Приложение N 1

к приказу ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2019││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │0│0│1│

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Форма по КНД 1151054

Налоговая декларация

по налогу на добычу полезных ископаемых

┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Номер корректировки │ │ │ │ Налоговый (отчетный) │ │ │ Отчетный год │ │ │ │ │

└─┴─┴─┘ период (код) └─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

Представляется в налоговый орган (код) │ │ │ │ │ по месту нахождения │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ (учета) (код) └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

(налогоплательщик)

Форма ┌─┐ ИНН/КПП ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

реорганизации │ │ реорганизованной │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │/│ │ │ │ │ │ │ │ │ │

(ликвидация) └─┘ организации └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

(код)

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Номер контактного │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

телефона └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

На │ │ │ │ страницах с приложением подтверждающих │ │ │ │ листах

└─┴─┴─┘ документов или их копий на └─┴─┴─┘

─────────────────────────────────────────┬───────────────────────────────────────

Достоверность и полноту сведений, │ Заполняется работником налогового

указанных в настоящей декларации, │ органа

подтверждаю: │

┌─┐ │

│ │ 1 - налогоплательщик │ Сведения о представлении декларации

└─┘ 2 - представитель налогоплательщика │ ┌─┬─┐

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│Данная декларация представлена │ │ │

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││ (код) └─┴─┘

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│ ┌─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││на │ │ │ │ страницах

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││с приложением подтверждающих документов

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│ ┌─┬─┬─┐

(фамилия, имя, отчество [<\*>](#P141) полностью) │или их копий на │ │ │ │ листах

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│ └─┴─┴─┘

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│Дата ┌─┬─┐ ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││представления │ │ │.│ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│декларации └─┴─┘ └─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

(наименование организации - представителя│

налогоплательщика) │

│

┌─┬─┐ ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐│

Подпись \_\_\_\_\_\_ Дата │ │ │.│ │ │.│ │ │ │ ││

└─┴─┘ └─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘│

│

Наименование документа, │

подтверждающего полномочия представителя│

налогоплательщика │

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│ Фамилия, И.О. [<\*>](#P141) Подпись

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐│

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ ││

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘│

--------------------------------

<\*> Отчество указывается при наличии.

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2026││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет

Показатели Код строки Значения показателей

1 2 3

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в бюджет (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Достоверность и полноту сведений, указанных на данной

странице, подтверждаю:

┌─┐ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (дата) ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2033││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 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

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

┌─┬─┬─┬─┬─┐

Код вида добытого полезного 010 │0│3│1│0│0│

ископаемого └─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код единицы измерения количества ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 030 │1│6│8│

по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64503027D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) └─┴─┴─┘

2.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога

по участку недр

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

Серия, номер и вид лицензии на 050 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

пользование недрами └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Ставка налога 055 │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Показатель, характеризующий ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

особенности добычи нефти (Дм), 060 │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

для нефти, добытой из залежей, └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

значение коэффициента Кд для

которых равно 1

┌─┬─┬─┬─┐

Кндпи 070 │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Коэффициент, характеризующий 080 │ │ │.│ │ │ │ │

динамику мировых цен на нефть (Кц) └─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

величину запасов участка недр 110 │ │.│ │ │ │ │

(Кз) └─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┐

Величина начальных извлекаемых 111 │ │.│ │ │ │

запасов (Vз) └─┘ └─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

степень выработанности конкретной 115 │ │.│ │ │ │ │

залежи углеводородного сырья └─┘ └─┴─┴─┴─┘

(Кдв)

Коэффициент, характеризующий ┌─┐

регион добычи и свойства нефти 120 │ │

(Ккан) └─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Коэффициент (Кабдт) 123 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Значения коэффициентов: 124

И И Н Н

АБ ДТ БУГ К\_ДЕМП

┌─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

└─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Д С Д

ДВ\_АБ К\_ДЕМП ДВ\_ДТ

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Коэффициент (Кман) 125 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма исчисленного налога по 130 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

участку недр (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐

Признак налогового вычета 135 │ │ │

└─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налогового вычета (в рублях) 140 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Предельная величина (Пванкор) 145 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога к уплате (в рублях) 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2040││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Продолжение Раздела 2

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](#P373)

Код основания налогообложения Количество нефти, подлежащей

налогообложению

1 2

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

2.1.2. Данные о количестве нефти, добытой из залежи

углеводородного сырья

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

Наименование залежи 160

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Эффективная нефтенасыщенная толщина 170 │ │ │.│ │ │ │ │

пласта └─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Проницаемость залежи 180 │ │.│ │ │ │ │ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐

Глубина залегания продуктивной залежи 190 │ │ │ │ │

углеводородного сырья └─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

Плотность нефти 200 │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Ставка налога 205 │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Показатель, характеризующий особенности ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

добычи нефти (Дм), для нефти, добытой 210 │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

из залежи └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Степень выработанности запасов 220 │ │.│ │ │ │ │

конкретной залежи углеводородного сырья └─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

Коэффициент, характеризующий степень 230 │ │.│ │

сложности добычи нефти (Кд) └─┘ └─┘

┌─┬─┬─┐

Количество налоговых периодов 240 │ │ │ │

применения коэффициента Кд < 1 └─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий степень ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

выработанности конкретной залежи 250 │ │.│ │ │ │ │

углеводородного сырья (Кдв) └─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма исчисленного налога по нефти, 260 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

добытой из залежи (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код основания налогообложения Количество добытой нефти,

подлежащей налогообложению

1 2

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2057││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 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

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

┌─┬─┬─┬─┬─┐

Код вида добытого полезного 010 │ │ │ │ │ │

ископаемого └─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код единицы измерения количества ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 030 │ │ │ │

по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) └─┴─┴─┘

Сумма исчисленного налога по ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

газовому конденсату (в рублях) 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

по газовому конденсату (в рублях) 045 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Сумма налога по газовому ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

конденсату, подлежащая уплате 050 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

(в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Коэффициент извлечения широкой ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

фракции легких углеводородов при 060 │ │.│ │ │ │ │

переработке газового конденсата └─┘ └─┴─┴─┴─┘

(Кшфлу)

Количество добытого газового

конденсата, переработанного для ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

получения широкой фракции легких 070 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

углеводородов (Мгк) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Ставка налогового вычета на одну

тонну широкой фракции легких ┌─┬─┬─┬─┐

углеводородов, полученной из 080 │ │ │ │ │

газового конденсата (В) └─┴─┴─┴─┘

(в рублях)

Показатель, характеризующий ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

расходы на доставку 090 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

(транспортировку) газа горючего └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

природного (Тг)

Цена газа горючего природного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

(Цг) (в рублях) 100 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий

долю реализации газа ┌─┐ ┌─┬─┐

потребителям Российской 110 │ │.│ │ │

Федерации в общем объеме └─┘ └─┴─┘

реализованного организацией газа

(Ов)

Коэффициент, характеризующий

долю добытого газа горючего ┌─┐ ┌─┬─┐

природного (за исключением 120 │ │.│ │ │

попутного газа) в суммарном └─┘ └─┴─┘

объеме добытого углеводородного

сырья (Кгпн)

Средняя по Единой системе

газоснабжения расчетная цена на ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐

газ, поставляемый потребителям 130 │ │ │ │ │ │ │

Российской Федерации (кроме └─┴─┴─┴─┴─┴─┘

населения) (Цв)

Расчетная цена газа горючего

природного при поставках за ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

пределы территории государств - 140 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

участников Содружества └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Независимых Государств (Цэ)

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Цена газового конденсата (Цк) 150 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Условная ставка вывозной ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

таможенной пошлины на газовый 160 │ │ │ │.│ │ │ │ │

конденсат (Пн) └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

экспортную доходность единицы 170 │ │.│ │ │ │ │

условного топлива (Кгп) └─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Корректирующий коэффициент (Ккм) 180 │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Коэффициент (Кман) 185 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий ┌─┐ ┌─┬─┐

количество добытого газового 187 │ │.│ │ │

конденсата без учета широкой └─┘ └─┴─┘

фракции легких углеводородов

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2064││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

3.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета

налога по участку недр

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

Серия, номер и вид лицензии на 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

пользование недрами └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма исчисленного налога по участку 210 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

недр (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

Сумма налогового вычета по газу 215 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

горючему природному (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога к уплате по участку недр 220 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

(в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Степень выработанности запасов газа ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

горючего природного конкретного 230 │ │.│ │ │ │ │

участка недр (Свг) └─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Базовое значение единицы условного 240 │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

топлива (Еут) └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий долю ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

добытого газа горючего природного 250 │ │.│ │ │ │ │

(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)

3.1.1. Данные о количестве полезного ископаемого,

добытого из залежи углеводородного сырья

Наименование залежи 260

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐

Глубина залегания продуктивной залежи 270 │ │ │ │ │

углеводородного сырья └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┐

Плотность залежи углеводородного сырья 280 │ │.│ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐

Ставка налога 285 │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘

Значения коэффициентов: 290

Квг Кр Кгз Кас Корз

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

│ │.│ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий степень ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

сложности добычи газа горючего 300 │ │.│ │ │ │ │

природного и (или) газового конденсата └─┘ └─┴─┴─┴─┘

из залежи углеводородного сырья (Кс)

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма исчисленного налога по залежи 310 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

углеводородного сырья (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код основания налогообложения Количество добытого из залежи полезного

ископаемого, подлежащего налогообложению

1 2

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2071││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 4. Данные, служащие основанием для исчисления

и уплаты налога, при добыче углеводородного сырья на новом

морском месторождении углеводородного сырья

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

┌─┬─┬─┬─┬─┐

Код вида полезного ископаемого 010 │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код единицы измерения количества ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 030 │ │ │ │

по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Серия, номер и вид лицензии ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

на пользование недрами 050 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Наименование нового морского 060

месторождения

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Месяц и год начала промышленной ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

добычи углеводородного сырья 070 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Код основания налогообложения Количество полезного

ископаемого, подлежащего налогообложению

1 2

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Стоимость единицы полезного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

ископаемого 080 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Минимальная стоимость единицы ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

полезного ископаемого 090 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Количество реализованного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Выручка от реализации добытого ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

полезного ископаемого 110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Скорректированная выручка

от реализации добытого полезного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

ископаемого на основании [пункта 6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

статьи 105.3 Налогового кодекса └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Российской Федерации

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

Налоговая база 130 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Сумма исчисленного налога ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

(в рублях) 140 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Скорректированная сумма налога ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на основании [пункта 6 статьи](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

105.3 Налогового кодекса └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Российской Федерации (в рублях)

┌─┬─┐

Признак налогового вычета 155 │ │ │

└─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налогового вычета (в рублях) 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога к уплате (в рублях) 170 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2088││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 5. Данные, служащие основанием для исчисления

и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья

(кроме попутного газа) и угля

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

┌─┬─┬─┬─┬─┐

Код вида добытого полезного 010 │ │ │ │ │ │

ископаемого └─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код единицы измерения количества ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 030 │ │ │ │

по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) └─┴─┴─┘

5.1. Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

Серия, номер и вид лицензии 041 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

на пользование недрами └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┐ ┌─┐

Налоговая ставка 045 │ │ │ │.│ │

└─┴─┴─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

Рентный коэффициент Крента 050 │ │.│ │

└─┘ └─┘

┌─┐

Признак налогоплательщика 051 │ │

└─┘

┌─┬─┐

Код субъекта Российской Федерации, 052 │ │ │

на территории которого └─┴─┘

зарегистрирован участник

регионального инвестиционного

проекта

┌─┬─┬─┬─┬─┐

Среднесписочная численность 053 │ │ │ │ │ │

работников организации └─┴─┴─┴─┴─┘

Признак Значение

1 2

Признак и значение коэффициента, 055 ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐

применяемого к ставке налога │ │ │ │ │ │ │ │.│ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐

│ │ │ │ │ │ │ │.│ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐

│ │ │ │ │ │ │ │.│ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐

│ │ │ │ │ │ │ │.│ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┘

Код основания Количество добытого

налогообложения полезного ископаемого,

подлежащего налогообложению

1 2

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

04 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

05 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

06 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

07 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

08 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

09 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

10 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

11 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

12 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2095││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет

Стоимость единицы добытого ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

полезного ископаемого 070 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Доля содержания химически чистого ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

драгоценного металла в добытом 080 │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

полезном ископаемом └─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Количество реализованного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 090 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Выручка от реализации добытого ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

полезного ископаемого 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Первичная оценка ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

драгоценных камней 105 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Скорректированная выручка ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

от реализации добытого полезного 110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

ископаемого на основании [пункта 6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

статьи 105.3 Налогового кодекса

Российской Федерации

Расходы налогоплательщика ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

по доставке 120 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Расходы налогоплательщика ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

по аффинажу химически чистого 130 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

драгоценного металла └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

Налоговая база 140 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Сумма исчисленного налога ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

(в рублях) 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Скорректированная сумма ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

исчисленного налога на основании 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

[пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Налогового └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

кодекса Российской Федерации

(в рублях)

┌─┬─┐

Признак налогового вычета 164 │ │ │

└─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налогового вычета (в рублях) 165 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога, подлежащая уплате 170 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

(в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

5.2. Данные для расчета налога при добыче железной

руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой

на территории Красноярского края

┌─┬─┐

Признак металла 180 │ │ │

└─┴─┘

Средняя за налоговый период ┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

мировая цена металла 190 │ │ │ │ │ │.│ │ │

(в долларах США) └─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Среднее значение за налоговый ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

период курса доллара США 195 │ │ │ │.│ │ │ │ │

к рублю Российской Федерации (Р) └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Доля содержания металла в руде 200 │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Процент содержания железа в руде 201 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐

Признак металла 180 │ │ │

└─┴─┘

Средняя за налоговый период ┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

мировая цена металла 190 │ │ │ │ │ │.│ │ │

(в долларах США) └─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Среднее значение за налоговый ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

период курса доллара США 195 │ │ │ │.│ │ │ │ │

к рублю Российской Федерации (Р) └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Доля содержания металла в руде 200 │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Процент содержания железа в руде 201 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

││││││││││││││ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2101││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 6. Определение стоимости единицы добытого полезного

ископаемого исходя из расчетной стоимости

6.1. Определение общей суммы расходов по добыче

полезных ископаемых

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

Прямые расходы по добыче полезных ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

ископаемых, произведенные 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

в налоговом периоде (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Остаток незавершенного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

производства на начало налогового 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

периода (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Остаток незавершенного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

производства на конец налогового 030 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

периода (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Сумма прямых расходов, ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

относящихся к добытым в налоговом 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

периоде полезным ископаемым └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

(в рублях)

([стр. 010](#P970) + [стр. 020](#P974) - [стр. 030](#P978))

Внереализационные расходы,

относящиеся к добытым полезным ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

ископаемым (в соответствии 050 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

с [подпунктами 6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3428D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ), [7 пункта 4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3427D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

статьи 340 Налогового кодекса

Российской Федерации) (в рублях)

Косвенные расходы, относящиеся ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

к добытым полезным ископаемым 060 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

(в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Косвенные расходы, связанные ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

с добычей полезных ископаемых 070 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

и другими видами деятельности └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

(в рублях)

Общая сумма прямых расходов, ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

произведенных в течение налогового 080 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

периода по всем видам деятельности └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

(в рублях)

Сумма косвенных и иных расходов, ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

относящаяся к добытым в налоговом 090 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

периоде полезным ископаемым └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

(в рублях)

([стр. 050](#P989) + [стр. 060](#P995) +

[стр. 070](#P999) x [стр. 010](#P970) : [стр. 080](#P1004))

Общая сумма расходов по добыче ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

полезных ископаемых, произведенных 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

в налоговом периоде (в рублях) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

([стр. 040](#P982) + [стр. 090](#P1009))

6.2. Определение суммы расходов по отдельным добытым

полезным ископаемым

┌─┬─┬─┐

Код единицы измерения количества по 110 │ │ │ │

[ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) └─┴─┴─┘

Код добытого Доля добытого

полезного Количество добытого полезного Сумма расходов

ископаемого полезного ископаемого ископаемого в по добыче полезного

общем количестве ископаемого (в рублях)

добытых полезных

ископаемых

1 2 3 4

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

04 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

05 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

06 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐ ┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

07 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘ └─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2118││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 7. Данные, служащие основанием для исчисления

и уплаты налога, при добыче угля по участку недр

Показатели Код Значения показателей

строки

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 010 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Серия, номер и вид лицензии ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

на пользование недрами 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Код единицы измерения количества ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 030 │ │ │ │

по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код субъекта ┌─┬─┐

Российской Федерации, 045 │ │ │

на территории которого └─┴─┘

зарегистрирован участник

регионального инвестиционного

проекта

┌─┐ ┌─┐

Значение коэффициента Ктд 050 │ │.│ │

└─┘ └─┘

┌─┐

Признак коэффициента Ктд 055 │ │

└─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┐

Значение коэффициента Куг 056 │ │ │ │ │.│ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┘

7.1. Данные о количестве добытого полезного ископаемого

по участку недр

Код вида добытого Код основания Количество добытого полезного

полезного ископаемого налогообложения ископаемого, подлежащего

налогообложению/сумма

налога (в рублях)

1 2 3/4

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

04 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

05 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

06 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

07 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

08 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

09 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

│ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2125││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

7.2. Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет,

по участку недр

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

Остаток неучтенных при определении ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

налогового вычета расходов на начало 060 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

налогового периода └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма расходов, осуществленных

(понесенных) налогоплательщиком

в налоговом периоде и связанных ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

с обеспечением безопасных условий 070 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

и охраны труда при добыче угля └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

в текущем налоговом периоде всего

([стр. 080](#P1194) + [стр. 090](#P1197) + [стр. 100](#P1201))

в том числе:

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

материальные расходы 080 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

расходы налогоплательщика на ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

приобретение и (или) создание 090 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

амортизируемого имущества └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

расходы, осуществленные

(понесенные) налогоплательщиком

в случаях достройки, ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

дооборудования, реконструкции, 100 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │

модернизации, технического └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

перевооружения объектов

основных средств

Сумма расходов, осуществленных

(понесенных) налогоплательщиком

и связанных с обеспечением

безопасных условий и охраны труда ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

при добыче угля, включаемых 110 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

в налоговый вычет и уменьшающих └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

сумму налога за налоговый период,

не превышающая предельной величины

налогового вычета

([стр. 060](#P1181) + [стр. 070](#P1185)  [стр. 140](#P1228))

┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Значение коэффициента Кт (Кт <= 0.3) 120 │ │.│ │ │ │ │

└─┘ └─┴─┴─┴─┘

Сумма налога, исчисленного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

при добыче угля на участке недр 130 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

за налоговый период без учета └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

налогового вычета (в рублях)

Предельная величина налогового ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

вычета (в рублях) 140 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

([стр. 130](#P1223) x [стр. 120](#P1219)) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налога, исчисленного ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

при добыче угля на участке недр 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

за налоговый период с учетом └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

налогового вычета, подлежащая

уплате (в рублях)

([стр. 130](#P1223) - [стр. 110](#P1212))

Остаток неучтенных

при определении налогового

вычета расходов, осуществленных ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

(понесенных) налогоплательщиком 160 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

и связанных с обеспечением └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

безопасных условий и охраны труда

при добыче угля, на конец

налогового периода

([стр. 060](#P1181) + [стр. 070](#P1185) - [стр. 110](#P1212))

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2132││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

7.3. Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

Месяц и год возникновения права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 170 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, образовавшаяся ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на месяц и год, указанные в [строке 170](#P1264) 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в предыдущие налоговые периоды 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в налоговом периоде 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Остаток суммы налогового вычета ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на конец налогового периода 210 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

([стр. 180](#P1267) - [стр. 190](#P1270) - [стр. 200](#P1273)) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Месяц и год окончания права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 220 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Месяц и год возникновения права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 170 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, образовавшаяся ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на месяц и год, указанные в [строке 170](#P1264) 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в предыдущие налоговые периоды 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в налоговом периоде 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Остаток суммы налогового вычета ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на конец налогового периода 210 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

([стр. 180](#P1267) - [стр. 190](#P1270) - [стр. 200](#P1273)) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Месяц и год окончания права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 220 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Месяц и год возникновения права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 170 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, образовавшаяся ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на месяц и год, указанные в [строке 170](#P1264) 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в предыдущие налоговые периоды 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в налоговом периоде 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Остаток суммы налогового вычета ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на конец налогового периода 210 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

([стр. 180](#P1267) - [стр. 190](#P1270) - [стр. 200](#P1273)) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Месяц и год окончания права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 220 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Месяц и год возникновения права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 170 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, образовавшаяся ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на месяц и год, указанные в [строке 170](#P1264) 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в предыдущие налоговые периоды 190 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Сумма налогового вычета, использованная ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

в налоговом периоде 200 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Остаток суммы налогового вычета ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

на конец налогового периода 210 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

([стр. 180](#P1267) - [стр. 190](#P1270) - [стр. 200](#P1273)) └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Месяц и год окончания права ┌─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

на налоговый вычет 220 │ │ │.│ │ │ │ │

└─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

┌─┐││││││││││││││┌─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

└─┘││││││││││││││└─┘ ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

││0101││2149││ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

КПП │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ Стр. │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

Раздел 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

Показатели Код Значения показателей

строки

1 2 3

Код вида добытого полезного ┌─┬─┬─┬─┬─┐

ископаемого 010 │0│3│1│0│0│

└─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код бюджетной классификации 020 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код единицы измерения количества ┌─┬─┬─┐

добытого полезного ископаемого 030 │1│6│8│

по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64503027D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) └─┴─┴─┘

8.1. Расчет налога по участку недр

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 040 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Серия, номер и вид лицензии ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

на пользование недрами 050 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┘

Год начала промышленной добычи ┌─┬─┬─┬─┐

нефти 060 │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘

Коэффициент, характеризующий ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

уровень налогообложения нефти, 070 │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

добываемой на участках недр, └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

в отношении которой исчисляется

налог на дополнительный доход

от добычи углеводородного

сырья (Кндд)

Средний уровень цен нефти сорта ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┐

"Юралс", выраженный в долларах 080 │ │ │ │.│ │ │

США за баррель за налоговый └─┴─┴─┘ └─┴─┘

период (Цнефть)

Среднее значение за налоговый ┌─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

период курса доллара США к рублю 090 │ │ │ │.│ │ │ │ │

Российской Федерации (Р) └─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐

Признак коэффициента Кг 100 │ │

└─┘

Коэффициент, характеризующий ┌─┐ ┌─┬─┐

период времени, прошедший с даты 110 │ │.│ │ │

начала промышленной добычи └─┘ └─┴─┘

нефти на участке недр (Кг)

Ставка вывозной таможенной ┌─┬─┬─┐ ┌─┐

пошлины на нефть (ЭП) 120 │ │ │ │.│ │

└─┴─┴─┘ └─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┐

Коэффициент (К 130 │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │ │

АБДТ) └─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┘

┌─┐

Коэффициент, характеризующий 140 │ │

регион добычи нефти (Ит-р) └─┘

Сумма исчисленного налога ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

по участку недр (в рублях) 150 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┐

Признак налогового вычета 160 │ │ │

└─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налогового вычета (в рублях) 165 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Предельная величина (Пванкор) 170 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐

Сумма налога к уплате (в рублях) 180 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

└─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘

Код основания налогообложения Количество нефти, подлежащей

налогообложению

1 2

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

01 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

02 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┬─┐ ┌─┬─┬─┐

03 │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │.│ │ │ │

└─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┴─┘ └─┴─┴─┘

┌─┐ ┌─┐

└─┘ └─┘

Приложение N 2

к приказу ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675B312DD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Кодекс).

2. Декларация состоит из:

Титульного [листа](#P47);

[Раздела 1](#P152) "Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет";

[Раздела 2](#P250) "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";

[Раздела 3](#P448) "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";

[Раздела 4](#P652) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья";

[Раздела 5](#P750) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля";

[Раздела 6](#P959) "Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости";

[Раздела 7](#P1066) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку недр";

[Раздела 8](#P1352) "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".

3. Для заполнения [Декларации](#P47) 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 N 1](#P2049) к настоящему Порядку;

коды видов добытых полезных ископаемых согласно [приложению N 2](#P2177) к настоящему Порядку;

коды оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога согласно [приложению N 3](#P2564) к настоящему Порядку;

коды единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по Общероссийскому [классификатору](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) единиц измерения ОК 015-94 согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку;

коды субъектов Российской Федерации согласно [приложению N 5](#P2758) к настоящему Порядку.

4. Каждому показателю [Декларации](#P47) 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](#P47) имеют сквозную нумерацию, начиная с Титульного [листа](#P47), 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](#P47) значениями текстовых, числовых, кодовых показателей осуществляется слева направо, начиная с первого (левого) знакоместа.

При заполнении полей [Декларации](#P47) с использованием программного обеспечения значения числовых показателей выравниваются по правому (последнему) знакоместу.

Заполнение текстовых полей [Декларации](#P47) осуществляется заглавными печатными символами.

При заполнении полей [Декларации](#P47), 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](#P47) на бумажном носителе и скрепление листов [Декларации](#P47), приводящее к порче бумажного носителя.

В случае отсутствия какого-либо показателя, во всех знакоместах соответствующего поля проставляется 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 проставляется прочерк.

Например, в верхней части каждой страницы [Декларации](#P47) указывается идентификационный номер налогоплательщика (далее - ИНН) и КПП организации в порядке, определенном в [Разделе II](#P1508) "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](#P47) 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](#P47) 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](#P47).

7. В поле показателя "Код по ОКТМО" указывается код муниципального образования в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) конкретной территории муниципального образования имеет восемь знаков, не подлежат заполнению дополнительными символами (заполняются прочерками). Например, для восьмизначного кода по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 12445698 в поле "Код по ОКТМО" указывается одиннадцатизначное значение "12445698---".

8. Уточненная [Декларация](#P47) 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](#P47) и приложения к ним, в случае внесения в них изменений (дополнений).

Уточненная [Декларация](#P47) представляется по форме, действовавшей в налоговом периоде, за который вносятся соответствующие изменения.

9. При заполнении [Декларации](#P47) налогоплательщиками, являющимися крупнейшими налогоплательщиками, на Титульном листе в [поле](#P54) "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](#P47) 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 (Листе 01) в [поле](#P54) "по месту нахождения (учета)" указывается код "215" или "216", а в верхней его части указываются ИНН и КПП организации-правопреемника. В [реквизите](#P68) "налогоплательщик" указывается наименование реорганизованной организации.

В [реквизите](#P70) "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](#P152) Декларации указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 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 N 1](#P2127) к настоящему Порядку.

II. Заполнение Титульного листа Декларации

11. Титульный [лист](#P47) Декларации заполняется налогоплательщиком, за исключением [раздела](#P83) "Заполняется работником налогового органа".

12. При заполнении Титульного [листа](#P47) необходимо указать:

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

В [поле](#P39) "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](#P42) "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](#P47).

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](#P47).

13. Номер корректировки.

При заполнении первичной [Декларации](#P47) и уточненных Деклараций за соответствующий налоговый период по [показателю](#P51) "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](#P47).

14. Налоговый период, за который представлена [Декларация](#P47).

[Поле](#P51) "Налоговый (отчетный) период (код)" заполняется в соответствии с кодами, определяющими налоговый период, приведенными в [приложении N 1](#P2056) к настоящему Порядку.

15. Отчетный год, в котором представлена [Декларация](#P47).

В [поле](#P51) "Отчетный год" указывается год, за налоговый период которого представлена декларация.

16. Код налогового органа, в который представляется [Декларация](#P47).

В [поле](#P54) "Представляется в налоговый орган (код)" указывается код налогового органа, в который представляется [Декларация](#P47).

17. Код представления [Декларации](#P47) по месту нахождения (учета) налогоплательщика.

В [поле](#P54) "по месту нахождения (учета) (код)" указывается код места представления налоговой декларации в налоговый орган согласно [приложению N 1](#P2109) к настоящему Порядку.

18. Наименование налогоплательщика.

В [поле](#P68) "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> в соответствии с документом, удостоверяющим личность.

--------------------------------

<1> Здесь и далее по тексту отчество указывается при наличии.

19. Код формы реорганизации (ликвидация).

В [поле](#P70) "Форма реорганизации (ликвидация) (код)" указывается код формы реорганизации (ликвидация) согласно [приложению N 1](#P2127) к настоящему Порядку.

20. ИНН/КПП реорганизованной организации.

Если [Декларация](#P47) не является налоговой декларацией за реорганизованную организацию, в поле "ИНН/КПП реорганизованной организации" проставляются прочерки.

21. Номер контактного телефона.

В [поле](#P75) "Номер контактного телефона" указывается номер контактного телефона налогоплательщика с указанием телефонного кода города, без пробелов, без скобок, без прочерков.

22. Количество страниц.

В [поле](#P79) "На \_\_\_ страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на \_\_\_ листах" указывается количество страниц, на которых составлена [Декларация](#P47), а также количество приложенных к [Декларации](#P47) 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](#P83) Титульного листа "Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей декларации, подтверждаю":

1) в верхней [части](#P83) раздела проставляется:

1 - если достоверность и полнота сведений, указанных в [Декларации](#P47), подтверждены руководителем организации-налогоплательщика или индивидуальным предпринимателем - налогоплательщиком;

2 - если достоверность и полнота сведений, указанных в [Декларации](#P47), подтверждены представителем налогоплательщика;

2) в [поле](#P98) "фамилия, имя, отчество полностью" построчно указываются:

при представлении [Декларации](#P47) организацией - фамилия, имя, отчество руководителя организации полностью, проставляется его личная подпись (в месте, отведенном для подписи) и дата подписания;

при представлении [Декларации](#P47) индивидуальным предпринимателем - фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, проставляется его личная подпись и дата подписания;

при представлении [Декларации](#P47) представителем налогоплательщика - физическим лицом - фамилия, имя, отчество представителя налогоплательщика полностью, проставляется личная подпись представителя налогоплательщика и дата подписания;

при представлении [Декларации](#P47) 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](#P47). При этом в [поле](#P123) "наименование организации - представителя налогоплательщика" указывается наименование юридического лица - представителя налогоплательщика, проставляется подпись лица, сведения о котором указаны в [поле](#P98) "фамилия, имя, отчество полностью", и дата подписания;

3) при представлении [Декларации](#P47) представителем налогоплательщика в [поле](#P130) "Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика" указываются наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика, и его реквизиты. При этом к [Декларации](#P47) прилагается копия подтверждающего документа.

24. [Раздел](#P83) Титульного листа "Заполняется работником налогового органа" содержит сведения о представлении Декларации: код способа представления согласно [приложению N 1](#P2144) к настоящему Порядку; количество страниц [Декларации](#P47); количество листов приложенных к [Декларации](#P47) подтверждающих документов или их копий; дату представления [Декларации](#P47).

Все поля данного [раздела](#P83) заполняются работником налогового органа. Указываются фамилия и инициалы имени и отчества работника налогового органа, принявшего [Декларацию](#P47), и ставится его подпись.

III. Заполнение Раздела 1 "Сумма налога, подлежащая уплате

в бюджет" Декларации

25. По [строкам 010](#P158) указывается код бюджетной классификации Российской Федерации (далее - КБК), в соответствии с которым должна осуществляться уплата соответствующей суммы налога.

Если по [строке 010 Раздела 4](#P661) указан [код 03401](#P2206), по [строке 010 Раздела 5](#P759) указан [код 03400](#P2204), то по [строке 010 Раздела 1](#P158) проставляются нули.

26. По [строкам 020](#P161) указывается код муниципального образования, межселенной территории, населенного пункта, входящего в состав муниципального образования, на территории которого мобилизуются денежные средства.

27. По [строкам 030](#P164) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанному по [строке 020](#P161), и по КБК, указанному по соответствующей [строке 010 Раздела 1](#P158) Декларации.

28. Значения по [строкам 030](#P164) равны:

28.1. Сумме значений по [строке 150 Раздела 2](#P340) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанным по [строке 040](#P275);

28.2. Сумме значений по [строке 050 Раздела 3](#P474) Декларации - при заполнении [Раздела 3](#P448) Декларации по добытому газовому конденсату ([код 03200](#P2200) по [строке 010 Раздела 3](#P458)). При этом указанная сумма, исчисленная по всем участкам недр, находящимся в пользовании у налогоплательщика, делится между участками недр с разными кодами по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) 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).

28.3. Сумме значений по [строке 220 Раздела 3](#P573) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанным по [строке 190 Раздела 3](#P561) - при заполнении [Раздела 3](#P448) Декларации по добытому газу горючему природному ([код 03300](#P2202) по [строке 010 Раздела 3](#P458)).

28.4. Сумме значений по [строке 170 Раздела 4](#P737) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанным по [строке 040 Раздела 4](#P670);

28.5. Сумме значений по [строке 170 Раздела 5](#P910) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) - если по [строке 010 Раздела 5](#P759) указаны коды добытых полезных ископаемых, отличные от вида [03400](#P2204);

29. Если по [строке 010 Разделов 4](#P661) и [5](#P759) указаны [коды 03400](#P2204) и [03401](#P2206), то по [строке 030 Раздела 1](#P164) проставляется ноль;

30. Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета, будет равна сумме полученных значений по [строке 130 подраздела 7.2](#P1223) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанным по [строке 040 Раздела 7](#P1082) Декларации;

30.1. Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр, за налоговый период с учетом налогового вычета будет равна сумме полученных значений по [строке 150 подраздела 7.2](#P1232) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанным по [строке 040 Раздела 7](#P1082) Декларации;

30.2. Сумме значений [строк 150](#P1419) всех Разделов 8 Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), указанным по [строке 040 Раздела 8](#P1375) Декларации.

30.3. Сумма налога, подлежащая уплате по отдельному КБК и соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), будет равна сумме полученных значений.

31. В случае если полезное ископаемое добывается на основании одной лицензии на право пользования недрами на территории двух и более субъектов Российской Федерации, то сумма налога, подлежащая уплате по отдельному коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), определяется пропорционально доле полезного ископаемого, добытого на данном участке недр, в отношении которого налог уплачивается по соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), в общем количестве добытого полезного ископаемого по формуле:

,

где:

ТПИ МО - сумма налога по добытому полезному ископаемому, подлежащая уплате по соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J);

ТПИ - 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), 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).

32. В случае недостатка строк [Раздела 1](#P152) при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов [Раздела 1](#P152).

33. Сведения, указанные в [Разделе 1](#P152) Декларации, в [строке](#P237) "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

34. [Раздел 2](#P250) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, за исключением добытой на новых морских месторождениях углеводородного сырья и на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья" 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.

35. По [строке 010](#P262) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03100](#P2198) согласно [приложению N 2](#P2177) к настоящему Порядку.

36. По [строке 020](#P265) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

37. По [строке 030](#P268) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого ["168"](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64503027D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 (далее - ОКЕИ) согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку.

38. В [подразделе 2.1](#P271) "Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр" налогоплательщик указывает значения показателей и коэффициентов, применяемых им при исчислении налога отдельно по каждой лицензии на право пользования недрами.

39. По [строке 040](#P275) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

40. По [строке 050](#P278) указываются серия, номер и вид (тип) лицензии на пользование недрами. Например, "ЯКУ 123456 НЭ".

41. По [строке 055](#P281) указывается значение ставки налога, рассчитанное в соответствии с [подпунктом 9 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675833248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

42. По [строке 060](#P284) указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти (ДМ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655B32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, для нефти, добытой из залежей, для которых значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (КД), равно 1.

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

43. По [строке 070](#P289) указывается показатель КНДПИ, предусмотренный [пунктом 1 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655B31248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

44. По [строке 080](#P292) указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть (КЦ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930863583E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

Значение коэффициента КЦ, отражаемое по [строке 080](#P292), не может быть равно 0 (нулю) и округляется до четвертого знака после запятой.

45. По [строке 110](#P296) указывается значение коэффициента, характеризующего величину запасов конкретного участка недр (КЗ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655D35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

Значение коэффициента КЗ округляется до четвертого знака после запятой.

46. По [строке 111](#P299) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655D35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

47. По [строке 115](#P303) указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (КДВ), в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A665D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

48. По [строке 120](#P308) указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи и свойства нефти (ККАН), определяемое в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655E34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

49. По [строке 123](#P311) указывается значение коэффициента КАБДТ, определяемого в соответствии с [пунктом 11 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E615130248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

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

50. По [строкам 124](#P313) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E615130248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

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

51. По [строке 125](#P325) указывается значение коэффициента КМАН, определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308635A31248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

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

52. По [строке 130](#P328) 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](#P281), и значения в [графе 2 подраздела 2.1.1](#P361) с кодом [4000](#P2625), [4002](#P2638) - [4010](#P2659) по [графе 1](#P361);

2) сумма налога, рассчитанная на основании данных, указанных в [подразделе 2.1.1](#P355), суммируется с показателем [строки 260](#P421) всех подразделов 2.1.2 по всем залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на право пользования которым указаны в [строке 050 подраздела 2.1](#P278).

53. По [строке 135](#P331) указывается признак применяемого налогового вычета:

00 - налоговый вычет не применяется;

01 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.1 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

02 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.3 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635A35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

03 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.4 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635C3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

04 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.5 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E6C5A37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

05 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.6 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

06 - налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

08 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.7 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605E35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

09 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.8 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

54. По [строке 140](#P334) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со [статьей 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308635D3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) или [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

В случае если по [строке 135](#P331) указано значение "00", по [строке 140](#P334) проставляется ноль.

При применении налогового вычета по основанию, установленному [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, значение [строки 140](#P334) не может превышать значения [строки 145](#P337).

55. По [строке 145](#P337) указывается значение предельной величины ПВАНКОР, рассчитываемой в соответствии с [пунктом 7 статьи 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306625931248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При применении вычета по основаниям, установленным [статьей 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308635D3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, по [строке 145](#P337) ставится ноль.

56. По [строке 150](#P340) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 130](#P328) и [140](#P334).

57. [Подраздел 2.1.1](#P355) "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](#P373)" заполняется по залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на право пользования которым указаны в [строке 050 подраздела 2.1](#P278), для которых значение коэффициента КД равно 1, за исключением количества нефти, добытой из залежей, предусмотренных [подпунктом 20 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A066D5B3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

57.1. В [графе 1](#P361) проставляются коды основания налогообложения полезного ископаемого [1010](#P2573), [1040](#P2576), [1045](#P2579), [4000](#P2625), [4002](#P2638) - [4003](#P2641), [4005](#P2644) - [4010](#P2659) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку.

57.2. В [графе 2](#P361) указывается количество добытой нефти, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#P361).

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

В [графе 2 подраздела 2.1.1](#P361) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A066D5B3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса;

отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям, при соблюдении условий, предусмотренных [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930863583E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

58. [Подраздел 2.1.2](#P373) "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  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.

59. По [строке 160](#P380) 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.

60. По [строке 170](#P390) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B06635E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [8 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B06635F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, в случае применения значений коэффициента КД, предусмотренных [подпунктами 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

При добыче нефти из залежей, не указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, по [строке 170](#P390) ставится прочерк.

61. По [строке 180](#P393) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B06635E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [8 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B06635F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса в случае применения значений коэффициента КД, предусмотренных [подпунктами 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

При добыче нефти из залежей, не указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [3 пункта 1 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, по [строке 180](#P393) ставится прочерк.

62. По [строке 190](#P396) 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](#P396) указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.

63. По [строке 200](#P399) 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](#P399) указывается минимальное значение диапазона плотности нефти в г/см3.

64. По [строке 205](#P402) указывается значение ставки налога, рассчитанное для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, в соответствии с [подпунктом 9 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675833248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

При расчете ставки налога для нефти, добытой из залежи, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям, значение коэффициента КЦ принимается равным нулю.

65. По [строке 210](#P405) указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти (ДМ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655B32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, для нефти, добытой из залежи.

Показатель ДМ определяется с точностью до второго знака после запятой.

При добыче нефти 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, по [строке 210](#P405) ставится прочерк.

66. По [строке 220](#P408) указывается степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья, рассчитываемая в порядке, установленном [пунктом 5 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930C635037248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

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

67. По [строке 230](#P411) указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти (КД), определяемого в соответствии со [статьей 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625A3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

68. По [строке 240](#P414) указывается количество налоговых периодов применения коэффициента КД < 1, начинающихся с 1 января года, установленного в [пункте 2 статьи 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0662503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, для залежей углеводородного сырья.

При заполнении [подраздела 2.1.2](#P373) по залежам, для которых коэффициент КД = 1, по [строке 240](#P414) ставится прочерк.

69. По [строке 250](#P418) указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (КДВ), определяемое в соответствии со [статьей 342.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D625A3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

Значение коэффициента КДВ округляется до четвертого знака после запятой.

При заполнении [подраздела 2.1.2](#P373) по залежам, для которых коэффициент КД = 1, по [строке 250](#P418) ставится прочерк.

70. По [строке 260](#P421) указывается сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи.

Сумма по указанной [строке](#P421) рассчитывается как произведение налоговой ставки, указанной по [строке 205 подраздела 2.1.2](#P402), и значения в [графе 2 подраздела 2.1.2](#P426) с [кодом 4000](#P2625), [4002](#P2638) - [4010](#P2659), [4300](#P2634) по [графе 1](#P426).

71. В [графе 1](#P426) проставляются коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых [1010](#P2573), [1040](#P2576), [1045](#P2579), [1083](#P2609), [4000](#P2625), [4002](#P2638), [4003](#P2641), [4005](#P2644) - [4010](#P2659), [4300](#P2634) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку.

72. В [графе 2](#P426) указывается количество нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#P426).

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

73. В случае недостатка строк [граф 1](#P426) и [2](#P426) при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов [Раздела 2](#P250) Декларации.

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

74. [Раздел 3](#P448) "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" заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытому на участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

75. По [строке 010](#P458) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03200](#P2200) или [03300](#P2202) согласно приложению N 2 к настоящему Порядку.

76. По [строке 020](#P461) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного вида добытого полезного ископаемого.

77. По [строке 030](#P464) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку.

78. По [строке 040](#P468) указывается сумма исчисленного налога по газовому конденсату, добытому на всех участках недр, предоставленных налогоплательщику в пользование, определяемая как сумма значений [строки 210](#P567) всех подразделов 3.1.

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 040](#P468) проставляется ноль.

79. По [строке 045](#P471) указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении налога по газовому конденсату (Вгк), рассчитанная в соответствии со [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 045](#P471) проставляется ноль.

80. По [строке 050](#P474) указывается сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате в бюджет.

Значение [строки 050](#P474) определяется как разность [строк 040](#P468) и [045](#P471).

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного [строка 050](#P474) не заполняется.

81. По [строке 060](#P478) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 060](#P478) проставляется прочерк.

82. По [строке 070](#P484) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 070](#P484) проставляется прочерк.

83. По [строке 080](#P489) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655E35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

В случае, если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 080](#P489) проставляется прочерк.

84. По [строке 090](#P494) указывается значение показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного (Тг), определяемого в соответствии с [пунктом 14 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655935248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

Если показатель Тг имеет отрицательное значение, то в [строке 090](#P494) он указывается со знаком "минус".

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газового конденсата по [строке 090](#P494) проставляется прочерк.

85. По [строке 100](#P499) указывается цена газа горючего природного (Цг), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F645031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

86. По [строке 110](#P503) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A615B3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

87. По [строке 120](#P510) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A61503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | КонсультантПлюс: примечание.  Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа. |  |

5.15. По [строке 130](#P517) указывается средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения) (Цв), применяемая согласно [пункту 4 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F645031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

88. По [строке 140](#P523) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F645031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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](#P523) проставляется ноль.

89. По [строке 150](#P527) указывается цена газового конденсата (Цк), рассчитанная в соответствии с [пунктом 2 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F645037248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа природного горючего по [строке 150](#P527) проставляется ноль.

90. По [строке 160](#P530) указывается условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн), рассчитанная в соответствии с [пунктом 16 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655A3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа природного горючего по [строке 160](#P530) проставляется ноль.

91. По [строке 170](#P534) указывается коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп), определяемый в соответствии с [пунктом 18 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930D6D5C33248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

92. По [строке 180](#P537) указывается значение корректирующего коэффициента (Ккм), применяемого при исчислении ставки налога в отношении газового конденсата, в соответствии с [подпунктом 10 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675936248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса и [пунктом 15 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306675D33248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 180](#P537) проставляется прочерк.

93. По [строке 185](#P540) указывается значение коэффициента Кман, определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308635A31248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

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

94. По [строке 187](#P543) указывается коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов, согласно [подпункту 10 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675936248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газа горючего природного по [строке 187](#P543) проставляется прочерк.

95. В [подразделе 3.1](#P557) "Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр" налогоплательщик указывает количество добытого полезного ископаемого отдельно по каждой лицензии на право пользования недрами.

96. По [строке 190](#P561) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

97. По [строке 200](#P564) указывается серия, номер и вид (тип) лицензии на пользование недрами. Например, "ЯКУ 123456 НЭ".

98. По [строке 210](#P567) указывается исчисленная сумма налога по участку недр в рублях.

Значение [строки 210](#P567) определяется как сумма [строк 310 подраздела 3.1.1](#P625).

99. По [строке 215](#P570) указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении суммы налога в отношении газа горючего природного в соответствии со [статьей 343.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930A675E30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газового конденсата по [строке 215](#P570) проставляется ноль.

100. По [строке 220](#P573) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, рассчитанная по участку недр, реквизиты на право пользования которым указаны по [строке 200 подраздела 3.1](#P564).

Значение [строки 220](#P573) определяется как разность значений [строк 210](#P567) и [215 подраздела 3.1](#P570).

При заполнении [Раздела 3](#P448) в отношении газового конденсата значение [строки 220](#P573) должно быть равно значению [строки 210](#P567).

101. По [строке 230](#P577) указывается значение степени выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг), определяемая в соответствии с [пунктом 13 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930C635035248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

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

102. По [строке 240](#P580) указывается базовое значение единицы условного топлива (Еут), определяемое в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A665F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

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

103. По [строке 250](#P584) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A67503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

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

104. [Подраздел 3.1.1](#P593) "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 право пользования которым указаны в [строке 200 подраздела 3.1](#P564).

105. По [строке 260](#P596) указывается полное наименование конкретной залежи углеводородного сырья по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

106. По [строке 270](#P605) 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](#P605) указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.

107. По [строке 280](#P608) 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.

108. По [строке 285](#P611) указывается соответствующее значение ставки налога по газовому конденсату или по газу горючему природному, рассчитанное в соответствии с [подпунктом 10](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675936248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) или [11 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675935248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

109. По [строке 290](#P613) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A625F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) - [12 статьи 342.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A6D583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

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

110. По [строке 300](#P621) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9B0A625D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

111. По [строке 310](#P625) 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](#P611), и значения в [графе 2 подраздела 3.1.1](#P630) с [кодом 4000](#P2625) по [графе 1](#P630).

112. В [графе 1](#P630) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых [1010](#P2573), [1080](#P2600) - [1085](#P2615), [4000](#P2625) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку.

113. В [графе 2](#P630) указывается количество полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#P630).

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

114. [Раздел 4](#P652) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья" заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытого на каждом новом морском месторождении углеводородного сырья, предоставленном налогоплательщику в пользование.

115. По [строке 010](#P661) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03100](#P2198), [03200](#P2200), [03300](#P2202) или [03401](#P2206) согласно приложению N 2 к настоящему Порядку.

116. По [строке 020](#P664) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

При заполнении [раздела 4](#P652) по попутному газу (код вида полезного ископаемого [03401](#P2206) согласно приложению N 2 к настоящему Порядку) по [строке 020](#P664) проставляются нули.

117. По [строке 030](#P667) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку.

118. По [строке 040](#P670) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

119. По [строке 050](#P673) указываются серия, номер и вид (тип) лицензии на право пользования недрами, например: "ШВМ 123456 НЭ".

120. По [строке 060](#P676) указывается наименование нового морского месторождения углеводородного сырья в соответствии с лицензией на право пользования недрами.

121. По [строке 070](#P686) указывается месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья, в соответствии с [пунктом 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615E30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

122. В [графе 1](#P691) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых [1010](#P2573), [1083](#P2609), [7000](#P2673) - [7006](#P2692) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку.

123. В [графе 2](#P691) указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#P691).

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

124. По [строке 080](#P704) указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого, рассчитанная в соответствии со [статьями 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3726D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) и [340.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0663503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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](#P704) ставится прочерк.

125. По [строке 090](#P707) указывается минимальная предельная стоимость единицы углеводородного сырья, рассчитанная в порядке, предусмотренном [статьей 340.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0663503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

126. По [строке 100](#P710) указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 100](#P710) ставится прочерк.

127. По [строке 110](#P713) указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 110](#P713) ставится прочерк.

128. По [строке 120](#P717) указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, по [строке 120](#P717) ставится прочерк.

129. По [строке 130](#P721) указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель по [строке 130](#P721) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в [графе 2 Раздела 4](#P691) (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 080 Раздела 4](#P704).

При этом показатель по [строке 130](#P721) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в [графе 2 Раздела 4](#P691) (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 090 Раздела 4](#P707) в следующих случаях:

1) если стоимость единицы добытого полезного ископаемого, определяемая в соответствии со [статьей 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3726D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса, за налоговый период меньше ее минимальной предельной стоимости, рассчитанной в соответствии со [статьей 340.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0663503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса;

2) если налогоплательщик на основании [пункта 5 статьи 340.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A066C503C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A066D583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

При заполнении [раздела 4](#P652) в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03401](#P2206)) по [строке 130](#P721) ставится ноль.

130. По [строке 140](#P724) указывается сумма исчисленного налога по добытому полезному ископаемому, рассчитываемая как произведение налоговой базы [(строка 130 Раздела 4)](#P721) и соответствующей налоговой ставки, установленной [пунктом 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A07645D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

При заполнении [раздела 4](#P652) в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03401](#P2206)) по [строке 140](#P724) ставится ноль.

131. По [строке 150](#P727) указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, по [строке 150](#P727) ставится прочерк.

132. По [строке 155](#P731) указывается признак применяемого налогового вычета:

00 - налоговый вычет не применяется;

03 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.4 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635C3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

07 - налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

133. По [строке 160](#P734) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии с [пунктом 3.2 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635A36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса или [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

В случае если по [строке 155](#P731) указано значение "00", по [строке 160](#P734) проставляется ноль.

134. По [строке 170](#P737) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 140](#P724) (или [150](#P727)) и [160](#P734).

VII. Заполнение Раздела 5 "Данные, служащие

основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением

углеводородного сырья (кроме попутного газа)

и угля" Декларации

135. [Раздел 5](#P750) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля" заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

[Раздел 5](#P750) не заполняется в отношении попутного газа, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, а также угля (коды видов полезных ископаемых [01100](#P2184), [01150](#P2186), [01300](#P2188), [01350](#P2190), [03401](#P2206) согласно приложению N 2 к настоящему Порядку).

136. По [строке 010](#P759) указывается код вида добытого полезного ископаемого, согласно [приложению N 2](#P2177) к настоящему Порядку.

137. По [строке 020](#P762) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

При заполнении [раздела 5](#P750) в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03400](#P2204) согласно приложению N 2 к настоящему Порядку) по [строке 020](#P762) проставляются нули.

138. По [строке 030](#P765) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку.

139. В [подразделе 5.1](#P768) "Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр" отражаются сведения о количестве полезного ископаемого и данные для расчета суммы налога по каждой лицензии на право пользования недрами.

140. По [строке 040](#P771) указывается код [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

141. По [строке 041](#P774) указываются серия, номер и вид (тип) лицензии на право пользования недрами, например: "ЯКУ 123456 ТЭ".

142. По [строке 045](#P777) указывается величина налоговой ставки, установленной [пунктом 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, в отношении вида полезного ископаемого, код которого указан по [строке 010 Раздела 5](#P759).

143. По [строке 050](#P780) указывается величина рентного коэффициента КРЕНТА, определяемого в соответствии со [статьей 342.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E635E30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

144. По [строке 051](#P783) указывается признак налогоплательщика:

0 - иной налогоплательщик;

1 - налогоплательщик, получивший статус участника РИП;

2 - налогоплательщик, получивший статус резидента ТОСЭР;

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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5DFF465DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) от 31.12.2014 N 488-ФЗ "О промышленной политике в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 05.01.2015, N 1 (часть I), ст. 41);

5 - налогоплательщик, заключивший соглашение о добыче и сохранении занятости, предусмотренное [пунктом 4 статьи 342.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E635031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

145. По [строке 052](#P786) указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник регионального инвестиционного проекта (далее - РИП) (на территории которого реализуется региональный инвестиционный проект), либо код субъекта Российской Федерации, на территории которого организация получила статус резидента территории опережающего социально-экономического развития (далее - ТОСЭР), согласно [приложению N 5](#P2758) к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по [строке 052](#P786) проставляется прочерк.

146. По [строке 053](#P792) указывается среднесписочная численность работников организации за налоговый период (календарный месяц).

В [строке 053](#P792) проставляется прочерк, за исключением случая, если по [строке 051](#P783) указан признак 5.

147. По [строке 055](#P797) указываются признак и значения коэффициентов, применяемых к ставке налога в соответствии со [статьей 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322FD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

По [графе 1 строки 055](#P796) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9007655E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса;

02 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (КТД), применяемый налогоплательщиком, получившим статус резидента ТОСЭР в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFA465EB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) от 29.12.2014 N 473-ФЗ "О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации" (Собрание законодательства РФ, 05.01.2015, N 1 (часть I), ст. 26);

03 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (КТД), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, указанным в [подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910965583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса;

04 - коэффициент ККС, определяемый в соответствии со [статьей 342.12](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675D3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

05 - коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (КПОДЗ), определяемый в соответствии со [статьей 342.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D655A3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса;

06 - коэффициент 0,6, применяемый участником Особой экономической зоны в Магаданской области в соответствии с [пунктом 2.3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

07 - коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (КРМ), определяемый в соответствии со [статьей 342.7](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9309635F37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

08 - коэффициент КЖР, определяемый в соответствии со [статьей 342.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

09 - коэффициент КМКР, определяемый в соответствии со [статьей 342.10](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675B3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

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

По [графе 2 строки 055](#P796) указывается величина коэффициента, признак которого указан по [графе 1 строки 055](#P796), применяемого к ставке налога в соответствии со [статьей 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322FD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) 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](#P796) проставляется ноль (с одновременным указанием признака 00 по [графе 1](#P796)).

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

148. По [графе 1](#P813) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых [1010](#P2573), [1040](#P2576), [1045](#P2579), [1050](#P2582), [1060](#P2585), [1071](#P2588) - [1074](#P2597), [1090](#P2618), [3000](#P2622), [4000](#P2625), [4100](#P2631) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку.

149. В [графе 2](#P813) указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#P813).

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

150. По [строке 070](#P865) указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого. Значение по [строке 070](#P865) 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 и драгоценных камней):

,

где:

V - выручка от реализации добытого полезного ископаемого, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость ([строка 100](#P875) или [строка 110 подраздела 5.1](#P881));

CД - расходы налогоплательщика по доставке в зависимости от условий поставки [(строка 120 подраздела 5.1)](#P887);

QР - количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде добытого полезного ископаемого [(строка 090 подраздела 5.1)](#P872);

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

,

где:

VДМ - выручка от реализации химически чистого металла, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость ([строка 100](#P875) или [строка 110 подраздела 5.1](#P881));

CАД - сумма расходов по аффинажу [(строка 130 подраздела 5.1)](#P890) и расходов по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя [(строка 120 подраздела 5.1)](#P887);

QДМ - количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде химически чистого металла [(строка 090 подраздела 5.1)](#P872);

q - доля содержания химически чистого металла в единице добытого полезного ископаемого [(строка 080 подраздела 5.1)](#P868);

3) в случае оценки стоимости добытых драгоценных камней:

,

где:

VДК - стоимость добытых в налоговом периоде драгоценных камней исходя из их средневзвешенной цены реализации или исходя из их первичной оценки;

QДК - количество добытых в налоговом периоде драгоценных камней;

4) в случае оценки стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости - по данным [Декларации](#P47) как отношение суммы расходов по добыче полезного ископаемого ([графа 4](#P1033) соответствующей строки подраздела 6.2 "Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым") к количеству добытого полезного ископаемого [(графа 2 подраздела 5.1)](#P813).

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

151. По [строке 080](#P868) 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](#P868) ставится прочерк.

152. По [строке 090](#P872) указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 090](#P872) ставится прочерк и заполняется [Раздел 6](#P959).

В случае оценки стоимости полезного ископаемого исходя из его первичной оценки в соответствии с [пунктом 6 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E645E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, по [строке 090](#P872) ставится прочерк, при этом [Раздел 6](#P959) не заполняется.

153. По [строке 100](#P875) указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого, полученная налогоплательщиком в налоговом периоде.

154. При заполнении [Раздела 5](#P750) Декларации в отношении драгоценных камней по [строке 105](#P878) указывается первичная оценка драгоценных камней, в соответствии с [пунктом 6 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E645E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При заполнении [Раздела 5](#P750) Декларации по иным видам полезных ископаемых, по [строке 105](#P878) ставится прочерк.

155. По [строке 110](#P881) указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, по [строке 110](#P881) ставится прочерк.

156. По [строке 120](#P887) указываются расходы налогоплательщика по доставке, предусмотренные [пунктами 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9109635D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) и [3 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B950E655E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

При заполнении [Раздела 5](#P750) по концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по [строке 120](#P887) указывается сумма расходов налогоплательщика по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя в соответствии с [пунктом 5 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C332CD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

157. При заполнении [Раздела 5](#P750) в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих драгоценные металлы, по [строке 130](#P890) 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](#P890) ставится прочерк.

158. По [строке 140](#P893) указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель [строки 140](#P893) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение суммы значений в [графе 2 подраздела 5.1](#P813) Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 070 Раздела 5](#P865) Декларации.

При заполнении [Раздела 5](#P750) в отношении полезных ископаемых, по которым налоговая база определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении, [строка 140](#P893) не заполняется.

159. По [строке 150](#P896) указывается сумма налога по добытому полезному ископаемому, исчисленная в соответствии с положениями [главы 26](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675B332FD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

Значение [строки 150](#P896) определяется в следующем порядке:

- при расчете суммы налога, в отношении которых установлены твердые налоговые ставки (в рублях), показатель [строки 150](#P896) рассчитывается как произведение [строк 045](#P777), [050](#P780), коэффициентов, значения которых указаны по [графе 2 строки 055 подраздела 5.1](#P796) Декларации (за исключением значений по [графе 2](#P796) с признаком коэффициента 00 по [графе 1](#P796)), и суммы значений [графы 2 подраздела 5.1](#P813) Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей));

- при расчете суммы налога, в отношении которых установлены адвалорные налоговые ставки (в процентах), показатель [строки 150](#P896) рассчитывается как произведение [строк 045](#P777), [050](#P780), коэффициентов, значения которых указаны по [графе 2 строки 055 подраздела 5.1](#P796) Декларации (за исключением значений по [графе 2](#P796) с признаком коэффициента 00 по [графе 1](#P796)), и значения [строки 140 подраздела 5.1](#P893) Декларации, деленное на 100.

160. По [строке 160](#P899) указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, по [строке 160](#P899) ставится прочерк.

161. По [строке 164](#P904) указывается признак применяемого налогового вычета:

00 - налоговый вычет не применяется;

10 - налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B93066C5D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

11 - налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.7](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615835248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

12 - налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

162. По [строке 165](#P907) указывается сумма применяемого налогового вычета.

При отсутствии оснований для применения налогового вычета по [строке 165](#P907) ставится ноль.

163. По [строке 170](#P910) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет. В случае применения налогоплательщиком налогового вычета, предусмотренного [статьями 343.6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B93066C5D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) - [343.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, [строка 170](#P910) определяется как разность [строк 150](#P896) (или [160](#P899)) и [165](#P907).

Если налоговый вычет, предусмотренный [статьями 343.6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B93066C5D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) - [343.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, не применяется, то значение [строки 170](#P910) должно быть равно значению [строки 150](#P896) (или [160](#P899)).

При заполнении [Раздела 5](#P750) в отношении железной руды значение [строки 170](#P910) определяется в соответствии с [пунктом 10 статьи 343](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675E3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При заполнении [Раздела 5](#P750) в отношении щебня значение [строки 170](#P910) определяется с учетом условия, установленного [пунктом 13 статьи 343](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615035248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

164. Если добывается один вид полезного ископаемого на основании нескольких лицензий на право пользования недрами либо несколько видов полезных ископаемых, налог по которым зачисляется на один КБК и уплачивается по одному [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), то сумма [строк 170](#P910) должна соответствовать сумме, указанной в [строке 030 Раздела 1](#P164) Декларации по соответствующему коду по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) и КБК.

165. [Строки 070](#P865) - [170 подраздела 5.1](#P910) Декларации заполняются налогоплательщиком отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование на основании лицензии на право пользования недрами, реквизиты которой указаны по [строке 041](#P774).

166. [Подраздел 5.2](#P913) "Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края" заполняется только в случае заполнения [Раздела 5](#P750) Декларации по [кодам 04104](#P2214) или [05100](#P2328), отражаемым по [строке 010](#P759).

167. По [строке 180](#P918) указывается признак металла, содержащегося в добываемой руде, в отношении которого заполняются [строки 190](#P921), [195](#P924), [200](#P927) или [201 подраздела 5.2](#P930) Декларации: 01 - медь, 02 - никель, 03 - палладий, 04 - металлы платиновой группы (за исключением палладия), 05 - золото, 06 - кобальт, 07 - железная руда.

168. По [строке 190](#P921) указывается средняя за налоговый период цена на мировых рынках металла, признак которого указан по [строке 180 подраздела 5.2](#P918) Декларации, в долларах США за 1 тонну.

При добыче многокомпонентной комплексной руды по [строке 190](#P921) указывается средняя за налоговый период цена на мировых рынках металла, предусмотренная [пунктом 1 статьи 342.10](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675C37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При добыче железной руды (за исключением окисленных железистых кварцитов) по [строке 190](#P921) указывается средняя за налоговый период мировая цена на железную руду (с содержанием железа 62 процента), предусмотренная [пунктом 1 статьи 342.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

169. По [строке 195](#P924) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [пунктом 1 статьи 342.10](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675C37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

170. По [строке 200](#P927) указывается доля содержания в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды металла, признак которого указан по [строке 180 подраздела 5.2](#P918) Декларации. Доля содержания металла в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды определяется в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.10](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675C37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

[Строка 200](#P927) заполняется только в случае заполнения [раздела 5](#P750) Декларации в отношении кода вида полезного ископаемого [05100](#P2328).

171. По [строке 201](#P930) указывается содержание (в процентах) железа в руде на соответствующем участке недр, определяемое в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

[Строка 201](#P930) заполняется только в случае заполнения [раздела 5](#P750) Декларации в отношении кода вида полезного ископаемого [04104](#P2214).

VIII. Заполнение Раздела 6 "Определение стоимости

единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной

стоимости" Декларации

172. [Раздел 6](#P959) "Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости" заполняется в случае оценки стоимости какого-либо добытого полезного ископаемого в соответствии с [пунктом 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3526D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса исходя из расчетной стоимости и включается в состав [Декларации](#P47) в единственном экземпляре независимо от количества добытых полезных ископаемых, стоимость которых определяется указанным способом.

173. По [строкам 010](#P970) - [040](#P982) указываются данные для расчета суммы прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым.

174. По [строке 010](#P970) указывается сумма осуществленных налогоплательщиком в налоговом периоде прямых расходов по добыче полезных ископаемых, определяемых в соответствии со [статьей 318](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E6759352ED058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

175. По [строкам 020](#P974) и [030](#P978) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E6759342AD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

176. По [строке 040](#P982) указывается сумма прямых расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: [строка 040](#P982) = [строка 010](#P970) + [строка 020](#P974) - [строка 030](#P978).

177. По [строкам 050](#P989) - [090](#P1009) указываются данные для расчета суммы косвенных и иных расходов по добыче полезных ископаемых по участкам недр, предоставленным налогоплательщику в пользование.

178. По [строке 050](#P989) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3428D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) и [7 пункта 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3427D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

179. По [строке 060](#P995) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C342DD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ), [4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C342AD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ), [5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3429D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ), [7 пункта 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3427D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

180. По [строке 070](#P999) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C332FD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

181. По [строке 080](#P1004) указывается сумма прямых расходов по видам деятельности, произведенных налогоплательщиком в налоговом периоде.

182. По [строке 090](#P1009) указывается сумма косвенных и иных (внереализационных) расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: [строка 090](#P1009) = [строка 050](#P989) + [строка 060](#P995) + [строка 070](#P999) x [строка 010](#P970) / [строка 080](#P1004).

183. По [строке 100](#P1016) указывается общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде, по добыче полезных ископаемых, определяемая следующим образом: [строка 100](#P1016) = [строка 040](#P982) + [строка 090](#P1009).

184. В [подразделе 6.2](#P1020) "Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым" производится определение суммы расходов по добыче отдельных полезных ископаемых.

185. По [строке 110](#P1024) указывается код единицы измерения количества добытых полезных ископаемых по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) (при заполнении [Декларации](#P47) следует иметь в виду, что все показатели количества добытого полезного ископаемого приводятся к общей единице измерения).

186. В [графе 1](#P1033) проставляется код добытого полезного ископаемого, согласно [приложению N 2](#P2177) к настоящему Порядку.

187. В [графе 2](#P1033) указывается количество добытого полезного ископаемого, код которого указан в [графе 1](#P1033).

188. В [графе 3](#P1033) указывается доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых, определяемая как отношение значения в [графе 2](#P1033) для данного полезного ископаемого к сумме значений по всем строкам [графы 2](#P1033) (сумма значений в [графе 3](#P1033) должна равняться единице).

189. В [графе 4](#P1033) указывается сумма расходов по добыче полезного ископаемого, определяемая как произведение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде [(строка 100)](#P1016), и доли добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых [(графа 3)](#P1033).

IX. Заполнение Раздела 7 "Данные, служащие основанием

для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку

недр" Декларации

190. [Раздел 7](#P1066) "Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку недр" заполняется налогоплательщиком отдельно по соответствующему КБК и отдельно по каждому участку недр.

191. По [строке 010](#P1073) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении угля.

193. По [строке 020](#P1076) указываются серия, номер и вид (тип) лицензии на пользование недрами, например: "ЯКУ 123456 ТЭ".

194. По [строке 030](#P1079) проставляется код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку.

195. По [строке 040](#P1082) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

196. По [строке 045](#P1085) указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник РИП (на территории которого реализуется РИП), либо код субъекта Российской Федерации, на территории которого организация получила статус резидента ТОСЭР.

По [строке 045](#P1085) указывается код субъекта Российской Федерации согласно [приложению N 5](#P2758) к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по [строке 045](#P1085) проставляется прочерк.

197. По [строке 050](#P1091) указывается значение коэффициента, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого (КТД), определяемого в соответствии со [статьей 342.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A07655B3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) или [342.3-1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930C6C5033248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

В [строке 050](#P1091) проставляется прочерк, если по [строке 055](#P1094) указан признак 0.

198. По [строке 055](#P1094) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9007655E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса;

2 - налогоплательщик является организацией, получившей статус резидента ТОСЭР в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFA465EB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) от 29.12.2014 N 473-ФЗ "О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации" (Собрание законодательства РФ, 05.01.2015, N 1 (часть I), ст. 26);

3 - налогоплательщик является участником РИП, указанным в [подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910965583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

199. По [строке 056](#P1097) указывается значение коэффициента КУГ, определяемого в соответствии со [статьей 342.11](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675D36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

[Строка 056](#P1097) заполняется если по [графе 1 подраздела 7.1](#P1107). Декларации указан код вида добытого полезного ископаемого - [01150](#P2186).

200. В [подразделе 7.1](#P1100) "Данные о количестве добытого полезного ископаемого по участку недр" налогоплательщик указывает количество добытого угля отдельно по каждому виду угля.

201. В [графе 1](#P1107) указывается код вида добытого полезного ископаемого [01100](#P2184), [01150](#P2186), [01300](#P2188) или [01350](#P2190), согласно [приложению N 2](#P2177) к настоящему Порядку.

202. В [графе 2](#P1107) указываются коды основания налогообложения добытого угля [1010](#P2573), [1040](#P2576), [1045](#P2579), [1050](#P2582), [1060](#P2585), [6000](#P2663), [6001](#P2666), [6100](#P2668), [6101](#P2670) по налоговым ставкам, установленным [статьей 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322FD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса, согласно [приложению N 3](#P2564) к настоящему Порядку.

203. В [графе 3](#P1107) указывается количество добытого угля, подлежащего налогообложению по соответствующей налоговой ставке, установленной [статьей 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322FD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса.

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

204. По [графе 4](#P1107) указывается сумма налога, исчисленная по каждому виду угля без применения налогового вычета в следующем порядке:

по кодам видов добытого полезного ископаемого [01100](#P2184), [01300](#P2188) и [01350](#P2190) [(графа 1 подраздела 7.1)](#P1107) и по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых [6000](#P2663) или [6100](#P2668) [(графа 2 подраздела 7.1)](#P1107) - произведение значения в [графе 3 подраздела 7.1](#P1107), налоговой ставки, установленной [пунктом 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, коэффициентов-дефляторов и коэффициента, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого КТД [(строка 050 подраздела 7.1)](#P1091);

по кодам видов добытого полезного ископаемого [01100](#P2184), [01300](#P2188) и [01350](#P2190) [(графа 1 подраздела 7.1)](#P1107) и по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых [6001](#P2666) или [6101](#P2670) [(графа 2 подраздела 7.1)](#P1107) - произведение значения в [графе 3 подраздела 7.1](#P1107), налоговой ставки, установленной [пунктом 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, коэффициентов-дефляторов, коэффициента, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого КТД [(строка 050 подраздела 7.1)](#P1091), и коэффициента 0,6;

по коду вида добытого полезного ископаемого [01150](#P2186) [(графа 1 подраздела 7.1)](#P1107) и по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых [6000](#P2663) или [6100](#P2668) [(графа 2 подраздела 7.1)](#P1107) - произведение значения в [графе 3 подраздела 7.1](#P1107), налоговой ставки, установленной [пунктом 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, коэффициента КУГ ([строка 060 Раздела 7](#P1181) Декларации);

по коду вида добытого полезного ископаемого [01150](#P2186) [(графа 1 подраздела 7.1)](#P1107) и по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых [6001](#P2666) или [6101](#P2670) [(графа 2 подраздела 7.1)](#P1107) - произведение значения в [графе 3 подраздела 7.1](#P1107), налоговой ставки, установленной [пунктом 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, коэффициента КУГ ([строка 060 Раздела 7](#P1181) Декларации) и коэффициента 0,6.

205. [Подраздел 7.2](#P1173) "Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр" заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр.

206. По [строке 060 подраздела 7.2](#P1181) указывается сумма расходов, не учтенных при определении налогового вычета на начало налогового периода, в соответствии с [пунктом 4 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940B64593C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса.

Показатель [строки 060 подраздела 7.2](#P1181) равен показателю [строки 160 подраздела 7.2](#P1241) Декларации за предыдущий налоговый период.

207. По [строке 070 подраздела 7.2](#P1185) указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, в соответствии с [перечнем](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0BD5EFC4159B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64583726D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) 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 N 455 "Об утверждении перечня видов расходов, связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, принимаемых к вычету из суммы налога на добычу полезных ископаемых" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 25, ст. 3591), и [пунктом 5 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940B645A3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, определяемая следующим образом: [строка 070](#P1185) = [строка 080](#P1194) + [строка 090](#P1197) + [строка 100](#P1201).

208. По [строкам 080](#P1194) - [100 подраздела 7.2](#P1201) указываются данные для расчета суммы расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля;

209. По [строке 080 подраздела 7.2](#P1194) указывается сумма материальных расходов налогоплательщика, определяемых в порядке, предусмотренном [главой 25](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E6550342BD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса;

210. По [строке 090 подраздела 7.2](#P1197) указывается сумма расходов налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества;

211. По [строке 100 подраздела 7.2](#P1201) указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств.

212. По [строке 110 подраздела 7.2](#P1212) 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](#P1181) + [строка 070](#P1185)  [строка 140](#P1228).

213. По [строке 120 подраздела 7.2](#P1219) указывается значение коэффициента КТ, определяемого в соответствии с [пунктом 3 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940B64583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса для каждого участка недр и установленного в принятой налогоплательщиком учетной политике для целей налогообложения. Значение коэффициента КТ не может превышать 0,3.

214. По [строке 130 подраздела 7.2](#P1223) указывается сумма налога, исчисленного при добыче угля без учета налогового вычета на каждом участке недр за налоговый период, определяемая как сумма значений [графы 4 подраздела 7.1](#P1107) с кодами [6000](#P2663), [6001](#P2666), [6100](#P2668) и [6101](#P2670) по [графе 1](#P1107).

215. По [строке 140 подраздела 7.2](#P1228) указывается предельная величина налогового вычета, определяемая следующим образом: [строка 140](#P1228) = [строка 130](#P1223) x [строка 120](#P1219).

216. По [строке 150 подраздела 7.2](#P1232) указывается подлежащая уплате сумма налога по углю с учетом налогового вычета (коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых [6000](#P2663), [6001](#P2666) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку), исчисленная на участке недр за налоговый период, определяемая следующим образом: [строка 150](#P1232) = [строка 130](#P1223) - [строка 110](#P1212).

При заполнении [подраздела 7.2](#P1173) при добыче угля без учета налогового вычета по [строке 150](#P1232) ставится прочерк.

217. По [строке 160 подраздела 7.2](#P1241) указывается сумма расходов, неучтенных при определении налогового вычета на конец налогового периода, в соответствии с [пунктом 4 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940B64593C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, определяемая следующим образом: [строка 160](#P1241) = [строка 060](#P1181) + [строка 070](#P1185) - [строка 110](#P1212).

Показатель [строки 160](#P1241) корреспондирует общей сумме [строк 210 подраздела 7.3](#P1276) и переносится в [строку 060 подраздела 7.2](#P1181) Декларации за следующий налоговый период, в случае если следующий налоговый период находится в пределах срока, установленного [пунктом 4 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940B64593C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, для учета суммы превышения понесенных расходов при определении налогового вычета.

218. В [подразделе 7.3](#P1257) "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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940A6D513C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса, и при этом сумма такого превышения учитывается при определении налогового вычета в течение 36 налоговых периодов после налогового периода, в котором такие расходы были осуществлены (понесены) налогоплательщиком.

По [строкам 170](#P1264) - [220 подраздела 7.3](#P1280) 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](#P1264) - [220 подраздела 7.3](#P1280) до полного ее использования, но не более чем в 36 налоговых периодах с даты (месяц и год) возникновения права на применение налогового вычета.

В случае недостатка строк в [подразделе 7.3](#P1257) при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов [подраздела 7.3](#P1257).

219. По [строке 170 подраздела 7.3](#P1264) указываются месяц и год возникновения права на налоговый вычет.

220. По [строке 180 подраздела 7.3](#P1267) указывается сумма налогового вычета, определенная налогоплательщиком на дату (месяц и год) возникновения права на налоговый вычет, указанные по [строке 170](#P1264) этого подраздела, которая корреспондирует [строке 070 подраздела 7.2](#P1185).

221. По [строке 190 подраздела 7.3](#P1270) указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по углю в предыдущие налоговые периоды.

222. По [строке 200 подраздела 7.3](#P1273) указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по углю в текущем налоговом периоде, которая корреспондирует [строке 110 подраздела 7.2](#P1212).

223. По [строке 210 подраздела 7.3](#P1276) указывается остаток суммы налогового вычета, определяемый следующим образом: [строка 210](#P1276) = [строка 180](#P1267) - [строка 190](#P1270) - [строка 200](#P1273).

Показатель [строки 210 подраздела 7.3](#P1276) корреспондирует [строке 160 подраздела 7.2](#P1241).

224. По [строке 220](#P1280) указывается месяц и год окончания права на налоговый вычет.

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

225. [Раздел 8](#P1352) "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" заполняется налогоплательщиком отдельно в отношении нефти, добытой на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

226. По [строке 010](#P1362) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03100](#P2198), согласно приложению N 2 к настоящему Порядку.

227. По [строке 020](#P1365) указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении данного добытого полезного ископаемого.

228. По [строке 030](#P1369) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого [168](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64503027D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) по ОКЕИ согласно [приложению N 4](#P2707) к настоящему Порядку.

229. В [подразделе 8.1](#P1372) "Расчет налога по участку недр" налогоплательщик указывает количество нефти отдельно по каждой лицензии на право пользования недрами.

230. По [строке 040](#P1375) указывается код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

231. По [строке 050](#P1378) указываются серия, номер и вид (тип) лицензии на пользование недрами, например: "ЯКУ 123456 НЭ".

232. По [строке 060](#P1381) указывается год начала промышленной добычи нефти согласно [пункту 3 статьи 342.6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308655A3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При отсутствии промышленной добычи нефти по [строке 060](#P1381) проставляются нули.

233. По [строке 070](#P1385) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930865583E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

234. По [строке 080](#P1393) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930863583E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

235. По [строке 090](#P1398) указывается среднее за налоговый период значение курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р), определяемое в порядке, установленном [пунктом 3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930863583E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

236. По [строке 100](#P1401) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615D3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

2 - для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B6C5E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

3 - для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307605E3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

4 - для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F635B36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

5 - для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615E37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

237. По [строке 110](#P1404) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308655930248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

238. По [строке 120](#P1409) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308655937248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

239. По [строке 130](#P1412) указывается значение коэффициента КАБДТ, определяемого в соответствии с [пунктом 11 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E615130248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

240. По [строке 140](#P1415) указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи нефти (Ит-р), предусмотренного [пунктом 1 статьи 342.6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308655937248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

241. По [строке 150](#P1419) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти на участке недр, рассчитываемая как произведение значения [графы 2](#P1436) с кодом [4050](#P2628) по [графе 1 подраздела 8.1](#P1436), налоговой ставки, установленной [подпунктом 9.1 пункта 2 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675831248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, и [строки 070 подраздела 8.1](#P1385).

242. По [строке 160](#P1422) указывается признак применяемого налогового вычета:

00 - налоговый вычет не применяется;

01 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.1 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

02 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.3 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635A35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

03 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.4 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635C3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

04 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.5 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E6C5A37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

05 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.6 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

06 - налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

08 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.7 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605E35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса;

09 - налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.8 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

243. По [строке 165](#P1425) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со [статьей 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9308635D3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) или [343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

При применении налогового вычета, предусмотренного [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, значение [строки 165](#P1425) не может превышать значения [строки 170](#P1428).

При отсутствии оснований для применения налогового вычета по [165](#P1425) ставится ноль.

244. По [строке 170](#P1428) указывается значение предельной величины ПВАНКОР, рассчитываемой в соответствии с [пунктом 7 статьи 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306625931248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса.

245. По [строке 180](#P1431) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 150](#P1419) и [165](#P1425).

246. В [графе 1](#P1436) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых [1010](#P2573), [1083](#P2609), [4050](#P2628) согласно приложению N 3 к настоящему Порядку.

247. В [графе 2](#P1436) указывается количество нефти, добытой на участке недр, подлежащее налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#P1436).

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

248. В случае недостатка строк [граф 1](#P1436) и [2](#P1436) при заполнении Декларации на бумажном носителе заполняется дополнительно необходимое количество листов.

Приложение N 1

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

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 N 2

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

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 |
|  | 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 | 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 N 3

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322DD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3229D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3229D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса |
| 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3228D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3228D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса |
| 1071 | попутного газа | [подпункт 2 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322BD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса |
| 1072 | подземных вод, содержащих полезные ископаемые (промышленные воды) | [подпункт 3 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C322AD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Кодекса |
| 1073 | минеральных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в лечебных и курортных целях без непосредственной реализации | [подпункт 6 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3227D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B93096C5A32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B635D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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 | [подпункт 18 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 1082 | газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A066D5B3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 1090 | кондиционных руд олова, добываемых на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Дальневосточного федерального округа | [подпункт 17 пункта 1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655C33248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса (на период с 01.01.2013 по 31.12.2022 включительно) |
| Налогообложение по общеустановленной налоговой ставке | | |
| 3000 | освобождение от уплаты налога в соответствии с международными договорами Российской Федерации | [статья 7](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910F645F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса |
| 4000 | налогообложение по общеустановленной налоговой ставке | [пункт 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) (за исключением [подпункта 9.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675831248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ)) статьи 342 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675831248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 4100 | с применением налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области коэффициента 0,6 | [пункты 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [2.3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930863583E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655F37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655F3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 4006 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море | [подпункт 6 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655033248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 4007 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море | [подпункт 7 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F65503F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930F655135248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 4009 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском море | [подпункт 4 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930C605D37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| 4010 | нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Каспийском море | [подпункт 9 пункта 4 статьи 342.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930C605D36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| Налогообложение угля по общеустановленной налоговой ставке | | |
| 6000 | с учетом налогового вычета, без применения коэффициента 0,6 | [пункты 2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F665E3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [2.3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса, [пункт 1 статьи 343.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B940A6D5F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B970B675D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) настоящего Кодекса | [подпункт 1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615E3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [абзац второй подпункта 3 пункта 6 статьи 338](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F63593F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 1 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F63593E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B970B675D3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F635930248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 2 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A07645F3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 3 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F635A37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0764513C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0764513C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 5 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F635A36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) 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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) и [подпункт 6 пункта 2.1 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0765593C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса |

Приложение N 4

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

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=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E645F3F27D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) | Литр; | л; | I; L; |
|  | кубический дециметр | дм3 | 3 |
| [113](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E645F3E26D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) | Кубический метр | м3 | m3 |
| [114](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E655E3E2DD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) | Тысяча кубических метров | тыс. м3 | - |
| Единицы массы | | | |
| [163](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64503129D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) | Грамм | г | g |
| [166](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E6450302DD058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) | Килограмм | кг | kg |
| [168](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E64503027D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) | Тонна;  метрическая тонна (1000 кг) | т | t |

Приложение N 5

к Порядку заполнения налоговой

декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых, утвержденному

приказом ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

КОДЫ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

|  |  |
| --- | --- |
| 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 |
| 91 | Республика Крым |
| 92 | г. Севастополь |
| 99 | Иные территории, включая город и космодром Байконур |

Приложение N 3

к приказу ФНС России

от 20.09.2022 N ЕД-7-3/854@

ФОРМАТ

ПРЕДСТАВЛЕНИЯ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ

ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Настоящий формат описывает требования к XML файлам (далее - файл обмена) передачи в электронной форме налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговые органы.

2. Номер версии настоящего формата 5.08, часть X.

II. ОПИСАНИЕ ФАЙЛА ОБМЕНА

3. Имя файла обмена должно иметь следующий вид:

R\_T\_A\_K\_O\_GGGGMMDD\_N, где:

R\_T - префикс, принимающий значение NO\_NDPI;

A\_K - идентификатор получателя информации, где: A - идентификатор получателя, которому направляется файл обмена, K - идентификатор конечного получателя, для которого предназначена информация из данного файла обмена. Передача файла от отправителя к конечному получателю (K) может осуществляться в несколько этапов через другие налоговые органы, осуществляющие передачу файла на промежуточных этапах, которые обозначаются идентификатором A. В случае передачи файла от отправителя к конечному получателю при отсутствии налоговых органов, осуществляющих передачу на промежуточных этапах, значения идентификаторов A и K совпадают. Каждый из идентификаторов (A и K) имеет вид для налоговых органов - четырехразрядный код налогового органа;

O - идентификатор отправителя информации, имеет вид:

для организаций - девятнадцатиразрядный код (идентификационный номер налогоплательщика (далее - ИНН) и код причины постановки на учет (далее - КПП) организации (обособленного подразделения);

для физических лиц - двенадцатиразрядный код (ИНН физического лица, при наличии. При отсутствии ИНН - последовательность из двенадцати нулей).

GGGG - год формирования передаваемого файла, MM - месяц, DD - день;

N - идентификационный номер файла. (Длина - от 1 до 36 знаков. Идентификационный номер файла должен обеспечивать уникальность файла).

Расширение имени файла - xml. Расширение имени файла может указываться как строчными, так и прописными буквами.

Параметры первой строки файла обмена

Первая строка XML файла должна иметь следующий вид:

<?xml version ="1.0" encoding ="windows-1251"?>

Имя файла, содержащего XML схему файла обмена, должно иметь следующий вид:

NO\_NDPI\_1\_010\_00\_05\_08\_xx, где xx - номер версии схемы.

Расширение имени файла - xsd.

XML схема файла обмена приводится отдельным файлом и размещается на официальном сайте Федеральной налоговой службы.

4. Логическая модель файла обмена представлена в виде диаграммы структуры файла обмена на [рисунке 1](#P2986) настоящего формата. Элементами логической модели файла обмена являются элементы и атрибуты XML файла. Перечень структурных элементов логической модели файла обмена и сведения о них приведены в [таблицах 4.1](#P2990) - [4.43](#P5503) настоящего формата.

Для каждого структурного элемента логической модели файла обмена приводятся следующие сведения:

наименование элемента. Приводится полное наименование элемента. В строке таблицы могут быть описаны несколько элементов, наименования которых разделены символом "|". Такая форма записи применяется при наличии в файле обмена только одного элемента из описанных в этой строке;

сокращенное наименование (код) элемента. Приводится сокращенное наименование элемента. Синтаксис сокращенного наименования должен удовлетворять спецификации XML;

признак типа элемента. Может принимать следующие значения: "С" - сложный элемент логической модели (содержит вложенные элементы), "П" - простой элемент логической модели, реализованный в виде элемента XML файла, "А" - простой элемент логической модели, реализованный в виде атрибута элемента XML файла. Простой элемент логической модели не содержит вложенные элементы;

формат элемента. Формат элемента представляется следующими условными обозначениями: T - символьная строка; N - числовое значение (целое или дробное).

Формат символьной строки указывается в виде T(n-k) или T(=k), где: n - минимальное количество знаков, k - максимальное количество знаков, символ "-" - разделитель, символ "=" означает фиксированное количество знаков в строке. В случае, если минимальное количество знаков равно 0, формат имеет вид T(0-k). В случае, если максимальное количество знаков не ограничено, формат имеет вид T(n-).

Формат числового значения указывается в виде N(m.k), где: m - максимальное количество знаков в числе, включая целую и дробную часть числа без разделяющей десятичной точки и знака (для отрицательного числа), k - максимальное число знаков дробной части числа. Если число знаков дробной части числа равно 0 (то есть число целое), то формат числового значения имеет вид N(m).

Для простых элементов, являющихся базовыми в XML, например, элемент с типом "date", поле "Формат элемента" не заполняется. Для таких элементов в поле "Дополнительная информация" указывается тип базового элемента;

признак обязательности элемента определяет обязательность наличия элемента (совокупности наименования элемента и его значения) в файле обмена. Признак обязательности элемента может принимать следующие значения: "О" - наличие элемента в файле обмена обязательно; "Н" - наличие элемента в файле обмена необязательно, то есть элемент может отсутствовать. Если элемент принимает ограниченный перечень значений (по классификатору, кодовому словарю), то признак обязательности элемента дополняется символом "К". Например, "ОК". В случае, если количество реализаций элемента может быть более одной, то признак обязательности элемента дополняется символом "М". Например, "НМ" или "ОКМ".

К вышеперечисленным признакам обязательности элемента может добавляться значение "У" в случае описания в XML схеме условий, предъявляемых к элементу в файле обмена, описанных в графе "Дополнительная информация". Например, "НУ" или "ОКУ";

дополнительная информация содержит, при необходимости, требования к элементу файла обмена, не указанные ранее. Для сложных элементов указывается ссылка на таблицу, в которой описывается состав данного элемента. Для элементов, принимающих ограниченный перечень значений из классификатора (кодового словаря), указывается соответствующее наименование классификатора (кодового словаря) или приводится перечень возможных значений. Для классификатора (кодового словаря) может указываться ссылка на его местонахождение. Для элементов, использующих пользовательский тип данных, указывается наименование типового элемента.

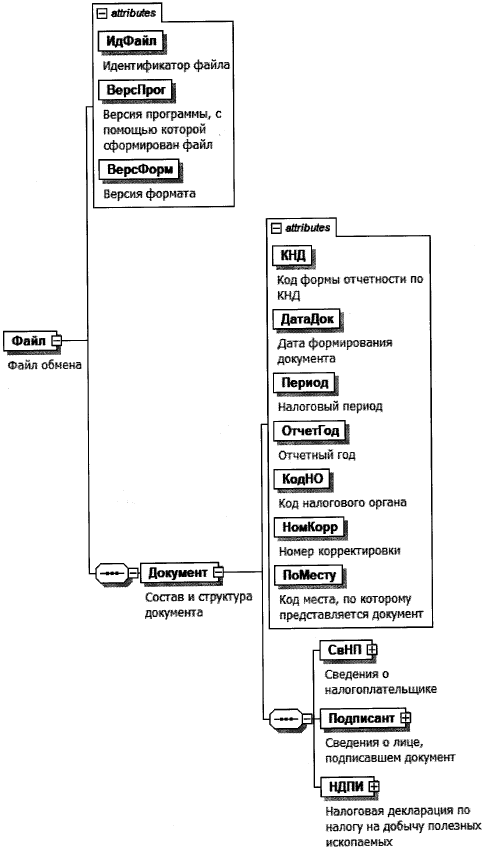


Рисунок 1. Диаграмма структуры файла обмена

Таблица 4.1

Файл обмена (Файл)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Идентификатор файла | ИдФайл | А | T(1-255) | ОУ | Содержит (повторяет) имя сформированного файла (без расширения) |
| Версия программы, с помощью которой сформирован файл | ВерсПрог | А | T(1-40) | О |  |
| Версия формата | ВерсФорм | А | T(1-5) | О | Принимает значение: 5.08 |
| Состав и структура документа | Документ | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.2](#P3025) |

Таблица 4.2

Состав и структура документа (Документ)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Код формы отчетности по КНД | КНД | А | T(=7) | ОК | Типовой элемент <КНДТип>.  Принимает значение: 1151054 | | |
| Дата формирования документа | ДатаДок | А | T(=10) | О | Типовой элемент <ДатаТип>.  Дата в формате ДД.ММ.ГГГГ | | |
| Налоговый период | Период | А | T(=2) | ОК | Принимает значение в соответствии с приложением N 1 к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых (далее - Порядок заполнения):  [01](#P2060) - январь |  [02](#P2062) - февраль |  [03](#P2064) - март |  [04](#P2066) - апрель |  [05](#P2068) - май |  [06](#P2070) - июнь |  [07](#P2072) - июль |  [08](#P2074) - август |  [09](#P2076) - сентябрь |  [10](#P2078) - октябрь |  [11](#P2080) - ноябрь |  [12](#P2082) - декабрь | | | |
| [71](#P2084) | - | за январь при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [72](#P2086) | - | за февраль при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [73](#P2088) | - | за март при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [74](#P2090) | - | за апрель при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [75](#P2092) | - | за май при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [76](#P2094) | - | за июнь при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [77](#P2096) | - | за июль при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [78](#P2098) | - | за август при реорганизации (ликвидации) ликвидации организации | |
| [79](#P2100) | - | за сентябрь при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [80](#P2102) | - | за октябрь при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [81](#P2104) | - | за ноябрь при реорганизации (ликвидации) организации | |
| [82](#P2106) | - | за декабрь при реорганизации (ликвидации) организации |
| Отчетный год | ОтчетГод | А |  | О | Типовой элемент <xs:gYear>.  Год в формате ГГГГ | | |
| Код налогового органа | КодНО | А | T(=4) | ОК | Типовой элемент <СОНОТип> | | |
| Номер корректировки | НомКорр | А | N(3) | О | Принимает значение:  0 - первичный документ,  1, 2, 3 и так далее - уточненный документ.  Для уточненного документа значение должно быть на 1 больше ранее принятого налоговым органом документа | | |
| Код места, по которому представляется документ | ПоМесту | А | T(=3) | ОКУ | Принимает значение в соответствии с приложением N 1 к Порядку заполнения: | | |
| [120](#P2114) | - | по месту жительства индивидуального предпринимателя | |
| [213](#P2116) | - | по месту учета в качестве крупнейшего налогоплательщика | |
| [214](#P2118) | - | по месту нахождения российской организации, не являющейся крупнейшим налогоплательщиком | |
| [215](#P2120) | - | по месту нахождения правопреемника, не являющегося крупнейшим налогоплательщиком | |
| [216](#P2122) | - | по месту учета правопреемника, являющегося крупнейшим налогоплательщиком | |
| [331](#P2124) | - | по месту осуществления деятельности иностранной организации через отделение иностранной организации |
| Элемент должен принимать значение ["213"](#P2116), если 5 и 6 знаки элемента <КПП> (из [таблицы 4.4](#P3198)) принимают значение "50" | | |
| Сведения о налогоплательщике | СвНП | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.3](#P3169) | | |
| Сведения о лице, подписавшем документ | Подписант | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.7](#P3295) | | |
| Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых | НДПИ | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.9](#P3354) | | |

Таблица 4.3

Сведения о налогоплательщике (СвНП)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Номер контактного телефона | Тлф | А | T(1-20) | Н |  |
| Налогоплательщик - организация | | НПЮЛ | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.4](#P3198) |
| Налогоплательщик - физическое лицо | НПФЛ | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.6](#P3271) |

Таблица 4.4

Налогоплательщик - организация (НПЮЛ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Наименование организации | НаимОрг | А | T(1-1000) | О |  |
| ИНН организации | ИННЮЛ | А | T(=10) | О | Типовой элемент <ИННЮЛТип> |
| КПП | КПП | А | T(=9) | О | Типовой элемент <КППТип> |
| Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации | СвРеоргЮЛ | С |  | Н | Состав элемента представлен в [таблице 4.5](#P3233) |

Таблица 4.5

Сведения о реорганизованной (ликвидированной)

организации (СвРеоргЮЛ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код формы реорганизации (ликвидация) | ФормРеорг | А | T(=1) | ОК | Принимает значение в соответствии с приложением N 1 к Порядку заполнения:  [0](#P2141) - ликвидация |  [1](#P2131) - преобразование |  [2](#P2133) - слияние |  [3](#P2135) - разделение |  [5](#P2137) - присоединение |  [6](#P2139) - разделение с одновременным присоединением |
| ИНН организации | ИННЮЛ | А | T(=10) | НУ | Типовой элемент <ИННЮЛТип>.  Элемент обязателен при <ФормРеорг> = [1](#P2131) | [2](#P2133) | [3](#P2135) | [5](#P2137) | [6](#P2139) |
| КПП | КПП | А | T(=9) | НУ | Типовой элемент <КППТип>.  Элемент обязателен при <ФормРеорг> = [1](#P2131) | [2](#P2133) | [3](#P2135) | [5](#P2137) | [6](#P2139) |

Таблица 4.6

Налогоплательщик - физическое лицо (НПФЛ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| ИНН физического лица | ИННФЛ | А | T(=12) | О | Типовой элемент <ИННФЛТип> |
| Фамилия, имя, отчество физического лица | ФИО | С |  | О | Типовой элемент <ФИОТип>.  Состав элемента представлен в [таблице 4.43](#P5503) |

Таблица 4.7

Сведения о лице, подписавшем документ (Подписант)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Признак лица, подписавшего документ | ПрПодп | А | T(=1) | ОК | Принимает значение:  1 - налогоплательщик |  2 - представитель налогоплательщика |
| Фамилия, имя, отчество | ФИО | С |  | НУ | Типовой элемент <ФИОТип>.  Состав элемента представлен в [таблице 4.43](#P5503).  Элемент обязателен при выполнении одного из условий:  - <ПрПодп> = 2 |  <ПрПодп> = 1 и наличие <НПЮЛ> |
| Сведения о представителе налогоплательщика | СвПред | С |  | НУ | Состав элемента представлен в [таблице 4.8](#P3331).  Элемент обязателен при <ПрПодп> = 2 |

Таблица 4.8

Сведения о представителе налогоплательщика (СвПред)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика | НаимДок | А | T(1-120) | О |  |
| Наименование организации - представителя налогоплательщика | НаимОрг | А | T(1-1000) | Н |  |

Таблица 4.9

Налоговая декларация по налогу на добычу полезных

ископаемых (НДПИ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет | СумНалПУ | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.10](#P3414) |
| 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 | ИсчНалНефт | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.12](#P3463) |
| 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 | ИсчНалГаз | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.17](#P3855) |
| Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья | ИсчУплНалНов | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.21](#P4192) |
| Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля | ИсчУплНалИскл | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.23](#P4371) |
| Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости | СтоимЕдДПИ | С |  | Н | Состав элемента представлен в [таблице 4.29](#P4778) |
| Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку недр | ИсчУплНалУг | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.33](#P4936) |
| 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 | ИсчНалНефтНДД | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.40](#P5269) |

Таблица 4.10

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (СумНалПУ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (по КБК и [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J)) | СумПУ | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.11](#P3431) |

Таблица 4.11

Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет

(по КБК и ОКТМО) (СумПУ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований |
| Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях) | НалПУ | А | N(15) | О |  |

Таблица 4.12

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 (ИсчНалНефт)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код вида добытого полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 2 к Порядку заполнения: [03100](#P2198) |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> |
| Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 4 к Порядку заполнения: [168](#P2741) |
| Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр | ПокРасчНал | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.13](#P3505) |

Таблица 4.13

Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога

по участку недр (ПокРасчНал)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований | | |
| Серия лицензии на пользование недрами | СерЛицНедр | А | T(=3) | О |  | | |
| Номер лицензии на пользование недрами | НомЛицНедр | А | T(5-6) | О |  | | |
| Вид лицензии на пользование недрами | ВидЛицНедр | А | T(=2) | О |  | | |
| Ставка налога | СтавНал | А | N(15.10) | О |  | | |
| Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1 | ПоказДм | А | N(17.10) | О |  | | |
| Кндпи | Кндпи | А | N(4) | О |  | | |
| Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц) | КоэфКц | А | N(6.4) | О |  | | |
| Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз) | КоэфКз | А | N(5.4) | О |  | | |
| Величина начальных извлекаемых запасов (Vз) | ВелНачЗап | А | N(4.3) | Н |  | | |
| Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв) | КоэфКдв | А | N(5.4) | О |  | | |
| Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан) | КоэфКкан | А | N(1) | О |  | | |
| Коэффициент (Кабдт) | КоэфКабдт | А | N(10.4) | О |  | | |
| Коэффициент (Иаб) | КоэфИаб | А | N(1) | О |  | | |
| Коэффициент (Идт) | КоэфИдт | А | N(1) | О |  | | |
| Коэффициент (Нбуг) | КоэфНбуг | А | N(8.4) | О |  | | |
| Коэффициент (Нк\_демп) | КоэфНкдемп | А | N(14.4) | О |  | | |
| Коэффициент (Ддв\_аб) | КоэфДдваб | А | N(10) | О |  | | |
| Коэффициент (Ск\_демп) | КоэфСкдемп | А | N(14.4) | О |  | | |
| Коэффициент (Ддв\_дт) | КоэфДдвдт | А | N(10) | О |  | | |
| Коэффициент (Кман) | КоэфКман | А | N(16.10) | О |  | | |
| Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях) | НалИсчисл | А | N(15) | О |  | | |
| Признак налогового вычета | ПрВычет | А | T(=2) | ОК | Принимает значение: | | |
| 00 | - | налоговый вычет не применяется | |
| 01 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.1 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 02 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.3 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635A35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 03 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.4 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635C3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 04 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.5 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E6C5A37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 05 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.6 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 06 | - | налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 08 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.7 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605E35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 09 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.8 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| Сумма налогового вычета (в рублях) | НалВыч | А | N(15) | О |  | | |
| Предельная величина (Пванкор) | Пванкор | А | N(15) | О |  | | |
| Сумма налога к уплате (в рублях) | НалУпл | А | N(15) | О |  | | |
| 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 | ДобНефтУчНедр | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.14](#P3714) | | |
| Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья | ДобНефтЗалеж | С |  | НМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.15](#P3740) | | |

Таблица 4.14

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 (ДобНефтУчНедр)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с [приложением N 3](#P2564) к Порядку заполнения |
| Количество нефти, подлежащей налогообложению | КолНефтПН | А | N(14.3) | О |  |

Таблица 4.15

Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного

сырья (ДобНефтЗалеж)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Наименование залежи | НаимЗлж | А | T(1-100) | О |  |
| Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта | ЭфТолщПласт | А | N(6.4) | Н |  |
| Проницаемость залежи | ПроницЗлж | А | N(8.7) | Н |  |
| Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья | ГлубПласт | А | N(4) | О |  |
| Плотность нефти | ПлотнНефт | А | N(5.3) | О |  |
| Ставка налога | СтавНал | А | N(15.10) | О |  |
| Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи | ПоказатДм | А | N(17.10) | О |  |
| Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья | СтепеньСвз | А | N(5.4) | О |  |
| Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд) | КоэфКд | А | N(2.1) | О |  |
| Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд < 1 | КолНалПер | А | N(3) | О |  |
| Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв) | КоэфКдв | А | N(5.4) | О |  |
| Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях) | НалИсчислЗлж | А | N(15) | О |  |
| Данные о количестве добытой нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения | КолНефтОсн | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.16](#P3830) |

Таблица 4.16

Данные о количестве добытой нефти,

подлежащей налогообложению, по коду основания

налогообложения (КолНефтОсн)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с [приложением N 3](#P2564) к Порядку заполнения |
| Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению | КолНефтПН | А | N(14.3) | О |  |

Таблица 4.17

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 (ИсчНалГаз)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код вида добытого полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 2 к Порядку заполнения: [03200](#P2200) | [03300](#P2202) |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> |
| Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 4](#P2707) к Порядку заполнения |
| Сумма исчисленного налога по газовому конденсату (в рублях) | СумИсчНал | А | N(15) | О |  |
| Сумма налогового вычета по газовому конденсату (в рублях) | СумНалВыч | А | N(14.2) | Н |  |
| Сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате (в рублях) | СумНалУпл | А | N(12) | О |  |
| Коэффициент извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу) | КоэфКшфлу | А | N(5.4) | Н |  |
| Количество добытого газового конденсата, переработанного для получения широкой фракции легких углеводородов (Мгк) | КолМгк | А | N(14.4) | Н |  |
| Ставка налогового вычета (в рублях) на одну тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях) | СтавкаВ | А | N(4) | Н |  |
| Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг) | ПоказатТг | А | N(11) | Н |  |
| Цена газа горючего природного (Цг) (в рублях) | ЦенаЦг | А | N(10.4) | Н |  |
| Коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов) | КоэфОв | А | N(3.2) | О |  |
| Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн) | КоэфКгпн | А | N(3.2) | О |  |
| Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения) (Цв) | СрЦенаЦв | А | N(6) | Н |  |
| Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств - участников Содружества Независимых Государств (Цэ) | РасчЦенаЦэ | А | N(10.4) | Н |  |
| Цена газового конденсата (Цк) | ЦенаЦк | А | N(10.4) | Н |  |
| Условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн) | УслСтавПн | А | N(7.4) | Н |  |
| Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп) | КоэфКгп | А | N(5.4) | Н |  |
| Корректирующий коэффициент (Ккм) | КоэфКкм | А | N(16.15) | Н |  |
| Коэффициент (Кман) | КоэфКман | А | N(16.10) | О |  |
| Коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов | КоэфКолДоб | А | N(3.2) | О |  |
| Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр | ПокРасчНал | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.18](#P4003) |

Таблица 4.18

Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога

по участку недр (ПокРасчНал)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований |
| Серия лицензии на пользование недрами | СерЛицНедр | А | T(=3) | О |  |
| Номер лицензии на пользование недрами | НомЛицНедр | А | T(5-6) | О |  |
| Вид лицензии на пользование недрами | ВидЛицНедр | А | T(=2) | О |  |
| Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях) | СумИсчНал | А | N(15) | О |  |
| Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях) | СумНалВыч | А | N(13.2) | Н |  |
| Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях) | СумНалУпл | А | N(12) | О |  |
| Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг) | СтепеньСвг | А | N(5.4) | О |  |
| Базовое значение единицы условного топлива (Еут) | ЗначенЕут | А | N(8.4) | О |  |
| Коэффициент, характеризующий 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) | КоэфДг | А | N(5.4) | О |  |
| Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья | КолДПИЗал | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.19](#P4083) |

Таблица 4.19

Данные о количестве полезного ископаемого, добытого

из залежи углеводородного сырья (КолДПИЗал)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Наименование залежи | НаимЗлж | А | T(1-100) | О |  |
| Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья | ГлубПласт | А | N(4) | О |  |
| Плотность залежи углеводородного сырья | ПлотнУВСырья | А | N(4.3) | О |  |
| Ставка налога | СтавНал | А | N(5) | О |  |
| Значение коэффициента Квг | ЗначениеКвг | А | N(5.4) | О |  |
| Значение коэффициента Кр | ЗначениеКр | А | N(5.4) | О |  |
| Значение коэффициента Кгз | ЗначениеКгз | А | N(5.4) | О |  |
| Значение коэффициента Кас | ЗначениеКас | А | N(5.4) | О |  |
| Значение коэффициента Корз | ЗначениеКорз | А | N(5.4) | О |  |
| Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс) | КоэфКс | А | N(5.4) | О |  |
| Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях) | НалИсчислЗлж | А | N(15) | О |  |
| Данные о количестве добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения | КолДПИЗалОсн | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.20](#P4167) |

Таблица 4.20

Данные о количестве добытого из залежи полезного

ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания

налогообложения (КолДПИЗалОсн)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с [приложением N 3](#P2564) к Порядку заполнения |
| Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению | КолДПИ | А | N(14.3) | О |  |

Таблица 4.21

Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты

налога, при добыче углеводородного сырья на новом морском

месторождении углеводородного сырья (ИсчУплНалНов)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Код вида полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 2 к Порядку заполнения: [03100](#P2198) | [03200](#P2200) | [03300](#P2202) | [03401](#P2206) | | |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> | | |
| Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 4](#P2707) к Порядку заполнения | | |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с  Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований | | |
| Серия лицензии на пользование недрами | СерЛицНедр | А | T(=3) | О |  | | |
| Номер лицензии на пользование недрами | НомЛицНедр | А | T(5-6) | О |  | | |
| Вид лицензии на пользование недрами | ВидЛицНедр | А | T(=2) | О |  | | |
| Наименование нового морского месторождения | НаимМест | А | T(1-100) | О |  | | |
| Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья | НачДобУВС | А | T(=7) | О | Типовой элемент <ДатаМГТип>.  Дата в формате ММ.ГГГГ | | |
| Стоимость единицы полезного ископаемого | СтоимЕдПИ | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Минимальная стоимость единицы полезного ископаемого | СтоимЕдПИМин | А | N(17.2) | О |  | | |
| Количество реализованного добытого полезного ископаемого | КолРеалДПИ | А | N(14.3) | Н |  | | |
| Выручка от реализации добытого полезного ископаемого | ВырРеалДПИ | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Налогового кодекса Российской Федерации | ВырРеалДПИ105.3 | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Налоговая база | НалБаза | А | N(17.2) | О |  | | |
| Сумма исчисленного налога (в рублях) | НалИсчисл | А | N(15) | О |  | | |
| Скорректированная сумма налога на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях) | НалИсчисл105.3 | А | N(15) | Н |  | | |
| Признак налогового вычета | ПрВычет | А | T(=2) | ОК | Принимает значение: | | |
| 00 | - | налоговый вычет не применяется | |
| 03 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.4 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635C3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 07 | - | налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.4](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B655D34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| Сумма налогового вычета (в рублях) | СумНалВыч | А | N(15) | Н |  | | |
| Сумма налога к уплате (в рублях) | СумНалУпл | А | N(15) | О |  | | |
| Данные о количестве полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения | КолПИНалОсн | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.22](#P4346) | | |

Таблица 4.22

Данные о количестве полезного ископаемого,

подлежащего налогообложению, по коду основания

налогообложения (КолПИНалОсн)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с [приложением N 3](#P2564) к Порядку заполнения |
| Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению | КолПИНал | А | N(14.3) | О |  |

Таблица 4.23

Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога,

за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа)

и угля (ИсчУплНалИскл)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код вида добытого полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 2](#P2177) к Порядку заполнения |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> |
| Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 4](#P2707) к Порядку заполнения |
| Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр | КолПИУчНал | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.24](#P4417) |
| Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края | ДаннРасчНал | С |  | НМУ | Состав элемента представлен в [таблице 4.28](#P4714).  Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=04104 | 05100 и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ> |

Таблица 4.24

Данные о количестве полезного ископаемого по участкам

недр (КолПИУчНал)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований | | |
| Серия лицензии на пользование недрами | СерЛицНедр | А | T(3-4) | О |  | | |
| Номер лицензии на пользование недрами | НомЛицНедр | А | T(5-6) | О |  | | |
| Вид лицензии на пользование недрами | ВидЛицНедр | А | T(=2) | О |  | | |
| Налоговая ставка | НалСтавка | А | N(4.1) | О |  | | |
| Рентный коэффициент Крента | Крента | А | N(2.1) | О | Принимает значение: 1 | 3.5 | 7 | 0.2 | | |
| Признак налогоплательщика | ПрНП | А | T(=1) | ОКУ | Принимает значение: | | |
| 0 | - | иной налогоплательщик | |
| 1 | - | налогоплательщик, получивший статус участника РИП | |
| 2 | - | налогоплательщик, получивший статус резидента ТОСЭР | |
| 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](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5DFF465DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) от 31.12.2014 N 488-ФЗ "О промышленной политике в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 05.01.2015, N 1 (часть I), ст. 41) | |
| 5 | - | налогоплательщик, заключивший соглашение о добыче и сохранении занятости, предусмотренное [пунктом 4 статьи 342.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E635031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса. |
| Элемент должен принимать значение "1" при значении элемента <ПрКоэф>=[01](#P4540) | [03](#P4546) (из [таблицы 4.25](#P4525)).  Элемент должен принимать значение "2" при значении элемента <ПрКоэф>=[02](#P4543) (из [таблицы 4.25](#P4525)). | | |
| Код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник регионального инвестиционного проекта | КодСуб | А | T(=2) | НКУ | Типовой элемент <ССРФТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 5](#P2758) к Порядку заполнения.  Элемент является обязательным при значении элемента <ПрНП>=1 | 2 или при значении элемента <ПрКоэф>=[01](#P4540) | [02](#P4543) | [03](#P4546) (из [таблицы 4.25](#P4525)) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрНП> и <ПрКоэф> (из [таблицы 4.25](#P4525)) | | |
| Среднесписочная численность работников организации | СрСпис | А | N(5) | НУ | Элемент является обязательным при значении элемента <ПрНП>=5 и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрНП> | | |
| Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога | ПрЗначКоэф | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.25](#P4525) | | |
| Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения | КолПИНалОсн | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.26](#P4581) | | |
| Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет | СумНалУпл | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.27](#P4606) | | |

Таблица 4.25

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке

налога (ПрЗначКоэф)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Признак коэффициента | ПрКоэф | А | T(=2) | ОКУ | Принимает значение: | | |
| 01 | - | коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному [подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9007655E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса | |
| 02 | - | коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком, получившим статус резидента ТОСЭР в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFA465EB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) от 29.12.2014 N 473-ФЗ "О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации" (Собрание законодательства РФ, 05.01.2015, N 1 (часть I), ст. 26) | |
| 03 | - | коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, указанным в [подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910965583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса | |
| 04 | - | коэффициент Ккс, определяемый в соответствии со [статьей 342.12](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675D3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 05 | - | коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (Кподз), определяемый в соответствии со [статьей 342.1](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9A0D655A3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса | |
| 06 | - | коэффициент 0,6, применяемый участником Особой экономической зоны в Магаданской области в соответствии с [пунктом 2.3 статьи 342](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A34248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 07 | - | коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (Крм), определяемый в соответствии со [статьей 342.7](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9309635F37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 08 | - | коэффициент Кжр, определяемый в соответствии со [статьей 342.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675A3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 09 | - | коэффициент Кмкр, определяемый в соответствии со [статьей 342.10](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675B3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 00 | - | налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты Ктд, Ккс, Кподз, Крм, Кжр, Кмкр, коэффициент 0,6. |
| Элемент не должен принимать значение "01" | "02" | "03" если элемент <ПрНП>=0 (из [таблицы 4.24](#P4417)) | | |
| Значение коэффициента | ЗначКоэф | А | N(5.1) | ОУ | Элемент должен принимать значение 0.1 или 1 если элемент <ПрКоэф> = 05 | 07.  Элемент должен принимать значение 0 если элемент <ПрКоэф> = 00 | | |

Таблица 4.26

Данные о количестве добытого полезного

ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания

налогообложения (КолПИНалОсн)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с [приложением N 3](#P2564) к Порядку заполнения |
| Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению | КолПИНал | А | N(14.3) | О |  |

Таблица 4.27

Данные о сумме налога, подлежащей уплате

в бюджет (СумНалУпл)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Стоимость единицы добытого полезного ископаемого | СтоимЕдПИ | А | N(17.2) | О |  | | |
| Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом | ДоляДрМетДПИ | А | N(11.10) | Н |  | | |
| Количество реализованного добытого полезного ископаемого | КолРеалДПИ | А | N(14.3) | Н |  | | |
| Выручка от реализации добытого полезного ископаемого | ВырРеалДПИ | А | N(17.2) | НУ | Элемент обязателен при наличии элемента <КолРеалДПИ> и не применяется при отсутствии элемента <КолРеалДПИ> | | |
| Первичная оценка драгоценных камней | ПервОцДраг | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Налогового кодекса Российской Федерации | ВырРеалДПИ105.3 | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Расходы налогоплательщика по доставке | РасхНПДост | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла | РасхНПАфнж | А | N(17.2) | Н |  | | |
| Налоговая база | НалБаза | А | N(17.2) | О |  | | |
| Сумма исчисленного налога (в рублях) | НалИсчисл | А | N(15) | О |  | | |
| Скорректированная сумма исчисленного налога на основании [пункта 6 статьи 105.3](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910A665C3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях) | НалИсчисл105.3 | А | N(15) | Н |  | | |
| Признак налогового вычета | ПрВычет | А | T(=2) | ОК | Принимает значение: | | |
| 00 | - | налоговый вычет не применяется | |
| 10 | - | налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B93066C5D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 11 | - | налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.7](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615835248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 12 | - | налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C615031248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| Сумма налогового вычета (в рублях) | СумНалВыч | А | N(15) | О |  | | |
| Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях) | СумНалУпл | А | N(15) | О |  | | |

Таблица 4.28

Данные для расчета налога при добыче железной

руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой

на территории Красноярского края (ДаннРасчНал)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Признак металла | ПрМет | А | T(=2) | ОК | Принимает значение: | | |
| 01 | - | медь | |
| 02 | - | никель | |
| 03 | - | палладий | |
| 04 | - | металлы платиновой группы (за исключением палладия) | |
| 05 | - | золото | |
| 06 | - | кобальт | |
| 07 | - | железо |
| Средняя за налоговый период мировая цена металла (в долларах США) | СрЦенМет | А | N(7.2) | О |  | | |
| Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р) | СрЗначКурс | А | N(7.4) | О |  | | |
| Доля содержания металла в руде | | ДоляМет | П | N(9.8) | ОУ | Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ> = 05100 (из [таблицы 4.23](#P4371)) | | |
| Процент содержания железа в руде | ПроцЖел | П | N(6.4) | ОУ | Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ> = 04104 (из [таблицы 4.23](#P4371)) | | |

Таблица 4.29

Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого

исходя из расчетной стоимости (СтоимЕдДПИ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых | СумРасхДПИОбщ | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.30](#P4802) |
| Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым | СумРасхДПИОтд | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.31](#P4874) |

Таблица 4.30

Определение общей суммы расходов по добыче полезных

ископаемых (СумРасхДПИОбщ)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Прямые расходы по добыче полезных ископаемых, произведенные в налоговом периоде (в рублях) | ПрРасхДобПер | А | N(17.2) | О |  |
| Остаток незавершенного производства на начало налогового периода (в рублях) | ОстНПНачПер | А | N(17.2) | О |  |
| Остаток незавершенного производства на конец налогового периода (в рублях) | ОстНПКонПер | А | N(17.2) | О |  |
| Сумма прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях) | ПрРасхДПИПер | А | N(17.2) | О |  |
| Внереализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с [подпунктами 6](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3428D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ), [7 пункта 4 статьи 340](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930E675C3427D058ABB4FF6853DAE8DEE909F7CAEDjCjCJ) Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях) | ВнереалРасхДПИ | А | N(17.2) | О |  |
| Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях) | КосвРасхДПИ | А | N(17.2) | О |  |
| Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях) | КосвРасхДр | А | N(17.2) | О |  |
| Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях) | ПрРасхПерОбщ | А | N(17.2) | О |  |
| Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях) | КосвИнРасхПер | А | N(17.2) | О |  |
| Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях) | РасхОбщДобПер | А | N(17.2) | О |  |

Таблица 4.31

Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным

ископаемым (СумРасхДПИОтд)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код единицы измерения количества по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 4](#P2707) к Порядку заполнения |
| Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого по коду добытого полезного ископаемого | СумРасхДПИКод | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.32](#P4899) |

Таблица 4.32

Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого

по коду добытого полезного ископаемого (СумРасхДПИКод)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код добытого полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 2](#P2177) к Порядку заполнения |
| Количество добытого полезного ископаемого | КоличДПИ | А | N(12.3) | О |  |
| Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых | ДоляДПИОбщКол | А | N(8.7) | О |  |
| Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях) | СумРасхДобПИ | А | N(14.2) | Н |  |

Таблица 4.33

Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога,

при добыче угля по участку недр (ИсчУплНалУг)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> | | |
| Серия лицензии на пользование недрами | СерЛицНедр | А | T(=3) | О |  | | |
| Номер лицензии на пользование недрами | НомЛицНедр | А | T(5-6) | О |  | | |
| Вид лицензии на пользование недрами | ВидЛицНедр | А | T(=2) | О |  | | |
| Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с кодами единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по общероссийскому [классификатору](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) единиц измерения ОК 015-94 согласно [Приложению N 4](#P2707) к Порядку заполнения | | |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований | | |
| Код субъекта Российской Федерации, на территории которого зарегистрирован участник регионального инвестиционного проекта | КодСуб | А | T(=2) | НКУ | Типовой элемент <ССРФТип>.  Принимает значение в соответствии с [приложением N 5](#P2758) к Порядку заполнения.  Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПризнКтд> = 0 и присутствовать при значении элемента <ПризнКтд> = 1 | 2 | 3 | | |
| Значение коэффициента Ктд | Ктд | А | N(2.1) | НУ | Принимает значение: 0 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 0.8 | 1.  Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПризнКтд> = 0 и присутствовать при значении элемента <ПризнКтд> = 1 | 2 | 3 | | |
| Признак коэффициента Ктд | ПризнКтд | А | T(=1) | ОК | Принимает значение: | | |
| 0 | - | иной налогоплательщик | |
| 1 | - | налогоплательщик является участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному [подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9007655E3C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса | |
| 2 | - | налогоплательщик является организацией, получившей статус резидента ТОСЭР в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFA465EB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) от 29.12.2014 N 473-ФЗ "О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации" (Собрание законодательства РФ, 05.01.2015, N 1 (часть I), ст. 26) | |
| 3 | - | налогоплательщик является участником РИП, указанным в [подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BD5CF44559B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B910965583C7B8A48AFFDAB664CD8F4C1E917F7jCj8J) Кодекса |
| Значение коэффициента Куг | Куг | А | N(5.1) | НУ | Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ> = 01150 (из [таблицы 4.35](#P5062)) | | |
| Данные о количестве добытого полезного ископаемого по участку недр | ДанДПИУг | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.34](#P5044) | | |
| Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр | РасчНалУпл | С |  | О | Состав элемента представлен в [таблице 4.36](#P5102) | | |
| Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр | РасчНалВыч | С |  | Н | Состав элемента представлен в [таблице 4.38](#P5200) | | |

Таблица 4.34

Данные о количестве добытого полезного ископаемого

по участку недр (ДанДПИУг)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду вида добытого полезного ископаемого | ДанДПИУгУч | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.35](#P5062) |

Таблица 4.35

Данные о количестве добытого полезного ископаемого,

подлежащего налогообложению, по коду вида добытого полезного

ископаемого (ДанДПИУгУч)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код вида добытого полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 2 к Порядку заполнения:  [01100](#P2184) | [01150](#P2186) | [01300](#P2188) | [01350](#P2190) |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с приложением N 3 к Порядку заполнения:  [1010](#P2573) | [1040](#P2576) | [1045](#P2579) | [1050](#P2582) | [1060](#P2585) | [6000](#P2663) | [6001](#P2666) | [6100](#P2668) | [6101](#P2670) |
| Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению | КолДПИ | А | N(14.3) | О |  |
| Сумма налога (в рублях) | СумНал | А | N(15) | О |  |

Таблица 4.36

Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку

недр (РасчНалУпл)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов на начало налогового периода | ОстНачПер | А | N(15) | Н |  |
| 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 | РасхОТВыч | А | N(15) | Н |  |
| Значение коэффициента Кт | КоэфКт | А | N(5.4) | Н | Принимает значение не более 0,3 |
| Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях) | ИсчислУчУг | А | N(15) | О |  |
| Предельная величина налогового вычета (в рублях) | НалВычПред | А | N(15) | Н |  |
| Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях) | ИсчислПерУпл | А | N(15) | Н |  |
| Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, на конец налогового периода | ОстКонПер | А | N(15) | Н |  |
| Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде | РасхОТПер | С |  | Н | Состав элемента представлен в [таблице 4.37](#P5162) |

Таблица 4.37

Сумма расходов, осуществленных

(понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде

и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда

при добыче угля в текущем налоговом периоде (РасхОТПер)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде всего | РасхОТПерВс | А | N(15) | О |  |
| Материальные расходы | МатРасх | А | N(17.2) | Н |  |
| Расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества | РасхАмИмущ | А | N(17.2) | Н |  |
| Расходы, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств | РасхРекон | А | N(17.2) | Н |  |

Таблица 4.38

Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр (РасчНалВыч)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр по месяцу и году возникновения (окончания) права на налоговый вычет | РасчНалВычПер | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.39](#P5218).  Признак множественности элемента М может принимать значение от 1 до 36 |

Таблица 4.39

Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр

по месяцу и году возникновения (окончания) права

на налоговый вычет (РасчНалВычПер)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Месяц и год возникновения права на налоговый вычет | НачПравНалВыч | А | T(=7) | О | Типовой элемент <ДатаМГТип>.  Дата в формате ММ.ГГГГ |
| Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в [строке 170](#P1264) | НалВычНач | А | N(15) | О |  |
| Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды | НалВычПред | А | N(15) | Н |  |
| Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде | НалВычТек | А | N(15) | Н |  |
| Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода | ОстНалВычКон | А | N(15) | Н |  |
| Месяц и год окончания права на налоговый вычет | КонПравНалВыч | А | T(=7) | О | Типовой элемент <ДатаМГТип>.  Дата в формате ММ.ГГГГ |

Таблица 4.40

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 (ИсчНалНефтНДД)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код вида добытого полезного ископаемого | КодДПИ | А | T(=5) | ОК | Типовой элемент <СДПИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 2 к Порядку заполнения: [03100](#P2198) |
| Код бюджетной классификации | КБК | А | T(=20) | ОК | Типовой элемент <КБКТип> |
| Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКЕИ](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BE53F4455AB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=3) | ОК | Типовой элемент <ОКЕИТип>.  Принимает значение в соответствии с приложением N 4 к Порядку заполнения: [168](#P2741) |
| Расчет налога по участку недр | РасчНалУч | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.41](#P5310) |

Таблица 4.41

Расчет налога по участку недр (РасчНалУч)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация | | |
| Код по [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | [ОКТМО](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) | А | T(=8) |  T(=11) | ОК | Типовой элемент <ОКТМОТип>.  Принимает значение в соответствии с Общероссийским [классификатором](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D0B852F4415DB8A9EF8F6F20BB2283A938F0339F0F6746362DC50EFAF2jAj8J) территорий муниципальных образований | | |
| Серия лицензии на пользование недрами | СерЛицНедр | А | T(=3) | О |  | | |
| Номер лицензии на пользование недрами | НомЛицНедр | А | T(5-6) | О |  | | |
| Вид лицензии на пользование недрами | ВидЛицНедр | А | T(=2) | О |  | | |
| Год начала промышленной добычи нефти | ГодНачДоб | А | T(=4) | О |  | | |
| Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (Кндд) | КоэфКндд | А | N(12.4) | О |  | | |
| Средний уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть) | СрУрЦен | А | N(5.2) | О |  | | |
| Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р) | СрЗначКурс | А | N(7.4) | О |  | | |
| Признак коэффициента Кг | ПризнКг | А | T(=1) | ОК | Принимает значение: | | |
| 1 | - | для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615D3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 2 | - | для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B930B6C5E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 3 | - | для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307605E3F248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 4 | - | для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F635B36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 5 | - | для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615E37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг) | КоэфКг | А | N(3.2) | О |  | | |
| Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП) | СтавЭП | А | N(4.1) | О |  | | |
| Коэффициент (Кабдт) | Кабдт | А | N(10.4) | О |  | | |
| Коэффициент, характеризующий регион добычи нефти (Ит-р) | Итр | А | N(1) | О |  | | |
| Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях) | СумИсчНал | А | N(11) | О |  | | |
| Признак налогового вычета | ПрВычет | А | T(=2) | ОК | Принимает значение: | | |
| 00 | - | налоговый вычет не применяется | |
| 01 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.1 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605D30248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 02 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.3 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635A35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 03 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.4 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635C3E248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 04 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.5 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900E6C5A37248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 05 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.6 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9307635E32248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 06 | - | налоговый вычет, предусмотренный [статьей 343.5](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B9306615137248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 08 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.7 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900C605E35248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса | |
| 09 | - | налоговый вычет, предусмотренный [пунктом 3.8 статьи 343.2](consultantplus://offline/ref=3D1A7FDA68398B54D63C9C17DFB00AD1D5BF5BFB4955B8A9EF8F6F20BB2283A92AF06B900F675F36248F5DBEA5A76451C7F7DDF515F5C8jEjDJ) Кодекса |
| Сумма налогового вычета (в рублях) | НалВыч | А | N(11) | О |  | | |
| Предельная величина (Пванкор) | Пванкор | А | N(11) | О |  | | |
| Сумма налога к уплате (в рублях) | НалУпл | А | N(11) | О |  | | |
| Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения | КолНефтНалОсн | С |  | ОМ | Состав элемента представлен в [таблице 4.42](#P5479) | | |

Таблица 4.42

Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению,

по коду основания налогообложения (КолНефтНалОсн)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Код основания налогообложения | КодОснов | А | T(=4) | ОК | Принимает значение в соответствии с [приложением N 3](#P2564) к Порядку заполнения |
| Количество нефти, подлежащей налогообложению | КолНефтНал | А | N(14.3) | О |  |

Таблица 4.43

Фамилия, Имя, Отчество (ФИОТип)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование элемента | Сокращенное наименование (код) элемента | Признак типа элемента | Формат элемента | Признак обязательности элемента | Дополнительная информация |
| Фамилия | Фамилия | А | T(1-60) | О |  |
| Имя | Имя | А | T(1-60) | О |  |
| Отчество | Отчество | А | T(1-60) | Н |  |