر 1995<sup>45</sup>.

## نقل حصص الملكية في التراخيص خلال عام 2017 وما بعد:

فيما يلي شرح لعمليات نقل حصص الملكية في العقود البترولية التي تمت خلال العامين 2017 و2018، والتي تم الإفصاح عنها من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية:

- 1) أفصحت دائرة العقود والتراخيص البترولية أنه خلال عام 2016، نقلت شركة بريميمير أوليل حصتها البالغة 30٪ في الرقعة الإستكشافية رقم 12 الى شركة باشنفت. وفي حين تم توقيع عقد نقل الملكية خلال عام 2016، إلا أن وزارة النفط وافقت على نقل الحصص في 28 أيار/ مايو 2017، وبالتالي فإن تاريخ النفاذ الفعلي للعقد هو 28 أيار/ مايو 2017.
- 2) تم إنسحاب شركة شل وشركة بتروناس من حقل مجنون وتكليف شركة نفط البصرة لتطويره بالجهد الوطني بتاريخ 30 حزيران/ يونيو 2018.
- 3) تم إنسحاب شركة شل من حقل غرب القرنة (المرحلة 1) بعد تنازلها عن حصصها بالعقد لشركة إوتوشو اليابانية وفقاً للعقد المعدل المبرم بتاريخ 27 أيار / مايو 2018.

<sup>41</sup> <http://cabinet.iq/ArticleShow.aspx?ID=1428>

<sup>42</sup> مصدر تاريخ توقيع عقد الخدمة هي دائرة العقود والتراخيص البترولية

<sup>43</sup> [http://parliament.iq/wp-content/uploads/2017/04/q\\_1\\_2\\_7.pdf](http://parliament.iq/wp-content/uploads/2017/04/q_1_2_7.pdf)

<sup>44</sup> شركة نفط الواحة المحدودة هي شركة قابضة مشتركة برأسمال مشترك بين شركة البترول الوطنية الصينية وشركة شمال الصين للصناعات (China North Industries Corporation)، وقد تأسست في 26 كانون الأول/ ديسمبر 1995: (<http://www.petroalwaha.com/gsjj.html>)

<sup>45</sup> تم تزويدنا بنسخة من العرض من قبل شركة الإستكشافات النفطية التابعة لوزارة النفط

يلخص الجدول أدناه التغييرات التي حصلت في حصص التراخيص الموضحة أعلاه:

(الجدول 2-6: التغييرات في حصص ملكية التراخيص)

الحقل	النسبة المئوية للملكية قبل النقل	النسب المئوية للملكية بعد النقل	تاريخ نقل الترخيص
الرقعة الإستكشافية 12	باشنفت بريميير أويل 70% 30%	باشنفت %100	2016 (تاريخ النفاذ: 28 أيار / مايو 2017)
غرب القرنة (المرحلة 1)	شركة إكسون موبيل شركة شل شركة بتروتشايانا شركة بيرتامينا شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكوي) %32.692 %19.61 %32.692 %10 5%	شركة إكسون موبيل شركة إتوتشو شركة بتروتشايانا شركة بيرتامينا شركة الإستكشافات النفطية (شريك حكوي) %32.692 %19.61 %32.692 %10 5%	27 أيار / مايو 2018
مجنون	شركة شل شركة بتروناس شركة نفط ميسان شريك حكوي %45 %30 %25	شركة نفط البصرة %100	30 حزيران / يونيو 2018

وفقاً لدائرة العقود والتراخيص البترولية، تتم عملية نقل الملكية في عقود الخدمات من خلال التنازل الكامل أو الجزئي عن الحقوق والإلتزامات، وفقاً للمادة 28 من عقود الخدمة، والتي تنص على ما يلي:

"28.1 لا يجوز لأي شركة تنازل عن حقوقها أو إلتزاماتها بموجب هذا العقد، كلياً أو جزئياً، دون موافقة كتابية مسبقة من شركة النفط الوطنية.<sup>46</sup>"

"28.2 في حالة رغبة أي شركة في التنازل عن أي من حصصها أو أسهمها أو حقوقها أو إمتيازاتها أو واجباتها أو إلتزاماتها بموجب هذا العقد إلى شركة تابعة مملوكة بالكامل أو خاضعة للرقابة، يجب على الشركة أن تقدم إلى شركة نفط إقليمية طلباً لهذا الغرض إلى جانب دليل موثق على أن الشركة التابعة المذكورة مؤهلة من قبل وزارة النفط وأن هذا التأهيل يبقى سارياً إعتباراً من تاريخ المهمة المقترحة. لن تحجب شركة النفط الإقليمية الموافقة على الإحالة إلى شركة تابعة مملوكة بالكامل ويتم التحكم فيها إذا كان التابع المذكور مؤهلاً من قبل وزارة النفط ويظل هذا التأهيل سارياً إعتباراً من تاريخ التعيين المقترح. على الرغم مما سبق ذكره، ما لم توافق شركة النفط الإقليمية صراحةً وبشكل خطي، فإن هذا التنازل لن يحرر الشركة من إلتزاماتها بموجب هذا العقد، وتبقى مسؤولةً بشكل مشترك مع الشركة المحال إليها لضمان التنفيذ الصحيح والإلتزام بالوقت المحدد لهذا العقد".

"28.3 في حالة رغبة أي شركة في التنازل، كلياً أو جزئياً، عن أي من حصصها أو أسهمها أو حقوقها أو إمتيازاتها أو واجباتها أو إلتزاماتها بموجب هذا العقد إلى طرف ثالث أو شركة تابعة ليست مملوكة بالكامل، فإن الشركة يجب أن تقدم طلب إلى شركة النفط الإقليمية بهذا وتقدم دليلاً تفصيلياً على الكفاءة الفنية والمالية للمحال إليه (الموصى به) (أي، يجب أن يكون المحال إليه مؤهلاً من قبل وزارة النفط العراقية). يجب على شركة النفط الإقليمية النظر في الطلب المذكور وإخطار الشركة بموافقتها أو بخلاف ذلك خلال ثلاثة (3) أشهر من إستلامها. قبل أن يصبح هذا التخصيص نافذ المفعول، يجب على الطرف المتنازل له أن يقدم أولاً ضماناً مقبولة لشركة النفط الإقليمية بحسب النموذج المبين في الملحق F، وبعد ذلك تقوم شركة النفط الإقليمية، في حدود حصة المشاركة المعينة، بتحرير الشركة المحيلة من إلتزاماتها بموجب هذا العقد وأي ضمان مقدم إليها من قبل الشركة المحيلة".

وترد تفاصيل إضافية حول عملية تخصيص حصص الملكية بموجب عقود الخدمات في المادة 28 من نموذج عقد خدمة الإنتاج والتطوير.<sup>47</sup>

كما أوضحت دائرة العقود والتراخيص البترولية العملية المطبقة عملياً لنقل حصص الشركات في التراخيص الممنوحة والتي هي على النحو التالي:

- يتم تقديم الطلب من قبل المقاول إلى شركة النفط الوطنية (صاحب الترخيص)، لإعلام شركة النفط الوطنية بقرارها ببيع أسهمها في رخصة الحقل.
- وفقاً لشرط حقوق الشفعة، يتم عرض أسهم المقاول على شركات الإئتلاف المتبقية وشركة النفط الوطنية، لمدة ثلاثة أشهر.

<sup>46</sup> ROC refers to Regional Oil Company; the national oil company that holds the field or block license

<sup>47</sup> <https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/98.pdf>

- بعد هذه الفترة، يتم عرض الحصة للأطراف الخارجية.
- بمجرد إتخاذ القرار، يتم توقيع سند التنازل بين الجهة البائعة والجهة المشترية (المقاول السابق والمقاول الجديد)
- يتم بعد ذلك توقيع عقد معدّل بين جميع الأطراف المعنية؛ شركة النفط الوطنية، وشركات الإئتلاف (تعكس الأسهم الجديدة)، والشريك الحكومي
- إذا كانت الشركة المشترية شركة تابعة لشركة أخرى، يتعين على الشركة الأم تزويد دائرة العقود والتراخيص البترولية بخطاب ضمان، فيما يتعلق بالتزامات المقاول بموجب رخصة الحقل.

بناءً على المعلومات المزودة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية فإن المعايير المتبعة (المالية والفنية) في عملية نقل حصص الملكية هي نفسها المعايير المتبعة في تأهيل الشركات للدخول في جولات التراخيص الخمس. وإذا كانت الشركة الراغبة في الشراء للحصة ضمن الشركات المؤهلة أصلاً من قبل دائرة العقود والتراخيص فإنه يتم الإنتقال الى إجراءات النقل المنصوص عليها بالمادة 28 من عقد الخدمة.

وفقاً لتقييم مجلس أصحاب المصلحة للعملية الفعلية المطبقة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية لنقل حصص الملكية في عقود خدمات النفط والغاز، فإن المجلس يرى عدم وجود انحرافات جوهرية عن العملية المنصوص عليها في المادة 28 من عقود الخدمة وأنّ أساس التقييم الذي إعتده المجلس هو أنّ الإجراءات التي قامت بها دائرة العقود والتراخيص البترولية لإكمال عملية النقل كانت مطابقة لما منصوص عليه بالمادة 28 من العقد من جميع النواحي والتوقيينات المنصوص عليها وتم إتباعها خطوة خطوة بالإضافة الى ذلك، لم يشر لوجود أي شكوى ظهرت أثناء عملية النقل أو بعدها من أي شركة من الشركات. حيث تم بيان الرأي من قبل دكتور صباح الساعدي وكيل مدير عام دائرة العقود والتراخيص في حينه والذي يشغل حالياً منصب المستشار القانوني للوزارة.

عند إنشاء شركة نفط ذي قار، تم نقل الحقول/الرقع التالية من شركة نفط البصرة إلى شركة ذي قار<sup>48</sup>:

- الغراف
- الرقعة الإستكشافية 10 (حقل أريدو)
- الصبة
- الناصرية

وفيما يتعلق بنقل رخص الحقول المذكورة أعلاه من شركة نفط البصرة إلى شركة نفط ذي قار، أوضحت دائرة العقود والتراخيص البترولية أساس النقل والعملية على النحو التالي:

نظراً للزيادة في إنتاج حقل الغراف، ووفقاً للقانون الذي يسمح بإنشاء شركة عامة جديدة بمجرد أن يتجاوز إنتاج الحقل 100,000 برميل يومياً، تم تأسيس شركة نفط ذي قار. لإجراء نقل ملكية الحقل، جرى توقيع إتفاقية تجديد بين جميع الأطراف المتعاقدة؛ شركة نفط البصرة وشركة نفط ذي قار وشركات الإئتلاف والشريك الحكومي للحقل. ووفقاً لدائرة العقود والتراخيص البترولية فإنه لا توجد أي مبالغ سدّدت من قبل شركة نفط البصرة الى شركة نفط ذي قار أو بالعكس وأنه فقط تم نقل الإلتزامات المالية التي تقع على عاتق شركة نفط البصرة الى شركة نفط ذي قار.

على الرغم من أن هذا التوضيح تم تقديمه من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية وأكد أيضاً من خلال الإجتماعات أنّ عملية نقل الملكية في عقود الخدمات المذكورة أعلاه جاء وفقاً للمادة 28 من عقود الخدمات وإجراءاتها الداخلية، إلا أنها لم تقدم الوثائق في هذا الصدد. وبالتالي، لم تتمكن من تحديد أي حيود في هذه العملية (إن وجد).

لقد تم نشر إحدائيات وخرائط حقول النفط والغاز ومناجم الترسبات المعدنية على الموقع الإلكتروني الخاص بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق ([إضغط هنا](#)).

<sup>48</sup> مصدر المعلومة: البيانات المقدمة من وزارة النفط – دائرة المكامن وتطوير الحقول



## العقود في قطاع التعدين

طلبت قائمة بجميع العقود المبرمة مع شركات القطاع الخاص في قطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي خلال عام 2017 من وزارة الصناعة والمعادن، ولكن لم يتم تزويدنا بالمعلومات المطلوبة حيث قامت الوزارة بإعلامنا بأنّ هذه المعلومات تعتبر سرية. وقد قامت مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق بالحصول على المعلومات التي تتعلق بالعقود الممنوحة في صناعة الإسمنت وتم نشرها على موقع المبادرة الإلكتروني ([إضغط هنا](#)).

### 2.8. العقود في الصناعات الإستخراجية

#### 2.8.1. سياسة الإفصاح عن العقود

نشرت وزارة النفط على موقعها الإلكتروني سياستها فيما يتعلق بالإفصاح عن العقود النفطية خلال شهر نيسان 2019، حيث أن سياسة الوزارة تنص بنشر نماذج العقود فقط، وليس العقود الموقعة<sup>49</sup>.

أعلنت دائرة العقود والتراخيص البترولية أنها نشرت جميع نماذج العقود على الموقع الإلكتروني الخاص بوزارة النفط، وبالتالي فإن النماذج متاحة للجمهور دون قيود على الوصول إليها. كما ذكرت دائرة العقود والتراخيص البترولية أن النماذج لا تختلف عن العقود الموقعة، بإستثناء بعض المعلومات، التي يتم نشرها بشكل منفصل.

على الرغم من عدم نشر نسخ من العقود الموقعة للعموم، إلا أنه يتم إرسال نسخ من العقود الموقعة والتعديلات اللاحقة الى البرلمان العراقي وديوان الرقابة المالية الإتحادي.

الروابط الإلكترونية المقدمة من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، والتي تحتوي على نماذج العقود هي كما يلي:

- عقود خدمات التطوير والإنتاج (<https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/98.pdf>)
- عقود خدمات الإستكشاف والتطوير والإنتاج (<https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/97.pdf>)

في إعلان أصدرته دائرة العقود والتراخيص البترولية وتم نشره على موقع وزارة النفط، ذكرت الدائرة أن الممارسة المطبقة حالياً تحكمها ممارسات الأعمال التي تتماشى مع المعايير المهنية الدولية المطبقة في جميع الدول الغنية بالنفط.

كما ذكرت الدائرة أن حقائب المعلومات المعدة لكل جولة من جولات التراخيص، والتي تشمل المعلومات الفنية الخاصة بالحقول والرفع الإستكشافية المعروضة بالإضافة إلى مسودة العقد الأولي ووثيقة المناقصة، تُباع إلى الشركات المؤهلة والتي ترغب في المشاركة في العطاءات، بعد توقيع إتفاقيات المحافظة على سرية المعلومات. من بين الأسباب التي حددتها وزارة النفط لتوقيع إتفاقيات المحافظة على سرية المعلومات، الحفاظ على سرية المعلومات، لأن تعميمها سيكون ضاراً بالمصلحة العامة، وعلى قيمة المعلومات. ووفقاً لوزارة النفط، أنه من الممارسات الشائعة للدول الغنية بالموارد الطبيعية حماية المعلومات المتعلقة بثروتها البترولية<sup>50</sup>.

<sup>49</sup> <https://oil.gov.iq/index.php?name=News&file=article&sid=2290>

<sup>50</sup> <https://oil.gov.iq/index.php?name=News&file=article&sid=1966>

## إقليم كردستان

تنشر وزارة الموارد الطبيعية في حكومة إقليم كردستان عقود المشاركة في الإنتاج الموقعة مع شركات نפט عالمية على موقع حكومة إقليم كردستان.<sup>51</sup> يبين الجدول التالي قائمة بالحقول وعددها 42 حقل تم نشر عقود المشاركة الخاصة بها وتعديلاتها على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان:

(الجدول 2-7: الحقول التي تم نشر عقود المشاركة الخاصة بها على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان)

حقول النفط						
عين سفني	أكري بيجيل	أريات	آتروش	برانان	بردا راش	بزيان
شيا سرخ	ملا عمر	دهوك	أربيل	جارميان	حرير	هاولر
برامقرون	بلكانا	قالادزي	قارا داغ	طازا	روفي	سافين
سنجاو شمال	قوش تابا	سارتا	شيخ عدي	شكال	شوريش	سندي أميدي
سنجاو جنوب	توبخانا	دهوك المركزية	ميران	شكروك	طوفي	بينا باوي
بر بحر	كردامير	سرسانج	سليفاني	دينارتا	شايفان	طق طق

ومع ذلك، لا تبدو عقود المشاركة المنشورة على الموقع الإلكتروني شاملة. وفقاً للمعلومات المتاحة للجمهور، فإن شركة دانه غاز، وهي شركة مقرها في الإمارات العربية المتحدة ومدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية، تعد من الشركات التي لها نشاط في حكومة إقليم كردستان منذ إبريل 2007. ووفقاً للمعلومات المنشورة على موقع شركة دانه غاز، دخلت كل من شركة دانه غاز وشركة نפט الهلال في إتفاق مع حكومة إقليم كردستان في عام 2007، من أجل الحقوق الحصرية لتطوير ومعالجة ونقل الغاز الطبيعي من حقل غاز خور مور، وكذلك تقييم إمكانات حقل الغاز جمجمال<sup>52</sup>. بدأ الإنتاج من مصنع تم إنشاؤه حديثاً، في أكتوبر 2008، وفي عام 2009 تشكلت شركة بيرل بتروليوم كإئتلاف مع دانه غاز وشركة نפט الهلال كمساهمين، مع إنضمام OMV، MOL، وRWE إلى الإئتلاف فيما بعد بنسبة 10٪ لكل منها.<sup>53</sup>

بالإضافة إلى ذلك، دخلت حكومة إقليم كردستان في شهر تشرين الأول/أكتوبر 2017<sup>54</sup> في عقود مشاركة مع شركة روسنيفت، وهي شركة روسية متكاملة للطاقة، في خمس رقع إنتاجية وهي (باتل، زاويتا، قصرک، حرير بيجل، داراتو). ووفقاً لشركة نפט الشمال، قامت حكومة إقليم كردستان بالدخول في إتفاقية غاز مع شركة جينيل خلال عام 2017.

### 2.8.2. العقود في الصناعات الإستخراجية

#### 2.8.2.1. العقود في العراق الإتحادي

في العراق الإتحادي، يتم إستخدام عقود الخدمات، والتي بموجبها يحصل المقاول على رسم ثابت للبرميل الواحد (أجور الربحية)، بالإضافة إلى التكاليف المتكبدة (تكاليف قابلة للإسترداد).

واستخدِمت عقود الخدمات التالية في جولات التراخيص التي تديرها الحكومة الإتحادية العراقية:

- عقود الخدمات الفنية

<sup>51</sup> <http://mnr.krg.org/index.php/en/the-ministry/contracts/pscs-signed>

<sup>52</sup> <http://www.danagas.com/en-us/operations/iraq>

<sup>53</sup> <http://www.danagas.com/en-us/media-center/press-releases/press-release-details?ID=298>

<sup>54</sup> <http://www.rudaw.net/english/analysis/31072018>

- عقود خدمات التطوير والإنتاج
- عقود الغاز والإنتاج
- عقود خدمات التطوير والإستكشاف

#### شروط العقد:

#### أ. الكلف المستردة وأجور الربحية:

##### التكاليف القابلة للإسترداد:

في إطار عقود خدمات وزارة النفط، تعتبر النفقات المتكبدة في إجراء عمليات النفط والتي تشمل التكاليف النفطية والتكاليف التكميلية، تكاليف قابلة للإسترداد.

- التكاليف النفطية: تشمل التكاليف المستردة والنفقات المتكبدة والمدفوعات التي تدفعها الشركات فيما يتعلق بعمليات النفط.
- التكاليف التكميلية: تشمل التكاليف والنفقات القابلة للإسترداد بخلاف التكاليف البترولية. وتشمل هذه التكاليف على وجه التحديد تكاليف إزالة الألغام، وتمويل وبناء مرافق النقل إلى ما بعد نقطة نقل الإنتاج النفطي من منطقة العقد، والأعمال المحددة أو بناء مرافق (بناء على طلب شركة النفط الإقليمية) وتكاليف الإستصلاح.

##### أجور الربحية:

فيما يتعلق بالتعويض بموجب عقود الخدمات، يدفع للمتعاقد (شركة النفط العالمية العاملة في إنتاج النفط والغاز في العراق) رسماً ثابتاً لكل برميل يعرف باسم أجور الربحية.

يتم إحساب التكاليف المستردة وأجور الربحية وفقاً للمادة رقم 19 من عقود الخدمة.<sup>55</sup>

ويتم تلخيص آلية حساب الكلف البترولية وأجور الربحية التي تطبقها دائرة العقود والتراخيص البترولية على النحو التالي:

- 1- يتم إعداد قائمة الحساب الفصلية من قبل الشركات المقابلة متضمنة كافة تفاصيل الكلف البترولية وبيانات الإنتاج، ومن ثم ترسل إلى الشركات الإستخراجية الوطنية المعنية للمراجعة والتدقيق.
- 2- يتم بعد ذلك عقد إجتماع في مواقع الشركات الإستخراجية الوطنية، بحضور ممثلي مختلف الهيئات والأقسام (بما في ذلك الهيئة المالية وهيئات التشغيل وقسم شؤون التراخيص وقسم الرقابة وتدقيق عقود التراخيص)، مع ممثلي الشركات المقابلة لمناقشة الكلف البترولية والتكاليف التكميلية وأجور الربحية الواردة في قائمة الحساب.
- 3- يتم تثبيت ملاحظات الإجتماع ذات الصلة وترسل بكتاب رسمي إلى اللجنة الوزارية لمراجعة قوائم حساب الشركات المقابلة. في وقت لاحق، تعقد اللجنة إجتماعاً في موقع وزارة النفط، بحضور جميع ممثلي اللجان المختلفة ولجان شركات النفط العالمية المذكورة أعلاه، لمناقشة الملاحظات.
- 4- يتم إعداد الحسابات الخاصة بمستحقات الشركات (رسوم التكاليف المستردة وأجور الربحية) من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية، وفقاً لبنود عقود الخدمات ذات الصلة. حيث يتم تحديد نسب معينة من الكلف بموجب حد أعلى للإسترداد بعد إحساب الإيرادات المقدره على أساس سعر البيع التمهيدي للنفط المعلن من قبل شركة تسويق النفط (سومو). بالإضافة إلى ذلك، يتم إحساب أجور الربحية وفقاً لشروط العقد لكل حقل.
- 5- يتم توثيق محضر الإجتماع، وبعد مصادقة الوزير على المحضر، يتم إرساله بكتاب رسمي إلى شركة تسويق النفط. ووفقاً لذلك، تسوي شركة تسويق النفط (سومو) الإلتزامات المالية ربع السنوية (رسوم التكاليف المستردة وأجور الربحية) إلى شركات النفط العالمية (المقاولين) على شكل نفط خام (يتم رفعه عن طريق المقاولين)، في الشحنات التي تحددها شركة تسويق النفط (سومو) (قد تستغرق عدة أشهر)

المصدر: دائرة العقود والتراخيص البترولية – وزارة النفط

<sup>55</sup> <https://oil.gov.iq/upload/upfile/en/97.pdf>

## ب. صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية:

تنص المادة 26 من عقود الخدمات في العراق الإتحادي على أن يدفع المقاولون مبالغ معينة إلى صناديق التدريب والتكنولوجيا والمنح، وهي تكاليف غير قابلة للإسترداد. تم توضيح المدفوعات التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2017، فيما يتعلق بصناديق التدريب والتكنولوجيا والمنح في الجزء 6.4 من التقرير.

### 2.8.2.2. العقود في إقليم كردستان

في إقليم كردستان، يسمح قانون النفط والغاز رقم 22 لعام 2007، بإستخدام عقود المشاركة في الإنتاج، والتي بموجبها يحصل المقاول على نسبة من ربح النفط. تحدد المادة 37 من قانون النفط والغاز الشروط القياسية لعقد مشاركة الإنتاج، والتي تشمل (على سبيل المثال لا الحصر) ما يلي:

- "مدة إستكشاف أولية بحد أقصى خمس سنوات، مقسمة إلى فترتين فرعيتين، ثلاث سنوات وسنتين، قابلة للتمديد على أساس سنوي لمدة أقصاها سبع (7) سنوات كحد أقصى.
- التنازل عن خمسة وعشرين في المائة بعد فترة الإستكشاف الأولية، مع خمسة وعشرين في المائة أخرى من المساحة المتبقية في نهاية كل فترة تجديد. إذا كانت هذه النسب المئوية للتخفيضات لا يمكن تحقيقها إلا من خلال تضمين جزء من منطقة الإكتشاف، فإن هذه النسب المئوية سيتم تخفيضها لإستبعاد منطقة الإكتشاف. يسمح بالتنازل الطوعي في نهاية كل سنة تعاقدية.
- التزاماً بالإستكشاف، يكون قابلاً للتفاوض، يشمل شراء جميع البيانات الموجودة وتفسيرها، بما في ذلك البيانات الزلزالية، عند توافرها، والإستحواذ الزلزالي في الفترة الفرعية الأولى، مع الحفر الإستكشافي في الفترة الفرعية الثانية وبئر في كل من التمديدات السنوية.
- فترة تطوير، بعد الإكتشاف، لمدة عشرين (20) عاماً، مع حق المتعاقد في تمديد مدته خمس (5) سنوات، على نفس الشروط والأحكام، مع إمكانية التوسع الإضافي المحتمل.
- رسوم الإمتياز (royalties)، بنسبة عشرة في المائة (10 ٪)، وتدفع وفقاً للمادة 41 من هذا القانون.
- إسترداد التكلفة من جزء من الإنتاج بعد خصم الملكية، إلى حد أقصى لا يتجاوز خمسة وأربعين بالمائة (45 ٪) للنفط الخام؛ لا تتجاوز ستين في المئة (60 ٪) للغاز الطبيعي.
- المشاركة في الإنتاج من الإنتاج المتبقي بعد رسوم الإمتياز وإسترداد التكلفة المسموح به وفقاً للمعادلة، والتي تأخذ في الإعتبار الإيرادات التراكمية وتكاليف النفط التراكمية وتوفر للمقاول عوائد معقولة."

**المدفوعات التي قدمتها شركات النفط العالمية في إقليم كردستان وفقاً لعقود المشاركة الموقعة مع حكومة إقليم كردستان:**

المكافآت: تتضمن مكافآت التوقيع، علاوة بناء القدرات ومكافآت الإنتاج، والتي يتم تحديدها في عقود مشاركة الإنتاج مع شركات النفط العالمية.

مدفوعات بناء القدرات: بموجب عقود المشاركة، تقوم شركات النفط العالمية بإجراء دفعات لبناء القدرات بمجرد الحصول على ربح من النفط، والتي تستخدم في تمويل برامج إجتماعية كبيرة بما في ذلك تطوير البنية التحتية.

رسوم الترخيص: هي رسوم ومبالغ أخرى مدفوعة نظير الحصول على ترخيص للوصول إلى منطقة يتم فيها إجراء عمليات إستخراج.

رسوم الإمتياز: يخضع إنتاج المقاول إلى 10 ٪ من رسوم الإمتياز المدفوعة نقداً أو عينياً مثل حكومة إقليم كردستان.

الضرائب: وفقاً للمادة 41 من قانون النفط والغاز لعام 2007، يجوز للعقد النفطي إعفاء مقاول من الضرائب بموجب القانون.

## 2.9. ملكية المنفعة للشركات الإستخراجية ذات الأهمية النسبية

نشر مجلس أصحاب المصلحة خارطة طريق للإفصاح عن ملكية المنفعة في العراق، على الموقع الإلكتروني للمبادرة العراقية. في خارطة الطريق، يُعرّف المالك المستفيد بأنه شخص يمارس بشكل مباشر أو غير مباشر سيطرة جوهرية على كيان قانوني أو لديه مصلحة إقتصادية كبيرة أو يحصل على منفعة إقتصادية كبيرة من هذا الكيان القانوني.

الإفصاح عن ملكية المنفعة المطلوبة للشركات العاملة في قطاع المعادن الإستخراجية والنفط والغاز، وفقاً لخارطة الطريق، هي:

- إسم المالك (المالكين) / المستفيد (المستفيدين)، بالإضافة إلى أي أسماء بديلة يمكنهم إستخدامها.
- أسماء وأدوار أي شخص معرض بشكل سياسي يمتلك أو يسيطر على شركة، بغض النظر عن حجم ملكيتها.
- التفاصيل ذات الصلة بالمالك (أصحابها)، بما في ذلك تاريخ الميلاد، ورقم الهوية، ومكان الإقامة، وأسماء الأقرباء من الدرجة الأولى (تحديداً للأشخاص المعرضين سياسياً).
- إرفاق المستندات الداعمة لمعلومات ملكية المنفعة.
- معلومات أخرى مثل إسم مدير الشركة.

تتطلب خطة عمل خارطة الطريق أن تقوم الأمانة الوطنية بإعداد قاعدة بيانات كاملة بمعلومات ملكية المنفعة المطلوبة للشركات العاملة في قطاعات الحفر والإنتاج في الصناعات الإستخراجية، وربطها إلكترونياً مع مكتب تسجيل الشركات، وزارة التجارة، ودائرة العقود والتراخيص البترولية، والمبادرة. لم يتم تنفيذ قاعدة البيانات هذه بعد في العراق.

لغرض تقرير المبادرة لجمهورية العراق لعام 2017، تم مطالبة الشركات الوطنية للنفط والغاز بالإفصاح عن جميع العقود الثانوية التي تزيد قيمتها عن 100 مليون دولار أمريكي، مع توضيح إسم الشركة، قيمة العقد، وتاريخ توقيع العقد. وبناءً على ذلك، طلبت المبادرة العراقية من وزارة التجارة (مسجل الشركات) الحصول على معلومات عن ملكية المستفيد للأفراد / الكيانات التي تبلغ حصة ملكيتها 10٪ أو أكثر في الشركة المتعاقدة. ومع ذلك، أفادت جميع شركات النفط والغاز الوطنية أنه لا توجد عقود ثانوية تتجاوز مبلغ 100 مليون دولار تم توقيعها خلال عام 2017، باستثناء شركة نفط البصرة والتي صرحت عن وجود عقدين ثانويين تم توقيعهما خلال عام 2017:

### (الجدول 2-8: بيانات منفعة الملكية للعقود الثانوية)

رقم العقد	إسم العقد	تاريخ انتهاء العقد	تاريخ نفاذ العقد	المبلغ الإجمالي للعقد (دولار أمريكي)	المورد حسب العقد	العام	الشركة
CN102115	ESP equipment & services	30/4/2022	12/4/2017	120,050,000	Best Solutions Trading & Services for Oil & Gas Equipment - General Electric	2017	بريتيش ببتروليوم
CN102144	Wellheads, XT SYSTEMS & SERVICES	13/6/2022	14/6/2017	173,700,000	Best Solutions Trading & Services for Oil & Gas Equipment - General Electric	2017	بريتيش ببتروليوم

وفقاً لوزارة التجارة، لا يوجد لشركة Best Solutions Trading & Services for Oil & Gas Equipment أي أفرع مسجلة داخل جمهورية العراق، ولا يمثلها أي وكيل تجاري مرخص. لذا فإن الشركة المتعاقدة مع الشركة المذكورة بالجدول أعلاه، غير ملتزمة بالتعاقد مع شركة مسجلة في العراق والتي يجب أن يكون تسجيلها متوافق مع المادة 14 من قانون رقم 2 لسنة 2017 - نظام فروع الشركات الأجنبية، النافذ بتاريخ 13 آذار 2016 حيث تنص المادة 14 بأنه "يحظر على الشركات الأجنبية ممارسة أي نشاط تجاري أو فتح مقر لها في العراق إذا لم تمنح إجازة تسجيل".

### 3. أعمال الإستكشاف والإنتاج والتصدير للصناعات الإستخراجية

#### 3.1. قطاع النفط والغاز في حكومة العراق الإتحادية

##### 3.1.1. حقول النفط والغاز في العراق

كما تم مناقشته في هذا التقرير، هناك خمس شركات نفط وطنية تعمل في قطاع إستكشاف وإستخراج النفط والغاز في العراق (القطاع الإستخراجي)؛ شركة نفط الجنوب (المعروفة حالياً بإسم شركة نفط البصرة)، وشركة نفط الشمال، وشركة نفط الوسط، وشركة نفط ميسان، وشركة نفط ذي قار (تم إفتتاحها رسمياً في 2017 ولكنها كانت غير عاملة خلال عام 2017). تتحمل شركات النفط الوطنية مسؤولية تطوير حقول النفط والغاز في المحافظات التي تعمل فيها. ومن بين الحقول الموجودة داخل أراضي كل شركة، تقوم شركات النفط الوطنية بتشغيل بعضها بشكل مستقل، بينما تقوم شركات النفط الدولية بتشغيل البعض الآخر بموجب عقد خدمات جولات التراخيص.

يتم تخصيص حقول لإنتاج الوطني لكل شركة من شركات النفط الوطنية وفقاً للموقع الجغرافي لكل شركة. وعند التأسيس، يتم تحديد المناطق والمحافظات التي تمتد فيها عمليات الشركة في شهادة تأسيس هذه الشركات، ذلك وفقاً للحدود الإدارية لكل محافظة.

تقدم الجداول التالية حقول النفط والغاز المنتجة وغير المنتجة التي تديرها شركات النفط الوطنية وشركات النفط الدولية بموجب عقود جولات التراخيص، إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2018. وقدمت البيانات من قبل دائرة المكامن وتطوير الحقول التابعة لوزارة النفط في تقرير يتعلق بإحتياطيات النفط والغاز المؤكدة في العراق (بإستثناء حكومة إقليم كردستان). وتوضح المنهجية الموثقة في تقرير وزارة النفط أن دراسات الإحتياطيات المعتمدة تستند إلى الخطط التطويرية النهائية (FDPS و ERPs) للحقول المعروضة في جولات التراخيص الأولى والثانية والثالثة، بالإضافة إلى دراسات جيولوجية ودراسات مكامن مفصلة لمجالات الجهود الوطنية وإحتياطيات الحقول غير المنتجة.

##### (الجدول 3-1: بيانات الحقول الخاصة بشركة نفط البصرة)

إسم الشركة	الحقول المنتجة		الحقول غير المنتجة	
	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية
شركة نفط البصرة	لا توجد	لا توجد	لا توجد	السيية
	حقول الغاز			
	لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد
	حقول النفط			
	1- بن عمر 2- أرتاوي 3- طوبة 4- اللحيس	1- غرب القرنة 2- الزبير 3- مجنون 4- الرميلة 5- الرقعة الإستكشافية 9 (الفيحاء)	1- راتشي 2- جريشان 3- السماوة 4- أبو خيمة 5- السندباد	لا توجد

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

(الجدول 2-3: بيانات الحقول الخاصة بشركة نفط الشمال)

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
لا توجد	1- خانوكة 2- خشاب	لا توجد	لا توجد	شركة نفط الشمال	
حقول النفط					
النجمة	1- جاوان 2- إسماعيل 3- قصب 4- مخمور 5- جديدة 6- علان 7- ساسان 8- قرة جوق 9- بلكانا 10- إبراهيم	القيارة	1- كركوك* 2- باي حسن** 3- جمبور 4- صفية** 5- خباز 6- عجيل 7- تكريت 8- بلد 9- عين زالة+ بطمة 10- حمدين		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

\*وبما أنها تتعلق بكركوك، فإنّ قبة أفانا تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان منذ 11 تموز/ يوليو 2014 وتقع قبة خورماله تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان منذ 2009.

\* \* تقع هذه الحقول تحت سيطرة حكومة إقليم كردستان منذ 11 تموز/ يوليو 2014.

(الجدول 3-3: بيانات الحقول الخاصة بشركة نفط ميسان)

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد	شركة نفط ميسان	
حقول النفط					
لا توجد	1- كميت 2- دجيلة 3- رفاعي 4- الحويزة 5- ديمة	1. الحلفاية 2. حقول ميسان: • بزركان • فكة • أبو غرب	1- عمارة 2- نور		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

(الجدول 3-4: بيانات الحقول الخاصة بشركة نفط الوسط)

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
1- عكاس 2- المنصورية	جاريا بيكة	لا توجد	لا توجد	شركة نفط الوسط	
حقول النفط					
لا توجد	1- النهروان 2- خشم الأحمر 3- إنجانة 4- جيلبات 5- تل غزال 6- ناو دومان 7- قمر 8- الظفرية 9- مرجان 10- الكفل 11- غرب الكفل	1- الأحدب 2- بدرة	1- شرقي بغداد 2- نفط خانة		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

(الجدول 3-5: بيانات الحقول الخاصة بشركة نفط ذي قار)

الحقول غير المنتجة		الحقول المنتجة		إسم الشركة	
الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الدولية	الحقول المشغلة من قبل شركات النفط الوطنية		
حقول الغاز					
لا توجد	لا توجد	لا توجد	لا توجد	شركة نفط ذي قار	
حقول النفط					
1- أريديو (الرقعة) الإستكشافية (10)	أبو عامود	الغراف	1- الناصرية 2- الصبة		

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

## 3.1.2. احتياطات النفط والغاز

تعرض الجداول التالية لإحتياطات النفط والغاز في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني / يناير 2018، حسبما أفادت به وزارة النفط- دائرة المكامن وتطوير الحقول، في التقرير الذي نوقش في الجزء 3.1.1. وتشمل الإحتياطات المثبتة الكميات التي يمكن إنتاجها بإستخدام الأساليب المذكورة أدناه والتي تعتبر ممكنة التطبيق من الناحية التكنولوجية ضمن المحددات الحالية:

1. الإنتاج بواسطة الدفع الطبيعي دون حقن المياه.
2. الإنتاج عن طريق الدفع الطبيعي ثم حقن المياه.
3. إستخدام طرق الرفع الإصطناعي.



يعرض الجدول التالي إحتياطيات النفط المؤكدة في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2018، مفصلة حسب شركات النفط الوطنية.

(الجدول 3-6: بيانات إحتياطيات النفط)

إحتياطيات النفط				
الشركة	عدد الحقول	النفط في الممكن مليار برميل	إحتياطيات النفط الأصلية مليار برميل	إحتياطيات النفط المتبقية مليار برميل
شركة نفط البصرة	15	304.6	114.2	90.8
شركة نفط ميسان	11	38.3	10.7	9.6
شركة نفط الشمال	22	114.2	41.9	24.3
شركة نفط الوسط	15	52.2	12.2	11.6
شركة نفط ذي قار	5	36.5	10.9	10.7
<b>المجموع</b>	<b>68</b>	<b>545.8</b>	<b>189.9</b>	<b>147</b>

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

يعرض الجدول التالي إحتياطيات الغاز المثبتة في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2018، مفصلة حسب شركات النفط الوطنية.

(الجدول 3-7: بيانات إحتياطيات الغاز)

إحتياطيات الغاز								
شركة	عدد الحقول	الغاز المصاحب (ترليون قدم مكعب قياسي)			الغاز الحر (ترليون قدم مكعب قياسي)			الإجمالي المتبقي (الغاز المصاحب والحر)
		الغاز المصاحب الأولي في مكانه	إحتياطي الغاز المصاحب الأولي	الغاز المتبقي	الغاز الحر الأولي في مكانه	إحتياطي الغاز الحر الأولي	الغاز الحر المتبقي	
شركة نفط البصرة	15	247.1	88.2	73.1	3.9	2.7	75.9	
شركة نفط ميسان	11	21.7	5.7	5.0	-	-	5	
شركة نفط الشمال	24	39.4	14.6	7.4	20.0	16	22.3	
شركة نفط الوسط	18	32.8	9.6	8.8	17.5	14	22.8	
شركة نفط ذي قار	5	21.8	6.4	6.3	-	-	6.2	
<b>المجموع</b>	<b>73</b>	<b>362.8</b>	<b>124.5</b>	<b>100.6</b>	<b>41.4</b>	<b>32.7</b>	<b>132.2</b>	

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول

يعرض الجدول التالي إحتياطيات المكثفات المثبتة في العراق الإتحادي إعتباراً من 1 كانون الثاني/ يناير 2018، مفصل حسب شركات النفط الوطنية. وقد تم التوصل الى بيانات إحتياطي المكثفات الواردة في تقرير وزارة النفط عن طريق تقدير كمية المكثفات المتوقع إنتاجها من المكامن الغازية خلال عمرها الإنتاجي وأضيفت إلى الإحتياطي.

(الجدول 8-3: بيانات إحتياطيات المكثفات)

إحتياطيات المكثفات			
المكثفات (مليون برميل)		عدد الحقول	الشركة
إحتياطي المكثفات المتبقي	إحتياطي المكثفات الأولي		
210	1	1	شركة نفط البصرة
-	-	2	شركة نفط ميسان
-	-	-	شركة نفط الشمال
110	2	-	شركة نفط الوسط
-	-	-	شركة نفط ذي قار
<b>320</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: وزارة النفط-دائرة المكامن وتطوير الحقول



### 3.1.3. الحفر وعمليات إستصلاح الآبار التي تقوم بها شركة الحفر العراقية



تعد شركة الحفر العراقية من الشركات المملوكة للدولة (وزارة النفط) متخصصة في الحفر وإستصلاح آبار النفط والغاز.

يقدم الجزء التالي لمحة عن العمل الذي قامت به شركة الحفر العراقية خلال عام 2017 بالنسبة للحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية وتلك التي تديرها شركات النفط العالمية بموجب عقود الخدمة.

يعرض الجدول التالي أعمال الحفر والإستصلاح التي قامت بها شركة الحفر العراقية خلال عام 2017 للحقول التي تديرها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل "الجهود الوطنية":

(الجدول 9-3: بيانات نشاط الحفر والإستصلاح الخاص بحقول الجهد الوطني لعام 2017)

عدد الآبار المستصلحة	عدد الآبار التي تم حفرها	الحقل	الموقع	الشركة المستفيدة
4.65	12.89	حقول نهر بن عمر وأرطاوي والطوبه والسندباد	البصرة	شركة نفط البصرة
2.85	7.33	حقلي الناصرية وصبة	ذي قار	شركة نفط ذي قار
3.25	2.05	حقل العمارة وقلعة صالح وديمة والحويزة	ميسان	شركة نفط ميسان
-	1.12	حقل شرقي بغداد	بغداد	شركة نفط الوسط
12.08	1	حقل خباز وجمبور والقيارة وكركوك	كركوك	شركة نفط الشمال
<b>22.83</b>	<b>24.39</b>	<b>المجموع الكلي لنشاط الجهد الوطني</b>		

المصدر: شركة الحفر العراقية

يعرض الجدول التالي أعمال الحفر والإستصلاح التي قامت بها شركة الحفر العراقية خلال عام 2017 للحقول التي تديرها شركات النفط العالمية بموجب عقود جولات التراخيص:

(الجدول 10-3: بيانات نشاط الحفر والإستصلاح الخاص بحقول جولات التراخيص لعام 2017)

عدد الابار المستصلحة	عدد الابار التي تم حفرها	الحقل	الموقع	الشركة المستفيدة
26.90	-	غرب القرنة (المرحلة 1)	البصرة	إكسون موبيل
41.15	4	الزبير		إيني العراق
10.90	8.74	الرميلة		بريتش بترولوم
-	4	غرب القرنة (المرحلة 2)		لوك أويل
-	4.65	الغراف	ذي قار	بتروناس
<b>78.95</b>	<b>21.39</b>	<b>المجموع الكلي لنشاط الجهد الأجنبي</b>		

المصدر: شركة الحفر العراقية

### 3.1.4. أعمال الاستكشاف الهامة التي تقوم بها شركة الاستكشافات النفطية



i. **المسح الزلزالي:** البيانات الزلزالية التي يتم الحصول عليها مطلوبة لتحديث النموذج الجيولوجي للحقول، بالنسبة للتكوينات المكتشفة أو الأفاق المرتقبة. وفيما يلي وصف للمسح الزلزالي الذي أجري خلال عام 2017:

أ. قامت الفرق الزلزالية في شركة الاستكشافات النفطية بالمسح الزلزالي خلال عام 2017، وذلك لصالح شركات النفط الوطنية وشركات النفط العالمية العاملة في إطار جولات التراخيص على النحو التالي:

#### (الجدول 3-11: الأعمال الإستكشافية لعام 2017)

الشركات المستفيدة	نوع المسح	البرنامج
لوك أويل الروسية	3D	غرب القرنة (المرحلة 2)
الكويت للطاقة	3D	بلوك 9
	2D	بلوك 9
الشركات الإستخراجية العراقية	3D	شمال - شرق الناصرية
	3D	الأخضر
	3D	لكش
	3D	صبة - لحيس
	3D	نجف - كربلاء
	2D	بلوك 11
	2D	غرب النجف

المصدر: شركة الاستكشافات النفطية

تم مسح 3,654 كيلومتر مربع بطريقة الأبعاد الثلاثية، بالإضافة إلى مسح 1,510 كيلومتراً طولي بطريقة البعدين.

ب. قامت فرقة المسح العمودي بأعمال المسح العمودي للأبار التالية خلال عام 2017:

- بئر (ديمة - 1)
- بئر (نهران عمر - 33)
- بئر الحويزة
- المشاركة بهزازات عدد (2) بأعمال المسح العمودي للبئر (سلمان -1) والذي نفذته شركة هالبيرتون
- بئر (أرطاوي - 32)

## .ii. الحفر الإستكشافي والتقييمي:

أجرت شركة الإستكشافات النفطية تقييمات جيولوجية وإستكشافات لآبار التقييم والحفر التالية خلال العام 2017:

(الجدول 12-3: أعمال الحفر الإستكشافي والتقييمي لعام 2017)

المستفيد	البئر
شركة (باشنفت)	البئر الإستكشافية (سلمان-1) من الرقعة الإستكشافية 12
شركة (لوك أويل)	البئر التقييمية (أريدو-2) من الرقعة الإستكشافية 10
شركة (لوك أويل)	البئر التقييمية (أريدو-3) من الرقعة الإستكشافية 10
شركة نفط ذي قار	البئر التقييمية (الناصرية - 37)
شركة نفط ميسان	البئر الإستكشافية (قلعة صالح - 1)

المصدر: شركة الإستكشافات النفطية



### 3.1.5. إنتاج النفط الخام لسنة 2017

كما هو مبين بإيجاز في الجزء 3.1 أعلاه، هناك نوعان من الإنتاج في العراق الإتحادي. النوع الأول من الإنتاج هو الإنتاج الذي تقوم به شركات النفط العالمية بموجب عقود خدمات جولات التراخيص، المشار إليها باسم "إنتاج جولات التراخيص". ويشير إلى النوع الثاني من الإنتاج بـ "إنتاج الجهد الوطني"، وهو إنتاج النفط الخام من الحقول النفطية التي تشغلها شركات النفط الوطنية بشكل مستقل. ويعرض الجزء التالي كميات النفط الخام المنتجة خلال عام 2017، المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية، فيما يتعلق بكل من إنتاج الجهد الوطني وإنتاج جولات التراخيص.

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط البصرة للعام 2017:

(الجدول 3-13: كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط البصرة للعام 2017)

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
1,184,312,004	1,105,709,308 <sup>57</sup>	78,602,696 <sup>56</sup>

المصدر: شركة نفط البصرة

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط الوسط للعام 2017:

(الجدول 3-14: كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط الوسط للعام 2017)

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
76,919,279	72,997,717	3,921,562

المصدر: شركة نفط الوسط

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط ميسان للعام 2017:

(الجدول 3-15: كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط ميسان للعام 2017)

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
146,457,303	142,986,583	3,470,720

المصدر: شركة نفط ميسان

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط الشمال للعام 2017:

(الجدول 3-16: كميات إنتاج النفط الخام المفصّل عنها من قبل شركة نفط الشمال للعام 2017)

إجمالي الإنتاج (برميل)	إنتاج جولات التراخيص (برميل)	إنتاج الجهد الوطني (برميل)
58,769,244	-	58,769,244

المصدر: شركة نفط الشمال

<sup>56</sup> تشمل الكميات التي أبلغت عنها شركة نفط البصرة ضمن إنتاج الجهد الوطني، كميات النفط المنتج من حقل الناصرية الذي تم نقله إلى شركة نفط ذي قار عند إنشائها. وتم الإبلاغ عن هذه الكميات من قبل شركة نفط البصرة نظراً لتوجيهات من شركة نفط ذي قار بالحصول على جميع المعلومات المتعلقة بعام 2017 من شركة نفط البصرة.

<sup>57</sup> تشمل الكميات التي أبلغت عنها شركة نفط البصرة ضمن إنتاج جولات التراخيص، كميات النفط المنتج من حقل الغراف الذي تم نقله إلى شركة نفط ذي قار عند إنشائها. وتم الإبلاغ عن هذه الكميات من قبل شركة نفط البصرة نظراً لتوجيهات من شركة نفط ذي قار بالحصول على جميع المعلومات المتعلقة بعام 2017 من شركة نفط البصرة.

تعكس أرقام إنتاج الجهد الوطني المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية في الجداول الواردة أعلاه (للعام 2017) الإنتاج من الحقول التالية:

(الجدول 3-17: إنتاج حقول الجهد الوطني للعام 2017)



الحقول المنتجة	شركة النفط الوطنية
الليّس	شركة نفط البصرة
أرطاوي	
بن عمر	
طوبة	
الناصرية	
كرّوك	شركة نفط الشمال
جمبور	
باي حسن	
خباز	
صفية	شركة نفط الوسط
حقول شرقي بغداد	
نفط خانة	شركة نفط ميسان
نور	
عمارة	

وإن أكبر الحقول المنتجة في العراق الإتحادي هي الحقول الجنوبية، حيث يمثل الإنتاج المُتأتي من الحقول التي تديرها شركة نفط البصرة (سواء من خلال الجهد الوطني أو شركات النفط العالمية) 80.8% من إجمالي الإنتاج في العراق الإتحادي خلال عام 2017.

### 3.1.6. تدفق النفط الخام لشركات النفط الوطنية خلال عام 2017

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة والمتعلقة بشركة نفط البصرة للعام 2017. كما هو موضح في الجدول أدناه، فإن شركة نفط البصرة تتلقى النفط الخام المنتج من قبل شركة نفط الوسط وشركة نفط ميسان. ويجري نقل النفط الخام بين شركات النفط الوطنية للأسباب التالية:

- يتم نقل النفط الخام إلى شركات النفط الوطنية التي تتحكم في موانئ التصدير مثل ميناء البصرة الواقع في البصرة.
- إنتاج بعض الشركات الإستخراجية الوطنية لا يكفي لغايات الإستهلاك المحلي في محافظاتهما، وبالتالي فإنها تتلقى النفط الخام من شركات أخرى لتغطية هذا النقص.

(الجدول 3-18: تدفق النفط الخام لشركة نفط البصرة خلال عام 2017)

برميل	شركة نفط البصرة	
48,188,440	الرصيد الأولي	
1,184,312,004	النفط الخام المنتج	
53,285,423	الكميات المستلمة من شركة نفط الوسط	
139,085,477	الكميات المستلمة من شركة نفط ميسان	
5,312,421	البقايا المختلطة	
(1,202,036,785)	النفط الخام المصدر	
(145,458,660)	المصافي:	
	68,494,377	البصرة
	40,676,976	الدورة
	10,380,260	ذي قار
	8,887,807	الساووة
	10,062,441	النجف
	6,309,255	الديوانية
	554,092	الحديثة
	93,452	الصينبة
(35,821,140)	محطات الطاقة:	
	(12,432,504)	محطة المسيب
	(3,752,809)	محطة الناصرية
	(11,148,142)	محطة الخيرات
	(2,061,886)	محطة الهارثة
	(1,467,341)	محطة النجيبية
	(2,276,633)	محطة كربلاء
	(2,681,825)	محطة القدس
(5,824)	أخرى	
46,861,356	الرصيد النهائي	

المصدر: شركة نفط البصرة



يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة المتعلقة بشركة نفط الوسط للعام 2017:

**(الجدول 3-19: تدفق النفط الخام لشركة نفط الوسط خلال عام 2017)**

برميل	شركة نفط الوسط
582,419	الرصيد الأولي
76,919,279	النفط الخام المنتج
2,681,825	الكميات المستلمة من الخط الإستراتيجي
3,677,702	الكميات المستلمة من شركة نفط الشمال
1,453	الكميات المستلمة من حقل شرقي بغداد
(25,341,862)	النفط الخام المصدر
(608,170)	المصافي (مصفى الدورة)
(29,213,798)	محطات الطاقة (محطة واسط ومحطة القدس)
(27,943,561)	الكميات المزودة من حقل نفط بدرية إلى شركة نفط البصرة
(5,725)	الخسارة (الكميات المهذورة من خط نفط خانة - دورة)
(80,830)	أخرى
<b>668,732</b>	<b>الرصيد النهائي</b>

المصدر: شركة نفط الوسط

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة المتعلقة بشركة نفط ميسان للعام 2017:

**(الجدول 3-20: تدفق النفط الخام لشركة نفط ميسان خلال عام 2017)**

برميل	شركة نفط ميسان
486,882	الرصيد الأولي
146,457,303	النفط الخام المنتج
2,245,323	البقايا المختلطة من مصافي ميسان
(134,955,715)	النفط الخام المصدر
(10,172,104)	المصافي - مصفى ميسان
(3,529,227)	محطات الطاقة
	محطة الهارثة (2,061,886)
	محطة النجيبية (1,467,341)
<b>532,462</b>	<b>الرصيد النهائي</b>

المصدر: شركة نفط ميسان

يعرض الجدول التالي كميات النفط الخام المتدفقة المتعلقة بشركة نفط الشمال للعام 2017:

(الجدول 3-21: تدفق النفط الخام لشركة نفط الشمال خلال عام 2017)

برميل	شركة نفط الشمال	
3,551,725	الرصيد الأولي	
58,769,244	النفط الخام المنتج - الجهود الوطنية	
(30,581,311)	المصافي:	
	(13,315,747)	كركوك
	(137,353)	القبارة
	(11,691,862)	مصفاى KAR
	(5,031,110)	بازيان
	(241,972)	الحديثة
	(163,267)	الصينينة
(3,679,615)	محطات الطاقة (محطة القدس)	
(22,430,153)	النفط الخام المصدر من خلال نظام خطوط أنابيب حكومة إقليم كردستان	
(531,193)	النفط الخام المحقون	
(2,941,000)	المزود لميناء جيهان	
(167,809)	المكتثفات المنقولة بالشاحنات	
1,989,888	الرصيد النهائي	

المصدر: شركة نفط الشمال



### 3.1.7. الغاز المنتج خلال عام 2017

الغاز المصاحب هو غاز مرتبط بالحقول النفطية، وعادةً ما يكون منتجاً ثانوياً لإنتاج النفط، بينما يستخرج الغاز غير المصاحب من حقول الغاز. تم منح ثلاثة حقول غاز بموجب جولات التراخيص في العراق الإتحادي: حقل عكاس (في محافظة الأنبار)؛ حقل المنصورية (بالقرب من الحدود الإيرانية في محافظة ديالى)، والسبية (في البصرة)<sup>58</sup>.

وكما ورد في الجزء 2.7، فقد منحت هذه الحقول الثلاثة للغاز في إطار جولة التراخيص الثالثة. ومع ذلك، كان هناك نشاط محدود في هذه الحقول منذ منحها. ولم تكن حقول الغاز في عكاس والمنصورية عاملة خلال عام 2017، وذلك للأسباب الأمنية الصعبة التي أحدثتها مسلحو تنظيم داعش في العراق منذ عام 2014.

يعرض الجدول التالي الكميات الإجمالية للغاز المنتج والمستثمر والمحروق خلال العام 2017، المفصّل عنها من قبل شركات النفط الوطنية:

#### (الجدول 3-22: إجمالي إنتاج واستهلاك الغاز خلال عام 2017)

إنتاج واستهلاك الغاز			
الشركة	الغاز المنتج (مقمق)	الغاز المستثمر (مقمق)	الغاز المحروق (مقمق)
شركة نفط الشمال	139,978.37	139,978.37	-
شركة نفط البصرة	752,898.65	295,975.65	456,923.00
شركة نفط الوسط	68,028.30	29,234.57	38,793.73
شركة نفط ميسان	93,959.06	31,157.42	62,801.64
المجموع	1,054,864.38	496,346.01	558,518.37

#### شركة نفط الشمال

يعرض الجدول التالي كميات إنتاج الغاز، بالإضافة إلى تدفق الغاز المنتج للإستهلاك الداخلي، المفصّل عنها من قبل شركة نفط الشمال خلال عام 2017:

#### (الجدول 3-23: إنتاج واستهلاك الغاز لشركة نفط الشمال خلال عام 2017)

الإستهلاك الداخلي (مقمق)						الغاز المنتج (مقمق)	
أخرى	محطات حكومة إقليم كردستان	المستخدم لأغراض الشركة	محطة كهرباء الدبس	مصفاة كركوك	شركة غاز الشمال	الغاز المصاحب	غاز قبة جمبور
29,100.38	7,143	11,486	3,408	640	88,200.99	94,671.37	45,307

المصدر: شركة نفط الشمال

<sup>58</sup> [https://www.atlanticcouncil.org/images/Shaping\\_Iraqs\\_Oil\\_and\\_Gas\\_Future\\_web\\_0108.pdf](https://www.atlanticcouncil.org/images/Shaping_Iraqs_Oil_and_Gas_Future_web_0108.pdf)

### شركة نفط البصرة

يعرض الجدول التالي كميات الغاز المصاحب المنتجة والمستثمرة والمحروقة، المفصح عنها من قبل شركة نفط البصرة عن عام 2017:

#### (الجدول 3-24: إنتاج واستهلاك الغاز لشركة نفط البصرة خلال عام 2017)

الغاز المحروق (مقمق)		الغاز المستثمر (مقمق)		الغاز المنتج (مقمق)
غير القابل للإستثمار	القابل للإستثمار	المجهز مباشرة الى الشبكة	المجهز الى معامل الغاز	الغاز المصاحب
406,282.75	50,640.25	48,344.65	247,631.00	752,898.65

المصدر: شركة نفط البصرة

### شركة نفط الوسط

يعرض الجدول التالي كميات الغاز المصاحب المنتجة والمستثمرة والمحروقة، المفصح عنها من قبل شركة نفط الوسط عن عام 2017:

#### (الجدول 3-25: إنتاج واستهلاك الغاز لشركة نفط الوسط خلال عام 2017)

الغاز المحروق (مقمق)	الغاز المستثمر (مقمق)			الغاز المنتج (مقمق)
	المحول الى الغاز السائل	الغاز الجاف المزود الى الزبديية	المستخدم	الغاز المصاحب
38,793.73	1,959.60	21,664.12	5,610.85	68,028.30

المصدر: شركة نفط الوسط

### شركة نفط ميسان

يعرض الجدول التالي كميات الغاز المصاحب المنتجة والمستثمرة والمحروقة، المفصح عنها من قبل شركة نفط ميسان عن عام 2017:

#### (الجدول 3-26: إنتاج واستهلاك الغاز لشركة نفط ميسان خلال عام 2017)

الغاز المحروق (مقمق)	الغاز المستثمر (مقمق)		الغاز المنتج (مقمق)
	المستخدم داخلياً	المجهز الى المصافي	الغاز المصاحب
62,801.64	3,751.14	27,406.28	93,959.06

المصدر: شركة نفط ميسان<sup>59</sup>

<sup>59</sup> تم الإبلاغ عن الكميات من شركة نفط ميسان باستخدام متر مكعب كوحدة القياس. تم تحويل الكميات إلى مقمق باستخدام أداة تحويل وحدات القياس التالية: <http://www.petroleumoffice.com/unitconverter>

### 3.1.8. قيم إنتاج النفط والغاز

فيما يتعلق بكميات إنتاج النفط والغاز المدرجة في الجزء 3.1.5 و 3.1.7 من تقرير المبادرة لعام 2017، قرر مجلس أصحاب المصلحة أن قيمة كميات الإنتاج المصرح بها تساوي قيمة النفط الخام المصدر وقيمة النفط الخام والغاز المستخدم للإستهلاك المحلي. ويشير الإستهلاك المحلي إلى الكميات المباعة إلى المصافي ومحطات توليد الكهرباء.

تم الإبلاغ عن قيم الإنتاج التالية من قبل شركات النفط الوطنية المعنية:

#### (الجدول 3-27: قيم إنتاج النفط والغاز لشركة نفط البصرة خلال عام 2017)

القيمة (دينار عراقي)	شركة نفط البصرة
628,252,451,854	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز للمصافي
173,523,920,573	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز لمحطات الكهرباء
5,919,512,920	إجمالي إيرادات النشاط السلي من الغاز
6,304,764,483,582	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المصدر من خلال شركة تسويق النفط
<b>7,112,460,368,929</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: شركة نفط البصرة

#### (الجدول 3-28: قيم إنتاج النفط والغاز لشركة نفط الوسط خلال عام 2017)

القيمة (دينار عراقي)	شركة نفط الوسط
2,322,241,800	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز للمصافي
107,951,230,900	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز لمحطات الكهرباء (محطة القدس ومحطة الزبيدية)
131,334,736,700	إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز من حقل بدرة إلى خط الأنابيب الإستراتيجي (المصافي + محطات الطاقة)
38,783,638,928	إجمالي إيرادات النشاط السلي من الغاز
243,489,855,861	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المصدر من خلال شركة تسويق النفط
<b>523,881,704,189</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: شركة نفط الوسط

#### (الجدول 3-29: قيم إنتاج النفط والغاز لشركة نفط ميسان خلال عام 2017)

القيمة (دينار عراقي)	شركة نفط ميسان
61,032,625,536	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز للمصافي
21,175,362,000	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المجهز لمحطات الكهرباء
38,802,975,296	إجمالي إيرادات النشاط السلي من الغاز
1,047,040,452,218	إجمالي إيرادات النشاط السلي من النفط الخام المصدر من خلال شركة تسويق النفط
<b>1,168,051,415,050</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: شركة نفط ميسان

(الجدول 30-3: قيم إنتاج النفط والغاز لشركة نفط الشمال خلال عام 2017)

القيمة (دينار عراقي)	شركة نفط الشمال
212,417,572,748	إجمالي إيراد النشاط السلي من النفط الخام المجهز للمصافي
14,258,500,375	إجمالي إيراد النشاط السلي من النفط الخام المجهز لمحطات الكهرباء
44,246,507,928	إجمالي إيراد النشاط السلي من الغاز
36,077,701,148	إجمالي إيراد النشاط السلي من النفط الخام المصدر من خلال شركة تسويق النفط
<b>307,000,282,199</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: شركة نفط الشمال

وقد تم نشر الأليات المعتمدة من قبل شركات النفط والغاز في إحتساب كميات وتكلفة الإنتاج من النفط والغاز على موقع المبادرة العراقية [\(اضغط هنا\)](#)



### 3.1.9. إنتاج وتزويد المنتجات النفطية خلال عام 2017

#### 3.1.9.1. إنتاج الغاز السائل والمكثفات والغاز الجاف من قبل شركة غاز البصرة خلال عام 2017

يعرض الجدول التالي غاز البترول المسال والمكثفات المنتجة من قبل شركة غاز البصرة خلال العام 2017:

(الجدول 3-31: كميات إنتاج الغاز السائل والمكثفات والغاز الجاف من قبل شركة غاز البصرة خلال عام 2017)

2017			
الشهر	الغاز السائل (طن)	المكثفات (متر مكعب)	الغاز الجاف (متر مكعب)
كانون الثاني	125,700	54,110	434,122,715
شباط	95,100	41,427	338,889,983
آذار	104,247	55,610	395,038,436
نيسان	110,160	61,317	440,655,534
أيار	109,164	66,782	439,501,027
حزيران	96,722	56,046	398,304,846
تموز	111,418	62,015	460,394,785
آب	112,508	66,652	438,064,933
أيلول	116,809	65,482	492,552,023
تشرين الأول	120,190	51,088	484,414,158
تشرين الثاني	93,167	43,240	400,698,335
كانون الأول	100,347	46,012	439,275,758
<b>المجموع</b>	<b>1,295,532</b>	<b>669,781</b>	<b>5,161,912,533</b>

المصدر: شركة غاز البصرة

#### 3.1.9.2. المنتجات النفطية المزودة من قبل المصافي خلال عام 2017:

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود الطائرات المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

(الجدول 3-32: كميات وقيم وقود الطائرات المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية خلال عام 2017)

وقود الطائرات		
الشركة	الكمية (متر مكعب)	المبلغ (دينار عراقي)
شركة مصافي الشمال	-	-
شركة مصافي الجنوب	-	-
شركة مصافي الوسط	52,773	10,728,581,675
<b>المجموع</b>	<b>52,773</b>	<b>10,728,581,675</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود الطائرات المزودة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:  
(الجدول 3-33: كميات وقيم وقود الطائرات المزودة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية خلال عام 2017)

وقود الطائرات		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
33,216,587,075	189,809	شركة مصافي الوسط
6,692,000	38,240	شركة مصافي الجنوب
<b>33,223,279,075</b>	<b>228,049</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم النفط الأبيض المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:  
(الجدول 3-34: كميات وقيم النفط الأبيض المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية خلال عام 2017)

النفط الأبيض		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
40,547,875,000	324,383	شركة مصافي الشمال
-	-	شركة مصافي الجنوب
50,188,725,250	401,510	شركة مصافي الوسط
<b>90,736,600,250</b>	<b>725,893</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم النفط الأبيض المزودة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:  
(الجدول 3-35: كميات وقيم النفط الأبيض المزودة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية خلال عام 2017)

النفط الأبيض		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
19,181,426,750	153,452	شركة مصافي الوسط
80,113,185	593,431	شركة مصافي الجنوب
<b>19,261,539,935</b>	<b>746,883</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود البنزين الممتاز المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:  
(الجدول 3-36: كميات وقيم وقود البنزين الممتاز المزودة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية خلال عام 2017)

البنزين الممتاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
-	-	شركة مصافي الشمال
-	-	شركة مصافي الجنوب
163,053,600,000	652,214	شركة مصافي الوسط
<b>163,053,600,000</b>	<b>652,214</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة



يعرض الجدول التالي كميات وقيم وقود البنزين الممتاز (Super Gasoline) المجهزة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

(الجدول 3-37: كميات وقيم وقود البنزين الممتاز (Super Gasoline) المجهزة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية خلال عام 2017)

البنزين الممتاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
106,823,875,000	427,296	شركة مصافي الوسط
311,139,200	1,944,620	شركة مصافي الجنوب
<b>107,135,014,200</b>	<b>2,371,916</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم البنزين عالي الأوكتان المجهز من قبل شركة مصافي الجنوب إلى شركة خطوط الأنابيب النفطية:

(الجدول 3-38: كميات وقيم البنزين عالي الأوكتان المجهز من قبل شركة مصافي الجنوب إلى شركة خطوط الأنابيب النفطية خلال عام 2017)

البنزين عالي الأوكتان		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
218,828,640	1,367,679	شركة مصافي الجنوب
<b>218,828,640</b>	<b>1,367,679</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الجنوب

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الغاز (Gas Oil) المجهزة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:

(الجدول 3-39: كميات وقيم زيت الغاز (Gas Oil) المجهزة من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية خلال عام 2017)

زيت الغاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
33,513,000,000	268,104	شركة مصافي الشمال
-	-	شركة مصافي الجنوب
238,784,804,600	1,193,924	شركة مصافي الوسط
<b>272,297,804,600</b>	<b>1,462,028</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الغاز (Gas Oil) المزودة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:  
(الجدول 3-40: كميات وقيم زيت الغاز (Gas Oil) المزودة من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية خلال عام 2017)

زيت الغاز		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
68,601,433,400	343,007	شركة مصافي الوسط
273,304,935	2,024,481	شركة مصافي الجنوب
<b>68,874,738,335</b>	<b>2,367,488</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الديزل (Diesel Oil) المزودة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة توزيع المنتجات النفطية:  
(الجدول 3-41: كميات وقيم زيت الديزل (Diesel Oil) المزودة من قبل شركة مصافي الوسط الى شركة توزيع المنتجات النفطية خلال عام 2017)

زيت الديزل		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
10,118,842,521	190,921	شركة مصافي الوسط
<b>10,118,842,521</b>	<b>190,921</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الوقود (Fuel Oil) التي زودت من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية:  
(الجدول 3-42: كميات وقيم زيت الوقود (Fuel Oil) التي زودت من قبل المصافي الى شركة توزيع المنتجات النفطية خلال عام 2017)

زيت الوقود		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
-	-	شركة مصافي الشمال
-	-	شركة مصافي الجنوب
231,812,967,840	3,863,549	شركة مصافي الوسط
<b>231,812,967,840</b>	<b>3,863,549</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم زيت الوقود (Fuel Oil) التي زودت من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية:  
(الجدول 3-43: كميات وقيم زيت الوقود (Fuel Oil) التي زودت من قبل المصافي الى شركة خطوط الأنابيب النفطية خلال عام 2017)

زيت الوقود		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (متر مكعب)	الشركة
58,830,720,000	905,088	شركة مصافي الشمال
122,420,340	2,040,339	شركة مصافي الجنوب
60,436,830,707	760,212	شركة مصافي الوسط
<b>119,389,971,047</b>	<b>3,705,639</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل المصافي ذات العلاقة

يعرض الجدول التالي كميات وقيم الغاز السائل التي زودت من قبل المصافي الى شركة تعبئة الغاز:  
(الجدول 3-44: كميات وقيم الغاز السائل التي زودت من قبل المصافي الى شركة تعبئة الغاز خلال عام 2017)

الغاز السائل		
المبلغ (دينار عراقي)	الكمية (طن)	الشركة
*	93,043	شركة مصافي الجنوب
4,182,636,360	59,752	شركة مصافي الوسط
<b>4,182,636,360</b>	<b>152,795</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تم تقديم هذه المعلومات من قبل شركة مصافي الوسط وشركة مصافي الجنوب

\*شركة مصافي الجنوب لم تقدم قيمة الغاز السائل التي تم تزويده

## 3.2. قطاع التعدين في حكومة العراق الاتحادية

### 3.2.1. الترسبات المعدنية في العراق

يعرض الجدول التالي ملخصاً للمعادن الرئيسية في العراق والذي جاء وفقاً لدراسة أعدتها هيئة المسح الجيولوجي -العراق:

(الجدول 3-45: بيانات عن المعادن الرئيسية في العراق)

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع) الجغرافية	الإحتياطي المسجل	الإستخدامات
الكبريت الحر	تكوين الفتحة (المايوسين المتوسط)	محافظة نينوى وصلاح الدين	حوالي 600 مليون طن 60% قابلة للإستخراج	الأسمدة الفوسفاتية والصناعات الكيميائية
الفوسفات 21% - P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> 22% (يمكن زيادتها الى 30%)	تكوين عكاشات (الباليوسين) تكوين الرطكة (الأيوسين) تكوين دكما	محافظة الأنبار	أكثر من 10,000 مليون طن	صناعة الأسمدة الفوسفاتية
كلوريد الصوديوم (ملح)	تكوينات ذبان والفتحة (المايوسين المتوسط) والرواسب الرباعية	محافظة نينوى والمثنى	حوالي 50 مليون طن	صناعات الغزل والنسيج والمنسوجات
كبريتات الصوديوم (خام الغلوبيينات)	تكوين العشري	محافظة صلاح الدين	22 مليون طن	إنتاج المنظفات والورق والصناعات الأخرى
الحجر الجيري	تكوينات الرطكة والدمام (الأيوسين) الفرات (المايوسين المبكر) الفتحة (المايوسين المتوسط)	نينوى والأنبار والمثنى والنجف وإقليم كردستان	حوالي 8,000 مليون طن	صناعة الإسمنت والجير والزجاج والسيراميك والحديد والصلب والبناء
الدولومايت	المصلى وزورو حوران (العصر الترياسي) الحسينيات وأميج (العصر الجوراسي) أم الرضمة (الباليوسين) الدمام (الأيوسين) الفرات (المايوسين)	محافظة الأنبار والمثنى	أكثر من 330 مليون طن	إنتاج المغنيسيا، طابوق المغنتيت، صناعة الزجاج، السيراميك، الحديد، الصلب والبناء

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع الجغرافية)	الإحتياطي المسجل	الإستخدامات
الجبس	الفتحة (المايوسين الأوسط)	محافظات نينوى، وكركوك، وصلاح الدين والأنبار	حوالي 130 مليون طن	صناعة الجبس لصناعة الديكور والإسمنت
رمل السيليكا	تكوينات كل من الكعارة (البري)، الحسينيات (الجوراسي)، نهر عمر والرطبة	محافظة الأنبار	حوالي 75 مليون طن	الزجاج والرمل القياسي
الكوارتزيت	تكوين نهر عمر والرطبة	محافظة الأنبار	حوالي 16 مليون طن	صناعات السليكون والبطانة الحمضية للأفران
الرمال الحامل للفلدسبار	تكوين الدبدبة (العصر الحديث)	محافظة النجف الأشرف	حوالي 2,3 مليون طن (قابل للتوسعة)	صناعات السيراميك والمرشحات
الرمال القياسية	تكوين الحسينيات (الجوراسي)	محافظة الأنبار	حوالي 30,000 طن	البناء والفلاتر
رمال المعادن الثقيلة	تكوين الكعارة (البيرموكاربونيفيرس) و أميج (الجوراسي)	محافظة الأنبار	-	تصنيع المجوهرات الروتيل / مصدر الزركون التيتانيوم / مصدر لمونازيت الزركونيوم / مصدر للثوريوم
الرمل والحصى	تكوين الدبدبة (البلايوسين)	النجف الأشرف وكربلاء وصلاح الدين وكركوك والبصرة	حوالي 2ر200 مليون م 3	البناء
الطين الحديث	تكوين الفتحة (المايوسين الأوسط) وإنجانا (المايوسين المتأخر)	محافظات وادي الرافدين ومحافظة الأنبار	حوالي 285 مليون متر مكعب لصناعة الطابوق حوالي 450 مليون متر مكعب لصناعة الإسمنت	صناعات الطابوق والإسمنت
أطيان الكاؤولين	تكوينات كل من الكعارة (العصر البري) الحسينيات وأميج (الجوراسي)	محافظة الأنبار	حوالي 1ر200 مليون طن	الإسمنت والحراريات والإسمنت الأبيض والطابوق التاريخي
طين الصلصال	ترسبات كارست شمال الحسينيات	الصحراء الغربية محافظة الأنبار	حوالي 10 مليون طن	الإسمنت الأبيض والحراريات
طين البنتونايت / مونتوريولونايت	تكوين دكمة (أواخر العصر الطباشيري) وعكاشات (البلايوسين)	الصحراء الغربية محافظة الأنبار	حوالي 22 مليون طن (قابلة للتوسيع)	حفر طين لآبار النفط والأعمدة الخرسانية

المعدن	التكوين	الموقع (المواقع) الجغرافية	الإحتياطي المسجل	الإستخدامات
طين أتابولغايت	تكوينات دكمة (أواخر العصر الطباشيري) عكاشات (البلايوسين) إنجانا (العصر المايوسيني المتأخر)	الصحراء الغربية محافظة الأتبار	0.5 مليون طن	طين الحفر المالح، وتبييض اللون لزيوت الشمع والزيوت النباتية
سلستايت (كبريتات السترونتيوم)	تكوين إنجانا (المايوسيني المتأخر) والدبدبة (البلايوسين)	محافظات النجف الأشرف وكربلاء	0.8 مليون طن غير مستمر	المواد الخام لإستخراج السكر
بورسلانايت الصخور السليكونية منخفضة الكثافة أقل من 1 جم / سم 3	تكوين دكمة (أواخر الطباشيري) وعكاشات (البلايوسين)	الصحراء الغربية محافظة الأتبار	حوالي 1.8 (قابلة للتوسع)	تنقية الزيوت النباتية والمغذيات والكبريت والخرسانة الخفيفة
البوكسايت	تعود الرواسب الكارستية المحفوظة في الصخور الكلسية الى العصر الجوراسي شمال تكوينات الحسينيات	محافظة الأتبار	حوالي 1 مليون طن	صناعة الحراريات وإنتاج الألمنيوم
الحديد الرسوبي	تكوين الكعارة (البرمي) والحسينيات (الجوراسي)	الصحراء الغربية محافظة الأتبار	-	-

المصدر: إستندت البيانات المقدمة إلى المعلومات المقدمة من قبل هيئة المسح الجيولوجي

### 3.2.2. أعمال الحفر في عام 2017

في بداية عام 2013، تم فصل قسم إستخراج المعادن عن هيئة المسح الجيولوجي، وأصبح جزءاً من الشركة العامة للصناعات التعدينية. حيث تخصص هيئة الإستخراج المعدني في إستخراج وتسويق المواد الخام المعدنية والمنتجات شبه المصنعة، والتي تستخدم كمواد خام في العديد من الصناعات العراقية في القطاعين العام والخاص.

بسبب سيطرة عصابات داعش الإرهابية على بعض المناطق في منتصف عام 2014، كانت أغلب المواقع الإستخراجية التابعة للشركة عرضة لعمليات النهب والتدمير للبنية التحتية لخطوط الإنتاج. وبالتالي، أدى الوضع الأمني في العراق إلى توقف عمليات الإستكشاف والإنتاج والمبيعات. ونتيجة لذلك، ركزت الأنشطة الرئيسية خلال عامي 2016 و2017 على ما يلي:

- وضع خطط لتقييم الوضع الحالي، والتي تتضمن تحديد نسبة الأضرار التي لحقت بالمواقع الإنتاجية.
- إجراء دراسات الجدوى الإقتصادية والفنية لجميع المنتجات المعدنية.
- إعداد ملفات إستثمارية (على صيغة عقود تصنيع للغير أو عقود مشاركة) لغرض إستئناف العمليات وتأهيل الخطوط الإنتاجية التي تضررت بسبب الحرب على داعش.

### 3.2.3. إنتاج المعادن خلال عام 2017

كما ورد في هذا التقرير، هناك تسع شركات حكومية تعمل في قطاع التعدين، تحت إشراف وزارة الصناعة والمعادن. ويوفر الجدول التالي الحالة التشغيلية لكل شركة خلال عام 2017:

(الجدول 3-46: الحالة التشغيلية لكل شركة حكومية عاملة في قطاع التعدين خلال عام 2017)

الشركة	الحالة
الشركة العامة للصناعات التعدينية	عاملة خلال عام 2017. وتشارك الشركة في كل من الأنشطة الإستخراجية والتحويلية.
الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية <sup>60</sup>	عاملة خلال عام 2017. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للصناعات البتروكيمياوية	عاملة خلال عام 2017. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج)، كما ذكرت الشركة.
الشركة العامة للحديد والصلب	عاملة خلال عام 2017. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج)، كما ذكرت الشركة.
الشركة العامة للسمنت العراقية <sup>60</sup>	عاملة خلال عام 2017. تشارك الشركة فقط في الأنشطة التحويلية (لا توجد أنشطة إستخراج).
الشركة العامة للأسمدة - المنطقة الشمالية	غير عاملة خلال عام 2017
الشركة العامة للفوسفات	غير عاملة خلال عام 2017
الشركة العامة لكبريت المشرق	غير عاملة منذ عام 2003
هيئة المسح الجيولوجي العراقية	هذه الهيئة لا تقوم بأي أنشطة إنتاجية

تم الإفصاح عن حجم الإنتاج والمبيعات فيما يتعلق بالشركات الحكومية العاملة في قطاع التعدين من خلال وزارة الصناعة والمعادن، حيث أرسلت نماذج التقارير التي أنجزتها الشركات الحكومية إلى وزارة الصناعة والمعادن. وترتبط أرقام الإنتاج والمبيعات الواردة أدناه بالشركة العامة للصناعات التعدينية، التي كانت الجهة الوحيدة المملوكة للدولة والعاملة في الأنشطة الإستخراجية نيابةً عن الحكومة خلال عام 2017.

(الجدول 3-47: كميات وقيم الإنتاج في قطاع التعدين خلال عام 2017)

المعدن	كميات الإنتاج (طن)	كميات المبيعات المتحققة (طن)	الإيرادات المتحققة (دينار عراقي)	الإستخدامات
الملح الصناعي	-	-	-	الصناعات (البتروكيمياوية -النفطية - الغذائية-الكيمياوية)
الملح الخام	31,377.36	32,377.36	387,556,920	
رمل السيليكا للإسمنت الأسود	49.68	49.68	745,200	تصنيع الإسمنت الأسود
رمال السيليكا (غير مغربلة)	252.54	252.54	2,525,400	صناعة الزجاج السيراميك
رمل السيليكا للسباكة	157.5	157.5	27,562,500	صب الرمل للهندسة والقوالب الميكانيكية
البتونايوت المنتج	200	200	-	الإستخدامات الصناعية (النفطية -الأعمال المدنية والإنشائية)
البتونايوت الخام	206.172	206.172	16,493,760	
الرمل القياسي	20	16.315	65,260,000	فحص الإسمنت
رمال المرشحات	-	-	-	تصفية مياه الشرب
<b>المجموع</b>	<b>32,263.252</b>	<b>33,259.567</b>	<b>500,143,780</b>	

المصدر: المعلومات زودت من قبل وزارة الصناعة والمعادن عن الشركة العامة للصناعات التعدينية

<sup>60</sup> وفقاً ل MoIM ، لا تشارك هاتان الشركتان في أنشطة إستخراجية. إن شركة الإسمنت العراقية هي في الأساس شركة تحويلية، ولكنها تقوم أيضاً بأنشطة إستخراجية مهمة للقيام بأنشطة تحويلية. كما يتعاقد مركز الدراسات الدولي مع شركات خاصة، للقيام بأنشطة المحاجر نيابةً عنها.

### 3.2.4. حجم الإنتاج المستهدف

يعرض الجدول أدناه الخاص بالشركة العامة للصناعات التعدينية قدرات الإنتاج المخطط لها حتى عام 2019:

(الجدول 3-48: قدرات الإنتاج المخطط لها حتى عام 2019)

كميات الإنتاج (طن/سنة)	المعدن
36,000	الملح الخام
30,000	الملح الصناعي
6,000	الحديد الرسوبي
60,000	طين الكاولين الأحمر
1,200	رمل السيليكا للزجاج والسيراميك
1,200	رمل السيليكا للإسمنت الأبيض
3,000	رمل السيليكا للإسمنت الأسود
1,800	رمل السيليكا لأعمال السباكة
60	الرمل القياسي
3,600	البتوننايت الكلسي
6,000	البتوننايت الخام
<b>148,860</b>	<b>المجموع</b>

### 3.3. إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط والغاز والمعادن

#### 3.3.1. إنتاج حكومة إقليم كردستان من النفط الخام في عام 2017

على الرغم من الجهود العديدة التي بذلتها مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق والإداري المستقل لحث حكومة إقليم كردستان على المشاركة في تقرير المبادرة لعام 2017، إلا أنه لم تكن هناك إستجابة من حكومة إقليم كردستان والشركات الدولية العاملة في المنطقة لطلبات البيانات المقدمة. وفقاً لذلك، تم الحصول على جميع البيانات ذات الصلة المقدمة في هذا التقرير فيما يتعلق بحكومة إقليم كردستان من المصادر العامة المتاحة.

تقدر وزارة الموارد الطبيعية لكردستان إحتياطاتها بـ 45 مليار برميل نפט وما بين 100 - 200 تريليون قدم مكعب من الغاز<sup>61</sup>

لم نتمكن من إيجاد أي معلومات عامة حول إنتاج النفط الخام في إقليم كردستان خلال العام 2017.

#### 3.3.2. إنتاج حكومة إقليم كردستان من الغاز الطبيعي في عام 2017

لم نتمكن من إيجاد أي معلومات عامة حول إنتاج الغاز الطبيعي في إقليم كردستان خلال العام 2017.

#### 3.3.3. إنتاج حكومة إقليم كردستان من المعادن في عام 2017

لم نتمكن من إيجاد أي معلومات عامة حول إنتاج المعادن في إقليم كردستان خلال العام 2017.

<sup>61</sup> <http://mnr.krg.org/index.php/en/oil/vision>

<http://cabinet.gov.krd/a/print.aspx?l=12&smap=010000&a=39078>



### 3.4. بيانات التصدير للصناعات الإستخراجية

#### 3.4.1. عملية تصدير النفط الخام

شركة تسويق النفط هي المصدر الوحيد والرسمي للنفط العراقي الخام، التي تم تأسيسها وفقاً لقانون الشركات العام رقم 22 لعام 1997. وهي تهدف إلى المساهمة في دعم الإقتصاد الوطني من خلال تسويق النفط الخام والغاز الطبيعي خارج العراق بالإضافة إلى تسويق النفط الخام داخل العراق. وقد قامت الشركة بنشر المعايير والآليات المعتمدة في عملية تصدير النفط الخام على موقعها الإلكتروني ([هنا](#)).

#### 3.4.2. كميات مستخرجة من النفط الخام للتصدير من قبل شركة تسويق النفط

يوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (البراميل) بين وزارة النفط وشركة نفط البصرة وشركة سومو للعام المالي 2017:

(الجدول 3- 49: مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (البراميل) بين وزارة النفط وشركة نفط البصرة وشركة سومو للعام المالي 2017)

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط البصرة (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة سومو (برميل)	الفروقات (برميل)*
كانون الثاني	101,539,581	101,539,581	88,300,062	(13,239,519)
شباط	90,730,734	90,730,734	78,679,923	(12,050,811)
آذار	99,504,916	99,504,916	86,332,863	(13,172,053)
نيسان	96,900,433	96,900,433	84,322,314	(12,578,119)
أيار	100,455,006	100,455,006	88,130,588	(12,324,418)
حزيران	97,500,957	97,500,957	84,101,446	(13,399,511)
تموز	100,144,814	100,144,814	86,757,988	(13,386,826)
آب	99,700,761	99,700,761	86,019,702	(13,681,059)
أيلول	97,204,267	97,204,267	84,050,057	(13,154,210)
تشرين الأول	103,730,680	103,730,680	89,665,864	(14,064,816)
تشرين الثاني	105,050,819	105,050,819	90,590,404	(14,460,415)
كانون الأول	109,573,817	109,573,817	94,787,997	(14,785,820)
<b>المجموع</b>	<b>1,202,036,785</b>	<b>1,202,036,785</b>	<b>1,041,739,208</b>	<b>(160,297,577)</b>

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل شركة سومو ووزارة النفط وشركة نفط البصرة

\*لم يلاحظ أي فرق بين الكميات التي أبلغت عنها كل من وزارة النفط وشركة نفط البصرة. إلا أنه لوحظ وجود فروقات بين الكميات المبلغ عنها من قبل وزارة النفط وشركة نفط البصرة من جانب واحد والكميات التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط. أبلغت شركة سومو عن الكميات المتعلقة بشركة نفط البصرة فقط في حين أبلغت وزارة النفط وشركة نفط البصرة عن الكميات التي شملت الكميات الموردة من شركة نفط الوسط وتبلغ 25,341,862 برميل، والكميات الموردة من شركة نفط ميسان التي تصل إلى 134,955,715 برميل.



ويوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان وشركة تسويق النفط سومو لعام 2017:

(الجدول 3- 50: مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط ميسان وشركة تسويق النفط سومو لعام 2017)

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط ميسان (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	10,515,176	10,515,176	10,515,176	-
شباط	9,447,353	9,447,353	9,447,353	-
آذار	10,552,754	10,552,754	10,552,754	-
نيسان	10,346,168	10,346,168	10,346,168	-
أيار	10,474,018	10,474,018	10,474,018	-
حزيران	11,769,178	11,769,178	11,769,178	-
تموز	11,587,263	11,587,263	11,587,263	-
آب	11,781,181	11,781,181	11,781,181	-
أيلول	11,498,080	11,498,080	11,498,080	-
تشرين الأول	11,959,988	11,959,988	11,959,988	-
تشرين الثاني	12,243,975	12,243,975	12,243,975	-
كانون الأول	12,780,581	12,780,581	12,780,581	-
المجموع	134,955,715	134,955,715	134,955,715	-

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل شركة سومو ووزارة النفط وشركة نفط ميسان

يوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط وشركة سومو لعام 2017:

(الجدول 3- 51: مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الوسط وشركة سومو لعام 2017)

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط الوسط (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	2,724,343	2,724,343	2,724,343	-
شباط	2,603,458	2,603,458	2,603,458	-
آذار	2,619,299	2,619,299	2,619,299	-
نيسان	2,231,951	2,231,951	2,231,951	-
أيار	1,850,400	1,850,400	1,850,400	-
حزيران	1,630,333	1,630,333	1,630,333	-
تموز	1,799,563	1,799,563	1,799,563	-
آب	1,899,878	1,899,878	1,899,878	-
أيلول	1,656,130	1,656,130	1,656,130	-
تشرين الأول	2,104,828	2,104,828	2,104,828	-
تشرين الثاني	2,216,440	2,216,440	2,216,440	-
كانون الأول	2,005,239	2,005,239	2,005,239	-
المجموع	25,341,862	25,341,862	25,341,862	-

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل شركة سومو ووزارة النفط وشركة نفط الوسط

يوضح الجدول التالي مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال وشركة سومو لعام 2017:

(الجدول 3- 52: مطابقة لكميات النفط الخام المستخرج لغرض التصدير (برميل) بين وزارة النفط وشركة نفط الشمال وشركة سومو لعام 2017)

الشهر	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه وزارة النفط (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه سومو (برميل)	النفط الخام المستخرج لغرض التصدير الذي أبلغت عنه شركة نفط الشمال (برميل)	الفروقات (برميل)
كانون الثاني	1,399,582	1,399,582	1,399,582	-
شباط	828,134	828,134	828,134	-
آذار	1,526,759	1,526,759	1,526,759	-
نيسان	674,380	674,380	674,380	-
أيار	679,580	679,580	679,580	-
حزيران	677,413	677,413	677,413	-
تموز	-	-	-	-
آب	-	-	-	-
أيلول	-	-	-	-
تشرين الأول	-	-	-	-
تشرين الثاني	-	-	-	-
كانون الأول	-	-	-	-
المجموع	5,785,848	5,785,848	5,785,848	-

المصدر: تم الإبلاغ عن البيانات المقدمة في الجدول من قبل شركة سومو ووزارة النفط وشركة نفط الشمال

### 3.4.3. صادرات النفط الخام خلال عام 2017

يبين الجدول التالي كميات وقيم الصادرات التي تم الإفصاح عنها من قبل شركة تسويق النفط مصنفة حسب المشتري خلال العام 2017.

(الجدول 3- 53: كميات وقيم الصادرات التي تم الإفصاح عنها من قبل شركة تسويق النفط خلال العام 2017)

رقم	إسم المشتري	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
1	شركة نفط الواحة المحدودة	1,049,625,821	22,274,171
2	أي بي أي	368,472,733	7,287,295
3	بهارات عمان	313,633,266	6,195,325
4	بهارات بترولوم	168,025,118	3,146,176
5	بي بي وبيتروتشائنا إنترناشونال	2,275,157,443	46,904,307
6	بي بي أوويل	567,966,174	12,092,024
7	كانال	283,715,385	6,052,025
8	سيبسا	464,661,365	9,242,336
9	تشيناي بترولوم	725,469,159	14,243,511
10	شيفرون	1,440,777,569	30,464,628
11	تشاينا إنترناشونال	6,755,379,057	134,470,973
12	تشاينا ناشونال	1,403,238,844	29,515,217
13	تشاينا أوفشور أوويل	512,113,241	10,392,432
14	سينوك العراق المحدودة والشركة التركية (توباو)	744,258,218	15,774,364
15	دراجون أوويل (بلوك 9) المحدودة	26,775,899	518,551
16	إيني العراق بي في	854,451,183	17,391,875

رقم	إسم المشتري	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
17	بي أو سي العراق بي. في. (BOC B.V.)	600,654,658	12,087,995
18	إيني للتجارة	541,295,038	11,196,407
19	إينوك للتوريد والتجارة المحدودة	141,346,822	2,892,548
20	إيسار أويل	578,032,805	12,430,016
21	إكسون موبيل العراق المحدودة	291,068,415	6,170,426
22	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	953,038,899	19,783,687
23	غازبروم	292,735,839	6,083,078
24	جي اس كالتكس (مشروع مصفاة كربلاء)	163,393,623	3,954,344
25	جي إس كالتكس سنغافورة	2,373,827,810	47,314,896
26	جونفور	198,279,607	4,107,717
27	هيلينك	209,145,352	4,141,850
28	هندوستان بتروليوم	1,411,603,318	27,761,178
29	إتش بي سي آل -ميتال	752,070,451	15,196,652
30	الشركة الهندية	5,610,819,037	112,242,890
31	أي بلوم	239,805,232	4,818,664
32	ليما (عراق بتروليوم تريدينج دي إم سي سي)	987,950,521	19,335,470
33	جايبيكس	210,614,078	4,926,046
34	جي أكس نيبون أويل	836,485,665	16,178,910
35	كازمونا غاز للتجارة (KMG T)	107,427,208	2,075,179
36	كوخ للتوريد والتجارة	424,210,350	8,099,852
37	كوغاز بدرة	204,543,050	4,089,945
38	كوغاز زير	449,654,450	9,108,845
39	الكويت للطاقة	56,707,361	1,164,447
40	ليتاسكو	495,986,084	10,320,865
41	لوك أويل	562,702,339	12,242,904
42	ام أو ال الهنغارية (MOL)	103,537,650	2,039,522
43	موتور أويل	1,099,207,789	22,644,010
44	نورث بتروليوم	1,155,577,408	23,102,379
45	اوكسيدينتال العراق	36,720,793	882,960
46	عمان للتجارة	99,408,253	1,941,795
47	بي بي اف هولدينغ (PBF)	549,484,931	11,885,929
48	بيترو دايموند	205,278,582	3,923,996
49	بتروبراس	223,682,664	4,139,477
50	بيتروتشاينا الحلقافية	462,014,283	9,639,501
51	بيتروتشاينا غرب القرنة	314,684,987	6,644,849
52	بيتروعال	218,321,191	4,133,942
53	بيتروناس	383,748,726	7,530,607
54	بيتروناس بدرة	166,159,683	3,290,744
55	بيتروناس الغراف	297,323,200	6,497,050
56	بيتروناس الحلقافية	253,775,240	5,273,809
57	بيتروناس مجنون	222,150,361	4,361,495
58	فيليبس 66	1,074,041,181	22,682,350
59	بيرتامينا	194,793,639	3,902,364
60	ب.ت بيرتامينا العراق	43,516,581	979,221
61	بي في أويل	91,921,315	1,930,309

رقم	إسم المشتري	المبلغ (دولار أمريكي)	الكمية (برميل)
62	ريلاينس للصناعات المحدودة	2,825,256,754	59,776,936
63	رييسول	725,536,733	14,444,459
64	ساراس سبا - ميلانو	553,848,651	11,306,228
65	شل	903,814,122	17,618,677
66	شل مجنون	368,550,286	7,587,006
67	شل غرب القرنة	189,892,113	3,787,575
68	سينوكيم	5,275,014,307	104,603,486
69	أس كي إنيجي	797,228,169	16,006,863
70	سوكار	151,137,897	3,070,232
71	ستات أويل	108,679,352	2,037,160
72	الهيئة المصرية العامة للبترول	553,286,000	11,866,216
73	الهيئة المصرية العامة للبترول/ عقد الخدمة	7,797,481	155,853
74	توتسا توتال	970,274,876	19,169,570
75	توتسا توتال عقد الحلفاية	255,600,602	5,588,426
76	تويوتا	108,084,454	2,048,169
77	تي بي بدرة المحدودة	73,137,347	1,411,318
78	تي بي ميسان	129,378,437	2,612,936
79	توبراس	326,548,477	6,824,387
80	شركة فالپرو للتسويق والتوريد	1,171,555,933	24,035,330
81	فيتول	125,520,310	2,755,476
	المجموع	59,462,609,245	1,207,822,633

### 3.4.4. كميات النفط الخام المصدرة لكل منطقة

يبين الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، عبر ميناء البصرة من قبل شركة سومو للعام 2017:

(الجدول 3- 54: الصادرات الشهرية للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، عبر ميناء البصرة خلال العام 2017)

الشهر	ميناء البصرة (برميل)			متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)		
	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى
كانون الثاني	18,421,444	15,411,327	67,706,810	44.95	47.34	49.28
شباط	16,734,917	21,150,808	52,845,009	46.25	46.08	50.64
آذار	14,778,558	27,922,911	56,803,447	45.12	45.87	48.13
نيسان	21,756,502	21,570,430	53,573,501	45.88	43.70	48.59
أيار	16,342,950	24,487,009	59,867,846	45.15	43.15	46.46
حزيران	15,121,890	17,014,867	65,364,200	42.91	40.43	42.35
تموز	15,689,723	17,304,805	67,150,286	42.97	44.79	43.57
آب	33,155,677	15,768,619	50,776,465	44.12	48.75	46.44
أيلول	22,579,000	12,311,141	62,314,126	48.50	52.52	49.90
تشرين الأول	16,896,202	17,619,638	69,214,840	51.57	55.96	52.10
تشرين الثاني	18,765,981	27,514,919	58,769,919	56.38	57.99	56.94
كانون الأول	20,648,860	16,633,767	72,291,190	58.09	61.72	59.05
<b>المجموع</b>	<b>230,891,704</b>	<b>234,710,241</b>	<b>736,677,639</b>			

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل شركة سومو

يوضح الجدول التالي كميات الصادرات الشهرية ومتوسط السعر الشهري للنفط الخام المصدر لعام 2017 للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، والتي تم تصديرها من خلال ميناء جيهان من قبل شركة سومو للعام 2017:

(الجدول 3- 55: الصادرات الشهرية للنفط الخام المصدر للأسواق الأمريكية والأوروبية والآسيوية، عبر ميناء جيهان خلال العام 2017)

الشهر	ميناء جيهان (برميل)			متوسط السعر الشهري (بالدولار الأمريكي)		
	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الشرق الأقصى	الولايات المتحدة الأمريكية	أوروبا	الأردن
كانون الثاني	-	1,399,582	-	48.63	-	-
شباط	-	828,134	-	48.15	-	-
آذار	-	1,526,759	-	45.11	-	-
نيسان	-	674,380	-	44.18	-	-
أيار	-	436,781	-	46.75	-	-
حزيران	-	677,413	-	39.50	-	-
تموز	-	-	-	-	-	-
آب	-	-	-	-	-	-
أيلول	-	-	-	-	-	-
تشرين الأول	-	-	-	-	-	-
تشرين الثاني	-	-	-	-	-	-
كانون الأول	-	-	-	-	-	-
<b>المجموع</b>	<b>-</b>	<b>5,543,049</b>	<b>-</b>			

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل شركة سومو

### 3.4.5. المنتجات النفطية المصدرة -النفثا

النفثا هي منتج نفطي مكرر (مثل النفط الأبيض) الذي تنتجه المصافي المملوكة للدولة في العراق، وتصدره شركة سومو. تجمع شركة توزيع المنتجات النفطية كميات النفثا التي تنتجها المصافي وتورد الكميات إلى شركة سومو. ثم تعلن شركة سومو عن الكميات التي سيتم تصديرها وسعر البيع بالدولار الأمريكي.

يبين الجدول التالي كميات وقيمة النفثا المصدرة عن طريق شركة سومو خلال عام 2017:

(الجدول 3- 56: كميات وقيمة النفثا المصدرة عن طريق شركة سومو خلال عام 2017)

التاريخ	الكمية/ طن	القيمة (دولار أمريكي)
كانون الثاني	32,282.96	13,446,752.51
شباط	33,684.04	14,223,355.36
آذار	10,817.69	4,035,387.80
نيسان	35,381.94	13,655,270.53
أيار	28,840.56	10,204,948.42
حزيران	30,079.36	9,627,129.98
تموز	32,085.872	10,542,340.36
آب	25,142.46	9,205,438.00
أيلول	46,685.55	18,668,607.82
تشرين الأول	57,969.52	24,266,551.67
تشرين الثاني	49,198.06	23,582,280.09
كانون الأول	38,501.40	18,771,629.53
<b>المجموع</b>	<b>420,669.41</b>	<b>170,229,692.07</b>

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل سومو

### 3.4.6. المنتجات النفطية المصدرة -الغاز السائل

في أوائل عام 2016، وبعد تلبية الطلب المحلي من الغاز السائل، بدأت صادرات الغاز السائل والمكثفات، من خلال شركة غاز البصرة<sup>62</sup>. وفي حين تتم عملية التصدير عن طريق شركة سومو، بالنظر إلى أن شركة سومو هي الشركة الوحيدة التي لديها السلطة القانونية لتصدير النفط الخام والمنتجات النفطية خارج البلاد، وتذهب عائدات التصدير إلى شركة غاز البصرة. وإستناداً للمعلومات التي قدمتها شركة سومو، فإنها لا تتلقى سوى عمولة لخدماتها من شركة غاز البصرة. وبما أن شركة غاز الجنوب هي أحد المساهمين في شركة غاز البصرة، فإنها تتلقى حصتها (وفقاً لحصة ملكيتها) من صافي أرباح الشركة (بعد إجراء جميع الخصومات القانونية، والدفع نحو الإحتياطي الإجباري)، وفقاً للقانون رقم 21 في 1997 (بصيغته المعدلة)<sup>63</sup>. تتلقى الحكومة بشكل غير مباشر حصتها من أرباح شركة غاز البصرة بعد أن تستلم دفعات حصة الخزينة لشركة غاز الجنوب (45% من الربح القابل للتوزيع).

<sup>62</sup> <http://www.basrahgas.com/node/200>

<sup>63</sup> <http://www.iraq-ig-law.org/ar/content/%D9%82%D8%A7%D9%86%D9%88%D9%86-%D8%A7%D9%84%D8%B4%D8%B1%D9%83%D8%A7%D8%AA-%D8%B1%D9%82%D9%85-21-%D9%84%D8%B3%D9%86%D8%A9-1997-%D8%A7%D9%84%D9%85%D8%B9%D8%AF%D9%84-%D9%84%D8%B3%D9%86%D8%A9-2004>

يبين الجدول التالي كميات وقيم الغاز السائل المنتجة من قبل شركة غاز البصرة، والتي قامت الشركة بتصديرها من خلال سومو في عام 2017:

(الجدول 3-57: كميات وقيم الغاز السائل المنتجة من قبل شركة غاز البصرة، والتي قامت الشركة بتصديرها من خلال سومو خلال عام 2017)

الغاز السائل المصدر			
المبلغ (دولار أمريكي)	سعر الطن (دولار أمريكي)	الكمية (طن)	الشهر
613,828.20	393.804	1,558.72	كانون الثاني
590,175.09	385.662	1,530.29	
831,000.47	338.056	2,458.17	
1,129,865.08	387.120	2,918.64	
505,242.52	340.348	1,484.49	
-	-	-	شباط
-	-	-	آذار
516,272.13	331.064	1,559.43	نيسان
255,123.56	331.976	768.50	
290,747.91	381.976	761.17	
947,686.42	392.304	2,415.69	
937,465.00	374.986	2,500.00	
945,850.81	374.986	2,522.36	
607,285.22	392.526	1,547.12	
619,356.24	395.112	1,567.55	
609,796.16	396.060	1,539.66	
621,530.72	398.574	1,559.39	
799,212.72	327.527	2,440.14	أيار
470,735.90	329.004	1,430.79	
1,633,215.64	312.144	5,232.26	
1,022,433.07	312.481	3,271.99	
1,640,596.82	312.393	5,251.71	
496,201.85	329.391	1,506.42	
490,935.27	328.971	1,492.34	
798,473.09	329.174	2,425.69	
505,857.41	329.095	1,537.12	حزيران
973,767.71	329.395	2,956.23	
5,616,684.04	296.057	18,971.64	تموز
7,921,842.79	369.835	21,419.97	آب
13,197,384.34	431.662	30,573.45	أيلول
3,487,471.26	506.369	6,887.22	تشرين الأول
-	-	-	تشرين الثاني
6,355,697.92	548.931	11,578.31	كانون الأول
<b>55,431,735.32</b>		<b>143,666.46</b>	المجموع

المصدر: تم الإفصاح عن البيانات المقدمة في الجدول أعلاه من قبل شركة غاز البصرة



### 3.4.7. قطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي

لم يقيم العراق بتصدير المعادن خلال عام 2017، نظرًا لأن تركيز الحكومة كان أولاً لبيع المعادن محلياً لتلبية الطلب المحلي قبل المباشرة بعملية التصدير.

### 3.5. صادرات حكومة إقليم كردستان

تم الحصول على بيانات إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان من تقريرين منشورين على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. وتغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 كانون الثاني/يناير 2017 إلى 31 كانون الأول/ديسمبر 2017 (تم نشر هذه المعلومات في تقريرين - التقرير الأول يغطي النصف الأول من عام 2017، والآخر يغطي النصف الثاني من عام 2017)، كما يلي:

الفترة من 1 كانون الثاني/يناير إلى 30 حزيران/يونيو 2017:

(الجدول 3-58: إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 كانون الثاني/يناير 2017 إلى 30 حزيران/يونيو 2017)

إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
95,812,755	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (مساهمة الآبار الخاصة بحكومة إقليم كردستان وشركة النفط الشمال (الملاحظة 2))
4,878,887	صادرات النفط الخام المنقول عن طريق الشاحنات من بنز واحد في إقليم كردستان (الملاحظة 3)
3,455,822	النفط الخام المنقول إلى مصافي البترول بموجب عقد المصافي
1,615,925	النفط الخام المخصص لمنتجي النفط
5,088,887	المبيعات والمقايضات المحلية
<b>110,852,276</b>	<b>إجمالي الصادرات والإستهلاك</b>

وتبين الجداول التالية معلومات تفصيلية عن الصادرات عبر الأنابيب والصادرات المنقولة بالشاحنات للنصف الأول من عام 2017:

(الجدول 3-59: معلومات تفصيلية عن الصادرات عبر الأنابيب والصادرات المنقولة بالشاحنات للنصف الأول من عام 2017)

إجمالي الفترة	تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
95,937,107 برميل	صافي النفط المنقول من قبل المشتري (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي) (الملاحظة 2)
3,961,951,095 دولار أمريكي	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
41.297 دولار/برميل	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (*)
إجمالي الفترة	تحليلات مبيعات صادرات النفط المنقول بالشاحنات
4,230,790 برميل	صافي النفط المنقول من قبل المشتري (صافي الكمية بعد إزالة المحتوى المائي)
107,683,242 دولار أمريكي	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
25.452 دولار/برميل	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع (**)
<b>4,069,634,337 دولار أمريكي</b>	<b>إجمالي القيمة المتحققة من مبيعات النفط الخام (المصدر عبر الأنابيب وعبر الشاحنات)</b>

(\*) في الحالات التي لم يتم تأكيد السعر النهائي فيها مع المشتري، فقد تم استخدام السعر المؤقت، وبالتالي، تلك الأسعار قابلة للتغيير

(\*\*) فيما يخص مبيعات الصادرات المنقولة بالشاحنات، فقد تم الأخذ بالحسبان تكاليف التصدير الإضافية التي دفعها المشتري مباشرة في سعر البيع كتكاليف المناولة وتكاليف التخزين.

## الملاحظات:

### ملاحظة 1:

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم 1 خلال الفترة الممتدة من 1 كانون الثاني/يناير الى 30 حزيران/يونيو 2017 فيما يتعلق بصادرات وإستهلاك وإيرادات النفط مبينة على السجلات الموجودة لدى حكومة إقليم كردستان.

### ملاحظة 2:

إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	98,073,100 برميل
الزيادة (النقصان) في الخزانات في محطة النفط	(2,260,345) برميل
<b>صادرات النفط الخام المنقول عبر الأنابيب (مساهمة آبار إقليم كردستان وشركة نفط الشمال)</b>	<b>95,812,755 برميل</b>

### ملاحظة 3:

اجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين	4,234,113 برميل
الزيادة (النقصان) في التخزين في محطة النفط	644,774 برميل
<b>صادرات النفط الخام المنقول عن طريق الشاحنات من بئر واحد في حكومة إقليم كردستان</b>	<b>4,878,887 برميل</b>

### ملاحظة 4:

بلغت كمية صادرات النفط المنقول عبر الأنابيب 98,073,100 برميلاً بينما بلغ صافي مبيعات النفط المنقول عبر الأنابيب 95,937,107 برميلاً. وهذا الفرق ناتج عما يلي:

- حجم صافي المبيعات هو بعد إزالة المواد الملوثة مثل الماء.
- تم شمول شحنتين من النفط الخام غير المطابق للمواصفات والمياه الملوثة ضمن إجمالي النفط المنقول عبر الأنابيب بحجم 98,073,100 برميلاً ولكنهما غير مشمولتين ضمن صافي مبيعات النفط المنقول عبر الأنابيب البالغ 95,937,107 برميلاً لأنهما تمثلان دفعات عينية مقابل توريدات وخدمات أكثر من كونها عملية بيع. وتتألف هاتان الشحنتان من شحنة تمت في كانون الثاني/يناير 2017 حجمها الإجمالي 899,983 برميلاً (665,987 برميل صافي) وشحنة أخرى تمت في نيسان/أبريل 2017 حجمها الإجمالي 847,647 برميلاً (449,253 برميل صافي). وتقدر قيمة النفط لهذه الشحنة بين 4 و 5 دولار أمريكي للبرميل الواحد.

## المصدر:

[http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte\\_Report\\_on\\_KRG\\_Oil\\_Export\\_Consumption\\_and\\_Revenues\\_for\\_First\\_Half\\_of\\_2017\\_ENG\\_KU\\_AR.pdf](http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte_Report_on_KRG_Oil_Export_Consumption_and_Revenues_for_First_Half_of_2017_ENG_KU_AR.pdf)

## الفترة من 1 تموز/ يوليو الى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2017:

(الجدول 3- 60: إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من من 1 تموز/ يوليو الى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2017)

إجمالي الفترة (برميل)	صادرات وإستهلاك النفط
81,548,972	صادرات النفط الخام عبر الأنابيب (مساهمة الآبار الخاصة بحكومة إقليم كردستان وشركة نفط الشمال (الملاحظة 2))
4,913,910	صادرات النفط الخام المنقول عن طريق الشاحنات من آبار إقليم كردستان (الملاحظة 3)
1,457,965	النفط الخام المنقول الى مصافي البترول ليتم تكريره لصالح وزارة الموارد الطبيعية
664,220	مبيعات الى مصافي البترول
1,787,091	مقايضات النفط الخام مقابل الديزل وزيت الوقود الثقيل للإستخدام في محطات الطاقة التابعة لحكومة إقليم كردستان
625,756	المبيعات المحلية
<b>90,997,914</b>	<b>إجمالي الصادرات والإستهلاك (الملاحظة 4)</b>

وتبين الجداول التالية معلومات تفصيلية عن الصادرات عبر الأنابيب والصادرات المنقولة بالشاحنات للنصف الثاني من عام 2017:

(الجدول 3- 61: معلومات تفصيلية عن الصادرات عبر الأنابيب والصادرات المنقولة بالشاحنات للنصف الثاني من عام 2017)

إجمالي الفترة	تحليل مبيعات الصادرات عبر الأنابيب
81,835,881 برميل	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون وإزالة المحتوى المائي) (الملاحظتان 2 و 5)
3,648,592,406 دولار أمريكي	إجمالي القيمة المتحققة من النفط الخام المباع
44.584 دولار/برميل	معدل سعر البرميل الواحد المحقق للنفط المباع
إجمالي الفترة	تحليلات مبيعات صادرات النفط المنقول بالشاحنات
5,144,729 برميل	صافي النفط المنقول من قبل المشتريين (صافي الكمية بعد حركة المخزون وإزالة المحتوى المائي) (الملاحظة 3 والملاحظة 5)
205,185,451 دولار أمريكي	إجمالي القيمة المحققة من النفط الخام المباع
39.883 دولار/برميل	معدل سعر البرميل الواحد المتحقق للنفط المباع (**)
3,853,777,857 دولار أمريكي	إجمالي القيمة المتحققة من مبيعات النفط الخام (المصدر عبر الأنابيب والشاحنات)

(\*\*) فيما يخص مبيعات الصادرات المنقولة بالشاحنات، فقد تم الأخذ بالحسبان تكاليف التصدير الإضافية التي دفعها المشتري مباشرة في سعر البيع كتكاليف المناولة والتخزين.

### الملاحظات:

#### ملاحظة 1:

جميع الأرقام الواردة في الجدول رقم 1 خلال الفترة الممتدة من 1 تموز 2017/ يوليو إلى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2017/ فيما يتعلق بصادرات وإستهلاك النفط مبينة على السجلات المقدمة من قبل أصحاب المصلحة إلى حكومة إقليم كردستان.

#### ملاحظة 2:

82,020,385 برميل	إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين
(471,413) برميل	الزيادة (النقص) في التخزين في محطة النفط
<b>81,548,972 برميل</b>	<b>صادرات النفط الخام المنقول عبر الأنابيب (مساهمة آبار إقليم كردستان وشركة النفط الوطنية)</b>

#### ملاحظة 3:

5,149,928 برميل	إجمالي النفط الخام المنقول من قبل المشتريين
(236,018) برميل	الزيادة (النقص) في التخزين في محطة النفط
<b>4,913,910 برميل</b>	<b>صادرات النفط الخام المنقول عن طريق الشاحنات من آبار إقليم كردستان</b>

#### ملاحظة 4:

لا يشمل إجمالي الصادرات والإستهلاك أياً مما يلي: (1) النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المخصص لمنتجي النفط، (2) مبيعات مكثفات الغاز الطبيعي بواسطة دارة غاز.

4,008,125 برميل

النفط الخام/ مكثفات الغاز الطبيعي المخصص كتعويض للمنتجين

347,206 برميل

مبيعات مكثفات الغاز الطبيعي من دارة غاز إلى مشتريين آخرين

4,355,331 برميل

إجمالي النفط الخام ومكثفات الغاز الطبيعي المخصص كتعويض لمنتجي النفط و/ أو المباع من قبلهم

#### ملاحظة 5:

بلغ صافي صادرات النفط الخام عبر الأنابيب 82,020,385 برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات عبر الأنابيب 81,835,881 برميلاً. بلغ إجمالي صادرات النفط الخام المنقول بالشاحنات 5,149,928 برميلاً، بينما بلغ صافي مبيعات الصادرات المنقولة بالشاحنات 5,144,729 برميلاً. والفرق ما بين إجمالي الصادرات وصافي مبيعات الصادرات هو نتيجة لإزالة الملوثات مثل الماء.

المصدر:

([http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte\\_H2\\_2017\\_Public\\_Report.pdf](http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte_H2_2017_Public_Report.pdf))

## 4. تحصيل الإيرادات

### 4.1. الأهمية النسبية

يعتبر مجلس أصحاب المصلحة عتبة نسبية لتحديد أنواع المدفوعات والإيرادات التي ستعتبر مهمة لأغراض تقرير مبادرة الشفافية هذا. كانت العتبة المطبقة لتحديد الأهمية النسبية هي جميع أنواع الإيرادات التي من المعروف أنها تسهم بنسبة 2% أو أكثر من الإيرادات التي تتلقاها الحكومة من قطاعي التعدين والنفط والغاز. تتوافق نسبة 2% بشكل عام مع عتبات الأهمية النسبية المستخدمة في البلدان الأخرى الممثلة للمبادرة، ولن يؤدي خفض عتبة الأهمية النسبية إلى زيادة كبيرة في تغطية التقرير، حيث تمثل الإيرادات المهمة نسبياً 98.32% من إجمالي الإيرادات الإستخراجية في العراق<sup>64</sup>. ووفقاً للمتطلب 4.1 (أ)، أدرجت في نطاق التسوية جميع الإيرادات والمدفوعات التي "قد يؤثر حذفها أو عرضها بطريقة خاطئة تأثيراً كبيراً على شمولية تقرير المبادرة" والتي تم عرضها ضمن نطاق المطابقة".

### 4.2. أنواع الإيرادات

فيما يلي وصف لأنواع الإيرادات في قطاع النفط والغاز في العراق الإتحادي:

أ. **صادرات النفط الخام:** تمثل هذه الإيرادات مجموع الموازنة الإتحادية لإيرادات صادرات النفط الخام، وفقاً لسجلات شركة تسويق النفط. بالإضافة إلى الإيرادات المستحصلة من النفط المُصدّر إلى الأسواق الدولية، يشمل إجمالي إيرادات الصادرات مبيعات النفط الخام لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية التي تحصل عليها تلك الشركات. وفي حين أن هذه الأرقام ترد في الموازنة الإتحادية على أنها إيرادات المبيعات، إلا إنها في الواقع تعتبر كنفقات على الحكومة العراقية.

<sup>64</sup> كان من المفترض أن تحقق المطابقة تغطية بنسبة 98.32% من إجمالي قيمة الإيرادات الإستخراجية للعام 2017، ولكن بسبب عدم مشاركة حكومة إقليم كردستان في تقرير المبادرة، فإن تغطية المطابقة الفعلية هي 89.34%.

- ب. **ضريبة الدخل على الشركات:** بموجب عقود الخدمات، يطلب من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة 35% من أرباح الربحية المقبوضة خلال العام الضريبي ذي الصلة.
- ت. **حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية:** بموجب عقود الخدمة، حيث يحتفظ الشريك الحكومي بحصة من مجموع حصة مشاركة شركة أو تحالف في تراخيص النفط والغاز، وبالتالي يحق للشريك الحكومي الحصول على حصة من أرباح الربحية التي تدفع، وفقاً لحصته من مجموع حصة المشاركة في تراخيص الحقول، والتي تتراوح عادةً ما بين 5% إلى 25%. تقوم وزارة النفط بدفع حصة الشريك الحكومي إلى وزارة المالية كتحويلات إلى خزانة الدولة.
- ث. **حصة الخزينة من الأرباح المعلن عنها:** كما ورد في الجزء 2.3.2، يتعين على جميع الشركات المملوكة للدولة دفع ما نسبته 45% من الربح الخاضع للتوزيع من أرباحها الصافية إلى خزانة الدولة، وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997 (المعدل).
- ج. **مكافآت التوقيع:** يتم تحديد مبالغ المكافآت في عقود الخدمة ويتم دفعها بشكل عام خلال فترة محددة من تاريخ نفاذ العقد. لم تكن هناك أي دفعات مكافأة التوقيع خلال عام 2017.

لا تدرج إيرادات صادرات منتجات النفط الخام كإيرادات مباشرة للحكومة كما هو موضح أدناه:

- **الغاز السائل والمكثفات:** يتم إنتاج وتصدير الغاز السائل والمكثفات من قبل شركة غاز البصرة، وهي شركة قطاع مختلط حيث تمتلك الدولة ما نسبته 51% منها من خلال شركة غاز الجنوب (كما نوقش في الجزء 2.3). يتم تصدير الغاز السائل والمكثفات من خلال شركة تسويق النفط (باعتبارها الجهة الوحيدة المصرح لها قانوناً بتصدير المنتجات النفطية في العراق الإتحادي)، مقابل عمولة (مبلغ ضئيل مقارنةً بإجمالي الإيرادات الإستخراجية). ومع ذلك، فإن جميع الإيرادات التي تأتي من تصدير هذه المنتجات النفطية تودع في حساب شركة غاز البصرة. وبما أن شركة غاز الجنوب تمتلك حصة 51% من شركة غاز البصرة، فإنها تحصل على حصتها من صافي الأرباح وفقاً لأسهم ملكيتها.
- **النفثا:** النفثا هي منتج نفطي مكرر (مثل النفط الأبيض) الذي تنتجه المصافي المملوكة للدولة في العراق، وتصدره سومو. تجمع شركة توزيع المنتجات النفطية كميات النفثا التي تنتجها المصافي وتورد الكميات إلى سومو. ثم تعلن شركة سومو عن الكميات التي سيتم تصديرها وسعر البيع بالدولار الأمريكي. ووفقاً لشركة تسويق النفط، فإن عائدات صادرات النفثا توزع على الشركات الوطنية ذات التمويل الذاتي لتغطية تكاليف الإنتاج (في حين تتلقى "شركة تسويق النفط" عمولة مقابل خدماتها)، ويتم تحويل صافي الربح إلى وزارة المالية من خلال مدفوعات حصة الخزينة. ولذلك، فإن عائدات صادرات النفثا لا تمثل مصدراً مباشراً للإيرادات بالنسبة للحكومة العراقية.

فيما يلي شرح لأنواع الإيرادات في قطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي:

- أ. **حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة:** الإيراد الوحيد الذي تتلقاه الحكومة العراقية من قطاع التعدين والمعادن هو حصة الخزينة والبالغة نسبته 45% من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة العاملة في هذا القطاع.

وفيما يلي قائمة بأنواع الإيرادات في قطاع النفط والغاز في إقليم كردستان العراق:

- أ. **صادرات النفط الخام:** تم الحصول على كميات وإيرادات صادرات النفط الخام التي حصلت عليها حكومة إقليم كردستان من خلال الرجوع إلى تقريرين منشورين على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. تغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 يناير 2017 إلى 31 ديسمبر 2017 (تم نشر هذه المعلومات في تقريرين - التقرير الأول يغطي النصف الأول من عام 2017، والآخر يغطي النصف الثاني من عام 2017).
- ب. رسوم الإمتياز
- ت. المكافآت
- ث. دفعات بناء القدرات

يرد وصف لأنواع الإيرادات المتعلقة بحكومة إقليم كردستان في الجزء 2.8.2.2

### 4.3. الأهمية النسبية لمصادر الإيرادات

يبين الجدول أدناه أنواع الإيرادات ذات الصلة بقطاع الإستخراج في العراق. ويعرض أيضاً النسبة المئوية لمساهمة كل من هذه الإيرادات إلى إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي في العراق. وتعتبر إيرادات صادرات النفط الخام في كل من العراق الإتحادي وإقليم كردستان إيرادات ذات أهمية نسبية حيث أن مساهمتها في إجمالي إيرادات قطاع الإستخراج تتجاوز العتبة المادية البالغة 2%.

(الجدول 4- 1: الأهمية النسبية لمصادر الإيرادات في القطاع الإستخراجي في العراق)

قرار المجلس للمطابقة (نعم / لا)	النسبة المئوية من مجموع إيرادات القطاع الإستخراجي <sup>65</sup> (%)	القيمة (دولار أمريكي)	نوع الإيراد		#
			الجهة التي قامت بالدفع	الجهة المستلمة للدفعة / الجهة المفصحة	
<b>النفط والغاز (العراق الاتحادي)</b>					
نعم	89.34	59,560,339,551	سومو*	مشترى النفط	1 صادرات النفط الخام
لا	0.71	471,464,880	وزارة النفط**	IOCs	2 ضريبة الدخل على الشركات
لا	0	-	وزارة المالية	IOCs	3 مكافأة التوقيع
لا	0.37	244,925,278	وزارة المالية	وزارة النفط	4 حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية
لا	0.42	282,361,644			5 حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة المبلغ عنها (%45)*
	0.026	17,563,951	وزارة المالية	شركة توزيع المنتجات النفطية	5a شركة توزيع المنتجات النفطية
	0.06	40,219,718	وزارة المالية	شركة مصافي الجنوب	5b شركة مصافي الجنوب
	0.186	124,171,925	وزارة المالية	شركة تسويق النفط	5c شركة تسويق النفط
	0.01	6,494,482	وزارة المالية	شركة نفط الشمال	5d شركة نفط الشمال
	0	-	وزارة المالية	شركة نفط البصرة	5e شركة نفط البصرة
	0.019	12,690,355	وزارة المالية	شركة نفط ميسان	5f شركة نفط ميسان
	0.005	3,280,119	وزارة المالية	شركة ناقلات النفط العراقية	5g شركة ناقلات النفط العراقية
	0.037	24,577,141	وزارة المالية	شركة تعبئة الغاز	5h شركة تعبئة الغاز
	0.058	38,703,398	وزارة المالية	شركة مصافي الوسط	5i شركة مصافي الوسط
	0.007	4,592,835	وزارة المالية	شركة الإستكشافات النفطية	5j شركة الإستكشافات النفطية
	0.006	4,230,118	وزارة المالية	شركة غاز الجنوب	5k شركة غاز الجنوب
	0.009	5,837,602	وزارة المالية	شركة نفط الوسط	5l شركة نفط الوسط
<b>Mining and Minerals (Federal Iraq)</b>					
لا	0	-	وزارة المالية	الشركات المملوكة للدولة	6 حصة الخزينة من أرباح الشركات المملوكة للدولة المبلغ عنها
<b>Oil and Gas (KRG)</b>					
نعم	8.98	5,987,200,963	وزارة الموارد الطبيعية	مشترى النفط	7 صادرات النفط الخام
لا	0.11	75,819,536	وزارة الموارد الطبيعية	شركات النفط العالمية	8 رسوم الإمتياز***
لا	0.07	44,064,546	وزارة الموارد الطبيعية	شركات النفط العالمية	9 المكافآت ودفعات بناء القدرات***
لا	0	1,254,823	وزارة الموارد الطبيعية	شركات النفط العالمية	10 الضرائب

الملاحظات ذات الصلة موجودة على الصفحة التالية.

<sup>65</sup> تستند النسبة المئوية لمساهمة تدفقات الإيرادات إلى مجموع الإيرادات الإستخراجية المعروضة في الجدول، إلى حسابات الأهمية النسبية التي قام بها المجلس في دراسة النطاق

\*تودع عائدات تصدير النفط الخام من قبل مشتري النفط في حساب صندوق تنمية العراق، الذي تديره وزارة المالية. شركة تسويق النفط هي الجهة المصدرة للنفط الخام؛ وعلى هذا النحو، فإن سومو هي الجهة التي تقوم بتسجيل الإيرادات، وبالتالي فهي الشركة المفصحة لغرض تقرير المبادرة.

\*\* كانت ممارسة وزارة النفط - دائرة العقود والتراخيص البترولية فيما يتعلق بجميع الإيداعات الضريبية حتى السنة المالية 2016 هي الإحتفاظ بما نسبته 35% من دفعات أجور الربحية المعتمدة في الربع الأول بعد نهاية السنة المالية. وبالتالي تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية بدورها بتحويل المبالغ المحتجزة إلى الهيئة العامة للضرائب.

في الممارسة الفعلية، كان هناك دائماً تأخير كبير من قبل دائرة العقود والتراخيص البترولية في نقل المبالغ المقطعة إلى الهيئة العامة للضرائب. ولتسهيل عملية تسوية الضرائب، أصدرت دائرة العقود والتراخيص البترولية قرار رقم 901 في 15 مارس 2018، تشير فيه أنه لن يتم اقتطاع أية ضرائب من أجور الربحية لعام 2017. وأنه يجب على الشركات العالمية الذهاب مباشرة إلى هيئة الضرائب لتسوية الضرائب المستحقة عليهم. ولكن كون وزارة النفط هي الجهة التي تصادق على الضريبة المفروضة، فإن الجهة المفصحة عن إيرادات ضريبة الدخل على الشركات، لأغراض هذا التقرير المتعلق بالمبادرة، هي وزارة النفط.

\*\*\* تم الحصول على أرقام الإيرادات هذه بالرجوع إلى التقارير المتاحة للعموم والتي قام بنشرها إثنان من أكبر أربعة منتجين للنفط في إقليم كردستان (تقرير عن المدفوعات المقدمة إلى الحكومات) للعام 2017. وجمعت الدفعات الخاصة ببناء القدرات ودفعات المكافآت معاً لأن أحد منتجي النفط أبلغ عنها معاً في تقريره عن المدفوعات المقدمة إلى الحكومات (شركة غولف كيستون).

\*\*\*\* وفقاً للتقارير الصادرة عن منتجي النفط العالميين العاملين في إقليم كردستان (تقرير عن المدفوعات المقدمة إلى الحكومات)، فإن جميع المبالغ المدفوعة فيما يتعلق بتراخيص حكومة إقليم كردستان تقدم إلى وزارة الموارد الطبيعية.

وافق المجلس على أن جميع أنواع الإيرادات في قطاعات التعدين والنفط والغاز التي تمثل أقل من 2% من إجمالي إيرادات الشركات الإستخراجية في عام 2017 ستستبعد من نطاق المطابقة (كما هو مبين في الجدول أعلاه). إستناداً إلى عتبة الأهمية النسبية المحددة من قبل مجلس أصحاب المصلحة والبالغة 2% من مجموع إيرادات القطاع الإستخراجي لإختيار أنواع الإيرادات ذات الأهمية النسبية، لم تعتبر المدفوعات والإيرادات المتسحبل عليها من قطاع التعدين ذات أهمية. غير أن تقرير المبادرة يتضمن معلومات سياقية عن هذا القطاع في هذا التقرير.

تعد عائدات صادرات النفط الخام التي تجنيها حكومة إقليم كردستان مصدراً مادياً للإيرادات، حيث تتجاوز مساهمتها من إجمالي الإيرادات الإستخراجية في العراق العتبة النسبية البالغة 2%. ومع ذلك، وعلى الرغم من المحاولات المتكررة التي قام بها المجلس والإداري المستقل في محاولة لحث حكومة إقليم كردستان على المشاركة في تقرير المبادرة لعام 2017، إلا أنه لم يتم الإفصاح عن أية بيانات من قبل حكومة إقليم كردستان أو من قبل الشركات العاملة في الإقليم. وبناءً على ذلك، قدمت المبادرة التي يمثلها المدير التنفيذي للمبادرة طلب التنفيذ المعدل إلى المبادرة الدولية في 27 تشرين الثاني/ نوفمبر 2018، فيما يتعلق بشمولية إقليم كردستان العراق في تقارير المبادرة للأعوام 2016 و2017. تمت الموافقة على طلب التنفيذ المعدل بتاريخ 19 آذار/ مارس 2019 من قبل المبادرة الدولية.

#### 4.4. الشركات المبلغة

تشمل الشركات المبلغة لأغراض هذا التقرير شركات النفط العالمية والشركات المملوكة للدولة والجهات الحكومية. مزيد من المعلومات عن الشركات المبلغة تم عرضها أدناه.

##### 4.4.1. شركات النفط العالمية

حدد المجلس العتبة النسبية لتكون صفر بالنسبة لشركات النفط العالمية المساهمة في الإيرادات ذات الأهمية النسبية، وبالتالي على جميع الشركات المساهمة في هذه الإيرادات أن تقدم البيانات المطلوبة عن فترة التقرير (مع إستثناء حكومة إقليم كردستان).

كما نوقش في الجزء 4.2، فإن إجمالي إيرادات الصادرات يشمل مبيعات النفط الخام لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية التي تحصل عليها تلك الشركات. وفي حين أن هذه الأرقام ترد في الموازنة الإتحادية من قبل شركة تسويق النفط على أنها إيرادات المبيعات، غير أنها في الواقع تعد نفقات على الحكومة العراقية. ولذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة إجراء مطابقت للتكاليف المستردة وأجور الربحية لشركات النفط العالمية نظراً لأهميتها، حيث تم الإفصاح عن هذه البيانات من قبل شركة تسويق النفط كجزء من عائدات تصدير النفط. وقد أجريت هذه المطابقة بين ثلاث جهات على النحو التالي:

- مطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية بين شركة تسويق النفط وشركات النفط العالمية التي تستلم هذه الدفعات.
- مطابقة التكاليف المستردة وأجور الربحية بين دائرة العقود والتراخيص البترولية، بإعتبارها الجهة المسؤولة عن الموافقة على هذه المبالغ، وشركات النفط العالمية التي تستلم هذه الدفعات.

يوضح الجدول التالي الجهات المفصحة لكل نوع من أنواع الإيرادات ذات الأهمية النسبية مع نوع الإيراد أو المدفوعات ذات العلاقة:

##### (الجدول 2-4: الجهات المبلغة - الشركات العالمية)

أنواع الإيرادات/ الدفعات	الجهة المفصحة
إيرادات صادرات النفط الخام	مشترى النفط العالميين <sup>66</sup>
التكاليف المستردة وأجور الربحية	شركات النفط العالمية <sup>67</sup>

##### 4.4.2. الجهات الحكومية

تعد الجهات الحكومية ذات أهمية نسبية في حال قامت بإستلام مدفوعات من الشركات المفصحة والشركات المملوكة للدولة خلال فترة التقرير. كذلك تعد الجهات الحكومية ذات أهمية نسبية إذا كانت تحتفظ بسجل للدفعات بغض النظر عن إستلامها دفعات أم لا. وقد تم إدراج الهيئات الحكومية ذات الأهمية النسبية أدناه لغايات هذا التقرير وهي:

- وزارة النفط
- وزارة المالية

<sup>66</sup> ترد القائمة الكاملة بمشتري النفط العالمية المفصحة في الملحق 2

<sup>67</sup> ترد القائمة الكاملة بمشتري النفط العالمية المفصحة في الملحق 3



#### 4.4.3. الشركات المملوكة للدولة

فيما يتعلق بأنواع الإيرادات الحكومية ذات الأهمية النسبية، أعتبرت شركة واحدة فقط هي شركة تسويق النفط (سومو) من الشركات المملوكة للدولة ذات الأهمية النسبية، كونها الشركة الوحيدة المسؤولة عن تصدير النفط الخام والتي تقوم بالإحتفاظ بسجلات لكميات وقيم النفط الخام المصدرة. بالإضافة إلى أنواع الإيرادات المحددة في الجدول الوارد في الجزء 4.3 أعلاه، أخذ المجلس بعين الإعتبار الدفعات التي تتم بين الجهات الحكومية والشركات المملوكة للدولة، وقرر إجراء مطابقة لدفعات الخدمة الداخلية التي تقوم بها وزارة المالية من خلال شركة تسويق النفط (سومو) (تتم هذه الدفعات بشكل شهري). ولا يتم تقديم أية مدفوعات خدمة داخلية إلا إلى الشركات الوطنية المعنية بإستخراج النفط الخام. وكما نوقش في الجزء 2.4، فقد تم شمول شركة الإستكشافات النفطية بهذه الدفعات خلال عام 2016، وذلك بموجب القرار المتخذ من قبل وزارة النفط، وبالتالي أدرجت شركة الإستكشافات النفطية في نطاق المطابقة. وندرج في أدناه قائمة بالشركات المملوكة للدولة المطلوب منها إفصاح:

##### (الجدول 3-4: الجهات المبلغة - الشركات المملوكة للدولة)

الشركة	سبب الإختيار
شركة تسويق النفط (سومو)	1- تحتفظ "سومو" بسجل لعائدات النفط الخام المصدرة. 2- تقوم "سومو" بتنفيذ والإحتفاظ بسجل مدفوعات الخدمات الداخلية المقدمة إلى 5 من الشركات المملوكة للدولة في القطاع الإستخراجي.
شركة نفط الشمال	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة نفط البصرة	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة نفط الوسط	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة نفط ميسان	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)
شركة الإستكشافات النفطية	تتلقى مدفوعات الخدمة الداخلية من شركة تسويق النفط (سومو)

أفادت شركة نفط ذي قار بأن البيانات المالية لعام 2017 المتعلقة بشركة نفط ذي قار موجودة لدى شركة نفط البصرة ولذلك لم تكن شركة نفط ذي قار من الشركات المبلغة لغايات تقرير عام 2017.

#### 4.5. تفاصيل المطابقة

في هذا الجزء من التقرير، تم إجراء المطابقات بين البيانات المستلمة من الجهات المفصحة مع البيانات المستلمة من الجهات المستلمة أو المحتفظ بها هذه البيانات لكل نوع من أنواع الإيرادات. وجرى توضيح أسباب الفروقات بقدر تعاون الشركات المفصحة في توفير المعلومات ذات الصلة.

جرى عرض أنواع الإيرادات التي لا تتعدى العتبة النسبية بالتقرير إما من قبل الجهة المستلمة أو الجهة المسجلة لهذا الإيراد. يحتوي هذا الجزء على المبالغ التي تم الإفصاح عنها فيما يتعلق بأنواع الإيرادات المفصحة عنها من جانب واحد.

كما يتضمن هذا الجزء أيضاً مطابقة مدفوعات الخدمة الداخلية (المدفوعات بين الحكومة والشركات المملوكة للدولة).

##### 4.5.1. إيرادات صادرات النفط الخام لعام 2017

تم إجراء مطابقة بين إيرادات صادرات النفط الخام المدفوعة من قبل مشتري النفط والبيانات المفصحة عنها من قبل شركة تسويق النفط (سومو) في الجدول أدناه. حيث قامت سومو بتقديم بياناتها على أساس نقدي. إن القيم التي تمت مطابقتها تشمل قيمة النفط المُحمّل من قبل شركات النفط العالمية العاملة في العراق الإتحادي بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل الكلف المستردة وأجور الربحية الخاصة بها (ملاحظة: يتم إجراء مطابقة ثانية للتكاليف المستردة وأجور الربحية بين شركة سومو وشركات النفط العالمية).

##### (الجدول 4-4: إيرادات صادرات النفط الخام لعام 2017)

رقم.	اسم المشتري	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دولار امريكي)	المبلغ حسب المشتري (دولار امريكي)	الفرق (دولار امريكي)	ملاحظة
1	شركة نفط الواحة المحدودة	1,049,625,821	1,050,653,175	(1,027,354)	A
2	أي بي أي	368,472,733	369,642,750	(1,170,017)	B
3	بهارات عمان	313,633,266	298,550,227	15,083,039	C
4	بهارات بتروليوم	168,025,118	167,957,466	67,652	B
5	بريتيش بتروليوم & بيتروتشاينا انترناشونال	2,275,157,443	2,275,363,142	(205,699)	B
6	بريتيش بتروليوم	567,966,174	627,539,899	(59,573,725)	D
7	كانال	283,715,385	283,715,385	-	-
8	سيبسا	464,661,365	456,275,138	8,386,227	E
9	تشيناى بتروليوم	725,469,159	728,362,888	(2,893,729)	B
10	شيفرون	1,440,777,569	1,318,759,241	122,018,328	F
11	تشاينا إنترناشونال	6,755,379,057	6,552,764,933	202,614,124	G
12	تشاينا ناشيونال	1,403,238,844	1,405,735,004	(2,496,160)	B
13	تشاينا أوف شور أويل	512,113,241	514,315,746	(2,202,505)	B
14	سينوك العراق المحدودة والشركة التركية	744,258,218	744,258,218	-	-
15	دراجون أويل (الرقعة الاستكشافية) <sup>68</sup>	26,775,899	26,775,899	-	-
16	إيني العراق B.V.	854,451,183	854,968,400	(517,217)	B
17	بي أو سي B.V. (BOC B.V.)	600,654,658	600,154,886	499,772	H
18	إيني للتجارة	541,295,038	541,295,038	-	-
19	إينوك للتوريد والتجارة	141,346,822	83,883,962	57,462,860	I
20	إيسار أويل	578,032,805	578,032,805	-	-
21	إكسون موبيل العراق محدودة	291,068,415	312,689,162	(21,620,747)	J

<sup>68</sup> تم الإبلاغ عن المعلومات المتعلقة بشركة دراجون أويل من قبل مشغل الحقل (الفيحاء-الرقعة 9) - الكويت للطاقة.

رقم.	اسم المشتري	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دولار امريكي)	المبلغ حسب المشتري (دولار امريكي)	الفرق (دولار امريكي)	ملاحظة
22	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	953,038,899	953,038,899	-	-
23	غازبروم	292,735,839	292,838,550	(102,711)	B
24	جي اس كالتكس (مشروع مصفاة كربلاء)	163,393,623	163,393,623	-	-
25	جي إس كالتكس سنغافورة	2,373,827,810	2,181,441,351	-	K 192,386,459
26	جونفور	198,279,607	248,318,071	(50,038,464)	L
27	هيلينك	209,145,352	209,145,352	-	-
28	هندوستان بتروليم	1,411,603,318	1,223,149,675	-	M 188,453,643
29	اتش بي سي ال -ميتال	752,070,451	774,796,301	(22,725,850)	N
30	الهندية	5,610,819,037	5,622,545,408	(11,726,371)	B
31	أي بلوم	239,805,232	240,324,205	(518,973)	B
32	ليما (عراق بتروليم تريندينج دي ام سي سي)	987,950,521	987,950,521	-	-
33	جابسكس	210,614,078	210,614,078	-	-
34	جي أكس نيبون أويل	836,485,665	838,553,798	(2,068,133)	B
35	كازمونا غاز للتجارة	107,427,208	107,465,493	(38,285)	B
36	كوخ للتزويد والتجارة	424,210,350	424,748,037	(537,687)	B
37	كوغاز بدرة	204,543,050	251,515,919	(46,972,869)	O
38	كوغاز زبير	449,654,450	428,797,188	-	O 20,857,262
39	كويت للطاقة	56,707,361	56,707,361	-	-
40	لتاسكو	495,986,084	496,454,649	(468,565)	B
41	لوك أويل	562,702,339	582,380,152	(19,677,813)	O
42	ام أو إل الهنغارية (MOL)	103,537,650	103,537,650	-	-
43	موتور أويل	1,099,207,789	1,103,236,622	(4,028,833)	B
44	نورث بتروليم	1,155,577,408	1,057,299,953	-	P 98,277,455
45	اوكسيدينتال العراق <sup>69</sup>	36,720,793	36,811,864	(91,071)	B
46	عمان للتجارة	99,408,253	99,408,253	-	-
47	بي بي اف هولدينغ (PBF)	549,484,931	549,484,931	-	-
48	بيترو دابموند	205,278,582	207,506,563	(2,227,981)	B
49	بتروبراس	223,682,664	224,371,766	(689,102)	B
50	بيتروتشائنا الحلقاية	462,014,283	462,770,542	(756,259)	B
51	بيتروتشائنا غرب القرنة	314,684,987	297,803,913	-	R 16,881,074
52	بيتروجال	218,321,191	218,847,432	(526,241)	B
53	بتروناس	383,748,726	384,098,367	(349,641)	B
54	بتروناس بدرة	166,159,683	166,201,530	(41,847)	B
55	بتروناس الغراف	297,323,200	297,412,473	(89,273)	B

<sup>69</sup> الأرقام المذكورة عن أوكسيدينتال تم تزويدنا بها من قبل شركة نفط البصرة كونها الخلف القانوني، منذ ان اشترت شركة نفط البصرة حصة أوكسيدينتال في حقل الزبير اعتباراً من أيلول 2016.

رقم.	اسم المشتري	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (دولار امريكي)	المبلغ حسب المشتري (دولار امريكي)	الفرق (دولار امريكي)	ملاحظة
56	بتروناس الحلفاية	253,775,240	253,775,240	-	-
57	بتروناس مجنون	222,150,361	222,150,361	-	-
58	فليلبس 66	1,074,041,181	1,076,904,443	(2,863,262)	B
59	بيرتامينا	194,793,639	194,793,639	-	-
60	ب.ت بيرتامينا العراق <sup>70</sup>	43,516,581	43,516,581	-	-
61	بي في أويل (PV Oil)	91,921,315	91,921,315	-	-
62	ريلانيس للصناعات المحدودة	2,825,256,754	2,551,180,106	-	S
63	رييسول	725,536,733	777,184,498	(51,647,765)	T
64	ساراس - ميلانو	553,848,651	537,917,294	-	U
65	شل	903,814,122	732,181,074	-	V
66	شل مجنون <sup>70</sup>	368,550,286	265,245,753	-	W
67	شل غرب القرنة <sup>70</sup>	189,892,113	145,078,727	-	X
68	سينوكيم	5,275,014,307	5,278,308,290	(3,293,983)	Y
69	إس كي للطاقة	797,228,169	900,796,947	(103,568,778)	Z
70	سوكار	151,137,897	159,147,219	(8,009,322)	AA
71	ستات-أويل	108,679,352	108,720,000	(40,648)	B
72	الهيئة المصرية العامة للبترول	553,286,000	553,286,000	-	-
73	الهيئة المصرية العامة للبترول (عقد خدمات) <sup>71</sup>	7,797,481	7,797,481	-	-
74	توتسا توتال	970,274,876	972,702,285	(2,427,409)	AB
75	توتسا توتال عقد الحلفاية	255,600,602	256,984,280	(1,383,678)	AC
76	تويوتا	108,084,454	109,531,982	(1,447,528)	B
77	تي بي بدرة المحدودة	73,137,347	73,137,347	-	-
78	تي بي ميسان	129,378,437	129,378,437	-	-
79	توبراس	326,548,477	326,548,477	-	-
80	شركة فالبرو للتسويق والتوريد	1,171,555,933	1,148,662,181	-	AD
81	فيتول	125,520,310	126,035,800	(515,490)	B
	<b>المجموع</b>	<b>*59,462,609,245</b>	<b>58,337,549,611</b>	<b>(430,580,985)</b>	<b>1,555,640,619</b>

\* المبالغ التي أفصحت عنها شركة تسويق النفط (سومو) للإداري المستقل هي صافية من غرامات التأخير، باستثناء المبالغ المتعلقة بشركة شل وشركة شل مجنون. ولوحظ أنه لم يتم خصم غرامات التأخير من المبالغ المستحقة من هاتين الشركتين في نماذج الإبلاغ المرسله من قبل سومو للإداري المستقل. ولكن تضمنت البيانات الإضافية التي أرسلتها سومو للإداري المستقل تفصيلاً للأرقام المُبلغ عنها في نماذج الإبلاغ، والتي تبين ضمنها غرامات التأخير المتعلقة بشحنات شركة شل وشركة شل مجنون والتي بلغ مجموعها 790,428 دولار أمريكي.

يوجد فرق بمبلغ 97,730,306 دولاراً أمريكياً بين المبلغ الذي أبلغت عنه سومو للإداري المستقل والمبلغ الذي أبلغت عنه شركة سومو لمجلس أصحاب المصلحة، والذي تم استخدامه في إعداد بيان الأهمية النسبية. ويفسر الفرق على النحو التالي:

<sup>70</sup> الأرقام المفصّح عنها لكل من شركة بي تي بيرتامينا العراق، شركة شل مجنون وشركة شل غرب القرنة من قبل شركة نفط البصرة للأسباب التالية:

- ذكرت شركة شل مجنون أنها باعت أسهمها في حقل مجنون إلى شركة نفط البصرة، وبالتالي يجب أن يكون الإعتماد على المعلومات المفصّح عنها من قبل شركة نفط البصرة
- لم تقم بي تي بيرتامينا العراق وشل غرب القرنة (المرحلة الأولى) بالإفصاح عن المعلومات المطلوبة، ومع ذلك، افصحت شركة نفط البصرة عن هذه المعلومات

<sup>71</sup> تم الإبلاغ عن المعلومات المتعلقة بالهيئة المصرية العامة للبترول من قبل مشغل الحقل (الفيحاء - الرقعة 9) - الكويت للطاقة.

دولار أمريكي	
59,462,609,245	المبلغ المفصح عنه من سومو للإداري المستقل
98,520,734	يضاف: قيمة غرامات التأخير المخصصة من إجمالي المبلغ المفصح عنه من سومو للإداري المستقل
(790,428)	يخصم: قيمة غرامات التأخير غير المفصح عنها بنماذج الإبلاغ المرسلة من شركة سومو للإداري المستقل (والمتعلقة بشركة شل وشركة شل مجانون)
<b>59,560,339,551</b>	المبلغ المفصح عنه من شركة سومو لمجلس أصحاب المصلحة

يرد في الجدول أدناه شرح للملاحظات المتعلقة بالفروقات:

(الجدول 4-5: شرح للملاحظات المتعلقة بالفروقات الناتجة عن مطابقة إيرادات صادرات النفط الخام)

المرجع	الملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
A	تمثل الفروقات غرامة تأخير واحدة بمبلغ 518,820 دولار والتي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(518,820)	-	(1,027,354)
	يعزى الفرق إلى ما يلي: - الفرق في قيمة فاتورة واحدة حيث سجل المشتري مبلغ الفاتورة أقل من مبلغ الفاتورة التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط بمبلغ 718,735 دولار أمريكي - قيمة غرامة تأخير واحدة بمبلغ 210,201 دولار أمريكي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط	-	(508,534)	
B	تمثل الفروقات غرامات تأخير أفصحت عنها شركة تسويق النفط (سومو)، والتي لم يبلغ عنها المشتري، باستثناء غرامة التأخير البالغة 67,652 دولار التي ابلغ عنها المشتري (بهارات بتروليوم)، ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (سومو).	(38,613,228)	67,652	(38,545,576)
C	تمثل الفروقات قيمة فاتورتين تتعلق بشهر تشرين الثاني / نوفمبر وكانون الأول / ديسمبر 2017 بلغ مجموعها 84,438,005 دولار أمريكي وغرامتي تأخير بمبلغ 839,190 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	83,598,815	-	15,083,039
	يمثل الفرق قيمة أربع فواتير تتعلق بشهر كانون الأول / ديسمبر 2016 وكانون الثاني / يناير 2017 بمبلغ 68,515,776 دولار أمريكي التي ابلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(68,515,776)	
D	تمثل الفروقات قيمة أربع غرامات تأخير بمبلغ 3,004,499 دولار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(3,004,499)	-	(59,573,725)
	الفرق في قيمة فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الثاني 2018 بمبلغ 56,569,226 دولار والتي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(56,569,226)	
E	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول / ديسمبر 2017 بمبلغ 57,689,545 دولار وغرامتي تأخير بمبلغ 651,440 دولار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري	57,038,105	-	8,386,227
	تمثل الفروق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول / ديسمبر 2016 بمبلغ 48,651,878 دولار التي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(48,651,878)	

المرجع	ملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
F	يمثل الفرق قيمة فاتورتين تعود لشهر كانون الأول/ ديسمبر 2017 بمبلغ 169,854,541 دولار، و6 غرامات تأخير بلغ مجموعها 1,740,213 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	168,114,328	-	122,018,328
	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تعود الى 2016 بمبلغ 46,096,000 دولار أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(46,096,000)	
G	تمثل الفروق قيمة 5 فواتير تعود لشهر كانون الثاني/ يناير وآذار/ مارس وأيلول/ سبتمبر 2017 بمبلغ 211,634,622 دولاراً، و8 غرامات تأخير تبلغ في مجموعها 9,020,498 دولار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	202,614,124	-	202,614,124
H	يمثل الفرق قيمة غرامة تأخير واحدة بمبلغ 44,188 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(44,188)	-	499,772
	يمثل الفرق قيمة رسوم التسويق التي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	543,960	
I	تمثل الفروق قيمة فاتورة واحدة تعود لشهر كانون الأول/ديسمبر 2017 بمبلغ 57,462,860 دولار التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	57,462,860	-	57,462,860
J	يمثل الفرق مبلغ ضريبة دخل على الشركات المتعلقة بعقد الخدمة الفنية للمشتري الذي أبلغ عنه المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(21,620,747)	(21,620,747)
K	يمثل الفرق قيمة ثلاث فواتير متعلقة بشهر كانون الأول/ديسمبر 2017 والبالغة 295,250,917 دولار أمريكي وغرامات تأخير بلغت 2,638,534 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	292,612,383	-	192,386,459
	يمثل الفرق قيمة فاتورتين تعود لعام 2016 بمبلغ 100,225,924 دولار أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(100,225,924)	
L	يمثل الفرق غرامات تأخير بمبلغ 50,038,464 دولار أمريكي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(50,038,464)	(50,038,464)

المرجع	ملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
M	يمثل الفرق سبع فواتير تتعلق بشهر تشرين الثاني / نوفمبر وكانون الأول / ديسمبر 2017 بمبلغ 315,867,412 دولار أمريكي، وغرامتي تأخير بمبلغ 17,443 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	315,849,969	-	188,453,643
	يمثل الفرق قيمة أربع فواتير تتعلق ب 2016 يبلغ مجموعها 127,396,326 دولار، أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(127,396,326)	
N	يمثل الفرق فاتورتين تتعلقان بشهر تشرين الثاني / نوفمبر 2017 بلغ مجموعهما 118,773,130 دولار، وغرامتي تأخير بلغت قيمتهما 2,233,430 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	116,539,700	-	(22,725,850)
	تمثل الفروقات قيمة ست فواتير تتعلق بعام 2016 بمبلغ 139,265,550 دولار التي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(139,265,550)	
O	تمثل الكمية المفصح عنها قيمة كميات النفط الخام المرفوعة من قبل المقاول كرسوم خدمات (التكاليف المستردة ورسوم الأجر)، تعزى الفروقات الى قيام المقاول بالإفصاح عن المبالغ الموافق عليها من رسوم الخدمة وليس القيمة الفعلية للكميات المرفوعة.	-	(46,972,869)	(46,972,869)
			20,857,262	20,857,262
			(19,677,813)	(19,677,813)
P	يمثل الفرق قيمة فاتورتين تعود لعام 2016 بمبلغ 98,277,455 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	98,277,455	-	98,277,455
R	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الأول / ديسمبر 2017 بمبلغ 16,881,074 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	16,881,074	-	16,881,074
S	تمثل الفروقات أربع شحنات مقسمة في ستة عشر فاتورة تتعلق بشهر تشرين الثاني / نوفمبر وشهر كانون الأول / ديسمبر 2017 بلغت 435,361,643 دولار، وغرامات تأخير (عدد 2) بمبلغ 516,298 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	434,845,345	-	274,076,648
	تمثل الفروقات فاتورتين تتعلقان بعام 2016 يبلغ مجموعها 160,768,697 دولار أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(160,768,697)	
T	تمثل الفروقات ست غرامات تأخير بلغت 2,582,145 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(2,582,145)	-	(51,647,765)
	يمثل الفرق فاتورة واحدة تتعلق بعام 2016 بمبلغ 49,065,620 دولار ابلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(49,065,620)	



المرجع	ملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
U	الفرق غير مبرر، لأن المشتري قدم لنا رسالة تتضمن المبلغ الإجمالي للنفط الخام الذي تم شراؤه خلال عام 2017 ولكن لم يزودنا بتفاصيل هذه المشتريات (تفاصيل الشحن والفواتير ذات الصلة).	15,931,357	-	15,931,357
V	يمثل الفرق ثلاث فواتير تتعلق بشهر كانون الأول/ ديسمبر 2017 بلغت 260,754,137 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	260,754,137	-	171,633,048
	يمثل الفرق فاتورتين متعلقتين بعام 2016 بمبلغ 89,121,089 دولاراً أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(89,121,089)	
W	يمثل الفرق ما يلي: - ثلاث فواتير تتعلق بالأشهر آب/ أغسطس وتشرين الثاني/ نوفمبر وكانون الأول/ ديسمبر 2017 بلغ مجموعها 95,004,533 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري. - فاتورتان أبلغت عنهما شركة تسويق النفط بفارق في القيمة عن المبلغ الذي أبلغ عنه المشتري 8,300,000 دولار.	103,304,533	-	103,304,533
X	يمثل الفرق ثلاث فواتير تتعلق بشهر تشرين الثاني / نوفمبر وشهر كانون الأول/ ديسمبر 2017 بلغت 44,813,386 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	44,813,386	-	44,813,386
Y	يمثل الفرق فاتورة واحدة تتعلق بكانون الثاني/ يناير 2017 بمبلغ 11,215,668 دولار، وخمس غرامات تأخير بلغ مجموعها 3,077,492 دولار أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	8,138,176	-	(3,293,983)
	يمثل الفرق فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الثاني/ ديسمبر 2018 بمبلغ 11,432,159 دولار أمريكي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(11,432,159)	
Z	يمثل الفرق فاتورة واحدة تتعلق بشهر تشرين الثاني / نوفمبر 2016 بلغت 103,568,778 دولار أمريكي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(103,568,778)	(103,568,778)
AA	تمثل الفروقات ثلاث غرامات تأخير تبلغ 756,398 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	(756,398)		(8,009,323)
	يرجع سبب الفرق إلى أن المشتري أبلغ عن فواتير بأسعار وقيم مختلفة عن الفواتير التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط.		(7,252,925)	

المرجع	ملاحظات	المبالغ التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط والتي لم يبلغ عنها المشتري (دولار أمريكي)	المبالغ التي أبلغ عنها المشتري والتي لم تبلغ عنها شركة تسويق النفط (دولار أمريكي)	الفرق (دولار أمريكي)
AB	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الثاني/يناير 2017 بمبلغ 14,105,400 دولار، وتسع غرامات تأخير بلغت قيمتها 3,735,735 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	10,369,665	-	(2,427,409)
	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الثاني/يناير 2018 بمبلغ 12,797,074 دولار أمريكي أبلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.		(12,797,074)	
AC	يمثل الفرق أربع غرامات تأخير بلغ مجموعها 1,505,433 دولار أمريكي أبلغت عنها شركة تسويق النفط لم يبلغ عنها المشتري.	(1,505,433)	-	(1,383,678)
	السبب في الفرق هو أن المشتري أبلغ عن فاتورة بسعر مختلف عن تلك التي أبلغت عنها شركة تسويق النفط.	-	121,755	
AD	يمثل الفرق قيمة فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الأول/ديسمبر 2017 بمبلغ 117,097,718 دولاراً، وخمس غرامات تأخير بلغ مجموعها 1,104,654 دولار، أبلغت عنها شركة تسويق النفط ولم يبلغ عنها المشتري.	115,993,064	-	22,893,752
	يمثل الفرق فاتورة واحدة تتعلق بشهر كانون الأول /ديسمبر 2016 بلغت 93,099,312 دولار أمريكي ابلغ عنها المشتري ولم تبلغ عنها شركة تسويق النفط.	-	(93,099,312)	

4.5.2. مطابقة الكلف المستردة وأجور الربحية

يعرض الجدول التالي مطابقة الكلف المستردة ورسم الأجر بين شركة تسويق النفط (وزارة النفط) وشركات النفط العالمية لعام 2017. وقد قامت شركة سومو بالإبلاغ عن الكلف المستردة وأجور الربحية المعتمدة خلال عام 2017 لغرض هذه المطابقة، ولا تعكس بالضرورة المبالغ التي قامت شركات النفط العالمية باستلامها خلال العام.

ا. الكلف المستردة

(الجدول 4-6: مطابقة الكلف المستردة بين شركة تسويق النفط (وزارة النفط) وشركات النفط العالمية لعام 2017)

ملاحظة	الفرق	الكلف المستردة/ الشركات	الكلف المستردة/ سومو	الشركة	الحقل
A	(5,273,892)	934,205,131	928,931,239	بريتيش بيترول	الرميلة
A	148,168,119	756,305,499	904,473,618	بيروتشاينا	
-	-	771,558,082	771,558,082	سينوك العراق	ميسان *
-	-	136,157,309	136,157,309	تياو	
C	(5,047,262)	483,118,506	478,071,244	بيروتشاينا الحلقية	الحلقية
	(2,523,631)	241,559,253	239,035,622	توتسا توتال	
	(2,523,631)	241,559,253	239,035,622	بيروناس	
A	(34,500,879)	260,539,468	226,038,589	بيروناس	الغراف
A	(38,671,172)	189,363,565	150,692,393	جايكس	
D	(5,377,647)	509,840,330	504,462,683	لوك أويل	غرب القرنة (المرحلة 2)
A	10,701,292	73,137,347	83,838,639	تياو	بدر
A	1,475,749	166,201,530	167,677,279	بيروناس	
-	-	251,515,919	251,515,919	كوغاز	
A	42,516,008	292,838,550	335,354,558	غازيروم	
B	(440,432,766)	1,050,653,175	610,220,409	شركة نفط الواحة المحدودة	الأحذب
-	-	83,799,364	83,799,364	الكويت للطاقة	الفيحاء (الرقعة 9) **
-	-	41,899,682	41,899,682	دراجون أويل	
-	-	13,966,560	13,966,560	الهيئة العامة المصرية للبترو	
	<b>(331,489,712)</b>	<b>6,498,218,523</b>	<b>6,166,728,811</b>		<b>المجموع</b>

\* تم الإعتماد على البيانات المزودة من قبل سينوك العراق نيابة عن الإئتلاف بأكمله بسبب:  
1- قامت شركة تياو بالإبلاغ عن المبالغ على أساس نقدي (المبالغ المحملة فعلياً)

\*\* تم الإعتماد على البيانات المزودة من قبل الكويت للطاقة نيابة عن الإئتلاف بأكمله

يعزى الفرق الى قيام الشركات بتقديم البيانات على أساس نقدي خلال عام 2017 بينما قدمت شركة سومو البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2017 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2017).

B يعزى الفرق الى قيام الشركة بالإبلاغ عن القيمة الإجمالية للتكاليف المستردة وأجور الربحية.

C يعود الفرق الى إقتطاع قيمة ضريبة الدخل على الشركات من التكاليف المستردة بدلاً من أجور الربحية كون مبلغ أجور الربحية لم يكن كافياً لتغطية ضريبة الدخل على الشركات المستحقة عن العام. ونتيجة لذلك، خصمت دائرة العقود والتراخيص البترولية الفرق في الضرائب البالغ 10,094,524 دولاراً من التكاليف المستردة.

D يتعلق الفرق بفاتورة التكاليف المستردة للربع الرابع من عام 2016 والبالغة 130,589,492 دولاراً التي أبلغت عنها الشركة ولم تبلغ عنها شركة سومو، وفاتورة التكاليف المستردة للربع الرابع من عام 2017 والبالغة 125,211,846 دولاراً التي أبلغت عنها شركة سومو ولم تبلغ عنها الشركة.

## II. أجور الربحية

(الجدول 4-7: مطابقة رسوم الأجر بين شركة تسويق النفط (وزارة النفط) وشركات النفط العالمية لعام 2017)

ملاحظة	الفرق	أجور الربحية/ الشركات	أجور الربحية / سومو	الشركة	الحقل
A	(52,499,786)	282,951,473	230,451,687	بريتيش بيتروليوم	الرميلة
	(77,516,862)	301,901,038	224,384,176	بيروتشاينا	
-	-	-	-	سينوك العراق	ميسان
-	-	-	-	تياو	
C	5,047,262	36,451,598	41,498,860	بيروتشاينا الحلفاية	الحلفاية
	2,523,631	18,225,799	20,749,430	توتسا توتال	
	2,523,631	18,225,799	20,749,430	بيروناس	
A	(22,129,631)	36,873,005	14,743,374	بيروناس	الغراف
A	(11,421,596)	21,250,512	9,828,916	جايبيكس	
D	(1,402,239)	72,539,822	71,137,583	لوك أويل	غرب القرنة (المرحلة 2)
-	-	-	-	تياو	بدره
-	-	-	-	بيروناس	
-	-	-	-	كوغاز	
-	-	-	-	غازيروم	
B	(861,538,946)	1,050,653,175	189,114,229	شركة نفط الواحة المحدودة	الأحذب
E	(1,714,288)	10,519,515	8,805,227	الكويت للطاقة	الفيحاء (الرقعة 9) *
	(857,144)	5,259,757	4,402,613	دراجون أويل	
	(285,715)	1,753,253	1,467,538	الهيئة العامة المصرية للبتروول	
	<b>(1,019,271,683)</b>	<b>1,856,604,746</b>	<b>837,333,063</b>		<b>المجموع</b>

\* تم الاعتماد على البيانات المزودة من قبل الكويت للطاقة نيابة عن الإئتلاف بأكمله

A يعزى الفرق الى قيام الشركات بتقديم البيانات على أساس نقدي خلال عام 2017 بينما قدمت شركة سومو البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة الموافق عليها خلال عام 2017 وليس التكاليف المستردة المدفوعة خلال عام 2017).

B يعزى الفرق الى قيام الشركة بالإبلاغ عن القيمة الإجمالية للتكاليف المستردة وأجور الربحية.

C يعود الفرق الى إقتطاع قيمة ضريبة الدخل على الشركات من التكاليف المستردة بدلاً من أجور الربحية كون مبلغ أجور الربحية لم يكن كافياً لتغطية ضريبة الدخل على الشركات المستحقة عن العام. ونتيجة لذلك، خصمت دائرة العقود والتراخيص البترولية الفرق في الضرائب البالغ 10,094,524 دولاراً من التكاليف المستردة.

D يتعلق الفرق بفاتورة التكاليف المستردة للربع الرابع والبالغة 31,849,934 دولاراً التي أبلغت عنها الشركة ولم تبلغ عنها شركة سومو، وفاتورة التكاليف المستردة للربع الرابع من عام 2017 والبالغة 30,447,695 دولاراً التي أبلغت عنها شركة سومو ولم تبلغ عنها الشركة.

E يمثل الفرق مبلغ ضريبة دخل الشركات لعام 2017، حيث قامت شركة سومو بالإبلاغ عن أجور الربحية صافية من مبلغ ضريبة الدخل.

يبين الجدول أدناه المطابقات المتعلقة بالتكاليف المستردة وأجور الربحية في حقل الزبير، غرب القرنة (المرحلة الأولى) وحقل مجنون للعام 2016 بين سومو وشركات النفط العالمية ذات العلاقة. شركة شل غرب القرنة وشركة شل مجنون وأوكسيدينتال وبيرتامينا لم تقدم المعلومات الخاصة بالحمولات النفطية المستلمة خلال عام 2017 (أي ما يعادل التكاليف المستردة وسوم الأجر التي حصلت عليها هذه الشركات)، ولذلك، فقد قدمت شركة نفط البصرة هذه التقارير وذلك للأسباب التالية:

1. باعت شركة شل أسهمها في حقل مجنون إلى شركة نفط البصرة، بالتالي تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة.
2. قامت شركة أوكسيدينتال ببيع أسهمها في حقل الزبير إلى شركة نفط البصرة، بالتالي تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة.
3. شركة نفط البصرة هي صاحبة الترخيص لحقل غرب القرنة (المرحلة الأولى).

تم تجميع التكاليف المستردة وأجور الربحية معاً لأغراض هذه المطابقة كون شركة نفط البصرة زودتنا بقيمة الحمولات النفطية دون التفريق بين المبالغ الخاصة بالتكاليف المستردة أو بأجور الربحية.

ملاحظة	الفرق (دولار أمريكي)	إسترداد التكاليف ورسوم التعويضات / الشركات (دولار أمريكي)	إسترداد التكاليف ورسوم التعويضات/ دائرة العقود والتراخيص البترولية (دولار أمريكي)	الشركة	الحقل
A	24,769,216	690,214,539	714,983,755	إيني العراق B.V.	الزبير
	(21,598,546)	428,797,190	407,198,644	كوغاز	
	464,249,367	36,811,864	501,061,231	أوكسيدينتال	
	(30,695,969)	312,689,162	281,993,193	إكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)
	(16,135,319)	297,803,913	281,668,593	بيروتشاينا	
	24,036,322	145,078,727	169,115,049	شل غرب القرنة	
	42,678,429	43,516,581	86,195,010	بيرتامينا	
	45,666,774	265,246,752	310,913,526	شل مجنون	مجنون
	(14,874,676)	222,150,361	207,275,684	بتروناس	
		<b>518,095,598</b>	<b>2,442,309,089</b>	<b>2,960,404,685</b>	<b>المجموع</b>

#### ملاحظة:

A تعزى الفروقات بين البيانات المقدمة من قبل سومو والبيانات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة إلى قيام دائرة سومو بتقديم البيانات على أساس الإستحقاق (التكاليف المستردة وأجور الربحية الموافق عليها خلال عام 2017 وليست المبالغ المدفوعة خلال عام 2017).

### 4.5.3. ضريبة دخل الشركات

تتطلب عقود الخدمة الموقعة بموجب جولات التراخيص من شركات النفط العالمية دفع ضريبة دخل بنسبة 35% من أرباح المتعاقد الخاضعة للضريبة بموجب القانون والتي تتمثل بأجور الربحية التي يتم تحصيلها خلال السنة الضريبية ذات الصلة.

فيما يخص حقل الأحذب، ذكرت ضريبة دخل الشركات في القوائم المالية الخاصة بالحقل لعام 2017 كجزء من التكاليف النفطية المستردة. لذلك فإن ضريبة دخل الشركات والتي تبلغ ما نسبته 35% من أجور الربحية تعد تكاليف مستردة لذلك الحقل. أما فيما يخص الحقول الأخرى، والتي إستلمنا قوائمها المالية لعام 2017 (حقول الزبير، بدر، الغراف، ميسان، الرميلة، غرب القرنة (المرحلة 1 والمرحلة 2)، الحلفاية)، فإن ضريبة دخل الشركات تعد تكلفة غير قابلة للإسترداد. لم نستلم القوائم المالية الخاصة بالحقول المتبقية (مجنون والفيحاء)، وبالتالي لم نتكمن من تأكيدات قابلة للإسترداد تلك المصروفات.

مدرج أدناه آلية التحاسب الضريبي للشركات النفطية (جولات التراخيص) لسنة 2017 والسنوات اللاحقة:

- 1- تلتزم الشركات بتقديم البيانات المالية والمعلومات التي تراها الهيئة العامة للضرائب ضرورية لإنجاز التحاسب الضريبي من خلال القسم المعني وضمن المدد الزمنية المحددة قانوناً في المادة (27) من قانون ضريبة الدخل النافذ وللهيئة الحق الكامل بالرجوع الى من سبق تقدير دخله بأقل من حقيقته خلال مدة (5) سنوات ماضية بإستثناء السنة التقديرية أما من لم يتم تقدير دخله فيكون الرجوع اليها ابتداءً من تاريخ تحقق الدخل إستناداً لأحكام المادة (32) من قانون ضريبة الدخل النافذ.
- 2- في حالة تعذر الشركات النفطية عن تزويد ما هو مطلوب من وثائق ومعلومات وعناوين لمقراتها في العراق سيتم اللجوء الى تقديرها بموجب الربحية المؤيدة من قبل وزارة النفط وبعد مقارنتها بما هو ظاهر في بياناتها المالية.
- 3- وفيما يخص السنوات من السنة 2016 فما دون تقدر بموجب الربحية المؤيدة من وزارة النفط.

يعرض الجدول التالي المبالغ المقدمة من دائرة العقود والتراخيص لعام 2017، والتي تمثل ضريبة دخل الشركات الموافق عليها خلال العام. وقد قامت الهيئة العامة للضرائب بالإفصاح عن الضرائب المدفوعة من قبل شركات النفط العالمية والذي بلغ مجموعها 440,394,853 دولار عن عام 2017 (تم تحويل هذا الرقم من الدينار العراقي إلى الدولار الأمريكي باستخدام معامل التحويل 1 دولار أمريكي = 1200 دينار عراقي). يرجع الفرق البالغ حوالي 31 مليون دولار أمريكي بين الضرائب المعتمدة والضرائب المدفوعة إلى قيام ثلاث شركات باستكمال التحاسب الضريبي مع الهيئة العامة للضرائب، بالإضافة لوجود فرق في سعر التحويل من الدينار العراقي للدولار الأمريكي (1 دولار = 1182 دينار مقابل 1 دولار = 1200 دينار).

(الجدول 4-8: ضريبة دخل الشركات الموافق عليها خلال العام 2017)

الضريبة (حسب دائرة العقود والتراخيص البترولية) (دولار أمريكي)	اسم الشركة	الحقل
172,740,540	بريتيش بتروليوم	الرميلة
	بيروتشاينا	
36,103,083	إيني	الزبير
	كوغاز	
	أوكسيدينتال	
50,124,055	إكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة الأولى)
	بيروتشاينا	
	شل	
	بيرتامينا	
-	سينوك العراق	ميسان <sup>72</sup>
	تياو	
39,563,823	بيروتشاينا	الحلفاية
	توتسا توتال	
	بتروناس	

<sup>72</sup> لم تحصل هذه الشركات على أجور ربحية خلال عام 2017، وبالتالي لا توجد ضريبة دخل لنفس العام.

الضريبة (حسب دائرة العقود والتراخيص البترولية) (دولار أمريكي)	اسم الشركة	الحقل
31,015,542	شل	مجنون
	بتروناس	
11,521,974	بتروناس	الغراف
	جانبكس	
53,695,027	لوك أويل	غرب القرنة (المرحلة الثانية)
-	تياو	بدره <sup>72</sup>
	بتروناس	
	كوغاز	
	غازيروم JSC	
76,700,836	شركة نפט الواحة المحدودة	الأحذب
-	الكويت للطاقة	الفيحاء (الرقعة الاستكشافية 9)
	دراجون أويل	
	الهيئة المصرية العامة للبترول	
<b>471,464,880</b>	<b>المجموع</b>	

#### 4.5.4. حصة الخزينة من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة

هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة الى الحكومة (إلى وزارة المالية) وتمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع (وفقاً للقانون رقم 22 لعام 1997). يتم إيداع هذه الدفعات من قبل الشركات المملوكة للدولة لدى وزارة المالية. ولأغراض هذا التقرير، تم عرض هذه البيانات من جانب واحد (حسب وزارة المالية / الجهة الحكومية التي تتلقى الدفعات). تمثل حصة الحكومة في صافي أرباح الشركات القابلة للتوزيع نسبة 45 % والتي يتم إحتسابها وتسجيلها ضمن الدائنين لغاية دفعها ويتم تدويرها ولا تسقط إلى أن يتم دفعها.

يمثل الجدول أدناه المبالغ التي تلقتها وزارة المالية من الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي خلال عام 2017. حيث تم تقديم هذه البيانات من قبل وزارة المالية على الأساس النقدي. وبالتالي، فإن المبالغ المستلمة خلال عام 2017 لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2017:

(الجدول 4-9: حصة الخزينة من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة العام 2017)

الشركات المملوكة للدولة	دينار عراقي	ما يعادله بالدولار الأمريكي <sup>73</sup>
شركة توزيع المنتجات النفطية	20,760,589,846	17,563,951
مصافي الجنوب	47,539,707,217	40,219,718
شركة تسويق النفط	146,771,215,321	124,171,925
شركة نفط الشمال	7,676,477,688	6,494,482
شركة نفط ميسان	15,000,000,000	12,690,355
شركة ناقلات النفط العراقية	3,877,100,407	3,280,119
شركة تعبئة الغاز	29,050,180,594	24,577,141
مصافي الوسط	45,747,416,740	38,703,398
شركة الإستكشافات النفطية	5,428,730,457	4,592,835
شركة غاز الجنوب	5,000,000,000	4,230,118
شركة نفط الوسط	6,900,045,156	5,837,602
<b>المجموع</b>	<b>333,751,463,426</b>	<b>282,361,644</b>

المصدر: تم الإفصاح عن هذه المعلومات من قبل وزارة المالية

يتم إجراء مدفوعات الشركات المملوكة للدولة الى وزارة المالية بعد الموافقة على الحسابات الختامية للشركات من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. بإستثناء شركة واحدة مملوكة للدولة (شركة نفط الشمال)، لم تتم المصادقة على الحسابات الختامية لجميع الشركات المملوكة للدولة العاملة في قطاع النفط والغاز لعام 2017 من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. تمثل الدفعات الخاصة بحصة الخزينة مبالغ تعود لأرصدة عالقة على هذه الشركات إستحقت في أعوام قبل عام 2017. وبالتالي، لم تقم بعض الشركات المملوكة للدولة بدفع أي مبالغ لوزارة المالية خلال عام 2017.

نظراً لتأخر ديوان الرقابة المالية الإتحادي في المصادقة على الحسابات الختامية منذ عام 2014، فإن العديد من الشركات الإستخراجية المملوكة للدولة لم تقم بدفع المبالغ الى خزينة الدولة، الأمر الذي تسبب في حدوث مشاكل في السيولة النقدية لدى الوزارة. وبناءً عليه، حاولت وزارة النفط حل هذه المسألة بالحصول على موافقة رئيس الوزراء في 26 نيسان/ أبريل 2018 بشأن ما يلي:

- يتعين على الشركات المملوكة للدولة أن تدفع 50% من حصة الخزينة (50% مما نسبته 45% من صافي الربح) إلى خزينة الدولة قبل أن تتم مراجعة حساباتها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي.

<sup>73</sup> خلال هذا التقرير، يستخدم سعر صرف 1,182 دينار عراقي = 1 دولار أمريكي للتحويل من الدينار إلى الدولار الأمريكي، وهو ما يتفق مع سعر الصرف المعتمد في الموازنة الإتحادية لعام 2017



#### 4.5.5. حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية

يمثل الجدول التالي قيمة حصة الشريك الحكومي من أرباح الربحية المدفوعة خلال عام 2017، والتي يتم الإفصاح عنها من قبل وزارة النفط.

(الجدول 10-4: حصة الخزينة من صافي أرباح الشركات المملوكة للدولة العام 2017)

الحقل	الشريك الحكومي	ملكية الشريك الحكومي %	إجمالي دخل الشريك الحكومي (دولار أمريكي)
الرميلة	شركة تسويق النفط (سومو)	6	63,712,028.23
الزبير	شركة نفط ميسان	5	20,842,209.10
غرب القرنة (المرحلة 1)	شركة الإستكشافات النفطية	5	18,252,039.41
غرب القرنة (المرحلة 2)	شركة نفط الشمال	25	30,674,422.83
مجنون	شركة نفط ميسان	25	26,863,393.75
الغراف	شركة نفط الشمال	25	17,910,853.40
الفيحاء (الرقعة الإستكشافية 74(9)	-	-	-
الأحذب	شركة تسويق النفط (سومو)	25	47,913,548.44
الحلفاية	شركة نفط البصرة	10	18,756,783.22
حقول ميسان	شركة الحفر العراقية	25	-
بدره	شركة الإستكشافات النفطية	25	-
<b>المجموع</b>			<b>244,925,278.38</b>

<sup>74</sup> لا يوجد شريك حكومي في الرقعة الإستكشافية رقم 9

#### 4.5.6 مدفوعات الخدمة الداخلية

يمثل الجدول أدناه قيمة مدفوعات الخدمة الداخلية التي تدفعها وزارة المالية من خلال شركة تسويق النفط لشركات النفط الوطنية لتغطية تكاليف الإنتاج التي يتم تصديرها على أساس شهري. وقد تم مطابقة هذه المدفوعات بين شركة تسويق النفط والشركات الإستخراجية الوطنية بسبب أهميتها. وفقاً للدائرة الاقتصادية لدى وزارة النفط، يتم توزيع المبالغ المستلمة من وزارة المالية عن كلف النفط الخام المصدر والمحول الى شركة تسويق النفط على الشركات الإستخراجية حسب حاجتها للسيولة النقدية.

يمثل الجدول التالي المطابقة بين شركة تسويق النفط وشركات النفط الوطنية المعنية، وشركة الاستكشافات النفطية للعام 2017:

#### (الجدول 4-11: مطابقة مدفوعات الخدمة الداخلية بين شركة تسويق النفط والشركات الإستخراجية الوطنية)

الفرق (IQD)	المبلغ حسب الشركة (IQD)	المبلغ حسب شركة تسويق النفط (IQD)	الشهر
*(67,000,000,000)	132,500,000,000	65,500,000,000	شركة نفط البصرة
-	96,700,000,000	96,700,000,000	شركة نفط ميسان
-	56,750,000,000	56,750,000,000	شركة نفط الوسط
-	232,750,000,000	232,750,000,000	شركة نفط الشمال
*(19,500,000,000)	51,550,000,000	32,050,000,000	شركة الإستكشافات النفطية**
<b>(86,500,000,000)</b>	<b>570,250,000,000</b>	<b>483,750,000,000</b>	<b>المجموع</b>

\* تتعلق الفروقات بمبالغ مدفوعات الخدمة الخاصة بعام 2017 والتي تم إستلامها من شركة نفط البصرة وشركة الإستكشافات النفطية خلال شهر كانون الثاني 2018.

\*\* تم تسديد مدفوعات الخدمة الداخلية لشركة الإستكشافات النفطية لعام 2017 من قبل شركة تسويق النفط عن طريق المساهمات المقدمة من شركات النفط الوطنية الأربع (حيث تقوم شركة تسويق النفط بإقتطاع تلك المساهمات من مدفوعات الشركات الوطنية)، وفقاً لحصص المساهمات التالية:

- 70% من شركة نفط البصرة
- 5% من شركة نفط الشمال
- 10% من شركة نفط الوسط
- 15% من شركة نفط ميسان

كما هو واضح في الجدول أعلاه، بالرغم من أن حصة شركة نفط الشمال من إجمالي إنتاج النفط الخام أقل بكثير من شركة نفط البصرة، إلا أنها تتلقى أعلى مبلغ من مدفوعات الخدمة الداخلية. وفقاً لديوان الرقابة المالية الإتحادي، يعزى هذا إلى ما يلي:

- يتم عند تعيين مخصصات كل شركة الأخذ بعين الإعتبار التدفقات النقدية لكل شركة. فالشركات التي لديها تدفقات نقدية كافية، وقادرة على تمويل عملياتها تحصل على حصة أقل من الشركات التي تواجه نقصاً في التدفقات النقدية.

## 4.6. المدفوعات الوطنية المباشرة

### 4.6.1. إيرادات حكومة إقليم كردستان

تم الحصول على بيانات إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان من تقريرين منشورين على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان. تغطي التقارير إنتاج النفط من إقليم كردستان وتصديره وإستهلاكه وإيراداته للفترة من 1 كانون الثاني / يناير 2017 إلى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2017 (تم نشر هذه المعلومات في تقريرين - التقرير الأول يغطي النصف الأول من عام 2017، والآخر يغطي النصف الثاني من عام 2017).

#### الفترة من 1 كانون الثاني/ يناير إلى 30 حزيران/ يونيو 2017:

(الجدول 4-12: إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان للفترة من 1 كانون الثاني/ يناير إلى 30 حزيران/ يونيو 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
4,069,634,337	إجمالي القيمة المتحققة من النفط المباع
(513,179,291)	التغير في أرصدة حسابات المشتريين (بدون احتساب الدفعات المقدمة)
(16,786,387)	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين
(568,818,239)	دفعات لمنتجي النفط نيابة عن حكومة إقليم كردستان
(692,533,006)	دفعات مقابل خدمات مقدمة لمصلحة حكومة إقليم كردستان
(62,000,000)	دفعات لمحافظة كركوك مقابل النفط المنقول من كركوك (الدفعة بالبترو دولار)
(50,161,940)	دفعات لوزارة المالية مقابل تكاليف حماية المؤسسات النفطية
(90,052,932)	دفعات لشركة دانا غاز
2,076,102,542	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة من قبل حكومة إقليم كردستان

المصدر:

([http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte\\_Report\\_on\\_KRG\\_Oil\\_Export\\_Consumption\\_and\\_Revenues\\_for\\_First\\_Half\\_of\\_2017\\_ENG\\_KU\\_AR.pdf](http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte_Report_on_KRG_Oil_Export_Consumption_and_Revenues_for_First_Half_of_2017_ENG_KU_AR.pdf))

#### الفترة من 1 تموز/ يوليو إلى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2017:

(الجدول 4-13: إيرادات تصدير النفط الخام الخاصة بحكومة إقليم كردستان للفترة 1 تموز/ يوليو إلى 31 كانون الأول/ ديسمبر 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	الوصف
3,853,777,857	إجمالي القيمة المتحققة من النفط المباع (الصادرات المنقولة عبر الأنابيب والشاحنات)
(121,200,706)	صافي الحركة في أرصدة حسابات المشتريين (بدون احتساب الدفعات المقدمة)
(91,228,136)	الفائدة وغيرها من الرسوم من المشتريين
(624,998,472)	دفعات لمنتجي النفط بواسطة أو بالنيابة عن حكومة كردستان
(638,178,647)	دفعات لأطراف ثالثة بواسطة أو بالنيابة عن حكومة إقليم كردستان
(30,000,000)	دفعات لمحافظة كركوك مقابل النفط المنقول من كركوك (الدفعة بالبترو دولار)
(14,592,100)	دفعات لوزارة المالية مقابل تكاليف حماية المؤسسات النفطية
(518,169,127)	دفعات مقابل تسوية إجراءات التحكيم
1,815,410,669	صافي المبلغ المستلم عن مبيعات الفترة من قبل حكومة إقليم كردستان

المصدر:

([http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte\\_H2\\_2017\\_Public\\_Report.pdf](http://cabinet.gov.krd/uploads/documents/2018/Deloitte_H2_2017_Public_Report.pdf))

إستناداً إلى المعلومات المفصّل عنها من قبل وزارة الموارد الطبيعية في تقرير الإنتاج (إجمالي إنتاج الحقل اليومي) للفترة من كانون الثاني/يناير 2015 ولغاية أيلول/سبتمبر 2016<sup>75</sup>، فإن أكبر أربعة منتجين للنفط في حكومة إقليم كردستان (بحسب كل حقل) هم:

- 1 طوقى - DNO A.S (جينيل للطاقة هي أحد الشركاء في الحقل ولكن DNO A.S هو مشغل الحقل).
- 2 طق - TTOPCO (هيئة ذات غرض خاص تم تأسيسها بواسطة جينيل وأداكس للبترول، وهي المشغل لحقل طق).
- 3 شيخان - غولف كيستون بتروليوم (المشغل).
- 4 خورماله / باي حسان / أفانا - كار (المشغل).

تمكنا من العثور على التقارير الخاصة بالدفعات للحكومة المنشورة من قبل إثنين من الشركات الأربع المذكورة أعلاه، والتي يتم فيها الإعلان عن جميع المبالغ المدفوعة للحكومات المختلفة:

- 1 جلف كيستون بتروليوم المحدودة: تم نشر تقارير حول المدفوعات إلى الحكومات على موقعها الإلكتروني.
- 2 شركة (TTOPCO) وهي هيئة ذات غرض خاص تم تأسيسها بواسطة جينيل وأداكس للبترول: الأرقام التي أفصحت عنها شركة جينيل للطاقة بشأن المدفوعات إلى الحكومة تشمل المدفوعات التي قدمتها شركة TTOPCO.

تمثل الجداول التالية الإيرادات المستلمة من قبل حكومة إقليم كردستان من غولف كيستون وجينيل للطاقة بما يتعلق بحقول شيخان وطق طق وطوقى و عقود مشاركة الإنتاج.

#### جينيل للطاقة

(الجدول 4-14: الإيرادات المستلمة من قبل حكومة إقليم كردستان من جينيل للطاقة خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)		جينيل للطاقة
طق طق *	طوقى **	
32,360,000	-	رسوم الإمتياز
590,000	-	دفعات بناء القدرات
16,500,000	9,380,000	مكافأة إنتاج
<b>49,450,000</b>	<b>9,380,000</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تقرير دفعات جينيل للطاقة الى الحكومات 2017

\* وكما ذكرت شركة جينيل للطاقة، فإن المبلغ المعلن عنه في حقل طق طق، بإستثناء مدفوعات بناء القدرات، هو المبلغ الإجمالي المدفوع إلى إقليم كردستان العراق من قبل شركة التشغيل (TTOPCO)، وإن حصة جينيل من هذه المدفوعات تساوي 55%.

#### غولف كيستون بتروليوم المحدودة

(الجدول 4-15: الإيرادات المستلمة من قبل حكومة إقليم كردستان من غولف كيستون بتروليوم خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	غولف كيستون بتروليوم المحدودة
43,459,536	رسوم الإمتياز
17,594,546	رسوم الترخيص
1,254,823	ضرائب
<b>62,308,905</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: تقرير دفعات غولف كيستون بتروليوم المحدودة إلى الحكومات 2017

<sup>75</sup> [http://mnr.krg.org/images/pdfs/Kurdistan\\_Oil\\_Production\\_Field\\_Operator\\_2015\\_2016\\_1.pdf](http://mnr.krg.org/images/pdfs/Kurdistan_Oil_Production_Field_Operator_2015_2016_1.pdf)

\* كما ذكرت غولف كيستون في تقريرها، وفقاً لإتفاقية مبيعات النفط الخام المؤرخة في 10 كانون الثاني/يناير 2018، تم دفع ضريبة الطرقات على صادرات حقل شيخان من النفط الخام التي تم نقلها عن طريق البر إعتباراً من 15 تشرين الثاني/ نوفمبر 2017 فصاعداً. وجرى دفع ضريبة الطرقات بشكل عيني.

#### 4.7. الإيرادات العينية، وإتفاقيات المقايضة، وإيرادات النقل

وفقاً لمجلس أصحاب المصلحة، لا تنطبق المتطلبات 4.2 و4.3 و4.4 في العراق بسبب ما يلي:

- لا توجد أية عوائد عينية وردت الى الحكومة العراقية.
- لا توجد إتفاقيات مقايضة في العراق الإتحادي
- عدم وجود إيرادات نقل تتلقاها حكومة العراق.

#### 4.8. جودة البيانات وموثوقيتها

##### 4.8.1. إجراءات التدقيق والتأكيد في الشركات المملوكة للدولة العاملة في القطاع الإستخراجي

ممارسات التدقيق الخارجي:

تقوم الشركات المملوكة للدولة في العراق الإتحادي بالإحتفاظ وإعداد التقارير عن حساباتها وفقاً للنظام المحاسبي الموحد. حيث يتم تدقيق هذه الشركات من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، حسب القانون رقم 31 لعام 2011 قانون ديوان الرقابة المالية الإتحادي (المعدل).

يقوم ديوان الرقابة المالية الإتحادي بتنفيذ برامج تدقيق يتم إعدادها وفقاً لمبادئ المحاسبة المحلية الصادرة عن مجلس التدقيق والمعايير المحاسبية لجمهورية العراق، تم نشر تفاصيلها على موقع المبادرة العراقية<sup>76</sup>.

بالإضافة إلى عمليات التدقيق التي يجريها ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يقدم الديوان أيضاً المساعدة الفنية في مجالات المحاسبة والرقابة والإدارة إلى الشركات المملوكة للدولة (وفقاً للمادة 6 من القانون رقم 31 لعام 2011).

الضوابط الداخلية:

وتشمل الضوابط الداخلية التي تعتمدها الشركات المملوكة للدولة على الرقابة والمراجعة الداخلية، التي تعمل وفقاً لخطط وآليات معدة بشكل مستقل. في إجراء عمليات التدقيق، تعتمد مهام التدقيق الداخلي على قوانين وأنظمة خاصة بالنشاط يصدرها مجلس التدقيق والمعايير المحاسبية لجمهورية العراق. في نهاية السنة، يتم إعداد القوائم المالية من قبل الدوائر المالية، بعد إجراء التدقيق والتحقق من صحتها من خلال الرقابة الداخلية، وإدارة الرقابة الداخلية في موقع الوزارة. بعد الإنتهاء من إعدادها، وفقاً لمتطلبات ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يتم عرض القوائم المالية على الديوان لإعطاء رأيه في القوائم المالية.

##### 4.8.2. إجراءات التدقيق والتأكيد في الجهات الحكومية

تخضع دوائر الدولة والقطاع الحكومي التي تتصرف بالأموال العامة جباية أو إنفاقاً أو تخطيطاً أو صيرفة أو تجارة أو إنتاج أعيان أو إنتاج خدمات للرقابة المالية<sup>77</sup>.

ولذلك يقوم ديوان الرقابة المالية الإتحادي بتنفيذ برامج تدقيق على الحسابات الختامية للجهات الحكومية.

يرجى الرجوع للرابط التالي لمزيد من المعلومات حول إجراءات التدقيق والتأكيد في الجهات الحكومية والشركات المملوكة للدولة:

[ieiti.org.iq/ar/details/546/](http://ieiti.org.iq/ar/details/546/) البرامج-التدقيقية-للقطاع-النفطي-و-التعديني

<sup>76</sup> [http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-546-2018\\_11\\_08\\_07\\_14\\_50.pdf](http://ieiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-546-2018_11_08_07_14_50.pdf)

<sup>77</sup> <https://www.fbsa.gov.iq/ar/page/scope-of-work>

#### 4.8.3. إجراءات التدقيق والتأكيد في شركات النفط العالمية

يتم الطلب من شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص ووفق شروط العقد أن يتم إنشاء فرع للشركة في العراق وأن يتم الإحتفاظ بهذا المكتب لغايات تنفيذ شروط العقد. الشركات المسجلة في العراق ينبغي عليها إعداد بيانات مالية سنوية وفقاً للنظام المحاسبي الموحد، والتي يتم تدقيقها من قبل مدقق خارجي.

بالإضافة إلى القوائم المالية المدققة لشركات النفط العالمية، يتم إعداد القوائم المالية الخاصة بالحقل وفقاً لشروط عقود الخدمة، ويتم تدقيقها من قبل مدققين خارجيين وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق.

#### 4.8.4. تدابير ضمان جودة البيانات

كما هو مذكور أعلاه، يجري تدقيق الحسابات الختامية للدولة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. ومع ذلك، نظراً لعدم وجود موازنة معتمدة لعام 2014، لم يتم تدقيق جميع الحسابات الختامية للشركات الوطنية (بإستثناء شركة نفط الشمال) من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، للفترة بين 2014 و2017. بناءً على ذلك، قرر مجلس أصحاب المصلحة اعتماد الطرق التالية لضمان جودة بيانات الشركات المملوكة للدولة:

- حيث يتم تدقيق الحسابات النهائية للدولة من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي، يتم الحصول على الحسابات المدققة للمؤسسات المملوكة للدولة.
- وفي حال عدم توافر مصادقة ديوان الرقابة المالية الإتحادي على الحسابات الختامية (نتيجة للأسباب المدرجة أعلاه) يتم اعتماد الحسابات الختامية للشركات الوطنية والمصادق عليها من قبل التدقيق الداخلي ومجلس الإدارة للشركات والجهات التابعة لها.
- إضافة الى ذلك، تتضمن نماذج الإفصاح مكان مخصص ليقوم المفوض من هذه الشركات بالتوقيع والختم عليه بختم الشركة بما يفيد صحة البيانات المدرجة من قبل الشركة.

في حالة شركات النفط العالمية المشتريّة للنفط الخام، يتم تدقيق الحسابات الختامية لهذه الشركات من قبل شركات التدقيق العالمية (مدقق خارجي). تتضمن الحسابات الختامية لهذه الشركات نتائج أعمالها سواء كانت متعلقة بشركة سومو أو من أنشطتها التجارية الأخرى خارج العراق، وبالتالي فمن الممكن أن لا تقوم بعض هذه الشركات بتزويد حساباتها الختامية. بناءً على ذلك قام مجلس أصحاب المصلحة بإتخاذ قرار لإعتماد آلية للتأكد من جودة البيانات المقدمة من هذه الشركات كما يلي:

- الحصول على الحسابات الختامية المدققة من قبل المدقق الخارجي لهذه الشركات.
- في حالة عدم توفير البيانات المالية المدققة، يكون معيار ضمان الجودة المعتمد هو إستلام الفواتير الصادرة عن شركة تسويق النفط (سومو) للتحقق من الأرقام المقدمة من قبل مشتري النفط في نماذج التقارير والمستندات الداعمة الأساسية.
- إضافة الى ذلك، تتضمن نماذج الإفصاح مكان مخصص ليقوم المفوض من هذه الشركات بالتوقيع والختم عليه بختم الشركة بما يفيد صحة البيانات المقدمة من قبلها.

في حالة شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، وافق مجلس أصحاب المصلحة على اعتماد إجراءات ضمان الجودة التالية:

- الحصول على الحسابات الختامية المدققة من قبل المدقق الخارجي لهذه الشركات.
- في حالة عدم تقديم البيانات المالية المدققة، يكون تدبير ضمان الجودة البديل هو إستلام الحسابات الختامية المعدة الخاصة بالحقول والمصادق عليها من قبل المدقق الخارجي.

فيما يخص الجهات الحكومية المبلغة، قرر المجلس اعتماد معيار ضمان الجودة التالي للتحقق من دقة البيانات المقدمة:

- يجب قيام المفوض من الجهات الحكومية المعنية بالتوقيع على نماذج الإبلاغ والختم عليها بالختم الرسمي لهذه الجهة بما يفيد صحة البيانات المدرجة.

**الشركات المملوكة للدولة (SOEs)**

يعرض الجدول التالي النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات، من قبل الشركات المملوكة للدولة:

- قدمت الشركات الست المملوكة للدولة نماذج بيانات موقعة.
- من بين الشركات المملوكة للدولة الست المبلغ عنها، قامت شركة واحدة فقط بتدقيق بياناتها المالية وإعتمادها من قبل ديوان الرقابة المالية الإتحادي. لذلك، قدمت شركة واحدة فقط بياناتها المالية المراجعة.
- من بين الشركات الست المملوكة للدولة، قدمت إثنان فقط البيانات المالية لعام 2017 والتي تمت الموافقة عليها من قبل إدارة التدقيق الداخلي ومجلس الإدارة.

**(الجدول 4-16: النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات من قبل الشركات المملوكة للدولة)**

نماذج موقعة ومختومة	القوائم المالية المعتمدة من التدقيق الداخلي ومجلس الإدارة	القوائم المالية المعتمدة من ديوان الرقابة المالية الإتحادي <sup>78</sup>
100%	33.3%	16.7%

**مشترى النفط العالميون:**

يعرض الجدول التالي النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات، من قبل مشتري النفط العالميين:

- من بين مشتري النفط التي أكملت نماذج البيانات، قدم 86.53% نماذج موقعة ومختومة.
- من مشتري النفط التي أكملت نماذج البيانات، عرض 30.77% فواتير شركة تسويق النفط ذات الصلة كمعزز لبياناتها.
- من بين مشتري النفط التي أكملت نماذج البيانات، قدم 44.23% القوائم المالية المدققة لعام 2017

**(الجدول 4-17: النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات من قبل مشتري النفط العالميين)**

نماذج موقعة ومختومة	فواتير شركة تسويق النفط (سومو)	قوائم مالية مدققة
86.53%	30.77%	44.23%

**شركات النفط العالمية:**

يعرض الجدول التالي النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات، بواسطة شركات النفط العالمية:

- من بين شركات النفط العالمية الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 78.26% نماذج موقعة ومختومة.
- من بين شركات النفط العالمية الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 21.74% القوائم المالية المدققة للشركة لعام 2017.
- من بين شركات النفط العالمية الذين أكملوا نماذج البيانات، قدم 78.26% القوائم المالية الخاصة بالحقول لعام 2017.

**(الجدول 4-18: النسبة المئوية للإمتثال لمتطلبات ضمان جودة البيانات من قبل شركات النفط العالمية)**

نماذج موقعة ومختومة	القوائم المالية المدققة للشركة	القوائم المالية للحقل
78.26%	21.74%	78.26%

<sup>78</sup> قامت فقط شركة واحدة من الشركات الست المبلغة بتزويد الحسابات الختامية المدققة من ديوان الرقابة المالية الإتحادي

أخذين بعين الإعتبار معايير ضمان جودة البيانات المحددة من قبل مجلس أصحاب المصلحة للجهات المبلغة فإن البيانات المقدمة من قبل هذه الجهات شاملة وموثوقة للأسباب المذكورة أدناه مع وجود بعض الإستثناءات:

- تم التوقيع على المعلومات التي أبلغت عنها الجهات الحكومية المبلغة لغرض تقرير المبادرة لعام 2017 من قبل ممثل الجهة الحكومية والختم عليها بالختم الرسمي لهذه الجهة
- في حين أن شركات النفط الدولية لم تلتزم بجميع معايير ضمان الجودة، فقد إلتزمت جميع الشركات بتطبيق معيار لضمان الجودة واحد على الأقل لتوثيق جودة البيانات المُبلّغ عنها
- في حين أن الشركات المملوكة للدولة لم تلتزم بتقديم جميع معايير ضمان الجودة المحددة مسبقاً، فإن إكتمال وموثوقية البيانات الواردة من الشركات المملوكة للدولة قد تم تحديدهما من خلال توقيع كبار المسؤولين في الشركات على نماذج البيانات المبلغ عنها والختم عليها بالختم الرسمي لهذه الجهة
- فيما يتعلق بمشتري النفط الدوليين، لوحظ أن 6 من مشتري النفط الدوليين لم يمثلوا لأي من معايير ضمان الجودة التي حددت من قبل المجلس لضمان جودة البيانات المبلغ عنها. تم إحتساب الأهمية النسبية لمدفوعات مشتري النفط الدوليين نسبة لحصتهم من إجمالي إيرادات تصدير النفط الخام لعام 2017 على النحو التالي:

(الجدول 4-19: الأهمية النسبية لمدفوعات مشتري النفط الدوليين نسبة لحصتهم من إجمالي إيرادات تصدير النفط الخام لعام 2017)

رقم	المشتري	نماذج موقعة	فواتير شركة تسويق النفط (سومو)	قوائم مالية	الأهمية النسبية	ملاحظات
1	تشانينا ناشونال	لا	لا	لا	2.36%	تم إستلام النماذج على شكل ملف إكسل ولم يتم توقيعها أو ختمها من قبل الشركة
2	جي إكس نيون أوويل	لا	لا	لا	1.41%	تم إستلام النماذج على شكل ملف إكسل ولم يتم توقيعها أو ختمها من قبل الشركة
3	سيبسا ترايدنج	لا	لا	لا	0.78%	-
4	ريلانيس للصناعات المحدودة	لا	لا	لا	4.75%	-
5	ساراس - ميلانو	لا	لا	لا	0.93%	تم إستلام النماذج على شكل ملف إكسل ولم يتم توقيعها أو ختمها من قبل الشركة
6	شركة فالبرو للتسويق والتوريد	لا	لا	لا	1.97%	تم إستلام النماذج على شكل ملف إكسل ولم يتم توقيعها أو ختمها من قبل الشركة
	<b>المجموع</b>				<b>12.20%</b>	

جرى تقديم البيانات من شركة تسويق النفط (سومو) باستخدام النماذج المخصصة وتم توقيعها من قبل الجهات المختصة. بالإضافة إلى ذلك، فإن جميع الفروقات التي حددت أثناء مطابقة بيانات شركة تسويق النفط (سومو) مع البيانات المقدمة من الشركات المدرجة أعلاه قد تم تفسيرها.

#### 4.8.6 عمليات المطابقة

تعتمد عملية المطابقة على مطابقة البيانات ذات الصلة والمصدقية من مصدرين أو أكثر مصحوبة بالشرح المناسب للفروقات. يتم إعداد التقارير من قبل الجهات المعنية وفقاً للمعايير والمتطلبات المحددة. وقد طلب من الجهات المقدمة للبيانات ان تقدمها حسب الأساس النقدي، كون جميع الهيئات الحكومية والمملوكة للدولة في العراق تطبق الأساس المحاسبي النقدي في تقاريرها المالية والذي يتماشى مع النظام المحاسبي الموحد. ومع ذلك، ففي حين يتم إنجاز التقارير المالية لدى دائرة العقود والتراخيص البترولية على الأساس النقدي، قامت الدائرة بتقديم البيانات الموافق عليها والخاصة بالتكاليف المستردة وأجور الربحية ومبالغ ضريبة دخل الشركات (أساس الإستحقاق).



تتألف عملية المطابقة من الخطوات التالية:

- أ. مطابقة إجمالي الإيرادات التي تلقتها حكومة العراق من صادرات النفط والمفصح عنها من قبل شركة سومو ومشتري النفط العالميين (بما في ذلك شركات إستخراج النفط العالمية التي حملت النفط الخام مقابل إستحقاقاتها من التكاليف المستردة وأجور الربحية)؛
- ب. مطابقة المدفوعات الإجمالية التي قدمتها حكومة العراق كتكاليف مستردة وأجور ربحية والمفصح عنها من قبل شركة تسويق النفط وشركات النفط العالمية؛
- ج. مطابقة المدفوعات الإجمالية التي قدمتها حكومة العراق كمدفوعات خدمة داخلية والمفصح عنها من قبل شركات النفط الوطنية وشركة تسويق النفط.

## 5. إدارة وتوزيع الإيرادات

### 5.1. عملية الموازنة

حسب القسم السادس من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم 95 لعام 2004 (المعدل)، يقوم إعداد الموازنة الاتحادية على خطط التنمية الإقتصادية والسعي وراء إستقرار الإقتصاد الكلي والسياسة الإقتصادية والقوانين والأنظمة السارية. ويقوم إعداد الموازنة الاتحادية بشكل خاص على تقديرات لأسعار النفط والمنتجات النفطية والضرائب وإيرادات الجمارك. وتقوم وزارة المالية بإعداد الخطط بالتعاون مع البنك المركزي والوزارات الأخرى. في شهر أيلول/ سبتمبر من كل عام، يقوم وزير المالية بإعداد مشروع الموازنة الاتحادية ويقدمه الى مجلس الوزراء للمصادقة عليه. ثم يقدم الموازنة في 10 تشرين الأول/ أكتوبر الى جهة ذات سلطة تشريعية وطنية لغرض المصادقة. حسب القسم السابع من القانون رقم 95، بعد المصادقة على الموازنة الاتحادية السنوية تنشر في الجريدة الرسمية وتكون متداولة أمام الجمهور وكما ينبغي.<sup>79</sup>

توصل مجلس أصحاب المصلحة إلى إدراك أن جميع إيرادات الدولة يتم تضمينها في الموازنة الاتحادية، بإستثناء الإيرادات الناتجة عن بيع النفط الخام والغاز المنتج من قبل إقليم كردستان. هذا موضح في الأجزاء التالية، على النحو الآتي:

#### 1- العائدات النفطية للحكومة الاتحادية:

حسب القسم الخامس من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم 95 لسنة 2004 (المعدل)، تسجل جميع الإيرادات النفطية في الموازنة الاتحادية على النحو التالي:

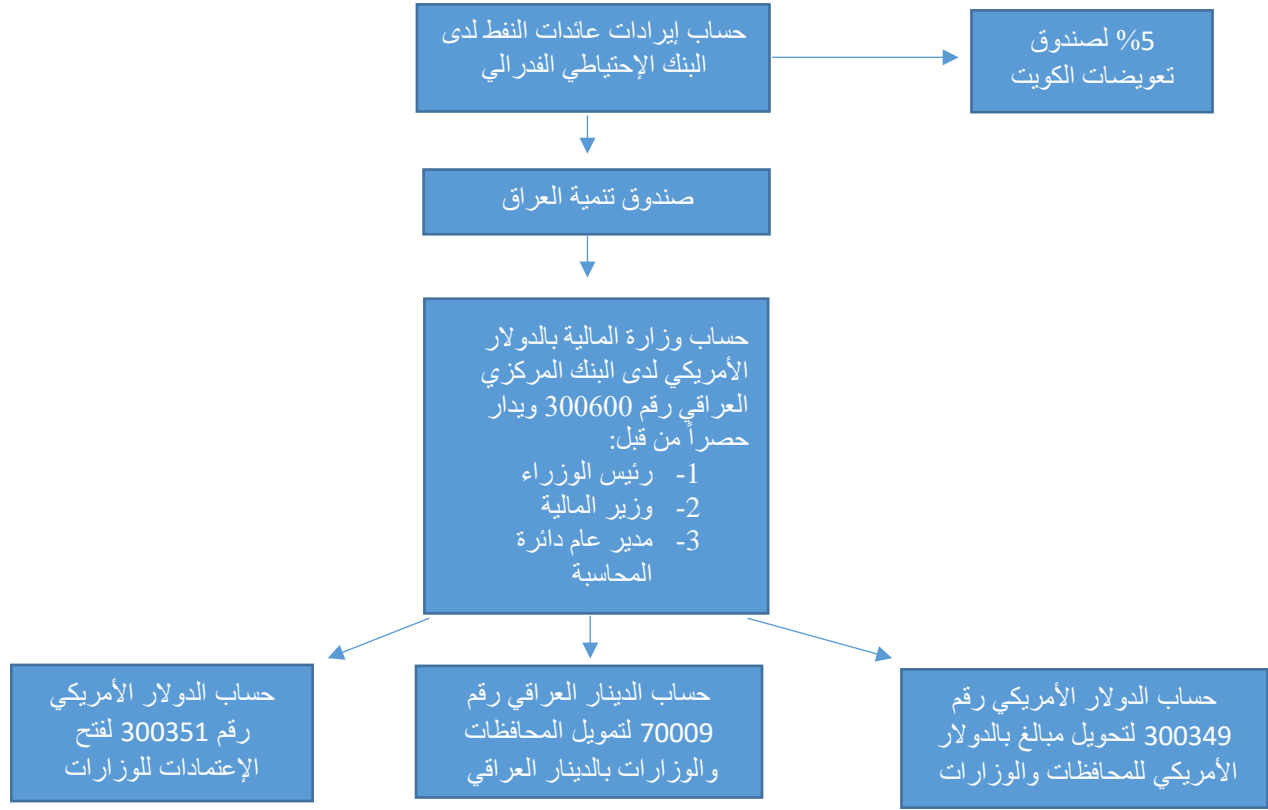
#### القسم 5 إدارة العوائد النفطية

"1 كل العوائد الناتجة من بيع النفط أو ما ينشأ حالياً ومستقبلاً من النفط المستخرج والمتكون من أسهم ومكوس إنتاج الحكومة الاتحادية ومن المبالغ المدفوعة فيما يتعلق بحق الإستكشافات للمصادر النفطية وأية مبالغ تتأتى من إستثمار أموال في حساب عائدات النفط يكون للموازنة، ما عدا ما هو منصوص عليه في المادة 2 من هذا القسم أدناه أو من جهة أخرى ما هو مطلوب بموجب قرار المجلس الدولي الساري المفعول. والذي تودع عائدات تصدير النفط في حساب صندوق تنمية العراق أو الحساب الذي سيخلفه والذي سيشار إليه عموماً فيما يلي بحساب عائدات النفط والذي سيعكس وفقاً لتلك الإيرادات والتحويلات من وإلى الموازنة."

"2 وفقاً لقرار مجلس الأمن الدولي رقم 1483 (2003) والقرارات اللاحقة المتعلقة بمجلس الأمن الدولي في الأمم المتحدة. فإن 5% (أو أية نسبة أخرى قد تحدد من قبل مجلس الأمن أو بالمشاركة الدولية المعترف بها والحكومة الممثلة للعراق ومجلس الحكم في لجنة التعويضات في الأمم المتحدة ووفق القرار 1483) من عائدات تصدير النفط تحول الى صندوق التعويضات المنشأ بموجب قرار مجلس الأمن الدولي رقم 687 لسنة 1991 وقرارات مجلس الأمن الدولي اللاحقة ذات الصلة. وتودع ميزانية عوائد تصدير النفط في حساب عوائد النفط. والتحويلات الى صندوق التعويضات يجب أن تظهر في الموازنة."

<sup>79</sup> <http://www.mof.gov.iq/pages/ar/FinanceAdministrationLaw.aspx>

يبين الرسم البياني التالي توضيحاً عملياً لكيفية إيداع عائدات مبيعات تصدير النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في الحسابات التي تحتفظ بها الحكومة العراقية، والتي يتم توزيعها لاحقاً:



#### الرسم البياني 5-1: تدفقات عائدات قطاع النفط والغاز في العراق الإتحادي

يتم إيداع جميع عائدات صادرات العراق من النفط الخام والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي في حساب إيرادات عائدات النفط، وهو حساب للبنك المركزي العراقي لدى البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك. يتم إيداع 95% من هذه العائدات في حساب صندوق تنمية العراق لدى البنك الإحتياطي الفدرالي في نيويورك. أما فيما يخص الـ 5% المتبقية من عائدات صادرات النفط الخام فيتم إيداعها في صندوق التعويضات التابع للأمم المتحدة المنشأ بموجب قرار مجلس الأمن رقم 687 لعام 1991 والقرارات اللاحقة ذات الصلة، وفقاً لقرار مجلس الأمن رقم 1483 لعام 2003<sup>80</sup>. بعد ذلك يتم تحويل المبالغ المودعة في حساب صندوق تنمية العراق إلى حساب وزارة المالية لدى البنك المركزي العراقي، حيث يتم توزيع المبالغ منه وفقاً للمخصصات المحددة في الموازنة الإتحادية.

خلال عام 2017، لم يتم إجراء أي عمليات تحويل من قبل العراق إلى صندوق الأمم المتحدة للتعويضات. ويعزى ذلك إلى إعتقاد قرارات لجنة الأمم المتحدة للتعويضات رقم 272 (2014) و 273 (2015) و 274 (2016)، والتي بموجبها تم تأجيل إيداع ما يعادل "5% من عائدات مبيعات التصدير من النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي و5% من قيمة المدفوعات غير النقدية للنفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي والمقدمة لمزودي الخدمات" في صندوق التعويضات منذ 1 تشرين الأول/ أكتوبر 2014. وقد مُنح تأجيل هذه التحويلات من قبل حكومة الكويت بسبب الظروف الأمنية الصعبة في العراق<sup>81</sup>.

<sup>80</sup> <http://unscr.com/en/resolutions/doc/1483>

<sup>81</sup> <https://uncc.ch/sites/default/files/attachments/81%20close.pdf>

وينص القرار 274 على أن تستأنف حكومة العراق ودائعها بنسبة 5% من عائدات مبيعات التصدير من النفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي و5% من قيمة المدفوعات غير النقدية للنفط والمنتجات النفطية والغاز الطبيعي والمقدمة لمزودي الخدمات في صندوق التعويض إعتباراً من 1 كانون الثاني/يناير 2018<sup>82</sup>.

## 2- التعاون بين الحكومة الاتحادية وحكومة إقليم كردستان:

يقدر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة من إيرادات صادرات النفط من حكومة إقليم كردستان كما هو مذكور أدناه، حيث يتم بالمقابل، تخصيص 17% من إجمالي الإيرادات المدرجة في الموازنة الاتحادية للإقليم. في عام 2017، قدر قانون الموازنة الاتحادية مساهمة ثابتة قدرة 250,000 برميل يومياً من إنتاج حكومة إقليم كردستان، و300,000 برميل يومياً من إنتاج كركوك. ومع ذلك، في واقع الأمر، لم تقم حكومة إقليم كردستان بنقل المساهمة المدرجة في الموازنة لإيرادات صادرات النفط إلى الحكومة الاتحادية في عام 2017.

## تدقيق الموازنة الاتحادية

في القسم الحادي عشر (المادة 6) من قانون الإدارة المالية والدين العام رقم 95 لعام 2004 (المعدل)، يتطلب من وزير المالية إعداد، الحسابات الختامية السنوية ويقدمها الى ديوان الرقابة المالية الاتحادي في 15 نيسان/ إبريل من السنة التالية. وبدوره يقوم الديوان بإعداد تقرير رقابي بشأن الحسابات الختامية في 15 من شهر حزيران/ يونيو. ويقوم مجلس الوزراء بتقديم الحسابات الختامية وتقرير الرقابة الى جهة تتمتع بسلطة تشريعية وطنية في 30 حزيران/ يونيو. (على أرض الواقع، السلطة التشريعية الوطنية هي مجلس النواب).

وفقاً لديوان الرقابة المالية الاتحادي، لم يتم لغاية الآن تدقيق الحسابات الختامية للأعوام من 2014 ولغاية 2017. ويرجع ذلك إلى التأخر في تقديم الحسابات الختامية لعام 2014 بسبب عدم إصدار قانون موازنة لعام 2014 حتى تاريخه (كما في 18 تشرين الأول/ أكتوبر 2018)، على الرغم من صدور قوانين للموازنة للسنوات اللاحقة. تم تقديم الحسابات الختامية لعام 2014 ويجري تدقيقها من قبل ديوان الرقابة المالية الاتحادي. بالنسبة للسنوات اللاحقة، لم يتم تقديم الحسابات الختامية بعد من قبل وزارة المالية إلى ديوان الرقابة المالية الاتحادي، حيث لم يتم الإنتهاء من إعدادها كما في 18 تشرين الأول/ أكتوبر 2018. وبالتالي، فإن الحسابات الختامية للأعوام 2014 ولغاية 2017 لم تتم الموافقة عليها من قبل مجلس النواب. تكمن أهمية إصدار الحسابات الختامية لكونها تمثل عرض للتنفيذ الفعلي لقانون الموازنة الاتحادية وبالتالي معرفة كيف تصرفت إدارات الدولة بالأموال المخصصة والممولة من قبل وزارة المالية.

## تدقيق حساب صندوق تنمية العراق

وفقاً للمادة 12 من قرار مجلس الأمن، يجب تدقيق حساب صندوق تنمية العراق بواسطة محاسبين قانونيين مستقلين يوافق عليهم المجلس الدولي للمشورة والمراقبة لصندوق تنمية العراق. لم يتم حتى الآن نشر تقرير التدقيق الخارجي لحساب صندوق تنمية العراق لعام 2017 ولذلك لم يتم عرض قائمة عائدات مبيعات تصدير النفط لعام 2017 حسب صندوق تنمية العراق في هذا التقرير.

## 5.2. نظرة عامة على الموازنة الاتحادية لعام 2017

تمت الموافقة على قانون الموازنة العامة الاتحادية المعدلة لعام 2017 في سبتمبر/ أيلول 2017، ويتوقع إجمالي إيرادات قدره 82.070 تريليون دينار عراقي (حوالي 69.43 مليار دولار أمريكي). وقدرت الإيرادات من تصدير النفط الخام بمبلغ 71.833 تريليون دينار عراقي (حوالي 61 مليار دولار أمريكي) بمعدل تصدير تقديري قدره 3.750 مليون برميل يومياً ومتوسط سعر 44.40 دولاراً للبرميل. ويشمل هذا الرقم مساهمة تقديرية تبلغ 250,000 برميل في اليوم من النفط الخام المصدر الذي تنتجه حكومة إقليم كردستان و300,000 برميل في اليوم من النفط الخام المنتج عن طريق محافظة كركوك.

يوضح الجدول التالي أرقام الإيرادات والنفقات والتمويل الخاصة بالموازنة الاتحادية لعام 2017. إيرادات الموازنة النفطية البالغة 71.833 تريليون دينار عراقي تمثل 87.5% من إجمالي إيرادات الموازنة. وبلغت الإيرادات غير النفطية 10.237 تريليون دينار عراقي تشكل ما نسبته 12.5% من إجمالي الإيرادات وبنسبة. تتكون هذه الإيرادات من:

- إيرادات الرسوم والضرائب وبلغت 5954 مليار دينار عراقي .
- إيرادات حصة الخزينة من أرباح الشركات والمؤسسات العائدة للدولة وبلغت 887 مليار دينار عراقي.
- إيرادات المصادر الأخرى 3395 مليار دينار عراقي.

<sup>82</sup> <https://uncc.ch/sites/default/files/attachments/UNCC%20Decision%20275.pdf>

بلغ إجمالي نفقات الموازنة لعام 2017 مبلغ 107.090 تريليون دينار، بنسبة 73.4% من إجمالي النفقات المخصصة للنفقات الجارية، و26.6% تم تخصيصها للنفقات الرأسمالية.

(الجدول 5-1: إيرادات ومصاريف الموازنة الاتحادية لعام 2017)

المبلغ (ألف دينار عراقي)	تقديرات الموازنة
<b>82,069,669,668</b>	<b>إجمالي الإيرادات</b>
71,833,095,000	الإيرادات النفطية
10,236,574,668	الإيرادات غير النفطية
<b>107,089,521,545</b>	<b>اجمالي النفقات</b>
78,557,835,046	النفقات الجارية
28,531,686,499	النفقات الإستثمارية
<b>25,019,851,877</b>	<b>إجمالي العجز المخطط</b>
<b>تمويل الفجوة المالية (العجز)</b>	
641,607,059	أرصدة حسابات الوزارات والجهات غير المرتبطة بوزارة لدى المصارف الحكومية
1,000,000,000	الرصيد المدور في حساب وزارة المالية
3,001,673,274	سندات وطنية للجمهور
5,500,000,000	سندات وحوالات الخزينة الى المصارف الحكومية وتخصم لدى البنك المركزي العراقي
1,182,000,000	قرض البنك الدولي لدعم الموازنة
2,009,400,000	قرض صندوق النقد الدولي لدعم الموازنة
323,000,000	قرض الوكالة اليابانية للتعاون الدولي JICA لدعم الموازنة
413,700,000	قروض ضمان دول بريطانيا، كندا عن طريق البنك الدولي
2,364,000,000	إصدار سندات خارجية
118,200,000	قروض الإتحاد الأوروبي
3,430,809,704	إصدارات حوالات خزينة وقروض من المصارف التجارية
<b>تمويل الفجوة المالية (العجز)</b>	
59,100,000	قرض JBIC
242,310,000	قرض البنك الدولي / مشاريع
1,043,706,000	القرض الأمريكي لغرض التسليح
390,060,000	القرض البريطاني (قرض الصادرات)
984,606,000	القرض الصيني
224,580,000	القرض الألماني (KFW)
177,300,000	القرض السويدي
59,100,000	قرض البنك الإسلامي للتنمية
158,388,000	القرض الإيطالي
449,301,840	قرض الوكالة اليابانية JICA / مشاريع
165,480,000	القرض الألماني مشاريع سيمنس
549,630,000	قروض مشاريع الصيانة لوزارة الكهرباء من مؤسسة ضمان الصادرات
531,900,000	قرض الوكالة الفرنسية للتنمية

المصدر: قانون الموازنة الاتحادية 2017

## تحليل نفقات الموازنة الرأسمالية:

تنقسم النفقات الرأسمالية إلى ثلاث فئات، على النحو التالي :

أ. **نفقات مشاريع الإستثمار:** تمثل المبالغ المخصصة لمشاريع البنية التحتية المالية وغيرها من المشاريع، التي يتم تحويلها إلى مختلف الوزارات التي تنفذ مثل هذه المشاريع من خلال مقاولين من أطراف ثالثة.

ب. **نفقات برنامج تطوير المحافظة:** تمثل المبالغ المخصصة للمحافظات في إطار برنامج الحكومة للتنمية (بما في ذلك محافظات إقليم كردستان)، والتي يتم توزيعها وفقاً لتقدير سكان كل محافظة. الحكومة المحلية لكل محافظة مسؤولة عن تنفيذ مشاريع التطوير هذه.

ج. **مخصصات البترودولار:** تمثل المبالغ المخصصة للمحافظات المنتجة للنفط، حيث تحصل كل محافظة منتجة للنفط على علاوة لكل برميل من النفط الخام المنتج أو المكرر، والغاز الطبيعي المنتج ضمن حدودها.

كما يناقش الجزء التالي من هذا التقرير (الجزء 5.3) عمليات التحويلات المحلية (برنامج تطوير المحافظة ومخصصات البترودولار). يوضح الجدول التالي تفصيلاً للنفقات الرأسمالية، والذي يتضمن مخصصات في الموازنة للمحافظات للسنة المالية 2017:

### (الجدول 2-5: نفقات الموازنة الرأسمالية لعام 2017)

النوع	المبلغ (مليار دينار عراقي)	نسبة التكاليف الرأسمالية
نفقات مشاريع الإستثمار	27,405	96.05%
نفقات برنامج تنمية المحافظات والأقاليم	1,005	3.52%
مخصصات البترودولار	122	0.43%
<b>المجموع</b>	<b>28,532</b>	

المصدر: قانون الموازنة الاتحادية 2017

### تحليل نفقات الموازنة الجارية (النفقات التشغيلية):

يعرض الجدول التالي تفاصيل عن النفقات الجارية المدرجة في الموازنة لعام 2017، على النحو التالي:

(الجدول 3-5: نفقات الموازنة الجارية لعام 2017)

النوع	المبلغ (مليار دينار عراقي)	النسبة من التكاليف الحالية
رواتب للعاملين في البلد بما في ذلك قوات الأمن	37,523	47.8%
نفقات الرعاية الاجتماعية	19,777	25.2%
النفقات السلعية	6,140	7.8%
النفقات الخدمية	1,558	2.0%
نفقات الصيانة	946	1.2%
نفقات السلع الرأسمالية	672	0.9%
المنح	1,633	2.1%
المساهمات	426	0.5%
المساهمات الخارجية والمساعدات	9,012	11.4%
برامج خاصة	871	1.1%
<b>المجموع</b>	<b>78,558</b>	

المصدر: قانون الموازنة الاتحادية 2017

### 5.3. التحويلات المحلية

ووفقاً لوزارة المالية، لا يوجد سوى نوعين من التحويلات المحلية، حيث تأتي حصة كل محافظة من الموازنة الاتحادية على شريحتين: تخصيصات البترودولار وحصة المحافظة في برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات.

#### 5.3.1. مخصصات وتحويلات البترودولار

وفيما يلي وصف للمنهجية التي تطبقها وزارة المالية لحساب مخصصات البترودولار (كما هو مقدم من وزارة المالية):

- يتم احتساب مخصصات البترودولار على أنه تعتمد نسبة 5% من إيرادات النفط الخام المنتج في المحافظة و 5% من إيرادات النفط المكرر في مصافي المحافظة و 5% من إيرادات الغاز الطبيعي المنتج في المحافظة. بموجب القانون، تخير المحافظة في اختيار أحد الإيرادات المنتجة أعلاه.
- يتم عرض الكميات المنتجة من النفط الخام والنفط المكرر والغاز الطبيعي حسب المحافظات للسنة المعنية على وزارة النفط – الدائرة الفنية حيث يتم تأييدها من قبل شركات النفط الوطنية ذات العلاقة.
- يتم إرسال هذه الكميات الى الدوائر الرقابية في المحافظات المنتجة لغرض التدقيق والمطابقة. في حالة وجود فروقات تتم مخاطبة وزارة النفط لبيان أسباب هذه الفروقات والوصول الى الكميات النهائية المتفق عليها لتعرض النتائج النهائية على اللجنة المشكلة بموجب الأمر الديواني المرقم (9048) بتاريخ 19 تموز/ يوليو 2019 لغرض المصادقة على الإحتساب.
- يتم إبلاغ وزارة المالية ووزارة النفط ووزارة التخطيط بنتائج الإحتساب ويتم تزويد تلك الجهات بكشوفات مبيناً فيها الكميات المباعة من النفط الخام أو النفط المكرر أو الغاز المنتج وعلى مستوى كل محافظة منتجة وحسب إختيارها لنوع الإيراد.

يعرض الجدول التالي مخصصات البترودولار حسب الموازنة الاتحادية (عند إقرارها) والمزودة من قبل وزارة التخطيط، علماً أن وزارة المالية لم تقم بأي تحويلات فعلية من المبالغ المخصصة للمحافظات والأقاليم خلال عام 2017: (الجدول 4-5: مخصصات البترودولار حسب الموازنة الاتحادية (عند إقرارها) لعام 2017)

المحافظة	المبلغ (مليار دينار عراقي)	ما يعادله بالدولار الأمريكي
المثنى	1,962.519	1,660,338
بابل	2,661.698	2,251,860
واسط	27,123.865	22,947,432
كربلاء	-	-
ديالى	-	-
النجف	2,286.194	1,934,174
الديوانية	2,648.969	2,241,091
بغداد	13,036.642	11,029,308
ميسان	24,824.485	21,002,102
البصرة	297,845.950	251,984,729
ذي قار	16,300.686	13,790,766
نينوى	4,194.618	3,548,746
كركوك	70,998.017	60,066,004
صلاح الدين	35,893.604	30,366,839
الأنبار	222.753	188,454
دهوك	-	-
السليمانية	-	-
أربيل	-	-
<b>المجموع</b>	<b>500,000.000</b>	<b>423,011,843</b>

المصدر: وزارة التخطيط

وفقاً لدائرة المحاسبة في وزارة المالية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات البترودولار بشكل عام إلى ما يلي:

- أ. عدم تزويد وزارة المالية بكتاب من وزارة التخطيط لإطلاق الصرف
- ب. عدم المطالبة بالمبالغ المخصصة من قبل المحافظات المعنية

### 5.3.2. مخصصات وتحويلات تنمية الأقاليم والمحافظات

إنّ الغرض من برنامج تنمية الأقاليم والمحافظات تمويل مشاريع إعادة الإعمار في جميع المحافظات في العراق، بما في ذلك المحافظات الموجودة داخل إقليم كردستان. يحدد قانون الموازنة الاتحادية مبلغاً لبرنامج تنمية الأقاليم والمحافظات، والذي يتم توزيعه على المحافظات وفقاً لتقدير عدد سكان كل محافظة.

كما هو منصوص عليه في قانون الموازنة الاتحادية لعام 2017، يجب على كل محافظ تقديم خطة إعمار المحافظة والأقضية والنواحي التابعة لها إلى وزارة التخطيط بحيث تكون هذه الخطة مصادق عليها من قبل مجلس المحافظة. تقوم وزارة التخطيط بدراسة الخطة والمصادقة عليها بحيث تراعى المناطق الأكثر تضرراً داخل المحافظة. بعد الموافقة على الخطة من قبل وزارة التخطيط يتم توزيع تخصيصات المحافظة على الأقضية والنواحي المرتبطة بها حسب النسب السكانية بعد إستبعاد المبالغ الخاصة بالمشاريع الإستراتيجية التي تستفيد منها أكثر من ناحية أو قضاء على ألا تزيد كلفة المشاريع الإستراتيجية على 20% من تخصيصات المحافظة. وفقاً لوزارة المالية، لم يتم تخصيص أية مبالغ لمحافظات حكومة إقليم كردستان خلال الأعوام 2016 و2017، حيث لم تقدم محافظات حكومة إقليم كردستان أي خطط إلى وزارة التخطيط.

ووفقاً لدائرة البرامج الإستثمارية الحكومية في وزارة التخطيط، فإن آلية إحتساب مخصصات تنمية الأقاليم والمحافظات هي كالتالي:

1. يتم إعتداد الرقم المخصص في قانون الموازنة

2. يتم إستخراج الأهمية النسبية لكل محافظة من خلال المعادلة أدناه:

$$\text{الأهمية النسبية لكل محافظة} = \frac{\text{عدد سكان المحافظة لسنة التوزيع} \times 100}{\text{عدد سكان العراق لسنة التوزيع}}$$

عدد سكان العراق لسنة التوزيع

3. ثم يتم تطبيق المعادلة التالية لإحتساب تنمية الاقاليم لكل محافظة وفقاً للمعادلة أدناه:

$$\text{تنمية الاقاليم للمحافظة} = \frac{\text{المبلغ الكلي المخصص في الموازنة} \times \text{الأهمية النسبية لكل محافظة}}{\text{عدد سكان العراق لسنة التوزيع}}$$

يعرض الجدول التالي مخصصات تنمية الأقاليم التي جرى إحتسابها من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجراؤها والإختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لتنمية الأقاليم لعام 2017:

(الجدول 5-5: مخصصات تنمية الأقاليم المحتسبة من قبل وزارة المالية والتحويلات الفعلية التي تم إجراؤها والإختلافات بين المبالغ المخصصة والمحولة لتنمية الأقاليم لعام 2017)

المحافظة	تخصيص تنمية الأقاليم والمحافظات (دينار عراقي)	تخصيص تنمية الأقاليم والمحافظات (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	المبلغ الفعلي المحول (دينار عراقي)	المبلغ الفعلي المحول (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)	المبالغ المخصصة ولكن لم يتم تحويلها (ما يعادلها بالدولار الأمريكي)
البصرة	41,993,637,935	35,527,612	20,665,000,000	17,483,080	18,044,532
المثنى	14,358,685,579	12,147,788	-	-	12,147,788
كربلاء	58,731,370,118	49,688,130	6,400,000,000	5,414,552	44,273,578
النجف	41,994,120,000	35,528,020	1,110,000,000	939,086	34,588,934
صلاح الدين	54,444,220,068	46,061,100	22,467,000,000	19,007,614	27,053,486
نينوى	35,599,037,400	30,117,629	35,599,037,400	30,117,629	-
ذي قار	20,270,314,350	17,149,166	12,837,500,000	10,860,829	6,288,337
الديوانية	12,675,000,000	10,723,350	6,595,000,000	5,579,526	5,143,824
بابل	94,062,910,283	79,579,450	3,590,754,000	3,037,863	76,541,587
واسط	85,562,979,357	72,388,307	14,496,726,930	12,264,574	60,123,733
الأنبار	21,390,358,474	18,096,750	19,389,646,900	16,404,101	1,692,649
ديالى	34,854,714,690	29,487,914	5,539,735,126	4,686,747	24,801,167
بغداد	107,822,692,567	91,220,552	76,315,022,090	64,564,316	26,656,236
ميسان	122,406,188,000	103,558,535	2,111,100,000	1,786,041	101,772,494
كركوك	13,422,408,376	11,355,675	13,422,408,376	11,355,675	-
<b>المجموع</b>	<b>759,588,637,197</b>	<b>642,629,978</b>	<b>240,538,930,822</b>	<b>203,501,633</b>	<b>439,128,345</b>

المصدر: وزارة المالية

وفقاً لدائرة المحاسبة في وزارة المالية، يعود الفرق بين المبالغ المخصصة والمدفوعة من مخصصات تنمية الأقاليم والمحافظات إلى ما يلي:

- عدم المطالبة بالمبالغ المخصصة من قبل المحافظات المعنية
- عدم تزويد وزارة المالية بكتاب من وزارة التخطيط لإطلاق الصرف



## 5.4. الإصلاحات المالية الحالية والمستمرة

تم الحصول على المعلومات التالية من موقع الموازنة المفتوحة التابعة لوزارة المالية:

### موقع الموازنة المفتوحة

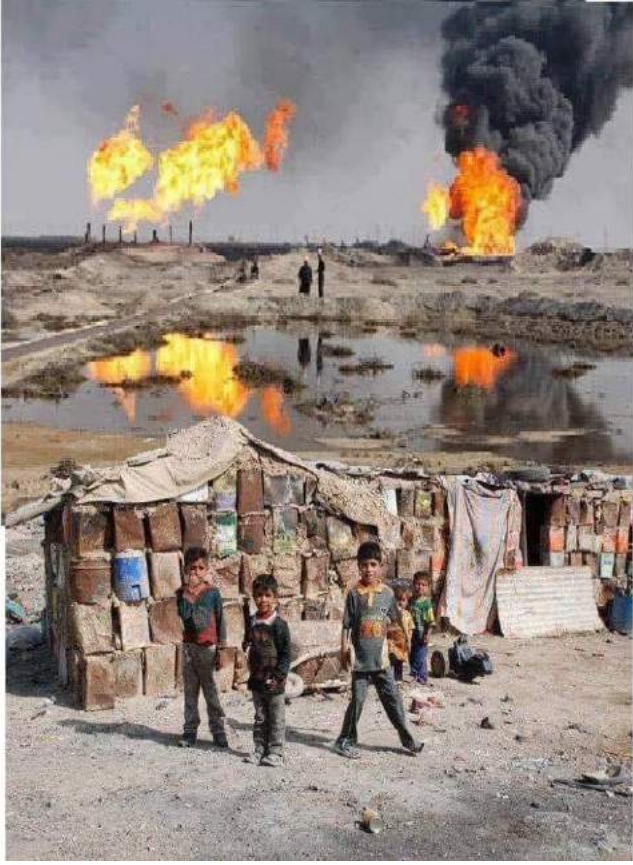
قامت وزارة المالية بالتعاون مع البنك الدولي بإنشاء بوابة الموازنة المفتوحة بهدف تسهيل وصول المواطنين إلى المعلومات المتعلقة بالموازنة الاتحادية، وكذلك تعزيز السياسة الحكومية في محاولتها لدعم الشفافية والحوكمة المفتوحة. بالإضافة إلى وجود تأثير مباشر على مكافحة الفساد، من المتوقع أن تسهم البوابة في تحسين الأداء المالي للحكومة. توفر البيانات الموجودة حالياً على البوابة عرضاً مفصلاً للموارد العامة والنفقات الحكومية وحسابات الخزينة العامة للسنوات من 2015 إلى 2017، مما يسمح لمستخدم البوابة المفتوحة بالموازنة بالوصول إلى البيانات المالية التفصيلية عن الإيرادات والنفقات والدين العام لجمهورية العراق<sup>83</sup>.

### مستندات الموازنة المفتوحة والتي تشمل:

- بيان ما قبل الموازنة: العائدات الكلية المتوقعة، مستويات الإنفاق والديون وتخصيصات القطاعات.
- مقترح الموازنة المقدم من السلطة التنفيذية: خطط الحكومة التفصيلية فيما يتعلق بأولويات السياسة التنظيمية والتخصيصات الخاصة بكل وزارة ودائرة لسنة الموازنة القادم.
- الموازنة التي تم إقرارها: الوثائق القانونية التي تخول السلطة التنفيذية لتنفيذ الإجراءات التنظيمية التي تشتمل عليها الموازنة.
- تقارير خلال السنة: المعلومات الخاصة بالعوائد التي تم تحصيلها، النفقات الفعلية التي تمت والديون التي تحققت خلال فترة زمنية محددة.
- مراجعة منتصف العام: البيانات الخاصة بالموازنة الفعلية للأشهر الستة الأولى من العام (العوائد، النفقات، الديون) لتقييم الإفتراضات الإقتصادية التي تمت صياغة الموازنة بالإستناد إليها وتعديل أرقام الموازنة وفقاً لذلك فيما يتصل بالأشهر الستة المتبقية.
- تقرير نهاية العام: وضع الحسابات الحكومية في نهاية السنة المالية والتي تشتمل، وعلى نحو مثالي، على تقييم للتقدم الحاصل نحو بلوغ الأهداف التي وردت في الموازنة التي تم إقرارها.
- تقرير التدقيق: تقييم ديوان الرقابة المالية الإتحادي لأداء الحكومة المالي في سنة الموازنة السابقة.
- موازنة المواطنين: وهي نسخة مبسطة من وثيقة الموازنة تستخدم لغة مبسطة ومفهومة من أجل تسهيل إستيعاب المواطنين لخطط واعمال الحكومة ومشاركتهم فيها خلال السنة المالية القادمة.

<sup>83</sup> <http://www.mof.gov.iq/obs/en/Pages/about.aspx>

## 6. النفقات الإجتماعية والإقتصادية



النفقات الإجتماعية هي مساهمات تقدمها شركات النفط العالمية العاملة في الصناعات الإستخراجية إلى الجمهور، تحديداً في المناطق المحيطة بحقول النفط، والتي تتأثر سلباً بأنشطة القطاع الإستخراجي. وتقدم هذه المساهمات بهدف تحسين مستوى المعيشة والرفاهية الإقتصادية والإجتماعية للمناطق المتأثرة. وهناك نوعان من النفقات الإجتماعية في العراق:

- المساهمات الإجتماعية المقررة من خلال تشريعات أو عقود مع الحكومة – النفقات الإجتماعية الإلزامية (ترد تفاصيل النفقات الإجتماعية الإلزامية في الجزء 6.1 أدناه).
- المساهمات الإجتماعية المقدمة وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية – النفقات الإجتماعية الطوعية (ترد تفاصيل النفقات الإجتماعية الطوعية في الجزء 6.2 أدناه).

### 6.1 النفقات الإجتماعية الإلزامية

هناك نوعان من النفقات الإجتماعية الإلزامية في العراق، وهما ما يلي:

- i. النفقات الإجتماعية المقدمة من قبل شركات النفط العالمية والمقررة من قبل لجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء:

وفقاً للجنة الطاقة التابعة لمجلس الوزراء بالقرار رقم 139 بتاريخ 23 كانون الأول/ ديسمبر 2013، فإن شركات النفط العالمية العاملة في الحقول العراقية ملزمة بدفع مبلغ سنوي يصل إلى 5000ر000

دولار أمريكي عن كل عقد خدمة، كمنفعة إجتماعية للمناطق المحيطة بالحقول والرقع الإستكشافية التي تعمل فيها. ووفقاً للقرار، تسجل هذه النفقات تحت بند تكاليف النفط القابلة للإسترداد، وبالتالي يتم تسديدها إلى المقاول. يتم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية التي تتحملها شركات النفط العالمية بالتنسيق المباشر مع المحافظات المحلية وشركات النفط الوطنية.

قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الإجتماعية الإلزامية التي قامت بها شركات النفط العالمية خلال عام 2017 غير مهمة نسبياً، مقارنةً بإجمالي إيرادات قطاع الإستخراج (المدفوعات تمثل أقل من 1% من إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي). ولذلك، فإن هذه المدفوعات لم تدرج ضمن نطاق المطابقة. ولأغراض هذا التقرير، تم طلب مبالغ النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود الخدمات التقنية (وتحديداً مشغلي الحقول). إلا أنه في الحالات التي لم تقم فيها الشركات العالمية بتزويدنا بتفاصيل النفقات الإجتماعية التي أنفقت خلال عام 2017؛ تم عرض المعلومات التي قدمتها الشركة حاملة الترخيص (شركات النفط الوطنية) نيابةً عن شركات النفط العالمية. وقدمت هذه المعلومات من قبل شركات النفط الوطنية إستناداً إلى تقارير النفقات الإجتماعية المقدمة لها عن طريق شركات النفط العالمية. ويمثل الجدول التالي النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة لجميع التراخيص النشطة خلال عام 2017 (جولات تراخيص الحقول من الأولى إلى الرابعة):

(الجدول 6-1: نفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة لجميع التراخيص النشطة خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	النفقات الإجتماعية الإلزامية	المشغل	الحقل/ الرقعة الإستكشافية
-	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية. وبناءً على المعلومات المقدمة تبين عدم وجود دفعات نفقات إجتماعية خلال عام 2017 لذلك الحقل.	سينوك	حقول ميسان (أبو غرب، بزركان، الفكة)
2,024,865	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.	بتروتشائنا إنترناشيونال العراق	الحلفاية
-	بموجب الكتاب المقدم من شركة نفط الشمال (حامل الترخيص لحقلي النجمة والقيارة)، فإن الحقلين لم يعملوا خلال العامين 2016 و2017، وتابعا العمل في شباط 2018.	سونانغول	القيارة
-	وفقاً لشركة نفط الوسط (حامل الترخيص لحقل الأهدب)، لم يتم دفع أي نفقات إجتماعية إلزامية من قبل مشغل حقل الأهدب في 2017 بسبب التأخر في الإعلان عن المشاريع الإجتماعية.	سونانغول	النجمة
-	وفقاً لشركة نفط الوسط (حامل الترخيص لحقل الأهدب)، لم يتم دفع أي نفقات إجتماعية إلزامية من قبل مشغل حقل الأهدب في 2017 بسبب التأخر في الإعلان عن المشاريع الإجتماعية.	شركة نفط الواحة المحدودة	الأهدب
1,730,758.83	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.	إيني B.V.	الزبير
111,846	تم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركة نفط الوسط (حامل الترخيص في حقل بدره)، نيابة عن مشغل الحقل. لم نتلق المعلومات مباشرةً من المشغل فيما يتعلق بالنفقات الإجتماعية الإلزامية، وبالتالي، تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من شركة نفط الوسط.	غازيروم نفط بدره	بدره
16,800	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.	بتروناس العراق	الغراف
56,339	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية	كوغاز عكاس	عكاس
-	وفقاً لشركة نفط الوسط (حامل الترخيص لحقل المنصورية)، لم يتم القيام بأية نفقات إجتماعية إلزامية من قبل مشغل حقل المنصورية بسبب تعليق العمليات في الحقول خلال عام 2017 بسبب الوضع الأمني في العراق.	تياو	المنصورية
-	أعلنت شركة باكستان بترولوم المحدودة، وهي مشغل الرقعة الإستكشافية 8، أنه جرى تخصيص مبلغ 885,699 دولاراً للنفقات الإجتماعية الإلزامية خلال عام 2017، ولكن لم يتم دفع أية مبالغ خلال العام.	باكستان بترولوم المحدودة	الرقعة الإستكشافية 8
3,158,850	قام مشغل الحقل بتقديم معلومات النفقات الإجتماعية الإلزامية.	بريتيش بترولوم	الرميلة

المبلغ (دولار أمريكي)	النفقات الإجتماعية الإلزامية	المشغل	الحقل / الرقع الإستكشافية
2,556,571 <sup>84</sup>	تم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركة نفط البصرة (حامل ترخيص المرحلة الأولى من غرب القرنة)، نيابة عن المشغل. لم نتلقى المعلومات مباشرة من إكسون موبيل، وبالتالي، تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من شركة نفط البصرة.	إكسون موبيل	غرب القرنة (المرحلة 1)
-	وفقاً لكتاب شركة نفط البصرة (حامل الترخيص لغرب القرنة - المرحلة الثانية)، المؤرخ 22 أيار/ مايو 2018، والمرسل إلى وزارة النفط - دائرة الرقابة الداخلية، فإن مشغل حقل غرب القرنة - المرحلة الثانية (شركة لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة) لم تنفق أية مبالغ عن النفقات الإجتماعية الإلزامية (كما في تاريخ هذا الكتاب).	لوك أويل الشرق الأوسط	غرب القرنة (المرحلة 2)
92,888	تم تقديم النفقات الإجتماعية الإلزامية من قبل شركة نفط البصرة (حامل الترخيص لحقل مجنون)، نيابة عن المشغل (شل). حيث أننا لم نتلقى المعلومات مباشرة من شركة شل، وبالتالي، تم الإعتماد على المعلومات المقدمة من قبل شركة نفط البصرة.	شل	مجنون
-	وفقاً لشركة نفط البصرة (حامل الترخيص لحقل السببية الغازي)، فقد حصلت شركة الكويت للطاقة على موافقة وزارة النفط بتأجيل القيام بأي نفقات إجتماعية إلى حين تحقيق الإنتاج التجاري الأولي من الحقل.	شركة الكويت للطاقة	السببية
-	أعلن المشغل أنه لم يتم صرف أية نفقات إجتماعية إلزامية خلال عام 2017.	لوك أويل أوفرسيز لإستكشاف العراق	الرقعة الإستكشافية 10
-	أعلن المشغل أنه لم يتم صرف أية نفقات إجتماعية إلزامية خلال عام 2017.	شركة الكويت للطاقة	الرقعة الإستكشافية 9
-	لم يتم تقديم معلومات النفقات الإجتماعية من قبل شركات النفط العالمية أو حامل الترخيص. (الرقعة 12 لا تزال في مرحلة الإستكشاف، والنفقات الإجتماعية الإلزامية لن تكون مستحقة).	باشنفت	الرقعة الإستكشافية 12
9,748,917.83	المجموع		
66,667,431,222	إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي في العراق خلال عام 2017 <sup>85</sup>		
0.015%	الأهمية النسبية		

تمثل الجداول التالية النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من شركات النفط العالمية / شركات النفط الوطنية للعام 2017:

(الجدول 2-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل إيني B.V. خلال عام 2017)

<sup>84</sup> يمثل المبلغ المبين في الجدول قيمة المنافع الاجتماعية المخصصة لعام 2017، ولكن المبلغ المدفوع فعلياً من قبل إكسون موبيل خلال عام 2017 هو 409,990 دولار أمريكي

<sup>85</sup> تم استخدام إجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي في العراق خلال عام 2017 وفقاً لدراسة النطاق المعدة من قبل مجلس أصحاب المصلحة وتشمل إيرادات حكومة إقليم كردستان.

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
292,070	نقدي	طبيبات الصفاء للمقاولات	-	توريد المواد الخام لمصانع الإسفلت والخرسانة للبلدية	إيني B.V.	الزير
34,406		طبيبات الصفاء للمقاولات	-	بناء قاعتين دراسيتين لمدرسة النبا الثانوية		
15,525		طبيبات الصفاء للمقاولات	-	توريد وانشاء سور BRC وبوابات لملاعب كرة القدم في أم قصر		
111,461		المراحب العامة	-	رصيف لشارع حيفا من نقطة تقاطع مدارس النشء الجديد وشارع القاعدة البحرية		
166,901		المراحب العامة	-	إكمال الرصيف للطريق الذي يوصل بين شارع حيفا وشارع القدس		
142,769		طبيبات الصفاء للمقاولات	-	بناء نظام شبكة المياه في الهدامة		
61,008		طبيبات الصفاء للمقاولات	-	توريد مواد لمكتب الزير للصرف الصحي		
170,137		المراحب العامة	-	إعادة تأهيل طريق حضاري يربط شارع حيفا بالحي الصناعي في أم قصر		
91,815		المراحب العامة	-	رصيف لشارع حيفا من نقطة تقاطع مدارس النشء الجديد وشارع القاعدة البحرية		
103,950		المراحب العامة	-	إنارة شارع حيفا		
540,717		الصريفي	-	إكمال الرصيف للطريق الذي يوصل بين مدينة الزير وبلدة الشعبية		
<b>1,730,759</b>						

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة إيني B.V.

**(الجدول 6-3: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل إكسون موبيل خلال عام 2017)**

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
124,692	عيني	-أنتميا للبناء والمقاولات	-	إعادة ترميم مدرسة	إكسون موبيل	غرب القرنة - المرحلة 1
285,298		شركة أروك العالمية للتجارة العامة	-	إعادة ترميم مدرسة		
<b>409,990</b>						<b>المجموع</b>

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط البصرة

(الجدول 4-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل بريتيش بتروليوم خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
54,663		-	الخور/مجتمعات الرميلة الشمالية، لجنة المجتمع في الرميلة، أصحاب المصلحة في الحكومة الخارجيين	ورش عمل اللجان المجتمعية، وإجتماعات أصحاب المصلحة مع المجتمعات، وافتتاح المشروع، والإتصالات		
578,494		-	مجتمع الخور، دائرة التربية بالبصرة، دائرة الصحة بالبصرة	كرمة علي-برنامج التدريب المهني للشباب العاطلين عن العمل الذي يدير مركز تدريب نسائي		
25,000		-	هيئة تشغيل الرميلة	خط الأساس المجتمعي للدراسات الجوية-كرمة علي والرميلة الشمالية		
151,443		-	مجتمع الخور، دائرة الصحة بالبصرة	تحسين مشروع خدمات الرعاية الصحية المجتمعية في التوعية والتعليم في كرمة علي		
70,190		-	مجتمع الخور، دائرة الصحة بالبصرة، دائرة المياه بالبصرة	مشروع إنشاء مياه لتوفير المياه الصالحة للشرب ل 7000 شخص في الخور إلى جانب برنامج التثقيف في مجال الحفاظ على المياه وصحة المياه		
174,090	نقدي	-	مجتمع الرميلة الشمالية، دائرة الصحة بالبصرة	توفير خدمات الرعاية الصحية في الرميلة الشمالية-العيادة الصحية المتنقلة وخدمات التوعية	بريتيش بتروليوم	الرميلة
365,117		-	الخور/مجتمعات الرميلة الشمالية- المجلس المحلي كرمة علي، شركة نفط البصرة	بناء 4 مرافق رياضية في كرمة علي والرميلة الشمالية مع أنشطة الدعم		
207,750		-	مجتمع الرميلة الشمالية، شركة نفط البصرة	بناء الحدائق الترفيهية في الرميلة الشمالية		
15,360		-	مجتمع الخور، دائرة التعليم بالبصرة	توسيع روضة في كرامة علي		
248,463		-	هيئة تشغيل الرميلة	دراسات جدوى وهندسة وتصميم ل 11 مشروع-الزبير، أبو صخير، الخور، قرية BOC وقرية القطار		
180,300		-	مجتمع الرميلة الشمالية، شركة نفط البصرة	تطوير المياه قرية BOC		
171,030		-	مجتمع الرميلة الشمالية، شركة نفط البصرة	تطوير المياه قرية القطار		

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
130,510	نقدي	-	مجتمع الرميطة الشمالية، شركة نفط البصرة	تطوير كهرباء قرية القطار	بريتيش بترولوم	الرميطة
125,245		-	مجتمع الرميطة الشمالية، شركة نفط البصرة	مساحات خضراء لقرية BOC		
566,810		-	مجتمع الخور، المجلس المحلي كرمة على	بناء الطرق في الخور		
-		-	مجتمع الخور، المجلس المحلي كرمة على	إنارة الشوارع في الخور		
94,385		-	مجتمع الزبير، المجلس المحلي الزبير	إنارة الشوارع في الزبير		
-		-	مجتمع الخور، المجلس المحلي كرمة على	بناء الطرق في أبو صخير		
<b>3,158,850</b>					<b>المجموع</b>	

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل بريتيش بترولوم

**(الجدول 5-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل بتروشاينا إنترناشيونال العراق خلال عام 2017)**

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقي المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
835,000	-	-	المدرسة الابتدائية المجتمعية	بناء مدرستين بما في ذلك المبنى الرئيسي مع 6 صفوف و4 غرف إدارية، أثاث للإدارة والصفوف مع المرافق وتركيب أجهزة تكييف، وهناك أيضا ساحة لعب في كل مدرسة	بتروشاينا إنترناشيونال العراق	الحلفاية
725,725	-	-	سكان المجتمع في وحول المناطق النفطية	بناء مبنى عيادة يحتوي على غرف للفحص الطبي ومختبر، تم تزويد هذا المركز الصحي بالأجهزة الطبية وجميع الملحقات، نصب مولدتين قدرة 220 كيلو فولت		
464,140	-	-	سكان المجتمع في مدينة الكحلاء	بناء سقف لسوق الكحلاء بمساحة 2880 متر مربع ونظام إضاءة للسوق مع شبكة كهرباء للمحلات		
<b>2,024,865</b>					<b>المجموع</b>	

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل بتروشاينا إنترناشيونال العراق (Petrochina International FZE Iraq)

(الجدول 6-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل شل خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
92ر888	عيني	مؤسسة عمار الخيرية	-	-	شل	مجنون

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط البصرة

(الجدول 7-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل غازيروم نفط بكرة خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
111ر846	عيني	-	جامعة واسط - محافظة واسط	شراء باص تويوتا كوستر لصالح جامعة واسط وتوفير معدات لإصلاح الطرق	غازيروم نفط بكرة	بكرة

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط الوسط

(الجدول 8-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل بتروناس العراق خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
16ر800	نقدي	TOC كقائم بأعمال شركة GVTC	-	تكاليف التشغيل والصيانة	بتروناس العراق	الغراف

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل بتروناس العراق

(الجدول 9-6: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل كوغاز عكاس خلال عام 2017)

المبلغ (دولار أمريكي)	طريقة الدفع (نقدي/عيني)	متلقى المبالغ / المتعاقد	المستفيد	المشروع	مشغل الحقل	الحقل
16ر714	عيني	-	مدرسة مالك بن ربيع	تزويد مختبر بمعدات	كوغاز عكاس	عكاس
32ر620	عيني	-	مدرسة العنقاء المتوسطة ومدرسة الخير الابتدائية	بناء ملعب كرة قدم		
7ر005	عيني	-	قرية T1، حي القائم، محافظة الأنبار	حفر بئر ماء		
56ر339				المجموع		

ii. وفقاً للمادة 11 من قانون الشركات العامة رقم 22 لعام 1997 (المعدل)، يتعين على الشركات المملوكة للدولة ان تدفع 5% من صافي ربحها للمشاريع الإجتماعية. وتدفع هذه المبالغ مباشرة من قبل الشركات الوطنية، ويتم توزيعها على النحو التالي:

- 25% تدفع لصندوق التأمين الصحي.
- 20% تدفع لصندوق الضمان الإجتماعي.
- 20% لدعم بيت الضيافة في وزارة النفط (الذي يستخدم للسكن والضيافة اللازمة لمندوبي قطاع النفط والزوار الرسميين والوفود الأجنبية) ومركز النفط الثقافي (60%: 40%، على التوالي).
- 5% لدعم الأندية الرياضية في العراق.
- 15% لدعم مشاريع الإستثمار السكني في العراق.
- تخصيص 15% لمختلف المبادرات الإجتماعية (مثل تشييد المدارس ودور الحضانة ودعم مشاريع الخدمات الإجتماعية).



قرر مجلس أصحاب المصلحة ان قيمة النفقات الإجتماعية الإلزامية (المساهمات الإجتماعية) التي قدمتها الشركات الوطنية خلال عام 2017 غير مهمة نسبياً، مقارنة بإجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي، ولذلك فقد تقرر إستبعاد هذه المدفوعات من نطاق المطابقة.

النفقات الإجتماعية الإلزامية الوحيدة في قطاع التعدين هي المدفوعات التي تدفعها الشركات المملوكة للدولة والمسجلة لربح بنسبة 5%. وبما أنه لم يكن هناك أي شركات عامة مسجلة لربح في قطاع التعدين خلال عام 2017، فكان غير متوقع وجود أي دفعات خلال ذلك العام.

يمثل الجدول التالي المبالغ المقدمة من قبل الشركات الإستخراجية المملوكة للدولة للعام 2017:

**(الجدول 6-10: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل الشركات الإستخراجية المملوكة للدولة خلال عام 2017)**

ملاحظات	النفقات الإجتماعية (دينار عراقي)	شركة النفط الوطنية
لم تقم شركة نفط ميسان بدفع أي نفقات إجتماعية لأن حساباتها الختامية لم يوافق عليها ديوان الرقابة المالية الإتحادي عن عام 2017	-	شركة نفط ميسان
-	31,211,160,649	شركة نفط البصرة
-	920,539,000	شركة نفط الوسط
-	5,078,280,695	شركة نفط الشمال

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركات النفط الوطنية ذات العلاقة

يبين الجدول التالي تفاصيل المبالغ التي دفعتها شركة نفط البصرة خلال عام 2017. تم الإفصاح عن هذه المدفوعات على أساس نقدي، وبالتالي لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2017:

**(الجدول 6-11: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل شركة نفط البصرة خلال عام 2017)**

المبلغ المدفوع (دينار عراقي)	الغرض من الدفعة
17,357,280,000	مصاريف حصة بغداد، كركوك، بيجي، البصرة، مركز البحث والتطوير النفطي
13,853,880,649	مساهمات متفرقة
<b>31,211,160,649</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط البصرة

يبين الجدول التالي تفاصيل المبالغ التي دفعتها شركة نفط الوسط خلال عام 2017. تم الإفصاح عن هذه المدفوعات على أساس نقدي، وبالتالي لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2017:

**(الجدول 6-12: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل شركة نفط الوسط خلال عام 2017)**

المبلغ المدفوع (دينار عراقي)	الغرض من الدفعة
20,400,000	مساعداً لغير منتسبي الشركة
282,600,000	مكافأة العيد
383,070,900	صندوق التأمين الصحي
234,468,100	مكافآت الولادة والوفيات والمساعداً المالية
<b>920,539,000</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط الوسط

يبين الجدول التالي تفاصيل المبالغ التي دفعتها شركة نفط الشمال خلال عام 2017. تم الإفصاح عن هذه المدفوعات على أساس نقدي، وبالتالي لا تمثل بالضرورة المبالغ المستحقة خلال عام 2017:

**(الجدول 6-13: النفقات الإجتماعية الإلزامية المقدمة من قبل شركة نفط الشمال خلال عام 2017)**

المبلغ المدفوع (دينار عراقي)	الغرض من الدفعة
479,219,480	صندوق التأمين الصحي
230,657,000	صندوق التكافل الإجتماعي
479,466,771	دعم دار الضيافة والمركز الثقافي
7,647,500	دعم الأندية الرياضية
-	دعم المشاريع الإستثمارية والسكنية
3,881,289,944	مساهمات أخرى
<b>5,078,280,695</b>	<b>المجموع</b>

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة نفط الشمال

**6.2. النفقات الإجتماعية الطوعية**

النفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات إجتماعية يتم التصرف بها وفقاً لتقدير شركات النفط العالمية. والنفقات الإجتماعية الطوعية هي نفقات غير قابلة للإسترداد، يشار إليها في عقود الخدمات (المرفق جيم) بأنها أي تكاليف أو رسوم أو نفقات بما في ذلك التبرعات المتعلقة بالعلاقات العامة أو تحسين صورة المشغل".

وافق المجلس على أن قيمة النفقات الإجتماعية الطوعية التي قدمتها شركات النفط العالمية خلال عام 2017 غير جوهرية نسبياً، مقارنةً بإجمالي إيرادات القطاع الإستخراجي. ولذلك، ولأغراض هذا التقرير، تم عرض النفقات الإجتماعية الطوعية من جانب واحد (شركات النفط العالمية).

يعرض الجدول التالي النفقات الطوعية المقدمة من قبل شركة الكويت للطاقة خلال عام 2017، فيما يتعلق بحقل السببة:

**(الجدول 6-14: النفقات الإجتماعية الطوعية المقدمة من قبل شركة الكويت للطاقة خلال عام 2017)**

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	متلقى المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
شركة الكويت للطاقة	السببة	توزيع 1000 صندوق رمضاني ل 500 عائلة	مجتمع السببة	-	40,000
		تطوير قاعة تدريب المجلس المحلي للطلاب		-	10,000
<b>المجموع</b>					<b>50,000</b>

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة الكويت للطاقة

يعرض الجدول التالي النفقات الطوعية المقدمة من قبل شركة الكويت للطاقة خلال عام 2017، فيما يتعلق بحقل الفيحاء:

**(الجدول 6-15: النفقات الإجتماعية الطوعية المقدمة من قبل شركة الكويت للطاقة خلال عام 2017)**

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	متلقى المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
شركة الكويت للطاقة	الفيحاء	توزيع 1000 صندوق رمضاني ل 500 عائلة	-	-	40,000

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة الكويت للطاقة

يمثل الجدول أدناه النفقات الإجتماعية الطوعية التي قامت بها شركة لوك أوليل - الشرق الأوسط لصالح المجتمعات المحلية لتعزيز صورة المشغل وفقاً للمادة 10.4 من عقود خدمات الإنتاج والتطوير (عام 2017). بحسب شركة لوك أوليل - الشرق الأوسط، فإن المشاريع منفذة وفقاً للإتفاق الموقع في شهر آب/ أغسطس 2011 وكانون الأول/ ديسمبر 2012 بين شركة لوك أوليل " وإدارات المدينة والقرنة وعز الدين سليم" للتعاون في مجال التعليم والرعاية الصحية والرياضة. وبناءً على هذا الإتفاق، تكفلت شركة لوك أوليل - في الشرق الأوسط بالتمويل اللازم لتحقيق هذه المشاريع الإجتماعية فقط في حين كانت الإدارات تتولى المسائل الخاصة بالمناقصات، وعملية إختيار المقاولين، وتوقيع العقود، وإستخدام الأموال، ومراقبة تنفيذ المشاريع. وقد نفذت جميع المشاريع من قبل شركات محلية وقوى عاملة محلية، الأمر الذي كان أحد شروط الإتفاق.

**(الجدول 6-16: النفقات الإجتماعية الطوعية المقدمة من قبل شركة لوك أوليل الشرق الأوسط خلال عام 2017)**

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	متلقى المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار أمريكي)
شركة لوك أوليل الشرق الأوسط	غرب القرنة - المرحلة 2	توفير 1000 صندوق طعام للأرامل والأيتام في رمضان	المواطنون	مؤسسة العين للرعاية الاجتماعية، هي منظمة غير حكومية محلية من المدينة المنورة	18,072
		ربط أنابيب المياه بحي بيت زامل في عز الدين سليم	مواطنو عز الدين سليم	شركة غرب القرنة للإنشاءات العامة والتجارة والنقل وهي شركة محلية من عز الدين سليم	67,555
		تزويد معدات رياضية لفريق عز الدين سليم العام لمسابقة لوك أوليل	مواطنو عز الدين سليم	شركة غرب دجلة للتجارة العامة ذ.م.م وهي شركة محلية من عز الدين سليم	10,748
		تزويد معدات الكترونية للصف الأول الابتدائي في مدارس عز الدين سليم	مواطنو عز الدين سليم	شركة غرب القرنة للإنشاءات العامة والتجارة والنقل وهي شركة محلية من عز الدين سليم	39,015
		توفير مياه الشرب لمدارس عز الدين سليم خلال العام الدراسي	مواطنو عز الدين سليم	محطة مياه الكوثر وهي شركة محلية من عز الدين سليم	10,600
		إنارة الشوارع في مطبات تخفيض السرعة في منطقة عز الدين سليم	مواطنو عز الدين سليم	شركة غرب القرنة للإنشاءات العامة والتجارة والنقل وهي شركة محلية من عز الدين سليم	37,310
		توريد أجهزة طبية للمراكز الصحية في الهوير، الترابية، الأحور وأم الشويح	مواطنو عز الدين سليم	مكتب الفيروز العلمي، شركة محلية من البصرة	52,800
		<b>المجموع</b>			

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة لوك أوليل في الشرق الأوسط

يعرض الجدول التالي النفقات الإجتماعية الطوعية المقدمة من قبل بتروناس العراق خلال عام 2017 فيما يتعلق بحقلي الغراف ومجنون:

(الجدول 6-17: النفقات الإجتماعية الطوعية المقدمة من قبل شركة بتروناس العراق خلال عام 2017)

المقاول	الحقل	المشروع	المستفيد	ممتلي المبالغ / المتعاقد	المبلغ (دولار امريكي)
بتروناس العراق	الغراف	1. بتروناس (ورشة عمل العلوم الإبداعية والرياضيات) 2. توزيع الوجبات الرمضانية على 750 أسرة محتاجة 3. إنشاء موكب خلال الأربعين لزيارة الامام الحسين 4. برنامج التوعية بالصحة والسلامة في 9 مدارس 5-تحسين عبادات الرعاية الصحية 6-تحسين المرافق المدرسية 7. توفير المعدات لمختبر تكنولوجيا المعلومات، جامعة سومر 8. توزيع الملابس الشتوية على أطفال مدارس الغراف	المجتمع	-	94,740
	مجنون	1. العيادات الصحية المتنقلة 2. المرأة المتطوعة 3. تعليم السلامة على الطرق في المدارس الإبتدائية 4. مشاريع كسب الرزق 5. توزيع طرود العيد للأطفال	المجتمع	-	65,359
<b>المجموع</b>					<b>160,099</b>

المصدر: قدمت هذه المعلومات من قبل شركة بتروناس العراق

صرحت الشركات المدرجة أدناه أنها لم تقم بصرف أي نفقات إجتماعية طوعية خلال عام 2017:

- شركة كوغاز عكاس (المشغل لحقل عكاس)
- باكستان للبترول المحدودة (المشغل للرقعة الإستكشافية رقم 8)
- إنبكس (المشغل للرقعة الإستكشافية رقم 9)
- سينوك العراق (مشغل حقول ميسان)
- بريتيش بتروليوم (مشغل حقل الرميلة)
- إي.بي. B.V.

أفادت شركة جابكس (مقاول ضمن الإئتلاف في حقل الغراف) بأن المشغل هو الذي يقوم بصرف النفقات الإجتماعية. ولم تقدم شركات النفط العالمية المتبقية تقريراً عما إذا كانت قد قدمت أية نفقات إجتماعية طوعية خلال عام 2017.

وكما هو مبين في الأجزاء أعلاه، ينشر التقرير لأول مرة تفاصيل كاملة بنسبة لا بأس بها عن المبالغ المصروفة من قبل الشركات الإستخراجية العالمية والوطنية تحت أبواب المنافع الإجتماعية الطوعية والإلزامية.

### 6.3. النفقات شبه المالية

يعرف صندوق النقد الدولي الأنشطة شبه المالية بأنها أنشطة مالية "كثيراً ما يتم إدخالها بقرار إداري بسيط، ولا تسجل في الموازنة أو في تقارير الميزانية، والتي لا تكون عادة خاضعة للرقابة التشريعية والعامية. وتقدمها الحكومات لتحقيق مجموعة متنوعة من الأهداف، مثل تعزيز أنشطة معينة، وإعادة توزيع الدخل أو تحصيل الإيرادات"<sup>86</sup>.

بحسب مجلس أصحاب المصلحة، لا تطبق النفقات شبه المالية في العراق.

<sup>86</sup> <https://www.imf.org/external/np/fad/trans/manual/sec02a.htm>

## 6.4. المساهمة الإقتصادية للصناعات الإستخراجية في إقتصاد العراق

### 6.4.1. نظرة عامة في الإقتصاد العراقي

تأثر العراق بأزميتين منذ عام 2014: سيطرة تنظيم داعش على بعض المناطق العراقية، والإنخفاض الحاد في أسعار النفط العالمية<sup>87</sup>. وقد خلفت سيطرة داعش منذ منتصف عام 2014 الملايين من النازحين داخلياً، وتسببت في دمار كبير للأصول والبنية التحتية مما أدى إلى تعطيل الإنتاج والطرق التجارية.

واستجابت الحكومة لهذه الأزمات عن طريق العديد من الإصلاحات المالية والتمويلية والهيكلية لتحقيق إستقرار الإقتصاد وحماية الإنفاق الإجتماعي وتقديم الخدمات العامة<sup>88</sup>. وعلى الرغم من إنخفاض أسعار النفط والصراع، فإن إنتاج النفط العراقي إرتفع بشكل مستمر خلال السنوات الأخيرة.

وخلال عام 2016، بدأ الإستقرار الأمني والمالي في جميع أنحاء العراق يتحسن حيث حققت قوات الأمن العراقية مكاسب ضد تنظيم داعش وإرتفعت أسعار النفط ببطء<sup>89</sup>. حيث تحقق في عام 2017 إرتفاع ملحوظ بقيمة النفط الخام المصدر بنسبة 36.5%.

---

<sup>87</sup> <http://www.worldbank.org/en/country/iraq/publication/economic-outlook-spring-2016>

<sup>88</sup> <http://www.worldbank.org/en/country/iraq/publication/economic-outlook-fall-2016>

<sup>89</sup> [https://www.indexmundi.com/iraq/economy\\_profile.html](https://www.indexmundi.com/iraq/economy_profile.html)

#### 6.4.2. حجم الصناعات الإستخراجية كقيمة ونسبة مئوية من الناتج المحلي الإجمالي لعام 2017

قدمت وزارة التخطيط الجدول التالي، والذي يستند على تقديرات أولية سنوية لعام 2017. ووفقاً للجدول الوارد أدناه، يساهم القطاع الإستخراجي في العراق في إجمالي الناتج المحلي التقديري للبلاد بمبلغ 89,065,057.70 مليون دينار عراقي بما يعادل ما نسبته 38.94% من إجمالي الناتج المحلي.

(الجدول 6-18: الناتج المحلي الإجمالي حسب الأنشطة بالأسعار الجارية لعام 2017)

الأنشطة الاقتصادية	مليون دينار عراقي	الحصة النسبية من الناتج المحلي الإجمالي (بالأسعار الجارية الأساسية)
الزراعة والغابات	6,347,695.3	2.78%
الصيد	250,689.5	0.11%
التعدين والمقالع: النفط الخام	88,664,813	38.77%
التعدين والمقالع: أنواع أخرى من التعدين	400,244.7	0.17%
الصناعة التحويلية	5,889,495.1	2.58%
الكهرباء والماء	6,486,406.1	2.84%
البناء والتشييد	12,980,346.7	5.68%
النقل والاتصالات والخزن	23,924,453.1	10.46%
تجارة الجملة والمفرد، وغيرها	15,905,222.9	6.96%
الفنادق والمطاعم	2,492,066.7	1.09%
المال والتأمين وخدمات العقارات: البنوك والتأمين	4,137,873.5	1.81%
المال والتأمين وخدمات العقارات: ملكية دور المساكن	15,052,742.1	6.58%
خدمات التنمية الإجتماعية والشخصية: الحكومة العامة	39,164,533.6	17.12%
خدمات التنمية الإجتماعية والشخصية: الخدمات الشخصية	6,996,406.9	3.06%
المجموع حسب الأنشطة	<b>228,692,989.2</b>	<b>100%</b>
ناقصاً: رسوم الخدمة المحتسب	2,970,613.7	
الناتج المحلي الإجمالي	<b>225,722,375.5</b>	

المصدر: وزارة التخطيط

#### 6.4.3. إجمالي الإيرادات الحكومية من الصناعات الإستخراجية لعام 2017

تشير أرقام الإيرادات الفعلية خلال عام 2017 إلى أنّ مساهمة القطاع الإستخراجي من إجمالي الإيرادات الحكومية تبلغ 92.31%، كما هو موضح في الجدول أدناه:

(الجدول 6-19: مساهمة القطاع الإستخراجي من إجمالي الإيرادات الحكومية خلال عام 2017)

الإيراد	الإيراد الفعلي 2017 (دولار أمريكي)
إيرادات صادرات النفط الخام	59,462,609,245
ضريبة الدخل على الشركات	471,464,880
حصة خزينة الدولة من صافي أرباح الشركة المملوكة للدولة	282,361,644
حصة الشركاء الحكوميين من أجور الربحية للحقل	244,925,278.38
إجمالي إيرادات قطاع الإستخراج في العراق الإتحادي	60,461,361,047
إجمالي الإيرادات في العراق الإتحادي	65,500,992,325.9
حصة إيرادات قطاع الإستخراج من إجمالي الإيرادات	<b>92.31%</b>

\* تقوم وزارة المالية بالإفصاح عن الإيرادات الفعلية على البوابة الإلكترونية للموازنة المفتوحة<sup>90</sup> الخاصة بها، وقد تم تحويلها إلى الدولار الأمريكي باستخدام سعر الصرف المعتمد 1,182 دينار عراقي = 1 دولار أمريكي.

<sup>90</sup> <http://mof.gov.iq/obs/en/Pages/CPEChart.aspx>

6.4.4. الصادرات من الصناعات الإستخراجية كقيمة وكنسبة مئوية من إجمالي الصادرات لعام 2017

يبين الجدول التالي قيمة صادرات الصناعات الإستخراجية مقارنةً بمجموع الصادرات العراقية، للفترة من 2014 إلى 2017. وتشكل الصادرات من قطاع النفط غالبية الصادرات الإجمالية. وفي ضوء محدودية الصادرات من السلع الأساسية، فإن هذا يترك الإقتصاد العراقي عرضة لتقلبات أسعار النفط.

كما هو مبين في الجدول أدناه، فإن صادرات النفط الخام والمنتجات النفطية لعام 2017 تشكل 99.23% من إجمالي الصادرات في العراق (باستثناء صادرات إقليم كردستان).

كما يبين الجدول التالي الإنخفاض المستمر في قيمة صادرات النفط الخام من عام 2014 إلى عام 2016. ولكن تحقق في عام 2017 إرتفاع ملحوظ بقيمة النفط الخام المصدر بنسبة 36.5%.

(الجدول 6-20: قيمة صادرات الصناعات الإستخراجية مقارنةً بمجموع الصادرات العراقية للفترة من 2014 إلى 2017)

2017		2016		2015		2014		صادرات السلع الأساسية
مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	مليون دولار أمريكي	مليار دينار عراقي	
59,560.3	70,400.3	43,622.9	51,562.3	49,058.2	57,201.8	84,129.8	98,095.4	النفط الخام
								المنتجات النفطية
-	-	-	-	71.1	82.9	28.4	33.1	زيت الوقود العادي
-	-	-	-	0.9	1.1	2	2.2	إجمالي المنتجات النفطية
-	-	-	-	-	-	143.2	167	بقايا التقطير
170.2	201.1	60.8	71.9	81.1	94.6	-	-	النفثا
<b>170.2</b>	<b>201.1</b>	<b>60.8</b>	<b>71.9</b>	<b>153.1</b>	<b>178.6</b>	<b>173.6</b>	<b>202.3</b>	مجموع المنتجات النفطية
291.9	348.7	90.3	108.3	191.2	230.5	202.7	241.5	صادرات السلع الأساسية
<b>60,022.4</b>	<b>70,951.1</b>	<b>43,774.0</b>	<b>51,742.5</b>	<b>49,402.5</b>	<b>57,610.9</b>	<b>84,506.1</b>	<b>98,539.2</b>	إجمالي الصادرات

المصدر: وزارة التخطيط

#### 6.4.5. العمالة في الصناعات الإستخراجية لعام 2017

لم يتمكن الإداري المستقل من الحصول على العدد الدقيق لإجمالي موظفي الدولة لعدم وجود إحصائية دقيقة لدى الجهات المعنية. لذلك تم الإعتماد في التقرير على أعداد العمالة المثبتة في قانون الموازنة الاتحادية لعام 2017، والتي تشمل إجمالي الموظفين العاملين في الوزارات العراقية والمديريات الممولة مركزياً فقط. ولذلك لم يتم احتساب النسبة المئوية للعمالة في القطاع الاستخراجي مقارنةً بالعدد الإجمالي للعمالة في العراق خلال عام 2017.

يبين الجدول التالي إجمالي عدد الموظفين في وزارة النفط وتشكيلاتها خلال عام 2017:

(الجدول 6-21: إجمالي عدد الموظفين في وزارة النفط وتشكيلاتها خلال عام 2017)

العمالة في قطاع النفط والغاز (العراق الإتحادي)		
عدد العاملين	الشركة	#
1,345	مقر الوزارة	1
2,108	شركة الإستكشافات النفطية	2
8,116	شركة الحفر العراقية	3
6,801	شركة خطوط الأنابيب النفطية	4
3,629	الشركة العامة للمشاريع النفطية	5
1,997	شركة المعدات الهندسية الثقيلة العامة	6
290	شركة تسويق النفط (سومو)	7
7,134	شركة تعبئة الغاز	8
22,041	شركة توزيع المنتجات النفطية	9
5,238	شركة غاز الجنوب	10
3,437	شركة غاز الشمال	11
7,546	شركة مصافي الجنوب	12
9,684	شركة مصافي الشمال	13
6,915	شركة مصافي الوسط	14
481	شركة ناقلات النفط العراقية	15
27,192	شركة نفط البصرة	16
12,117	شركة نفط الشمال	17
2,840	شركة نفط الوسط	18
1,907	شركة نفط ذي قار	19
4,752	شركة نفط ميسان	20
341	مركز البحث والتطوير النفطي	21
<b>135,911</b>		<b>المجموع</b>
<b>2,900,000</b>	<b>العدد الإجمالي للموظفين في العراق (الوزارات العراقية والمديريات الممولة مركزياً) خلال عام 2017<sup>91</sup></b>	

<sup>91</sup> تم الحصول على العدد الإجمالي للموظفين في العراق من قانون الموازنة الاتحادية لعام 2017



(الجدول 6-22: العمالة في الشركات الإستخراجية للنفط والغاز المملوكة للدولة خلال عام 2017)

العمالة في الشركات الإستخراجية للنفط والغاز المملوكة للدولة		
عدد العاملين	الشركة	#
12,117	شركة نفط الشمال	1
2,840	شركة نفط الوسط	2
1,907	شركة نفط ذي قار	3
4,752	شركة نفط ميسان	4
27,192	شركة نفط البصرة	5
2,108	شركة الإستكشافات النفطية	6
8,116	شركة الحفر العراقية	7
59,032	المجموع	
2,900,000	العدد الإجمالي للموظفين في العراق (الوزارات العراقية والمديريات الممولة مركزياً) خلال عام 2017 <sup>92</sup>	

يعرض الجدول التالي إجمالي عدد الموظفين في وزارة الصناعة والمعادن (بما في ذلك تشكيلاتها)، للعام 2017:

(الجدول 6-23: إجمالي عدد الموظفين في وزارة الصناعة والمعادن (بما في ذلك تشكيلاتها) للعام 2017)

العمالة في قطاع التعدين (العراق الإتحادي)	
عدد العاملين	الشركة
134,903	وزارة الصناعة والمعادن <sup>93</sup>
2,900,000	العدد الإجمالي للموظفين في العراق (الوزارات العراقية والمديريات الممولة مركزياً) خلال عام 2017

<sup>92</sup> تم الحصول على العدد الإجمالي للموظفين في العراق من قانون الموازنة الإتحادية لعام 2017

<sup>93</sup> تم الحصول على العدد الإجمالي للموظفين في وزارة الصناعة والمعادن من وزارة الصناعة والمعادن

#### 6.4.6. العمالة بموجب جولات التراخيص خلال عام 2017

يبين الجدول التالي العمالة الإجمالية لشركات النفط العالمية في فروعها المحلية في العراق خلال عام 2017. لم تقم جميع شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب جولات التراخيص بالإبلاغ عن أرقام العمالة في فروعها العراقية، وبالتالي فإن الأرقام الواردة في الجدول أدناه ليست شاملة لإجمالي العمالة في كافة حقول جولات التراخيص.

(الجدول 6-24: العمالة الإجمالية في شركات النفط الدولية (فرع العراق) خلال العام 2017)

العمالة في شركات النفط الدولية (فرع العراق) خلال العام 2017						
نسبة العاملين الأجانب	نسبة العاملين العراقيين	مجموع عاملي الحقول	أعداد العمالة الأجنبية	أعداد العمالة العراقية	إسم الحقل	إسم شركة النفط الدولية
36%	64%	306	109	197	الأحدب	شركة نفط الواحة المحدودة
6.6%	93.4%	7,047	462	6,585	الرميلة	بريتيش بتروليوم العراق
97%	3%	449	437	12	الزبير	إيني العراق، B.V.
91%	9%	34	31	3	عكاس	كوغاز
25%	75%	1,495	379	1,116	الحلفاية	بيروتشايانا
51.92%	48.08%	1,248	648	600	غرب القرنة - المرحلة 2	لوك أويل الشرق الأوسط
50%	50%	6	3	3	الرقعة الاستكشافية 8	باكستان بتروليوم المحدودة
48%	52%	708	329	379	الغراف	بتروناس العراق
13%	87%	1,920	249	1,671	حقول ميسان	سينوك
23.5%	76.5%	81	19	62	السيبة	الكويت للطاقة
34.5%	65.5%	110	38	72	الرقعة الاستكشافية 9	
50%	50%	2	1	1	الرقعة الاستكشافية 10	إنبكس
95%	5%	43	41	2	الرقعة الاستكشافية 10	لوك أويل أوفرسيز للإستكشافات
		<b>13,449</b>	<b>2,746</b>	<b>10,703</b>		<b>المجموع</b>

المصدر: البيانات الواردة من شركات النفط الدولية المعنية

وقد صرحت شركة جابكس (مقاوول ضمن الإئتلاف في حقل الغراف) أنّ "جميع القوى العاملة في المشروع، سواء كانت من المواطنين العراقيين أو الأجانب، قد تم تعيينها من قبل المشغل".

يبين الجدول التالي العمالة الإجمالية في الحقول حسب سجلات شركات النفط الوطنية خلال عام 2017:

(الجدول 6-25: العمالة الإجمالية في الحقول حسب سجلات شركات النفط الوطنية خلال عام 2017)

إسم الحقل	أعداد العمالة العراقية	أعداد العمالة الأجنبية	العمالة الاجمالية في الحقل
الرميلة*	30,358	30,358	30,358
الزبير*	4,820	4,820	4,820
غرب القرنة (المرحلة 1)*	4,040	4,040	4,040
الغراف*	2,135	2,135	2,135
مجنون*	3,976	3,976	3,976
غرب القرنة (المرحلة 2)*	3,630	3,630	3,630
السيبة*	633	633	633
الرقعة الاستكشافية 8	1	6	7
بدره	1,567	970	2,537
الأحدب	2,880	1,025	3,905
المنصورية	63	10	73
عكاس	4	54	58
<b>المجموع</b>			<b>56,172</b>

المصدر: البيانات الواردة من شركات النفط الوطنية المعنية

\* أن بيانات العمالة في الحقول المقدمة من قبل شركة نفط البصرة لم تكن مفصلة لتظهر عدد العمالة الاجنبية مقابل عدد العمالة المحلية

6.4.7. التدريب بموجب جولات التراخيص

يوضح الجدول التالي قيمة المبالغ التي أنفقتها شركات النفط العالمية خلال عام 2017 على الدورات التدريبية، والتكنولوجيا، والمنح الدراسية وفقاً لشروط العقد - صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية، بالإضافة إلى الدورات التدريبية التي أجريت تطوعاً أو بناءً على طلبات من شركات النفط الوطنية. قرر مجلس أصحاب المصلحة بأن المبالغ المخصصة للتدريب (مدفوعات صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية) بحسب المادة 26 من عقود الخدمة لا تعتبر نفقات إجتماعية إلزامية كونها كلف مستردة تحسم من حسابات وزارة النفط لتطوير كوارها والمراكز البحثية التابعة لها والزمالات الدراسية ونقل التكنولوجيا لها.

**(الجدول 6-26: قيمة المبالغ التي أنفقتها شركات النفط العالمية خلال عام 2017 على الدورات التدريبية، والتكنولوجيا، والمنح الدراسية وفقاً لشروط العقد - صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية)**

شركة النفط العالمية	الحقل	إسم الدورة التدريبية	عدد المستفيدين	التكلفة (دولار أمريكي)	متطلب التدريب
لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2017					
شركة نفط الواحة المحدودة	الأحذب	-	-	1,546,507	-
بريتيش بتروليوم	الرميلة	-	-	168,000	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
إيني العراق B.V.	الزبير	1-اللغة الإنجليزية	191	434,075	تطوعي
		2-السلامة والصحة والبيئة	7,020		
بيتروتشينا	الحلفاية	3-ورشة عمل المطالبات: إدارة المطالبات والدفاع عنها وتقديمها بموجب عقود FIDIC	11	38,610	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		1-ورشة عمل تدقيق في دبي	-	39,861	
لوك أويل الشرق الأوسط	غرب القرنة - المرحلة 2	2-تدريب شركة GE في إيطاليا	-	25,880	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		دورات تدريبية في السلامة والصحة والبيئة	1,983	1,357,236	
		تدريب على اللغة الإنجليزية للخريجين	10	18,015	
الكويت للطاقة	السبية	التخصص الأول دورات محددو للمشرفين والمهندسين المحليين	36	516,560	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		كلف تدريب من 2016 حملت الى 2017		11,747	
		الرقعة الإستكشافية 9			
بيتروناس	الغراف	رعاية شهادات ماجستير هندسة للطلاب العراقيين الذين يدرسون في جامعة التكنولوجيا، ماليزيا	3	2,039	صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية
		نفقات سفر موظفي السلطة المضيفة الذين يحضرون دورات تدريبية في ماليزيا	8	18,259	
		الصيانة والتحديث والدعم التقني والتدريب للبرمجيات		234,710	

متطلب التدريب	التكلفة (دولار أمريكي)	عدد المستفيدين	إسم الدورة التدريبية	الحقل	شركة النفط العالمية
لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2017				الرقعة الإستكشافية 10	إنبكس
لم تعقد أي دورات تدريبية خلال العام 2017				عكاس	كوغاز
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	747,029	29	التدريب على العمل	الرقعة الإستكشافية 8	باكستان بتروليوم المحدودة
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	626,635	-	-	الرقعة الإستكشافية 10	لوك أوويل أوفرسييز للإستكشافات
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	519,989	دورات متعددة		حقول ميسان	سينوك
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	500,559	-	-	غرب القرنة – المرحلة 1	بيرتامينا إنترناشونال العراق
لم يتم إستلام أي معلومات				مجنون	شل
صندوق التدريب والتكنولوجيا والمنح الدراسية	3,778,347	-	تدقيق، نفط، محاسبة، رقابة وحماية حفر البئر		إكسون موبيل العراق
	<b>10,584,058</b>	<b>المجموع</b>			

المصدر: شركات النفط العالمية وشركات النفط الوطنية

## 7. النتائج والتأثير

### 7.1. الوصول إلى البيانات والمناقشة العامة

وفقاً لمعيار مبادرة الشفافية، ينبغي على مجلس أصحاب المصلحة ضمان أن يكون تقرير المبادرة مفهوماً، أن يروج له بشكل فعال، ويكون متاحاً للجمهور، وأن يساهم في النقاش العام.

وبناءً على ذلك، سيكون تقرير المبادرة لعام 2017 على النحو التالي:

- منشور باللغات العربية والكردية والإنجليزية كما يلي:
  - عشر نسخ مطبوعة من تقرير المبادرة لكل لغة.
  - 1000 نسخة إلكترونية تحتوي على تقرير المبادرة باللغات الثلاث وملخص تنفيذي للتقرير باللغات الثلاث على ذاكرة فلاش بحجم بطاقة الأعمال.
- ملف معد بشكل إلكتروني (أكسل أو CSV) يحتوي على الجداول والأرقام من التقرير المطبوع. وفقاً للمتطلب 7.1 ج، فإن مهمة مجلس أصحاب المصلحة هي جعل تقرير الشفافية متاحاً بشكل بياني (xlsx أو csv) على الإنترنت.
- تقديم بيانات موجزة من تقرير المبادرة إلكترونياً إلى الأمانة الدولية وفقاً لنموذج الإفصاح الموحد المتاح من الأمانة الدولية.

## 7.2. المؤشرات والتوصيات

### المؤشر:

تماشياً مع فترات الإبلاغ السابقة، لوحظت التحديات الرئيسية التالية:

- تأخر إنجاز نماذج البيانات وطلبات المعلومات الأخرى أو إكمالها جزئياً من قبل الجهات المفصحة
- عدم الرد على إستفسارات الإداري المستقل المتعلقة بالمتابعة

على الرغم من المتابعة الحثيثة مع الجهات المفصحة، لا تزال بعض الفروقات في المطابقة غير مفسرة.

### التوصية:

- يوصى بأن يواصل المجلس الإتصال على مدار العام مع مختلف الجهات المفصحة للتأكيد على أهمية إنجاز نماذج البيانات وطلبات المعلومات في الوقت المناسب، مع التقيد الصارم بالمتطلبات التي حددها مجلس أصحاب المصلحة وقام بتطبيقها الإداري المستقل من حيث إستكمال البيانات وضمان الجودة.
- ينبغي أن يقوم المجلس بتعيين الإداري المستقل للعمل على تقارير المبادرة المقبلة في وقت مبكر من العام لإتاحة مهلة إضافية، في ضوء التحديات المتعلقة بجمع المعلومات.

### المؤشر:

على الرغم من وجود تأخيرات في الإبلاغ عن البيانات من قبل الجهات الحكومية وغير الحكومية العاملة في قطاع الإستخراج في العراق، إلا أنه قد لوحظ أنّ الجهات الحكومية كانت أكثر استعداداً لتلبية متطلبات هذه المبادرة من الجهات غير الحكومية

### التوصية:

يوصى ببذل المزيد من الجهود مع الجهات غير الحكومية العاملة في القطاع الإستخراجي في العراق لتوضيح أهمية هذه المبادرة وضمان دعمهم لها. الأمر الذي سيعزز قنوات الإتصال مع المبادرة ويسهل من عملية الإفصاح والوصول إلى البيانات.

### المؤشر:

كما هو الحال بالنسبة للتقارير السابقة، فإن عدم إتساق البيانات المقدمة، من حيث المعايير المحاسبية المعمول بها، بين الشركات الدولية والمؤسسات المملوكة للدولة، أوجد العديد من الفروقات في المطابقة.

### التوصية:

يجري حالياً العمل على تطوير المعايير المحاسبية في العراق بهدف أن تصبح متماشية مع المعايير الدولية للإبلاغ المالي، ولكن إلى أن يتم تنفيذ ذلك، يوصى بأن يوجه المجلس إنتباهه مختلف جهات الإفصاح من خلال ورش العمل والاجتماعات المنتظمة. إن إعتقاد هذا النهج يعزز نوعية البيانات المفصحة عنها وكفاءة عملية المطابقة.

### المؤشر:

قطاع التعدين في العراق ليس متطوراً مثل قطاع النفط والغاز، وهو أمر مفهوم بمنظور أن العراق منتج رئيسي للنفط والغاز وأن قطاع التعدين لم يحصل على الإهتمام المطلوب. ومع ذلك، فإن قطاع التعدين مهم والحصول على المعلومات المطلوبة لغرض هذا التقرير طرح تحدياً بسبب نقص الوعي من قبل وزارة الصناعة والمعادن والشركات التابعة لها بمتطلبات الإبلاغ الخاصة في المبادرة.

### التوصية:

يوصى ببذل المزيد من الإهتمام بقطاع التعدين في العراق من قبل الحكومة ويمكن للمبادرة أن تلعب دوراً رئيسياً في هذا النشاط من خلال بناء الوعي بين مختلف الكيانات العاملة في هذا القطاع والحكومة وتحقيق الإفصاح الشامل من حيث القوانين والأنظمة التي تحكم هذا القطاع، جولات التراخيص، مبادرات التسويق ومتطلبات الإبلاغ التي تصل إلى المعايير الدولية.

المؤشر:

أوضح التقرير أن قطاع التعدين شبه متوقف في العراق حيث أن الشركة العامة للصناعات التعدينية هي الشركة الوحيدة من بين الشركات الاستخراجية الثمان التي تمارس نشاطاً إستراتيجياً جزئياً. بينما انتقلت الشركة العامة لصناعة الأسمدة الجنوبية والشركة العامة للصناعات البتروكيمياوية والشركة العامة للحديد والصلب والشركة العامة للسمنت العراقية إلى النشاط التحويلي بدلاً عن الإستخراجي. وفيما يتعلق بالشركة العامة لصناعة الأسمدة الشمالية والشركة العامة للفوسفات والشركة العامة لكبريت المشراق فإن تلك الشركات متوقفة عن العمل ولا تمارس أي نشاط.

التوصية:

يوصى بإقامة مؤتمر عالمي في بغداد بحضور خبراء قطاع التعدين من وزارة الصناعة والمعادن والشركات المحلية والعالمية العاملة في القطاع وبحضور المكاتب الاستشارية العالمية للبحث في التحديات التي يواجهها قطاع التعدين في العراق وأسباب التوقف الملحوظ في أنشطة القطاع الإستخراجية والتحويلية، مع الوصول الى التوصيات اللازمة. قد يتطلب الأمر اقتراح إقامة جولات تراخيص في قطاع التعدين التي انبثقت من ورشة العمل التي أقامتها مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية العراقية في وزارة الصناعة والمعادن في شهر كانون الأول عام 2017.

المؤشر:

لم تقم وزارة الصناعة والمعادن بتزويد الإداري المستقل بقائمة بجميع العقود المبرمة مع شركات القطاع الخاص في قطاع التعدين والمعادن في العراق الإتحادي خلال عام 2017، حيث اعتبرت الوزارة هذه المعلومات سرية.

التوصية:

نوصي بأن تقوم وزارة الصناعة والمعادن بنشر سياستها بخصوص شفافية العقود، أسوة بوزارة النفط. كما نوصي قيام الوزارة بنشر العقود بناء على السياسة التي ستعلنها وذلك لتعزيز الشفافية.

المؤشر:

لم تكشف دائرة العقود والتراخيص البترولية عن أوزان المعايير التقنية والمالية المستخدمة في التأهيل الأولي للشركات في المرحلة الأولى من عملية جولات التراخيص، ونقل حصص الملكية في تراخيص النفط والغاز. بالإضافة إلى ذلك، لم تكشف دائرة العقود والتراخيص البترولية عما إذا كانت هناك أي تعديلات على شروط العقد (بالنسبة لجميع التراخيص النشطة) خلال عام 2017.

التوصية:

نوصي بأن تعزز دائرة العقود والتراخيص البترولية شمولية تقاريرها فيما يتعلق بالإجراءات المطبقة في منح ونقل أسهم التراخيص للوصول إلى مستوى أعلى من الإمتثال لمعيار المبادرة.

وللمزيد من الشفافية، يوصي المجلس بأن تقوم دائرة العقود والتراخيص البترولية بنشر تفاصيل للتعليمات المتعلقة بالمشاركة في عملية تقديم العطاءات بشأن جولات التراخيص على موقعها الإلكتروني.

المؤشر:

لوحظ أن كل شركة من شركات النفط الوطنية تطبق آلية مختلفة لإحتساب كميات وتكاليف إنتاج الغاز.

التوصية:

يوصى بأن تعتمد جميع شركات النفط الوطنية آلية موحدة لحساب إنتاج الغاز.

المؤشر:

واجه الإداري المستقل تحديات في الحصول على بيانات من شركة غاز البصرة، حيث ردت شركة غاز البصرة فيما يتعلق ببعض طلبات البيانات بأن المعلومات سرية ولن يتم الإبلاغ عنها، وذلك فيما يتعلق بالمتطلبات التالية:

- أسماء الشركات التي قامت شركة غاز البصرة بتصدير الغاز السائل لها خلال العام 2017.
- العمولة المتفق عليها مع شركة سومو من أجل تصدير منتجات الغاز المصنعة من قبل شركة غاز البصرة.

#### التوصية:

يوصي المجلس بأن يقوم ممثل شركة غاز الجنوب (التي تملك 51% من أسهم شركة غاز البصرة) بإصدار تعليمات مكتوبة لشركة غاز البصرة تطالب بالإبلاغ عن جميع البيانات التي تطلبها المبادرة وأي طرف ممثل لها.

#### المؤشر:

أوضح التقرير بأنه لم تقم جميع شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب جولات التراخيص بالإبلاغ عن أرقام العمالة في فروعها العراقية، وبالتالي فإن الأرقام الواردة في التقرير ليست شاملة لإجمالي العمالة في كافة حقول جولات التراخيص.

#### التوصية:

يوصي المجلس بالحصول على أعداد العمالة الأجنبية والعراقية في حقول جولات التراخيص من لجنة الإدارة المشتركة (Joint Management Commission) للحقول وذلك في التقارير القادمة.

#### المؤشر:

أوضح التقرير وجود اختلاف بين وزارة المالية ووزارة النفط في آلية تصنيف مستحقات الشركات العالمية العاملة في العراق. حيث يشمل إجمالي إيرادات صادرات النفط الخام قيمة مبيعات النفط لشركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص، بما يعادل قيمة التكاليف المستردة وأجور الربحية المستحقة. ويتم تسجيل تلك المبالغ كإيرادات صادرات النفط الخام من قبل سومو (وزارة النفط). أما وزارة المالية، فتقوم بتسجيل تلك المبالغ إيرادات في حساباتهم ومن ثم يتم تثبيتها بتسويات قيدية إنفاق على حساب وزارة النفط/ الخطة الإستثمارية.

#### التوصية:

يوصى بعقد ورشة عمل ودراسة بإشراف مجلس أصحاب المصلحة وإدارة الأمانة الوطنية للمبادرة لتوضيح أسباب الفرق في تصنيف مستحقات الشركات العاملة في العراق ضمن جولات التراخيص وإدراج النتائج السلبية المترتبة على ذلك واقتراح توصيات تفصيلية تقدم إلى وزارتي المالية والنفط.

#### المؤشر:

لوحظ عدم التزام شركة بريتيش بتروليوم وذلك من حيث تعاقدها مع شركة غير مسجلة في العراق حسب سجل الشركات حيث أن الشركة المتعاقد معها ضمن حقل الرميلة وهي شركة Best Solutions Trading & Services for Oil & Gas Equipment - General Electric (عقد بقيمة إجمالية تصل إلى 293,750,000 دولار) هي شركة غير مسجلة ومخالفة لقانون رقم 2 لسنة 2017 - نظام فروع الشركات الأجنبية (المادة 14) النافذ بتاريخ 13 آذار 2016 والتي تنص بأنه "يحظر على الشركات الأجنبية ممارسة أي نشاط تجاري أو فتح مقر لها في العراق إذا لم تمنح إجازة تسجيل". إن هذه الشركة غير مسجلة لدى سجل الشركات وليس لها وكيل تجاري مخول في العراق.

#### التوصية:

يوصي مجلس أصحاب المصلحة بأن تقوم إدارة الأمانة الوطنية للمبادرة بمخاطبة وزارة النفط لغرض إجراء اللازم بعد تدقيق تفاصيل ملكية المنفعة (Beneficial Ownership).

#### المؤشر:

قامت وزارة النفط بنشر سياستها المتعلقة بالإفصاح عن العقود خلال نيسان (أبريل) 2019، إلا أن سياسة الوزارة تنص بنشر نماذج العقود فقط، وليس العقود الموقعة.

#### التوصية:

يوصى بقيام مجلس الأمانة بتحديث خطة العمل للأعوام 2020 وما بعد لتتضمن خطط لمعالجة التحديات المتعلقة بعدم نشر العقود والتراخيص تماشياً مع المتطلب (4-2-ب) من معيار المبادرة الدولية لسنة 2019 والذي يتوقع من المجلس أن يتفق على خطة تساعد في الكشف عن العقود خلال إطار زمني واضح. وذلك تهيؤاً للامتثال الكامل للمتطلب (4-2-أ) من معيار المبادرة الدولية لسنة 2019 الذي يشترط الإفصاح عن كامل العقود والتراخيص التي منحت أو أبرمت أو عدلت ابتداءً من كانون الثاني 2021.

#### المؤشر:

أوضح التقرير بأن نسبة حرق الغاز المصاحب (الغير مستثمر) عالية حيث تشكل تقريباً 53% من إجمالي الغاز المنتج خلال عام 2017.



التوصية:

بإشراف مجلس أصحاب المصلحة وإدارة الأمانة الوطنية للمبادرة يوصى بإعداد دراسة فنية متخصصة تبين الخسائر المالية التي تكبدها الموازنة والنتيجة عن النسب العالية من الغاز المصاحب الغير المستثمر (المحروق)، والآثار البيئية التي تترتب على ذلك مع تقديم توصيات لمعالجة تلك المشكلة.

المؤشر:

لم يتمكن الإداري المستقل من الحصول على العدد الإجمالي لموظفي الدولة لعدم وجود إحصائية دقيقة لدى الجهات المعنية. لذلك تم الاعتماد في التقرير على أعداد العمالة المثبتة في قانون الموازنة الاتحادية لعام 2017، والتي تشمل اجمالي للموظفين العاملين في الوزارات العراقية والمديريات الممولة مركزياً فقط. ولذلك لم يتم احتساب النسبة المئوية للعمالة في القطاع الاستخراجي مقارنةً بالعدد الإجمالي للعمالة في العراق خلال عام 2017

التوصية:

- يوصي المجلس بطلب تدخل السيد رئيس المجلس لدى الجهات المعنية لتسهيل الحصول على البيانات الدقيقة المطلوبة لتقارير مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية القادمة.
- يوصي المجلس بالزام الإداري المستقل في التقارير القادمة بضرورة الحصول على عدد موظفي الدولة من الوزارات والجهات ذات العلاقة في حالة تعذر الحصول عليها من التخطيط والمالية.

المؤشر:

من خلال مراجعة البيانات المزودة من قبل هيئة الضرائب، تبين قيام ثلاث شركات فقط من الشركات الإستخراجية البالغ عددها ثلاثة عشر شركة من استكمال التحاسب الضريبي لعام 2017 مما تسبب في وجود فروقات بين مبالغ الضريبة الموافق عليها والمزودة من قبل وزارة النفط ومبالغ الضريبة المدفوعة والمزودة من قبل هيئة الضرائب.

التوصية:

يوصى بقيام الجهات ذات العلاقة (وزارة النفط ووزارة المالية وديوان الرقابة المالية الاتحادي وشركات النفط العالمية العاملة في العراق) باستكمال عملية التحاسب الضريبي للشركات التي لم تستكمل التحاسب الضريبي.

المؤشر:

أظهر التقرير بأن وزارة المالية لم تقم بأي تحويلات فعلية من المبالغ المخصصة للمحافظات والأقاليم من البترودولار خلال العام 2017، كما أظهر وجود فروقات كبيرة بين المبالغ المخصصة والمدفوعة فعلاً لتخصيصات تنمية الأقاليم. وتعود هذه الفروقات لتأخر إجراءات إطلاق الصرف بين وزارتي المالية والتخطيط وكذلك بسبب تأخر المحافظات المعنية بالمطالبة بتلك المخصصات.

التوصية:

يوصي مجلس أصحاب المصلحة وإدارة الأمانة الوطنية للمبادرة بأن يتم مخاطبة الوزارات والمحافظات المعنية لغرض معالجة أسباب التأخير.

المؤشر:

أظهرت مطابقة إيرادات صادرات النفط الخام بين شركات النفط العالمية وشركة تسويق النفط (سومو) فروقات غير مبررة وذلك بين بيانات شركة سومو وبيانات شركة ساراس - ميلانو بمقدار 15,931,357 دولار أمريكي. ولم يتمكن التقرير من التحقق في أسباب تلك الفروقات لعدم قيام شركة ساراس - ميلانو بتقديم كافة البيانات المطلوبة وبمناذج الإبلاغ المخصصة.

التوصية:

نوصي مجلس أصحاب المصلحة وإدارة الأمانة الوطنية للمبادرة بمخاطبة وزارة النفط لغرض التحقق من الفروقات وإجراء اللازم.

## المؤشر:

على الرغم من الجهود الكبيرة المبذولة من قبل مجلس أصحاب المصلحة والإداري المستقل لتحقيق مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة، إلا أنه لم يتم استلام أي معلومات من حكومة إقليم كردستان أو الشركات العاملة فيها وذلك فيما يتعلق بالبيانات التالية:

- حقول النفط والغاز المنتجة وغير المنتجة في مناطق الإقليم. تم الحصول على أسماء الحقول من مصادر عامة ولكن لا تبدو أسماء الحقول المذكورة على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان شاملة.
- عقود المشاركة في الإنتاج الموقعة مع شركات نفط عالمية. تم الحصول على نسخ من العقود ل 42 حقل تم نشر عقود المشاركة الخاصة بها وتعديلاتها على الموقع الإلكتروني لحكومة إقليم كردستان.
- إحتياجات النفط والغاز والمعادن في إقليم كردستان.
- كميات وقيم إنتاج النفط الخام والغاز الطبيعي والمعادن في إقليم كردستان. حيث تم الإعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- كميات وقيم صادرات النفط الخام في الإقليم حيث تم الإعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- سعر بيع برمبل النفط الخام، حيث تم الإعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- كميات الإستهلاك المحلي من النفط الخام المنتج لإقليم كردستان، حيث تم الإعتماد على المعلومات المدرجة في التقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية.
- بيانات الإيرادات النفطية لدى الإقليم، حيث تم الإعتماد على عدة مصادر عامة مثل الرجوع للتقارير المنشورة على موقع حكومة إقليم كردستان الإلكتروني حول التصدير، الإستهلاك والنفقات والإيرادات النفطية والتقارير المنشورة من قبل الشركات العالمية العاملة في الإقليم (تقارير الدفعات المقدمة الى الحكومات) حيث تضمنت تلك التقارير إيرادات الإقليم من رسوم الإمتياز ومكافآت إنتاج وضرائب. وتم الحصول على تلك المعلومات فقط من شركتي جينيل للطاقة وغولف كيستون بتروليوم المحدودة
- تفاصيل النفقات الإجتماعية والإقتصادية الإلزامية والطوعية الخاصة بإقليم كردستان كما لم يتم العثور على تلك المعلومات من مصادر عامة.

## التوصية:

نوصي بقيام مجلس أصحاب المصلحة بتكثيف التواصل مع حكومة إقليم كردستان ومجلس النواب في الإقليم لبحث التحديات التي تحول دون مشاركة الإقليم في المبادرة وتقديم البيانات المطلوبة.

### 7.3. متابعة التوصيات

فيما يلي التقييم الذي أجراه الإداري المستقل، بالتعاون مع مبادرة الشفافية في لصناعات الإستخراجية في العراق (المبادرة)، للتقدم الذي أحرزه مجلس أصحاب المصلحة في الإستجابة لتوصيات تقارير المبادرة السابقة:

(الجدول 7-2: متابعة التوصيات)

الملاحظات	تقرير المبادرة	التوصيات	الإجراء المتخذ
يشير التقرير الحالي إلى تحسن في جودة ومحتوى نماذج التبليغ. إلا أنه يجب تغيير التقارير القادمة وتحسينها لتعزيز إدارة التغيير في الشروط المرجعية	2014	يُنصح بأن يقوم مجلس أصحاب المصلحة بتنسيق ورشة عمل يحضرها خبراء من قطاع الإستخراج من وزارتي الصناعة والمعادن ووزارة النفط لتطوير نماذج التبليغ	- عزز مجلس أصحاب المصلحة نماذج التبليغ المستخدمة في الحصول على المعلومات المطلوبة من الكيانات المبلغة - ووضع مجلس أصحاب المصلحة أيضاً خطة إتصال مع الكيانات المبلغة
إستناداً إلى الإرشادات، على الموظفين المعنيين في الهيئة المبلغة توقيع نماذج التبليغ. وقد لوحظ أن بعض النماذج غير موقعة، ومع ذلك لوحظ إستلام النماذج من خلال البريد الإلكتروني الرسمي للكيانات المبلغة	2014	يجب التأكيد، من خلال الإرشادات المستقبلية، على أهمية توقيع النماذج المقدمة	حدد مجلس أصحاب المصلحة تدابير ضمان الجودة للكيانات المبلغة، والتي شملت إشتراط توقيع كافة نماذج التبليغ وختمها من قبل ممثل الشركة، مؤكدة على دقة الأرقام المدرجة. وقد إنعكس ذلك في الشروط المرجعية لتقارير عامي 2016 و2017 على الرغم من التعليمات الواضحة المرسلة من الإداري المستقل إلى الكيانات المبلغة والتذكير لمرات عدة، فإن بعض الشركات المبلغة مازالت لا تمتثل للمتطلبات
إرشادات التبليغ للشركات	2014	1. بالإضافة إلى تقديم تعليمات مفصلة حول كيفية إكمال نماذج التبليغ، يوصي الإداري المستقل ببذل جهد إضافي لإجراء جلسة تعليمية مفتوحة لكافة الشركات المبلغة قبل إرسال نماذج التبليغ 2. يمكن مناقشة نموذج التبليغ ويمكن مراجعة التعليمات والإرشادات لإعداد بيانات الدفعات. نقترح هذا النهج كوسيلة للمساعدة في تحقيق أهداف المبادرة العامة	عقدت الأمانة الوطنية ورشة عمل في بداية عملية الإبلاغ لتقارير عامي 2016 و2017 (آب/ أغسطس 2018)، بالتنسيق مع الإداري المستقل لتعزيز نماذج التبليغ، وتقديم التوجيه لممثلي الشركات المبلغة الوطنية حول كيفية إكمال نماذج التبليغ بشكل صحيح
قد لا يكون المجتمع المدني مدركاً للمساهمات الإجتماعية في القطاعات الإستخراجية.	2015	على الكيانات المبلغة أيضاً إدراك والتطرق إلى المساهمة الإجتماعية للقطاعات الإستخراجية سواء كانت مساهمات نقدية أو عينية	1. أجرت المبادرة دراسة للنفقات الإجتماعية لتحديد جميع النفقات الإجتماعية الإلزامية والطوعية 2. وقام مجلس أصحاب المصلحة بتقييم الأهمية النسبية للنفقات الإجتماعية الإلزامية 3. طُلب من الكيانات المبلغة الإفصاح عن كل من النفقات الإجتماعية الإلزامية والطوعية لغرض تقارير المبادرة لعامي 2016 و2017
المواعيد النهائية المحددة بوضوح	2015	يجب تحديد مواعيد نهائية واضحة وإدراجها في الكتاب الذي يرسله مجلس أصحاب المصلحة ونماذج الإبلاغ التي يرسلها الإداري المستقل. ويجب إرسال تذكير واحد على الأقل بالمواعيد النهائية إلى الشركات المبلغة والجهات الحكومية ذات العلاقة. يجب تحديث القائمة البريدية للشركات المبلغة لتأكيد وتوثيق إدراج جميع الشركات ذات الصلة	1. إن تحديد المواعيد النهائية وإرسال النماذج في وقت واحد من الإداري المستقل إلى الكيانات قدمت وقتاً كافياً لمجلس أصحاب المصلحة والمجتمع المدني والباحثين ذوي العلاقة لمناقشة التقرير بشكل أفضل 2. قام الإداري المستقل بالإتفاق مع مجلس أصحاب المصلحة بتحديد المواعيد النهائية في طلبات البريد الإلكتروني المرسلة إلى الشركات المبلغة لإعداد تقارير المبادرة لعامي 2016 و2017. إضافة إلى ذلك، أرسل الإداري المستقل عدة رسائل تذكيرية إلى الشركات المبلغة قبل الموعد النهائي؛ ومع ذلك، مازالت بعض الكيانات تفشل في تقديم المعلومات المطلوبة قبل الموعد النهائي للتقديم

الملاحظات	تقرير المبادرة	التوصيات	الإجراء المتخذ
إختلاف الجهات الحاكمة للقطاعات الأستخراجية بالإضافة إلى العقود ومتطلبات التراخيص	2015	رفع الحاجة إلى تعزيز الإطار القانوني	1. أجرى مجلس أصحاب المصلحة دراسة لتحديد وتفسير القوانين واللوائح والتعليمات المعمول بها التي تحكم قطاع النفط والغاز والمعادن في العراق 2. تمت إضافة المواد التعاقدية في عقود جولة التراخيص الخامسة بواسطة دائرة العقود والتراخيص البترولية لضمان إمتثال الشركات لمعايير المبادرة
دقة إكتمال النماذج	2015	1. يسعى متطلب المبادرة (5) إلى ضمان موثوقية عملية الإبلاغ في المبادرة بحيث يحتوي تقرير المبادرة على بيانات موثوقة تم الحصول عليها وتوثيقها بشكل مناسب. يجب أن يكون لدى الكيانات المبلغة والجهات الحكومية ذات العلاقة ضوابط سارية لإعداد نماذج التبليغ للمبادرة للتأكد أنها كاملة ودقيقة قبل التقديم 2. نوصي بأن يعد مجلس أصحاب المصلحة خطة إتصال للشركات المبلغة للتأكد من أن الشركات تدرك أهمية البيانات التي تقدمها وتقديم العناية والإهتمام أثناء إعداد هذه التقارير	1- وضع مجلس أصحاب المصلحة تدابير ضمان الجودة للكيانات المبلغة لضمان دقة وموثوقية البيانات المبلغ عنها
المعلومات القديمة فيما يتعلق بإحتياجات النفط	2015	على المبادرة أن تقدم التوصيات للحكومة لتقييم الإحتياجات في المناطق ذات الفوائد الإستخراجية الهامة. إن وضوح المعلومات حول الإحتياجات الجيولوجية المثبتة والمحتملة قد يضمن إنتاج وتخطيط مالي أكثر كفاءة	أعدت دائرة المكامن وتطوير الحقول التابعة لوزارة النفط تقريرين يتعلقان بإحتياطي النفط والغاز المؤكد في العراق (باستثناء إقليم كردستان) لعامي 2016 و2017. توضح المنهجية الموثقة في تقارير وزارة النفط أن دراسات الإحتياجات المعتمدة تستند إلى خطط التطوير النهائية (ERPs و FDPs) للحقول المقدمة في جولات الترخيص الأولى والثانية والثالثة، بالإضافة إلى الدراسات الجيولوجية والإحتياجات التفصيلية لمجالات الجهود الوطنية وإحتياجات الحقول غير المنتجة
تحديد مالكي الشركات والمستفيدين: غالباً ما تكون هوية المستفيدين الحقيقيين مجهولة	2015	- الإفصاح عن ملكية المنفعة - إنشاء سجلات عامة لملكية المنفعة	نشر مجلس أصحاب المصلحة خارطة طريق للإفصاح عن معلومات ملكية المنفعة في العراق وذلك على الموقع الإلكتروني للمبادرة. لأغراض تقرير المبادرة 2017 في العراق، طلب من شركات النفط والغاز الوطنية الإفصاح عن جميع العقود الثانوية التي تزيد قيمتها على 100 مليون دولار أمريكي، مع توضيح إسم الشركة وقيمة العقد وتاريخ توقيع العقد. وفقاً لذلك، تطلب المبادرة من وزارة التجارة معلومات ملكية المنفعة للأفراد / الكيانات التي تمتلك حصة بنسبة 10% أو أكثر في الشركة المتعاقدة

الملاحظات	تقرير المبادرة	التوصيات	الإجراء المتخذ
إكمال المعلومات من حكومة إقليم كردستان	2015	البحث في المصادر الموثوقة لإضافة معلومات ذات صلة	1. بذل مجلس أصحاب المصلحة جهوداً كبيرة لضمان مشاركة حكومة إقليم كردستان في المبادرة كما يلي:
			- أصدر مجلس أصحاب المصلحة أمراً بتكوين فريق من أعضاء المجلس للقاء ممثلي حكومة إقليم كردستان (قرار المجموعة رقم 51 بتاريخ 7 كانون الثاني/يناير 2018 والأمر التنفيذي رقم 53 المؤرخ 1 شباط 2018). ولم تستجب حكومة إقليم كردستان لطلب المجلس للاجتماع
			- تم توجيه خطاب رقم 293 مؤرخ في 8 آب/أغسطس 2018 من قبل المبادرة إلى حكومة إقليم كردستان -وزارة الموارد الطبيعية، لتسهيل مهمة الإداري المستقل في الحصول على البيانات المتعلقة بحكومة إقليم كردستان، ولكن لم تكن هناك إستجابة من قبل حكومة إقليم كردستان
			- حاول مجلس أصحاب المصلحة الترتيب لعقد إجتماع بين السيد خالد النقشبندي (ممثل المجتمع المدني السابق لإقليم كردستان في مجلس أصحاب المصلحة) والسيد أمانج، سكرتير مجلس الوزراء في حكومة إقليم كردستان، ولكن دون جدوى
			2. حاول مجلس أصحاب المصلحة تشجيع المجتمع المدني على إنتخاب ممثلهم من إقليم كردستان وحدد موعد الإنتخابات في 22 أيلول/ سبتمبر 2018، لكن الإنتخابات لم تتم بسبب احتجاجات معينة في موقع الإنتخابات في كردستان.
			3. بتاريخ 2016/08/29، عقد ممثلو مجلس أصحاب المصلحة والأمانة الوطنية ورشة عمل بعنوان "الشفافية أهم أداة لمكافحة الفساد" في السليمانية لأعضاء البرلمان (بمن فيهم الدكتور شيركو جودت ورئيس لجنة الطاقة في برلمان كردستان) وأعضاء مجالس المحافظات والأكاديميين ومنظمات المجتمع المدني
			4. في محاولة لتأمين مصادر معلومات موثوقة، حصل الإداري المستقل على معلومات حول المدفوعات التي تلقتها حكومة إقليم كردستان من شركات النفط / المنتجين العاملين في حكومة إقليم كردستان من تقارير حول المدفوعات إلى الحكومات صادرة عن بعض أكبر منتجي النفط في إقليم كردستان

يتم نشر تقارير الأنشطة السنوية على موقع المبادرة الإلكتروني لبيان الإجراءات المتخذة والتقدم الحاصل في ضوء التوصيات السابقة. ويمكن الإطلاع على التقدم المحرز في تنفيذ التوصيات الواردة في تقارير المبادرة السابقة والتوصيات الناتجة عن عملية التحقق في التقرير المرحلي السنوي للمبادرة لعام 2018 المنشور على موقعها الإلكتروني<sup>94</sup>. [\(إضغط هنا\)](#)

<sup>94</sup> [http://eiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-709-2019\\_03\\_21\\_03\\_34\\_00.pdf](http://eiti.org.iq/mediafiles/articles/doc-709-2019_03_21_03_34_00.pdf)

## الملحق 1 - حقول إنتاج الجهد الوطني

تم نشر معلومات عن الحقول المخصصة لإنتاج الجهد الوطني في العراق الإتحادي على موقع مبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية في العراق ([إضغط هنا](#)).

## الملحق 2 - الشركات المقدمة للمعلومات: الشركات العالمية المشتري للنفط

إسم الشركة		
أبي بي أي	فيليبس 66	هيلينك
بهارات عمان	ب.ت بيرتامينا	هندوستان بترولوم
بهارات بترولوم	بي في أويل	إتش بي سي آل - ميتال
بي بي أويل	ريلينس للصناعات المحدودة	الشركة الهندية
كانال	رييسول	أي بلوم
سيبسا	ساراس تريدينج	عراق بترولوم تريدينج دي ام سي سي
تشيبياني بترولوم	شل	جي أكس نيبون أويل
شيفرون	سينوكيم	كازمونا غاز للتجارة (KMG)
تشاينا إنترناشونال	أس كي إنرجي	كوخ للتزويد والتجارة
تشاينا ناشونال	سوكار	ليما
تشاينا أوفشور أويل	ستات أويل	ليتاسكو
إيني للتجارة	الهيئة المصرية العامة للبترول	ام أو إل الهنغارية (MOL)
إينوك للتزويد والتجارة المحدودة	توتسا توتال	موتور أويل
إيسار أويل	تويوتا	نورث بترولوم
إكسون موبيل للمبيعات والتوريد	توبراس	عمان للتجارة
جي إس كالكس سنغافورة	شركة فالبرو للتسويق والتوريد	بي بي اف هولدينج (PBF)
جونفور	فيتول	بيرتامينا (بيرسيرو)
بيترو دايموند	بتروبراس	بتروبراس جلوبال تريدينج
بيتروجال	يتروناس	

## الملحق 3 - الشركات المقدمة للبيانات: شركات النفط العالمية العاملة في العراق بموجب عقود جولات التراخيص

إسم الشركة		
شركة نفط الواحة المحدودة	أوكسيدينتال العراق	شركة الكويت للطاقة
بريتش بترولوم	بيرتامينا	لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة
بتروتشاينا الرميلة	بيروتشاينا الحلقية	تي بي ميسان
سينوك العراق	بيروتشاينا غرب القرنة	كوغاز العراق
دراجون أويل (الرقعة الإستكشافية 9)	بتروناس بدرة	تي بي بدرة
الهيئة المصرية العامة للبترول	بتروناس الغراف	شركة نفط البصرة
إيني العراق B.V.	بتروناس الحلقية	
إكسون موبيل العراق	بتروناس مجنون	
غازبروم نفط بدرة	شل مجنون	
جايكس	شل غرب القرنة	
كوغاز بدرة	توتاس توتال	

## الملحق 4 - جودة بيانات الشركات (القوائم المالية المدققة)

تبين الجداول أدناه قائمة بالشركات المبلغة موضحة أي من تلك الشركات قامت بتزويدنا بالقوائم المالية المدققة لعام 2017. وفيما يتعلق بالشركات المبلغة التي لم تزودنا بالقوائم المالية الخاصة بها، لم نتأكد من التأكد ما إذا تم تدقيق قوائمها المالية من قبل مدقق خارجي مستقل خلال العام 2017.

### أ. مشترو النفط العالميون

القوائم المالية المدققة (نعم/ لا)	الشركة
نعم	بيترو دايموند
لا	بتروبراس
نعم	بتروبراس جلوبال تريدينج
نعم	بيتروجال
نعم	بيتروناس
نعم	فيليبس 66
نعم	ب.ت بيرتامينا
نعم	بي في أويل
لا	ريلايس للصناعات المحدودة
نعم	رييسول
لا	ساراس تريدينج
لا	شل
لا	سينوكيم
نعم	أس كي إنرجي
لا	سوكار
نعم	ستات أويل
لا	الهيئة المصرية العامة للبتترول
لا	توتسا توتال
نعم	تويوتا تسوشو
لا	توبراس
لا	شركة فالبرو للتسويق والتوريد
نعم	فيتول

القوائم المالية المدققة (نعم/ لا)	الشركة
نعم	أي بي أي أويل
لا	بهارات عمان
نعم	بهارات بتروليوم
لا	بي بي أويل
لا	كانال
لا	سيبسا
لا	تشينيائي بتروليوم
لا	شيفرون
نعم	تشاينا إنترناشونال
لا	تشاينا ناشونال
لا	تشاينا أوفشور أويل
نعم	إيني للتجارة
لا	إينوك للتزويد والتجارة المحدودة
نعم	إيسار أويل
لا	إكسون موبيل للمبيعات والتوريد
نعم	جي إس كالتكس سنغافورة
لا	جونفور
نعم	هيلينك
نعم	هندوستان بتروليوم
لا	إتش بي سي آل-ميتال
لا	الشركة الهندية
لا	أي بلوم
لا	عراق بتروليوم تريدينج دي ام سي
لا	جي أكس نيبون أويل
لا	كازمونا غاز للتجارة (KMG)
لا	كوخ للتزويد والتجارة
لا	ليما
لا	ليتاسكو
نعم	ام أو إل الهنغارية (MOL)
نعم	موتور أويل
لا	نورث بتروليوم
لا	عمان للتجارة
نعم	بي بي اف هولدينغ (PBF)
لا	بيرتامينا (بيرسيرو)

## ii. شركات النفط العالمية:

القوائم المالية المدققة (نعم / لا)	إسم الشركة	القوائم المالية المدققة (نعم / لا)	إسم الشركة
لا	أوكسيدينتال العراق	نعم	شركة نفط الواحة المحدودة
لا	بيرتامينا	نعم	بريتش بتروليوم
لا	بيتروتشاينا الحلقاية	لا	بيتروتشاينا الرميلة
لا	بيتروتشاينا غرب القرنة	لا	سينوك العراق
لا	بتروناس بدرة	لا	دراجون أويل (الرقعة الإستكشافية 9)
لا	بتروناس الغراف	لا	الهيئة المصرية العامة للبترول
لا	بتروناس الحلقاية	نعم	إيني العراق B.V.
لا	بتروناس مجنون	لا	إكسون موبيل العراق
لا	شل مجنون	لا	غازبروم نفط بدرة
لا	شل غرب القرنة	نعم	جايكس
لا	توتاس توتال	لا	كوغاز بدرة
نعم	تي بي بدرة	لا	كوغاز العراق
نعم	تي بي ميسان	لا	شركة الكويت للطاقة
لا	شركة نفط البصرة	لا	لوك أويل الشرق الأوسط المحدودة

## iii. الشركات المملوكة للدولة

يبين الجدول التالي معلومات عن البيانات المالية للشركات المملوكة للدولة:

الشركة	قوائم مالية مدققة من قبل ديوان الرقابة المالية	قوائم مالية موقعة من قبل مدير التدقيق الداخلي أو مجلس الإدارة	القوائم المالية التي تم نشرها (السنوات)	الروابط
شركة نفط الوسط	لا	نعم	2016 و 2017	<a href="http://www.mdoc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/126.pdf">http://www.mdoc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/126.pdf</a>
شركة نفط الشمال	نعم	نعم	2016 و 2017	<a href="http://www.noc.oil.gov.iq/">http://www.noc.oil.gov.iq/</a>
شركة نفط ميسان	لا	لا	2016 و 2017	<a href="https://moc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/23.pdf">https://moc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/23.pdf</a>
شركة نفط البصرة	لا	لا	2016 2017 2018	<a href="https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/251.PDF">https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/251.PDF</a> <a href="https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/252.PDF">https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/252.PDF</a> <a href="https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/253.PDF">https://boc.oil.gov.iq/upload/upfile/ar/253.PDF</a>
شركة الإستكشافات النفطية	لا	لا	2016 2017 2018	<a href="http://oec.oil.gov.iq/ar/page/Final_Accounts2017">http://oec.oil.gov.iq/ar/page/Final_Accounts2017</a>
شركة سومو	لا	نعم	2016 2017 2018	<a href="http://somoil.gov.iq/index.php/25-2016-07-26-10-11-13/119-2019-04-14-00-00-1">http://somoil.gov.iq/index.php/25-2016-07-26-10-11-13/119-2019-04-14-00-00-1</a>



إرنست ويونغ

التدقيق المالي | الضرائب | إستشارات الأعمال التجارية | إستشارات الأعمال

عن إرنست ويونغ

تعتبر إرنست ويونغ شركة رائدة عالمياً في مجال التدقيق المالي والضرائب والإستشارات المتعلقة بالعمليات والأعمال التجارية. ويعمل لدى الشركة حوالي 175,000 موظف حول العالم، تجمعهم القيم المشتركة والالتزام الراسخ تجاه الجودة في الخدمات المقدمة. نحن نحدث الفرق من خلال مساعدة موظفينا وعملائنا والمجتمعات التي نعمل بها للوصول إلى أقصى إمكاناتهم.

تشير شركة "إرنست ويونغ" إلى المؤسسة العالمية المؤلفة من الشركات الأعضاء في "إرنست ويونغ العالمية المحدودة"، حيث تعتبر كل شركة كياناً مستقلاً بذاته، ولا تقدم شركة "إرنست ويونغ العالمية المحدودة"؛ وهي شركة بريطانية محدودة المسؤولية أية خدمات للعملاء.

بدأت إرنست ويونغ ممارسة نشاطها في منطقة الشرق الأوسط منذ عام 1923. ولأكثر من 90 عاماً تطورنا لمواجهة التطورات القانونية والتجارية في المنطقة. لدينا أكثر من 4200 موظف عبر الشرق الأوسط متحدين من خلال 18 مكتباً و13 دولة عربية، يتفاسمون نفس القيم والالتزام الثابت بالجودة. نحن نحدث الفرق من خلال مساعدة شعوبنا وعملائنا ومجتمعاتنا ككل لتحقيق إمكاناتهم.

لمزيد من المعلومات عن الشركة يرجى زيارة الموقع الإلكتروني [www.ey.com](http://www.ey.com)

إرنست ويونغ ©2019

جميع الحقوق محفوظة

الله اكبر

## مبادرة الشفافية في الصناعات الأستخراجية في العراق التقرير السنوي لعام 2017

[www.ieiti.org.iq](http://www.ieiti.org.iq)

    IraqiEITI