

تعديلات العقود التراخيص البترولية في العراق الإتحادي (حزيران ٢٠٢٢)

تاريخ التعديل	التعديلات	تاريخ توقيع العقد	منطقة التعاقد	جولة التراخيص
١٤ أيلول ٢٠١٤	تعديل رقم ١	٣ تشرين الثاني ٢٠٠٩	الرميلة	الأولى
١٥ أيلول ٢٠١٠	تعديل رقم ١	٢٢ كانون الثاني ٢٠١٠	الزبير	
١٥ تموز ٢٠١٣	تعديل رقم ٢			
٢٨ أيار ٢٠١٧	تعديل رقم ٣			
شباط ٢٠٢٠	تعديل رقم ٤			
١٨ آب ٢٠١٠	تعديل رقم ١	٢٥ كانون الثاني ٢٠١٠	غرب القرنة (المرحلة ١)	
١٨ آب ٢٠١٠	تعديل رقم ٢			
٢٨ تشرين الثاني ٢٠١٣	تعديل رقم ٣			
١٩ شباط ٢٠١٤	تعديل رقم ٤			
٢٧ أيار ٢٠١٨	تعديل رقم ٥			
	لا يوجد	١٥ أيار ٢٠١٠	حقول ميسان	
١٧ كانون الثاني ٢٠١٣	تعديل رقم ١	٣١ كانون الثاني ٢٠١٠	غرب القرنة (المرحلة ٢)	الثانية
٢٨ تشرين الثاني ٢٠١٣	تعديل رقم ٢			
١٩ نيسان ٢٠١٨	تعديل رقم ٣			
	لا يوجد	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	مجنون	
٤ أيلول ٢٠١٤	تعديل رقم ١	١٨ كانون الثاني ٢٠١٠	حلفاية	
	لا يوجد	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	غراف	
	لا يوجد	١٧ كانون الثاني ٢٠١٠	بدرة	
	لا يوجد	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	قيارة	
	لا يوجد	٢٦ كانون الثاني ٢٠١٠	نجمة	
	لا يوجد	١٣ تشرين الأول ٢٠١١	عكاس	
	لا يوجد	٥ حزيران ٢٠١١	منصورية	
٢٣ أيار ٢٠١٧	تعديل رقم ١	٥ حزيران ٢٠١١	سيبا	
٢٠١٥	تعديل رقم ١	٥ تشرين الثاني ٢٠١٢	الرقعة ٨	الرابعة
٢٦ تشرين الأول ٢٠١٧	تعديل رقم ٢			
تموز ٢٠١٥	تعديل رقم ١	٢٧ كانون الثاني ٢٠١٣	الرقعة ٩ (الفيحاء)	
٣٠ أيلول ٢٠١٥	تعديل رقم ٢			
١٧ كانون الأول ٢٠١٨	تعديل رقم ١	٧ تشرين الثاني ٢٠١٢	الرقعة ١٠	
٢ آب ٢٠١٧	تعديل رقم ١	٨ تشرين الثاني ٢٠١٢	الرقعة ١٢	
٥ حزيران ٢٠١١	تعديل رقم ١	١ أيلول ٢٠٠٨	الأحدب	خارج جولات التراخيص
	لا يوجد	٢٤ أيار ٢٠١٨	شرقي بغداد الجزء الجنوبي	

## تعديلات عقد الخدمات الفنية لحقل الرميثة

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
مدة عشر (١٠) سنوات تبدأ بالسنوات الخمس (٥) الأولى من تاريخ الموافقة لخطه إعادة التطوير المحسنة أو تاريخ تحقيق الهدف الإنتاجي للمنصة لثلاثين (٣٠) يوم متصلة	مدة سبع (٧) سنوات تبدأ بالسنوات الثلاث (٣) الأولى من تاريخ الموافقة لخطه إعادة التطوير المحسنة أو تاريخ تحقيق الهدف الإنتاجي للمنصة لثلاثين (٣٠) يوم متصلة، على ألا تنقضي تلك الفترة قبل تاريخ الموافقة على خطه إعادة التطوير المحسنة أو، حسب البند ١٢,٢، أكثر من ست (٦) سنوات من تاريخ التفعيل	فترة إنتاج المنصة	
BOPD (٢,١٠٠,٠٠٠)	BOPD (٢,٨٥٠,٠٠٠)	الهدف الإنتاجي للمنصة	
يجب أن يرسل العقد إلى SOC، خلال خمس (٥) سنوات من تاريخ الموافقة على خطه إعادة التطوير المحسنة، خطة تطوير لاية احتياطات مكتشفة ولكن غير مطورة. يجب أن يتنازل المقاول عن اية احتياطات مكتشفة ولكن غير مطورة إذا لم يتم تقديم خطة التطوير المذكورة أو لم تبدأ عمليات تطوير فعلي لها حسب خطة تطوير معتمدة	يجب أن يتنازل العقد لصالح SOC، خلال ست (٦) سنوات من تاريخ الموافقة على خطه إعادة التطوير المحسنة، عن اية احتياطات مكتشفة ولكن غير مطورة وغير مستهدفة ضمن أو لم تبدأ عمليات التطوير الفعلي لها حسب خطة إعادة التطوير المحسنة	التنازل	
يعطى المقاول الحق الحصري لمدة إثني عشر (١٢) عاما من تاريخ التفعيل للتفاوض على اتفاقية منفصلة للتتقيب عن وتطوير أي احتياطات متوقعة وغير مكتشفة	لمدة ست (٦) سنوات تبدأ بتاريخ التفعيل يعطى المقاول الحق الحصري للتفاوض على اتفاقية منفصلة للتتقيب عن وتطوير أي احتياطات متوقعة وغير مكتشفة	الاحتياطات المتوقعة غير المكتشفة	
Year ٢٥	Year ٢٠	المدة	
ليس له أثر في احتساب أجور التعويض (يعتبر أقل من (١,٠) لدى احتساب رسوم التعويض)	يستحق لدى احتساب أجور التعويض	R-factor	
بريتيش بتروليوم: (٤٧,٦٢٦٧%) بتروشينا: (٤٦,٣٧٣٣%) الشريك الحكومي (SOMO): ٦%	بريتيش بتروليوم: (٣٨%) بتروشينا: (٣٧%) الشريك الحكومي (SOMO): ٢٥%	المساهمة	

تعديل رقم ١ : ١٤ أيلول ٢٠١٤

## تعديلات عقد الخدمات الفنية لحقل نفط الزبير

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
\$US ١٠٠,٠٠٠,٠٠٠ (غير قابلة للاستعادة)	US\$ ٣٠٠,٠٠٠,٠٠٠ (قابلة للاستعادة وتعتبر من التكاليف الإضافية)	مكافأة التوقيع	تعديل رقم ١ : ١٥ أيلول ٢٠١٠
years ١٢ BOPD (٨٥٠,٠٠٠)	years ٧ BOPD (١,٨٠٠,٠٠٠)	فترة إنتاج المنصة هدف إنتاج المنصة الفترة	تعديل رقم ٢ : ١٥ تموز ٢٠١٣
Year ٢٥	Year ٢٠	R-factor	
ليس له أثر في احتساب أجور التعويض (يعتبر أقل من (١,٠) لدى احتساب رسوم التعويض)	يستحق لدى احتساب أجور التعويض	المساهمة	
شركة (ENI): (٤١,٥٦%) أوكسيدنتال: (٢٩,٦٩%) شركة (KOGAS): (٢٣,٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط ميسان): ٥%	شركة (ENI): (٣٢,٨١%) أوكسيدنتال: (٢٣,٤٤%) شركة (KOGAS): (١٨,٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط ميسان): ٢٥%	المساهمة	تعديل رقم ٣ : ٢٨ أيار ٢٠١٧
شركة (ENI): (٤١,٥٦%) شركة نفط البصرة: (٢٩,٦٩%) شركة (KOGAS): (٢٣,٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط ميسان): ٥%	شركة (ENI): (٤١,٥٦%) أوكسيدنتال: (٢٩,٦٩%) شركة (KOGAS): (٢٣,٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط ميسان): ٥%	المساهمة	
لفترة السريان من تاريخ التفعيل والمنتهاية يوم ٣١ كانون الأول ٢٠٢٣ يحق للمقاول التفاوض على اتفاقية منفصلة للتنقيب عن وتطوير الاحتياطيات المتوقعة وغير المكتشفة كما يعرفها الملحق (D)، وإذا لم يتم التوصل لاتفاقية بهذا الخصوص ضمن تلك الفترة، فلشركة نفط البصرة حرية التنقيب عن وتطوير تلك الاحتياطيات بالشكل الذي تراه مناسباً مع الأخذ بالحسبان عدم تأخير أو التأثير سلباً على العمليات النفطية	البند ٢,٤	احتياطيات متوقعة وغير مكتشفة	تعديل رقم ٤ : شباط ٢٠٢٠

## تعديلات عقد الخدمات الفنية لحقل نفط غرب القرنة (المرحلة ١)

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
\$US ١٠٠,٠٠٠,٠٠٠ (غير قابلة للاستعادة)	US\$٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠ (قابلة للاستعادة وتعتبر من التكاليف الإضافية)	مكافأة التوقيع	تعديل رقم ١ : ١٨ آب ٢٠١٠
تنص المادة ٣,٢ من العقد على الخزان المكتشف ولكن غير المطور على النحو المحدد في الملحق د ، القسم ٢ الذي سيتم تطويره وإنتاجه بموجب العقد التالي للاتفاقية فيما يتعلق برسوم المكافآت الإضافية.  وافق الطرف الأول والطرف الثاني على رسوم المكافآت الإضافية ويرغبان في تطوير وإنتاج الخزان المكتشف غير المطور المذكور بموجب العقد		الفقرة ٢,٣	تعديل رقم ١ : ١٨ آب ٢٠١٠
إكسون موبيل: (٢٥%) بتروشاينا العراق (FZE): (٢٥%) شل العراق: (١٥%) شركة (PT Pertamina): (١٠%) الشريك الحكومي (شركة الاستكشافات النفطية): ٢٥%	إكسون موبيل: (٦٠%) شل العراق: (١٥%) الشريك الحكومي (شركة الاستكشافات النفطية): ٢٥%	المساهمة	تعديل رقم ٣ : ٢٨ تشرين الثاني ٢٠١٣
مدة سبع (٧) سنوات تبدأ بالسنوات الست الأخيرة من تاريخ الموافقة لخطة إعادة التطوير المحسنة أو سنتين (٢) بعد تكليف المشروع المشترك لتوفير مياه البحر (CSSP)	مدة سبع (٧) سنوات تبدأ بالسنوات الثلاث (٣) الأولى من تاريخ الموافقة لخطة إعادة التطوير المحسنة أو تاريخ تحقيق الهدف الإنتاجي للمنصة لثلاثين (٣٠) يوم متصلة، على ألا تنقضي تلك الفترة قبل تاريخ الموافقة على خطة إعادة التطوير المحسنة أو، حسب البند ٢,١٢، أكثر من ست (٦) سنوات من تاريخ التفعيل	فترة إنتاج المنصة	تعديل رقم ٤ : ١٩ شباط ٢٠١٤
+ (1,100,000) BOPD (S00,000)Du	BOPD (٢,٣٢٥,٠٠٠)	هدف إنتاج المنصة	
بالإمكان التمديد لخمسة (٥) سنوات وبالإمكان التمديد مرة ثانية لمدة عشر (١٠) سنوات	٢٠ Year	الفترة	
ليس له أثر في احتساب أجور التعويض (يعتبر أقل من (١,٠) لدى احتساب رسوم التعويض)	يستحق لدى احتساب أجور التعويض	R-factor	
إكسون موبيل: (٣٢)، (١٣١٩%) بتروشاينا العراق (FZE): (٣٢)، (١٣١٩%) شل العراق: (١٩)، (١٣١٨%) شركة (PT Pertamina): (١٠%)	إكسون موبيل: (٢٥%) بتروشاينا العراق (FZE): (٢٥%) شل العراق: (١٥%) شركة (PT Pertamina): (١٠%) الشريك الحكومي (شركة الاستكشافات النفطية): ٢٥%	المساهمة	

الشريك الحكومي (شركة الاستكشافات النفطية): ٥%			
إكسون موبيل: (٣٢، ١٣١٩%) بتروشينا العراق (FZE): (٣٢، ١٣١٩%) شركة (Itochu): (١٩، ١٣١٨%) شركة (PT Pertamina): (١٠، ١٠%) الشريك الحكومي (شركة الاستكشافات النفطية): ٥%	إكسون موبيل: (٣٢، ١٣١٩%) بتروشينا العراق (FZE): (٣٢، ١٣١٩%) شل العراق: (١٩، ١٣١٨%) شركة (PT Pertamina): (١٠، ١٠%) الشريك الحكومي (شركة الاستكشافات النفطية): ٥%	المساهمة	تعديل رقم ٥ : ٢٧ أيار ٢٠١٨

## تعديلات عقد الخدمات الفنية لحقل نفط غرب القرنة (المرحلة ٢)

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
Year ١٩,٥	Year ١٣	فترة إنتاج المنصة	تعديل رقم ١ : ١٧ كانون الثاني ٢٠١٣
BOPD (١,٢٠٠,٠٠٠)	BOPD (١,٨٠٠,٠٠٠}	هدف إنتاج المنصة	
ليس له أثر في احتساب أجور التعويض (يعتبر أقل من (١,٠) لدى احتساب رسوم التعويض)	يستحق لدى احتساب أجور التعويض	R-factor	
Year ٢٥	Year ٢٠	الفترة	
شركة (LUKOIL): (٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط الشمال): ٢٥%	شركة (LUKOIL): (٥٦,٢٥%) شركة (Stat) للنفط: (١٨,٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط الشمال): ٢٥%	المساهمة	
ضمن الفترة الممتدة من تاريخ تفعيل هذا التعديل رقم ٢ وحتى ثلاثة أشهر بعد اكتمال بناء وبدء التشغيل الكامل لخط أنابيب طوية-الفاو، سيكون سداد كامل التكاليف الإضافية المتعلقة على أساس الدخل المقترض * ٦٥% - (التكاليف النفطية المدفوعة + التعويض المدفوع)	الدخل المقترض * ٦٠% - (التكاليف النفطية المدفوعة + التعويض المدفوع)	استعادة التكاليف الإضافية	تعديل رقم ٢ : ٢٨ تشرين الثاني ٢٠١٣
Years ٩	Years ١٣	فترة إنتاج المنصة	تعديل رقم ٣ : ١٩ نيسان ٢٠١٨
هدف إنتاج المنصة المتمثل بصافي نسبة إنتاج ثمانمائة ألف BOPD (٨٠٠,٠٠٠) يجب أن يتم تحقيقه قبل نهاية آخر يوم في الشهر الرابع والثمانين (٨٤) من تاريخ FOP مع الحفاظ عليه خلال فترة إنتاج المنصة	تحقيق، ضمن فترة لا تتجاوز سبع (٧) سنوات من تاريخ التفعيل، هدف إنتاج للمنصة بصافي نسبة إنتاج مليون وثمانمائة ألف BOPD (١,٨٠٠,٠٠٠) لفترة إنتاج المنصة	هدف إنتاج المنصة	
"معامل الأداء" المتعلق بالبند ١٩,٥ يعني نسبة صافي نسبة الإنتاج إلى هدف الإنتاج المخطط له، ويجب ألا تتجاوز الواحد (١,٠) على أي حال"	"معامل الأداء" المتعلق بالبند ١٩,٥ يعني نسبة صافي نسبة الإنتاج إلى هدف الإنتاج الوارد في العطاء، ويجب ألا تتجاوز الواحد (١,٠) على أي حال"	معامل الأداء	

**تعديلات عقد خدمات التطوير والإنتاج  
لمنطقة تعاقد حلفايا**

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
Year ١٦	Year ١٣	فترة إنتاج المنصة	تعديل رقم ١ : ٤ أيلول ٢٠١٤
BOPD (٤٠٠,٠٠٠)	BOPD (٥٣٥,٠٠٠)	هدف إنتاج المنصة	
ليس له أثر في احتساب أجور التعويض (يعتبر أقل من (١,٠) لدى احتساب رسوم التعويض)	يستحق لدى احتساب أجور التعويض	R-factor	
Year ٣٠	Year ٢٠	الفترة	
بتروشاينا: (٤٥%) بتروناس كاريجال: (٢٢,٥%) توتال: (٢٢,٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط الجنوب): ٢٥%	بتروشاينا: (٣٧,٥%) بتروناس كاريجال: (١٨,٧٥%) توتال: (١٨,٧٥%) الشريك الحكومي (شركة نفط الجنوب): ٢٥%	المساهمة	
خلال أربع (٤) سنوات من اعتماد الخطة النهائية للتطوير	٧ سنوات من تاريخ التفعيل	الوقت الأقصى لتحقيق هدف إنتاج المنصة	
One (1) Barrel of Crude oil' one (1) Barrel of NGLs or six thousand (6,000) SCF of Natural Gas	One (1) Barrel of Crude oil' one (1) Barrel of NGLs or eight thousand {8, 000) SCF of Natural Gas	معادل برميل الزيت (BOE)	

## تعديلات عقد الخدمات الفنية لحقل السببية

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
شركة كويت للطاقة تخصص وتحويل خمسة عشر بالمائة (١٥٪) من حصة مشاركتها وعشرين بالمائة (٢٠٪) من مستحقاتها إلى الهيئة المصرية العامة للبتروول	شركة الكويت للطاقة: ٤٥% شركة شركة بتروول تركيا (تتباو) ٣٠%	المساهمة	تعديل رقم ١ : ٢٣ أيار ٢٠١٧

## تعديلات على عقد الخدمات الاستكشافية، التطويرية والإنتاجية لمنطقة البلوك (٨)

الهدف من التعديل	التعديلات
الهدف من هذا التعديل هو تمديد منطقة التعاقد الحالية والمشمولة بعقد الخدمات الاستكشافية، التطويرية والإنتاجية بناء على المتطلبات التشغيلية	تعديل رقم ١ : ٢٠١٥
تم تمديد الفترة الاستكشافية لسنتين (بمسمى "الفترة التعويضية") وذلك لتعويض الوقت الضائع نتيجة التأخير الناجم عن عوامل خارجة عن سيطرة الطرفين	تعديل رقم ٢ : ٢٦ تشرين الأول ٢٠١٧
الالتزامات المالية المحددة بالبند ٢٦,٣ من العقد معفاة (مستثناة) من فترة السنتين التعويضية	



**تعديلات على عقد الخدمات الاستكشافية، التطويرية والإنتاجية  
لمنطقة البلوك (٩)**

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
الكويت للطاقة: ٦٠% دراجون النفطية المحدودة: ٣٠% الهيئة المصرية العامة للبترول: ١٠%	الكويت للطاقة: ٧٠% دراجون النفطية المحدودة: ٣٠%	المساهمة	تعديل رقم ١ : تموز ٢٠١٥
بخلاف البند ٣,٧ (c)، في حال العثور على النفط، فقد توافق SOC كإجراء مؤقت على برنامج اختبار طويل الأمد. وفي تلك الحالة، تقوم SOC بتعويض المقاول عن كافة التكاليف المتعلقة، بدون فوائد، من نهاية كل ربع ترتبت عليه تكلفة وحتى التاريخ السابق حسب البند ١٩,٥، كما تقوم SOC بتعويض المقاول تكاليف الاستكشاف والتوصية القابلة للاستعادة، ولكن بدون فوائد، حسب البند ١٩,٥. ويتم تضمين التكاليف المتعلقة مع تكاليف الاستكشاف والتوصية القابلة للاستعادة في احتساب R-Factor بما يتوافق مع البند ١٩,٤	بخلاف البند ٣,٧ (c)، في حال العثور على النفط، فقد توافق SOC على إعلان تجاريفته ولكن مع المطالبة بفترة تعليق أقصاها سبع (٧) سنوات قبل البدء في التطوير. وفي تلك الحالة، تقوم SOC بتعويض المقاول خلال ثلاثة (٣) شهور جميع التكاليف المتعلقة بالإضافة إلى نسبة فائدة تحسب على أساس LIBOR زاندا خمسة بالمائة (٥%)، من نهاية كل ربع ترتبت عليه تكلفة وحتى تاريخ التبليغ لفترة التعليق كما تقوم SOC بتعويض المقاول تكاليف الاستكشاف والتوصية القابلة للاستعادة، ولكن بدون فوائد، وعليه يتم تضمين التكاليف المتعلقة مع نسبة الفائدة الخاصة بها وتكاليف الاستكشاف والتوصية القابلة للاستعادة معا في احتساب R-Factor بما يتوافق مع البند ١٩,٤	البند ٣,٧ (e)	تعديل رقم ٢ : ٣٠ أيلول ٢٠١٥
في أي لحظة خلال متابعة برنامج الاختبار الطويل الأمد، قد تطالب SOC المقاول بتقديم إعلان تجاري ومن بعده خطة تطوير حسب البند ٣,٩	في أي لحظة ضمن فترة التعليق، قد تقرر SOC، وفي جميع الأحوال بنهاية فترة التعليق، ستقوم SOC بدعوة المقاول لتقديم خطة تطوير خلال ستة (٦) أشهر من الدعوة حسب البند ٣,٩	البند ٣,٧ (f)	
إذا اختار المقاول عدم تقديم إعلان تجاري أو خطة تطوير مخالفا بذلك طلبا من SOC للقيام بذلك حسب البند ٣,٧ (f)، فعلى المقاول إعادة كافة الحقوق المتعلقة بالاكشاف النفطي، الاكتشاف التجاري ومنطقة التطوير المتعلقة بها، حسب الحالة المعينة ويجب تطبيق ما تقدمه البنود ٨,١ (II) و (III) فيما يتعلق بالاكشاف التجاري ومنطقة التطوير المرتبطة به	(g) بشكل حصري فيما يتعلق بأي تطوير خاضع للبند ٣,٧ (e)، وليس خاضعا للبند ٣,٧ (f)، قد يختار المقاول عدم المواصلة بخطة التطوير. في تلك الحالة يجب أن يعيد المقاول جميع حقوق الاكتشاف التجاري ومنطقة التطوير المتعلقة بها ويجب تطبيق ما تقدمه البنود ٨,١ (II) و (III) (e) فيما يتعلق بالاكشاف ومنطقة التطوير المرتبطة به. وستقوم SOC، خلال ثلاثة (٣) شهور من ذلك الاختيار، بتعويض المقاول أي تكاليف غير مستعادة وفق البند ٣,٧ (e) أو مستحقة لاحقا ضمن خطة تطوير أخرى، مع فائدة تحسب على أساس LIBOR زاندا خمسة بالمائة (٥%) من نهاية كل ربع ترتبت عليه تكلفة وحتى تاريخ التبليغ لفترة التعليق. كما تقوم SOC بتعويض المقاول تكاليف الاستكشاف	البند ٣,٧ (g)	

	<p>والتوصية القابلة للاستعادة ولم تتم استعادتها وفق البند ٣,٧ (e) أو مستحقة لاحقا ضمن خطة تطوير أخرى، مع فائدة عن مدة فترة التعليق تحتسب فقط على أساس LIBOR زائدا ثلاثة بالمائة (٣%)</p>	
<p>" يجب أن يصبح المقاول مستحقا لتعويض منفصل لكل منطقة تطوير (إذا كان هناك أكثر من واحدة) ويجب أن يبدأ باحتساب المبلغ المرتبط لحساب التشغيل بدءا بأول يوم من الإنتاج التجاري لمنطقة التطوير المتعلقة، أو، في حالة الإنتاج المبكر، من التاريخ السابق، أي التاريخين يسبق الموافقة على الاكتشاف التجاري. يجب أن يكون مبلغ التعويض المذكور في العطاء نفسه لجميع مناطق التطوير. يتم احتساب R-Factor منفصل لكل منطقة تطوير، كما هو موضح في البند ١٩,٣ (c). ولكن حيث تكون الاكتشافات ضمن منطقة تطوير سابقة حسب البند ٣,٧ (a)، فيجب اعتماد حساب تشغيل و R-Factor وحيد لتلك المنطقة</p>	<p>يجب أن يصبح المقاول مستحقا لتعويض منفصل لكل منطقة تطوير (إذا كان هناك أكثر من واحدة) ويجب أن يبدأ باحتساب المبلغ المرتبط لحساب التشغيل بدءا بأول يوم من الإنتاج التجاري لمنطقة التطوير المتعلقة. يجب أن يكون مبلغ التعويض المذكور في العطاء نفسه لجميع مناطق الاكتشافات ضمن منطقة تطوير سابقة حسب البند ٣,٧ (a)، فيجب اعتماد حساب تشغيل و R-Factor وحيد لتلك المنطقة</p>	<p>القطعة الأولى من البند ١٩,٣ يجب أن تعدل لتقرأ كما يلي:</p>
<p>" للربع الذي يقع فيه تاريخ الإنتاج التجاري الأول أو التاريخ السابق، يجب أن يكون التعويض مبلغا مساويا لحاصل ضرب عامل التعويض المرتبط في الإنتاج المتبقي من تاريخ الإنتاج التجاري الأول أو في الحالة الأخرى التاريخ السابق وحتى نهاية ذلك الربع"</p>	<p>للك ربع الذي يقع فيه تاريخ الإنتاج التجاري الأول. يجب أن يكون التعويض مبلغا مساويا لحاصل ضرب عامل التعويض المرتبط في الإنتاج المتبقي من تاريخ الإنتاج التجاري الأول وحتى نهاية الربع</p>	<p>يجب تعديل البند ١٩,٣ (a) ليقرأ كما يلي:</p>
<p>"لأي ربع لاحق يكون فيه الصافي المعدل لنسبة إنتاج النفط مساويا أو متجاوزا لنسبة الإنتاج التجاري، أو بعد التاريخ السابق وخلال برنامج تجربة طويل الأمد، يجب أن يكون التعويض مبلغا مساويا لحاصل ضرب عامل التعويض المرتبط في الإنتاج المتبقي"</p>	<p>لأي ربع لاحق يكون فيه الصافي المعدل لنسبة الإنتاج مساويا أو متجاوزا لنسبة الإنتاج التجاري، يجب أن يكون التعويض مبلغا مساويا لحاصل ضرب عامل التعويض المرتبط في الإنتاج المتبقي</p>	<p>يجب تعديل البند ١٩,٣ (b) ليقرأ كما يلي:</p>
<p>"يجب أن تستحق التكاليف النفطية والتعويضات وتدفع حسب البند ١٩,٥ (a). يجب أن يتم تقديم الفواتير بدءا بالربع التالي للربع الذي يقع فيه تاريخ الإنتاج التجاري الأول أو في الحالات المعينة التاريخ السابق. تدفع التكاليف النفطية المستحقة حتى خمسين بالمائة (٥٠%) من الدخل المفترض. تدفع التعويضات المستحقة حتى ثلاثين بالمائة (٣٠%) من الدخل المتبقي."</p>	<p>يجب أن تستحق التكاليف النفطية والتعويضات وتدفع حسب البند ١٩,٥ (a). يجب أن يتم تقديم الفواتير بدءا بالربع التالي للربع الذي يقع فيه تاريخ الإنتاج التجاري الأول. تدفع التكاليف النفطية المستحقة حتى خمسين بالمائة (٥٠%) من الدخل المفترض. تدفع التعويضات المستحقة حتى ثلاثين بالمائة (٣٠%) من الدخل المتبقي.</p>	<p>يجب تعديل البند ١٩,٥ (c) ليقرأ كما يلي:</p>

تعديلات على عقد الخدمات الاستكشافية، التطويرية والإنتاجية  
لمنطقة البلوك (١٠)

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
شركة نفط ذي قار	شركة نفط البصرة	إسم الطرف الأول في العقد	تعديل رقم ١ : ١٧ كانون الأول ٢٠١٨

تعديلات على عقد الخدمات الاستكشافية، التطويرية والإنتاجية  
لمنطقة البلوك (١٢)

التعديل	العقد	الجزئية	التعديلات
شركة ( JSOC BashNeft – ) :(BASHNEFT) :١٠٠%	شركة ( JSOC BashNeft – ) :(BASHNEFT) :٧٠% شركة ( Premier Oil Pic – ) :(PREMIER) :٣٠%	المساهمة	تعديل رقم ١ : ٢ أب ٢٠١٧

## تعديلات عقد الخدمات، التطوير والإنتاج لحقل نبط الأهدب

الهدف من التعديل	التعديلات
اتفقت أطراف العقد على تغيير الطرف الأول ليكون شركة نبط الوسط (MDOC) بدلا من شركة نبط الشمال. B6	تعديل رقم ١ : ٥ حزيران ٢٠١١