



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ДУМА
ФЕДЕРАЛЬНОГО СОБРАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
СЕДЬМОГО СОЗЫВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ДУМЫ

О проекте федерального закона № 325651-7 «О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)»

Государственная Дума Федерального Собрания Российской Федерации постановляет:

1. Принять в первом чтении проект федерального закона № 325651-7 «О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)», внесенный Правительством Российской Федерации.

2. Направить указанный законопроект Президенту Российской Федерации, в Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, комитеты и комиссии Государственной Думы, во фракции в

Законодательное Собрание
Приморского края
Управление делопроизводства и
ведения электронного документооборота
Входящий № 16/1556
Дата: 11.04.2018 Время: 11:33

Государственной Думе, в Правительство Российской Федерации, законодательные (представительные) органы государственной власти субъектов Российской Федерации.

Установить, что поправки к указанному законопроекту направляются в Комитет Государственной Думы по бюджету и налогам в тридцатидневный срок со дня принятия настоящего Постановления.

3. Комитету Государственной Думы по бюджету и налогам доработать указанный законопроект с учетом поступивших поправок и внести его на рассмотрение Государственной Думы во втором чтении.

4. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель Государственной Думы
Федерального Собрания
Российской Федерации



В.В.Володин

Москва
3 апреля 2018 года
№ 3753-7 ГД

Вносится Правительством
Российской Федерации

Проект

№ 325651-7

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

**О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации
(в части введения налога на дополнительный доход от добычи
углеводородного сырья)**

Статья 1

Внести в Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 31, ст. 3824; 2011, № 47, ст. 6611; 2012, № 27, ст. 3588; 2013, № 40, ст. 5038; № 44, ст. 5640; 2014, № 48, ст. 6660; 2016, № 1, ст. 6) следующие изменения:

1) статью 13 дополнить пунктом 11 следующего содержания:

"11) налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.";

2) пункт 4 статьи 105³ дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

"5) налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.";

3) в статье 105¹⁴:

а) пункт 2 дополнить подпунктом 9 следующего содержания:

"9) хотя бы одна из сторон сделки является налогоплательщиком налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья и доходы (расходы) по такой сделке учитываются при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.";

б) в абзаце первом пункта 3 цифры "4 - 8" заменить цифрами "4 - 9";

в) в подпункте 1 пункта 4 слово "процентах" заменить словами "процентах, а также сделок, доходы (расходы) по которым учитываются при определении налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья".

Статья 2

Внести в Налоговый кодекс Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2001, № 33, ст. 3413; 2002, № 22, ст. 2026; 2003, № 1, ст. 2, 6; № 28, ст. 2886; № 52, ст. 5030; 2004, № 27, ст. 2711; № 34, ст. 3520; 2005, № 1, ст. 30; № 24, ст. 2312; № 52, ст. 5581; 2006, № 31, ст. 3443; № 45, ст. 4627; 2007, № 1, ст. 39; № 22, ст. 2563; № 31, ст. 3991, 4013; № 49, ст. 6045, 6071; № 50, ст. 6237, 6245; 2008, № 27, ст. 3126; № 30, ст. 3614; № 48, ст. 5519; № 49, ст. 5723; № 52, ст. 6237; 2009, № 1, ст. 31; № 11, ст. 1265;

№ 29, ст. 3598; № 48, ст. 5731; № 51, ст. 6153, 6155; № 52, ст. 6455; 2010, № 19, ст. 2291; № 31, ст. 4198; № 32, ст. 4298; № 47, ст. 6034; № 49, ст. 6409; 2011, № 1, ст. 9, 21, 37; № 24, ст. 3357; № 27, ст. 3881; № 30, ст. 4583, 4587, 4597; № 45, ст. 6335; № 47, ст. 6610, 6611; № 48, ст. 6729; № 49, ст. 7014, 7037; 2012, № 19, ст. 2281; № 25, ст. 3268; № 41, ст. 5527; № 49, ст. 6751; № 53, ст. 7596; 2013, № 23, ст. 2866; № 30, ст. 4081; № 51, ст. 6699; № 52, ст. 6985; 2014, № 8, ст. 737; № 16, ст. 1835; № 19, ст. 2313; № 26, ст. 3373; № 30, ст. 4220; № 48, ст. 6647, 6657, 6663; 2015, № 1, ст. 13, 16, 32; № 10, ст. 1402; № 24, ст. 3377; № 27, ст. 3968; № 48, ст. 6692) следующие изменения:

1) раздел VIII дополнить главой 25⁴ следующего содержания:

"Глава 25⁴. Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

Статья 333⁴³. Налогоплательщики. Понятия и термины, используемые при налогообложении дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья

1. Налогоплательщиками налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее в настоящей главе - налог) признаются организации, являющиеся пользователями недр на участках недр, права пользования которыми предоставлены им на основании лицензий, выданных в соответствии с законодательством Российской

Федерации о недрах и предусматривающих в том числе право таких организаций на разведку и добычу нефти на участках недр, указанных в пункте 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса. При этом по состоянию на 1 января года налогового периода на таких участках недр имеются извлекаемые запасы нефти, подтвержденные сведениями из утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, государственного баланса запасов полезных ископаемых либо сведениями из заключения государственной экспертизы запасов нефти, утвержденного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим в установленном порядке ведение государственного баланса запасов полезных ископаемых, в году, предшествующем году налогового периода.

2. В целях настоящей главы к углеводородному сырью относятся следующие виды добытых полезных ископаемых:

1) нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная (далее в настоящей главе - нефть);

2) газовый конденсат, прошедший технологию промысловой подготовки в соответствии с техническим проектом разработки месторождения до направления его на переработку (далее в настоящей главе - газовый конденсат);

3) газ горючий природный (растворенный газ или смесь растворенного газа и газа из газовой шапки) из всех видов месторождений углеводородного сырья, добываемый через нефтяные скважины (далее в настоящей главе - попутный газ);

4) газ горючий природный, за исключением попутного газа (далее в настоящей главе - газ).

3. К деятельности налогоплательщика по освоению участка недр с целью добычи углеводородного сырья на участке недр в целях настоящей главы относятся следующие виды деятельности, осуществляемые таким налогоплательщиком собственными силами или с привлечением третьих лиц (с учетом особенностей, установленных пунктом 4 настоящей статьи):

1) деятельность по поиску и оценке месторождений углеводородного сырья, разведке, добыче (извлечению из недр) углеводородного сырья (любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье) на участке недр;

2) деятельность по транспортировке углеводородного сырья (любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье), добытого на участке недр, от мест добычи до

мест подготовки углеводородного сырья, мест сдачи третьим лицам для транспортировки и (или) для подготовки углеводородного сырья;

3) деятельность по подготовке углеводородного сырья - разделение любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье, на производные смеси, содержащие отдельные виды углеводородного сырья; доведение углеводородного сырья (в том числе на мощностях третьих лиц) до качества, при котором такое сырье признается товаром в отношении налогоплательщика;

4) деятельность по хранению углеводородного сырья (любой смеси в газообразном и (или) жидком состоянии, содержащей углеводородное сырье), добытого на участке недр.

5) деятельность по созданию объектов утилизации попутного газа, предусмотренных техническими проектами разработки месторождений полезных ископаемых и иной проектной документацией на выполнение работ, связанных с пользованием участком недр, согласованными в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о недрах.

4. Виды деятельности, указанные в подпунктах 2 - 5 пункта 3 настоящей статьи, признаются деятельностью налогоплательщика по освоению участка недр с целью добычи углеводородного сырья на

участке недр в случае, если такие виды деятельности непосредственно связаны с осуществлением таким налогоплательщиком на этом участке недр вида деятельности, указанного в подпункте 1 пункта 3 настоящей статьи.

5. В целях настоящей главы:

1) степень выработанности запасов нефти по участку недр рассчитывается налогоплательщиком самостоятельно на основании данных государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на соответствующую дату, как частное от деления суммы накопленной добычи нефти (включая потери при добыче) на участке недр на начальные извлекаемые запасы нефти участка недр;

2) начальные извлекаемые запасы нефти участка недр определяются как сумма запасов нефти всех категорий и накопленной добычи (включая потери при добыче) с начала разработки конкретного участка недр в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного на соответствующую дату;

3) сумма накопленной добычи нефти и начальных извлекаемых запасов нефти для целей настоящей главы определяется в тысячах метрических тонн;

4) понятие "участок недр" используется в значении, указанном в главе 26 настоящего Кодекса;

5) количество добытого на участке недр углеводородного сырья соответствующего вида определяется в порядке, установленном статьей 339 настоящего Кодекса, за вычетом нормативных потерь полезных ископаемых, облагаемых налогом на добычу полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (0 рублей) на основании пункта 1 статьи 342 настоящего Кодекса;

6) количество газа и попутного газа, добытых на участке недр и закачанных в пласт для поддержания пластового давления при добыче, определяется по данным учета налогоплательщика.

Статья 333⁴⁴. Порядок и условия освобождения от исполнения обязанностей налогоплательщика

1. Налогоплательщики, указанные в пункте 1 статьи 333⁴³ настоящего Кодекса, имеют право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении участков недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса.

Налогоплательщики, решившие воспользоваться правом на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, обязаны представить в налоговый орган по месту постановки на учет в качестве налогоплательщика (по месту постановки на учет в качестве крупнейшего

налогоплательщика - для организаций, отнесенных к категории крупнейших налогоплательщиков) уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу с указанием наименования участков недр, в отношении которых используется право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу, с приложением копий лицензии на пользование недрами по соответствующим участкам недр (включая все приложения к указанным лицензиям).

2. Уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу представляется:

1) не позднее 31 марта года вступления в силу настоящей главы - для участков недр, запасы нефти по которым впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых до 1 января 2018 года;

2) не позднее 31 марта года, следующего за годом, в котором запасы нефти впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых, - для участков недр, по которым такие запасы отсутствуют в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2018 года.

3. Форма (формат) уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу и порядок его представления утверждаются федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов.

4. В случае представления уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу налогоплательщик освобождается от исполнения обязанностей налогоплательщика в отношении участка недр, указанного в настоящей статье, начиная:

1) с 1 января года вступления в силу настоящей главы - в отношении участков недр, указанных в подпункте 1 пункта 2 настоящей статьи;

2) с 1-го числа налогового периода, предшествующего налоговому периоду представления уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу, - в отношении участков недр, указанных в подпункте 2 пункта 2 настоящей статьи.

5. Уведомление об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу может быть представлено организацией - пользователем участка недр однократно в отношении такого участка недр. Применение налога в отношении такого участка недр в дальнейшем не допускается.

6. Организация освобождается от исполнения обязанностей налогоплательщика в отношении участка недр, указанного в абзаце первом подпункта 2 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса, до последнего числа квартала, в котором выполнено применительно к такому участку недр условие, установленное абзацем вторым подпункта 2 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса.

Статья 333⁴⁵. Объект налогообложения

1. Объектом налогообложения по налогу признается дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на участке недр, отвечающем хотя бы одному из следующих требований:

1) участок недр (за исключением участков недр, указанных в подпункте 2 настоящего пункта) расположен полностью или частично:

в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Ненецкого автономного округа;

севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа;

в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при условии, что степень выработанности

запасов нефти на участке недр составляет менее 0,05 по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 года, либо запасы нефти по такому участку недр впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2017 года;

2) участок недр расположен на территории Российской Федерации и включает запасы углеводородного сырья месторождения, указанного в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза по состоянию на 1 января 2018 года.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при условии представления организацией - пользователем такого участка недр до 1 января года, следующего за годом вступления в силу настоящей главы, в налоговый орган по месту постановки на учет в качестве налогоплательщика (по месту постановки на учет в качестве крупнейшего налогоплательщика для организаций, отнесенных к категории крупнейших налогоплательщиков) уведомления в произвольной форме об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу в отношении такого участка недр;

3) участок недр расположен полностью или частично в границах Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Коми, в границах, ограниченных прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами:

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
1	1. 61 23 00; 75 00 00; 2. 61 25 00; 75 00 00; 3. 61 25 00; 75 02 00; 20. 61 27 00; 75 02 00; 20А. 61 27 00; 75 05 00; 4. 61 29 00; 75 05 00; 5. 61 29 00; 75 02 00; 6. 61 37 00; 75 02 00; 149. 61 37 00; 75 13 00; 148. 61 40 30; 75 13 00; 147. 61 40 30; 75 16 00; 146. 61 41 30; 75 16 00; 145. 61 41 30; 74 58 00; 144. 61 43 30; 74 58 00; 143. 61 43 30; 74 54 00; 132. 61 45 00; 74 54 00; 131. 61 45 00; 74 49 00; 110. 61 36 00; 74 49 00; 109В. 61 36 00; 74 45 00; 109Б. 61 34 00; 74 45 00; 109А. 61 34 00; 74 33 00; 108. 61 30 00; 74 33 00; 107. 61 30 00; 74 29 00; 106. 61 26 00; 74 29 00; 105. 61 26 00; 74 38 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	104. 61 23 00; 74 38 00; 43. 61 23 00; 74 55 00
2	1. 61 03 00; 64 19 00; 2. 61 13 40; 64 18 10; 3. 61 17 00; 64 05 00; 4. 61 21 00; 64 05 00; 5. 61 21 00; 64 39 00; 6. 61 16 00; 64 39 00; 7. 61 07 00; 64 45 00; 8. 61 03 00; 64 45 00
3	1. 61 37 00; 75 02 00; 2. 61 37 00; 75 13 00; 3. 61 36 00; 75 13 00; 4. 61 36 00; 75 24 00; 5. 61 35 00; 75 24 00; 6. 61 32 00; 75 24 00; 7. 61 32 00; 75 21 00; 8. 61 31 30; 75 21 00; 9. 61 31 30; 75 20 00; 10. 61 29 00; 75 20 00; 11. 61 29 00; 75 18 00; 12. 61 27 00; 75 18 00; 13. 61 27 00; 75 05 00; 14. 61 29 00; 75 05 00; 15. 61 29 00; 75 02 00
4	1. 61 00 00; 64 45 00; 2. 61 07 00; 64 45 00; 3. 61 09 00; 64 48 00; 4. 61 09 00; 65 06 00; 5. 61 00 00; 65 06 00
5	1. 61 06 00; 64 00 00; 2. 61 16 30; 64 00 00; 3. 61 17 00; 64 05 00; 4. 61 13 40; 64 18 10;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр	
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	
		5. 61 03 00; 64 19 00
6		1. 61 06 00; 65 12 00; 2. 61 08 00; 65 12 00; 3. 61 08 00; 65 18 00; 4. 61 09 00; 65 18 00; 5. 61 09 00; 65 27 00; 6. 61 12 00; 65 27 00; 7. 61 12 00; 65 33 00; 8. 61 15 00; 65 33 00; 9. 61 15 00; 66 00 00; 10. 61 06 00; 66 00 00; 11. 61 06 00; 65 57 00; 12. 60 57 00; 65 57 00; 13. 60 57 00; 65 51 00; 14. 60 54 00; 65 51 00; 15. 60 54 00; 65 39 00; 16. 61 00 00; 65 39 00; 17. 61 00 00; 65 27 00; 18. 60 57 00; 65 27 00; 19. 60 57 00; 65 15 00; 20. 61 06 00; 65 15 00
7		1. 61 02 00; 65 06 00; 2. 61 09 00; 65 06 00; 3. 61 09 00; 65 11 00; 4. 61 08 00; 65 11 00; 5. 61 08 00; 65 12 00; 6. 61 06 00; 65 12 00; 7. 61 06 00; 65 15 00; 8. 61 02 00; 65 15 00
8		1. 63 38 00; 76 40 00; 2. 63 54 00; 76 40 00; 3. 63 54 00; 76 46 00; 4. 64 07 00; 76 46 00; 5. 64 07 00; 76 48 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр	
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	
	6.	64 08 00; 76 48 00;
	7.	64 08 00; 76 58 00;
	8.	63 50 00; 76 58 00;
	9.	63 50 00; 77 05 00;
	10.	63 38 00; 77 05 00
9	1.	64 08 00; 76 58 00;
	2.	64 08 00; 77 05 00;
	3.	63 50 00; 77 05 00;
	4.	63 50 00; 76 58 00
10	1.	63 35 00; 77 22 00;
	2.	64 08 00; 77 22 00;
	3.	64 08 00; 77 55 00;
	4.	63 35 00; 77 55 00
11	1.	63 56 00; 73 46 00;
	2.	63 56 00; 74 04 00;
	3.	63 52 00; 74 04 00;
	4.	63 52 00; 74 08 00;
	5.	63 38 00; 74 08 00;
	6.	63 38 00; 73 58 00;
	7.	63 35 00; 73 58 00;
	8.	63 35 00; 73 41 02;
	9.	63 40 00; 73 42 00;
	10.	63 40 00; 73 45 00
12	1.	62 42 00; 71 30 00;
	2.	62 42 00; 71 51 00;
	3.	62 19 30; 71 51 00;
	4.	62 19 30; 71 47 00;
	5.	62 15 00; 71 43 00;
	6.	62 15 00; 71 24 00;
	7.	62 30 00; 71 24 00;
	8.	62 30 00; 71 30 00
13	1.	61 40 00; 70 34 20;
	2.	61 42 00; 70 34 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

3. 61 42 35; 70 15 00;
 4. 61 57 00; 70 15 00;
 5. 61 57 00; 70 27 00;
 6. 61 59 00; 70 27 00;
 7. 61 59 00; 70 54 00;
 8. 61 58 00; 70 54 00;
 9. 61 58 00; 71 09 00;
 10. 61 54 00; 71 09 00;
 11. 61 54 00; 71 15 00;
 12. 61 49 30; 71 15 00;
 13. 61 49 30; 71 14 00;
 14. 61 47 25; 71 14 00;
 15. 61 47 30; 71 00 00;
 16. 61 42 00; 71 00 00;
 17. 61 42 00; 70 52 00;
 18. 61 45 00; 70 52 00;
 19. 61 45 00; 70 42 00;
 20. 61 41 00; 70 42 00;
 21. 61 41 00; 70 38 00;
 22. 61 40 00; 70 38 00

14

1. 61 24 00; 74 03 00;
 2. 61 24 00; 74 06 30;
 3. 61 25 50; 74 16 00;
 4. 61 25 50; 74 21 00;
 5. 61 18 00; 74 21 00;
 6. 61 18 00; 74 15 00;
 7. 61 15 00; 74 15 00;
 8. 61 15 00; 74 03 00;
 9. 61 21 50; 74 03 00;
 10. 61 21 50; 74 01 00;
 11. 61 23 35; 74 01 00;
 12. 61 23 35; 74 03 00

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
15	1. 61 42 00; 69 20 00; 2. 61 53 00; 69 20 00; 3. 61 53 00; 69 15 00; 4. 61 57 00; 69 15 00; 5. 61 57 00; 69 45 00; 6. 61 41 00; 69 45 00; 7. 61 41 00; 69 27 00; 8. 61 42 00; 69 27 00
16	1. 63 42 00; 70 55 00; 2. 63 41 22; 71 09 25; 3. 63 41 00; 71 09 16; 4. 63 41 00; 71 10 00; 5. 63 41 20; 71 10 00; 6. 63 41 00; 71 18 00; 7. 63 12 00; 71 18 00; 8. 63 12 00; 71 15 00; 9. 63 11 00; 71 15 00; 10. 63 11 00; 71 06 00; 11. 62 54 50; 71 06 00; 12. 62 54 50; 70 51 30; 13. 62 57 30; 70 51 30; 14. 62 57 30; 70 49 00; 15. 63 01 00; 70 49 00; 16. 63 07 00; 70 48 30; 17. 63 17 00; 70 47 00; 18. 63 19 00; 70 47 00; 19. 63 19 00; 70 48 00; 20. 63 32 00; 70 49 00; 21. 63 32 00; 70 52 00; 22. 63 34 00; 70 52 00; 23. 63 34 00; 70 54 30
17	1. 62 42 00; 71 30 00; 2. 62 45 00; 71 30 00; 3. 62 45 00; 71 24 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

18

4. 63 00 00; 71 24 00;
5. 63 00 00; 71 40 00;
6. 62 42 00; 71 40 00

1. 64 28 30; 75 47 00;
2. 64 29 06; 75 49 30;
3. 64 26 30; 75 55 42;
4. 64 23 36; 75 54 24;
5. 64 22 00; 76 02 00;
6. 64 23 00; 76 17 00;
7. 64 29 00; 76 28 00;
8. 64 25 00; 76 29 00;
9. 64 23 00; 76 22 00;
10. 64 19 30; 76 25 00;
11. 64 12 00; 76 16 00;
12. 64 12 00; 76 14 00;
13. 64 10 00; 76 14 00;
14. 64 10 00; 75 47 00,

в том числе:

1. 64 17 05; 76 08 26;
2. 64 17 20; 76 09 30;
3. 64 16 43; 76 09 25;
4. 64 16 36; 76 09 00;
5. 64 16 45; 76 08 24

19

1. 61 44 00; 79 32 00;
2. 61 29 00; 79 32 00;
3. 61 29 00; 79 29 00;
4. 61 27 00; 79 29 00;
5. 61 27 00; 79 26 00;
6. 61 26 00; 79 26 00;
7. 61 26 00; 79 19 00;
8. 61 27 00; 79 19 00;
9. 61 27 00; 79 16 00;
10. 61 29 00; 79 16 00;
11. 61 29 00; 79 17 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

20

12. 61 34 00; 79 17 00;
13. 61 34 00; 79 18 00;
14. 61 38 00; 79 18 00;
15. 61 38 00; 79 20 00;
16. 61 40 00; 79 20 00;
17. 61 40 00; 79 24 00;
18. 61 44 00; 79 24 00

20

1. 61 44 00; 79 32 00;
2. 61 29 00; 79 32 00;
3. 61 29 00; 79 29 00;
4. 61 27 00; 79 29 00;
5. 61 27 00; 79 26 00;
6. 61 26 00; 79 26 00;
7. 61 26 00; 79 19 00;
8. 61 27 00; 79 19 00;
9. 61 27 00; 79 16 00;
10. 61 29 00; 79 16 00;
11. 61 29 00; 79 17 00;
12. 61 34 00; 79 17 00;
13. 61 34 00; 79 18 00;
14. 61 38 00; 79 18 00;
15. 61 38 00; 79 20 00;
16. 61 40 00; 79 20 00;
17. 61 40 00; 79 24 00;
18. 61 44 00; 79 24 00

21

1. 60 55 30; 75 54 00;
2. 60 55 30; 76 06 00;
3. 60 51 00; 76 06 00;
4. 60 51 00; 76 24 00;
5. 60 48 00; 76 24 00;
6. 60 48 00; 76 30 00;
7. 60 40 30; 76 30 00;
8. 60 40 30; 76 21 00;
9. 60 39 00; 76 21 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

	10. 60 39 00; 76 06 00;
	11. 60 42 00; 76 06 00;
	12. 60 42 00; 76 00 00;
	13. 60 45 00; 76 00 00;
	14. 60 45 00; 75 54 00
22	1. 60 54 00; 71 33 00;
	2. 60 45 00; 71 42 00;
	3. 60 30 00; 71 42 00;
	4. 60 30 00; 71 28 00;
	5. 60 36 00; 71 28 00;
	6. 60 36 00; 71 18 00;
	7. 60 32 00; 71 18 00;
	8. 60 32 00; 71 03 00;
	9. 60 38 30; 71 03 00;
	10. 60 38 30; 71 01 24;
	11. 60 51 30; 70 59 12;
	12. 60 51 30; 71 00 00;
	13. 60 54 00; 71 00 00;
	14. 60 54 00; 71 09 00;
	15. 61 03 00; 71 09 00;
	16. 61 03 00; 71 20 00;
	17. 60 54 00; 71 20 00
23	1. 61 15 00; 79 06 00;
	2. 61 15 00; 79 00 00;
	3. 61 19 00; 79 00 00;
	4. 61 19 00; 79 02 00;
	5. 61 20 00; 79 02 00;
	6. 61 20 00; 79 04 00;
	7. 61 23 30; 79 04 00;
	8. 61 23 30; 79 15 00;
	9. 61 17 00; 79 15 00;
	10. 61 17 00; 79 08 00;
	11. 61 16 00; 79 08 00;
	12. 61 16 00; 79 06 00

Участок недр	Географические координаты точек участка недр	
	номер точки,	северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
24	1.	61 06 00; 79 05 00;
	2.	61 08 00; 79 05 00;
	3.	61 08 00; 79 07 00;
	4.	61 09 00; 79 07 00;
	5.	61 09 00; 79 24 00;
	6.	61 08 00; 79 24 00;
	7.	61 08 00; 79 26 00;
	8.	61 07 00; 79 26 00;
	9.	61 07 00; 79 25 00;
	10.	61 05 00; 79 25 00;
	11.	61 05 00; 79 26 00;
	12.	61 04 00; 79 26 00;
	13.	61 04 00; 79 27 00;
	14.	61 02 00; 79 27 00;
	15.	61 02 00; 79 28 00;
	16.	61 01 00; 79 28 00;
	17.	61 01 00; 79 24 00;
	18.	61 00 00; 79 24 00;
	19.	61 00 00; 79 14 00;
	20.	61 01 00; 79 14 00;
	21.	61 01 00; 79 12 00;
	22.	61 01 30; 79 12 00;
	23.	61 06 00; 79 06 00
25	1.	60 36 00; 73 47 00;
	2.	60 36 00; 74 03 00;
	3.	60 33 00; 74 03 00;
	4.	60 33 00; 74 00 00;
	5.	60 29 00; 74 00 00;
	6.	60 24 00; 74 09 00;
	7.	60 22 30; 74 12 00;
	8.	60 22 00; 74 12 00;
	9.	60 22 00; 73 47 00;
	10.	60 31 00; 73 47 00

Участок недр	Географические координаты точек участка недр	
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	
26	1.	60 38 42; 74 24 36;
	2.	60 38 36; 74 26 06;
	3.	60 37 42; 74 26 06;
	4.	60 37 42; 74 28 00;
	5.	60 38 24; 74 28 00;
	6.	60 37 06; 74 38 48;
	7.	60 37 00; 74 41 30;
	8.	60 36 18; 74 44 18;
	9.	60 33 42; 74 46 30;
	10.	60 33 00; 74 51 00;
	11.	60 26 00; 74 51 00;
	12.	60 26 00; 74 30 00;
	13.	60 33 00; 74 30 00;
	14.	60 33 00; 74 27 00;
	15.	60 36 00; 74 26 00;
	16.	60 36 00; 74 25 00
27	1.	64 19 30; 75 13 00;
	2.	64 19 30; 75 31 00;
	3.	64 03 00; 75 31 00;
	4.	64 03 00; 75 09 00;
	5.	64 09 00; 75 09 00;
	6.	64 09 00; 75 13 00
28	1.	63 47 00; 79 18 00;
	2.	63 47 00; 79 43 00;
	3.	63 36 00; 79 43 00;
	4.	63 36 00; 79 18 00
29	1.	61 45 00; 77 35 00;
	2.	61 41 00; 77 35 00;
	3.	61 41 00; 77 41 00;
	4.	61 38 00; 77 41 00;
	5.	61 38 00; 77 40 00;
	6.	61 37 00; 77 40 00;
	7.	61 37 00; 77 39 00;
	8.	61 34 00; 77 39 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр	
	номер точки,	северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
	9.	61 34 00; 77 32 00;
	10.	61 37 00; 77 32 00;
	11.	61 37 00; 77 34 00;
	12.	61 40 00; 77 34 00;
	13.	61 40 00; 77 31 00;
	14.	61 45 00; 77 31 00
30	1.	60 53 00; 71 21 00;
	2.	60 47 00; 71 21 00;
	3.	60 47 00; 71 11 00;
	4.	60 53 00; 71 11 00
31	1.	64 37 30; 75 28 00;
	2.	64 37 30; 75 50 00;
	3.	64 37 00; 75 50 00;
	4.	64 31 00; 75 39 00;
	5.	64 30 00; 75 40 06;
	6.	64 30 00; 75 28 00
32	1.	61 41 00; 78 09 00;
	2.	61 33 00; 78 09 00;
	3.	61 33 00; 78 10 00;
	4.	61 31 00; 78 10 00;
	5.	61 31 00; 78 04 00;
	6.	61 34 00; 78 04 00;
	7.	61 34 00; 78 00 00;
	8.	61 34 20; 78 00 00;
	9.	61 34 20; 77 58 30;
	10.	61 37 00; 77 58 30;
	11.	61 37 00; 78 02 00;
	12.	61 38 00; 78 02 00;
	13.	61 38 00; 78 03 00;
	14.	61 39 00; 78 03 00;
	15.	61 39 00; 78 05 00;
	16.	61 41 00; 78 05 00

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")
33	1. 62 05 00; 75 30 00; 2. 62 05 00; 76 00 00; 3. 61 55 00; 76 00 00; 4. 61 55 00; 75 30 00
34	1. 62 33 00; 80 15 00; 2. 62 33 00; 80 21 00; 3. 62 32 26; 80 21 00; 4. 62 32 26; 80 26 22; 5. 62 30 00; 80 26 26; 6. 62 30 00; 80 30 00; 7. 62 24 00; 80 30 00; 8. 62 24 00; 80 18 00; 9. 62 27 00; 80 15 00
35	1. 60 44 00; 65 33 00; 2. 60 44 00; 65 21 00; 3. 60 48 00; 65 21 00; 4. 60 48 00; 65 00 00; 5. 60 57 00; 65 00 00; 6. 60 57 00; 65 27 00; 7. 60 58 00; 65 27 00; 8. 60 58 00; 65 35 00; 9. 60 54 00; 65 35 00; 10. 60 54 00; 65 33 00.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при соблюдении в отношении такого участка недр одновременно следующих условий:

степень выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного

по состоянию на 1 января 2017 года, равна или превышает значение 0,2 либо равна или превышает значение 0,1, если по состоянию на 1 января 2017 года участок недр находится в разработке не менее 6 лет, что подтверждается данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2011 года, в соответствии с которыми степень выработанности запасов нефти такого участка недр превышает значение 0,01;

степень выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 года, не превышает значения 0,8.

Положения настоящего подпункта не применяются в случае, если совокупная добыча нефти и газового конденсата за 2016 год по всем участкам недр, расположенным в географических координатах указанных в настоящем подпункте, в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых превышает 15 миллионов тонн;

4) участок недр расположен полностью или частично в границах Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Коми, в границах, ограниченных прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами:

Участок недр	Географические координаты точек участка недр	
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")	
1	1. 61 53 00; 75 02 00; 2. 62 00 00; 75 02 00; 3. 62 00 00; 75 06 00; 4. 62 01 30; 75 06 00; 5. 62 01 30; 75 30 00; 6. 61 56 00; 75 30 00; 7. 61 56 00; 75 16 00; 8. 61 52 00; 75 16 00; 9. 61 52 00; 75 22 00; 10. 61 51 00; 75 22 00; 11. 61 51 00; 75 05 00; 12. 61 53 00; 75 05 00	
2	1. 62 30 00; 68 27 00; 2. 62 30 00; 68 48 00; 3. 62 21 00; 68 48 00; 4. 62 21 00; 68 54 00; 5. 62 12 00; 68 54 00; 6. 62 12 00; 68 27 00	
3 (за исключением участка недр, расположенного в границах, ограниченных прямыми линиями, соединяющими по порядку точки со следующими географическими координатами (номер точки, северная широта (nn° nn' nn");	1. 63 24 07; 81 00 52; 2. 63 29 02; 80 49 59; 3. 63 31 24; 80 56 02; 4. 63 26 14; 81 06 40	

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

восточная долгота
(nn° nn' nn"):

5. 63 28 21; 80 54 43;

6. 63 29 07; 80 55 58;

7. 63 27 24; 81 00 49;

8. 63 25 23; 81 00 47;

9. 63 25 21; 80 58 47;

10. 63 26 12; 80 57 03

4

1. 63 01 56,8; 74 38 57,8;

2. 63 01 36; 74 57 00;

3. 62 53 00; 74 57 00;

4. 62 53 00; 74 39 00

5

1. 63 17 00; 71 18 00;

2. 63 17 00; 71 32 00;

3. 63 12 30; 71 32 00;

4. 63 09 30; 71 32 00;

5. 63 06 00; 71 32 00;

6. 63 06 00; 71 20 00;

7. 63 00 00; 71 20 00;

8. 63 00 00; 71 06 00;

9. 63 11 00; 71 06 00;

10. 63 11 00; 71 15 00;

11. 63 12 00; 71 15 00;

12. 63 12 00; 71 18 00

6

1. 66 39 36; 58 13 00;

2. 66 39 18; 58 16 36;

3. 66 38 36; 58 17 48;

4. 66 36 30; 58 11 48;

5. 66 37 48; 58 09 00

7

1. 66 32 17; 57 51 30;

2. 66 32 09; 57 51 51;

3. 66 31 28; 57 51 27;

4. 66 29 17; 57 56 52;

5. 66 29 41; 57 58 35;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

	6. 66 30 37.6; 58 00 02; 7. 66 28 48; 58 02 07; 8. 66 28 48; 57 59 57; 9. 66 27 43; 57 57 15; 10. 66 27 30; 57 54 14; 11. 66 26 51; 57 53 31; 12. 66 26 08; 57 54 01; 13. 66 26 00; 57 53 26; 14. 66 29 00; 57 51 23; 15. 66 29 05; 57 48 01
8	1. 60 59 00; 76 33 00; 2. 61 00 00; 76 33 00; 3. 61 00 00; 76 40 00; 4. 60 57 00; 76 40 00; 5. 60 57 00; 76 30 00; 6. 60 59 00; 76 25 00
9	1. 60 54 31; 67 09 00; 2. 60 54 31; 67 23 15; 3. 60 55 40; 67 25 00; 4. 60 55 40; 67 29 00; 5. 60 53 30; 67 29 00; 6. 60 53 30; 67 34 30; 7. 60 49 00; 67 34 30; 8. 60 49 00; 67 25 12; 9. 60 46 43; 67 20 15; 10. 60 46 43; 67 11 00; 11. 60 48 30; 67 11 00; 12. 60 48 30; 67 09 00
10	1. 63 01 00; 66 48 30; 2. 63 03 00; 66 48 30; 3. 63 03 00; 66 59 00; 4. 63 01 00; 66 59 00; 5. 63 01 00; 67 02 00; 6. 62 57 30; 67 02 00;

Участок недр	Географические координаты точек участка недр
	номер точки, северная широта (nn° nn' nn"); восточная долгота (nn° nn' nn")

	7. 62 57 30; 66 51 30;
	8. 62 55 00; 66 51 30;
	9. 62 55 00; 66 44 00;
	10. 63 01 00; 66 44 00
11	1. 60 30 00; 71 42 00;
	2. 60 38 00; 71 42 00;
	3. 60 38 00; 71 52 00;
	4. 60 35 00; 71 52 00;
	5. 60 35 00; 71 47 00;
	6. 60 29 00; 71 47 00;
	7. 60 29 00; 71 53 00;
	8. 60 28 00; 71 53 00;
	9. 60 28 00; 71 54 00;
	10. 60 27 00; 71 54 00;
	11. 60 27 00; 71 55 00;
	12. 60 24 00; 71 55 00;
	13. 60 24 00; 71 40 00;
	14. 60 25 00; 71 40 00;
	15. 60 25 00; 71 18 00;
	16. 60 30 00; 71 18 00.

Требование к участку недр, установленное настоящим подпунктом, признается выполненным при соблюдении в отношении такого участка недр одновременно всех следующих условий:

степень выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 года, меньше или равна значению 0,05;

начальные извлекаемые запасы нефти участка недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 года, составляют менее 10 миллионов тонн.

Положения настоящего подпункта не применяются в случае, если совокупные начальные извлекаемые запасы нефти и газового конденсата участков недр, расположенных в географических координатах, указанных в настоящем подпункте, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 года, превышают 50 миллионов тонн.

2. Дополнительным доходом от добычи углеводородного сырья на участке недр в целях настоящей главы признаются расчетные доходы от добычи углеводородного сырья на участке недр, определяемые в порядке, установленном настоящей главой, уменьшенные на совокупную величину фактических и расчетных расходов по добыче углеводородного сырья на этом участке недр, определяемых в порядке, установленном настоящей главой.

3. Не признается объектом налогообложения по налогу дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на участке

недр, включающем в себя полностью или частично новое морское месторождение углеводородного сырья.

4. В случае изменения географических координат участков недр, указанных в подпунктах 3 и 4 пункта 1 настоящей статьи, в результате изменения границ участков недр в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, признается объектом налогообложения по налогу дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на измененных участках недр.

Статья 333⁴⁶. Порядок определения расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр

1. Для целей исчисления налога расчетным доходом от добычи углеводородного сырья на участке недр признается расчетная выручка от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, определяемая как сумма ежемесячной расчетной выручки от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, определяемой по итогам каждого календарного месяца налогового периода.

2. Расчетная выручка от реализации углеводородного сырья, добытого на участке недр, за календарный месяц ($V_{p-месяц}$) определяется по следующей формуле:

$$V_{p-месяц} = C_{нефть} \times V_{нк} \times P \times K_n + C_{газ} \times V_{газ} + 0,95 \times C_{пнг} \times V_{пнг},$$

где $C_{\text{нефть}}$ - средний за календарный месяц уровень цен нефти "Юралс" на мировых рынках, выраженный в долларах США за баррель, определяемый в соответствии с главой 26 настоящего Кодекса;

$V_{\text{нк}}$ - количество добытых за календарный месяц на участке недр нефти и газового конденсата, выраженное в тоннах;

P - среднее значение за календарный месяц курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком самостоятельно как среднеарифметическое значение курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, за все дни в календарном месяце;

$K_{\text{н}}$ - коэффициент перевода метрических тонн в баррели, равный 7,3;

$C_{\text{газ}}$ - цена на газ, установленная уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) для соответствующего региона добычи в календарном месяце, выраженная в рублях за тысячу кубических метров.

В случае, если цена на газ не подлежит государственному регулированию, к расчету принимается биржевой индикатор цены на газ

природный, сформировавшийся на соответствующем балансовом пункте, или цена, указанная в договоре купли-продажи газа;

$V_{\text{газ}}$ - количество газа, добытого за календарный месяц на участке недр, за исключением газа горючего природного, закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, выраженное в тысячах кубических метров;

$C_{\text{пнг}}$ - цена на попутный газ, определяемая как среднеарифметическое значение фактических цен реализации попутного газа налогоплательщиком за календарный месяц, выраженная в рублях за тысячу кубических метров, но не менее показателя $C_{\text{газ}}$, определенного для соответствующего календарного месяца;

$V_{\text{пнг}}$ - количество попутного газа, добытого за календарный месяц на участке недр, за исключением попутного газа, закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, выраженное в тысячах кубических метров.

Статья 333⁴⁷. Фактические расходы по добыче углеводородного сырья на участке недр

1. Фактическими расходами по добыче углеводородного сырья на участке недр (далее в настоящей главе - фактические расходы на участке

недр) признаются затраты, понесенные налогоплательщиком, непосредственно связанные с деятельностью по добыче углеводородного сырья на участке недр, при условии, что они отвечают требованиям для признания затрат в качестве произведенных расходов, уменьшающих полученные доходы при исчислении налога на прибыль организаций в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса.

2. В состав фактических расходов на участке недр включаются фактические расходы (за исключением налога на добавленную стоимость и акцизов) на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования амортизируемого имущества, и фактические расходы, связанные с производством и реализацией.

3. Фактические расходы на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования амортизируемого имущества, учитываются в размере фактических затрат, формирующих первоначальную стоимость такого имущества, определяемую в порядке, установленном статьей 257 настоящего Кодекса. При этом отнесение объектов имущества к амортизируемому имуществу осуществляется на основе правил, установленных статьей 256 настоящего Кодекса.

4. К фактическим расходам на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования амортизируемого имущества, в целях настоящей главы относятся также затраты на работы по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, частичной ликвидации соответствующих объектов, относящихся к амортизируемому имуществу. Указанные затраты учитываются в качестве расходов при условии соответствия требованиям для учета таких затрат при исчислении налога на прибыль организаций в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса.

5. Фактическими расходами, связанными с производством и реализацией, в целях настоящей главы признаются следующие виды затрат, относящихся к расходам, связанным с производством и реализацией (за исключением сумм начисленной амортизации) и к внереализационным расходам, в соответствии с главой 25 настоящего Кодекса:

- 1) материальные расходы;
- 2) расходы на оплату труда;

3) расходы на содержание и эксплуатацию, ремонт и техническое обслуживание основных средств и иного имущества, а также на поддержание их в исправном (актуальном) состоянии;

4) расходы на освоение природных ресурсов, включая разовые, регулярные и иные платежи за пользование недрами, предусмотренные законодательством о недрах Российской Федерации;

5) расходы на научные исследования и опытно-конструкторские разработки;

6) расходы на обязательное и добровольное страхование;

7) расходы, указанные в подпунктах 1 - 3, 5 - 8, 10 - 12¹, 15, 18, 19, 23 - 27, 32, 34, 35, 37, 40, 41, 45, 47 - 48², 48⁵ пункта 1 статьи 264 настоящего Кодекса;

8) расходы на хранение и транспортировку (доставку) добытых на участке недр нефти и газового конденсата, осуществляемые до коммерческого узла (коммерческих узлов) учета углеводородного сырья, на котором (которых) в соответствии с техническим проектом разработки месторождения производится передача добытого углеводородного сырья организациям, осуществляющим транспортировку (перевозку) нефти и газового конденсата по системе магистральных нефте- и газопроводов,

железнодорожным и автомобильным транспортом, морскими, речными судами или судами смешанного (река - море) плавания;

9) расходы на геолого-технические мероприятия, услуги по добыче и подъему углеводородного сырья, услуги геологии и геофизики, услуги по подготовке и доведению углеводородного сырья до соответствия требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании;

10) расходы, указанные в подпунктах 8 (за исключением сумм амортизации), 9, 12 и 17 пункта 1 и подпункте 6 пункта 2 статьи 265 настоящего Кодекса.

6. При определении фактических расходов на участке недр не учитываются следующие виды затрат:

1) расходы на услуги по транспортировке (доставке) добытого на участке недр углеводородного сырья, осуществляемые после коммерческого узла (коммерческих узлов) учета углеводородного сырья, на котором (которых) в соответствии с техническим проектом разработки производится передача добытого углеводородного сырья организациям, осуществляющим транспортировку (перевозку) нефти и газа горючего природного, отбензиненного сухого газа, получаемого в результате переработки попутного газа, по системе магистральных нефте- и

газопроводов, железнодорожным и автомобильным транспортом, морскими, речными судами или судами смешанного (река - море) плавания, а также начисленные суммы вывозных таможенных пошлин по добытому на участке недр углеводородному сырью;

2) суммы налога на прибыль организаций (авансовых платежей по налогу на прибыль организаций), уплаченные в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации.

7. Налогоплательщик обязан вести отдельный учет фактических расходов по каждому участку недр, в отношении добытого на котором углеводородного сырья он исчисляет налог.

Порядок ведения отдельного учета расходов определяется налогоплательщиком самостоятельно, устанавливается в учетной политике налогоплательщика для целей налогообложения с учетом особенностей, установленных настоящей главой, и не может быть пересмотрен чаще, чем один раз в 10 лет.

8. Фактические расходы на участке недр, которые не могут быть непосредственно отнесены к конкретному участку недр или к расходам от иной деятельности налогоплательщика, учитываются отдельно по каждому участку недр в доле, определяемой налогоплательщиком в соответствии с принятой им учетной политикой для целей

налогообложения, которая не может быть пересмотрена чаще, чем один раз в 10 лет.

9. В целях настоящей главы суммы, отраженные в составе фактических расходов на одном участке недр, не подлежат включению в состав фактических расходов на другом участке недр, а также повторному включению в состав фактических расходов на таком первом участке недр.

10. Налогоплательщик вправе обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, с заявлением о согласовании порядка распределения расходов, указанных в пункте 7 и 8 настоящей статьи. Форма заявления и порядок согласования указанного порядка устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным по контролю и надзору в области налогов и сборов.

Статья 333⁴⁸. Порядок признания фактических расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр

1. Фактические расходы на приобретение, сооружение, изготовление, доставку, доведение до состояния, пригодного для использования, амортизируемого имущества признаются в том налоговом (отчетном) периоде, когда они были оплачены (частично оплачены), в размере фактически оплаченных сумм, составляющих такие расходы, если иное не установлено настоящим пунктом.

В случае, если фактические расходы на сооружение, изготовление, доставку амортизируемого имущества, доведение его до состояния, пригодного для использования, были осуществлены собственными силами налогоплательщика, такие расходы (без учета сумм амортизации) признаются в том налоговом (отчетном) периоде, в котором они были произведены.

2. В целях настоящей главы оплатой (частичной оплатой) товаров (работ, услуг, имущественных прав) признается прекращение (частичное прекращение) встречного обязательства налогоплательщиком - приобретателем указанных товаров (работ, услуг, имущественных прав) перед продавцом, которое непосредственно связано с поставкой этих товаров (выполнением работ, оказанием услуг, передачей имущественных прав).

3. Фактические расходы, связанные с производством и реализацией, признаются в порядке, установленном статьями 261 (в части расходов на освоение природных ресурсов) и 272 настоящего Кодекса.

4. Фактические расходы (суммы, составляющие фактические расходы) на приобретение амортизируемого имущества, ранее учтенные при налогообложении, подлежат восстановлению и учету в составе

расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр в следующих случаях:

1) при реализации или ином выбытии объекта амортизируемого имущества, за исключением его ликвидации, до истечения трех последовательных налоговых периодов после налогового периода, в котором были признаны такие расходы (суммы, составляющие такие расходы);

2) при переводе объекта амортизируемого имущества на консервацию (за исключением объектов, переведенных на консервацию в случаях и порядке, установленных правилами промышленной безопасности законодательства Российской Федерации), модернизацию или реконструкцию продолжительностью свыше трех месяцев до истечения трех последовательных налоговых периодов после налогового периода, в котором были признаны такие расходы (суммы, составляющие такие расходы);

3) если объект амортизируемого имущества не был введен в эксплуатацию до истечения трех последовательных налоговых периодов (семи последовательных налоговых периодов для объектов амортизируемого имущества, фактические расходы (суммы, составляющие фактические расходы) на которые были признаны в период

применения при исчислении налога на добычу полезных ископаемых в отношении нефти, добытой на участке недр, коэффициента $K_{Г}$, установленного статьей 342⁶ настоящего Кодекса, со значением менее 1) после налогового периода, в котором были признаны такие расходы (суммы, составляющие такие расходы).

5. Восстановление фактических расходов на основании пункта 4 настоящей статьи и их учет в составе расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр производятся в том налоговом (отчетном) периоде, в котором произошло событие, указанное в подпунктах 1 или 2 пункта 4 настоящей статьи, или в последнем налоговом периоде предельного срока ввода в эксплуатацию, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящей статьи.

При этом восстанавливаемые расходы учитываются при налогообложении в составе расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр в размере, равном произведению суммы фактических расходов на приобретение соответствующего объема амортизируемого имущества (с учетом составляющей такие фактические расходы), учтенной ранее при налогообложении, умноженной на коэффициент индексации убытка, установленный в пункте 3 статьи 333⁵¹ настоящего Кодекса, возведенный в степень, равную порядковому номеру

налогового периода, в котором производится восстановление расходов, считая с налогового периода, в котором такие расходы были ранее учтены при исчислении налога.

После повторного введения объекта амортизируемого имущества в эксплуатацию в результате его расконсервации и(или) завершения реконструкции или модернизации суммы восстановленных в соответствии с настоящей статьей расходов, учтенных в составе расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр, подлежат включению в состав фактических расходов и учету для целей налогообложения налогом начиная с месяца, следующего за месяцем ввода их в эксплуатацию.

Статья 333⁴⁹. Порядок определения расчетных расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр

1. Расчетными расходами по добыче углеводородного сырья на участке недр (далее в настоящей статье - расчетные расходы) признаются следующие виды расходов:

1) расчетная вывозная таможенная пошлина на нефть и газовый конденсат;

2) расчетные расходы на транспортировку нефти, газового конденсата.

2. Расчетные расходы в виде расчетной вывозной таможенной пошлины на нефть и газовый конденсат определяются как сумма расчетных вывозных таможенных пошлин на нефть и газовый конденсат за каждый прошедший календарный месяц налогового периода.

Расчетная вывозная таможенная пошлина на нефть и газовый конденсат за календарный месяц (Π_p) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Pi_p = \text{ЭП}_{\text{нефть}} \times P \times (V_{\text{нефть}} + V_{\text{гк}}),$$

где $\text{ЭП}_{\text{нефть}}$ - ставка вывозной таможенной пошлины на нефть, выраженная в долларах США за тонну, установленная в соответствующем календарном месяце в отношении нефти, добытой на участке недр, в порядке, установленном Законом Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-1 "О таможенном тарифе";

P - среднее значение за календарный месяц курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое налогоплательщиком в соответствии с пунктом 1 статьи 333⁴⁶ настоящего Кодекса;

$V_{\text{нефть}}$ и $V_{\text{гк}}$ - количество добытых нефти и газового конденсата на участке недр за календарный месяц, определяемое в порядке, установленном пунктом 2 статьи 333⁴⁶ настоящего Кодекса.

3. Расчетные расходы в виде расчетных расходов на транспортировку нефти, газового конденсата определяются как сумма расчетных расходов на транспортировку нефти, газового конденсата за каждый прошедший календарный месяц года.

Сумма расчетных расходов на транспортировку нефти, газового конденсата за календарный месяц (T_3) рассчитывается по следующей формуле:

$$T_3 = T_{\text{ингк}} \times V_{\text{нк}},$$

где $T_{\text{ингк}}$ - индикативный тариф на транспортировку нефти, определяемый для соответствующего района добычи нефти в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и публикуемый в официальных источниках информации уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги). Индикативный тариф на транспортировку нефти устанавливается в рублях на тонну нефти.

В случае если тариф на транспортировку (перевозку) нефти и (или) газового конденсата не подлежит государственному регулированию, цена (тариф) определяется налогоплательщиком самостоятельно на основе

цены, указанной в договоре на транспортировку (перевозку), в рублях за тонну;

$V_{нк}$ - количество добытых нефти и газового конденсата на участке недр в календарном месяце, определяемое в порядке, установленном пунктом 2 статьи 333⁴⁶ настоящего Кодекса.

При определении индикативного тарифа на транспортировку нефти учитываются, в частности, расходы на доставку (транспортировку) магистральными трубопроводами, железнодорожным, водным и другим транспортом, включая расходы на транспортировку от границы Российской Федерации до мировых рынков нефтяного сырья, расходы на выполнение заказа и диспетчеризацию поставок, на перевалку, слив, налив, погрузку, разгрузку и перегрузку, на оплату услуг в портах и транспортно-экспедиционных услуг.

Статья 333⁵⁰. Налоговая база

1. Налоговой базой по налогу признается денежное выражение дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья на участке недр, определяемого в соответствии со статьей 333⁴⁵ настоящего Кодекса с учетом особенностей, установленных настоящей статьей.

2. Налоговая база определяется обособленно по каждому участку недр.

3. Дополнительный доход от добычи углеводородного сырья или убыток, полученный на одном участке недр, не увеличивает (не уменьшает) налоговую базу, определенную в соответствии с настоящей статьей для другого участка недр.

4. Расчетные доходы от добычи углеводородного сырья на участке недр, фактические и расчетные расходы по добыче углеводородного сырья на участке недр в целях настоящей главы учитываются в денежной форме.

5. При определении налоговой базы по участку недр расчетные доходы и фактические и расчетные расходы определяются за налоговый и каждый отчетный период.

6. В случае, если в отчетном (налоговом) периоде налогоплательщиком получен убыток - отрицательная разница между расчетными доходами, определяемыми в соответствии с настоящей главой, и совокупной величиной фактических и расчетных расходов по добыче углеводородного сырья, учитываемых в целях налогообложения в порядке, предусмотренном настоящей главой, в этом отчетном (налоговом) периоде налоговая база признается равной нулю.

Убытки, полученные налогоплательщиком в отчетном (налоговом) периоде, принимаются в целях налогообложения в порядке и на условиях, установленных статьей 333⁵¹ настоящего Кодекса.

7. При расчете налога по участкам недр, указанным в подпунктах 1 - 2 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса, также учитываются исторические убытки - убытки, понесенные в период с 1 января 2011 года (для участков недр, расположенных полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря, - с 1 января 2007 года) по 31 декабря (включительно) года, предшествующего налоговому периоду, в котором налогоплательщик начал применять налог в отношении таких участков недр.

Исторические убытки определяются и принимаются для целей налогообложения в порядке, установленном статьей 333⁵² настоящего Кодекса.

8. При определении налоговой базы суммы восстановленных в соответствии со статьей 333⁴⁸ фактических расходов на приобретение амортизируемого имущества, относящиеся к этому участку недр, уменьшают сумму фактических расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр.

При этом если после такого уменьшения величина фактических расходов по добыче углеводородного сырья на участке недр принимает отрицательное значение, то абсолютное значение величины фактических расходов после вычета увеличивает налоговую базу соответствующего налогового (отчетного) периода.

Статья 333⁵¹. Порядок и условия переноса убытков на будущее

1. Налогоплательщики, понесшие убыток (убытки), исчисленный в соответствии с настоящей главой, в предыдущем налоговом периоде или в предыдущих налоговых периодах, вправе уменьшить налоговую базу текущего отчетного (налогового) периода на всю сумму полученного ими убытка или на часть этой суммы (перенести убыток на будущее) в порядке, установленном настоящей статьей.

2. В случае, если налогоплательщик понес убытки более чем в одном налоговом периоде, перенос таких убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены.

3. Налогоплательщик вправе перенести на будущее сумму полученного в предыдущем налоговом периоде убытка с учетом коэффициента индексации убытка в размере 1,163.

4. Убыток, полученный в предыдущем налоговом периоде и не учтенный при определении налоговой базы текущего налогового периода

(далее в настоящей главе - неперенесенный убыток), в аналогичном порядке может быть перенесен полностью или частично на налоговый период (налоговые периоды), следующий (следующие) за текущим.

При этом сумма переносимого убытка на налоговый период, следующий за текущим, определяется как произведение суммы неперенесенного убытка, полученного в налоговом периоде и коэффициента индексации убытка, установленного пунктом 3 настоящей статьи, возведенного в степень, равную порядковому номеру налогового периода, на налоговую базу которого производится перенос такого убытка, считая с налогового периода, следующего за налоговым периодом, по итогам которого был определен такой убыток (на последнее число которого был определен такой убыток).

В случае, если неперенесенные убытки (их часть) были получены налогоплательщиком в разные налоговые периоды, совокупная величина убытка, учитываемая при определении налоговой базы, определяется на основании абзаца второго настоящего пункта для неперенесенного убытка, полученного в каждый из таких налоговых периодов с учетом правила, установленного пунктом 2 настоящей статьи.

5. Налогоплательщик обязан хранить документы, подтверждающие размер полученного убытка и сумму, на которую была уменьшена

налоговая база по каждому налоговому периоду, в течение всего срока использования права на уменьшение налоговой базы на сумму убытка.

Статья 333⁵². Порядок определения и признания исторических убытков

1. Налогоплательщик, осуществляющий пользование участками недр, указанными в подпунктах 1 и 2 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса, определяет расчетный финансовый результат применительно к соответствующему участку недр в порядке, установленном настоящей главой для определения налоговой базы по налогу, по каждому календарному году за период начиная с 2011 года (для участков недр, расположенных полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря, - начиная с 2007 года) и по год (включительно), непосредственно предшествующий году начала исчисления налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении таких участков недр (далее в настоящей статье - ретроспективный период).

В целях настоящей главы историческим убытком признается отрицательный расчетный финансовый результат, определенный для одного или нескольких календарных лет ретроспективного периода.

Расчет суммы исторического убытка и ее учет при определении налоговой базы производится в порядке, установленном настоящей статьей.

2. В целях расчета суммы исторического убытка для отдельного календарного года ретроспективного периода налогоплательщик определяет суммы расчетных доходов и расчетных расходов от добычи углеводородного сырья на участке недр на основании статей 333⁴⁶ и 333⁴⁹ настоящего Кодекса применительно к соответствующему календарному месяцу ретроспективного периода со следующими особенностями:

1) значения индикативного тарифа на транспортировку для соответствующих календарных месяцев ретроспективного периода определяются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги) в соответствии с пунктом 3 статьи 333⁴⁹ настоящего Кодекса;

2) в случае, если в течение ретроспективного периода налогоплательщик в отношении нефти, добытой на участке недр, указанном в пункте 1 настоящей статьи, применял особые формулы расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую,

установленные пунктом 5 статьи 3¹ Закона Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-1 "О таможенном тарифе", для всего срока применения указанных особых формул, сумма расчетной вывозной таможенной пошлины на нефть и газовый конденсат учитывается с применением ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, рассчитанных с применением указанных особых формул.

3. В целях расчета суммы исторического убытка для отдельного календарного года ретроспективного периода налогоплательщик определяет сумму фактических расходов по добыче углеводородного сырья на соответствующем участке недр в соответствии со статьями 333⁴⁷ и 333⁴⁸ настоящего Кодекса на основании первичных учетных документов и данных налогового учета по налогу на прибыль организаций.

В отношении участков недр, указанных в пункте 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса, в состав фактических расходов по добыче углеводородного сырья на соответствующем участке недр также включаются расходы, понесенные налогоплательщиком в соответствии с лицензионными обязательствами на данном участке недр до года постановки запасов нефти по указанному участку недр на государственный баланс запасов полезных ископаемых.

4. Налогоплательщики, определившие в соответствии с настоящей статьей исторический убыток (убытки) для календарного года ретроспективного периода, вправе уменьшить налоговую базу отчетного (налогового) периода, следующего за ретроспективным периодом, на всю сумму такого убытка или на часть этой суммы (перенести исторический убыток на будущее) в порядке и на условиях, установленных настоящей статьей.

5. Если налогоплательщик определил исторический убыток более чем для одного календарного года ретроспективного периода, перенос таких исторических убытков на будущее производится в той очередности, в которой они понесены.

6. Налогоплательщик вправе перенести на будущее сумму определенного для календарного года ретроспективного периода исторического убытка, а также уменьшить на сумму такого убытка, определенного для предыдущего календарного года ретроспективного периода, расчетный финансовый результат следующего за ним календарного года ретроспективного периода (далее в настоящей главе - перенос исторических убытков внутри ретроспективного периода), с учетом коэффициента индексации убытка в размере 1,163.

7. Налогоплательщик вправе перенести исторический убыток на будущее исключительно в части, не перенесенной в пределах ретроспективного периода.

При этом сумма исторического убытка, учитываемого при определении расчетного финансового результата календарного года, следующего за годом, для которого был определен такой исторический убыток, определяется как произведение суммы не перенесенного в пределах ретроспективного периода исторического убытка, определенного для календарного года, и коэффициента индексации убытка, установленного пунктом 6 настоящей статьи, возведенного в степень, равную порядковому номеру календарного года, на расчетный финансовый результат которого производится перенос такого убытка, считая с календарного года, следующего за годом, для которого был определен такой убыток (на последнее число которого был определен такой убыток).

В случае, если не перенесенные в пределах ретроспективного периода исторические убытки (их часть) были получены налогоплательщиком в разные календарные годы ретроспективного периода, то совокупная величина исторического убытка, учитываемая при определении расчетного финансового результата конкретного

календарного года исторического периода, определяется на основании абзаца второго настоящего пункта для неперенесенного убытка, полученного в каждый из таких налоговых периодов с учетом правила, установленного пунктом 5 настоящей статьи.

8. Сумма исторического убытка (убытков), не перенесенная на последний календарный год ретроспективного периода, рассчитывается в порядке, установленном пунктом 7 настоящей статьи, для последнего календарного года ретроспективного периода, признается убытком для целей исчисления налога, сформированным на начало соответствующего налогового периода, и переносится на будущее в порядке, установленном статьей 333⁵¹ настоящего Кодекса.

Статья 333⁵³. Налоговый период. Отчетный период

1. Налоговым периодом признается календарный год.
2. Отчетным периодом признается первый квартал, полугодие и девять месяцев календарного года.

Статья 333⁵⁴. Налоговая ставка

Налоговая ставка устанавливается в размере 50 процентов.

**Статья 333⁵⁵. Порядок исчисления и уплаты налога
и авансовых платежей. Минимальный налог**

1. Налог рассчитывается как соответствующая налоговой ставке процентная доля налоговой базы, определяемой в соответствии со статьей 333⁵⁰ настоящего Кодекса.

При этом налог не может быть менее суммы минимального налога, определяемой в соответствии с настоящей статьей.

2. Минимальный налог рассчитывается как соответствующая налоговой ставке процентная доля минимальной налоговой базы, определяемой в порядке, установленном настоящей статьей.

3. Для участков недр, указанных в подпунктах 1, 2, 4 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса, минимальная налоговая база принимается равной нулю для всех налоговых периодов, для которых в отношении нефти, добытой на таких участках недр, при исчислении налога на добычу полезных ископаемых применяется коэффициент K_r , определяемый в порядке, установленном статьей 342⁶ настоящего Кодекса, в размере менее 1.

4. В случаях, не указанных в пункте 3 настоящей статьи, минимальная налоговая база определяется как величина расчетных доходов от добычи углеводородного сырья на участке недр за налоговый период, последовательно уменьшенная на:

1) расчетные расходы за налоговый период;

2) фактические расходы по добыче углеводородного сырья на участке недр за налоговый период в части сумм налогов и сборов, за исключением налога на прибыль организаций;

3) сумму предельных расходов на добычу углеводородного сырья, определяемую как произведение количества добытой за налоговый период нефти на участке недр, определяемого в соответствии с пунктом 2 статьи 333⁴⁶ настоящего Кодекса, и коэффициента удельных расходов в размере 9520 рублей (для двух налоговых периодов следующих подряд и исчисляемых начиная с 1 января года вступления в силу настоящей главы - 7140 рублей). Указанный коэффициент удельных расходов начиная с налогового периода 2020 года подлежит ежегодной индексации на величину накопленного изменения индекса потребительских цен (базовой инфляции), определенную в установленном порядке для календарного года, предшествующего предыдущему календарному году, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации.

5. В случае, если минимальная налоговая база, определенная в порядке, установленном настоящей статьей, принимает отрицательное значение, минимальная налоговая база принимается равной нулю.

6. Налогоплательщики по итогам отчетного периода исчисляют сумму авансового платежа по налогу (минимальному налогу) исходя из налоговой ставки и фактически полученного дополнительного дохода от добычи углеводородного сырья, рассчитанного нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного периода.

Авансовые платежи по налогу (минимальному налогу) уплачиваются не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.

7. Уплаченные авансовые платежи по налогу засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода, а также в счет уплаты следующего авансового платежа.

Если рассчитанная таким образом сумма авансового платежа отрицательна или равна нулю, указанные платежи в соответствующем периоде не уплачиваются.

8. Налог (минимальный налог), подлежащий уплате по итогам налогового периода, уплачивается налогоплательщиками не позднее сроков, установленных статьей 333⁵⁶ настоящего Кодекса для представления налоговой декларации.

Статья 333⁵⁶. Налоговая декларация

1. Налогоплательщики по истечении налогового периода представляют в налоговые органы налоговые декларации по месту своего нахождения. Налогоплательщики, отнесенные в соответствии со статьей 83 настоящего Кодекса к категории крупнейших, представляют налоговые декларации в налоговый орган по месту учета в качестве крупнейших налогоплательщиков.

2. Налогоплательщики представляют налоговую декларацию по итогам налогового периода не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом.

3. Налогоплательщики по итогам отчетного периода представляют налоговые декларации не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.";

2) в пункте 2 статьи 342:

а) подпункт 9 после слов "обезвоженной и стабилизированной" дополнить словами "(за исключением нефти, добытой на участках недр, в отношении которых в течение всего налогового периода исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)";

б) дополнить подпунктом 9¹ следующего содержания:

"9¹) 1 рубль за 1 тонну нефти обессоленной, обезвоженной и стабилизированной, добытой на участках недр, в отношении которой в течение всего налогового периода исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья. При этом указанная налоговая ставка умножается на коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (К_{ндд}), определяемый в соответствии со статьей 342⁶ настоящего Кодекса.

В случае направления в соответствии со статьей 333⁴⁴ настоящего Кодекса в налоговый орган уведомления об освобождении от исполнения обязанностей налогоплательщика по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении конкретных участков недр при добыче нефти обессоленной, обезвоженной и стабилизированной, добытой на таких участках недр, ставка налога на добычу полезных ископаемых применяется в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 настоящей статьи начиная с 1 января года вступления в силу главы 25⁴ настоящего Кодекса (с 1 января года, следующего за годом, в котором запасы нефти впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых, -

для участков недр, по которым такие запасы отсутствуют в государственном балансе запасов полезных ископаемых, утвержденном по состоянию на 1 января 2018 года);";

3) дополнить статьей 342⁶ следующего содержания:

"Статья 342⁶. Порядок определения коэффициента, характеризующего уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (К_{НДД})

1. Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (К_{НДД}), определяется по следующей формуле:

$$K_{\text{НДД}} = 0,5 \times (C_{\text{нефть}} - 15) \times P \times 7,3 \times K_{\text{Г}} - \text{ЭП} \times P,$$

где $C_{\text{нефть}}$ - средний за налоговый период уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель, определяемый в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса;

P - среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации, определяемое в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 настоящего Кодекса;

K_r - коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр, определяемый в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи;

ЭП - ставка вывозной таможенной пошлины на нефть, выраженная в долларах США за тонну нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, установленная на календарный месяц, соответствующий налоговому периоду, в отношении нефти, добытой на участке недр, в порядке, определенном Законом Российской Федерации от 21 мая 1993 года № 5003-1 "О таможенном тарифе".

В случае, когда значение коэффициента K_r меньше единицы, то для целей определения $K_{ндд}$ значение ЭП принимается равным нулю.

2. Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (K_r), определяется в следующих размерах:

1) 1 - для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса;

2) для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса:

0,4 - с 1-го числа календарного месяца, начиная с которого в отношении соответствующего участка недр исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, по 31 декабря (включительно) года, в котором истекают пять последовательных календарных лет, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на этом участке недр;

0,6 - с 1 января по 31 декабря (включительно) года, следующего за годом, в котором истекают пять последовательных календарных лет, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на соответствующем участке недр;

0,8 - с 1 января по 31 декабря (включительно) года, следующего за годом, в котором истекают шесть последовательных календарных лет, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на соответствующем участке недр;

1 - с 1 января года, следующего за годом, в котором истекают семь последовательных календарных лет, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на соответствующем участке недр;

3) для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333⁴⁵ настоящего Кодекса:

0,5 - с 1-го числа календарного месяца, начиная с которого в отношении соответствующего участка недр исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, по 31 декабря (включительно) года, в котором истекает один календарный год, непосредственно следующий за календарным годом начала промышленной добычи нефти на этом участке недр;

0,75 - с 1 января по 31 декабря (включительно) года, следующего за годом, в котором истекает один календарный год, непосредственно следующий за календарным годом начала промышленной добычи нефти на соответствующем участке недр;

1 - с 1 января года, следующего за календарным годом, в котором истекают два календарных года, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на соответствующем участке недр.

3. В целях настоящей статьи годом начала промышленной добычи нефти на участке недр признается календарный год, на 1 января которого в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных

ископаемых, утвержденного на указанную дату, степень выработанности запасов такого участка недр впервые превысила один процент.

При этом степень выработанности запасов конкретного участка недр определяется в порядке, установленном пунктом 2 статьи 342⁵ настоящего Кодекса."

Статья 3

Настоящий Федеральный закон вступает в силу с 1 января 2019 года, но не ранее чем по истечении одного месяца со дня его официального опубликования и не ранее 1-го числа очередного налогового периода по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

**Президент
Российской Федерации**



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту федерального закона "О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)"

Проект федерального закона направлен на введение налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее - НДД) посредством дополнения Налогового кодекса Российской Федерации главой 25⁴ "Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья", учитывающей ряд особенностей расчета, исчисления и уплаты налога в отношении добычи углеводородного сырья, в отличие от налога на добычу полезных ископаемых и налога на прибыль организаций.

Особенности установления налога заключаются в исчислении налога с учетом экономики разработки месторождений углеводородного сырья за весь инвестиционный период. При этом уровень налоговых изъятий зависит от доходности каждого участка недр в отдельности, что позволяет ввести в разработку низкорентабельные месторождения углеводородного сырья, содержащие в том числе трудноизвлекаемые запасы.

Налог распространяется на группы участков недр, расположенные полностью или частично в границах:

1) Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, Ненецкого автономного округа, севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря при условии, что степень выработанности запасов нефти на участке недр составляет менее 0,05 по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 г., либо запасы нефти по такому участку недр впервые поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых после 1 января 2017 г.;

2) территории Российской Федерации и указанные в примечании 8 к тарифу Единой товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Евразийского экономического союза в редакции по состоянию на 1 января 2018 г., в отношении которых организацией-пользователем такого участка недр в срок до 1 января 2019 г. подано в налоговый орган уведомление в произвольной форме о применении на них налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья;

3) Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Коми со степенью выработанности запасов нефти на участке недр, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 г., равной или превышающей значение 0,2 либо равной или превышающей значение 0,1, но не превышающей значения 0,8, если по состоянию на 1 января 2017 года участок недр находится в разработке не менее 6 лет, что подтверждается данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2011 г., в соответствии с которыми степень выработанности запасов нефти такого участка недр превышает значение 0,01. При этом совокупная добыча нефти и газового конденсата за 2016 год по всем участкам недр не должна превышать 15 млн. тонн;

4) Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Республики Коми со степенью выработанности запасов нефти на участке недр по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 г., равной или менее 0,05 начальными извлекаемыми запасами нефти по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного на указанную дату, менее 10 миллионов тонн.

При этом совокупные начальные извлекаемые запасы нефти и газового конденсата участков недр, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного по состоянию на 1 января 2017 г., не должны превышать 50 млн. тонн.

Для 3 и 4 групп участков недр географические координаты участков недр должны быть включены в перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации.

Проектом федерального закона предусматривается возможность отказа от применения НДС для 1-й группы участков недр путем направления в налоговый орган уведомления до 31 марта 2019 г. или до 31 марта года, следующего за годом, в котором выдана лицензия, для участков недр, лицензия на право пользования которыми выдана налогоплательщику после 1 января 2019 г. При этом недропользователь уплачивает действующий в настоящее время налог на добычу полезных ископаемых (далее - НДСП).

Налоговая ставка НДС устанавливается в размере 50 процентов к налоговой базе, определенной нарастающим итогом с начала налогового периода как расчетная выручка от реализации добытых на участке недр углеводородов, уменьшенная на величину фактических и расчетных расходов,

величину НДС, величину возмещенных расходов прошлых лет, индексируемых на коэффициент 1,163 ежегодно.

Для участков 3 группы при расчете НДС предусмотрено ограничение вычитаемых расходов, которые составляют 9520 руб./т (7140руб./т с 1 января 2019 г. по 1 января 2020 г.). С 2021 года предусмотрена индексации данных расходов.

При расчете НДС по участкам недр 1 и 2 групп учитываются исторические убытки, понесенные в период с 1 января 2011 г. (для участков недр, расположенных полностью или частично в пределах российской части (российского сектора) дна Каспийского моря - с 1 января 2007 г.) до 31 декабря года, предшествующего налоговому периоду, в котором налогоплательщик начал применять НДС в отношении таких участков недр.

Налог предусматривает ведение раздельного учета доходов и расходов, определение налоговой базы по каждому участку недр, а также определение минимального налога с целью недопущения бесконтрольного наращивания затрат налогоплательщиком.

Кроме того, для участков недр 1 и 2 групп, устанавливается специальный порядок определения и расчета НДС применительно к углеводородному сырью, добытому на участке недр, в соответствии с которым налоговая база по НДС определяется как объем добытых на участке недр углеводородов, а ставка принимается равной половине разницы цены нефти, выраженной в долларах США за баррель, и 15 долларов США с учетом понижающего коэффициента от 0,4 до 1 в зависимости от группы участков недр.

Налоговым периодом по НДС признается календарный год с учетом уплаты квартальных авансовых платежей, распределяющих поступления в бюджетную систему Российской Федерации по данному налогу в течение года.

Таким образом, до окупаемости проекта разработки участка недр углеводородного сырья налоговая нагрузка существенно ниже, чем при действующей системе налогообложения, что позволяет повысить рентабельность проектов, выйти на окупаемость за более короткие сроки, сократить объемы и сроки привлечения заемных средств, необходимых для реализации проекта, тем самым увеличить добычу углеводородного сырья на конкретном участке недр.

Проект федерального закона соответствует положениям Договора о Евразийском экономическом союзе и положениям иных международных договоров Российской Федерации.



ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ
к проекту федерального закона "О внесении изменений
в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога
на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)"

Принятие проекта федерального закона, в случае увеличения добычи нефти на участках недр, подпадающих под применение налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья на 3 млн. тонн в год, при уровне удельных эксплуатационных и капитальных затрат на данных участках недр в размере 7140 рублей на 1 тонну добытой нефти, не потребует дополнительных расходов из средств федерального бюджета.

В случае отсутствия дополнительной добычи нефти или дополнительной добычи нефти 1,5 млн. тонн за год при указанном уровне затрат выпадающие доходы федерального бюджета составят от 16,9 до 35,4 млрд. рублей в год. При этом в случае уменьшения уровня удельных эксплуатационных и капитальных затрат на данных участках недр выпадающие доходы федерального бюджета составят от 7,4 до 11,9 млрд. рублей в год.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke extending to the right.


П Е Р Е Ч Е Н Ь

федеральных законов, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с проектом федерального закона "О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)"

Принятие федерального закона "О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)" потребует принятие федерального закона "О внесении изменения в статью 50 Бюджетного кодекса Российской Федерации".

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за разработку проекта нормативного акта, - Минфин России.

Срок подготовки - 3 месяца с даты принятия федерального закона.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke extending to the right.

П Е Р Е Ч Е Н Ь

нормативных правовых актов Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с проектом федерального закона "О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)"

Принятие федерального закона "О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)" потребует разработки и принятия следующих правовых актов Правительства Российской Федерации и федеральных органов исполнительной власти:

Порядок представления и форма (формат) уведомления о неприменении налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья в отношении конкретных участков недр.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за разработку проекта нормативного акта, - ФНС России.

Срок подготовки - 6 месяцев с даты принятия федерального закона;

Порядок определения и расчета индикативного тарифа на транспортировку нефти.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за разработку проекта нормативного акта, - ФАС России.

Срок подготовки - 3 месяца с даты принятия федерального закона.

Порядок индексации коэффициента удельных расходов в целях расчета минимальной налоговой базы по налогу на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

Федеральный орган исполнительной власти, ответственный за разработку проекта нормативного акта, - Минфин России.

Срок подготовки - 12 месяцев с даты принятия федерального закона.

