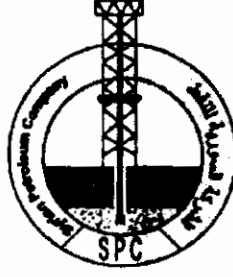


دمشق - مشروع دمر

ص.ب: ٢٨٤٩

هاتف: ٣١٣٧٩٣٩ + ٩٦٣١١

فاكس: ٣١٣٧٩٧٩ + ٩٦٣١١



الجمهورية العربية السورية

الشركة السورية للنفط

مديرية الدراسات البترولية

الرقم _____

دفتر الشروط الفني لتقديم خدمات قياسات الضغوط الباطنية والقياسات الإنتاجية

١- القياسات والأعمال المطلوبة:

١-١ - قياسات الضغط السكوني والديناميكي والحرارة (Pst&FPBU).

عدد القياسات المطلوبة : ٢٢ قياس

سوف يستخدم المقاول جهاز مركب من عدة سواير متكاملة قادرة على :

- مطابقة العمق .

- قياس الضغط السكوني مقابل المجالات المثقبة .

- قياس الحرارة مقابل المجالات المثقبة .

- قياس تدرج الضغط من السطح حتى أسفل المجالات المثقبة .

- قياس التدرج الحراري من السطح حتى أسفل المجالات المثقبة .

- نصف قطر السحب .

٢-١ - قياس (PLT) :

عدد القياسات المطلوبة : ١٠ قياسات

سوف يستخدم المقاول جهاز مركب من عدة سواير متكاملة قادرة على :

- مطابقة العمق .

- قياس الضغط السكوني والحرارة في المجالات المثقبة بحالتي (الفتح والاعلاق)

- قياس الضغط الديناميكي والحرارة من السطح حتى أسفل المجال المثقبة بحالتي (الفتح والاعلاق)

- تحديد نصف قطر السحب .

- تقييم سلوك ، سرعات ونوع السوائل في جذع البئر وخارج مواسير الإنتاج مقابل المجالات المثقبة .

- التحديد الكمي والكيفي للحريران البيئي بين النطاقات وتحديد موقع Thief zone

- تحديد موقع المشاكل الميكانيكية مثل تشكل قنوات خلف المواسير وتحديد أماكن تشوه الأنابيب والمصادر غير المتوقعة لإنتاج أثناء

- تحديد وجود تهريب داخل وخارج التغليف .

١-٣- قياس النيوترون لتحديد الاشعاعية بالسوائل Pulsed Neutron For determining Saturation

عدد القياسات المطلوبة : ١٠ قياسات

سوف يستخدم المقاول جهاز مركب من عدة سوابر متكاملة قادرة على تحديد البارامترات التالية :
-مطابقة العمق .

-الاشعاعية الديناميكية للنفط والغاز والماء .

١-٤- قياسات الإنتاجية وتقييم الآبار بواسطة وحدة الفصل المتحركة MTU:

عدد القياسات المطلوبة : ١٠ قياسات .

بمعدل يومي عمل لكل بئر .

-تقع على عاتق المقاول مسؤولية تحميل وتنزيل وحدة الفصل MTU على مسطحة من موقع المقاول الى الموقع الذي تختاره الشركة وتكفل الشركة السورية للنفط بنقلها من بئر لآخر في منطقة العمل طيلة فترة تنفيذ العقد .
-يستحق المقاول قيمة الأعمال المنفذة كما هو مطلوب ومتفق عليه بين الطرفين .
-يقدم المقاول للشركة السورية للنفط :

- تحليل رقمي للقياسات المنفذة التي تغطي فترة التجربة .

- تحاليل السوائل (نفط ،غازوماء).

- توصيات حول الفالات العاملة .

- شهادة معاييرة معتمدة من طرف ثالث لكميات الغاز والكوندنسييت والماء المنتجة .

مواصفات الفاصل :

- فاصل تجارب ثلاثي الطور

- الضغط العامل لا يقل عن 1440 psi

- استطاعة ٦٠ مليون قدم مكعب/يوم و ١٣٠٠٠ برميل/يوم

- مجهز بكافة الأجهزة الدقيقة والعدادات المعاييرة

٢- تعاريف خاصة :

- الإدارة : إدارة الشركة السورية للنفط

- المقاول : شركة تقدم خدمات القياسات الإنتاجية

- منطقة العمل : حقول مديرية المنطقة الوسطى (أبو رباح- شمال الفيض - صدد -توينان- ديبسان- الزملة - الأكرم) وحقول شمال دمشق (قارة - البريج) و أية آبار أخرى تقع ضمن نطاق عمل وتحدددها الشركة السورية للنفط.

- مدة العقد : سنة ميلادية واحدة من تاريخ أمر المباشرة قابلة للتمديد سنة إضافية واحدة بنفس الشروط والأسعار في حال لم يتم الانتهاء من الأعمال المطلوبة خلال فترة التعاقد أو في حال الحاجة لأعمال إضافية، ولا يترتب على الشركة السورية للنفط أي نفقات مالية إضافية من جراء هذا التمديد.

- المباشرة بالتنفيذ: خلال ٣٠ يوم من تاريخ أمر المباشرة

- الصيغة العقدية: كتلة مالية مقطوعة لكل قياس متضمنة كافة التكاليف اللازمة لتنفيذ الاعمال (كالمعدات، الأدوات، طاقم التشغيل) ونفقات نقل للمعدات والتجهيزات وطواقم التشغيل من والى سورية (Mob/Demob) ومتضمنة أيضا كافة الرسوم والضرائب والتأمين بأنواعه وجميع النفقات الأخرى...
- تبقى الأسعار ثابتة خلال كامل مدة العقد ولا يمكن زيادتها أو إنقاصها
- لا تدفع الشركة السورية للنفط أية أجور أخرى للمقاول مقابل تنفيذ الأعمال المطلوبة ولو تتطلب تنفيذ الأعمال أيام إضافية بسبب الظروف الغير عادية للآبار، وتلتزم الإدارة بحجم العمل المتفق عليه مع المقاول خلال مدة العقد
- طريقة الدفع : يتم دفع مستحقات للمقاول بموجب كشوف شهرية وفق جدول الأسعار المتفق عليه بين الشركة والمتعهد نقدا بالليرة السورية في حال تقدم العرض بالليرة السورية، أما في حال تقدم العرض بالقطع الأجنبي يتم دفع قيمة الكشوف نقدا بالليرة السورية حصرا بتاريخ الاستحقاق (اليوم التالي لتاريخ صدور محضر اللجنة الفنية / المالية للمشرفة على تنفيذ الأعمال) وفق نشرة وسطي أسعار صرف العملات الأجنبية الخاصة بالمصارف الصادرة عن مصرف سورية المركزي مع اقتطاع نسبة 5% من كل فاتورة كضمان حسن تنفيذ الأعمال.

3- التزامات المقاول :

- إنجاز الأعمال المطلوبة وفق المعايير والستاندرترات العالمية للمحول بما في مجال القياسات الإنتاجية وقياسات الضغوط باستخدام أجهزة متطورة نفي بالغرض
- كجزء من العرض الفني يترجم المقاول بتقديم برنامج عمل تفصيلي عن الأعمال المطلوبة قبل المباشرة بتنفيذ برنامج القياسات و تقديم تقرير نموذجي عن القياسات المنفذة
- تقدم نسخة ورقية ونسخة رقمية عن القياسات المنفذة وعن نتائج التفسيرات والتقرير النهائي لكل بئر .
- عنى المقاول التأكد من جاهزية المعدات للعمل ضمن البئر وإجراء الخدمات المطلوبة بنجاح .لذلك فان أي انقطاع في الكبل او استعصاء للمعدات وسقوطها داخل البئر ناتج عن خطأ للمقاول أو اهماله أو عدم جاهزية معداته سيكون من مسؤوليته ولا تتحمل الشركة السورية للنفط أي تعويض لمعدات المقاول المفقودة في البئر، وفي هذه الحالة لا يتقاضى المقاول أي اجر حتى يتم الخدمة بنجاح ويتحمل المقاول كامل تكلفة عملية الاصطيد .
- تقدم قائمة بالمعدات التي سوف يستخدمها بالقياسات متضمنة تاريخ الصنع والبلد للمصنع وزمن الاستخدام والسعر المقدر لها لتكون أساسا في حساب قيمتها في حال فقدانها بسبب يتعلق بوضع البئر .

4- التزامات الإدارة:

- تقديم التسهيلات اللازمة لدخول وإقامة عناصر المقاول
- تقديم خدمات الإطعام والماء لعناصر المقاول وفق التسعيرة للمتمدة
- تقديم وقود للآليات (مازوت) والشحومات من محطة المحروقات التابعة للشركة السورية للنفط وفق التسعيرة الرسمية مضافا إليها نسبة 20% طيلة فترة العقد .
- تقديم خدمات الحماية الأمنية لعناصر المقاول في مواقع العمل
- تتحمل الشركة السورية للنفط تعويض المقاول عن فقدان المعدات داخل البئر في حال كان السبب يعود إليها و بناء على قرار اللجنة المشكلة لهذه الغاية .
- اصطيد المعدات المفقودة في البئر على عاتق الشركة السورية للنفط، حيث يتحمل المقاول كامل تكلفة عملية الاصطيد في حال كان سبب فقدان هذه المعدات ناتج عن خطأ للمقاول ، وتتحمل الشركة السورية للنفط هذه التكلفة في حال كان السبب يعود إلى ظروف البئر غير الطبيعية بناءً على قرار اللجنة المشكلة لهذه الغاية على أن يتم تأمين أجهزة الاصطيد المناسبة من قبل المقاول .
- تكلف الإدارة ممثلين عنها للإشراف وحضور القياسات التي ينفذها المقاول .
- تقدم الشركة السورية للنفط للمقاول نوع القياس المطلوب ،موقع العمل ،تاريخ العمل ونوعيته ،الخدمة المطلوبة من خلال أمر التشغيل المرفق ببرنامج القياسات المطلوبة للبئر قبل أسبوعين من تنفيذ الأعمال .

٥- أحكام ختامية :

- يتم تنفيذ الأعمال بشكل متتابع مع فجوة زمنية لا تزيد عن مدة سبعة أيام بين الآبار، خلال هذه الفترة يقوم المقاول بنقل كافة للمعدات والطاخم إلى موقع العمل اللاحق الذي تحدده الشركة السورية للنفط. وفي حال انتهاء العمليات على أحد الآبار ويوجد تأخير في العمليات على البئر الذي يليه لأسباب غير متعلقة بالمتعهد، يعتبر المتعهد في حالة توقف وتقوم الشركة بدفع أجرة توقف يومية عن كل يوم ابتداءً من اليوم الثامن بعد انتهاء عمليات القياسات على بئر حتى بدء العمليات على البئر الذي يليه.
- التأمين: يلتزم المقاول وعلى نفقته بالحصول على بوالص التأمين الضرورية لتنفيذ أعمال العقد كالتأمين على الآليات والمعدات، تأمين المسؤولية المدنية، والتأمين على الأشخاص والتأمين ضد السرقة
- مع المحافظة على حجم العمل بحق للشركة السورية للنفط استبدال الآبار بأبار أخرى غير الواردة في العقد حسب متطلبات العمل خلال فترة تنفيذ العقد ضمن منطقة العمل .

Confirmed Scope:

Equipment required on **lump sum rate**:

Item	Description	Work load	Unit	LumpSum Unit Price Euro	LumpSum Total Price Euro
1	PST & FPBU completed log				
2	PLT completed log				
3	Pulsed Neutron completed log				

Stand-by between wells:

Item	Description	Unit	Unit price Daily/Euro
1	Delay of operations for reasons not related to contractor	Stand by Daily Rate	

Equipment required on Daily rate:

Description	Lump Sum daily Operating charge Euro	Lump Sum daily Stand-by charge Euro	LumpSum Total Price Euro
Mobile Testing Unit (MTU) as per technical tender book			
TOTAL:			EURO :