JUPITER PRIME

Consulting • Training • Advisory

جوبيتر برايم للاستشارات والتدريب

كتيّب الدورة

دورة متقدمة في محاسبة المنبع في النفط والغاز

28 ديسمبر 2026 – 8 يناير 2027

فيينا

info@jupiterprime.uk

jupiterprime.uk

مسجّلة في المملكة المتحدة والمملكة العربية السعودية

دورة متقدمة في محاسبة المنبع في النفط والغاز

المرجع: 951_36023 **التاريخ:** 28 ديسمبر 2026 – 8 يناير 2027 **المكان:** فيينا **الرسوم:** GBP 12400

محاسبة المنبع في النفط والغاز دورة تدريبية متقدمة مدتها أسبوعين لمحاسبي الاستكشاف والإنتاج ومدققي المشاريع المشتركة والمراقبين الماليين، يخرج المشاركون منها بمصنف استرداد التكاليف والنضوب للمشروع المشترك لرخصة واحدة. فتدقيق الشركاء في فواتير الحساب المشترك ومراجعة الحكومات المضيفة للتكاليف القابلة للاسترداد وتنامي مخصصات إزالة المنشآت جعلت حسابات الاستكشاف والإنتاج مصدر تعرض استراتيجي. وتقدم هذه الدورة جوبيتر برايم للتدريب.

لماذا تهم محاسبة المنبع في النفط والغاز الآن

تتشكل محاسبة المنبع اليوم بفعل ثلاث فئات: شركاء غير مشغلين يعترضون على كل رسوم نفقات عامة في الحساب المشترك، وحكومات مضيفة يختبر مدققوها مطالبات استرداد التكاليف في عقود تقاسم الإنتاج، ومستثمرون يتابعون النضوب المرتبط بالاحتياطيات ومخصصات الإزالة. المشغل الذي يصدر فواتير دقيقة ويسترد تكاليفه بسرعة يحمي السيولة وثقة الشركاء، أما ضعف توزيع التكاليف فيجلب النزاعات والاستثناءات والشطب. وترتكز الدورة على نظام إدارة الموارد البترولية PRMS لتصنيف الاحتياطيات، وإجراءات المحاسبة في اتفاقية التشغيل المشترك JOA، وآلية استرداد التكاليف في عقد تقاسم الإنتاج PSC.

المستفيدون من محاسبة المنبع في النفط والغاز

- من يسجلون نفقات الاستكشاف والتقييم والتطوير ويقررون رسملتها
- من يعدون فواتير حصص الشركاء وطلبات التمويل النقدي
- من يحسبون نفط الكلفة ونفط الربح والحصص المستحقة في عقود التقاسم
- من يدققون حسابات المشغلين نيابة عن الشركاء غير المشغلين
- من يقدرون النضوب وانخفاض القيمة ومخصصات الإزالة في القوائم المالية

تستفيد الإدارة المالية لنشاط المنبع أكثر من غيرها حين يحضر متخصصو المشاريع المشتركة والتقارير والتدقيق فيها معا، إذ تتطابق أرقام الفوترة والاسترداد والنضوب من مجموعة افتراضات واحدة.

قدرات محاسبة المنبع في النفط والغاز

يتتبع المشاركون كل برميل وكل تكلفة من دفتر الحقل إلى كشوف الشركاء والإقرارات الحكومية.

- تطبيق طريقتي الجهود الناجحة والتكلفة الكاملة على نتائج الاستكشاف — قرارات الرسملة والشطب
- تصميم فوترة حصص الشركاء بقواعد النفقات العامة والتوزيع — قبول الشركاء للكشوف
- حساب نفط الكلفة ونفط الربح وحصة المقاول — مطالبات الاسترداد لدى الحكومة المضيفة
- حساب النضوب بطريقة وحدات الإنتاج من الاحتياطيات المؤكدة — الأرباح وقيم الأصول المعلنة
- اختبار رسوم المشغل عبر تدقيق منظم للمشروع المشترك — استثناءات غير المشغلين ومستردات الحساب
- تحديد مخصصات الإزالة وقيود عدم توازن الرفع — مصداقية الميزانية العمومية

مصطلحات محاسبة المنبع في النفط والغاز الأساسية

- الجهود الناجحة — طريقة ترسمل التكاليف المرتبطة باكتشاف الاحتياطيات فقط وتحمل تكاليف الآبار الجافة على نتائج الفترة.
- التكلفة الكاملة — طريقة ترسمل جميع تكاليف الاستكشاف داخل مركز التكلفة سواء نجحت أم لم تنجح.
- فوترة حصص الشركاء — كشف دوري يصدره المشغل ويحمل كل شريك حصته من تكاليف الحساب المشترك.
- نفط الكلفة — حصة الإنتاج التي يأخذها المقاول لاسترداد التكاليف المسموح بها في عقد التقاسم.
- النضوب بطريقة وحدات الإنتاج — تحميل التكاليف المرسملة على نتائج الفترات بنسبة الإنتاج إلى الاحتياطيات المتبقية.
- عدم توازن الرفع — الفرق بين حصة الشريك المستحقة والكميات التي رفعها وباعها فعلا.

محاسبة المنبع في النفط والغاز يوما بيوم

اليوم 1: المشهد المالي لنشاط المنبع

- دورة الحياة من الاستكشاف إلى الهجر — فئات التكلفة في كل مرحلة
- الرخص والامتيازات وعقود التقاسم — الشروط المالية التي تحرك القيود
- أدوار المشغل وغير المشغل — من يسجل ماذا
- دليل الحسابات لنشاط المنبع — مراكز التكلفة والحقول
- فئات نظام PRMS — صلة الاحتياطيات بالتقارير المالية

اليوم 2: تكاليف الاستكشاف والتقييم

- طريقة الجهود الناجحة — معالجة الآبار الجافة
- طريقة التكلفة الكاملة — مجمعات التكلفة واختبارات السقف
- نفقات المسح الجيولوجي والجيوفيزيائي — التحميل على الفترة أو الرسملة
- تكاليف الآبار المعلقة — معايير استمرار الرسملة
- اختيار الطريقة وقابلية المقارنة — الأثر على النتائج المعلنة

اليوم 3: تكاليف التطوير والإنتاج

- رسملة آبار التطوير والمرافق — الاعتراف بالأصول
- تكاليف الرفع ونفقات التشغيل — أعباء الفترة
- إصلاح الآبار وإنفاق الاسترداد المعزز للنفط — رأسمالي أم إيرادي
- تعهدات إزالة الأصول عند الاعتراف — القياس الأولي
- تتبع تكاليف المشاريع الرأسمالية — ضبط تفويض الإنفاق

اليوم 4: محاسبة اتفاقية التشغيل المشترك

- إجراءات المحاسبة في JOA — التكاليف القابلة وغير القابلة للتحميل
- معدلات استرداد النفقات العامة — توزيع عادل على الشركاء
- طلبات التمويل النقدي والدفعات المقدمة — انضباط تمويل الشركاء
- تحويلات المواد وتسعيرها — المخزون المحمل على الحساب المشترك
- العمليات الانفرادية وعمليات عدم الموافقة — استرداد الغرامات

اليوم 5: فوترة حصص الشركاء

- بنية كشف الفوترة — وضوح مراجعة الشركاء
- مفاتيح توزيع المرافق المشتركة — تقسيم منصف للتكاليف
- استفسارات الشركاء واستثناءاتهم — المعالجة في الوقت المناسب
- مطابقة دفاتر الشركاء — أرصدة متفق عليها
- ضوابط الفوترة والفصل بين المهام — منع الأخطاء

اليوم 6: استرداد التكاليف في عقود تقاسم الإنتاج

- سقوف الاسترداد والترحيل — التدفق النقدي للمقاول
- تقاسم نفط الربح وعامل R — حساب الحصص المستحقة
- التكاليف القابلة وغير القابلة للاسترداد — إعداد المطالبات
- تدقيق الحكومة للتكاليف — المستندات المؤيدة
- كميات الحصص وتسجيل الاحتياطيات — اتساق التقارير

اليوم 7: النضوب وانخفاض القيمة والاحتياطيات

- حسابات وحدات الإنتاج — أساس المؤكد مقابل المؤكد المطور
- مراجعات الاحتياطيات والتغيير المستقبلي — تقلب الأرباح
- مؤشرات انخفاض القيمة واختباره — هبوط أسعار السلع
- تحديد الوحدة المولدة للنقد — تجميع الحقل أو المركز
- التنسيق بين المهندس والمحاسب — جودة بيانات الاحتياطيات

اليوم 8: الإيرادات والرفع وعدم التوازن

- طريقتا الحصة المستحقة والمبيعات — اختيار الاعتراف بالإيراد
- قيود الرفع الزائد والرفع الناقص — أرصدة الشركاء
- تسويق الخام ونقاط التسعير — تتبع السعر المحقق
- الإتاوات وضرائب الإنتاج — الاستحقاق والتسوية
- ترتيبات موازنة الغاز — مراكز التسوية طويلة الأجل

اليوم 9: تدقيق المشروع المشترك وإزالة المنشآت

- تخطيط تدقيق المشروع المشترك — عينات للرسوم قائمة على المخاطر
- استثناءات التدقيق والمطالبات — الاسترداد من المشغل
- تقديرات تكلفة الإزالة — قياس المخصص
- معدلات الخصم وإطفاء الخصم — الاعتراف بتكلفة التمويل
- ترتيبات تمويل الهجر — ضمانات الشركاء وحسابات الضمان

اليوم 10: ممارسة مصنف استرداد التكاليف والنضوب

- قيود نتائج الاستكشاف لرخصة — تطبيق طرق المحاسبة
- فوترة حصص الشركاء لشهر واحد — تطبيق مفاتيح التوزيع
- نموذج نفط الكلفة ونفط الربح — تطبيق شروط التقاسم
- جدول النضوب والإزالة — تطبيق بيانات الاحتياطيات
- مصنف استرداد التكاليف والنضوب للمشروع المشترك — اعتماد المراقب المالي

تطبيق محاسبة المنبع في النفط والغاز بعد الدورة

- مطابقة فواتير حصص الشركاء لربع سنة مع إجراءات المحاسبة في JOA وحصر استثناءات النفقات العامة والتوزيع.
- إعادة بناء حساب النضوب بطريقة وحدات الإنتاج لحقل واحد بأحدث الاحتياطيات وعرض الفروق على المراقب المالي.

أسئلة حول محاسبة المنبع في النفط والغاز

ما محاسبة المنبع في النفط والغاز ولماذا تهم الآن؟

هي تسجيل تكاليف الاستكشاف والتطوير والإنتاج وفواتير الشركاء واسترداد التكاليف من الحكومة والإفصاح عنها. واعتراضات الشركاء والتدقيق الحكومي وتنامي مخصصات الإزالة تجعل دقة هذه الحسابات محركا مباشرا للسيولة والمصداقية.

من أكثر الأدوار استفادة من محاسبة المنبع في النفط والغاز؟

يستفيد محاسبو المنبع ومحاسبو المشاريع المشتركة ومدققو الشركاء والمراقبون الماليون أكثر من غيرهم، إذ يستخدمون الطرق لرسملة التكاليف وفوترة الشركاء واسترداد التكاليف من عقود التقاسم ودعم أرقام النضوب والمخصصات.

كيف تختلف محاسبة المنبع في النفط والغاز عن دورة عامة في مالية النفط والغاز؟

تعمل على مستوى القيود وكشوف الفوترة ومطالبات الاسترداد. فالدورات المالية العامة تركز على الموازنات والتقييم وقرارات التمويل، أما هذه فتركز على الآليات المحاسبية الخاصة بالرخص والمشاريع المشتركة وعقود التقاسم.

ماذا تعود به من تدريب محاسبة المنبع في النفط والغاز؟

تعود بقيود استكشاف منجزة وفوترة شهر للشركاء ونموذج لنفط الكلفة ونفط الربح وجدول للنضوب والإزالة لرخصة واحدة، مجمعة في مصنف يراجعه المراقب المالي.

محاسبة المنبع في النفط والغاز: الطريق إلى الأمام

يوجه مصنف استرداد التكاليف والنضوب للمشروع المشترك أولا مطالبة الاسترداد التالية ودورة فوترة الشركاء القادمة. ويستخدمه محاسبو المشاريع المشتركة والمراقبون الماليون ومدققو الشركاء للاتفاق على الأرصدة ودعم النضوب المعلن. وبعد أول استخدام تستحق معدلات النفقات العامة ومفاتيح التوزيع المراجعة، لأن استثناءات الشركاء تكشف غالبا اختلاف قراءة كل طرف لإجراءات المحاسبة.