Приложение № 2

к приказу ФНС России

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ПОРЯДОК

ЗАПОЛНЕНИЯ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ

ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

I. Общие положения

1. Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых (далее – Декларация) заполняется налогоплательщиками, осуществляющими добычу полезных ископаемых, указанных в [пункте 2 статьи 337](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B1227FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Кодекс).

2. [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) состоит из:

Титульного [листа](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I);

Раздела 1. «Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет»;

Раздела 2. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, за исключением добытой на новом морском месторождении углеводородного сырья и на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья», включающего:

подраздел 2.1. «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр»;

подраздел 2.1.1. «Данные о количестве нефти, добытой на участке недр, за исключением количества нефти, добытой из залежи (залежей) углеводородного сырья, которое отражается в подразделе 2.1.2»;

подраздел 2.1.2. «Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья»;

подраздел 2.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр»;

Раздела 3. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче газа горючего природного и газового конденсата, за исключением добычи на новом морском месторождении углеводородного сырья», включающего:

подраздел 3.1. «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр»;

подраздел 3.1.1. «Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья»;

Раздела 4. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья»;

Раздела 5. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля», включающего:

подраздел 5.1. «Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр»;

подраздел 5.1.1. «Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет»;

подраздел 5.2. «Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края»;

подраздел 5.3. «Данные для определения значения коэффициента КПОДЗ»;

Раздела 6. «Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости», включающего:

подраздел 6.1. «Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых»;

подраздел 6.2. «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым»;

Раздела 7. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр», включающего:

подраздел 7.1. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет»;

подраздел 7.1.1. «Расчет суммы налога по видам угля»;

подраздел 7.2. «Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр»;

подраздел 7.3. «Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр»;

Раздела 8. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья», включающего:

подраздел 8.1. «Расчет налога по участку недр»;

подраздел 8.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр».

3. Для заполнения [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) применяются:

коды, определяющие налоговый период, коды места представления налоговой декларации в налоговый орган, коды форм реорганизации и код ликвидации организации, коды, определяющие способ представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговый орган, согласно [приложению № 1](#P548) к настоящему Порядку;

коды видов добытых полезных ископаемых согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку;

коды оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога согласно приложению № 3 к настоящему Порядку;

коды единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по Общероссийскому [классификатору](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) единиц измерения ОК 015-94 согласно [приложению № 4](#P1183) к настоящему Порядку;

коды субъектов Российской Федерации и иных территорий согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

4. Каждому показателю Декларации соответствует одно поле, состоящее из определенного количества знакомест. В каждом поле указывается только один показатель. Исключение составляют показатели, значениями которых являются дата, правильная или десятичная дробь.

Для указания даты используются по порядку три поля: день (поле из двух знакомест), месяц (поле из двух знакомест) и год (поле из четырех знакомест), разделенные знаком «.» (точка), или два поля: месяц (поле из двух знакомест) и год (поле из четырех знакомест), разделенные знаком «.» (точка).

Для правильной дроби используются два поля, разделенные знаком «/» (косая черта), первое поле соответствует числителю правильной дроби, второе поле – знаменателю правильной дроби.

Для десятичной дроби используются два поля, разделенные знаком «.» (точка), первое поле соответствует целой части десятичной дроби, второе поле – дробной части десятичной дроби.

5. Страницы [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) имеют сквозную нумерацию, начиная с Титульного [листа](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), вне зависимости от наличия (отсутствия) и количества заполняемых разделов, листов. Порядковый номер страницы проставляется в определенном для нумерации поле слева направо, начиная с первого (левого) знакоместа, например, для первой страницы – «001»; для одиннадцатой – «011».

6. Заполнение полей [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) значениями текстовых, числовых, кодовых показателей осуществляется слева направо, начиная с первого (левого) знакоместа.

При заполнении полей [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) с использованием программного обеспечения значения числовых показателей выравниваются по правому (последнему) знакоместу.

Заполнение текстовых полей [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) осуществляется заглавными печатными символами.

При заполнении полей [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), представляемой на бумажном носителе, используются чернила черного, фиолетового или синего цвета.

Не допускается исправление ошибок с помощью корректирующего или иного аналогичного средства.

Не допускается двусторонняя печать [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) на бумажном носителе и скрепление листов Декларации, приводящее к порче бумажного носителя.

В случае отсутствия какого-либо показателя, во всех знакоместах соответствующего поля ставится прочерк. Прочерк представляет собой прямую линию, проведенную посередине знакомест по всей длине поля.

Если для указания какого-либо показателя не требуется заполнения всех знакомест соответствующего поля, в незаполненных знакоместах в правой части поля ставится прочерк.

Например, в верхней части каждой страницы [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается идентификационный номер налогоплательщика (далее – ИНН) и код причины постановки на учет (далее – КПП) организации в порядке, определенном в Разделе II. «Заполнение Титульного листа Декларации» настоящего Порядка. При указании десятизначного ИНН организации в поле из двенадцати знакомест показатель заполняется слева направо, начиная с первого знакоместа, в последних двух знакоместах ставится прочерк: ИНН 5024002119––.

Дробные числовые показатели заполняются аналогично правилам заполнения целых числовых показателей. В случае если знакомест для указания дробной части больше, чем цифр, то в свободных знакоместах соответствующего поля ставится прочерк. Например, количество добытого полезного ископаемого в [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется по формату: 11 знакомест для целой части и 3 знакоместа для дробной части и, соответственно, при количестве в размере «1234356.233» они указываются как: 1234356––––.233.

При подготовке [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) с использованием программного обеспечения при распечатке на принтере допускается отсутствие обрамления знакомест и прочерков для незаполненных знакомест. Расположение и размеры значений реквизитов не должны изменяться. Печать знаков выполняется шрифтом Courier New высотой 16 – 18 пунктов.

Налогоплательщиком заполняются и представляются только необходимые разделы [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

7. В поле показателя «Код по ОКТМО» указывается код муниципального образования в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) территорий муниципальных образований ОК 033-2013 (далее – код по ОКТМО).

При заполнении показателя «Код по ОКТМО», под который отводится одиннадцать знакомест, свободные знакоместа справа от значения кода в случае, если код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) конкретной территории муниципального образования имеет восемь знаков, не подлежат заполнению дополнительными символами (заполняются прочерками). Например, для восьмизначного кода по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) 12445698 в поле «Код по ОКТМО» указывается одиннадцатизначное значение «12445698–––».

8. Уточненная [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) включает те разделы Декларации и приложения к ней, которые ранее были представлены налогоплательщиком в налоговый орган, с учетом внесенных в них изменений, а также иные разделы Декларации и приложения к ним, в случае внесения в них изменений (дополнений).

Уточненная [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) представляется по форме, действовавшей в налоговом периоде, за который вносятся соответствующие изменения.

9. При заполнении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) налогоплательщиками, являющимися крупнейшими налогоплательщиками, на Титульном листе в [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «по месту нахождения (учета)» указывается код «213», а в пятом и шестом знаке КПП указывается значение 50.

10. При представлении в налоговый орган по месту учета организацией-правопреемником [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) за последний налоговый период и уточненных Деклараций за реорганизованную организацию (в форме присоединения к другому юридическому лицу, слияния нескольких юридических лиц, разделения юридического лица, преобразования одного юридического лица в другое) в Титульном [листе](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) (Листе 01) в поле «по месту нахождения (учета)» указывается код «215» или «216», а в верхней его части указываются ИНН и КПП организации-правопреемника. В [реквизите](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22674E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «налогоплательщик» указывается наименование реорганизованной организации.

В [реквизите](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «ИНН/КПП реорганизованной организации» указываются соответственно ИНН и КПП, которые были присвоены организации до реорганизации налоговым органом по месту ее нахождения (по налогоплательщикам, отнесенным к категории крупнейших, – налоговым органом по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика).

В [Разделе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) того муниципального образования, на территории которого реорганизованная организация была поставлена на учет в качестве налогоплательщика налога на добычу полезных ископаемых.

Коды форм реорганизации и код ликвидации организации приведены в [приложении № 1](#P548) к настоящему Порядку.

II. Заполнение Титульного листа Декларации

11. Титульный [лист](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации заполняется налогоплательщиком, за исключением [раздела](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Заполняется работником налогового органа».

12. При заполнении Титульного [листа](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) необходимо указать:

12.1. Для организации – ИНН и КПП, которые присвоены организации при постановке на учет в налоговом органе.

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «ИНН» для российской организации указывается ИНН в соответствии со свидетельством о постановке на учет российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения, для иностранной организации, осуществляющей деятельность на территории Российской Федерации, – в соответствии со свидетельством о постановке на учет иностранной организации в налоговом органе.

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «КПП» для российской организации указывается КПП в соответствии со свидетельством о постановке на учет российской организации в налоговом органе, для иностранной организации, осуществляющей деятельность на территории Российской Федерации, – в соответствии со свидетельством о постановке на учет иностранной организации в налоговом органе.

ИНН и КПП для крупнейших налогоплательщиков указываются на основании уведомления о постановке на учет в налоговом органе организации в качестве крупнейшего налогоплательщика.

Соответствующие ИНН и КПП указываются в верхней части каждой страницы, включенной в состав [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

12.2. Для индивидуального предпринимателя ИНН указывается в соответствии со свидетельством о постановке на учет физического лица в налоговом органе.

Соответствующий ИНН указывается в верхней части каждой страницы, включенной в состав [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

13. Номер корректировки.

При заполнении первичной Декларации и уточненных Деклараций за соответствующий налоговый период по показателю «номер корректировки» должна обеспечиваться сквозная нумерация, где «номер корректировки» для первичной Декларации принимает значение "0––", для уточненных Деклараций номер указывается последовательно ("1––", "2––", "3––" и так далее).

Не допускается заполнение номера корректировки по уточненной Декларации без ранее принятой первичной Декларации.

14. Налоговый период, за который представлена [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

[Поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22679E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Налоговый (отчетный) период (код)» заполняется в соответствии с кодами, определяющими налоговый период, приведенными в [приложении № 1](#P548) к настоящему Порядку.

15. Отчетный год, в котором представлена [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22679E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Отчетный год» указывается год, за налоговый период которого представлена декларация.

16. Код налогового органа, в который представляется [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Представляется в налоговый орган (код)» указывается код налогового органа, в который представляется [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

17. Код представления [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по месту нахождения (учета) налогоплательщика.

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «по месту нахождения (учета) (код)» указывается код места представления Декларации в налоговый орган согласно [приложению № 1](#P548) к настоящему Порядку.

18. Наименование налогоплательщика.

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22674E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «налогоплательщик» указывается полное наименование организации, соответствующее наименованию, указанному в ее (его) учредительных документах (при наличии в наименовании латинской транскрипции таковая указывается); либо полное наименование обособленного подразделения иностранной организации, через которое она осуществляет деятельность на территории Российской Федерации; в случае представления декларации индивидуальным предпринимателем указываются его фамилия, имя, отчество[[1]](#footnote-1) в соответствии с документом, удостоверяющим личность.

19. Код формы реорганизации (ликвидация).

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Форма реорганизации (ликвидация) (код)» указывается код формы реорганизации (ликвидация) согласно [приложению № 1](#P548) к настоящему Порядку.

20. ИНН/КПП реорганизованной организации.

Если [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) не является Декларацией за реорганизованную организацию, в [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «ИНН/КПП реорганизованной организации» ставятся прочерки.

21. Номер контактного телефона.

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Номер контактного телефона» указывается номер контактного телефона налогоплательщика с указанием телефонного кода города, без пробелов, без скобок, без прочерков.

22. Количество страниц.

В [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «На \_\_\_ страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на \_\_\_ листах» указывается количество страниц, на которых составлена [Декларация](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), а также количество приложенных к Декларации листов подтверждающих документов и (или) их копий, в том числе количество листов документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика (в случае представления декларации представителем налогоплательщика).

23. В [разделе](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Титульного листа «Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей декларации, подтверждаю»:

1) в верхней части раздела проставляется:

1 – если достоверность и полнота сведений, указанных в [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), подтверждены руководителем организации-налогоплательщика или индивидуальным предпринимателем – налогоплательщиком;

2 – если достоверность и полнота сведений, указанных в Декларации, подтверждены представителем налогоплательщика;

2) в [поле](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «фамилия, имя, отчество\* полностью» построчно указываются:

при представлении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) организацией – фамилия, имя, отчество руководителя организации полностью, проставляется его личная подпись (в месте, отведенном для подписи) и дата подписания;

при представлении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) индивидуальным предпринимателем – фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, проставляется его личная подпись и дата подписания;

при представлении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) представителем налогоплательщика – физическим лицом – фамилия, имя, отчество представителя налогоплательщика полностью, проставляется личная подпись представителя налогоплательщика и дата подписания;

при представлении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) представителем налогоплательщика – юридическим лицом - фамилия, имя, отчество физического лица, уполномоченного в соответствии с документом, подтверждающим полномочия представителя налогоплательщика – юридического лица, удостоверять достоверность и полноту сведений, указанных в Декларации.

3) при представлении Декларации представителем налогоплательщика в поле «Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика» указываются наименование и реквизиты документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика. Для доверенности, совершённой в форме электронного документа в соответствии с положениями пункта 3 статьи 29 и пункта 5 статьи 80 Кодекса, указывается GUID доверенности.

24. [Раздел](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Титульного листа «Заполняется работником налогового органа» содержит сведения о представлении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I): код способа представления согласно [приложению № 1](#P548) к настоящему Порядку; количество страниц Декларации; количество листов приложенных к Декларации подтверждающих документов или их копий; дату представления Декларации.

Все поля данного [раздела](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняются работником налогового органа. Указываются фамилия и инициалы имени и отчества работника налогового органа, принявшего Декларацию, и ставится его подпись.

III. Заполнение Раздела 1.

«Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет» Декларации

25. По строкам 010 указывается код бюджетной классификации Российской Федерации (далее – КБК), в соответствии с которым должна осуществляться уплата соответствующей суммы налога.

Если по [строке 010 Раздела 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указан код [03401](#P701), по [строке 010 Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указан код [03400](#P699), то по строке 010 [Раздела 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляются нули.

26. По строкам 020 указывается код муниципального образования, межселенной территории, населенного пункта, входящего в состав муниципального образования, на территории которого мобилизуются денежные средства.

27. По строкам 030 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, по данным налогоплательщика, исчисленная по участкам недр, в отношении которых уплата производится по коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанному по строке 020, и по КБК, указанному по соответствующей строке 010 [Раздела 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации.

28. Значения по строкам 030 равны:

28.1. Сумме значений:

по [строкам 150 и (или) 340 Раздела 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанным по строке 040 или по строке 310 Раздела 2 Декларации;

по строке [170 Раздела 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации с кодом 03100 по строке 010 с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанным по строке 040 Раздела 4 Декларации;

[строк 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB72479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и (или) 240 подразделов 8.1 и (или) 8.2 Раздела 8 Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанным по строке 040 и (или) 210 Раздела 8 Декларации.

28.2. Сумме значений:

по [строке 050 Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации – при заполнении Раздела 3 Декларации по добытому газовому конденсату (код 03200 по строке 010 Раздела 3). При этом указанная сумма, исчисленная по всем участкам недр, находящимся в пользовании у налогоплательщика, делится между участками недр с разными кодами по ОКТМО пропорционально количеству газового конденсата, добытого на каждом участке недр, в общем количестве добытого за налоговый период газового конденсата (без учета количества, облагаемого по нулевой ставке налога);

по строке [170 Раздела 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации с кодом 03200 по строке 010 с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанным по строке 040 Раздела 4 Декларации.

28.3. Сумме значений:

по [строкам 220, 096 и 097 Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации с соответствующим кодом по ОКТМО, указанным по строке 190 Раздела 3 – при заполнении Раздела 3 Декларации по добытому газу горючему природному (код 03300 по строке 010 Раздела 3). Значения строк 096 и 097 Раздела 3 Декларации увеличивают сумму налога, подлежащую уплате в бюджет, только по одному из ОКТМО, указанных налогоплательщиком в Разделе 3 Декларации;

по строке [170 Раздела 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации с кодом 03300 по строке 010 с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанным по строке 040 Раздела 4.

28.4. Сумме значений по [строке 170 Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1257DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации с соответствующими КБК и кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) – если по [строке 010 Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указаны коды добытых полезных ископаемых, отличные от вида [03400](#P699).

28.5. Если по строке 010 [Разделов 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указаны коды [03400](#P699) и [03401](#P701), то по строке 030 [Раздела 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

28.6. Сумме значений по [строке 052 Раздела](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) 7 Декларации с соответствующими КБК и кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), указанным по строкам 051 и 030 Раздела 7 Декларации.

28.7. Сумма налога, подлежащая уплате по отдельному КБК и соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), будет равна сумме полученных значений.

29. В случае если полезное ископаемое добывается на основании одной лицензии на пользование недрами на территории двух и более субъектов Российской Федерации, то сумма налога, подлежащая уплате по отдельному коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), определяется пропорционально доле полезного ископаемого, добытого на данном участке недр, в отношении которого налог уплачивается по соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), в общем количестве добытого полезного ископаемого по формуле:

base_1_314344_32769

где:

TПИ МО – сумма налога по добытому полезному ископаемому, подлежащая уплате по соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I);

TПИ – сумма налога, исчисленная по полезному ископаемому, добытому на данном участке недр;

QМО – количество полезного ископаемого, добытого на участке недр, в отношении которого налог уплачивается по данному коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), за исключением количества добытого полезного ископаемого, налогооблагаемого по ставке 0 процентов (рублей);

Q – общее количество добытого полезного ископаемого по участку недр, за исключением количества добытого полезного ископаемого, налогооблагаемого по ставке 0 процентов (рублей).

30. В случае недостатка строк [Раздела 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) при заполнении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов [Раздела 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

31. Сведения, указанные в Разделе 1 Декларации, в [строке](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22C75E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) «Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю» для организаций подтверждаются подписью руководителя организации или представителя, для индивидуальных предпринимателей – подписью индивидуального предпринимателя или представителя. При этом проставляется дата подписания.

IV. Заполнение Раздела 2. «Данные, служащие

основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче

нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной,

за исключением добытой на новом морском месторождении

углеводородного сырья и на участках недр, в отношении

которой исчисляется налог на дополнительный доход

от добычи углеводородного сырья» Декларации

32. [Раздел 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется налогоплательщиком отдельно по нефти, добытой на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование, за исключением новых морских месторождений углеводородного сырья и участков недр, по которым исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья.

33. По [строке 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22D7BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03100](#P693) согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку.

34. По [строке 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

35. По [строке 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого [«168»](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBBA2375E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 (далее – ОКЕИ) согласно [приложению № 4](#P1183) к настоящему Порядку.

36. В [подразделе 2.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр» указываются значения показателей и коэффициентов, применяемых при исчислении налога отдельно по каждой лицензии на пользование недрами.

37. По [строке 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

38. По [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами. Например, «ЯКУ 123456 НЭ».

39. По строке 055 указывается значение налоговой ставки, рассчитанное в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 342 Кодекса, с точностью до десятого знака после запятой.

40. По [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти (ДМ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB12176B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, для нефти, добытой из залежей углеводородного сырья, для которых значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (КД), равно 1.

Значение показателя ДМ указывается с точностью до десятого знака после запятой, без округления.

41. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается показатель КНДПИ, предусмотренный [пунктом 1 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB12276B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

42. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть (КЦ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB22D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Значение коэффициента КЦ, отражаемое по строке 080, округляется до четвертого знака после запятой.

43.  По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3257DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего величину запасов конкретного участка недр (КЗ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB72676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Значение коэффициента КЗ округляется до четвертого знака после запятой.

44. По строке 111 указывается значение величины начальных извлекаемых запасов нефти (VЗ) в млн. тонн с точностью до третьего знака после запятой, в соответствии с пунктом 3 статьи 342.5 Кодекса.

45. По [строке 115](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3257FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (КДВ), в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3F9B72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

46. По [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32579E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи и свойства нефти (ККАН), определяемое в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB42776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

47. По [строке 123](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32578E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента КАБДТ, определяемого в соответствии с пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

Значение коэффициента КАБДТ указывается с точностью до четвертого знака после запятой, без округления.

48. По строкам 124 указываются значения коэффициентов, применяемых налогоплательщиком при расчете коэффициента КАБДТ – коэффициентов ИАБ, ИДТ и НБУГ, НК\_\_ДЕМП, СК\_\_ДЕМП, ДДВ\_\_АБ и ДДВ\_ДТ, определяемых в порядке, установленном пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

Значения коэффициентов НБУГ, НК\_ДЕМП и СК\_ДЕМП округляются до четвертого знака после запятой.

49. По [строке 125](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента КМАН, определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB02276B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Значение показателя КМАН отражается с точностью до десятого знака после запятой, без округления.

50. По [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти на участке недр, рассчитываемая следующим образом:

1) сумма налога рассчитывается как произведение налоговой ставки, указанной по строке 055 подраздела 2.1, и значения в графе 2 подраздела 2.1.1 с кодом 4000, 4002 – 4010 по графе 1;

2) сумма налога, рассчитанная на основании данных, указанных в [подразделе 2.1.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), суммируется с показателем строки 260 всех [подразделов 2.1.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по всем залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 2.1.

51. По строке 135 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса;

02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса;

03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса;

04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса;

05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса;

06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса;

08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса;

09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса;

14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса.

52. По строке 136 указывается признак порядка применения налогового вычета:

1 - налоговый вычет применяется по участку недр;

2 - налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

В случае если по строке 136 указано значение «2», в [строках 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)40 – 150 Раздела 2 Декларации ставится прочерк.

53. По [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со [статьей 343.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB02F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) или статьей 343.5 Кодекса, если по строке 136 указано значение «1».

При применении налогового вычета по основанию, установленному статьей 343.5 Кодекса, значение строки 140 не может превышать значения строки 145.

54. По строке 145 указывается значение предельной величины ПВАНКОР, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным статьей 343.2 Кодекса, по строке 145 ставится ноль.

55. По [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

56. [Подраздел 2.1.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Данные о количестве нефти, добытой на участке недр, за исключением количества нефти, добытой из залежи (залежей) углеводородного сырья, которое указывается в подразделе 2.1.2» заполняется по залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 2.1, для которых значение коэффициента КД равно 1, за исключением количества нефти, добытой из залежей, предусмотренных [подпунктом 20 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF2B12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

56.1. В [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляются коды основания налогообложения полезного ископаемого [1010](#P1020), [1040](#P1023), [1045](#P1026), [4000](#P1066), 4002, [4003](#P1110), [4005](#P1113) – [4010](#P1128) согласно [приложению № 3](#P1011) к настоящему Порядку.

56.2. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество добытой нефти, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, отраженному в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Количество добытого полезного ископаемого указывается с точностью до третьего знака после запятой.

В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 2.1.1 не указывается количество нефти, добытой из залежи:

для которой значение коэффициента КД < 1;

на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, при соблюдении хотя бы одного из условий, предусмотренных [подпунктом 20 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF2B12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса;

отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям при соблюдении условий, предусмотренных [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB22D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

57. [Подраздел 2.1.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья» заполняется в случае добычи нефти из залежи углеводородного сырья, для которой значение коэффициента КД < 1 и значение коэффициента КДВ base_1_314344_32770 1, из залежи на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, а также из залежи, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям.

58. По [строке 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается наименование залежи углеводородного сырья в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых.

59. По [строке 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается эффективная нефтенасыщенная толщина пласта в метрах по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых согласно [пунктам 7](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFCB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [8 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFCB52F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, в случае применения значений коэффициента КД, предусмотренных [подпунктами 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

При добыче нефти из залежей углеводородного сырья, не указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, по [строке 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

60. По [строке 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32774E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается показатель проницаемости залежи углеводородного сырья в мкм2 по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых согласно [пунктам 7](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFCB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [8 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFCB52F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса в случае применения значений коэффициента КД, предусмотренных [подпунктами 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

При добыче нефти из залежей, не указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, по [строке 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32774E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

61. По [строке 190](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья в метрах в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых. В случае, если в государственном балансе запасов полезных ископаемых установлен диапазон глубины залегания продуктивного пласта, то по [строке 190](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.

62. По [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается плотность нефти в г/см3 (грамм на кубический сантиметр) в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых.

В случае установления в государственном балансе запасов полезных ископаемых либо в заключении государственной экспертизы запасов полезных ископаемых диапазона плотности нефти, по [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается минимальное значение диапазона плотности нефти в г/см3.

63. По строке 205 указывается значение налоговой ставки, рассчитанное для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, в соответствии с подпунктом 9 пункта 2 статьи 342 Кодекса, с точностью до десятого знака после запятой.

64. По [строке 20](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)6 указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть (КЦ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB22D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, в отношении которой заполняется подраздел 2.1.2.

65. По [строке 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти (ДМ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB12176B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья.

Показатель ДМ определяется с точностью до десятого знака после запятой.

При добыче нефти из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, по [строке 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

66. По [строке 220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32079E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья, рассчитываемая в порядке, установленном [пунктом 5 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC5FCBA2476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

Показатель степени выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья указывается с точностью до четвертого знака после запятой.

67. По [строке 230](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (КД), определяемого в соответствии со [статьей 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB02F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

68. По [строке 240](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество налоговых периодов применения коэффициента КД < 1, начинающихся с 1 января года, установленного в [пункте 2 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFDBA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, для залежей углеводородного сырья.

При заполнении [подраздела 2.1.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по залежам, для которых коэффициент КД равен 1, по [строке 240](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3207BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

69. По [строке 250](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32075E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (КДВ), определяемое в соответствии со [статьей 342.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB02F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Значение коэффициента КДВ округляется до четвертого знака после запятой.

При заполнении [подраздела 2.1.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по залежам, для которых коэффициент КД = 1, по [строке 250](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32075E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

70. По [строке 260](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32074E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи углеводородного сырья.

Сумма по указанной [строке](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32074E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) рассчитывается как произведение налоговой ставки, указанной по строке 205 подраздела 2.1.2, и значения в графе 2 подраздела 2.1.2 с кодом [4000](#P1066), 4002 – [4010](#P1128), 4300 по графе 1.

71. В [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляются коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых [1010](#P1020), [1040](#P1023), [1045](#P1026), [1083](#P1047), [4000](#P1066), [4002](#P1107), [4003](#P1110), [4005](#P1113) – [4010](#P1128), 4300 согласно [приложению № 3](#P1011) к настоящему Порядку.

72. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, указанному в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Количество добытого полезного ископаемого указывается с точностью до третьего знака после запятой.

73. В случае недостатка строк [граф 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов [Раздела 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Декларации.

74. Подраздел 2.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждом признаку основания применения вычета и (или) ОКТМО в случае, если уменьшению на сумму налогового вычета подлежит общая сумма налога, исчисленная при добыче нефти на нескольких участках недр.

Подраздел 2.2 заполняется в случае, если по строке 136 указано значение «2».

75. По строке 300 указывается признак применяемого налогового вычета.

76. По [строке 310](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по виду добытого полезного ископаемого.

77. По [строке 320](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти, рассчитываемая как сумма строк 130 подраздела 2.1 с соответствующим кодом признака основания применения налогового вычета.

78. По [строке 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)30 указывается сумма налогового вычета.

При применении налогового вычета по основанию, установленному статьей 343.5 Кодекса, значение строки 330 не может превышать значения строки 335.

79. По строке 335 указывается значение предельной величины ПВАНКОР, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным статьей 343.2 Кодекса, по строке 335 ставится ноль.

80. По [строке 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) 320 и 330.

V. Заполнение Раздела 3. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче газа горючего природного и газового конденсата, за исключением добычи на новом морском месторождении углеводородного сырья» Декларации

81. [Раздел 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытому на участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

82. По [строке 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3227FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код вида добытого полезного ископаемого 03200 или 03300 согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку.

83. По [строке 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного вида добытого полезного ископаемого.

84. По [строке 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32279E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ, согласно [приложению № 4](#P1183) к настоящему Порядку.

85. По [строке 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3227BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма исчисленного налога по газовому конденсату, добытому на всех участках недр, предоставленных налогоплательщику в пользование, определяемая как сумма значений [строки 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) всех подразделов 3.1.

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по [строке 04](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32275E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)0 ставится ноль.

86. По [строке 045](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32275E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении налога по газовому конденсату (Вгк), рассчитанная в соответствии со [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB72776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по [строке 045](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32275E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

87. По [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате в бюджет.

Значение [строки 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется как разность [строк 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3227BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [045](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32275E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного [строка 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) не заполняется.

88. По [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу) с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB72776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

89. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество добытого налогоплательщиком газового конденсата, переработанного на технологическом оборудовании по его переработке для получения широкой фракции легких углеводородов (в том числе третьими лицами) (Мгк), с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB72776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

90. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32378E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается ставка налогового вычета в рублях на 1 тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с [пунктом 3 статьи 343.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB42676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

В случае, если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB72776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32378E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

91. По [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного (Тг), определяемого в соответствии с [пунктом 14 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB32676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Если показатель Тг имеет отрицательное значение, то в [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) он указывается со знаком «минус».

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газового конденсата по [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

92. По [строке 091](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение показателя Кгк, определяемого в соответствии с [пунктом 19 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB32676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Строка 091 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газового конденсата.

93. По строке 095 указывается значение показателя ККГ, установленного подпунктом 11 пункта 2 статьи 342 Кодекса.

Строка 095 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного.

94. По [строке 09](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)6 указывается значение показателя Ккг2023, определяемого в соответствии с [пунктом 18 статьи 343](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB32676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Строка 096 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного.

Значение строки 096 учитывается в строке 030 Раздела 1 Декларации по одному из ОКТМО, указанных по строке 190 Раздела 3 Декларации, на территории которого осуществляется уплата налога в отношении газа горючего природного.

95. По [строке 09](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)7 указывается значение показателя Ккг2024, определяемого в соответствии с [пунктом 19 статьи 34](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB32676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI)3 Кодекса.

Строка 097 заполняется только при заполнении Раздела 3 в отношении газа горючего природного.

Значение строки 097 учитывается в строке 030 Раздела 1 Декларации по одному из ОКТМО, указанных по строке 190 Раздела 3 Декларации, на территории которого осуществляется уплата налога в отношении газа горючего природного.

В налоговых периодах до 01.08.2024 по строке 097 ставится ноль.

96. По [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32374E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается цена газа горючего природного (Цг), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FBBA2276B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

97. По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C7CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов), определяемого в соответствии с [пунктом 5 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3FEB12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

98. По [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн), определяемого в соответствии с [пунктом 6 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3FEBA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Налогоплательщиками, не указанными в подпункте 1 пункта 5 статьи 342.4 Кодекса, строка 120 не заполняется.

99. По [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C78E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ (Цв), применяемая согласно [пункту 4 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FBBA2276B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

100. По [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств – участников Содружества Независимых Государств (Цэ), рассчитанная в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FBBA2276B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет поставки газа горючего природного за пределы территории государств участников Содружества Независимых Государств, по [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

101. По [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C75E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается цена газового конденсата (Цк), рассчитанная в соответствии с [пунктом 2 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FBBA2476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа природного горючего по [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C75E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

102. По [строке 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D7DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн), рассчитанная в соответствии с [пунктом 16 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB02D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа природного горючего по [строке 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32C75E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

103. По [строке 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп), определяемый в соответствии с [пункт](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC0FABB2676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI)ом [18 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC4F2B62076B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

104. По [строке 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение корректирующего коэффициента (Ккм), применяемого при исчислении налоговой ставки в отношении газового конденсата, в соответствии с [подпунктом 10 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB22C76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса и [пунктом 15 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC4F2B62676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по [строке 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

105. По [строке 185](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D79E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента Кман, определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB02276B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Значение показателя Кман указывается с точностью до десятого знака после запятой без округления.

106. По [строке 187](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D7BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов, согласно [подпункту 10 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB22C76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газа горючего природного по строке [187](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

107. В [подразделе 3.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр» налогоплательщик указывает количество добытого полезного ископаемого отдельно по каждой лицензии на пользование недрами.

108. По [строке 190](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

109. По [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается серия, номер и вид лицензии на пользование недрами. Например, «ЯКУ 123456 НЭ».

110. По [строке 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается исчисленная сумма налога по участку недр в рублях.

Значение [строки 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется как сумма [строк 310](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 3.1.1.

111. По [строке 215](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении суммы налога в отношении газа горючего природного в соответствии со [статьей 343.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC3F8B42376B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газового конденсата по [строке 215](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

112. По [строке 220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, рассчитанная по участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны по [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 3.1.

Значение [строки 220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется как разность значений [строк 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [215](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 3.1.

При заполнении [Раздела 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении газового конденсата значение [строки 220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) должно быть равно значению [строки 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

113. По [строке 230](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02475E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение степени выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг), определяемая в соответствии с [пунктом 13 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC5FCBA2676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

Значение показателя Свг указывается с точностью до четвертого знака после запятой.

114. По [строке 240](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02474E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается базовое значение единицы условного топлива (Еут), определяемое в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3F9B52F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Значение показателя Еут определяется с точностью до четвертого знака после запятой.

115. По [строке 250](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0257CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья (Дг), рассчитанного в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3F8BA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Значение коэффициента Дг определяется с точностью до четвертого знака после запятой.

116. Подраздел 3.1.1. «Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья» заполняется налогоплательщиком в отношении каждой отдельной залежи углеводородного сырья, из которой осуществляется добыча газа горючего природного и (или) газового конденсата, расположенной на участке недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 3.1.

117. По [строке 260](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0257EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается полное наименование конкретной залежи углеводородного сырья по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

118. По [строке 270](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

В случае, если в государственном балансе запасов полезных ископаемых установлен диапазон глубины залегания продуктивного пласта, то по [строке 270](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.

119. По [строке 280](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0257AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается плотность в г/см3 (грамм на кубический сантиметр) для залежи газового конденсата, плотность газа по воздуху – для залежи газа горючего природного по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

120. По строке 285 указывается соответствующее значение налоговой ставки по газовому конденсату или по газу горючему природному, рассчитанное в соответствии с подпунктом 10 или 11 пункта 2 статьи 342 Кодекса.

121. По [строке 290](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются значения коэффициентов Квг, Кр, Кгз, Кас, Корз для отдельной залежи газового конденсата или газа горючего природного, определяемые в соответствии с [пунктами 8](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3FDB52F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I)–[12 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3F2B22F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Коэффициенты Квг, Кр, Кгз, Кас, Корз указываются с точностью до четвертого знака после запятой.

122. По [строке 300](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0267FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс), определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6C3FDB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

123. По [строке 310](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма исчисленного налога по полезному ископаемому, добытому из залежи углеводородного сырья, определяемая как произведение налоговой ставки, указанной по строке 285 подраздела 3.1.1, и значения [графы 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 3.1.1 с кодом 4000 по графе 1.

124. В [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1080 – 1085, 4000 согласно [приложению № 3](#P1011) к настоящему Порядку.

125. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

VI. Заполнение Раздела 4. «Данные, служащие основанием

для исчисления и уплаты налога, при добыче углеводородного

сырья на новом морском месторождении углеводородного

сырья» Декларации

126. [Раздел 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытого на каждом новом морском месторождении углеводородного сырья, предоставленном налогоплательщику в пользование.

127. По [строке 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03100](#P693), [03200](#P695), [03300](#P697) или [03401](#P701) согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку.

128. По [строке 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается КБК в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

При заполнении [Раздела 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по попутному газу (код вида полезного ископаемого [03401](#P701) согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку) по [строке 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0277AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляются нули.

129. По [строке 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно [приложению № 4](#P1183) к настоящему Порядку.

130. По [строке 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02774E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

131. По [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например: «ШВМ 123456 НЭ».

132. По [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0207CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается наименование нового морского месторождения углеводородного сырья в соответствии с лицензией на пользование недрами.

133. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья, в соответствии с [пунктом 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFFCB22F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

134. В [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1083, 7000 – 7006 согласно [приложению № 3](#P1011) к настоящему Порядку.

135. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, отраженному в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

136. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0217FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого, рассчитанная в соответствии со [статьями 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62474E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [340.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFFCBA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Стоимость единицы добытого полезного ископаемого округляется до второго знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления.

В случае отсутствия реализации в налоговом периоде углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья, по [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0217FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

137. По [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02179E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается минимальная предельная стоимость единицы углеводородного сырья, рассчитанная в порядке, предусмотренном [статьей 340.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFFCBA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

138. По [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0217BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0217BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

139. По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02175E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02175E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

140. По [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC3F9B62F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC3F9B62F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, по [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

141. По [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель по [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0207AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 4 (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0217FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 4.

Показатель по [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0207AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 4 (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02179E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 4 в следующих случаях:

1) если стоимость единицы добытого полезного ископаемого, определяемая в соответствии со [статьей 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62474E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса, за налоговый период меньше ее минимальной предельной стоимости, рассчитанной в соответствии со [статьей 340.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFFCBA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса;

2) если налогоплательщик на основании [пункта 5 статьи 340.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF3BA2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса определяет стоимость добытого полезного ископаемого исходя из минимальной предельной стоимости единицы добытого полезного ископаемого;

3) если отсутствует реализация налогоплательщиком в налоговом периоде углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья, на основании [пункта 6 статьи 340.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF2B22F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

При заполнении в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03401](#P701)) по [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

142. По [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма исчисленного налога по добытому полезному ископаемому, рассчитываемая как произведение налоговой базы ([строка 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 4) и соответствующей налоговой ставки, установленной [пунктом 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

При заполнении в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03401](#P701)) по [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

143. По [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02278E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC3F9B62F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC3F9B62F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, по [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02278E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

144. По строке 155 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса;

07 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.4 Кодекса.

145. По [строке 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии с пунктом 3.2 статьи 343.2 Кодекса или [статьей](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB02F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) 343.4 Кодекса.

В случае если по строке 155 указано значение «00», по строке 160 ставится ноль.

146. По [строке 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) (или 150) и [160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

VII. Заполнение Раздела 5. «Данные, служащие

основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением

углеводородного сырья (кроме попутного газа)

и угля» Декларации

147. [Раздел 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

[Раздел 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) не заполняется в отношении попутного газа, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, а также угля (коды видов полезных ископаемых 01100, 01150, 01300, 01350, 03401 согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку).

148. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

149. По строке 020 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

При заполнении [раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого 03400 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку) по строке 020 проставляются нули.

150. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

151. В подразделе 5.1. «Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр» отражаются сведения о количестве полезного ископаемого и данные для расчета суммы налога по каждой лицензии на пользование недрами.

152. По строке 040 указывается код [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

153. По строке 041 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

154. По [строке 04](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)5 указывается применяемое значение налоговой ставки в отношении вида полезного ископаемого, код которого указан по строке 010 Раздела 5.

При применении в отношении добытых полезных ископаемых налоговых ставок, установленных пунктом 2 статьи 342 Кодекса, значение строки 045 рассчитывается в порядке, установленном статьей 342 Кодекса, как произведение налоговой ставки, установленной данным пунктом, и применяемых налогоплательщиком коэффициентов, значения которых указаны по строке 050 и в графе 2 строки 055 подраздела 5.1, за исключением значения графы 2 по коду признака 00.

155. По строке 050 указывается величина рентного коэффициента КРЕНТА, определяемого в соответствии со статьей 342.8 Кодекса.

156. По строке 051 указывается признак налогоплательщика:

0 – иной налогоплательщик;

1 – налогоплательщик, обладающий статусом участника регионального инвестиционного проекта (далее – РИП);

2 – налогоплательщик, обладающий статусом резидента территории опережающего развития (далее – ТОР);

3 – налогоплательщик, заключивший либо исполнивший соглашение о защите и поощрении капиталовложений;

4 – налогоплательщик, осуществляющий добычу в связи с выполнением специального инвестиционного контракта, заключенного до 31.12.2020 в соответствии с Федеральным законом от 31.12.2014 № 488-ФЗ «О промышленной политике в Российской Федерации»;

5 - налогоплательщик, заключивший соглашение о добыче и сохранении занятости, предусмотренное пунктом 4 статьи 342.8 Кодекса;

6 - налогоплательщик, заключивший инвестиционное соглашение о добыче металлов платиновой группы на участках недр, указанных в пункте 3.1 статьи 342.10 Кодекса.

157. По строке 052 указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник РИП (на территории которого реализуется региональный инвестиционный проект), либо код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщик обладает статусом резидента ТОР, согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по строке 052 ставится прочерк.

158. По строке 053 указывается среднесписочная численность работников организации за налоговый период (календарный месяц).

В строке 053 ставится прочерк, за исключением случая, если по строке 051 указан признак 5.

159. По строке 055 указываются признак и значения коэффициентов, применяемых к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

По графе 1 строки 055 указывается признак применяемого коэффициента:

01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (КТД), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса;

02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (КТД), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего развития в Российской Федерации»;

03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (КТД), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса;

04 – коэффициент ККС, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса;

05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (КПОДЗ), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса;

06 – коэффициент 0,6, применяемый участником Особой экономической зоны в Магаданской области в соответствии с пунктом 2.3 статьи 342 Кодекса;

07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (КРМ), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса;

08 – коэффициент КЖР, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса;

09 – коэффициент КМКР, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса;

00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты КТД, ККС, КПОДЗ, КРМ, КЖР, КМКР, коэффициент 0,6.

По графе 2 строки 055 указывается величина коэффициента, признак которого указан по графе 1 строки 055, применяемого к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

В случае, если для конкретного участка недр налогоплательщиком не применяются корректирующие коэффициенты КТД, ККС, КПОДЗ, КРМ, КЖР, КМКР, коэффициент 0,6, то по графе 2 строки 055 ставится ноль (с одновременным указанием признака 00 по графе 1).

В случае недостатка строк граф 1 и 2 при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

160. По [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02C7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1020, 1040, 1045, 1050, 1060, 1071 – 1074, 3000, 4000, 4100 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.

161. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02C7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02C7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

162. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D78E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого. Значение по [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D78E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется следующим образом:

1) в случае оценки стоимости добытых полезных ископаемых исходя из цен реализации, включая уникальные драгоценные камни и уникальные самородки драгоценных металлов, не подлежащие переработке (за исключением драгоценных металлов, драгоценных камней, в том числе природных алмазов массой 10,80 карата и более):

base_1_314344_32772

где:

V – выручка от реализации добытого полезного ископаемого, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость ([строка 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) или [строка 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

СД – расходы налогоплательщика по доставке в зависимости от условий поставки ([строка 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

QР – количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде добытого полезного ископаемого ([строка 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

2) в случае оценки стоимости добытых драгоценных металлов, извлеченных из коренных (рудных), россыпных и техногенных месторождений:

base_1_314344_32773

где:

VДМ – выручка от реализации химически чистого металла, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость ([строка 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) или [строка 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

САД – сумма расходов по аффинажу ([строка 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1) и расходов по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя ([строка 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

QДМ – количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде химически чистого металла ([строка 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

q – доля содержания химически чистого металла в единице добытого полезного ископаемого ([строка 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1);

3) в случае оценки стоимости добытых драгоценных камней (за исключением уникальных драгоценных камней, природных алмазов массой 10,80 карата и более, направленных для дальнейшей переработки):

base_1_314344_32774

где:

VДК – стоимость добытых в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) исходя из их средневзвешенной цены реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже их первичной оценки;

QДК – количество добытых в налоговом периоде драгоценных камней;

4) в случае оценки стоимости добытого драгоценного камня (природного алмаза) массой 10,80 карата и более, реализованного в налоговом периоде:

base_1_314344_32774

где:

VДК – стоимость добытого драгоценного камня исходя из цены его реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже его первичной (лимитной) оценки;

QДК – количество реализованных в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более;

5) в случае оценки стоимости направленных для дальнейшей переработки драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более:

base_1_314344_32774

VДК – стоимость направленных в налоговом периоде для дальнейшей переработки драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более исходя из средневзвешенной цены реализации добытых драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже их первичной (лимитной) оценки;

QДК – количество направленных в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более для дальнейшей переработки;

6) в случае оценки стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости – по данным [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) как отношение суммы расходов по добыче полезного ископаемого ([графа 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) соответствующей строки подраздела 6.2. «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым») к количеству добытого полезного ископаемого ([графа 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02C74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1).

Стоимость единицы добытого полезного ископаемого округляется до второго знака после запятой в соответствии с действующим порядком округления.

163. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается доля содержания химически чистого драгоценного металла в единице добытого полезного ископаемого.

При добыче полезных ископаемых, не относящихся к концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

164. По [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк и заполняется [Раздел 6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1257AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

В случае оценки стоимости полезного ископаемого исходя из его первичной оценки в соответствии с [пунктом 6 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса, по [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк, при этом [Раздел 6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1257AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) не заполняется.

165. По [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого, полученная налогоплательщиком в налоговом периоде.

166. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении драгоценных камней по строке 105 указывается первичная (лимитная) оценка драгоценных камней, в соответствии с [пунктом 6 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых по [строке 10](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)5 ставится прочерк.

167. По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC3F9B62F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC3F9B62F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, по [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

168. По [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются расходы налогоплательщика по доставке, предусмотренные [пунктами 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC0FCB72F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) и [3 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD8C7FAB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

При заполнении [Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма расходов налогоплательщика по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя в соответствии с [пунктом 5 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6207EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

169. При заполнении [Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих драгоценные металлы, по [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла.

При добыче полезных ископаемых, не относящихся к концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится прочерк.

170. По [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12475E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель [строки 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12475E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение суммы значений в [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02C7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1 Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D78E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 5 Декларации.

При заполнении [Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB0237DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении драгоценных камней (природного алмаза) массой 10,80 карата и более реализованных в налоговом периоде по [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1247AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются налоговая база определенная исходя из цены его реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже его первичной (лимитной) оценки.

При заполнении [Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении полезных ископаемых по которым налоговая база определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении [строка 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) не заполняется.

171. По строке 150 указывается исчисленная сумма налога по добытому полезному ископаемому.

Значение строки 150 определяется в следующем порядке:

при расчете суммы налога по добытому полезному ископаемому, в отношении которого установлена твердая налоговая ставка (в рублях), показатель строки 150 рассчитывается как произведение строки 045 и суммы значений [графы 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02C7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 5.1 Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей));

при расчете суммы налога по добытому полезному ископаемому, в отношении которого установлена адвалорная налоговая ставка (в процентах), показатель строки 150 рассчитывается как произведение строки 045 и значения строки 140 подраздела 5.1 Декларации, деленное на 100.

172. По строке 160 указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании пункта 6 статьи 105.3 Кодекса, по строке 160 ставится прочерк.

173. По строке 164 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

10 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.6 Кодекса;

11 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.7 Кодекса;

12 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.8 Кодекса;

13 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.9 Кодекса.

174. По [строке 16](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)5 указывается сумма применяемого налогового вычета.

При отсутствии оснований для применения налогового вычета по строке [165](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) ставится ноль.

175. По строке 170 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет. В случае применения налогоплательщиком налогового вычета, предусмотренного статьями 343.6 - 343.9 Кодекса, строка 170 определяется как разность [строк 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) (или 160) и [16](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)5.

Если налоговый вычет, предусмотренный статьями 343.6 - 343.9 Кодекса, не применяется, то значение строки 170 должно быть равно значению строки 150 (или 160).

При заполнении [Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении железной руды значение [строки 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется в соответствии с пунктом 10 статьи 343 Кодекса.

При заполнении [Раздела 5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в отношении щебня значение [строки 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) определяется с учетом условия, установленного пунктом 13 статьи 343 Кодекса.

176. Если добывается один вид полезного ископаемого на основании нескольких лицензий на пользование недрами либо несколько видов полезных ископаемых, налог по которым зачисляется на один КБК и уплачивается по одному [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), то сумма [строк 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1257DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)70 должна соответствовать сумме, указанной в [строке 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2227BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Раздела 1 Декларации по соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) и КБК.

177. Строки 070 – 170 подраздела 5.1 Декларации заполняются налогоплательщиком отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование на основании лицензии на пользование недрами, реквизиты которой указаны по строке 041.

178. [Подраздел 5.](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02375E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)2. «Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края» заполняется только в случае заполнения Раздела 5 Декларации по кодам 04104 или 05100, отражаемым по строке 010.

179. По строке 177 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

180. По строке 180 указывается признак металла, содержащегося в добываемой руде, в отношении которого заполняются строки 190, 195, 200 или 201 подраздела 5.2 Декларации: 01 – медь, 02 – никель, 03 – палладий, 04 – металлы платиновой группы (за исключением палладия), 05 – золото, 06 – кобальт, 07 – железная руда.

181. По строке 190 указывается средняя за налоговый период цена на мировых рынках металла, признак которого указан по строке 180 подраздела 5.2 Декларации, в долларах США за 1 тонну.

При добыче многокомпонентной комплексной руды по строке 190 указывается средняя за налоговый период цена на мировых рынках металла, предусмотренная пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

При добыче железной руды (за исключением окисленных железистых кварцитов) по строке 190 указывается средняя за налоговый период мировая цена на железную руду (с содержанием железа 62 процента), предусмотренная пунктом 1 статьи 342.9 Кодекса.

182. По сроке 195 указывается среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации (Р), определяемое в порядке, установленном пунктом 1 статьи 342.9 и пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

183. По [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается доля содержания в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды металла, признак которого указан по строке 180 подраздела 5.2 Декларации. Доля содержания металла в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды определяется в соответствии с пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

Строка 200 заполняется только в случае заполнения раздела 5 Декларации в отношении кода вида полезного ископаемого 05100.

184. По [строке 201](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается содержание (в процентах) железа в руде на соответствующем участке недр, определяемое в соответствии с пунктом 1 статьи 342.9 Кодекса.

Строка 201 заполняется только в случае заполнения раздела 5 Декларации в отношении кода вида полезного ископаемого 04104.

185. [Подраздел 5.](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB02375E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)3. «Данные для определения значения коэффициента Кподз» заполняется только в случае применения при расчете налога коэффициента Кподз в значении, равном 0,25, и отражении данного значения по графе 2 строки 055 подраздела 5.1 Раздела 5 Декларации.

Подраздел 5.3 заполняется в налоговом периоде, в котором определенная нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года разница между общей суммой налога, исчисленной по всем участкам недр, с применением коэффициента КПОДЗ, равного 1, и общей суммой налога, исчисленной в совокупности по этим участкам недр с применением коэффициента КПОДЗ, равного 0,25, превысила величину, равную совокупному объему осуществленных налогоплательщиком на участках недр, за календарный год, предшествующий году налогового периода, капитальных вложений (без учета налога на добавленную стоимость) в объекты основных средств в соответствии со статьей 342.1 Кодекса.

186. По строке 250 указываются остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента КПОДЗ в налоговых периодах предыдущего календарного года (предыдущих календарных лет), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса.

187. По строке 251 указывается величина, равная совокупному объему капитальных вложений в объекты основных средств, предусмотренная пунктом 2 статьи 342.1 Кодекса.

188. По строке 252 указывается общая сумма налога, исчисленная по всем участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента КПОДЗ, равного 1, за налоговые периоды отчетного года.

По строке 252 сумма налога указывается нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года.

189. По сроке 253 указывается общая сумма налога, исчисленная в совокупности по участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента КПОДЗ, равного 0,25, за налоговые периоды отчетного года.

По строке 253 сумма налога указывается нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года.

190. По строке 254 указывается разница между общей суммой налога, исчисленной по всем участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента КПОДЗ, равного 1, и общей суммой налога, исчисленной в совокупности по таким участкам недр с применением коэффициента КПОДЗ, равного 0,25.

Значение строки 254 определяется как разность строк 252 и 253.

191. По строке 255 указывается признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз за отчетный календарный год, указанного по строке 256.

При положительном или равном нулю остатка суммы таких капитальных вложений по строке 256 указывается «0», при отрицательном значении указывается «1».

192. По строке 256 указывается остаток суммы осуществленных капитальных вложений в объекты основных средств, предназначенных для использования в деятельности по добыче кондиционных руд черных металлов подземным способом, предусмотренных пунктом 2 статьи 342.1 Кодекса, не учтенный при применении коэффициента Кподз в значении 0,25.

Значение строки 256 определяется в следующем порядке:

строка 250 + строка 251 - строка 254 подраздела 5.3 Декларации.

В случае, если по строке 256 рассчитанная величина имеет отрицательное значение, то в [строке 25](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3237AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)6 указывается значение без знака минус. При этом коэффициент КПОДЗ начиная с данного налогового периода принимается равным 1.

VIII. Заполнение Раздела 6. «Определение стоимости

единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной

стоимости» Декларации

193. [Раздел 6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1257AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется в случае оценки стоимости какого-либо добытого полезного ископаемого в соответствии с [пунктом 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62674E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса исходя из расчетной стоимости и включается в состав [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) в единственном экземпляре независимо от количества добытых полезных ископаемых, стоимость которых определяется указанным способом.

194. По [строкам 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1267FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются данные для расчета суммы прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым.

195. По [строке 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1267FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма осуществленных налогоплательщиком в налоговом периоде прямых расходов по добыче полезных ископаемых, определяемых в соответствии со [статьей 318](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B3267CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

196. По [строкам 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12679E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1267BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается стоимость остатков незавершенного производства по добыче полезных ископаемых соответственно на начало и на конец налогового периода, исчисленная в соответствии с [пунктом 1 статьи 319](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B32778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

197. По [строке 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма прямых расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: [строка 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) = [строка 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1267FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) + [строка 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12679E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [строка 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1267BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

198. По [строкам 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1277DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются данные для расчета суммы косвенных и иных расходов по добыче полезных ископаемых по участкам недр, предоставленным налогоплательщику в пользование.

199. По [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1277DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма внереализационных расходов, произведенных налогоплательщиком в течение налогового периода и относящихся к добытым полезным ископаемым, определяемых в соответствии с [подпунктами 6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6277AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [7 пункта 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

200. По [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма косвенных расходов, произведенных налогоплательщиком в течение налогового периода и относящихся к добытым полезным ископаемым, определяемых в соответствии с [подпунктами 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6277FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), [4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), [5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6277BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), [7 пункта 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

201. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма косвенных расходов, связанных с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности, подлежащая распределению между затратами на добычу полезных ископаемых и затратами на иную деятельность налогоплательщика в соответствии с [абзацем двенадцатым пункта 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

202. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1277BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма прямых расходов по видам деятельности, произведенных налогоплательщиком в налоговом периоде.

203. По [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма косвенных и иных расходов, в том числе внереализационных, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: строка 090 = строка 050 + строка 060 + строка 070 х строка 010 / строка 080.

204. По [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде, по добыче полезных ископаемых, определяемая следующим образом: [строка 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) = [строка 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12675E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) + [строка 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

205. В [подразделе 6.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1207CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым» определяется сумма расходов по добыче отдельных полезных ископаемых.

206. По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1207FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код единицы измерения количества добытых полезных ископаемых по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) (при заполнении [Декларации](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB2267EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) следует иметь в виду, что все показатели количества добытого полезного ископаемого приводятся к общей единице измерения).

207. В [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код добытого полезного ископаемого согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку.

208. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество добытого полезного ископаемого, код которого указан в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

209. В [графе 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых, определяемая как отношение значения в [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) для данного полезного ископаемого к сумме значений по всем строкам [графы 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) (сумма значений в [графе 3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) должна равняться единице).

210. В [графе 4](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма расходов по добыче полезного ископаемого, определяемая как произведение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде [(строка 100)](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1207DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I), и доли добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых [(графа 3)](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

IX. Заполнение Раздела 7. «Данные, служащие основанием

для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку

недр» Декларации

211. [Раздел 7](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1217AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр, предоставленному налогоплательщику в пользование.

212. По [строке 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1227CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

213. По [строке 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1227EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляется код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I) согласно [приложению № 4](#P1183) к настоящему Порядку.

214. По [строке 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12279E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

215. По строке 035 указывается код субъекта Российской Федерации или иных территорий, на территории которого зарегистрирован участник РИП (на территории которого реализуется РИП), либо код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщик обладает статусом резидента ТОР.

По строке 035 указывается код субъекта Российской Федерации или иных территорий согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по строке 035 ставится прочерк.

216. По [строке 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12278E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого (КТД), определяемого в соответствии со [статьей 342.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFAB12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) или 342.3-1 Кодекса.

В строке 040 ставится прочерк, если по строке 045 указан признак 0.

217. По [строке 045](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1227BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается признак применения коэффициента КТ:

0 – иной налогоплательщик;

1 – налогоплательщик является участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному [подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADDCEFAB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса;

2 – налогоплательщик является обладателем статуса резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего развития в Российской Федерации»;

3 – налогоплательщик является участником РИП, указанным в [подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC0FAB22F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

218. По строке 050 указывается значение коэффициента КУГ, определяемого в соответствии со статьей 342.11 Кодекса.

Строка 050 заполняется, если по строке 053 подраздела 7.1.1 Раздела 7 Декларации указан код вида добытого полезного ископаемого 01150.

219. Подраздел 7.1. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому КБК, по которому будет осуществляться уплата налога.

220. По [строке 051](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12174E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.1 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении угля.

221. По строке 052 подраздела 7.1 указывается сумма налога в отношении угля, подлежащая уплате в бюджет по КБК, отраженному по строке 051.

В случае неприменения налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, значение строки 052 определяется путем суммирования значений строк 057 подраздела 7.1.1 по видам угля, сумма налога по которым подлежит уплате по КБК, указанному по строке 051.

В случае применения налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, значение строки 052 определяется в порядке, установленном пунктом 4 статьи 343 Кодекса в соответствующей доле по видам угля, сумма налога по которым подлежит уплате по КБК, указанному по строке 051.

В случае применения налогоплательщиком налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, сумма строк 052, заполненных в отношении лицензии на пользование недрами, реквизиты которой указаны по строке 010 Раздела 7, равна значению строки 150 подраздела 7.2.

222. В [подразделе 7.](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB1227AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)1.1. «Расчет суммы налога по видам угля» налогоплательщик указывает количество угля отдельно по каждому его виду, добытого на основании лицензии, реквизиты которой указаны по строке 010.

223. По строке 053 подраздела 7.1.1 указывается код вида добытого полезного ископаемого [01100](#P679), [01150](#P681), [01300](#P683) или [01350](#P685) согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку.

224. По строке 054 подраздела 7.1.1 указываются коды основания налогообложения добытого угля 1010, 1020, 1040, 1045, 1050, 1060, [6000](#P1132), [6001](#P1135), [6100](#P1141), [6101](#P1143) по налоговым ставкам, установленным [статьей 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса, согласно [приложению № 3](#P1011) к настоящему Порядку.

225. По строке 055 подраздела 7.1.1 указывается количество добытого угля, подлежащего налогообложению по соответствующей налоговой ставке, установленной [статьей 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

Количество добытого угля определяется с точностью до третьего знака после запятой.

226. По строке 056 подраздела 7.1.1 указывается соответствующий размер налоговой ставки, установленной пунктом 1 статьи 342 Кодекса, либо установленной подпунктами 12, 14 или 15 [пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBB12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, рассчитанной с учетом применения коэффициентов-дефляторов, а также коэффициента, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого КТД, либо налоговой ставки, установленной подпунктом 13 [пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBB12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, и коэффициента КУГ.

227. По строке 057 подраздела 7.1.1 указывается сумма налога, исчисленная по каждому виду угля (без применения налогового вычета) в следующем порядке:

по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1020, 1040, 1045, 1050, 1060, 6000 или [6100](#P1135) ([строка](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) 054 подраздела 7.1.1) - произведение значения [строк](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)и 055 подраздела 7.1.1 и строки 056 подраздела 7.1.1;

по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых [600](#P1135)1 или 6101 ([строка](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) 054 подраздела 7.1.1) - произведение значения [строк](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12274E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)и 055 подраздела 7.1.1, [строки 05](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12278E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)6 подраздела 7.1.1 и коэффициента 0,6.

228. [Подраздел 7.2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр. Подраздел 7.2 заполняется в случае применения налогоплательщиком налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, по участку недр реквизиты лицензии на пользование которым указаны по строке 010 Раздела 7.

229. По [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, не учтенных при определении налогового вычета на начало налогового периода, в соответствии с [пунктом 4 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD9C2FBB32F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

Показатель [строки 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 равен показателю [строки 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 Декларации за предыдущий налоговый период.

230. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, в соответствии с [перечн](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE22A6A5DDF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB22474E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)ем видов расходов, связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, принимаемых к вычету из суммы налога на добычу полезных ископаемых, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10.06.2011 № 455, и [пунктом 5 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD9C2FBB02F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, определяемая следующим образом: [строка 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) = [строка 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) + [строка 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) + [строка 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

231. По [строкам 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указываются данные для расчета суммы расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля.

232. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма материальных расходов налогоплательщика, определяемых в порядке, предусмотренном [главой 25](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FABA2779E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса.

233. По [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма расходов налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества;

234. По [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств.

235. По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета, определяемая следующим образом: [строка 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) + [строка 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) base_1_314344_32776 [строка 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

236. По [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62475E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается значение коэффициента КТ, определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD9C2FBB22F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса для каждого участка недр.

Значение коэффициента КТ не может превышать 0,3.

237. По [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма налога, исчисленного при добыче угля без учета налогового вычета на каждом участке недр за налоговый период, определяемая как сумма строк 057 подраздела 7.1.1 с кодами 6000, 6001 строки 054 подраздела 7.1.1.

238. По [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается предельная величина налогового вычета, определяемая следующим образом: [строка 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) = [строка 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) x [строка 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62475E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

239. По [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62579E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается подлежащая уплате сумма налога по углю с учетом налогового вычета (коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых 6000, 6001 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку), исчисленная на участке недр за налоговый период.

240. По [строке 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, неучтенных при определении налогового вычета на конец налогового периода, в соответствии с [пунктом 4 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD9C2FBB32F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, определяемая следующим образом: [строка 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) = [строка 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) + [строка 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [строка 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6247AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Показатель [строки 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) соответствует общей сумме [строк 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62078E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 и переносится в [строку 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2 Декларации за следующий налоговый период, в случае если следующий налоговый период находится в пределах срока, установленного пунктом 4 статьи 343.1 Кодекса, для учета суммы превышения понесенных расходов при определении налогового вычета.

241. В [подразделе 7.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6267CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр» заполняется налогоплательщиком в случае, если фактическая сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, превышает предельную сумму налогового вычета, определенную в соответствии с [пунктом 2 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD9C3F2BB2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса.

По [строкам 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 заполняются данные для расчета суммы одного налогового вычета, который возник в определенном налоговом периоде.

В случае если фактическая сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, превышает предельную сумму налогового вычета, то сумма такого превышения будет учитываться по [строкам 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB12D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 до полного ее использования, но не более чем в 36 налоговых периодах после налогового периода, в котором такие расходы были осуществлены (понесены) налогоплательщиком.

В случае недостатка строк в [подразделе 7.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6267CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов [подраздела 7.3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6267CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

242. По [строке 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 указываются месяц и год возникновения права на налоговый вычет.

243. По [строке 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6267AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, определенная налогоплательщиком на налоговый период (месяц и год) возникновения права на налоговый вычет, указанные по [строке 170](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62678E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) этого подраздела.

244. По [строке 190](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62674E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по углю в предыдущие налоговые периоды.

245. По [строке 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6277CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по углю в текущем налоговом периоде, которая соответствует значению [строки 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62478E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2.

246. По [строке 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 указывается остаток суммы налогового вычета, определяемый следующим образом: [строка 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) = [строка 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6267AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [строка 190](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62674E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) – [строка 200](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6277CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Показатель строк [210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6277EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.3 соответствует значению [строки 160](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6257BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) подраздела 7.2.

247. По [строке 220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62778E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается месяц и год окончания права налогоплательщика на применение налогового вычета.

X. Заполнение Раздела 8. «Данные, служащие основанием

для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти

обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении

которой исчисляется налог на дополнительный доход

от добычи углеводородного сырья» Декларации

248. [Раздел 8](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB6237BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) заполняется налогоплательщиком отдельно в отношении нефти, добытой на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

249. По [строке 010](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62C7DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код вида добытого полезного ископаемого 03100 согласно [приложению № 2](#P672) к настоящему Порядку.

250. По [строке 020](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62C7CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

251. По [строке 030](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62C7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого [168](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBBA2375E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) по ОКЕИ согласно [приложению № 4](#P1183) к настоящему Порядку.

252. В [подразделе 8.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62C79E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I). «Расчет налога по участку недр» указывается количество нефти отдельно по каждой лицензии на пользование недрами, а также значения показателей и коэффициентов, применяемых при исчислении налога.

253. По [строке 040](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62C78E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

254. По [строке 050](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62C7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например: «ЯКУ 123456 НЭ».

255. По [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62D7CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается год начала промышленной добычи нефти согласно [пункту 3 статьи 342.6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FAB02C76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

При отсутствии промышленной добычи нефти по [строке 060](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62D7CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляются нули.

256. По [строке 070](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62D7EE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего уровень налогообложения нефти, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (КНДД), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FAB22D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

257. По [строке 080](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62D78E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается показатель среднего за налоговый период уровня цен нефти сорта «Юралс», выраженный в долларах США за баррель (ЦНЕФТЬ), определяемый в порядке, установленном [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FCB22D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

258. По [строке 090](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62D7AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается среднее за налоговый период значение курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р), определяемое в порядке, установленном пунктом 3 статьи 342 Кодекса.

259. По [строке 100](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB62D75E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается признак коэффициента Кг:

1 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2F3B42476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса;

2 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2F3B42176B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса;

3 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC0FBB62776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса;

4 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC0FAB12476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса;

5 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC0FAB12476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

260. По [строке 110](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (КГ), определяемый в соответствии с [пунктом 2 статьи 342.6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FAB32376B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

261. По [строке 120](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение ставки вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП), выраженной в долларах США за тонну нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, установленной на календарный месяц, соответствующий налоговому периоду, в отношении нефти, добытой на участке недр, в порядке, определенном пунктом 1 статьи 342.6 Кодекса.

262. По [строке 130](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB72479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента КАБДТ, определяемого в соответствии с пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

263. По [строке 140](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB72479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи нефти (ИТ-Р), предусмотренного пунктом 1 статьи 342.6 Кодекса.

264. По [строке](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB72479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) 145 указывается значение коэффициента КЮ, рассчитываемого в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FAB32376B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса.

265. По [строке 150](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB72479E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти на участке недр, рассчитываемая как произведение значения графы 2 с кодом 4050 по графе 1 подраздела 8.1 и налоговой ставки, установленной подпунктом 9.1 пункта 2 статьи 342 Кодекса, и строки 070 подраздела 8.1.

266. По строке 160 указывается признак основания применения налогового вычета:

00 – налоговый вычет не применяется;

01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса;

02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса;

03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса;

04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса;

05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса;

06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса;

08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса;

09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса;

14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса.

267. По строке 161 указывается признак порядка применения налогового вычета:

1 - налоговый вычет применяется по участку недр;

2 - налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

В случае если по строке 161 указано значение «2», в [строках 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)65 – 180 Раздела 8 Декларации ставится прочерк.

268. По строке 165 указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со [статьей 343.2 или](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7C4FDB02F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) 343.5 Кодекса, если по строке 136 указано значение «1».

При применении налогового вычета, предусмотренного статьей 343.5 Кодекса, значение строки 165 не может превышать значения строки 170.

269. По строке 170 указывается значение предельной величины ПВАНКОР, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

270. По [строке 180](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)50 и 1[6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)5.

271. В [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1083, 4050 согласно [приложению № 3](#P1011) к настоящему Порядку.

272. В [графе 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается количество нефти, добытой на участке недр, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I).

Количество добытого полезного ископаемого определяется с точностью до третьего знака после запятой.

273. В случае недостатка строк [граф 1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) и [2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB7247BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

274. Подраздел 8.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр» заполняется налогоплательщиком по каждому признаку основания применения налогового вычета и (или) ОКТМО в случае, если уменьшению на налоговый вычет подлежит общая сумма налога, исчисленная при добыче нефти на нескольких участках недр.

Подраздел 8.2 заполняется в случае, если в строке 161 подраздела 8.1 указано значение «2».

275. По строке 200 указывается признак основания применения налогового вычета.

276. По [строке 210](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3247CE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AE27AAADDDF32E3F6805E0B0E0B6248AC8F712D2C6F8AC247CF386F94BP0d6I), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

277. По [строке 220](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти, рассчитываемая как сумма строк 150 подраздела 8.1 с соответствующим кодом признака основания применения налогового вычета.

278. По [строке 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32574E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I)30 указывается сумма налогового вычета.

При применении налогового вычета по основанию, установленному статьей 343.5 Кодекса, значение строки 230 не может превышать значения строки 235.

279. По строке 235 указывается значение предельной величины ПВАНКОР, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным статьей 343.2 Кодекса, по строке 235 ставится ноль.

280. По [строке 240](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB3267DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC22A7A7D8F62E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB32575E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) 220 и 230 Раздела 8 Декларации.

Приложение № 1

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Коды, определяющие налоговый период

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование |
| 01 | январь |
| 02 | февраль |
| 03 | март |
| 04 | апрель |
| 05 | май |
| 06 | июнь |
| 07 | июль |
| 08 | август |
| 09 | сентябрь |
| 10 | октябрь |
| 11 | ноябрь |
| 12 | декабрь |
| 71 | за январь при реорганизации (ликвидации) организации |
| 72 | за февраль при реорганизации (ликвидации) организации |
| 73 | за март при реорганизации (ликвидации) организации |
| 74 | за апрель при реорганизации (ликвидации) организации |
| 75 | за май при реорганизации (ликвидации) организации |
| 76 | за июнь при реорганизации (ликвидации) организации |
| 77 | за июль при реорганизации (ликвидации) организации |
| 78 | за август при реорганизации (ликвидации) организации |
| 79 | за сентябрь при реорганизации (ликвидации) организации |
| 80 | за октябрь при реорганизации (ликвидации) организации |
| 81 | за ноябрь при реорганизации (ликвидации) организации |
| 82 | за декабрь при реорганизации (ликвидации) организации |

Коды места представления налоговой декларации по налогу

на добычу полезных ископаемых в налоговый орган

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование |
| 120 | По месту жительства индивидуального предпринимателя |
| 213 | По месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика |
| 214 | По месту нахождения российской организации, не являющейся крупнейшим налогоплательщиком |
| 215 | По месту нахождения правопреемника, не являющегося крупнейшим налогоплательщиком |
| 216 | По месту учета правопреемника, являющегося крупнейшим налогоплательщиком |
| 331 | По месту осуществления деятельности иностранной организации через отделение иностранной организации |

Коды форм реорганизации и код ликвидации организации

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование |
| 1 | Преобразование |
| 2 | Слияние |
| 3 | Разделение |
| 5 | Присоединение |
| 6 | Разделение с одновременным присоединением |
| 0 | Ликвидация |

Коды, определяющие способ представления налоговой

декларации по налогу на добычу полезных ископаемых

в налоговый орган

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование |
| 01 | на бумажном носителе (по почте) |
| 02 | на бумажном носителе (лично) |
| 03 | на бумажном носителе с дублированием на съемном носителе (лично) |
| 04 | по телекоммуникационным каналам связи с электронной подписью |
| 05 | другое |
| 08 | на бумажном носителе с дублированием на съемном носителе (по почте) |
| 09 | на бумажном носителе с использованием штрих-кода (лично) |
| 10 | на бумажном носителе с использованием штрих-кода (по почте) |

Приложение № 2

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КОДЫ ВИДОВ ДОБЫТЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование |
| Добытые полезные ископаемые | |
|  | угли |
| 01100 | антрацит |
| 01150 | уголь коксующийся |
| 01300 | уголь бурый |
| 01350 | уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого |
| 01400 | горючие сланцы |
| 02000 | торф |
|  | углеводородное сырье |
| 03100 | нефть обезвоженная, обессоленная и стабилизированная |
| 03200 | газовый конденсат из всех видов месторождений углеводородного сырья, прошедший технологию промысловой подготовки в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, до направления на переработку |
| 03300 | газ горючий природный из всех видов месторождений углеводородного сырья, за исключением попутного газа |
| 03400 | попутный газ |
| 03401 | попутный газ, добытый на новых морских месторождениях углеводородного сырья |
|  | товарные руды черных металлов |
| 04102 | марганец |
| 04103 | хром |
| 04104 | железная руда (за исключением окисленных железистых кварцитов) |
| 04105 | окисленные железистые кварциты |
| 04106 | железная руда, добытая в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой и Луганской Народных Республик, Запорожской и Херсонской областей |
|  | товарные (кондиционные) руды цветных металлов |
| 04201 | алюминий |
| 04214 | нефелины |
| 04215 | бокситы |
| 04202 | медь |
| 04203 | никель |
| 04204 | кобальт |
| 04205 | свинец |
| 04206 | цинк |
| 04207 | олово |
| 04208 | вольфрам |
| 04209 | молибден |
| 04210 | сурьма |
| 04211 | ртуть |
| 04212 | магний |
| 04213 | другие цветные металлы, не предусмотренные в других группировках |
|  | товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения |
| 04301 | титан |
| 04302 | цирконий |
| 04303 | ниобий |
| 04305 | стронций |
| 04306 | литий |
| 04307 | бериллий |
| 04308 | ванадий |
| 04309 | германий |
| 04310 | цезий |
| 04311 | скандий |
| 04312 | селен |
| 04313 | тантал |
| 04314 | висмут |
| 04315 | рений |
| 04316 | рубидий |
| 04317 | кадмий |
| 04318 | иттрий |
| 04319 | лантан |
| 04320 | церий |
| 04321 | празеодим |
| 04322 | неодим |
| 04323 | самарий |
| 04324 | европий |
| 04325 | гадолиний |
| 04326 | тербий |
| 04327 | диспрозий |
| 04328 | гольмий |
| 04329 | эрбий |
| 04330 | туллий |
| 04331 | иттербий |
| 04332 | лютеций |
| 04333 | индий |
| 04334 | таллий |
| 04335 | галлий |
| 04336 | гафний |
| 04337 | теллур |
| 05000 | многокомпонентные комплексные руды, за исключением многокомпонентных комплексных руд, добываемых на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края |
| 05001 | полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, за исключением драгоценных и редких металлов |
| 05100 | многокомпонентная комплексная руда, содержащая медь, никель и (или) металлы платиновой группы, добываемая на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края |
| 05200 | многокомпонентная комплексная руда, не содержащая медь, и (или) никель, и (или) металлы платиновой группы, добываемая на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края |
|  | горно–химическое неметаллическое сырье |
| 06101 | апатит–нефелиновые руды |
| 06118 | апатитовые руды |
| 06102 | фосфоритовые руды |
| 06103 | калийные соли |
| 06104 | магниевые соли |
| 06105 | каменные соли |
| 06106 | борные руды |
| 06107 | сульфат натрия |
| 06108 | сера природная |
| 06109 | сера в газовых, серно–колчеданных и комплексных рудных месторождениях |
| 06110 | бариты |
| 06111 | асбест |
| 06112 | йод |
| 06113 | бром |
| 06114 | плавиковый шпат |
| 06115 | краски земляные (минеральные пигменты) |
| 06116 | карбонатные породы |
| 06117 | другие виды неметаллических полезных ископаемых для химической промышленности и производства минеральных удобрений |
|  | горно-химическое сырье, содержащее металлы |
| 06201 | апатит-штаффелитовые руды |
| 06202 | апатит-магнетитовые руды |
| 06203 | маложелезистые апатитовые руды |
|  | горнорудное неметаллическое сырье |
| 07001 | абразивные породы |
| 07002 | жильный кварц (кроме особо чистого кварцевого и пьезооптического сырья) |
| 07003 | кварциты |
| 07004 | карбонатные породы для металлургии |
| 07005 | кварц–полешпатовое сырье |
| 07006 | кремнистое сырье |
| 07007 | стекольные пески |
| 07008 | графит природный |
| 07009 | тальк (стеатит) |
| 07010 | магнезит |
| 07011 | талько–магнезит |
| 07012 | пирофиллит |
| 07013 | слюда–московит |
| 07014 | слюда–флогопит |
| 07015 | вермикулит |
| 07016 | глины огнеупорные для производства буровых растворов |
| 07018 | сорбенты |
| 07017 | другие полезные ископаемые, не включенные в другие группы |
| 08000 | битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья |
|  | редкие металлы, являющиеся попутными компонентами |
| 09007 | извлекаемые полезные компоненты, являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых |
| 09008 | редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в рудах других редких металлов, образующих собственные месторождения |
| 09009 | редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых |
| 09010 | редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в многокомпонентных комплексных рудах |
|  | неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии |
| 10001 | гипс |
| 10002 | ангидрид |
| 10003 | мел природный |
| 10004 | доломит |
| 10005 | флюс известняковый |
| 10006 | известняк |
| 10007 | известковый камень для изготовления извести и цемента |
| 10008 | песок природный строительный |
| 10009 | галька |
| 10010 | гравий |
| 10011 | песчано–гравийные смеси |
| 10012 | камень строительный (за исключением камня строительного, предназначенного для получения щебня) |
| 10013 | облицовочные камни |
| 10014 | мергели |
| 10015 | глины |
| 10017 | щебень |
| 10016 | другие неметаллические ископаемые, используемые в строительной индустрии |
| 11100 | кондиционный продукт пьезооптического сырья |
| 11200 | кондиционный продукт особо чистого кварцевого сырья |
|  | кондиционный продукт камнесамоцветного сырья |
| 11301 | топаз |
| 11302 | нефрит |
| 11303 | жадеит |
| 11304 | родонит |
| 11305 | лазурит |
| 11306 | аметист |
| 11307 | бирюза |
| 11308 | агаты |
| 11309 | яшма |
| 11310 | другие |
|  | природные алмазы, другие драгоценные камни из коренных, россыпных и техногенных месторождений, полудрагоценные камни |
| 12001 | природные алмазы |
| 12002 | изумруд |
| 12003 | рубин |
| 12004 | сапфир |
| 12005 | александрит |
| 12006 | янтарь |
| 12007 | полудрагоценные камни |
| 12011 | драгоценные камни (природные алмазы) массой 10,80 и более карат |
|  | концентраты и другие полупродукты, содержащие драгоценные металлы |
| 13001 | золото |
| 13002 | серебро |
| 13003 | платина |
| 13004 | палладий |
| 13005 | иридий |
| 13006 | родий |
| 13007 | рутений |
| 13008 | осмий |
| 14100 | соль природная |
| 14200 | чистый хлористый натрий |
|  | подземные воды |
| 15100 | подземные воды, содержащие природные лечебные ресурсы (минеральные воды) |
| 15200 | термальные воды |
| 15300 | подземные воды, содержащие полезные ископаемые (промышленные воды) |
| 15400 | подземные воды, используемые исключительно в сельскохозяйственных целях |
| 15500 | лечебные грязи |
|  | сырье радиоактивных металлов |
| 16100 | уран |
| 16200 | торий |
| 16300 | другие |
| 17000 | полезные ископаемые, не включенные в другие группировки |

Приложение № 3

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КОДЫ

ОСНОВАНИЙ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ДОБЫТЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ ПО НАЛОГОВОЙ СТАВКЕ 0 ПРОЦЕНТОВ (РУБЛЕЙ) И ДРУГИХ ОСОБЕННОСТЕЙ ИСЧИСЛЕНИЯ И УПЛАТЫ НАЛОГА

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Код | Наименование основания | Основание |
| Налогообложение по налоговой ставке 0 процентов (рублей) при добыче: | | |
| 1010 | полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых | [подпункт 1 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1020 | угля и (или) железной руды, добытых в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой и Луганской Народных Республик, Запорожской и Херсонской областей | [подпункт 22 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1040 | полезных ископаемых при разработке некондиционных запасов (остаточных запасов пониженного качества) (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения) | [подпункт 4 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1045 | полезных ископаемых при разработке ранее списанных запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения) | [подпункт 4 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217BE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса  (до 01.04.2024) |
| 1050 | полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения | [подпункт 5 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1060 | полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих (разубоживающих) пород, отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств, в том числе в результате переработки нефтешламов, в пределах нормативов содержания полезных ископаемых в указанных породах и отходах | [подпункт 5 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6217AE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1071 | попутного газа | [подпункт 2](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62179E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) [пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6227DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1072 | подземных вод, содержащих полезные ископаемые (промышленные воды) | подпункт [3](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62179E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) [пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6227DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1073 | минеральных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в лечебных и курортных целях без непосредственной реализации | подпункт [6](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B62179E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) [пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B6227DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) Кодекса |
| 1074 | подземных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в сельскохозяйственных целях, включая орошение земель сельскохозяйственного назначения, водоснабжение животноводческих ферм, животноводческих комплексов, птицефабрик, сельскохозяйственных кооперативов, садоводческих и огороднических некоммерческих товариществ | подпункт 7 пункта 1 статьи 342 Кодекса |
| 1080 | газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче газового конденсата в пределах одного или нескольких участков недр, права пользования которыми предоставлены налогоплательщику на основании лицензий, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, предусматривающим выполнение таких работ на указанных участках недр | [подпункт 13 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FCB72376B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 1081 | газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало–Ненецком автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода | [подпункт 18 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFDB22F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 1082 | газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода, на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало–Ненецком автономном округе | [подпункт 19 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD6CFFDB32F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 1083 | углеводородного сырья, добытого из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в Российской части (российском секторе) дна Каспийского моря | [подпункт 20 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF2B12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 1084 | газа горючего природного, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало–Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии | [подпункт 18.1 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF2B12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 1085 | газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало–Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа | [подпункт 19.1 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CFF2B12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| Налогообложение по общеустановленной налоговой ставке | | |
| 3000 | освобождение от уплаты налога в соответствии с международными договорами Российской Федерации | [статья 7](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A7A0DAF72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADCC6FBB52F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 4000 | налогообложение по общеустановленной налоговой ставке | [пункт 2 (за исключением подпункта 9.1) статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBB12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 4050 | налогообложение нефти, добытой на участке недр, в отношении которой в течение всего налогового периода исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья | [подпункт 9.1 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC1FAB22376B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4100 | с применением налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области коэффициента 0,6 | пункты 2 и 2.3 статьи 342 Кодекса |
| 4300 | с применением коэффициента Кц, равного нулю, в отношении нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям | пункты 2 и 3 статьи 342 Кодекса |
| Налогообложение нефти по общеустановленной налоговой ставке с применением коэффициента Ккан равного нулю | | |
| 4002 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края | [подпункт 2 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB42176B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4003 | нефти на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга полностью или частично в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации | [подпункт 3 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB52476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4005 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало–Ненецком автономном округе | [подпункт 5 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FAB52D76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4006 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море | [подпункт 6 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FABA2076B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4007 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море | [подпункт 7 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FABA2C76B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4008 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало–Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных полностью или частично на территории полуострова Ямал в границах Ямало–Ненецкого автономного округа | [подпункт 8 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC6FABB2676B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4009 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском море | [подпункт 4 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC5FFB72476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| 4010 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Каспийском море | [подпункт 9 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC5FFB72576B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) Кодекса |
| Налогообложение угля по общеустановленной налоговой ставке | | |
| 6000 | с учетом налогового вычета, без применения коэффициента 0,6 | [пункты 2 и 2.3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBB12F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса, [пункт 1 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD9C3F2B52F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 6001 | с учетом налогового вычета, с применением коэффициента 0,6 налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области |
| 6100 | без учета налогового вычета, без применения коэффициента 0,6 |
| 6101 | без учета налогового вычета, с применением коэффициента 0,6 налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области |
| Налогообложение по налоговым ставкам в отношении углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья | | |
| 7000 | 30%:  при добыче полезных ископаемых на месторождениях, расположенных полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море;  при добыче полезных ископаемых на новом морском месторождении углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 Кодекса | [подпункт 1 и абзац второй подпункта 3 пункта 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB62476B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) и [подпункт 1 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBB42F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 7001 | 15% при добыче полезных ископаемых на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Японском море, в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря (за исключением нового морского месторождения углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 настоящего Кодекса), расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) | подпункт 2 пункта 6 статьи 338 и подпункт 2 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса |
| 7002 | 10% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), в северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 3 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса |
| 7003 | 5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (в море Лаптевых, Восточно–Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | [подпункт 4 пункта 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB62776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) и [подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBBB2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 7004 | 4,5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно–Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) организациями, не имеющими право на экспорт сжиженного природного газа, произведенного из газа природного горючего, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, на мировые рынки | [подпункт 4 пункта 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB62776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) и [подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFBBB2F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |
| 7005 | 1,3% при добыче газа природного горючего на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 5 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса |
| 7006 | 1% при добыче газа природного горючего на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно–Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | [подпункт 4 пункта 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC2FAB62776B9D5BD1C0B23563ED3213742B4E0P0dCI) и [подпункт 6 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC20A2A4D4F72E3F6805E0B0E0B6248ADAF74AD7CEFAB32F29BCC0AC4407214B20D23E2B40B6PEd2I) Кодекса |

Приложение № 4

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КОДЫ

ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ДОБЫТОГО ПОЛЕЗНОГО

ИСКОПАЕМОГО ПО ОБЩЕРОССИЙСКОМУ КЛАССИФИКАТОРУ

ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ ОК 015–94

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код | Наименование единицы измерения | Условное обозначение | |
| национальное | международное |
| Единицы объема | | | |
| [112](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB52C75E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) | Литр; | л; | I; L; |
| кубический дециметр | дм3 | 3 |
| [113](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FBB52D74E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) | Кубический метр | м3 | m3 |
| [114](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7FAB42D7FE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) | Тысяча кубических метров | тыс. м3 | – |
| Единицы массы | | | |
| [163](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B2217DE6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) | Грамм | г | g |
| [166](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8B12475E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) | Килограмм | кг | kg |
| [168](consultantplus://offline/ref=3791E89AFE8D812FB0D2B748ABC83A95AC23A7A2D9FB2E3F6805E0B0E0B6248ADAF74ADEC7F8BB2775E6D0A80D532F5423CD20285EB6E20EP2d5I) | Тонна;  метрическая тонна (1000 кг) | т | t |

Приложение № 5

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Коды субъектов Российской Федерации и иных территорий**

| **Код** | **Наименование** |
| --- | --- |
| 01 | Республика Адыгея (Адыгея) |
| 02 | Республика Башкортостан |
| 03 | Республика Бурятия |
| 04 | Республика Алтай |
| 05 | Республика Дагестан |
| 06 | Республика Ингушетия |
| 07 | Кабардино-Балкарская Республика |
| 08 | Республика Калмыкия |
| 09 | Карачаево-Черкесская Республика |
| 10 | Республика Карелия |
| 11 | Республика Коми |
| 12 | Республика Марий Эл |
| 13 | Республика Мордовия |
| 14 | Республика Саха (Якутия) |
| 15 | Республика Северная Осетия – Алания |
| 16 | Республика Татарстан (Татарстан) |
| 17 | Республика Тыва |
| 18 | Удмуртская Республика |
| 19 | Республика Хакасия |
| 20 | Чеченская Республика |
| 21 | Чувашская Республика – Чувашия |
| 22 | Алтайский край |
| 23 | Краснодарский край |
| 24 | Красноярский край |
| 25 | Приморский край |
| 26 | Ставропольский край |
| 27 | Хабаровский край |
| 28 | Амурская область |
| 29 | Архангельская область |
| 30 | Астраханская область |
| 31 | Белгородская область |
| 32 | Брянская область |
| 33 | Владимирская область |
| 34 | Волгоградская область |
| 35 | Вологодская область |
| 36 | Воронежская область |
| 37 | Ивановская область |
| 38 | Иркутская область |
| 39 | Калининградская область |
| 40 | Калужская область |
| 41 | Камчатский край |
| 42 | Кемеровская область – Кузбасс |
| 43 | Кировская область |
| 44 | Костромская область |
| 45 | Курганская область |
| 46 | Курская область |
| 47 | Ленинградская область |
| 48 | Липецкая область |
| 49 | Магаданская область |
| 50 | Московская область |
| 51 | Мурманская область |
| 52 | Нижегородская область |
| 53 | Новгородская область |
| 54 | Новосибирская область |
| 55 | Омская область |
| 56 | Оренбургская область |
| 57 | Орловская область |
| 58 | Пензенская область |
| 59 | Пермский край |
| 60 | Псковская область |
| 61 | Ростовская область |
| 62 | Рязанская область |
| 63 | Самарская область |
| 64 | Саратовская область |
| 65 | Сахалинская область |
| 66 | Свердловская область |
| 67 | Смоленская область |
| 68 | Тамбовская область |
| 69 | Тверская область |
| 70 | Томская область |
| 71 | Тульская область |
| 72 | Тюменская область |
| 73 | Ульяновская область |
| 74 | Челябинская область |
| 75 | Забайкальский край |
| 76 | Ярославская область |
| 77 | г. Москва |
| 78 | г. Санкт-Петербург |
| 79 | Еврейская автономная область |
| 83 | Ненецкий автономный округ |
| 86 | Ханты-Мансийский автономный округ – Югра |
| 87 | Чукотский автономный округ |
| 89 | Ямало-Ненецкий автономный округ |
| 90 | Запорожская область |
| 91 | Республика Крым |
| 92 | г. Севастополь |
| 93 | Донецкая Народная Республика |
| 94 | Луганская Народная Республика |
| 95 | Херсонская область |
| 99 | Иные территории, включая город и космодром Байконур |

1. Здесь и далее по тексту отчество указывается при наличии. [↑](#footnote-ref-1)