



МИНФИН РОССИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА  
(ФНС России)  
ПРИКАЗ

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 24 г.

№ \_\_\_\_\_

Москва

Об утверждении формы налоговой декларации  
по налогу на добычу полезных ископаемых, порядка ее заполнения,  
а также формата представления налоговой декларации  
по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме

В соответствии с абзацем первым пункта 4 статьи 31 и абзацем первым пункта 7 статьи 80 части первой Налогового кодекса Российской Федерации, абзацем первым пункта 1 и подпунктом 5.9.36 пункта 5 Положения о Федеральной налоговой службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2004 № 506, в целях реализации положений главы 26 «Налог на добычу полезных ископаемых» части второй Налогового кодекса Российской Федерации, а также в связи с принятием Федеральных законов от 26.02.2024 № 37-ФЗ «О внесении изменений в статьи 149 и 343 части второй Налогового кодекса Российской Федерации», от 22.04.2024 № 96-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 3 Федерального закона «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и статью 1 Федерального закона «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» и от 12.07.2024 № 176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» при к а з ы в а ю :

1. Утвердить:

форму налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

порядок заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

формат представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Установить, что настоящий приказ вступает в силу по истечении двух месяцев со дня его официального опубликования. Налоговая [декларация](#) по налогу на добычу полезных ископаемых представляется начиная с налогового период, следующий за месяцем вступления в силу настоящего приказа.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федеральной налоговой службы, координирующего методологическое и организационное обеспечение работы налоговых органов по вопросам исчисления в соответствующий бюджет налогов и сборов, иных обязательных платежей (за исключением транспортного налога, налога на имущество организаций, налога на имущество физических лиц, земельного налога, налога на доходы физических лиц, страховых взносов).

Руководитель Федеральной  
налоговой  
службы

Д.В.Егоров



ИНН

КПП

Стр. 0 0 1

Приложение № 1  
к приказу ФНС России  
от " " 2024 г.  
№

Форма по КНД 1151054

## Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых

Номер корректировки

Налоговый (отчетный) период (код)

Отчетный год

Представляется в налоговый орган (код)

по месту нахождения (учета) (код)

(налогоплательщик)

Форма реорганизации  
(ликвидация) (код)ИНН/КПП реорганизованной  
организации

Номер контактного телефона

На страницах с приложением подтверждающих документов или их копий на

листах

**Достоверность и полноту сведений, указанных  
в настоящей декларации, подтверждаю :**

- 1 - налогоплательщик  
2 - представитель налогоплательщика

(фамилия, имя, отчество \* полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата . .

Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя  
налогоплательщика

**Заполняется работником налогового органа**

Сведения о представлении декларации

Данная декларация представлена (код)

на страницах

с приложением подтверждающих документов

или их копий на листах

Дата представления  
декларации

Фамилия, И.О. \*

Подпись

\* Отчество указывается при наличии.



ИНН \_\_\_\_\_  
 КПП \_\_\_\_\_ Стр. \_\_\_\_\_

**Раздел 1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет**

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____
Код бюджетной классификации	010	_____
Код по ОКТМО	020	_____
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	030	_____

Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю:

(подпись)

(дата)



ИНН \_\_\_\_\_  
 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 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	0 3 1 0 0
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	1 6 8

**2.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр**

Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Налоговая ставка	055	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1	060	
Кндпи	070	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	080	
Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз)	110	
Величина начальных извлекаемых запасов (Vз)	111	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	115	
Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан)	120	
Коэффициент (Кабдт)	123	
Значения коэффициентов:	124	
$I_{АБ}$	$I_{ДТ}$	$H_{БУГ}$
$D_{ДВ_АБ}$	$C_{К_ДЕМП}$	$D_{ДВ_ДТ}$
Коэффициент (Кман)	125	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	130	
Признак налогового вычета	135	
Признак порядка применения налогового вычета	136	
Сумма налогового вычета (в рублях)	140	
Предельная величина (Пванкор)	145	
Сумма налога к уплате (в рублях)	150	



ИНН

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**

	Код основания налогообложения 1	Количество нефти, подлежащей налогообложению 2
01		
02		
03		

**2.1.2. Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья**

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Наименование залежи	160	
Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта	170	
Проницаемость залежи	180	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	190	
Плотность нефти	200	
Налоговая ставка	205	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	206	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи	210	
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	220	
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	230	
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	240	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	250	
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	260	

	Код основания налогообложения 1	Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению 2
01		
02		
03		



ИНН

КПП

Стр.

Продолжение Раздела 2

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

Показатели  
1Код строки  
2Значения показателей  
3

Признак налогового вычета

300

Код по ОКТМО

310

Сумма исчисленного налога (в рублях)

320

Сумма налогового вычета (в рублях)

330

Предельная величина (Пванкор)

335

Сумма налога к уплате (в рублях)

340

Признак налогового вычета

300

Код по ОКТМО

310

Сумма исчисленного налога (в рублях)

320

Сумма налогового вычета (в рублях)

330

Предельная величина (Пванкор)

335

Сумма налога к уплате (в рублях)

340

Признак налогового вычета

300

Код по ОКТМО

310

Сумма исчисленного налога (в рублях)

320

Сумма налогового вычета (в рублях)

330

Предельная величина (Пванкор)

335

Сумма налога к уплате (в рублях)

340



ИНН

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  
1Код строки  
2Значения показателей  
3

Код вида добытого полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	
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 (в рублях)	050	
Коэффициент извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу)	060	
Количество добытого газового конденсата, переработанного для получения широкой фракции легких углеводородов (Мгк)	070	
Ставка налогового вычета на одну тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях)	080	
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг)	090	
Показатель Кгк	091	
Показатель Ккг	095	
Показатель Ккг 2023	096	
Показатель Ккг 2024	097	
Цена газа горючего природного (Цг) (в рублях)	100	
Коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов)	110	
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн)	120	
Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ (Цв)	130	
Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств - участников Содружества Независимых Государств (Цэ)	140	
Цена газового конденсата (Цк)	150	
Условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн)	160	
Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп)	170	
Корректирующий коэффициент (Ккм)	180	
Коэффициент (Кман)	185	
Коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов	187	





ИНН

КПП

Стр.

**3.1. Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр**

Код по ОКТМО	190	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	200	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	210	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	215	
Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях)	220	
Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг)	230	
Базовое значение единицы условного топлива (Еут)	240	
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)	250	

**3.1.1. Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья**

Наименование залежи	260			
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	270			
Плотность залежи углеводородного сырья	280			
Налоговая ставка	285			
Значения коэффициентов:	290			
Квг	Кр	Кгз	Кас	Корз
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и(или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)	300			
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	310			

Код основания налогообложения  
1Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению  
2

01

02

03



ИНН

КПП

Стр.

**3.2. Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного**

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код субъекта Российской Федерации	320	
Код единицы измерения количества газа	325	1 1 4
Совокупный объем реализации газа потребителям ( $V_{i\text{пром}}$ )	330	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$ в том числе:	340	
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$	341	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	342	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) ( $C_{i\text{пром}}$ )	350	
Показатель Кинф	360	.

**3.3. Сведения для определения величины Ккг2024 при добыче газа горючего природного**

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код субъекта Российской Федерации	370	
Код единицы измерения количества газа	380	1 1 4
Совокупный объем реализации газа потребителям ( $V_{i\text{пром}}$ )	390	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$ в том числе:	400	
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{i\text{пром}}$	410	
Совокупный объем реализации газа населению ( $V_{i\text{нас}}$ )	420	
Совокупный объем реализации газа организациям ( $V_{i\text{тэ}}$ )	430	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	440	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) ( $C_{i\text{пром}}$ )	450	
Цена на газ, для последующей реализации населению ( $C_{i\text{нас}}$ )	460	
Показатель Ко	470	.
Показатель Кинд	480	.



ИНН

КПП

Стр.

#### Раздел 4. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида полезного ископаемого	010	
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	
Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Наименование нового морского месторождения	060	
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	070	

Код основания налогообложения

1

Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению

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 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	120	
Налоговая база	130	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	140	
Скорректированная сумма налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	155	
Сумма налогового вычета (в рублях)	160	
Сумма налога к уплате (в рублях)	170	



ИНН

КПП

Стр.

**Раздел 5. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля**

Показатели  
1Код строки  
2Значения показателей  
3

Код вида добытого полезного ископаемого

010

Код бюджетной классификации

020

Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ

030

**5.1. Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр**

Код по ОКТМО

040

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами

041

Налоговая ставка

045

Рентный коэффициент Крента

050

Признак налогоплательщика

051

Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника РИП или резидента TOP

052

Среднесписочная численность работников организации

053

Признак  
1Значение  
2

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога

055

Код основания  
налогообложения  
1Количество добытого полезного  
ископаемого, подлежащего налогообложению  
2

01

02

03

04

05

06

07

08

09

10

11

12





ИНН

КПП

Стр.

### 5.3. Данные для определения значения коэффициента Кподз

Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз в предыдущих годах (в рублях)

250

Совокупный объем осуществленных капитальных вложений за календарный год, предшествующий году налогового периода (в рублях)

251

Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 1, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)

252

Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 0.25, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)

253

Разница между суммами налога, исчисленными с применением коэффициента Кподз, равного 0.25 и 1 (стр. 252 - стр. 253) (в рублях)

254

Признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений

255

Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз за отчетный календарный год (в рублях)

256



ИНН

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 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Прямые расходы по добыче полезных ископаемых, произведенные в налоговом периоде (в рублях)	010	
Остаток незавершенного производства на начало налогового периода (в рублях)	020	
Остаток незавершенного производства на конец налогового периода (в рублях)	030	
<b>Сумма прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)</b> (стр.010 + стр.020 - стр.030)	040	
Внереализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с подпунктами 6, 7 пункта 4 статьи 340 Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях)	050	
Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях)	060	
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	070	
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	080	
<b>Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)</b> (стр.050 + стр.060 + стр.070 х стр.010 : стр. 080)	090	
<b>Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях)</b> (стр.040 + стр.090)	100	

**6.2. Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым**

Код единицы измерения количества по ОКЕИ	110		
Код добытого полезного ископаемого 1	Количество добытого полезного ископаемого 2	Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых 3	Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях) 4
01			
02			
03			
04			
05			
06			
07			



ИНН

КПП

Стр.

**Раздел 7. Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр**

Показатели

Код строки

Значения показателей

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами 010

Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ 020

Код по ОКТМО 030

Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника РИП или резидента ТОР 035

Признак  
1Значение  
2

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога 050

**7.1. Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет**

Код бюджетной классификации 051

Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях) 052

**7.1.1. Расчет суммы налога по видам угля**

Код вида добытого полезного ископаемого 053

Код основания налогообложения 054

Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 055

Налоговая ставка 056

Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях) 057

Код вида добытого полезного ископаемого 053

Код основания налогообложения 054

Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 055

Налоговая ставка 056

Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях) 057

Код вида добытого полезного ископаемого 053

Код основания налогообложения 054

Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 055

Налоговая ставка 056

Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях) 057





ИНН

КПП

Стр.

**7.2. Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр**

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов на начало налогового периода	060	
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 (стр.080+стр.090+стр.100) в том числе:	070	
материальные расходы	080	
расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества	090	
расходы, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств	100	
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 (стр.060 + стр.070 ≤ стр.140)	110	
Значение коэффициента Кт ( $K_t \leq 0.3$ )	120	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях)	130	
Предельная величина налогового вычета (в рублях) (стр.130 x стр.120)	140	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях) (стр.130 - стр.110)	150	
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 (стр.060 + стр.070 - стр.110)	160	



ИНН

КПП

Стр.

**7.3. Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр**

Показатели	Код строки	Значения показателей
1	2	3
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	170	
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	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 (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
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	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 (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
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	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 (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
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	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 (стр.180 - стр.190 - стр.200)	210	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	220	



ИНН \_\_\_\_\_  
 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 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Код вида добытого полезного ископаемого	010	0 3 1 0 0
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	1 6 8

**8.1. Расчет налога по участку недр**

Код по ОКТМО	040	
Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	050	
Год начала промышленной добычи нефти	060	
Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (Кндд)	070	.
Средний уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть)	080	.
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	090	.
Признак коэффициента Кг	100	
Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг)	110	.
Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП)	120	.
Коэффициент (К <sub>АБДТ</sub> )	130	.
Коэффициент, характеризующий регион добычи нефти (Ит-р)	140	
Коэффициент (Кю)	145	.
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	150	
Признак налогового вычета	160	
Признак порядка применения налогового вычета	161	
Сумма налогового вычета (в рублях)	165	
Предельная величина (Пванкор)	170	
Сумма налога к уплате (в рублях)	180	

Код основания налогообложения  
1

Количество нефти, подлежащей налогообложению  
2

01		.
02		.
03		.



ИНН

КПП

Стр.

Продолжение Раздела 8

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

Показатели  
1Код строки  
2Значения показателей  
3

Признак налогового вычета

200

Код по ОКТМО

210

Сумма исчисленного налога (в рублях)

220

Сумма налогового вычета (в рублях)

230

Предельная величина (Пванкор)

235

Сумма налога к уплате (в рублях)

240

Признак налогового вычета

200

Код по ОКТМО

210

Сумма исчисленного налога (в рублях)

220

Сумма налогового вычета (в рублях)

230

Предельная величина (Пванкор)

235

Сумма налога к уплате (в рублях)

240

Признак налогового вычета

200

Код по ОКТМО

210

Сумма исчисленного налога (в рублях)

220

Сумма налогового вычета (в рублях)

230

Предельная величина (Пванкор)

235

Сумма налога к уплате (в рублях)

240

Приложение № 2  
к приказу ФНС России  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.  
№ \_\_\_\_\_

## **ПОРЯДОК ЗАПОЛНЕНИЯ НАЛОГОВОЙ ДЕКЛАРАЦИИ ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ**

### **I. Общие положения**

1. Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых (далее – Декларация) заполняется налогоплательщиками, осуществляющими добычу полезных ископаемых, указанных в [пункте 2 статьи 337](#) Налогового кодекса Российской Федерации (далее – Кодекс).

2. [Декларация](#) состоит из:

Титульного [листа](#);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

подраздел 3.2. «Сведения для определения показателя  $K_{кг2023}$  при добыче газа горючего природного»;

подраздел 3.3. «Сведения для определения величины  $K_{\text{кг}2024}$  при добыче газа горючего природного»;

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

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

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

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

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

подраздел 5.3. «Данные для определения значения коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ »;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

подраздел 8.1. «Расчет налога по участку недр»;

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

3. Для заполнения [Декларации](#) применяются:

коды, определяющие налоговый период, коды места представления налоговой декларации в налоговый орган, коды форм реорганизации и код ликвидации организации, коды, определяющие способ представления налоговой декларации по налогу на добычу

полезных ископаемых в налоговый орган, согласно [приложению № 1](#) к настоящему Порядку;

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

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

коды единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по Общероссийскому [классификатору](#) единиц измерения ОК 015-94 согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку;

коды субъектов Российской Федерации и иных территорий согласно [приложению № 5](#) к настоящему Порядку.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дробные числовые показатели заполняются аналогично правилам заполнения целых числовых показателей. В случае если знакомест для указания дробной части больше, чем цифр, то в свободных знаках соответствующего поля ставится прочерк. Например, количество добытого полезного ископаемого в [Декларации](#) 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](#) 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](#).

7. В поле показателя «Код по ОКТМО» указывается код муниципального образования в соответствии с Общероссийским [классификатором](#) 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](#) конкретной территории муниципального образования имеет восемь знаков, не подлежат заполнению дополнительными символами (заполняются прочерками). Например, для восьмизначного кода по [ОКТМО](#) 12445698 в поле «Код по ОКТМО» указывается одиннадцатизначное значение «12445698—».

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

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



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

В [реквизите](#) «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](#) Декларации указывается код по [ОКТМО](#) того муниципального образования, на территории которого реорганизованная организация была поставлена на учет в качестве налогоплательщика налога на добычу полезных ископаемых.

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

## II. Заполнение Титульного листа Декларации

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

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

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

В [поле](#) «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](#) «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](#).

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](#).

13. Номер корректировки.

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

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

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

[Поле](#) «Налоговый (отчетный) период (код)» заполняется в соответствии с кодами, определяющими налоговый период, приведенными в [приложении № 1](#) к настоящему Порядку.

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

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

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

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

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

В [поле](#) «по месту нахождения (учета) (код)» указывается код места представления Декларации в налоговый орган согласно [приложению № 1](#) к настоящему Порядку.

18. Наименование налогоплательщика.

В [поле](#) «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 в соответствии с документом, удостоверяющим личность.

19. Код формы реорганизации (ликвидация).

В [поле](#) «Форма реорганизации (ликвидация) (код)» указывается код формы реорганизации (ликвидация) согласно [приложению № 1](#) к настоящему Порядку.

20. ИНН/КПП реорганизованной организации.

Если [Декларация](#) не является Декларацией за реорганизованную организацию, в [поле](#) «ИНН/КПП реорганизованной организации» ставятся прочерки.

## 21. Номер контактного телефона.

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

## 22. Количество страниц.

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

23. В [разделе](#) Титульного листа «Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящей декларации, подтверждаю»:

1) в верхней части раздела проставляется:

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

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

2) в [поле](#) «фамилия, имя, отчество\* полностью» построчно указываются:

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

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

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

при представлении [Декларации](#) представителем налогоплательщика – юридическим лицом - фамилия, имя, отчество физического лица, уполномоченного в соответствии с документом, подтверждающим полномочия представителя налогоплательщика – юридического лица, удостоверить достоверность и полноту сведений, указанных в Декларации.

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

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

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

### III. Заполнение Раздела 1.

#### «Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет» Декларации

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

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

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

27. По строкам 030 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, по данным налогоплательщика, исчисленная по участкам недр, в отношении которых уплата производится по коду по [ОКТМО](#), указанному по строке 020, и по КБК, указанному по соответствующей строке 010 [Раздела 1](#) Декларации.

28. Значения по строкам 030 равны:

28.1. Сумме значений:

по [строкам 150 и \(или\) 340 Раздела 2](#) Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](#), указанным по строке 040 или по строке 310 Раздела 2 Декларации;

по строке [170 Раздела 4](#) Декларации с кодом 03100 по строке 010 с соответствующим кодом по [ОКТМО](#), указанным по строке 040 Раздела 4 Декларации;

[строк 180](#) и (или) 240 подразделов 8.1 и (или) 8.2 Раздела 8 Декларации с соответствующим кодом по [ОКТМО](#), указанным по строке 040 и (или) 210 Раздела 8 Декларации.

28.2. Сумме значений:

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

по строке [170 Раздела 4](#) Декларации с кодом 03200 по строке 010 с соответствующим кодом по [ОКТМО](#), указанным по строке 040 Раздела 4 Декларации.

28.3. Сумме значений:

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

по строке [170 Раздела 4](#) Декларации с кодом 03300 по строке 010 с соответствующим кодом по [ОКТМО](#), указанным по строке 040 Раздела 4.

28.4. Сумме значений по [строке 170 Раздела 5](#) Декларации с соответствующими КБК и кодом по [ОКТМО](#) – если по [строке 010 Раздела 5](#) указаны коды добытых полезных ископаемых, отличные от вида [03400](#).

28.5. Если по строке 010 [Разделов 4 и 5](#) указаны коды [03400](#) и [03401](#), то по строке 030 [Раздела 1](#) ставится ноль.

28.6. Сумме значений по [строке 052 Раздела 7](#) Декларации с соответствующими КБК и кодом по [ОКТМО](#), указанным по строкам 051 и 030 Раздела 7 Декларации.

28.7. Сумма налога, подлежащая уплате по отдельному КБК и соответствующему коду по [ОКТМО](#), будет равна сумме полученных значений.

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

где:

$T_{\text{ПИ МО}}$  – сумма налога по добытому полезному ископаемому, подлежащая уплате по соответствующему коду по [ОКТМО](#);

$T_{\text{ПИ}}$  – сумма налога, исчисленная по полезному ископаемому, добытому на данном участке недр;

$Q_{\text{МО}}$  – количество полезного ископаемого, добытого на участке недр, в отношении которого налог уплачивается по данному коду по [ОКТМО](#), за исключением количества добытого полезного ископаемого, налогооблагаемого по ставке 0 процентов (рублей);

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

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

31. Сведения, указанные в Разделе 1 Декларации, в [строке](#) «Достоверность и полноту сведений, указанных на данной странице, подтверждаю» для организаций подтверждаются подписью руководителя организации или представителя, для



индивидуальных предпринимателей – подписью индивидуального предпринимателя или представителя. При этом проставляется дата подписания.

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

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

33. По [строке 010](#) указывается код вида добытого полезного ископаемого **03100** согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку.

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

35. По [строке 030](#) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого [«168»](#) по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 (далее – ОКЕИ) согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

36. В [подразделе 2.1](#). «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр» указываются значения показателей и коэффициентов, применяемых при исчислении налога отдельно по каждой лицензии на пользование недрами.

37. По [строке 040](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

38. По [строке 050](#) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами. Например, «ЯКУ 123456 НЭ».

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

40. По [строке 060](#) указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти ( $D_M$ ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.5](#) Кодекса, для нефти, добытой из залежей углеводородного сырья, для которых значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти ( $K_D$ ), равно 1.

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

41. По [строке 070](#) указывается показатель  $K_{НДПИ}$ , предусмотренный [пунктом 1 статьи 342.5](#) Кодекса.

42. По [строке 080](#) указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть ( $K_{Ц}$ ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#)

Кодекса.

Значение коэффициента  $K_{Ц}$ , отражаемое по строке 080, округляется до четвертого знака после запятой.

43. По [строке 110](#) указывается значение коэффициента, характеризующего величину запасов конкретного участка недр ( $K_3$ ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.5](#) Кодекса.

Значение коэффициента  $K_3$  округляется до четвертого знака после запятой.

44. По строке 111 указывается значение величины начальных извлекаемых запасов нефти ( $V_3$ ) в млн. тонн с точностью до третьего знака после запятой, в соответствии с пунктом 3 статьи 342.5 Кодекса.

45. По [строке 115](#) указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья ( $K_{ДВ}$ ), в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.2](#) Кодекса.

46. По [строке 120](#) указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи и свойства нефти ( $K_{КАН}$ ), определяемое в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.5](#) Кодекса.

47. По [строке 123](#) указывается значение коэффициента  $K_{АБДТ}$ , определяемого в соответствии с пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

Значение коэффициента  $K_{АБДТ}$  указывается с точностью до четвертого знака после запятой, без округления.

48. По строкам 124 указываются значения коэффициентов, применяемых налогоплательщиком при расчете коэффициента  $K_{АБДТ}$  – коэффициентов  $I_{АБ}$ ,  $I_{ДТ}$  и  $N_{БУГ}$ ,  $N_{К\_ДЕМП}$ ,  $C_{К\_ДЕМП}$ ,  $D_{ДВ\_АБ}$  и  $D_{ДВ\_ДТ}$ , определяемых в порядке, установленном пунктом 11 статьи 342.5 Кодекса.

Значения коэффициентов  $N_{БУГ}$ ,  $N_{К\_ДЕМП}$  и  $C_{К\_ДЕМП}$  округляются до четвертого знака после запятой.

49. По [строке 125](#) указывается значение коэффициента  $K_{МАН}$ , определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.5](#) Кодекса.

Значение показателя  $K_{МАН}$  отражается с точностью до десятого знака после запятой, без округления.

50. По [строке 130](#) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти на участке недр, рассчитываемая следующим образом:

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

2) сумма налога, рассчитанная на основании данных, указанных в [подразделе 2.1.1](#), суммируется с показателем строки 260 всех [подразделов 2.1.2](#) по всем залежам,

относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в [строке 050](#) подраздела 2.1.

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

00 – налоговый вычет не применяется;

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

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

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

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

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

06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса;

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

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

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

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

1 - налоговый вычет применяется по участку недр;

2 - налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

В случае если по строке 136 указано значение «2», в [строках 140 – 150](#) Раздела 2 Декларации ставится прочерк.

53. По [строке 140](#) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со [статьей 343.2](#) или статьей 343.5 Кодекса, если по строке 136 указано значение «1».

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

54. По строке 145 указывается значение предельной величины  $P_{\text{ВАНКОР}}$ , рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

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

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

56. [Подраздел 2.1.1](#). «Данные о количестве нефти, добытой на участке недр, за исключением количества нефти, добытой из залежи (залежей) углеводородного сырья, которое указывается в подразделе 2.1.2» заполняется по залежам, относящимся к участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны в [строке 050](#) подраздела 2.1, для которых значение коэффициента  $K_{\text{Д}}$  равно 1, за исключением количества нефти, добытой из залежей, предусмотренных [подпунктом 20 пункта 1 статьи 342](#) Кодекса.



56.1. В [графе 1](#) проставляются коды основания налогообложения полезного ископаемого 1010, 1040, 4000, 4002, 4003, 4005 – 4010 согласно [приложению № 3](#) к настоящему Порядку.

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

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

В [графе 2](#) подраздела 2.1.1 не указывается количество нефти, добытой из залежи:

для которой значение коэффициента  $K_D < 1$ ;

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](#) Кодекса;

отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям при соблюдении условий, предусмотренных [пунктом 3 статьи 342](#) Кодекса.

57. [Подраздел 2.1.2](#). «Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья» заполняется в случае добычи нефти из залежи углеводородного сырья, для которой значение коэффициента  $K_D < 1$  и значение коэффициента  $K_{ДВ} = 1$ , из залежи на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, а также из залежи, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям.

58. По [строке 160](#) указывается наименование залежи углеводородного сырья в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода, либо по данным заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых.

59. По [строке 170](#) 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 и 8 статьи 342.2](#) Кодекса, в случае применения значений коэффициента  $K_D$ , предусмотренных [подпунктами 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2](#) Кодекса.

При добыче нефти из залежей углеводородного сырья, не указанных в [подпунктах 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2](#) Кодекса, по [строке 170](#) ставится прочерк.

60. По [строке 180](#) указывается показатель проницаемости залежи углеводородного сырья в  $\text{мкм}^2$  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](#) и [8 статьи 342.2](#) Кодекса в случае применения значений коэффициента  $K_D$ , предусмотренных [подпунктами 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2](#) Кодекса.

При добыче нефти из залежей, не указанных в [подпунктах 2 и 3 пункта 1 статьи 342.2](#) Кодекса, по [строке 180](#) ставится прочерк.

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

62. По [строке 200](#) указывается плотность нефти в  $г/см^3$  (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](#) указывается минимальное значение диапазона плотности нефти в  $г/см^3$ .

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

64. По [строке 206](#) указывается значение коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть ( $K_{Ц}$ ), определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 342](#) Кодекса, для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья, в отношении которой заполняется подраздел 2.1.2.

65. По [строке 210](#) указывается значение показателя, характеризующего особенности добычи нефти ( $D_M$ ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.5](#) Кодекса, для нефти, добытой из залежи углеводородного сырья.

Показатель  $D_M$  определяется с точностью до десятого знака после запятой.

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

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

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

67. По [строке 230](#) указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи нефти ( $K_D$ ), определяемого в соответствии со [статьей 342.2](#) Кодекса.

68. По [строке 240](#) указывается количество налоговых периодов применения коэффициента  $K_D < 1$ , начинающихся с 1 января года, установленного в [пункте 2 статьи 342.2](#) Кодекса, для залежей углеводородного сырья.

При заполнении [подраздела 2.1.2](#) по залежам, для которых коэффициент  $K_D$  равен 1, по [строке 240](#) ставится прочерк.

69. По [строке 250](#) указывается значение коэффициента, характеризующего степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья ( $K_{ДВ}$ ), определяемое в соответствии со [статьей 342.2](#) Кодекса.

Значение коэффициента  $K_{ДВ}$  округляется до четвертого знака после запятой.

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

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

Сумма по указанной [строке](#) рассчитывается как произведение налоговой ставки, указанной по строке 205 подраздела 2.1.2, и значения в графе 2 подраздела 2.1.2 с кодом 4000, 4002 – 4010, 4300 по графе 1.

71. В [графе 1](#) проставляются коды основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1040, 1083, 4000, 4002, 4003, 4005 – 4010, 4300 согласно [приложению № 3](#) к настоящему Порядку.

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

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

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

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

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

75. По строке 300 указывается признак применяемого налогового вычета.

76. По [строке 310](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по виду добытого полезного ископаемого.

77. По [строке 320](#) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти, рассчитываемая как сумма строк 130 подраздела 2.1 с соответствующим кодом признака основания применения налогового вычета.

78. По [строке 330](#) указывается сумма налогового вычета.

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

79. По строке 335 указывается значение предельной величины  $P_{\text{ВАНКОР}}$ , рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

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

80. По [строке 340](#) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 320](#) и [330](#).

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

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

82. По [строке 010](#) указывается код вида добытого полезного ископаемого 03200 или 03300 согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку.

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

84. По [строке 030](#) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ, согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

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

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

86. По [строке 045](#) указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении налога по газовому конденсату ( $B_{\text{ГК}}$ ), рассчитанная в соответствии со [статьей 343.4](#) Кодекса.

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

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

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

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

88. По [строке 060](#) указывается значение коэффициента извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата ( $K_{шфлу}$ ) 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](#) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](#) в отношении газа горючего природного по [строке 060](#) ставится прочерк.

89. По [строке 070](#) указывается количество добытого налогоплательщиком газового конденсата, переработанного на технологическом оборудовании по его переработке для получения широкой фракции легких углеводородов (в том числе третьими лицами) ( $M_{ГК}$ ), 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](#) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](#) в отношении газа горючего природного по [строке 070](#) ставится прочерк.

90. По [строке 080](#) указывается ставка налогового вычета в рублях на 1 тонну широкой фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата ( $B$ ), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с [пунктом 3 статьи 343.4](#) Кодекса.

В случае, если налогоплательщик не имеет права на применение налогового вычета в отношении газового конденсата, предусмотренного [статьей 343.4](#) Кодекса, либо в случае заполнения [Раздела 3](#) в отношении газа горючего природного по [строке 080](#) ставится прочерк.

91. По [строке 090](#) указывается значение показателя, характеризующего расходы на транспортировку газа горючего природного ( $T_r$ ), определяемого в соответствии с [пунктом 14 статьи 342.4](#) Кодекса.

Если показатель  $T_r$  имеет отрицательное значение, то в [строке 090](#) он указывается со знаком «минус».

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

92. По [строке 091](#) указывается значение показателя  $K_{гк}$ , определяемого в соответствии с [пунктом 19 статьи 342.4](#) Кодекса.

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

93. По строке 095 указывается значение показателя  $K_{КГ}$ , установленного подпунктом 11 пункта 2 статьи 342 Кодекса.

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



94. По [строке 096](#) указывается значение показателя Ккг2023, определяемого в соответствии с [пунктом 18 статьи 343](#) Кодекса.

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

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

95. По [строке 097](#) указывается значение показателя Ккг2024, определяемого в соответствии с [пунктом 19 статьи 343](#) Кодекса.

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

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

В налоговых периодах до 01.08.2024 по строке 097 ставится ноль.

96. По [строке 100](#) указывается цена газа горючего природного ( $C_r$ ), рассчитанная налогоплательщиком в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.4](#) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

97. По [строке 110](#) указывается значение коэффициента, характеризующего долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа ( $O_B$ ), определяемого в соответствии с [пунктом 5 статьи 342.4](#) Кодекса.

98. По [строке 120](#) указывается значение коэффициента, характеризующего долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья ( $K_{ГПН}$ ), определяемого в соответствии с [пунктом 6 статьи 342.4](#) Кодекса.

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

99. По [строке 130](#) указывается средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ ( $C_B$ ), применяемая согласно [пункту 4 статьи 342.4](#) Кодекса.

100. По [строке 140](#) указывается расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государств – участников Содружества Независимых Государств ( $C_3$ ), рассчитанная в соответствии с [пунктом 4 статьи 342.4](#) 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](#) ставится ноль.

101. По [строке 150](#) указывается цена газового конденсата ( $C_K$ ), рассчитанная в соответствии с [пунктом 2 статьи 342.4](#) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении [Раздела 3](#) в отношении газа природного горючего по [строке 150](#) ставится ноль.

102. По [строке 160](#) указывается условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат ( $\Pi_H$ ), рассчитанная в соответствии с [пунктом 16 статьи 342.4](#) Кодекса, с точностью до четвертого знака после запятой.

В случае, если налогоплательщик не осуществляет добычу газового конденсата, при заполнении [Раздела 3](#) в отношении газа природного горючего по [строке 160](#) ставится ноль.

103. По [строке 170](#) указывается коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива ( $K_{ГП}$ ), определяемый в соответствии с [пунктом 18 статьи 342.4](#) Кодекса.

104. По [строке 180](#) указывается значение корректирующего коэффициента ( $K_{KM}$ ), применяемого при исчислении налоговой ставки в отношении газового конденсата, в соответствии с [подпунктом 10 пункта 2 статьи 342](#) Кодекса и [пунктом 15 статьи 342.4](#) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#) в отношении газа горючего природного по [строке 180](#) ставится прочерк.

105. По [строке 185](#) указывается значение коэффициента  $K_{ман}$ , определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.5](#) Кодекса.

Значение показателя  $K_{ман}$  указывается с точностью до десятого знака после запятой без округления.

106. По [строке 187](#) указывается коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов, согласно [подпункту 10 пункта 2 статьи 342](#) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#) в отношении газа горючего природного по строке [187](#) ставится прочерк.

107. В [подразделе 3.1](#). «Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр» налогоплательщик указывает количество добытого полезного ископаемого отдельно по каждой лицензии на пользование недрами.

108. По [строке 190](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

109. По [строке 200](#) указывается серия, номер и вид лицензии на пользование недрами. Например, «ЯКУ 123456 НЭ».

110. По [строке 210](#) указывается исчисленная сумма налога по участку недр в рублях.

Значение [строки 210](#) определяется как сумма [строк 310](#) подраздела 3.1.1.

111. По [строке 215](#) указывается сумма налогового вычета, применяемого при исчислении суммы налога в отношении газа горючего природного в соответствии со [статьей 343.3](#) Кодекса.

При заполнении [Раздела 3](#) в отношении газового конденсата по [строке 215](#) ставится НОЛЬ.

112. По [строке 220](#) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, рассчитанная по участку недр, реквизиты лицензии на пользование которым указаны по [строке 200](#) подраздела 3.1.

Значение [строки 220](#) определяется как разность значений [строк 210](#) и [215](#) подраздела 3.1.

При заполнении [Раздела 3](#) в отношении газового конденсата значение [строки 220](#) должно быть равно значению [строки 210](#).

113. По [строке 230](#) указывается значение степени выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр ( $C_{\text{вг}}$ ), определяемая в соответствии с [пунктом 13 статьи 342.4](#) Кодекса.

Значение показателя  $C_{\text{вг}}$  указывается с точностью до четвертого знака после запятой.

114. По [строке 240](#) указывается базовое значение единицы условного топлива ( $E_{\text{ут}}$ ), определяемое в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.4](#) Кодекса.

Значение показателя  $E_{\text{ут}}$  определяется с точностью до четвертого знака после запятой.

115. По [строке 250](#) 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 ( $D_{\text{г}}$ ), рассчитанного в соответствии с [пунктом 3 статьи 342.4](#) Кодекса.

Значение коэффициента  $D_{\text{г}}$  определяется с точностью до четвертого знака после запятой.

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

117. По [строке 260](#) указывается полное наименование конкретной залежи углеводородного сырья по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

118. По [строке 270](#) 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](#) указывается минимальная глубина залегания залежи углеводородного сырья.



119. По [строке 280](#) указывается плотность в г/см<sup>3</sup> (грамм на кубический сантиметр) для залежи газового конденсата, плотность газа по воздуху – для залежи газа горючего природного по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, утвержденного в году, предшествующем году налогового периода.

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

121. По [строке 290](#) указываются значения коэффициентов  $K_{вг}$ ,  $K_p$ ,  $K_{гз}$ ,  $K_{ас}$ ,  $K_{орз}$  для отдельной залежи газового конденсата или газа горючего природного, определяемые в соответствии с [пунктами 8–12 статьи 342.4](#) Кодекса.

Коэффициенты  $K_{вг}$ ,  $K_p$ ,  $K_{гз}$ ,  $K_{ас}$ ,  $K_{орз}$  указываются с точностью до четвертого знака после запятой.

122. По [строке 300](#) указывается значение коэффициента, характеризующего степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья ( $K_c$ ), определяемого в соответствии с [пунктом 7 статьи 342.4](#) Кодекса.

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

124. В [графе 1](#) указывается код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1080 – 1085, 4000 согласно [приложению № 3](#) к настоящему Порядку.

125. В [графе 2](#) указывается количество полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#).

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

126. Подраздел 3.2 «Сведения для определения показателя  $K_{кг2023}$  при добыче газа горючего природного» заполняется налогоплательщиком, указанным в пункте 18 статьи 343 Кодекса, по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого реализуется газ.

[Подраздел 3.2](#) не заполняется налогоплательщиками, которыми не заполнена строка 096 раздела 3 Декларации.

127. По строке 320 указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого реализуется газ, согласно [приложению № 5](#) к настоящему Порядку.

128. По строке 325 указывается код единицы измерения количества газа 114 по ОКЕИ согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

129. По строке 330 указывается совокупный объем реализации газа потребителям в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ( $V_{гПРОМ}$ ), определяемый в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

При отсутствии реализации потребителям газа на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, по строке 330 указывается ноль.

130. По строке 340 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{I\text{ПРОМ}}$ .

При отсутствии реализации газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{I\text{ПРОМ}}$ , на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, по строке 340 указывается ноль.

Значение по строке 340 определяется как сумма всех значений по графе 2 строки 341 подраздела 3.2 Декларации.

131. По строке 341 указываются признак и значения объема газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{I\text{ПРОМ}}$ .

По графе 1 строки 341 указывается признак основания для объема газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{I\text{ПРОМ}}$ , согласно приложению № 6 к настоящему Порядку.

По графе 2 строки 341 указывается значение величины объема реализованного газа, признак основания которого указан по графе 1 строки 341 подраздела 3.2 Декларации.

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

132. По строке 342 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, который не учитывается при определении показателя  $K_{\text{КГ}2023}$  и не указан по строке 341 подраздела 3.2 Декларации.

При отсутствии реализации газа, который не учитывается при определении показателя  $K_{\text{КГ}2023}$  и не указан по строке 341 подраздела 3.2 Декларации, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 320 подраздела 3.2, по строке 342 указывается ноль.

133. По строке 350 указывается значение цены на газ для потребителей (кроме населения) ( $C_{I\text{ПРОМ}}$ ), определяемой в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

134. По строке 360 указывается значение показателя  $K_{\text{ИНФ}}$ , определяемого в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса.

135. Подраздел 3.3 «Сведения для определения величины  $K_{\text{КГ}2024}$  при добыче газа горючего природного» заполняется налогоплательщиком, указанным в пункте 19 статьи 343 Кодекса, по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого реализуется газ.

Подраздел 3.3 не заполняется налогоплательщиками, которыми не заполнена строка 097 раздела 3 Декларации.

136. По строке 370 указывается код субъекта Российской Федерации, на территории которого реализуется газ, согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

137. По строке 380 указывается код единицы измерения количества газа 114 по ОКЕИ согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

138. По строке 390 указывается совокупный объем реализации газа потребителям в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ( $V_{i\text{ПРОМ}}$ ), определяемый в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

При отсутствии реализации газа на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 390 указывается ноль.

139. По строке 400 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{i\text{ПРОМ}}$ .

При отсутствии реализации газа, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{i\text{ПРОМ}}$ , на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 400 указывается ноль.

Значение по строке 400 определяется как сумма всех значений по графе 2 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

140. По строке 410 указываются признак и значения объема газа, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{i\text{ПРОМ}}$ .

По графе 1 строки 410 указывается признак основания для объема газа, который в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{i\text{ПРОМ}}$ , согласно приложению № 6 к настоящему Порядку.

По графе 2 строки 410 указывается значение величины объема реализованного газа, признак основания которого указан по графе 1 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

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

141. По строке 420 указывается совокупный объем реализации газа населению в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ( $V_{i\text{НАС}}$ ), определяемый в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

При отсутствии реализации газа населению на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 420 указывается ноль.

Значение по строке 420 равно значению по графе 2 строки 410 с признаком «08» по графе 1 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

142. По строке 430 указывается совокупный объем реализации организациям газа в месяце, непосредственно предшествующем месяцу налогового периода, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, налогоплательщиком и (или) организациями, входящими с налогоплательщиком в одну группу компаний ( $V_{i\text{ТЭ}}$ ), определяемый в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

Значение по строке 430 равно сумме значений по графе 2 строки 410 с признаками «06», «07», «09» по графе 1 строки 410 подраздела 3.3 Декларации.

При отсутствии реализации газа организациям, указанным в абзаце шестом пункта 19 статьи 343 Кодекса, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 430 указывается ноль.

143. По строке 440 указывается совокупный объем газа, реализованного на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, который не учитывается при определении показателя  $K_{\text{КГ}2024}$  и не указан по строке 410 подраздела 3.3 Декларации.

При отсутствии реализации газа, который не учитывается при определении показателя  $K_{\text{КГ}2024}$  и не указан по строке 410 подраздела 3.3 Декларации, на территории субъекта Российской Федерации, код которого указан по строке 370 подраздела 3.3, по строке 440 указывается ноль.

144. По строке 450 указывается значение цены на газ для потребителей (кроме населения) ( $C_{\text{ПРРОМ}}$ ), определяемой в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

145. По строке 460 указывается значение цены на газ для реализации населению ( $C_{\text{НАС}}$ ), определяемой в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

146. По строке 470 указывается значение показателя  $K_{\text{О}}$ , определяемого в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

147. По строке 480 указывается значение показателя  $K_{\text{ИНД}}$ , определяемого в соответствии с пунктом 19 статьи 343 Кодекса.

#### **VI. Заполнение Раздела 4. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья» Декларации**

148. [Раздел 4](#) заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому виду полезного ископаемого, добытого на каждом новом морском месторождении углеводородного сырья, предоставленном налогоплательщику в пользование.

149. По [строке 010](#) указывается код вида добытого полезного ископаемого [03100](#), [03200](#), [03300](#) или [03401](#) согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку.

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

При заполнении [Раздела 4](#) по попутному газу (код вида полезного ископаемого [03401](#) согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку) по [строке 020](#) проставляются нули.

151. По [строке 030](#) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

152. По [строке 040](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

153. По [строке 050](#) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например: «ШВМ 123456 НЭ».

154. По [строке 060](#) указывается наименование нового морского месторождения углеводородного сырья в соответствии с лицензией на пользование недрами.

155. По [строке 070](#) указывается месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья, в соответствии с [пунктом 6 статьи 338](#) Кодекса.

156. В [графе 1](#) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1083, 7000 – 7006 согласно [приложению № 3](#) к настоящему Порядку.

157. В [графе 2](#) указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, отраженному в [графе 1](#).

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

158. По [строке 080](#) указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого, рассчитанная в соответствии со [статьями 340](#) и [340.1](#) 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](#) ставится прочерк.

159. По [строке 090](#) указывается минимальная предельная стоимость единицы углеводородного сырья, рассчитанная в порядке, предусмотренном [статьей 340.1](#) Кодекса.

160. По [строке 100](#) указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 100](#) ставится прочерк.

161. По [строке 110](#) указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 110](#) ставится прочерк.

162. По [строке 120](#) указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](#) Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](#) Кодекса, по [строке 120](#) ставится прочерк.

163. По [строке 130](#) указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель по [строке 130](#) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в [графе 2](#) Раздела 4 (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 080](#) Раздела 4.



Показатель по [строке 130](#) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение значений в [графе 2](#) Раздела 4 (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 090](#) Раздела 4 в следующих случаях:

1) если стоимость единицы добытого полезного ископаемого, определяемая в соответствии со [статьей 340](#) Кодекса, за налоговый период меньше ее минимальной предельной стоимости, рассчитанной в соответствии со [статьей 340.1](#) Кодекса;

2) если налогоплательщик на основании [пункта 5 статьи 340.1](#) 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](#) Кодекса.

При заполнении в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03401](#)) по [строке 130](#) ставится ноль.

164. По [строке 140](#) указывается сумма исчисленного налога по добытому полезному ископаемому, рассчитываемая как произведение налоговой базы ([строка 130](#) Раздела 4) и соответствующей налоговой ставки, установленной [пунктом 2.1 статьи 342](#) Кодекса.

При заполнении в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого [03401](#)) по [строке 140](#) ставится ноль.

165. По [строке 150](#) указывается скорректированная сумма исчисленного налога на основании [пункта 6 статьи 105.3](#) Кодекса.

В случае отсутствия суммы исчисленного налога, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](#) Кодекса, по [строке 150](#) ставится прочерк.

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

00 – налоговый вычет не применяется;

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

07 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.4 Кодекса.

167. По [строке 160](#) указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии с пунктом 3.2 статьи 343.2 Кодекса или [статьей 343.4](#) Кодекса.

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

168. По [строке 170](#) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 140](#) (или 150) и [160](#).

## **VII. Заполнение Раздела 5. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля» Декларации**

169. [Раздел 5](#) заполняется налогоплательщиком отдельно по КБК и отдельно по каждому виду добытого полезного ископаемого, добытого на участке недр,

предоставленном налогоплательщику в пользование.

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

170. По строке 010 указывается код вида добытого полезного ископаемого согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку.

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

При заполнении [раздела 5](#) в отношении попутного газа (код вида полезного ископаемого 03400 согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку) по строке 020 проставляются нули.

172. По строке 030 указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

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

174. По строке 040 указывается код [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

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

176. По [строке 045](#) указывается применяемое значение налоговой ставки в отношении вида полезного ископаемого, код которого указан по строке 010 Раздела 5.

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

177. По строке 050 указывается величина рентного коэффициента  $K_{\text{РЕНТА}}$ , определяемого в соответствии со статьей 342.8 Кодекса.

178. По строке 051 указывается признак налогоплательщика:

0 – иной налогоплательщик;

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

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

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

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

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

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

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

Иными налогоплательщиками по строке 052 ставится прочерк.

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

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

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

По графе 1 строки 055 указывается признак применяемого коэффициента:

01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (К<sub>ТД</sub>), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса;

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

03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (К<sub>ТД</sub>), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса;

04 – коэффициент К<sub>КС</sub>, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса;

05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (К<sub>ПОДЗ</sub>), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса;

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

07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (К<sub>РМ</sub>), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса;

08 – коэффициент К<sub>ЖР</sub>, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса;

09 – коэффициент К<sub>МКР</sub>, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса;

10 – коэффициент К<sub>ФР</sub>, определяемый в соответствии со статьей 342.15 Кодекса;

00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты К<sub>ТД</sub>, К<sub>КС</sub>, К<sub>ПОДЗ</sub>, К<sub>РМ</sub>, К<sub>ЖР</sub>, К<sub>МКР</sub>, К<sub>ФР</sub>, коэффициент 0,6.

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

В случае, если для конкретного участка недр налогоплательщиком не применяются корректирующие коэффициенты К<sub>ТД</sub>, К<sub>КС</sub>, К<sub>ПОДЗ</sub>, К<sub>РМ</sub>, К<sub>ЖР</sub>, К<sub>МКР</sub>, К<sub>ФР</sub>, коэффициент 0,6, то по графе 2 строки 055 ставится ноль (с одновременным указанием признака 00 по графе 1).

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

182. По [графе 1](#) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1020, 1040, 1050, 1060, 1071 – 1074, 3000, 4000, 4100 согласно приложению № 3 к настоящему Порядку.



183. В [графе 2](#) указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке, соответствующей коду основания налогообложения, проставленному в [графе 1](#).

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

184. По [строке 070](#) указывается стоимость единицы добытого полезного ископаемого. Значение по [строке 070](#) определяется следующим образом:

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

где:

$V$  – выручка от реализации добытого полезного ископаемого, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость ([строка 100](#) или [строка 110](#) подраздела 5.1);

$C_D$  – расходы налогоплательщика по доставке в зависимости от условий поставки ([строка 120](#) подраздела 5.1);

$Q_P$  – количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде добытого полезного ископаемого ([строка 090](#) подраздела 5.1);

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

где:

$V_{DM}$  – выручка от реализации химически чистого металла, определенная исходя из цен реализации без налога на добавленную стоимость ([строка 100](#) или [строка 110](#) подраздела 5.1);

$C_{AD}$  – сумма расходов по аффинажу ([строка 130](#) подраздела 5.1) и расходов по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя ([строка 120](#) подраздела 5.1);

$Q_{DM}$  – количество реализованного налогоплательщиком в налоговом периоде химически чистого металла ([строка 090](#) подраздела 5.1);

$q$  – доля содержания химически чистого металла в единице добытого полезного ископаемого ([строка 080](#) подраздела 5.1);

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

где:

$V_{\text{ДК}}$  – стоимость добытых в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) исходя из их средневзвешенной цены реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже их первичной оценки;

$Q_{\text{ДК}}$  – количество добытых в налоговом периоде драгоценных камней;

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

где:

$V_{\text{ДК}}$  – стоимость добытого драгоценного камня исходя из цены его реализации без учета налога на добавленную стоимость, но не ниже его первичной (лимитной) оценки;

$Q_{\text{ДК}}$  – количество реализованных в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более;

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

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

$Q_{\text{ДК}}$  – количество направленных в налоговом периоде драгоценных камней (природных алмазов) массой 10,80 карата и более для дальнейшей переработки;

6) в случае оценки стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости – по данным [Декларации](#) как отношение суммы расходов по добыче полезного ископаемого ([графа 4](#) соответствующей строки подраздела 6.2. «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым») к количеству добытого полезного ископаемого ([графа 2](#) подраздела 5.1).

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

185. По [строке 080](#) 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](#) ставится прочерк.

186. По [строке 090](#) указывается количество реализованного добытого полезного ископаемого.

В случае отсутствия реализации добытого полезного ископаемого по [строке 090](#) ставится прочерк и заполняется [Раздел 6](#).

В случае оценки стоимости полезного ископаемого исходя из его первичной оценки в соответствии с [пунктом 6 статьи 340](#) Кодекса, по [строке 090](#) ставится прочерк, при этом [Раздел 6](#) не заполняется.

187. По [строке 100](#) указывается выручка от реализации добытого полезного ископаемого, полученная налогоплательщиком в налоговом периоде.

188. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении драгоценных камней по строке 105 указывается первичная (лимитная) оценка драгоценных камней, в соответствии с [пунктом 6 статьи 340](#) Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых по [строке 105](#) ставится прочерк.

189. По [строке 110](#) указывается скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании [пункта 6 статьи 105.3](#) Кодекса.

В случае отсутствия выручки от реализации добытого полезного ископаемого, скорректированной на основании [пункта 6 статьи 105.3](#) Кодекса, по [строке 110](#) ставится прочерк.

190. По [строке 120](#) указываются расходы налогоплательщика по доставке, предусмотренные [пунктами 2 и 3 статьи 340](#) Кодекса.

При заполнении [Раздела 5](#) по концентратам и другим полупродуктам, содержащим драгоценные металлы, по [строке 120](#) указывается сумма расходов налогоплательщика по доставке (перевозке) химически чистого металла до получателя в соответствии с [пунктом 5 статьи 340](#) Кодекса.

191. При заполнении [Раздела 5](#) в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих драгоценные металлы, по [строке 130](#) 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](#) ставится прочерк.

192. По [строке 140](#) указывается налоговая база по добытому полезному ископаемому.

Показатель [строки 140](#) определяется по каждому виду полезного ископаемого как произведение суммы значений в [графе 2](#) подраздела 5.1 Декларации (без учета количества полезного ископаемого, облагаемого по налоговой ставке 0 процентов (рублей)) и значения по [строке 070](#) Раздела 5 Декларации.

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

При заполнении [Раздела 5](#) в отношении полезных ископаемых по которым налоговая база определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении [строка 140](#) не заполняется.

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

Значение строки 150 определяется в следующем порядке:

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

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

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

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

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

00 – налоговый вычет не применяется;

10 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.6 Кодекса;

11 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.7 Кодекса;

12 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.8 Кодекса;

13 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.9 Кодекса.

196. По [строке 165](#) указывается сумма применяемого налогового вычета.

При отсутствии оснований для применения налогового вычета по строке [165](#) ставится ноль.

197. По строке 170 указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определенная с учетом особенностей, установленных данным пунктом.

В случае применения налогоплательщиком налогового вычета, предусмотренного статьями 343.6 - 343.9 Кодекса, строка 170 определяется как разность строк 150 (или 160) и 165. Если налоговый вычет, предусмотренный статьями 343.6 - 343.9 Кодекса, не применяется, то значение строки 170 должно быть равно значению строки 150 (или 160).

При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении железной руды значение строки 170 определяется в соответствии с пунктом 10 статьи 343 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении щебня значение строки 170 определяется с учетом условия, установленного пунктом 13 статьи 343 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении полезного ископаемого, указанного в подпункте 13 пункта 2 статьи 337 Кодекса, значение строки 170, определенное в соответствии с данным пунктом, увеличивается на величину значения, указанного по строке 171 подраздела 5.1.1.

198. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении полезного ископаемого, указанного в подпункте 13 пункта 2 статьи 337 Кодекса, по строке 171 указывается величина значения показателя Кдрм, определенная в соответствии с пунктом 21 статьи 343 Кодекса.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых, по строке 171 ставится прочерк.

199. При заполнении Раздела 5 Декларации в отношении полезного ископаемого, указанного в подпункте 13 пункта 2 статьи 337 Кодекса, по строке 172 отражается количество драгоценного металла (золота), содержащегося в указанном полезном ископаемом добытом на участке недр.

По строке 172 количество драгоценного металла (золота) указывается в килограммах.

При заполнении Раздела 5 Декларации по иным видам полезных ископаемых, по строке 172 ставится прочерк.

200. Если добывается один вид полезного ископаемого на основании нескольких лицензий на пользование недрами либо несколько видов полезных ископаемых, налог по которым зачисляется на один КБК и уплачивается по одному [ОКТМО](#), то сумма [строк 170](#) должна соответствовать сумме, указанной в [строке 030](#) Раздела 1 Декларации по соответствующему коду по [ОКТМО](#) и КБК.

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

202. [Подраздел 5.2](#). «Данные для расчета налога при добыче железной руды и многокомпонентной комплексной руды, добываемой на территории Красноярского края» заполняется только в случае заполнения Раздела 5 Декларации по кодам 04104 или 05100, отражаемым по строке 010.

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

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

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

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

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

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

207. По [строке 200](#) указывается доля содержания в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды металла, признак которого указан по строке 180 подраздела 5.2 Декларации. Доля содержания металла в 1 тонне многокомпонентной комплексной руды определяется в соответствии с пунктом 1 статьи 342.10 Кодекса.

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

208. По [строке 201](#) указывается содержание (в процентах) железа в руде на соответствующем участке недр, определяемое в соответствии с пунктом 1 статьи 342.9 Кодекса.

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

209. [Подраздел 5.3](#). «Данные для определения значения коэффициента Кподз» заполняется только в случае применения при расчете налога коэффициента Кподз в значении, равном 0,25, и отражении данного значения по графе 2 строки 055 подраздела 5.1 Раздела 5 Декларации.

Подраздел 5.3 заполняется в налоговом периоде, в котором определенная нарастающим итогом начиная с первого налогового периода календарного года разница между общей суммой налога, исчисленной по всем участкам недр, с применением



коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ , равного 1, и общей суммой налога, исчисленной в совокупности по этим участкам недр с применением коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ , равного 0,25, превысила величину, равную совокупному объему осуществленных налогоплательщиком на участках недр, за календарный год, предшествующий году налогового периода, капитальных вложений (без учета налога на добавленную стоимость) в объекты основных средств в соответствии со статьей 342.1 Кодекса.

210. По строке 250 указываются остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$  в налоговых периодах предыдущего календарного года (предыдущих календарных лет), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса.

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

212. По строке 252 указывается общая сумма налога, исчисленная по всем участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ , равного 1, за налоговые периоды отчетного года.

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

213. По строке 253 указывается общая сумма налога, исчисленная в совокупности по участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ , равного 0,25, за налоговые периоды отчетного года.

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

214. По строке 254 указывается разница между общей суммой налога, исчисленной по всем участкам недр, соответствующим требованиям, предусмотренным подпунктом 1 пункта 1 статьи 342.1 Кодекса, с применением коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ , равного 1, и общей суммой налога, исчисленной в совокупности по таким участкам недр с применением коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$ , равного 0,25.

Значение строки 254 определяется как разность строк 252 и 253.

215. По строке 255 указывается признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента  $K_{\text{ПОДЗ}}$  за отчетный календарный год, указанного по строке 256.

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

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

Значение строки 256 определяется в следующем порядке:

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

В случае, если по строке 256 рассчитанная величина имеет отрицательное значение, то в [строке 256](#) указывается значение без знака минус. При этом коэффициент  $K_{\text{ПОДЗ}}$  начиная с данного налогового периода принимается равным 1.

## **VIII. Заполнение Раздела 6. «Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости» Декларации**

217. [Раздел 6](#) заполняется в случае оценки стоимости какого-либо добытого полезного ископаемого в соответствии с [пунктом 4 статьи 340](#) Кодекса исходя из расчетной стоимости и включается в состав [Декларации](#) в единственном экземпляре независимо от количества добытых полезных ископаемых, стоимость которых определяется указанным способом.

218. В [подразделе 6.1](#). «Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых» определяется общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых.

219. По [строкам 010 – 040](#) указываются данные для расчета суммы прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым.

220. По [строке 010](#) указывается сумма осуществленных налогоплательщиком в налоговом периоде прямых расходов по добыче полезных ископаемых, определяемых в соответствии со [статьей 318](#) Кодекса.

221. По [строкам 020](#) и [030](#) 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](#) Кодекса.

222. По [строке 040](#) указывается сумма прямых расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: [строка 040](#) = [строка 010](#) + [строка 020](#) – [строка 030](#).

223. По [строкам 050 – 090](#) указываются данные для расчета суммы косвенных и иных расходов по добыче полезных ископаемых по участкам недр, предоставленным налогоплательщику в пользование.

224. По [строке 050](#) указывается сумма внереализационных расходов, произведенных налогоплательщиком в течение налогового периода и относящихся к добытым полезным ископаемым, определяемых в соответствии с [подпунктами 6 и 7 пункта 4 статьи 340](#) Кодекса.

225. По [строке 060](#) указывается сумма косвенных расходов, произведенных налогоплательщиком в течение налогового периода и относящихся к добытым полезным ископаемым, определяемых в соответствии с [подпунктами 1, 4, 5, 7 пункта 4 статьи 340](#) Кодекса.

226. По [строке 070](#) 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](#) Кодекса.

227. По [строке 080](#) указывается сумма прямых расходов по видам деятельности, произведенных налогоплательщиком в налоговом периоде.

228. По [строке 090](#) указывается сумма косвенных и иных расходов, в том числе внереализационных, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым, определяемая следующим образом: [строка 090](#) = [строка 050](#) + [строка 060](#) + [строка 070](#) x [строка 010](#) / [строка 080](#).

229. По [строке 100](#) указывается общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде, по добыче полезных ископаемых, определяемая следующим образом: [строка 100](#) = [строка 040](#) + [строка 090](#).

230. В [подразделе 6.2](#). «Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым» определяется сумма расходов по добыче отдельных полезных ископаемых.

231. По [строке 110](#) указывается код единицы измерения количества добытых полезных ископаемых по [ОКЕИ](#) (при заполнении [Декларации](#) следует иметь в виду, что все показатели количества добытого полезного ископаемого приводятся к общей единице измерения).

232. В [графе 1](#) указывается код добытого полезного ископаемого согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку.

233. В [графе 2](#) указывается количество добытого полезного ископаемого, код которого указан в [графе 1](#).

234. В [графе 3](#) указывается доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых, определяемая как отношение значения в [графе 2](#) для данного полезного ископаемого к сумме значений по всем строкам [графы 2](#) (сумма значений в [графе 3](#) должна равняться единице).

235. В [графе 4](#) указывается сумма расходов по добыче полезного ископаемого, определяемая как произведение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде ([строка 100](#)), и доли добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых ([графа 3](#)).

### **IX. Заполнение Раздела 7. «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку недр» Декларации**

236. [Раздел 7](#) заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр, предоставленному налогоплательщику в пользование.

237. По [строке 010](#) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например «ЯКУ 123456 ТЭ».

238. По [строке 020](#) проставляется код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по [ОКЕИ](#) согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

239. По [строке 030](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

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

По строке 035 указывается код субъекта Российской Федерации или иных территорий согласно [приложению № 5](#) к настоящему Порядку.

Иными налогоплательщиками по строке 035 ставится прочерк.

241. По строке 050 указываются признак и значения коэффициентов, применяемых к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

По графе 1 строки 050 указывается признак применяемого коэффициента:

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

02 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (КТД), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в



соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ "О территориях опережающего развития в Российской Федерации";

03 - коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого ( $K_{ТД}$ ), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса;

04 - коэффициент  $K_{УГ}$ , определяемый в соответствии со статьей 342.11 Кодекса;

05 – коэффициент  $K_{ЭНРГ}$ , определяемый в соответствии со статьей 342.13 Кодекса;

06 – коэффициент  $K_{АН}$ , определяемый в соответствии со статьей 342.14 Кодекса;

00 - налогоплательщик не применяет коэффициенты  $K_{ТД}$ ,  $K_{УГ}$ ,  $K_{ЭНРГ}$ ,  $K_{АН}$ .

По графе 2 строки 050 указывается величина коэффициента, признак которого указан по графе 1 строки 050, применяемого к налоговой ставке в соответствии со статьей 342 Кодекса.

В случае, если для конкретного участка недр налогоплательщиком не применяются коэффициенты  $K_{УГ}$ ,  $K_{ЭНРГ}$ ,  $K_{АН}$ ,  $K_{ТД}$ , то по графе 2 строки 055 ставится ноль (с одновременным указанием признака 00 по графе 1).

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

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

243. По [строке 051](#) подраздела 7.1 указывается КБК, в соответствии с которым уплачивается налог в отношении угля.

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

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

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

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

245. В [подразделе 7.1.1](#). «Расчет суммы налога по видам угля» налогоплательщик указывает количество угля отдельно по каждому его виду, добытого на основании лицензии, реквизиты которой указаны по строке 010.

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

247. По строке 054 подраздела 7.1.1 указываются коды основания налогообложения добытого угля [1010](#), [1020](#), [1040](#), [1050](#), [1060](#), [6000](#), [6001](#), [6100](#), [6101](#) по налоговым ставкам, установленным [статьей 342](#) Кодекса, согласно [приложению № 3](#) к настоящему Порядку.

248. По строке 055 подраздела 7.1.1 указывается количество добытого угля, подлежащего налогообложению по соответствующей налоговой ставке, установленной

[статьей 342](#) Кодекса.

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

249. По строке 056 подраздела 7.1.1 указывается соответствующий размер налоговой ставки, установленной пунктом 1 статьи 342 Кодекса, либо установленной подпунктами 12, 14 или 15 пункта 2 статьи 342 Кодекса, рассчитанной с учетом применения коэффициентов-дефляторов, а также **коэффициентов К<sub>ЭНРГ</sub>, К<sub>АН</sub>, и коэффициента**, характеризующего территорию добычи полезного ископаемого К<sub>ТД</sub>, либо налоговой ставки, установленной подпунктом 13 пункта 2 статьи 342 Кодекса, и коэффициента К<sub>УГ</sub>.

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

по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1020, 1040, 1050, 1060, 6000 или [6100 \(строка 054 подраздела 7.1.1\)](#) - произведение значения [строки 055 подраздела 7.1.1](#) и строки 056 подраздела 7.1.1;

по коду основания налогообложения добытых полезных ископаемых [6001](#) или [6101 \(строка 054 подраздела 7.1.1\)](#) - произведение значения [строки 055 подраздела 7.1.1](#), [строки 056](#) подраздела 7.1.1 и коэффициента 0,6.

251. [Подраздел 7.2](#). «Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр» заполняется налогоплательщиком отдельно по каждому участку недр. Подраздел 7.2 заполняется в случае применения налогоплательщиком налогового вычета, установленного статьей 343.1 Кодекса, по участку недр реквизиты лицензии на пользование которым указаны по строке 010 Раздела 7.

252. По [строке 060](#) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, не учтенных при определении налогового вычета на начало налогового периода, в соответствии с [пунктом 4 статьи 343.1](#) Кодекса.

Показатель [строки 060](#) подраздела 7.2 равен показателю [строки 160](#) подраздела 7.2 Декларации за предыдущий налоговый период.

253. По [строке 070](#) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, в соответствии с [перечнем](#) видов расходов, связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, принимаемых к вычету из суммы налога на добычу полезных ископаемых, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10.06.2011 № 455, и [пунктом 5 статьи 343.1](#) Кодекса, определяемая следующим образом: [строка 070](#) = [строка 080](#) + [строка 090](#) + [строка 100](#).

254. По [строкам 080 – 100](#) подраздела 7.2 указываются данные для расчета суммы расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля.

255. По [строке 080](#) подраздела 7.2 указывается сумма материальных расходов налогоплательщика, определяемых в порядке, предусмотренном [главой 25](#) Кодекса.

256. По [строке 090](#) подраздела 7.2 указывается сумма расходов налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества;

257. По [строке 100](#) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств.

258. По [строке 110](#) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета, определяемая следующим образом: [строка 060](#) + [строка 070](#) [строка 140](#).

259. По [строке 120](#) подраздела 7.2 указывается значение коэффициента  $K_T$ , определяемое в соответствии с [пунктом 3 статьи 343.1](#) Кодекса для каждого участка недр. Значение коэффициента  $K_T$  не может превышать 0,3.

260. По [строке 130](#) подраздела 7.2 указывается сумма налога, исчисленного при добыче угля без учета налогового вычета на каждом участке недр за налоговый период, определяемая как сумма строк 057 подраздела 7.1.1 с кодами 6000, 6001 строки 054 подраздела 7.1.1.

261. По [строке 140](#) подраздела 7.2 указывается предельная величина налогового вычета, определяемая следующим образом: [строка 140](#) = [строка 130](#) x [строка 120](#).

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

263. По [строке 160](#) подраздела 7.2 указывается сумма расходов, неучтенных при определении налогового вычета на конец налогового периода, в соответствии с [пунктом 4 статьи 343.1](#) Кодекса, определяемая следующим образом: [строка 160](#) = [строка 060](#) + [строка 070](#) – [строка 110](#).

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

264. В [подразделе 7.3](#). «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](#) Кодекса.

По [строкам 170 – 220](#) подраздела 7.3 заполняются данные для расчета суммы одного налогового вычета, который возник в определенном налоговом периоде.

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

В случае недостатка строк в [подразделе 7.3](#) при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов [подраздела 7.3](#).

265. По [строке 170](#) подраздела 7.3 указываются месяц и год возникновения права на налоговый вычет.

266. По [строке 180](#) подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, определенная налогоплательщиком на налоговый период (месяц и год) возникновения права на налоговый вычет, указанные по [строке 170](#) этого подраздела.

267. По [строке 190](#) подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по угляю в предыдущие налоговые периоды.

268. По [строке 200](#) подраздела 7.3 указывается сумма налогового вычета, использованная налогоплательщиком при исчислении суммы налога по угляю в текущем налоговом периоде, которая соответствует значению [строки 110](#) подраздела 7.2.

269. По [строке 210](#) подраздела 7.3 указывается остаток суммы налогового вычета, определяемый следующим образом: [строка 210](#) = [строка 180](#) – [строка 190](#) – [строка 200](#).

Показатель строк [210](#) подраздела 7.3 соответствует значению [строки 160](#) подраздела 7.2.

270. По [строке 220](#) указывается месяц и год окончания права налогоплательщика на применение налогового вычета.

**Х. 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**

271. [Раздел 8](#) заполняется налогоплательщиком отдельно в отношении нефти, добытой на каждом участке недр, предоставленном налогоплательщику в пользование.

272. По [строке 010](#) указывается код вида добытого полезного ископаемого 03100 согласно [приложению № 2](#) к настоящему Порядку.

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

274. По [строке 030](#) указывается код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого [168](#) по ОКЕИ согласно [приложению № 4](#) к настоящему Порядку.

275. В [подразделе 8.1](#). «Расчет налога по участку недр» указывается количество нефти отдельно по каждой лицензии на пользование недрами, а также значения показателей и коэффициентов, применяемых при исчислении налога.

276. По [строке 040](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

277. По [строке 050](#) указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например: «ЯКУ 123456 НЭ».



278. По [строке 060](#) указывается год начала промышленной добычи нефти согласно [пункту 3 статьи 342.6](#) Кодекса.

При отсутствии промышленной добычи нефти по [строке 060](#) проставляются нули.

279. По [строке 070](#) указывается значение коэффициента, характеризующего уровень налогообложения нефти, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья ( $K_{НДД}$ ), определяемое в порядке, установленном [статьей 342.6](#) Кодекса.

280. По [строке 080](#) указывается показатель среднего за налоговый период уровня цен нефти сорта «Юралс», выраженный в долларах США за баррель ( $C_{НЕФТЬ}$ ), определяемый в порядке, установленном [пунктом 3 статьи 342](#) Кодекса.

281. По [строке 090](#) указывается среднее за налоговый период значение курса доллара США к рублю Российской Федерации ( $P$ ), определяемое в порядке, установленном [пунктом 3 статьи 342](#) Кодекса.

282. По [строке 100](#) указывается признак коэффициента  $K_r$ :

1 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45](#) Кодекса;

2 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45](#) Кодекса;

3 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45](#) Кодекса;

4 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45](#) Кодекса;

5 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в [подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45](#) Кодекса.

283. По [строке 110](#) указывается значение коэффициента, характеризующего период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр ( $K_T$ ), определяемый в соответствии с [пунктом 2 статьи 342.6](#) Кодекса.

284. По [строке 120](#) указывается значение ставки вывозной таможенной пошлины на нефть ( $\Delta\Pi$ ), выраженной в долларах США за тонну нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, установленной на календарный месяц, соответствующий налоговому периоду, в отношении нефти, добытой на участке недр, в порядке, определенном [пунктом 1 статьи 342.6](#) Кодекса.

285. По [строке 130](#) указывается значение коэффициента  $K_{АБДТ}$ , определяемого в соответствии с [пунктом 11 статьи 342.5](#) Кодекса.

286. По [строке 140](#) указывается значение коэффициента, характеризующего регион добычи нефти ( $I_{T-p}$ ), предусмотренного [пунктом 1 статьи 342.6](#) Кодекса.

287. По [строке 145](#) указывается значение коэффициента  $K_{Ю}$ , рассчитываемого в соответствии с [пунктом 1 статьи 342.6](#) Кодекса.

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

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

00 – налоговый вычет не применяется;

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

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

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

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

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

06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса;

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

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

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

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

1 - налоговый вычет применяется по участку недр;

2 - налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

В случае если по строке 161 указано значение «2», в [строках 165 – 180](#) Раздела 8 Декларации ставится прочерк.

291. По строке 165 указывается сумма налогового вычета, применяемого в соответствии со [статьей 343.2 или 343.5](#) Кодекса, если по строке 136 указано значение «1».

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

292. По строке 170 указывается значение предельной величины П<sub>ВАНКОР</sub>, рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

293. По [строке 180](#) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 150](#) и [165](#).

294. В [графе 1](#) проставляется код основания налогообложения добытых полезных ископаемых 1010, 1083, 4050 согласно [приложению № 3](#) к настоящему Порядку.

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

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

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

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

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

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

299. По [строке 210](#) указывается код по [ОКТМО](#), на территории которого осуществляется уплата налога по данному виду добытого полезного ископаемого.

300. По [строке 220](#) указывается сумма налога, исчисленного при добыче нефти, рассчитываемая как сумма строк 150 подраздела 8.1 с соответствующим кодом признака основания применения налогового вычета.

301. По [строке 230](#) указывается сумма налогового вычета.

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

302. По строке 235 указывается значение предельной величины  $\Pi_{\text{ВАНКОР}}$ , рассчитываемой в соответствии с пунктом 7 статьи 343.5 Кодекса.

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

303. По [строке 240](#) указывается сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, определяемая как разность [строк 220](#) и [230](#) Раздела 8 Декларации.

Приложение № 1  
к Порядку заполнения налоговой  
декларации по налогу на добычу  
полезных ископаемых, утвержденному  
приказом ФНС России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### Коды, определяющие налоговый период

Код	Наименование
01	январь
02	февраль

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

### **Коды места представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговый орган**

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

### **Коды форм реорганизации и код ликвидации организации**

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



**Коды, определяющие способ представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговый орган**

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

Приложение № 2  
к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых, утвержденному приказом ФНС России от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**КОДЫ ВИДОВ ДОБЫТЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ**

Код	Наименование
	<b>Добытые полезные ископаемые</b>
	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 промышленной подготовки в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, до направления на переработку
03300	газ горючий природный из всех видов месторождений углеводородного сырья, за исключением попутного газа
03400	попутный газ
03401	попутный газ, добытый на новых морских месторождениях углеводородного сырья

	товарные руды черных металлов
04102	марганец
04103	хром
04104	железная руда (за исключением окисленных железистых кварцитов)
04105	окисленные железистые кварциты
04106	железная руда, добытая в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой и Луганской Народных Республик, Запорожской и Херсонской областей
	товарные (кондиционные) руды цветных металлов
04201	алюминий
04214	нефелины
04215	бокситы
04202	медь
04203	никель
04204	кобальт
04205	свинец
04206	цинк
04207	олово
04208	вольфрам
04209	молибден
04210	сурьма
04211	ртуть
04212	магний
04213	другие цветные металлы, не предусмотренные в других группировках
	товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения
04301	титан
04302	цирконий
04303	ниобий
04305	стронций
04306	литий
04307	бериллий
04308	ванадий
04309	германий
04310	цезий
04311	скандий
04312	селен
04313	тантал
04314	висмут
04315	рений
04316	рубидий
04317	кадмий
04318	иттрий
04319	лантан
04320	церий
04321	празеодим

04322	неодим
04323	самарий
04324	европий
04325	гадолиний
04326	тербий
04327	диспрозий
04328	гольмий
04329	эрбий
04330	тулий
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	магниево-соли
06105	каменные соли
06106	борные руды
06107	сульфат натрия
06108	сера природная
06109	сера в газовых, серно-колчеданных и комплексных рудных месторождениях
06110	бариты
06111	асбест
06112	йод
06113	бром
06114	плавиковый шпат
06115	краски земляные (минеральные пигменты)
06116	карбонатные породы

06117	другие виды неметаллических полезных ископаемых для химической промышленности и производства минеральных удобрений
	горно-химическое сырье, содержащее металлы
06201	апатит-штаффелитовые руды
06202	апатит-магнетитовые руды
06203	маложелезистые апатитовые руды
	горнорудное неметаллическое сырье
07001	абразивные породы
07002	жильный кварц (кроме особо чистого кварцевого и пьезооптического сырья)
07003	кварциты
07004	карбонатные породы для металлургии
07005	кварц-полешпатовое сырье
07006	кремнистое сырье
07007	стекольные пески
07008	графит природный
07009	тальк (стеатит)
07010	магнезит
07011	талько-магнезит
07012	пирофиллит
07013	слюда-московит
07014	слюда-флогопит
07015	вермикулит
07016	глины огнеупорные для производства буровых растворов
07018	сорбенты
07017	другие полезные ископаемые, не включенные в другие группы
08000	битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья
	редкие металлы, являющиеся попутными компонентами
09007	извлекаемые полезные компоненты, являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых
09008	редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в рудах других редких металлов, образующих собственные месторождения
09009	редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых
09010	редкие металлы (литий, бериллий, скандий, иттрий, лантан, церий, празеодим, неодим, самарий, европий, гадолиний, тербий, диспрозий, гольмий, эрбий, тулий, иттербий, лютеций, германий, ниобий, тантал, рений), являющиеся попутными компонентами в многокомпонентных комплексных рудах
	неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии
10001	гипс

10002	ангидрид
10003	мел природный
10004	доломит
10005	флюс известняковый
10006	известняк
10007	известковый камень для изготовления извести и цемента
10008	песок природный строительный
10009	галька
10010	гравий
10011	песчано-гравийные смеси
10012	камень строительный (за исключением камня строительного, предназначенного для получения щебня)
10013	облицовочные камни
10014	мергели
10015	глины
10017	щебень
10016	другие неметаллические ископаемые, используемые в строительной индустрии
11100	кондиционный продукт пьезооптического сырья
11200	кондиционный продукт особо чистого кварцевого сырья
	кондиционный продукт камнесамоцветного сырья
11301	топаз
11302	нефрит
11303	жадеит
11304	родонит
11305	лазурит
11306	аметист
11307	бирюза
11308	агаты
11309	яшма
11310	другие
	природные алмазы, другие драгоценные камни из коренных, россыпных и техногенных месторождений, полудрагоценные камни
12001	природные алмазы
12002	изумруд
12003	рубин
12004	сапфир
12005	александрит
12006	янтарь
12007	полудрагоценные камни
12011	драгоценные камни (природные алмазы) массой 10,80 и более карат
	концентраты и другие полупродукты, содержащие драгоценные металлы
13001	золото
13002	серебро
13003	платина
13004	палладий

13005	иридий
13006	родий
13007	рутений
13008	осмий
14100	соль природная
14200	чистый хлористый натрий
	подземные воды
15100	подземные воды, содержащие природные лечебные ресурсы (минеральные воды)
15200	термальные воды
15300	подземные воды, содержащие полезные ископаемые (промышленные воды)
15400	подземные воды, используемые исключительно в сельскохозяйственных целях
15500	лечебные грязи
	сырье радиоактивных металлов
16100	уран
16200	торий
16300	другие
17000	полезные ископаемые, не включенные в другие группировки

Приложение № 3  
к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых, утвержденному приказом ФНС России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### КОДЫ

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

Код	Наименование основания	Основание
Налогообложение по налоговой ставке 0 процентов (рублей) при добыче:		
1010	полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых	<a href="#">подпункт 1 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1020	угля и (или) железной руды, добытых в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой и Луганской Народных Республик, Запорожской и Херсонской областей	<a href="#">подпункт 22 пункта 1 статьи 342</a> 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)	<a href="#">подпункт 4 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1050	полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах	<a href="#">подпункт 5 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса

	перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения	
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	<a href="#">подпункт 5 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1071	попутного газа	<a href="#">подпункт 2 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1072	подземных вод, содержащих полезные ископаемые (промышленные воды)	<a href="#">подпункт 3 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1073	минеральных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в лечебных и курортных целях без непосредственной реализации	<a href="#">подпункт 6 пункта 1 статьи 342</a> 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	<a href="#">подпункт 7 пункта 1 статьи 342</a> 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	<a href="#">подпункт 13 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1081	газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало–Ненецком автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода	<a href="#">подпункт 18 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса
1082	газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, и	<a href="#">подпункт 19 пункта 1 статьи 342</a> Кодекса

	(или) аммиака, и (или) водорода, на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало–Ненецком автономном округе	
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	<a href="#">подпункт 20 пункта 1 статьи 342 Кодекса</a>
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	<a href="#">подпункт 18.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса</a>
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	<a href="#">подпункт 19.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса</a>
Налогообложение по общеустановленной налоговой ставке		
3000	освобождение от уплаты налога в соответствии с международными договорами Российской Федерации	<a href="#">статья 7 Кодекса</a>
4000	налогообложение по общеустановленной налоговой ставке	<a href="#">пункт 2 (за исключением подпункта 9.1) статьи 342 Кодекса</a>
4050	налогообложение нефти, добытой на участке недр, в отношении которой в течение всего налогового периода исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	<a href="#">подпункт 9.1 пункта 2 статьи 342 Кодекса</a>
4100	с применением налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области коэффициента 0,6	пункты 2 и 2.3 статьи 342 Кодекса



4300	с применением коэффициента $K_{ц}$ , равного нулю, в отношении нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям	пункты 2 и 3 статьи 342 Кодекса
Налогообложение нефти по общеустановленной налоговой ставке с применением коэффициента $K_{кан}$ равного нулю		
4002	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	<a href="#">подпункт 2 пункта 4 статьи 342.5</a> 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	<a href="#">подпункт 3 пункта 4 статьи 342.5</a> Кодекса
4005	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало–Ненецком автономном округе	<a href="#">подпункт 5 пункта 4 статьи 342.5</a> Кодекса
4006	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море	<a href="#">подпункт 6 пункта 4 статьи 342.5</a> Кодекса
4007	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море	<a href="#">подпункт 7 пункта 4 статьи 342.5</a> 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	<a href="#">подпункт 8 пункта 4 статьи 342.5</a> Кодекса
4009	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском море	<a href="#">подпункт 4 пункта 4 статьи 342.5</a> Кодекса
4010	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Каспийском море	<a href="#">подпункт 9 пункта 4 статьи 342.5</a> Кодекса
Налогообложение угля по общеустановленной налоговой ставке		
6000	с учетом налогового вычета, без применения коэффициента 0,6	<a href="#">пункты 2 и 2.3 статьи 342</a>
6001	с учетом налогового вычета, с применением коэффициента 0,6 налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области	Кодекса, <a href="#">пункт 1 статьи 343.1</a>
6100	без учета налогового вычета, без применения коэффициента 0,6	Кодекса

6101	без учета налогового вычета, с применением коэффициента 0,6 налогоплательщиками - участниками Особой экономической зоны в Магаданской области	
Налогообложение по налоговым ставкам в отношении углеводородного сырья, добытого на новом морском месторождении углеводородного сырья		
7000	30%: при добыче полезных ископаемых на месторождениях, расположенных полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море; при добыче полезных ископаемых на новом морском месторождении углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 Кодекса	<a href="#">подпункт 1 и абзац второй подпункта 3 пункта 6 статьи 338</a> и <a href="#">подпункт 1 пункта 2.1 статьи 342</a> Кодекса
7001	15% при добыче полезных ископаемых на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Японском море, в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря (за исключением нового морского месторождения углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 настоящего Кодекса), расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты)	подпункт 2 пункта 6 статьи 338 и подпункт 2 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7002	10% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), в северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 3 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7003	5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (в море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	<a href="#">подпункт 4 пункта 6 статьи 338</a> и <a href="#">подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342</a> Кодекса
7004	4,5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на	<a href="#">подпункт 4 пункта 6 статьи 338</a> и

	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	<a href="#">подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342</a> Кодекса
7005	1,3% при добыче газа природного горючего на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 5 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7006	1% при добыче газа природного горючего на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты или севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	<a href="#">подпункт 4 пункта 6 статьи 338</a> и <a href="#">подпункт 6 пункта 2.1 статьи 342</a> Кодекса

Приложение № 4  
к Порядку заполнения налоговой  
декларации по налогу на добычу  
полезных ископаемых, утвержденному  
приказом ФНС России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**КОДЫ  
ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ДОБЫТОГО ПОЛЕЗНОГО  
ИСКОПАЕМОГО ПО ОБЩЕРОССИЙСКОМУ КЛАССИФИКАТОРУ  
ЕДИНИЦ ИЗМЕРЕНИЯ ОК 015-94**

Код	Наименование единицы измерения	Условное обозначение	
		национальное	международное
Единицы объема			
<a href="#">112</a>	Литр;	л;	I; L;

	кубический дециметр	дм <sup>3</sup>	3
<a href="#">113</a>	Кубический метр	м <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>
<a href="#">114</a>	Тысяча кубических метров	тыс. м <sup>3</sup>	–
<b>Единицы массы</b>			
<a href="#">163</a>	Грамм	г	g
<a href="#">166</a>	Килограмм	кг	kg
<a href="#">168</a>	Тонна; метрическая тонна (1000 кг)	т	t

Приложение № 5  
к Порядку заполнения налоговой  
декларации по налогу на добычу  
полезных ископаемых, утвержденному  
приказом ФНС России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

### Коды субъектов Российской Федерации и иных территорий

Код	Наименование
01	Республика Адыгея (Адыгея)
02	Республика Башкортостан
03	Республика Бурятия
04	Республика Алтай
05	Республика Дагестан
06	Республика Ингушетия
07	Кабардино-Балкарская Республика
08	Республика Калмыкия
09	Карачаево-Черкесская Республика
10	Республика Карелия
11	Республика Коми
12	Республика Марий Эл
13	Республика Мордовия
14	Республика Саха (Якутия)
15	Республика Северная Осетия – Алания
16	Республика Татарстан (Татарстан)
17	Республика Тыва
18	Удмуртская Республика
19	Республика Хакасия
20	Чеченская Республика
21	Чувашская Республика – Чувашия
22	Алтайский край
23	Краснодарский край
24	Красноярский край
25	Приморский край
26	Ставропольский край
27	Хабаровский край
28	Амурская область
29	Архангельская область

30	Астраханская область
31	Белгородская область
32	Брянская область
33	Владимирская область
34	Волгоградская область
35	Вологодская область
36	Воронежская область
37	Ивановская область
38	Иркутская область
39	Калининградская область
40	Калужская область
41	Камчатский край
42	Кемеровская область – Кузбасс
43	Кировская область
44	Костромская область
45	Курганская область
46	Курская область
47	Ленинградская область
48	Липецкая область
49	Магаданская область
50	Московская область
51	Мурманская область
52	Нижегородская область
53	Новгородская область
54	Новосибирская область
55	Омская область
56	Оренбургская область
57	Орловская область
58	Пензенская область
59	Пермский край
60	Псковская область
61	Ростовская область
62	Рязанская область
63	Самарская область
64	Саратовская область
65	Сахалинская область
66	Свердловская область
67	Смоленская область
68	Тамбовская область
69	Тверская область
70	Томская область
71	Тульская область
72	Тюменская область
73	Ульяновская область
74	Челябинская область
75	Забайкальский край
76	Ярославская область
77	г. Москва
78	г. Санкт-Петербург

79	Еврейская автономная область
83	Ненецкий автономный округ
86	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
87	Чукотский автономный округ
89	Ямало-Ненецкий автономный округ
90	Запорожская область
91	Республика Крым
92	г. Севастополь
93	Донецкая Народная Республика
94	Луганская Народная Республика
95	Херсонская область
99	Иные территории, включая город и космодром Байконур

Приложение № 6  
к Порядку заполнения налоговой  
декларации по налогу на добычу  
полезных ископаемых, утвержденному  
приказом ФНС России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Коды признаков оснований для объема газа, который в соответствии с пунктом 18 статьи 343 Кодекса не учитывается при определении показателя  $V_{I\text{ПРОМ}}$

Код	Наименование
01	реализация газа организациям, осуществляющим переработку попутного газа (в том числе на основе договора об оказании такой организации услуг по переработке попутного газа)
02	реализация газа организациям, являющимися налогоплательщиками, указанными в абзаце одиннадцатом пункта 18 статьи 343 Кодекса, или входящих с такими налогоплательщиками в одну группу компаний и осуществляющих перепродажу приобретенного газа
03	реализация газа организациям, входящим с налогоплательщиком в одну группу компаний, в части объемов газа, приобретаемых ими для использования на собственные нужды либо для переработки с получением сухого отбензиненного газа
04	реализация газа организациям, которым газ поставляется из объемов природного газа, причитающихся Российской Федерации в соответствии с условиями Соглашения о разработке Пильгун-Астохского и Лунского месторождений нефти и газа на условиях раздела продукции в счет регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти), для реализации природного газа потребителям
05	реализация газа организациям, осуществляющим производство сжиженного природного газа, в части объемов газа, приобретаемых исключительно для производства сжиженного природного газа
06	реализация газа организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых за календарный год, предшествующий году налогового периода,

	составляет не менее 75 процентов общей выручки, определенной за соответствующий календарный год
07	реализация газа организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых за календарный год, предшествующий году налогового периода, составляет менее 75 процентов общей выручки, определенной за соответствующий календарный год, в части определяемых в порядке, утверждаемом федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, и Министерством финансов Российской Федерации, объемов газа, необходимых им для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)
08	реализация газа населению
09	реализация газа организациям, осуществляющим определяемый на основании содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц информации в качестве основного или дополнительного вид экономической деятельности по производству электроэнергии тепловыми электростанциями, производству, передаче и распределению пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными в соответствии с критериями и перечнем, которые устанавливаются Правительством Российской Федерации
10	реализация газа организациям, осуществляющим перепродажу приобретенного газа в части объемов, реализуемых ими потребителям, указанным в абзаце третьем пункта 18 статьи 343 Кодекса



Приложение № 3  
к приказу ФНС России  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 г.  
№ \_\_\_\_\_

## 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 5.10, 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 – девятнадцатизначный код (идентификационный номер налогоплательщика (далее – ИНН) и код причины постановки на учет (далее – КПП) организации (обособленного подразделения);

для физических лиц – двенадцатизначный код (ИНН физического лица);

***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\_10\_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 в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

**4. Логическая модель файла обмена** представлена в виде диаграммы структуры файла обмена на рисунке 1 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 – 4.52 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: Т – 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).

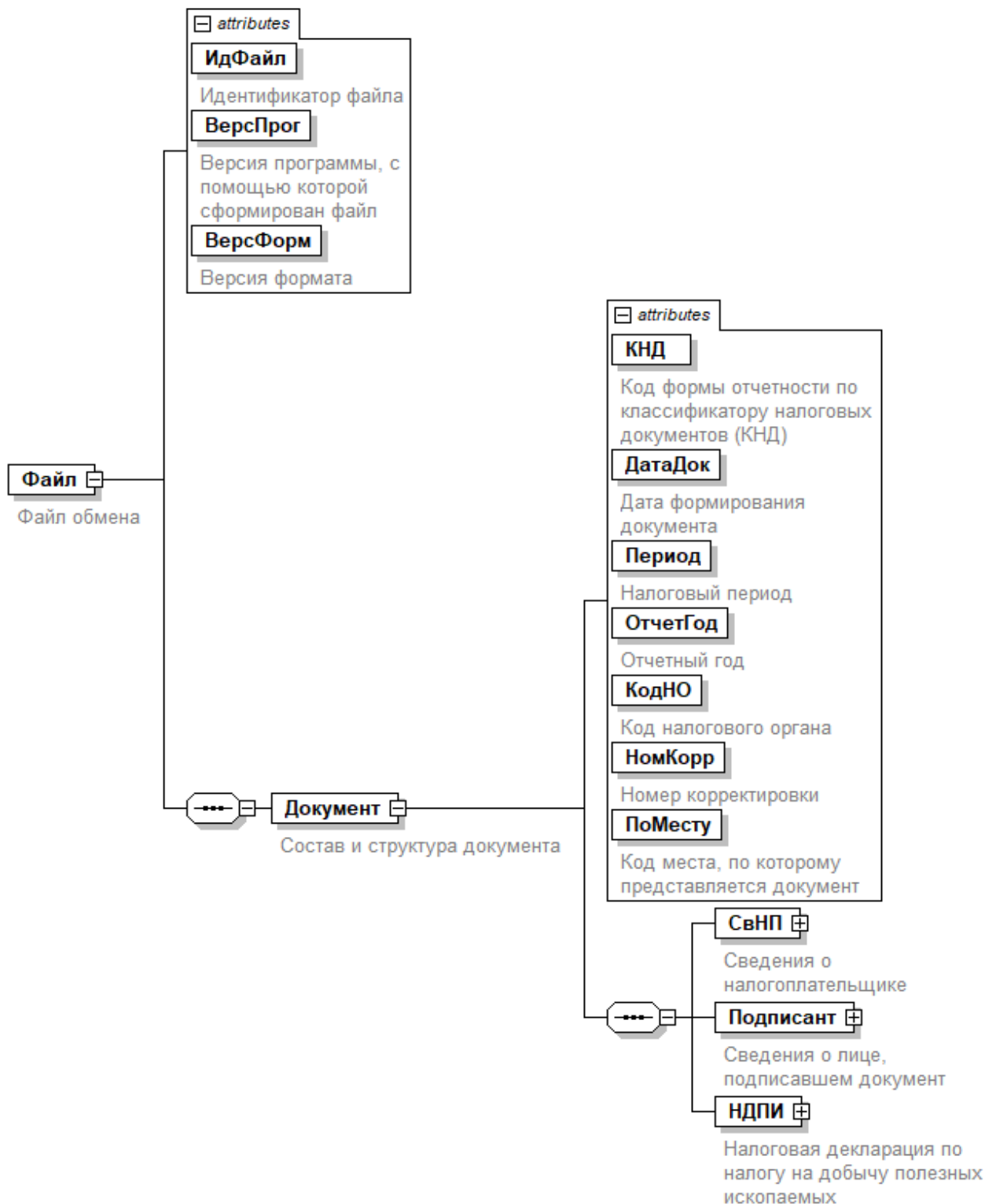
Для простых элементов, являющихся базовыми в XML, таких как элемент с типом «date», поле «Формат элемента» не заполняется. Для таких элементов в поле «Дополнительная информация» указывается тип базового элемента;

*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». В случае если количество реализаций элемента может быть более одной, то признак обязательности элемента дополняется символом «М».

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»;

*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 (кодového словаря), указывается соответствующее наименование классификатора (кодového словаря) или приводится перечень возможных значений. Для классификатора (кодového словаря) может указываться ссылка на его местонахождение. Для элементов, использующих пользовательский тип данных, указывается наименование типового элемента.



Generated by XmlSpy

www.altova.com

Рисунок 1. Диаграмма структуры файла обмена

## Файл обмена (Файл)

Таблица 4.1

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: 5.10
Состав и структура документа	Документ	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.2

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 классификатору налоговых документов (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 № 1 к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых (далее – Порядок заполнения): 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) 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
Отчетный год	ОтчетГод	A		O	Типовой элемент <xs:gYear>. Год в формате ГГГГ
Код налогового органа	КодНО	A	T(=4)	OK	Типовой элемент <СОНОТип>
Номер корректировки	НомКорр	A	N(3)	O	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	A	T(=3)	OKU	Принимает значение в соответствии с Приложением № 1 к Порядку заполнения: 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 Значение может зависеть от 5 и 6 знакомств в значении элемента

					<КПП> (из таблицы 4.4): - код 213 только при 50
Сведения о налогоплательщике	СвНП	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.3
Сведения о лице, подписавшем документ	Подписант	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.7
Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых	НДПИ	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.9

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   Налогоплательщик – физическое лицо	НПЮЛ НПФЛ	С С		О О	Состав элемента представлен в таблице 4.4 Состав элемента представлен в таблице 4.6

Таблица 4.4

## Налогоплательщик – организация (НПЮЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Полное наименование организации	НаимОрг	А	T(1-1000)	О	
ИНН организации	ИННЮЛ	А	T(=10)	О	Типовой элемент <ИННЮЛТип>
КПП организации	КПП	А	T(=9)	О	Типовой элемент <КППТип>
Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации	СвРеоргЮЛ	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.5

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	ФормРеорг	А	T(=1)	ОК	Принимает значение в соответствии с Приложением №

(ликвидация)					1 к Порядку заполнения: 0 – ликвидация   1 – преобразование   2 – слияние   3 – разделение   5 – присоединение   6 – разделение с одновременным присоединением
ИНН организации	ИННЮЛ	А	T(=10)	НУ	Типовой элемент <ИННЮЛТип>. Элемент обязателен при <ФормРеорг> = 1   2   3   5   6
КПП организации	КПП	А	T(=9)	НУ	Типовой элемент <КППТип>. Элемент обязателен при <ФормРеорг> = 1   2   3   5   6

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 (при наличии) физического лица	ФИО	С		О	Типовой элемент <ФИОТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.52

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 (при наличии)	ФИО	С		НУ	Типовой элемент <ФИОТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.52. 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. 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	Т(1-120)	О	Для доверенности, совершенной в форме электронного документа, указывается GUID доверенности

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
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
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 4.18
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче	ИсчУплНалНов	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.24

углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья					
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля	ИсчУплНал Искл	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.26
Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости	СтоимЕдДП И	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.34
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр	ИсчУплНал Уг	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.38
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	ИсчНалНеф тНДД	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.47

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)	СумПУ	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.11

Таблица 4.11

## Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (по КБК и ОКТМО) (СумПУ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование	Признак типа	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация

	<b>ние (код) элемента</b>	<b>элемента</b>			
Код бюджетной классификации	КБК	А	T(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код по ОКТМО	ОКТМО	А	T(=8)   T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором 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 № 2 к Порядку заполнения: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	А	T(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	А	T(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения: 168
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.13
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр	СумНалПУ Выч	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.17. Элемент должен отсутствовать при <ПрВычет>=00 (из таблицы 4.13) или при <ПрПорядВычет>=1 (из таблицы 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	ОКТМО	А	T(=8)   T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором 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	
Налоговая ставка	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	A	N(1)	O	
Коэффициент (Идт)	КоэфИдт	A	N(1)	O	
Коэффициент (Нбуг)	КоэфНбуг	A	N(8.4)	O	
Коэффициент (Нк демп)	КоэфНкдем п	A	N(14.4 )	O	
Коэффициент (Дв аб)	КоэфДдваб	A	N(10)	O	
Коэффициент (Ск демп)	КоэфСкдем п	A	N(14.4 )	O	
Коэффициент (Дв дт)	КоэфДдвдт	A	N(10)	O	
Коэффициент (Кман)	КоэфКман	A	N(16.1 0)	O	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение: 00 – налоговый вычет не применяется   01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса   02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса   03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса   04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса   05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса   06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса   08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса   09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса   14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Признак порядка применения налогового вычета	ПрПорядВ ычет	A	T(=1)	НКУ	Принимает значение: 1 – налоговый вычет применяется по участку недр   2 – налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр. Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПрВычет>=00, в остальных случаях является обязательным
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрПорядВычет>=1, в

					остальных случаях должен отсутствовать
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	А	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=06 и <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	А	N(15)	НУ	Элемент отсутствует при значении элемента <ПрПорядВычет>=2, в остальных случаях является обязательным
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
Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья	ДобНефтЗалеж	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.15

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 № 3 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	A	T(1-100)	O	
Эффективная нефтенасыщенная толщина пласта	ЭфТолщПласт	A	N(6.4)	H	
Проницаемость залежи	ПроницЗлж	A	N(8.7)	H	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПласт	A	N(4)	O	
Плотность нефти	ПлотнНефт	A	N(5.3)	O	
Налоговая ставка	СтавНал	A	N(15.10)	O	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	КоэфКц	A	N(6.4)	O	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежи	ПоказатДм	A	N(17.10)	O	
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	СтепеньСвз	A	N(5.4)	O	
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	КоэфКд	A	N(2.1)	O	
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	КолНалПер	A	N(3)	O	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	КоэфКдв	A	N(5.4)	O	
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	НалИсчислЗлж	A	N(15)	O	
Данные о количестве добытой нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КолНефтОсн	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.16

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 № 3 к Порядку заполнения
Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтПН	А	N(14.3)	О	

Таблица 4.17

**Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр (СумНалПУВыч)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак налогового вычета	ПрВычет	А	T(=2)	ОК	Принимает значение: 01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса   02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса   03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса   04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса   05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса   06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса   08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса   09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса   14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Код по ОКТМО	ОКТМО	А	T(=8)   T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	А	N(15)	О	

Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	O	
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	HU	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=0б, в остальных случаях должен отсутствовать
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	O	

Таблица 4.18

**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	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения: 03200   03300
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения
Сумма исчисленного налога по газовому конденсату (в рублях)	СумИсчНал	A	N(15)	O	
Сумма налогового вычета по газовому конденсату (в рублях)	СумНалВыч	A	N(14.2)	H	
Сумма налога по газовому конденсату, подлежащая уплате (в рублях)	СумНалУпл	A	N(12)	O	
Коэффициент извлечения широкой фракции легких углеводородов при переработке газового конденсата (Кшфлу)	КозфКшфлу	A	N(5.4)	H	
Количество добытого газового конденсата, переработанного для получения широкой фракции легких углеводородов (Мгк)	КолМгк	A	N(14.4)	H	
Ставка налогового вычета (в рублях) на одну тонну широкой	СтавкаВ	A	N(4)	H	

фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях)					
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг)	ПоказатТг	А	N(11)	Н	
Показатель Кгк	ПоказКгк	А	N(10.4)	Н	
Показатель Ккг	ПоказКкг	А	N(3)	НУ	Элемент обязателен при <КодДПИ>=03300
Показатель Ккг 2023	ПоказКкг2023	А	N(17)	Н	
Показатель Ккг 2024	ПоказКкг2024	А	N(17)	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)	Н	
Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ (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	УслСтавПн	А	N(7.4)	Н	

таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн)					
Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Кгп)	КоэфКгп	A	N(5.4)	H	
Корректирующий коэффициент (Ккм)	КоэфКкм	A	N(16.15)	H	
Коэффициент (Кман)	КоэфКман	A	N(16.10)	O	
Коэффициент, характеризующий количество добытого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов	КоэфКолДо б	A	N(3.2)	H	
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.19
Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного	СведКкг2023	C		НМУ	Состав элемента представлен в таблице 4.22. Элемент является обязательным при наличии элемента <ПоказКкг2023> и должен отсутствовать в остальных случаях
Сведения для определения величины Ккг2024 при добыче газа горючего природного	СведКкг2024	C		НМУ	Состав элемента представлен в таблице 4.23. Элемент является обязательным при наличии элемента <ПоказКкг2024> и должен отсутствовать в остальных случаях

Таблица 4.19

### 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	ОКТМО	A	T(=8)   T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	

Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	A	N(15)	O	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	СумНалВыч	A	N(13.2)	H	
Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях)	СумНалУпл	A	N(12)	O	
Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг)	СтепеньСвг	A	N(5.4)	O	
Базовое значение единицы условного топлива (Еут)	ЗначенЕут	A	N(8.4)	O	
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)	КозфДг	A	N(5.4)	O	
Данные о количестве полезного ископаемого, добытого из залежи углеводородного сырья	КолДПИЗал	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.20

Таблица 4.20

**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	Т(1-100)	О	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПлост	А	Н(4)	О	
Плотность залежи углеводородного сырья	ПлотнУВСырья	А	Н(4.3)	О	
Налоговая ставка	СтавНал	А	Н(5)	О	
Значение коэффициента Квг	ЗначениеКвг	А	Н(5.4)	О	
Значение коэффициента Кр	ЗначениеКр	А	Н(5.4)	О	
Значение коэффициента Кгз	ЗначениеКгз	А	Н(5.4)	О	
Значение коэффициента Кас	ЗначениеКас	А	Н(5.4)	О	
Значение коэффициента Корз	ЗначениеКорз	А	Н(5.4)	О	
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и(или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)	КоэфКс	А	Н(5.4)	О	
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	НалИсчислЗлж	А	Н(15)	О	
Данные о количестве добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолДПИЗалОсн	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.21

Таблица 4.21

**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	Т(=4)	ОК	Принимает значение в соответствии с Приложением

					№ 3 к Порядку заполнения
Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолДПИ	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.22

**Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного (СведКкг2023)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код субъекта Российской Федерации	КодСуб	A	T(=2)	OK	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 5 к Порядку заполнения
Код единицы измерения количества газа	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения: 114
Совокупный объем реализации газа потребителям (V <sub>пром</sub> )	РеалПотр	A	N(17)	O	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V <sub>пром</sub>	ОбРеалНеУч	A	N(17)	O	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	НеУчКкг2023	A	N(17)	O	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц <sub>пром</sub> )	ЦенПотр	A	N(5)	O	
Показатель Кинф	ПоказКинф	A	N(3.2)	O	
Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя V <sub>пром</sub>	ПрЗначГаз	C		HM	Типовой элемент <ПрЗначГазТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.51

Таблица 4.23

**Сведения для определения величины Ккг2024 при добыче газа горючего природного (СведКкг2024)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация



Код субъекта Российской Федерации	КодСуб	A	T(=2)	ОК	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 5 к Порядку заполнения
Код единицы измерения количества газа	ОКЕИ	A	T(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения: 114
Совокупный объем реализации газа потребителям (V <sub>пром</sub> )	РеалПотр	A	N(17)	O	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V <sub>пром</sub>	ОбРеалНеУч	A	N(17)	O	
Совокупный объем реализации газа населению (V <sub>нас</sub> )	РеалНас	A	N(17)	O	
Совокупный объем реализации газа организациям (V <sub>тэ</sub> )	РеалОрг	A	N(17)	O	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	НеУчКкг2024	A	N(17)	O	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц <sub>пром</sub> )	ЦенПотр	A	N(5)	O	
Цена на газ, для последующей реализации населению (Ц <sub>нас</sub> )	ЦенРеалНас	A	N(5)	O	
Показатель Ко	ПоказКо	A	N(3.2)	O	
Показатель Кинд	ПоказКинд	A	N(3.2)	O	
Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя V <sub>пром</sub>	ПрЗначГаз	C		НМ	Типовой элемент <ПрЗначГазТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.51

Таблица 4.24

**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	A	T(=5)	ОК	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100   03200   03300   03401

Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8)   T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Наименование нового морского месторождения	НаимМест	A	T(1-100)	O	
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	НачДобУВС	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Стоимость единицы полезного ископаемого	СтоимЕдПИ	A	N(17.2)	H	
Минимальная стоимость единицы полезного ископаемого	СтоимЕдПИМин	A	N(17.2)	O	
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	КолРеалДПИ	A	N(14.3)	H	
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	ВырРеалДПИ	A	N(17.2)	H	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	ВырРеалДПИ105.3	A	N(17.2)	H	
Налоговая база	НалБаза	A	N(17.2)	O	

Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Скорректированная сумма налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	НалИсчисл 105.3	A	N(15)	H	
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение: 00 – налоговый вычет не применяется   03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса   07 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.4 Кодекса
Сумма налогового вычета (в рублях)	СумНалВыч	A	N(15)	H	
Сумма налога к уплате (в рублях)	СумНалУпл	A	N(15)	O	
Данные о количестве полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолПИНал Осн	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.25

Таблица 4.25

**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	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с Приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИНал	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.26

**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	Т(=5)	ОК	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения
Код бюджетной классификации	КБК	А	Т(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	А	Т(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения
Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр	КолПИУчНал	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.27
Данные для расчета налога при добыче железной руды и (или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края	ДаннРасчНал	С		НМУ	Состав элемента представлен в таблице 4.31. Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=04104   05100 и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>
Данные для определения значения коэффициента Кподз	ДаннКподз	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.33

Таблица 4.27

### 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	ОКТМО	А	Т(=8)   Т(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	А	Т(3-4)	О	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	А	Т(5-6)	О	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	А	Т(=2)	О	
Налоговая ставка	НалСтавка	А	Н(8.2)	О	

Рентный коэффициент Крента	Крента	А	N(3.1)	О	Принимает значение: 1   3.5   7   0.2   8.1   14
Признак налогоплательщика	ПрНП	А	T(=1)	ОКУ	<p>Принимает значение:</p> <p>0 – иной налогоплательщик  </p> <p>1 – налогоплательщик, обладающий статусом участника РИП  </p> <p>2 – налогоплательщик, обладающий статусом резидента ТОР  </p> <p>3 – налогоплательщик, заключивший либо исполнивший соглашение о защите и поощрении капиталовложений  </p> <p>4 – налогоплательщик, осуществляющий добычу в связи с выполнением специального инвестиционного контракта, заключенного до 31.12.2020 в соответствии с Федеральным законом от 31.12.2014 № 488-ФЗ «О промышленной политике в Российской Федерации»  </p> <p>5 – налогоплательщик, заключивший соглашение о добыче и сохранении занятости, предусмотренное пунктом 4 статьи 342.8 Кодекса.</p> <p>Элемент должен принимать значение «1» при значении элемента &lt;ПрКоэф&gt;=01   03 (из таблицы 4.28).</p> <p>Элемент должен принимать значение «2» при значении элемента &lt;ПрКоэф&gt;=02 (из таблицы 4.28).</p>
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника РИП или резидента ТОР	КодСуб	А	T(=2)	НКУ	<p>Типовой элемент &lt;ССРФТип&gt;. Принимает значение в соответствии с Приложением № 5 к Порядку заполнения. Элемент является обязательным при значении элемента &lt;ПрНП&gt;=1   2 или при значении элемента &lt;ПрКоэф&gt;=01   02   03 (из таблицы 4.28) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента &lt;ПрНП&gt; и &lt;ПрКоэф&gt; (из таблицы 4.28)</p>
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,	ПрЗначКоэф	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.28

применяемого к ставке налога					
Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолПИНаЛ Осн	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.29
Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет	СумНаЛУпл	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.30

Таблица 4.28

### 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	<p>Принимает значение:</p> <p>01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса  </p> <p>02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего развития в Российской Федерации»  </p> <p>03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса  </p>

					<p>04 – коэффициент Ккс, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса  </p> <p>05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (Кподз), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса  </p> <p>06 – коэффициент 0,6, применяемый участником Особой экономической зоны в Магаданской области в соответствии с пунктом 2.3 статьи 342 Кодекса  </p> <p>07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (Крм), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса  </p> <p>08 – коэффициент Кжр, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса  </p> <p>09 – коэффициент Кмкр, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса  </p> <p>10 – коэффициент Кфр, определяемый в соответствии со статьей 342.15 Кодекса  </p> <p>00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты Ктд, Ккс, Кподз, Крм, Кжр, Кмкр, коэффициент 0,6, Кфр.</p> <p>Элемент не должен принимать значение «01»   «02»   «03» если элемент &lt;ПрНП&gt;=0 (из таблицы 4.27)</p>
Значение коэффициента	ЗначКоэф	А	N(6.2)	ОУ	<p>Элемент должен принимать значение 0.1 или 1 если элемент &lt;ПрКоэф&gt;=07.</p> <p>Элемент должен принимать значение 0.25 или 1 если элемент &lt;ПрКоэф&gt;=05.</p> <p>Элемент должен принимать значение 0, если элемент &lt;ПрКоэф&gt;=00</p>

Таблица 4.29

**Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения (КолПИНалОсн)**



Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Форма элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	А	T(=4)	ОК	Принимает значение в соответствии с Приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИНал	А	N(14.3)	О	

Таблица 4.30

## Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет (СумНалУпл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Форма 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 (лимитная) оценка драгоценных камней	ПервОцДраг	А	N(17.2)	Н	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 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	РасхНПАфнж	А	N(17.2)	Н	

драгоценного металла					
Налоговая база	НалБаза	A	N(17.2)	O	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	НалИсчисл 105.3	A	N(15)	H	
Признак налогового вычета	ПрВычет	A	T(=2)	OK	Принимает значение: 00 – налоговый вычет не применяется   10 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.6 Кодекса   11 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.7 Кодекса   12 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.8 Кодекса   13 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.9 Кодекса
Сумма налогового вычета (в рублях)	СумНалВыч	A	N(15)	O	
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	СумНалУпл	A	N(15)	O	
Показатель Кдрм	Кдрм	A	N(15)	H	
Количество драгоценного металла (золото) Vдрм (в килограммах)	КолЗол	A	N(14.3)	H	

Таблица 4.31

**Данные для расчета налога при добыче железной руды и (или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края (ДаннРасчНал)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(3-4)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Данные для расчета налога при добыче железной руды и	ДаннРасчНалЛиц	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.32

(или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края, по указанной лицензии					
---	--	--	--	--	--

Таблица 4.32

**Данные для расчета налога при добыче железной руды и (или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края, по указанной лицензии (ДаннРасчНалЛиц)**

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(10.2)	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 4.26)
Процент содержания железа в руде	ПроцЖел	П	N(6.4)	ОУ	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=04104 (из таблицы 4.26)

Таблица 4.33

**Данные для определения значения коэффициента Кподз (ДаннКподз)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование	Признак типа	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
-----------------------	--------------------------	--------------	-----------------	---------------------------------	---------------------------

	ние (код) элемента	элемента			
Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента $K_{подз}$ в предыдущих годах (в рублях)	ОстНеУчтПред	A	N(15)	O	
Совокупный объем осуществленных капитальных вложений за календарный год, предшествующий году налогового периода (в рублях)	СовОбВлож	A	N(15)	O	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента $K_{подз}$ , равного 1, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	СумКподз1	A	N(15)	O	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента $K_{подз}$ , равного 0.25, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	СумКподз0.25	A	N(15)	O	
Разница между суммами налога, исчисленными с применением коэффициента $K_{подз}$ , равного 0.25 и 1 (в рублях)	РазнСумКподз	A	N(15)	O	
Признак остатка суммы осуществленных капитальных вложений	ПрОст	A	T(=1)	OK	Принимает значение: 0 – остаток положителен или равен нулю   1 – остаток отрицателен
Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента $K_{подз}$ за отчетный календарный год (в рублях)	ОстНеУчтОтч	A	N(15)	O	Принимает значение от 0 и более

Таблица 4.34

**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 4.35
Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым	СумРасхДПИОтд	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.36

Таблица 4.35

**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	ВнереалРасхДПИ	А	N(17.2)	О	

соответствии с подпунктами 6, 7 пункта 4 статьи 340 Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях)					
Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях)	КосвРасхД ПИ	A	N(17.2)	O	
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	КосвРасхДр	A	N(17.2)	O	
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	ПрРасхПер Общ	A	N(17.2)	O	
Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)	КосвИнРасх Пер	A	N(17.2)	O	
Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях)	РасхОбщДо бПер	A	N(17.2)	O	

Таблица 4.36

**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	ОКЕИ	A	T(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения
Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого по коду добытого полезного ископаемого	СумРасхДП ИКод	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.37

Таблица 4.37

**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	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого	КоличДПИ	A	N(12.3)	O	
Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых	ДоляДПИОбщКол	A	N(8.7)	O	
Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях)	СумРасхДобПИ	A	N(14.2)	N	

Таблица 4.38

**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
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с кодами единиц измерения количества добытого полезного ископаемого по общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94 согласно Приложению № 4 к Порядку заполнения
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8)   T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований

Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника РИП или резидента ТОР	КодСуб	А	Т(=2)	НКУ	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 5 к Порядку заполнения. Элемент является обязательным при значении элемента <ПрКоэф>=01   02   03 (из таблицы 4.39) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрКоэф> (из таблицы 4.39)
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	ПрЗначКоэф	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.39
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет	РасчНалВидУгл	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.40
Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр	РасчНалУпл	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.43
Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр	РасчНалВыч	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.45

Таблица 4.39

### 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	Т(=2)	ОК	Принимает значение: 01 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Кгд), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса   02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Кгд), применяемый налогоплательщиком, обладающим статусом резидента ТОР в



					<p>соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ "О территориях опережающего развития в Российской Федерации"  </p> <p>03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Ктд), применяемый налогоплательщиком - участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса  </p> <p>04 – коэффициент Куг, определяемый в соответствии со статьей 342.11 Кодекса  </p> <p>05 – коэффициент Кэнрг, определяемый в соответствии со статьей 342.13 Кодекса  </p> <p>06 – коэффициент Кан, определяемый в соответствии со статьей 342.14 Кодекса  </p> <p>00 – налогоплательщик не применяет коэффициенты Ктд, Куг, Кэнрг, Кан</p>
Значение коэффициента	ЗначКоэф	А	N(6.2)	ОУ	Элемент должен принимать значение 0, если элемент <ПрКоэф>=00

Таблица 4.40

## Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет (РасчНалВидУгл)

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>
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	СумНал	А	N(15)	О	
Расчет суммы налога по видам угля	ДанДПИУг	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.41

Таблица 4.41

## Расчет суммы налога по видам угля (ДанДПИУг)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация

Расчет суммы налога по видам угля по коду вида добытого полезного ископаемого	ДанДПИУг Уч	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.42
---	----------------	---	--	----	--

Таблица 4.42

**Расчет суммы налога по видам угля 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 № 2 к Порядку заполнения: 01100   01150   01300   01350
Код основания налогообложения	КодОснов	А	T(=4)	ОК	Принимает значение в соответствии с Приложением № 3 к Порядку заполнения: 1010   1020   1040   1050   1060   6000   6001   6100   6101
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолДПИ	А	N(14.3)	О	
Налоговая ставка	СтавНал	А	N(7.4)	О	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях)	СумНал	А	N(15)	О	

Таблица 4.43

**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,	РасхОТВыч	А	N(15)	Н	

включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета					
Значение коэффициента Кт	КозфКт	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 4.44

Таблица 4.44

**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	РасхОТПер Вс	А	N(15)	О	
Материальные расходы	МатРасх	А	N(17.2)	Н	
Расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества	РасхАмИму щ	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 4.45

**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	РасчНалВыч чПер	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.46. Признак множественности элемента М может принимать значение от 1 до 36

Таблица 4.46

**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	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год, указанные в строке 170	НалВычНач	A	N(15)	O	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	НалВычПред	A	N(15)	H	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	НалВычТек	A	N(15)	H	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода	ОстНалВычКон	A	N(15)	H	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	КонПравНалВыч	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ

Таблица 4.47

**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	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с Приложением № 4 к Порядку заполнения: 168
Расчет налога по участку недр	РасчНалУч	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.48

Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр	СумНалПУ Выч	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.50. Элемент должен отсутствовать при <ПрВычет>=00 (из таблицы 4.48) или при <ПрПорядВычет>=1 (из таблицы 4.48)
---	-----------------	---	--	----	---

Таблица 4.48

## 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	ОКТМО	А	T(=8)   T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором 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	СрЗначКурс	А	N(7.4)	О	

к рублю Российской Федерации (Р)					
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 Кодекса   2 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса   3 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса   4 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса   5 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45 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	
Коэффициент Кю	КоэфКю	А	N(10.4 )	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 Кодекса   02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса   03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса   04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса   05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса   06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса   08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса   09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса   14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Признак порядка применения налогового вычета	ПрПорядВ ычет	A	T(=1)	НКУ	Принимает значение: 1 – налоговый вычет применяется по участку недр   2 – налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр. Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПрВычет>=00, в остальных случаях является обязательным
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=06 и <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	НУ	Элемент отсутствует при значении элемента <ПрПорядВычет>=2, в остальных случаях является обязательным
Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КолНефтНа лОсн	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.49



Таблица 4.49

**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 № 3 к Порядку заполнения
Количество нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтНал	А	N(14.3)	О	

Таблица 4.50

**Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, в случае применения налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр (СумНалПУВыч)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак налогового вычета	ПрВычет	А	T(=2)	ОК	Принимает значение: 01 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса   02 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса   03 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса   04 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса   05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса   06 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса   08 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса   09 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса   14 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.9 статьи 343.2 Кодекса
Код по ОКТМО	ОКТМО	А	T(=8)   T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским

					классификатором территорий муниципальных образований
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	O	
Предельная величина (Пванкор)	Пванкор	A	N(15)	HУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрВычет>=06, иначе отсутствует
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	O	

Таблица 4.51

**Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя Vипром (ПрЗначГазТип)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак основания для объема газа	ПрГаз	A	T(=2)	OK	<p>Принимает значение:</p> <p>01 – реализация газа организациям, осуществляющим переработку попутного газа (в том числе на основе договора об оказании такой организации услуг по переработке попутного газа)</p> <p> </p> <p>02 – реализация газа организациям, являющимися налогоплательщиками, указанными в абзаце одиннадцатом настоящего пункта, или входящих с такими налогоплательщиками в одну группу компаний и осуществляющих перепродажу приобретенного газа  </p> <p>03 – реализация газа организациям, входящим с налогоплательщиком в одну группу компаний, в части объемов газа, приобретаемых ими для использования на собственные нужды либо для переработки с получением сухого отбензиненного газа  </p> <p>04 – реализация газа организациям, которым газ поставляется из объемов природного газа,</p>

причитающихся Российской Федерации в соответствии с условиями Соглашения о разработке Пильгун-Астохского и Лунского месторождений нефти и газа на условиях раздела продукции в счет регулярных платежей за добычу полезных ископаемых (роялти), для реализации природного газа потребителям |

05 – реализация газа организациям, осуществляющим производство сжиженного природного газа, в части объемов газа, приобретаемых исключительно для производства сжиженного природного газа |

06 – реализация газа организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых за календарный год, предшествующий году налогового периода, составляет не менее 75 процентов общей выручки, определенной за соответствующий календарный год |

07 – реализация газа организациям, выручка от реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) которых за календарный год, предшествующий году налогового периода, составляет менее 75 процентов общей выручки, определенной за соответствующий календарный год, в части определяемых в порядке, утверждаемом федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию

					<p>с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов, контролю и надзору за соблюдением законодательства в сфере конкуренции на товарных рынках, защиты конкуренции на рынке финансовых услуг, деятельности субъектов естественных монополий и рекламы, и Министерством финансов Российской Федерации, объемов газа, необходимых им для производства и реализации тепловой и (или) электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам)  </p> <p>08 – реализация газа населению  </p> <p>09 – реализация газа организациям, осуществляющим определяемый на основании содержащейся в едином государственном реестре юридических лиц информации в качестве основного или дополнительного вид экономической деятельности по производству электроэнергии тепловыми электростанциями, производству, передаче и распределению пара и горячей воды тепловыми электростанциями и (или) котельными в соответствии с критериями и перечнем, которые устанавливаются Правительством Российской Федерации  </p> <p>10 – реализация газа организациям, осуществляющим перепродажу приобретенного газа в части объемов, реализуемых ими потребителям, указанным в абзаце третьем пункта 18 статьи 343 Кодекса</p>
Значение объема газа	ЗначОбГаз	А	N(15)	О	

Таблица 4.52

**Фамилия, Имя, Отчество (ФИОТип)**

<b>Наименование элемента</b>	<b>Сокращенное наименование (код) элемента</b>	<b>Признак типа элемента</b>	<b>Формат элемента</b>	<b>Признак обязательности элемента</b>	<b>Дополнительная информация</b>
Фамилия	Фамилия	А	T(1-60)	О	
Имя	Имя	А	T(1-60)	О	
Отчество	Отчество	А	T(1-60)	Н	