



БИЗНЕС БЕЗ ЛИШНИХ НАЛОГОВ

107140, Москва, ул. Верх. Красносельская, 2/1, оф. 453

Телефон/факс: +7 (495) 7717517

e-mail: taxhelp@taxhelp.ru, www.taxhelp.ru

БИЗНЕС БЕЗ ЛИШНИХ НАЛОГОВ

19 сентября 2008 года в Москве (гостиница "Холидей ИНН") пройдет бизнес-семинар по проблемам НДС для недропользователей, добывающих нефть. Семинар проведет партнер юридической компании "Налоговая помощь" Шаповалов Сергей Юрьевич. Также на семинар приглашен один из известнейших специалистов по НДС – начальник отдела налогов и доходов от использования природных ресурсов Департамента налоговой и таможенно-тарифной политики Минфина России Юмаев Михаил Мияссярович.

Вопросы, которые будут освещать лекторы, не являются неким стандартным мало кому нужным набором теоретических проблем, а представляют собой сугубо практические ситуации. Ответы на некоторые из этих ситуаций до сих пор не получили своего отражения в судебной практике, в то время как налоговые органы дают самые невыгодные для налогоплательщиков варианты ответов.

Программа семинара рассчитана на 5 часов. В ходе семинара будут, в частности, рассмотрены такие вопросы, как:

1. Что такое ДПИ?

- Какая нефть признается ДПИ?
- Юридические последствия признания в качестве ДПИ нефти-нетто.
- Должна ли размерность баланса совпадать с тем, что признается полезным ископаемым для целей НДС?
- Налогообложения газового конденсата, реализуемого в смеси с нефтью.
- Налогообложение общераспространенных полезных ископаемых.

2. Определение количества ДПИ

- Отличия прямого и косвенного метода определения количества нефти. Критика неправильных подходов [ФНС].
- Что делать с "прямо-косвенными" или "косвенно-прямыми" методами?
- Налогоплательщик утвердил в учетной политике косвенный метод, а применяет прямой. Изменение ошибочно выбранного метода.
- Отличие методов определения ДПИ от методов измерения ДПИ
- Метод определения количества и метод учета количества – синонимы?
- Момент определения количества ДПИ. Момент определения налоговой базы.
- Налогообложение возвратной нефти.
- Что такое собственные нужды? Налогообложение нефти частично реализованной до момента доведения до ГОСТ.
- Где заканчивается добыча нефти? Является ли очистка нефти добычной операцией? Анализ дается с учетом постановления Пленума ВАС от 18.12.2007 года.
- Налогоплательщик сам ухудшает уже подготовленную нефть и доводит ее повторно до ГОСТ. Момент определения количества нефти?
- В какой момент и каком количестве надо обложить НДС остатки нефти в технологическом оборудовании?

3. Нормативы потерь:

- Нормативы потерь при косвенном методе. Как преодолеть противоречие позиций ФНС и Минфина.
- Понятие фактических потерь.

- Новый порядок применения нормативов потерь. Что такое "впредь до утверждения"?
- Может ли налогоплательщик пользоваться чужими нормативами потерь?
- Налогоплательщик не подал документы на утверждение нормативов потерь на очередной год. Какие последствия это может иметь для налогоплательщика? Вправе ли он пользоваться прошлогодними нормативами?

4. "Новые" нефтяные льготы (льготы для восточносибирской нефтяной провинции, сверхвязской нефти и выработанных месторождений):

- Условия их применения.
- Что такое "прямой учет нефти с конкретного участка"? Налоговые органы считают, что прямой учет – это синоним прямого метода определения количества и, как следствие, требуют обустраивать промыслу отдельными пунктами по подготовке нефти. А так ли это?
- Налогоплательщик дважды пропустил один и тот же объем нефти, добытый из льготированного месторождения через два пункта по подготовки нефти. Причем второй раз он пропускал нефть в смеси с нефтью с другого участка. Можно ли говорить, что налогоплательщик организовал прямой учет нефти с конкретного участка?
- Степень выработанности должна определяться с учетом прямого метода учета количества добытой нефти. Значит ли это, что те недропользователи, у которых изначально не был организован прямой учет, не смогут никогда применить льготный коэффициент?

5. Прочие льготы:

- Добыча из нефтешламов.
- Практика применения коэффициента 0,7. Условия его применения. Наследование коэффициента. Расширение сферы его применения.

6. Вопросы определения стоимости ДПИ (кроме нефти и газа):

- Вопросы по методы цены реализации.
- Расчетный метод. Добыча нескольких полезных ископаемых.
- Какой из четырех способов трактовки п. 4 ст. 340 НК РФ является правильным? На условном примере разница в рублях между вариантами может выглядеть так:

1 (ФНС)	2 (АПАТИТ)	3	4
132 000	116 000	100 000	68 000

Этими вопросами список тем семинара не исчерпывается. В частности, мы надеемся, что приглашенный чиновник расскажет про планируемые изменения в главу 26 НК РФ. А мы готовы ответить на ваши собственные вопросы, если вы их нам пришлете на наш e-mail или факс (указаны ниже).

**По вопросам регистрации на семинаре звоните по тел. (495) 771-7517
taxhelp@taxhelp.ru или mage@zmail.ru**

Стоимость участия в семинаре: 15 000 руб. (НДС не облагается).

Цена включает стоимость обеда. Действует система скидок:

2 участника – 5% 3 участника – 10% 4 участника – 15% 5 участников – 20 %

18 сентября там же состоится семинар по НДС для нефтяных компаний (стоимость участия 12 000 рублей). При одновременном участии в обоих семинарах общая стоимость составит 22 000 руб. Сохраняется система скидок за количество участников.