

О мерах, направленных на повышение инвестиционной привлекательности новых проектов освоения морских месторождений нефти и газа, расположенных в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации

Распоряжение · № 443-р · от 12.04.2012 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

ОТ 12 АПРЕЛЯ 2012 Г. № 443-Р

МОСКВА

В целях усиления стратегических позиций Российской Федерации в мировой энергетической отрасли, увеличения ресурсной базы российской нефтегазовой отрасли, а также повышения инвестиционной привлекательности новых проектов освоения морских месторождений углеводородов, в рамках которых промышленная добыча будет начата после 1 января 2016 г., по которым на дату вступления в силу настоящего распоряжения не приняты решения о предоставлении льгот и об освобождении от вывозной таможенной пошлины и которые реализуются в границах внутренних морских вод, территориального моря и на континентальном шельфе Российской Федерации (далее - шельфовые проекты):

1. Минфину России, Минэкономразвития России и Минэнерго России с участием заинтересованных федеральных органов исполнительной власти и организаций представить до 1 октября 2012 г. в Правительство Российской Федерации согласованные предложения, включая при необходимости проекты нормативных правовых актов, по вопросам, касающимся:

а) классификации шельфовых проектов с учетом сложности технологических решений, природно-климатических условий и ледовой обстановки, глубины моря, геологической сложности открытых и перспективных месторождений, удаленности от берега и наличия объектов береговой инфраструктуры, основанной на 4 категориях сложности:

к 1-й категории относятся шельфовые проекты базового уровня сложности, в том числе шельфовые проекты в Азовском и Балтийском морях;

к 2-й категории относятся шельфовые проекты повышенного уровня сложности, в том числе шельфовые проекты на мелководной части Черного моря (глубины до 100 метров), в Печорском и Белом морях, на южной части Охотского моря (южнее 55° северной широты), включая шельф острова Сахалин;

к 3-й категории относятся шельфовые проекты высокого уровня сложности, в том числе шельфовые проекты на глубоководной части Черного моря (глубины свыше 100 метров), северной части Охотского моря (на 55° северной широты или севернее этой широты) и южной части Баренцева моря (южнее 72° северной широты);

к 4-й категории относятся шельфовые проекты арктического уровня сложности, в том числе шельфовые проекты в Карском море, на северной части Баренцева моря (на 72° северной широты или севернее этой широты) и в восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море и Берингово море);

б) освобождения организаций, добывающих углеводороды на морских месторождениях, от вывозной таможенной пошлины на добытые таким образом углеводороды;

в) установления для организаций, добывающих углеводороды на морских месторождениях, следующих адвалорных ставок налога на добычу полезных ископаемых по углеводородному сырью (в процентах цены реализации добываемых полезных ископаемых) с дифференциацией ставок по

видам углеводородов, добытых на морских месторождениях, и категориям сложности шельфовых проектов на уровне:

30 процентов для нефти, природного газа и газового конденсата - по проектам базового уровня сложности;

15 процентов для нефти, природного газа и газового конденсата - по проектам повышенного уровня сложности;

10 процентов для нефти, природного газа и газового конденсата - по проектам высокого уровня сложности;

5 процентов для нефти, природного газа и газового конденсата - по проектам арктического уровня сложности;

г) применения ставки налога на прибыль организаций на уровне 20 процентов для налогообложения прибыли от реализации шельфовых проектов вместе с применением мер налогового стимулирования инвестиций в освоение морских месторождений нефти, газа и других углеводородов;

д) установления параметров системы налогового стимулирования с закреплением неизменности условий системы налогового стимулирования по категориям сложности шельфовых проектов, включая:

неизменность налоговых ставок на 5 лет с даты начала промышленной добычи нефти, газа и других углеводородов по шельфовым проектам базового уровня сложности, но не позднее 12 апреля 2022 г.;

неизменность налоговых ставок на 7 лет с даты начала промышленной добычи нефти, газа и других углеводородов по шельфовым проектам повышенного уровня сложности, но не позднее 12 апреля 2032 г.;

неизменность налоговых ставок на 10 лет с даты начала промышленной добычи нефти, газа и других углеводородов по шельфовым проектам высокого уровня сложности, но не позднее 12 апреля 2037 г.;

неизменность налоговых ставок на 15 лет с даты начала промышленной добычи нефти, газа и других углеводородов по шельфовым проектам арктического уровня сложности, но не позднее 12 апреля 2042 г.;

обеспечение неухудшения общих условий финансово-хозяйственной деятельности для инвесторов в случае изменения отдельных налоговых ставок в течение сроков, указанных в абзацах втором - пятом настоящего подпункта;

е) установления срока переноса налоговых убытков в рамках одного лицензионного участка до 70 лет, а также применения механизма ускоренной амортизации и амортизационной премии в отношении объектов основных средств, используемых для освоения морских месторождений углеводородов;

ж) возможности создания резерва по расходам, связанным с ликвидацией шельфового проекта, для целей исчисления налога на прибыль организаций, в том числе с использованием инструментов страхования;

з) возможности применения в период неизменности налоговых ставок пониженных ставок налога на добычу полезных ископаемых и дополнительных мер налогового стимулирования по шельфовым проектам, от реализации которых основная выручка формируется за счет продажи нефти, в случае существенных изменений конъюнктуры мирового рынка, включая снижение стоимости нефти марки "Юралс" на мировом рынке до уровня меньше 60 долларов за баррель в ценах 2012 года, а также в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации;

и) возможности применения в период неизменности налоговых ставок пониженных ставок налога на добычу полезных ископаемых и применения дополнительных мер налогового стимулирования по шельфовым проектам, от реализации которых основная выручка формируется от продажи

природного газа, для обеспечения экономической целесообразности реализации шельфовых проектов;

к) мер таможенно-тарифного и налогового стимулирования в отношении имущества, используемого при реализации шельфовых проектов по освоению морских месторождений нефти и газа, включая береговые технологические комплексы и объекты обеспечения отгрузки углеводородов (в том числе освобождение от ввозной таможенной пошлины и налога на добавленную стоимость при ввозе технологического оборудования и освобождение от налога на имущество организаций);

л) ведения раздельного учета доходов и расходов по каждому шельфовому проекту;

м) возможности пересмотра параметров стимулирующей системы налогообложения в случае существенного несоответствия фактических и проектных значений основных показателей, характеризующих сроки и технологическую эффективность разработки месторождения, показателей локализации, за исключением случаев, определенных законодательством Российской Федерации;

н) неприменения стимулирующей системы налогообложения к шельфовым проектам, разработка которых осуществляется с суши, в том числе за счет бурения горизонтально-наклонных скважин.

2. Минпромторгу России, Минэнерго России и Минэкономразвития России разработать до 20 ноября 2012 г. стратегию локализации производства оборудования и развития нефтегазосервисного сектора в качестве необходимого условия реализации шельфовых проектов.

3. Минэнерго России, Минприроды России и Минэкономразвития России:

осуществлять комплексный оперативный мониторинг шельфовых проектов;

представить в Правительство Российской Федерации до 1 октября 2012 г. предложения по вопросам осуществления государственного контроля реализации шельфовых проектов.

Председатель Правительства
Российской Федерации В.Путин