



МИНФИН РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ НАЛОГОВАЯ СЛУЖБА
(ФНС России)

« 13 » 11 2025 г. **ПРИКАЗ** № ЕД-7-3/946@
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Москва
Регистрационный № 84595
от "15" декабря 2025.

О внесении изменений в приложения к приказу Федеральной налоговой службы
от 03.09.2024 № ЕД-7-3/696@

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 29.11.2024 № 416-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», от 28.02.2025 № 19-ФЗ «О внесении изменений в статьи 340 и 342 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» и от 07.06.2025 № 147-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации» приказываю:

1. Внести в приложения к приказу Федеральной налоговой службы от 03.09.2024 № ЕД-7-3/696@ «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» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 07.10.2024, регистрационный № 79721) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1 «Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых»:

штрих-код «01014013» заменить штрих-кодом «01015010», штрих-код «01014020» заменить штрих-кодом «01015027», штрих-код «01014099» заменить штрих-кодом «01015096», штрих-код «01014136» заменить штрих-кодом «01015133», штрих-код «01014143» заменить штрих-кодом «01015140», штрих-код «01014150» заменить штрих-кодом «01015157», штрих-код «01014167» заменить штрих-кодом «01015164»;

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» изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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» изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

раздел 5 «Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля» изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

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» изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

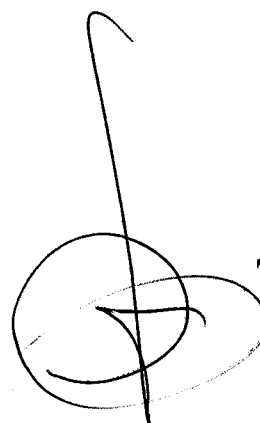
1.2. В приложение № 2 «Порядок заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых» согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

1.3. Приложение № 3 «Формат представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме» изложить в редакции согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

2. Установить, что настоящий приказ вступает в силу по истечении двух месяцев со дня его официального опубликования.

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

A handwritten signature in black ink, consisting of a large circle with a vertical line passing through it and a horizontal line across the middle, forming a stylized 'E' or 'G' shape.

Д.В. Егоров



ИНН

КПП

Стр.

Приложение № 1
к приказу ФНС Россииот "13" 04/2025 г.
№ 10-7-3/9160

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	
Величина НДС _{доп_этан} (в миллионах рублей)	035		
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		
И _{АБ}	И _{ДТ}	Н _{Буг}	Н _{К_демп}
Д _{дв_аб}	С _{К_демп}	Д _{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		
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		Количество нефти, подлежащей налогообложению	
1		2	
01			
02			
03			

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

Показатели	Код строки	Значения показателей
1	2	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		Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению	
1		2	
01			
02			
03			



ИНН

КПП

Стр.

Продолжение Раздела 2

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

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Признак налогового вычета	300	
Код по ОКТМО	310	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	320	
Сумма налогового вычета (в рублях)	330	
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	
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	
Сумма налога к уплате (в рублях)	340	



ИНН

КПП

Стр.

Приложение № 2
к приказу ФНС Россииот 13 " 2025 г.
№ 20-4-3/04

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 1	Код строки 2	Значения 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 территорий 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 ($V_{\text{пром}}$)	330	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя $V_{\text{пром}}$ в том числе:	340	
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{\text{пром}}$	341	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	342	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{\text{пром}}$)	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 ($V_{\text{пром}}$)	390	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя $V_{\text{пром}}$ в том числе:	400	
Признак и значение объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{\text{пром}}$	410	
Совокупный объем реализации газа населению ($V_{\text{нас}}$)	420	
Совокупный объем реализации газа организациям ($V_{\text{тэ}}$)	430	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	440	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) ($C_{\text{пром}}$)	450	
Цена на газ, для последующей реализации населению ($C_{\text{нас}}$)	460	
Показатель Ко	470	
Показатель Кинд	480	



ИНН _____
КПП _____ Стр. _____

Приложение № 3
к приказу ФНС России
от "13" 11/2025 г.
№ ЕД-7-3/966

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

Показатели 1	Код строки 2	Значения 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 регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития	052	
Среднесписочная численность работников организации	053	

	Код строки	Признак 1	Значение 2
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	055		
Содержание (в долях) хлорида калия (KCl) в 1 тонне добытого полезного ископаемого (Сок)	056		
Содержание (в долях) оксида фосфора в 1 тонне добытого полезного ископаемого (СФР)	057		

Код основания налогообложения 1	Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению 2
01	
02	
03	
04	
05	
06	
07	
08	
09	



КПП

Стр.

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	177	
Признак металла	180	
Средняя за налоговый период мировая цена металла (в долларах США)	190	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	195	
Доля содержания металла в руде	200	
Процент содержания железа в руде	201	
Признак металла	180	
Средняя за налоговый период мировая цена металла (в долларах США)	190	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	195	
Доля содержания металла в руде	200	
Процент содержания железа в руде	201	



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	

5.4. Данные для расчета стоимости концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр

Серия, номер и вид лицензии на пользование недрами	299	
Код драгоценного металла, содержащегося в добытом полезном ископаемом	300	
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	310	
Количество химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом (в граммах)	320	
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 процентов	325	
Средняя за налоговый период цена драгоценного металла (в рублях за грамм)	330	
Код драгоценного металла, содержащегося в добытом полезном ископаемом	300	
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	310	
Количество химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом (в граммах)	320	
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 процентов	325	
Средняя за налоговый период цена драгоценного металла (в рублях за грамм)	330	
Стоимость концентрата и полупродукта, содержащего в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр (в рублях)	340	



ИНН _____
КПП _____ Стр. _____

Приложение № 4
к приказу ФНС России
от "13" _____ 2025 г.
№ 62-1-3/0760

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	03100
Код бюджетной классификации	020	
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	030	168

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 _{АБДТ})	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	
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, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр

Показатели 1	Код строки 2	Значения показателей 3
Признак налогового вычета	200	
Код по ОКТМО	210	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	220	
Сумма налогового вычета (в рублях)	230	
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	
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	
Сумма налога к уплате (в рублях)	240	

Изменения, вносимые в приложение № 2
«Порядок заполнения налоговой декларации по налогу на добычу
полезных ископаемых» к приказу Федеральной налоговой службы
от 03.09.2024 № ЕД-7-3/696@

1. Абзац восьмой пункта 2 изложить в следующей редакции:
«подраздел 2.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр»;».
2. Абзац тридцатый пункта 2 изложить в следующей редакции:
«подраздел 8.2. «Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр»;».
3. Пункт 2 дополнить абзацем следующего содержания:
«подраздел 5.4 «Данные для расчета стоимости концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр»;».
4. Пункт 29 дополнить подпунктом 29.8 следующего содержания:
«29.8. Налогоплательщиками при применении налогового вычета НВ_{ЭТАН}, установленного пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса, сумма налога, исчисленная по итогам налогового периода, начало которого приходится на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года включительно, в отношении нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Иркутской области, значение по строке 030 увеличивается на величину, указанную по строке 035 Раздела 2 Декларации.».
5. Дополнить пунктом 36(1) следующего содержания:
«36(1). По строке 035 указывается значение величины НДПИ_{доп_ЭТАН}, определяемое в соответствии с пунктом 9 статьи 343 Кодекса.
Строка 035 заполняется налогоплательщиками, которыми применялся налоговый вычет НВ_{ЭТАН}, установленный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса.».
6. Абзац девятый пункта 52 признать утратившим силу.
7. Абзац второй пункта 54 признать утратившим силу.
8. Пункт 55 признать утратившим силу.
9. Абзац второй пункта 79 признать утратившим силу.

10. Пункт 80 признать утратившим силу.

11. В пункте 125 цифры «1085» заменить цифрами «1088».

12. Пункт 171 дополнить абзацем следующего содержания:

«При заполнении Раздела 5 в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, по строке 010 указывается код вида полезного ископаемого 13000 согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.»

13. Пункт 182 изложить в следующей редакции:

«182. 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 ($K_{ТД}$), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса;

02 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого ($K_{ТД}$), 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 $K_{КС}$, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса;

05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов ($K_{ПОДЗ}$), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса;

07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов ($K_{РМ}$), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса;

08 – коэффициент $K_{ЖР}$, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса;

09 – коэффициент $K_{МКР}$, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса;

10 – коэффициент $K_{ФР}$, определяемый в соответствии со статьей 342.15 Кодекса;

00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты $K_{ТД}$, $K_{КС}$, $K_{ПОДЗ}$, $K_{РМ}$, $K_{ЖР}$, $K_{МКР}$, $K_{ФР}$.

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 $K_{ТД}$, $K_{КС}$, $K_{ПОДЗ}$, $K_{РМ}$, $K_{ЖР}$,

К_{МКР}, К_{ФР}, 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.».

14. В пункте 185 цифры «4100» исключить.

15. Подпункт 2 пункта 187 признать утратившим силу.

16. Пункт 188 признать утратившим силу.

17. Пункт 189 дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае заполнения Раздела 5 в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, по строке 090 ставится прочерк, при этом Раздел 6 не заполняется.».

18. Пункт 194 изложить в следующей редакции:

«194. При заполнении Раздела 5 в отношении концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов:

по строке 130 указываются расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла;

по строке 135 указывается стоимость концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, определенная как сумма всех строк 340 подраздела 5.4 Декларации.

При добыче полезных ископаемых, не относящихся к концентратам и другим полупродуктам, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, по строкам 130 и 135 ставится прочерк.»

19. Пункт 195 дополнить абзацем следующего содержания:

«При заполнении Раздела 5 в отношении полезного ископаемого с кодом 13000 по строке 010, по строке 140 указывается налоговая база, определенная как разность строки 135 и строк 120 и 130 подраздела 5.1.1.».

20. Пункт 198 дополнить абзацем следующего содержания:

«15 - налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.10 Кодекса.».

21. В абзаце втором пункта 200 цифры «343.9» заменить цифрами «343.10».

22. Дополнить пунктами 219(1) – 219(8) следующего содержания:

«219(1). Подраздел 5.4 «Данные для расчета стоимости концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр» заполняется только в случае заполнения Раздела 5 Декларации по коду 13000, отражаемому по строке 010.

Строки 310, 320, 325 и 330 заполняются в отношении драгоценного металла, код которого указан по строке 300.

В случае недостатка строк 299, 300, 310, 320, 325 и 330 в подразделе 5.4 при заполнении Декларации на бумажном носителе дополнительно заполняется необходимое количество листов подраздела 5.4.

219(2). По строке 299 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами, например, «ЯКУ 123456 ТЭ».

219(3). По строке 300 указывается код драгоценного металла согласно приложению № 2 к настоящему Порядку.

219(4). По строке 310 указывается доля содержания химически чистого драгоценного металла в единице добытого полезного ископаемого.

219(5). По строке 320 указывается количество химически чистого драгоценного металла, содержащегося в добытом полезном ископаемом, определенное в соответствии с пунктом 5 статьи 340 Кодекса.

219(6). По строке 325 указывается количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 (ноль) процентов, в соответствии с подпунктом 1 пункта 1 статьи 342 Кодекса.

219(7). По строке 330 указывается средняя за налоговый период цена драгоценного металла, определенная в соответствии с пунктом 5 статьи 340 Кодекса.

219(8). По строке 340 указывается стоимость концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр, определенная в соответствии с пунктом 5 статьи 340 Кодекса как произведение количества каждого химически чистого драгоценного металла, указанного по строке 320 подраздела 5.4, и его средней цены, указанной по строке 330 подраздела 5.4, при этом указанная сумма не уменьшается на сумму расходов по аффинажу драгоценных металлов и их доставке (перевозке) получателю.».

23. Абзац второй пункта 294 признать утратившим силу.

24. Пункт 295 признать утратившим силу.

25. Абзац второй пункта 304 признать утратившим силу.

26. Пункт 305 признать утратившим силу.

27. Приложение № 2 «Коды видов добытых полезных ископаемых» дополнить строкой следующего содержания:

«	13000	концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов	».
---	-------	--	----

28. Приложение № 3 «Коды оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других

особенностей исчисления и уплаты налога» изложить в следующей редакции:

«

Приложение № 3

к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых, утвержденному приказом ФНС России от 03.09.2024 № ЕД-7-3/696@

Коды оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога

Код	Наименование основания	Основание
Налогообложение по налоговой ставке 0 процентов (рублей) при добыче:		
1010	полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых	подпункт 1 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1020	угля и (или) железной руды, добытых в рамках реализации инвестиционного проекта в свободной экономической зоне на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области и на прилегающих территориях	подпункт 22 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1040	полезных ископаемых при разработке некондиционных (остаточных запасов пониженного качества) запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения)	подпункт 4 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1050	полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения	подпункт 5 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1060	полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих (разубоживающих)	подпункт 5 пункта 1 статьи

	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	342 Кодекса
1071	попутного газа	подпункт 2 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1072	подземных вод, содержащих полезные ископаемые (промышленных вод)	подпункт 3 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1073	минеральных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в лечебных и курортных целях без непосредственной реализации	подпункт 6 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1074	подземных вод, используемых налогоплательщиком исключительно в сельскохозяйственных целях, включая орошение земель сельскохозяйственного назначения, водоснабжение животноводческих ферм, животноводческих комплексов, птицефабрик, сельскохозяйственных кооперативов, садоводческих и огороднических некоммерческих товариществ	подпункт 7 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1080	газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче углеводородного сырья в пределах одного или нескольких участков недр, права пользования которыми предоставлены налогоплательщику на основании лицензий, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, предусматривающим выполнение таких работ на указанных участках недр	подпункт 13 пункта 1 статьи 342 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	подпункт 18 пункта 1 статьи 342 Кодекса

	природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода	
1082	газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода, на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе	подпункт 19 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1083	углеводородного сырья, добытого из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря	подпункт 20 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1084	газа горючего природного, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, полностью 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) аммиака, и (или) водорода, и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии	подпункт 18.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1085	газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа, и (или) аммиака, и (или) водорода, и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало-Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа	подпункт 19.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса

1086	газового конденсата, закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче углеводородного сырья в пределах одного или нескольких участков недр, права пользования которыми предоставлены налогоплательщику на основании лицензий на пользование недрами, в соответствии с техническим проектом разработки месторождения, предусматривающим выполнение таких работ на указанных участках недр	подпункт 13.1 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1087	газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа	подпункт 18.2 пункта 1 статьи 342 Кодекса
1088	газового конденсата совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	подпункт 19.2 пункта 1 статьи 342 Кодекса
Налогообложение по налоговой ставке, установленной пунктом 2 статьи 342 Кодекса		
3000	освобождение от уплаты налога в соответствии с международными договорами Российской Федерации	статья 7 Кодекса
4000	налогообложение по налоговой ставке, установленной пунктом 2 статьи 342 Кодекса	пункт 2 (за исключением подпункта 9.1) статьи 342 Кодекса
4050	налогообложение нефти обессоленной, обезвоженной и стабилизированной, добытой на участке недр, в отношении которой в течение всего налогового периода исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	подпункт 9.1 пункта 2 статьи 342 Кодекса
4300	с применением коэффициента $K_{ц}$, равного нулю, в отношении нефти из конкретной залежи	пункты 2 и 3 статьи 342

	углеводородного сырья, отнесенной к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям	Кодекса
Налогообложение нефти по налоговой ставке, установленной пунктом 2 статьи 342 Кодекса, с применением коэффициента $K_{\text{кан}}$ равного нулю		
4002	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	подпункт 2 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4003	нефти на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга полностью или частично в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации	подпункт 3 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4005	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	подпункт 5 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4006	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Черном море	подпункт 6 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4007	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Охотском море	подпункт 7 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4008	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично севернее 65 градуса северной широты полностью или частично в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных полностью или частично на территории полуострова Ямал в границах Ямало-Ненецкого автономного округа	подпункт 8 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4009	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Азовском море	подпункт 4 пункта 4 статьи 342.5 Кодекса
4010	нефти на участках недр, расположенных полностью или частично в Каспийском море	подпункт 9 пункта 4 статьи

		342.5 Кодекса
Налогообложение угля по налоговой ставке, установленной пунктом 2 статьи 342 Кодекса		
6000	с учетом налогового вычета	подпункты 12, 13, 14 и 15 пункта 2 статьи 342 Кодекса
6100	без учета налогового вычета	подпункты 12, 13, 14 и 15 пункта 2 статьи 342 Кодекса, пункт 1 статьи 343.1 Кодекса
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; 30% при добыче полезных ископаемых на новом морском месторождении углеводородного сырья, указанного в абзаце втором подпункта 5 пункта 1 статьи 11.1 Кодекса	подпункт 1 и абзац второй подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 1 пункта 2.1 статьи 342 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 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	абзац первый подпункта 3

	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)	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 и севернее этой широты), восточной Арктике (в море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	подпункт 4 пункта 6 статьи 338 и подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса
7004	4,5% при добыче полезных ископаемых (за исключением газа природного горючего) на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) организациями, не имеющими право на экспорт сжиженного природного газа, произведенного из газа природного горючего, добытого на новых морских месторождениях углеводородного сырья, на мировые рынки	подпункт 4 пункта 2.1 статьи 342 и подпункт 4 пункта 6 статьи 338 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	абзац первый подпункта 3 пункта 6 статьи 338 и подпункт 5 пункта 2.1 статьи 342 Кодекса

	Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	
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 и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море), на месторождениях, расположенных на 50 и более процентов своей площади в Белом море, Печорском море, Охотском море, южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты)	подпункт 6 пункта 2.1 статьи 342 и подпункт 4 пункта 6 статьи 338 Кодекса

».

**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 налоговые органы в электронной форме налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых.
2. Номер версии настоящего формата 5.11, 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 – девятиразрядный 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_11_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 – 4.54 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), 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, 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 (кодowego словаря), указывается соответствующее наименование классификатора (кодowego словаря) или приводится перечень возможных значений. Для классификатора (кодowego словаря) может указываться ссылка на его местонахождение. Для элементов, использующих пользовательский тип данных, указывается наименование типового элемента.

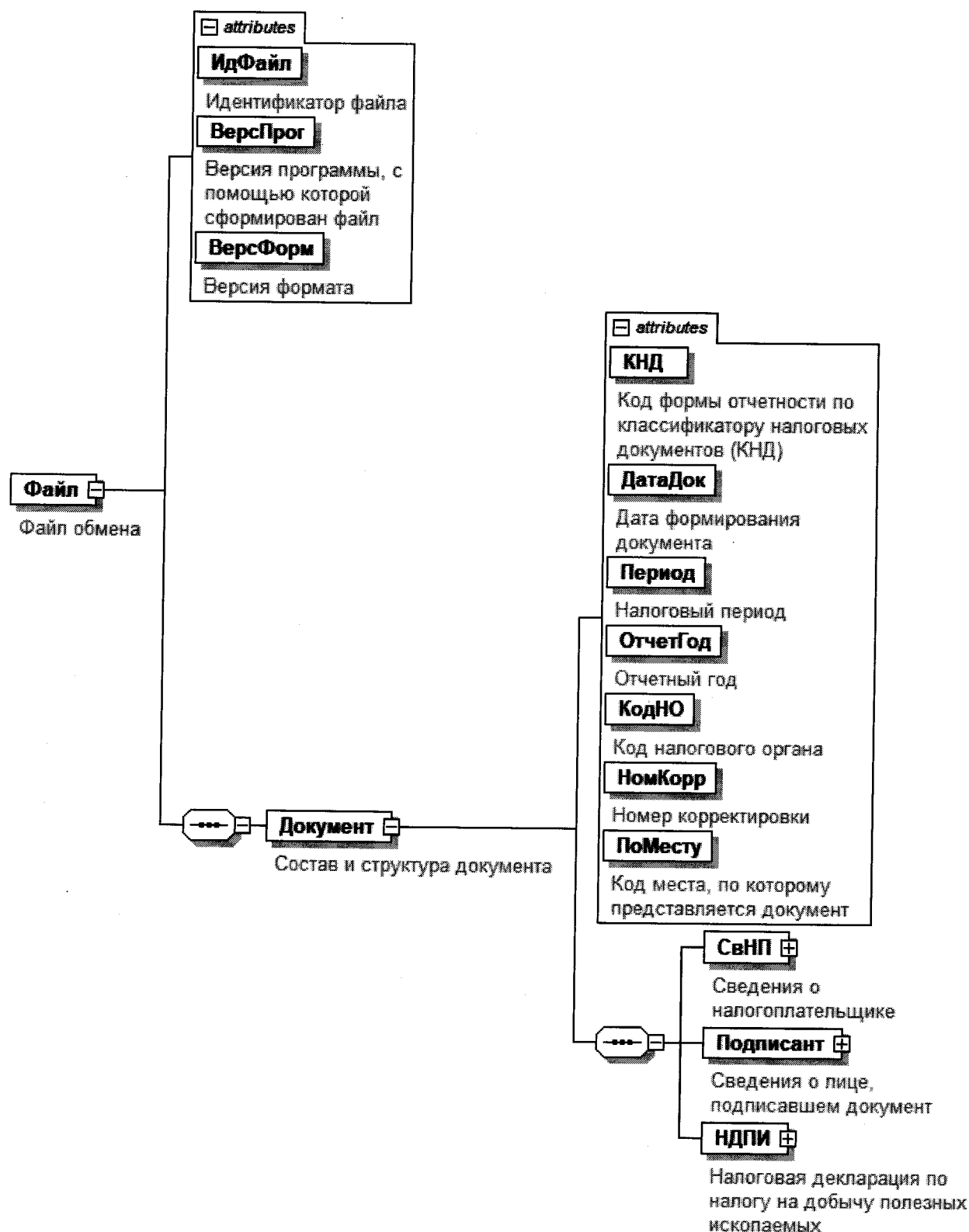


Рисунок 1. Диаграмма структуры файла обмена

Таблица 4.1

Файл обмена (Файл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Идентификатор файла	ИдФайл	A	T(1-255)	OY	Содержит (повторяет) имя сформированного файла (без расширения)
Версия программы, с помощью которой сформирован файл	ВерсПрог	A	T(1-40)	O	
Версия формата	ВерсФорм	A	T(1-5)	O	Принимает значение: 5.11
Состав и структура документа	Документ	C		O	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	A	T(=7)	OK	Типовой элемент <КНДТип>. Принимает значение: 1151054
Дата формирования документа	ДатаДок	A	T(=10)	O	Типовой элемент <ДатаТип>. Дата в формате ДД.ММ.ГГГГ
Налоговый период	Период	A	T(=2)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых, утвержденному настоящим приказом (далее – Порядок заполнения): 01 – январь 02 – февраль 03 – март 04 – апрель 05 – май 06 – июнь 07 – июль

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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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 налогового органом документа
Код места, по которому представляется документ	ПоМесту	A	T(=3)	ОКУ	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 знаков в значении элемента <КПП> (из таблицы 4.4) код 213 только при 50
Сведения о налогоплательщике	СвНП	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.3
Сведения о лице, подписавшем документ	Подписант	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.7
Налоговая декларация по налогу на добычу полезных ископаемых	НДПИ	C		O	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	A	T(1-20)	H	
Налогоплательщик – организация	НПОЛ	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.4
Налогоплательщик – индивидуальный предприниматель	НПП	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.6

Таблица 4.4

Налогоплательщик – организация (НПОЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Полное наименование организации	НаимОрг	A	T(1-1000)	O	
ИНН организации	ИННОЛ	A	T(=10)	O	Типовой элемент <ИННОЛТип>
КПП организации	КПП	A	T(=9)	O	Типовой элемент <КППТип>
Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации	СвРеоргЮЛ	C		H	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 (ликвидация)	ФормРеорг	A	T(=1)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 к Порядку заполнения: 0 – ликвидация 1 – преобразование 2 – слияние 3 – разделение

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
ИНН организации	ИННЮЛ	А	T(=10)	НУ	5 – присоединение 6 – разделение с одновременным присоединением 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 – индивидуальный предприниматель (ННИП)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
ИНН индивидуального предпринимателя	ИННИП	А	T(=12)	О	Типовой элемент <ИННФЛТип>
Фамилия, имя, отчество (при наличии)	ФИО	С		О	Типовой элемент <ФИОТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.54

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 4.54. Элемент обязателен при выполнении одного из условий:

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сведения о представителе налогоплательщика	СвПред	С		НУ	• <ПрПодп> = 2 • <ПрПодп> = 1 и наличие <НПОЛ> 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	T(1-120)	О	Для доверенности, совершенной в форме электронного документа, указывается только 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	ИсчНалНефт	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.12

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья					
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 углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья	ИсчУплНалНов	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.24
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля	ИсчУплНалИскл	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.26
Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости	СтоимЕдДПИ	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.36
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче угля по участку недр	ИсчУплНалУг	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.40
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на	ИсчНалНефтНДД	С		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.49

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
дополнительный доход от добычи углеводородного сырья					

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 (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код бюджетной классификации	КБК	А	T(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код по ОКТМО	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	

Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога при добыче нефти 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)

Таблица 4.12

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)	ОК	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения: 168
Величина НДСИдоп_этап (в миллионах рублей)	ВелНДПИ	A	N(15)	H	
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.13
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр	СумНалПУВыч	C		HM	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)

Таблица 4.13

Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр (ПокРасчНал)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	ОК	Типовой элемент <ОКТМОТип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований

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	
Налоговая ставка	СтавНал	A	N(15.10)	O	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добытой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1	ПоказДм	A	N(17.10)	O	
Кндпи	Кндпи	A	N(4)	O	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кц)	КоэфКц	A	N(6.4)	O	
Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз)	КоэфКз	A	N(5.4)	O	
Величина начальных извлекаемых запасов (Vз)	ВелНачЗап	A	N(4.3)	H	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (Кдв)	КоэфКдв	A	N(5.4)	O	
Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан)	КоэфКкан	A	N(1)	O	
Коэффициент (Кабдт)	КоэфКабдт	A	N(10.4)	O	
Коэффициент (Иаб)	КоэфИаб	A	N(1)	O	
Коэффициент (Идт)	КоэфИдт	A	N(1)	O	
Коэффициент (Нбуг)	КоэфНбуг	A	N(8.4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Коэффициент (Нк демп)	КоэфНкдемпп	A	N(14.4)	O	
Коэффициент (Длв аб)	КоэфДлваб	A	N(10)	O	
Коэффициент (Ск демп)	КоэфСкдемпп	A	N(14.4)	O	
Коэффициент (Длв дт)	КоэфДлвдт	A	N(10)	O	
Коэффициент (Кман)	КоэфКман	A	N(16.10)	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 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - Кодекс) 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 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	ПрПорядВычет	A	T(=1)	НКУ	Принимает значение: 1 – налоговый вычет применяется по участку недр 2 – налоговый вычет применяется в совокупности по участкам недр.

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	НУ	Элемент должен отсутствовать при значении элемента <ПрВычет>=00, в остальных случаях является обязательным
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрПорядВычет>=1, в остальных случаях должен отсутствовать
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	C		НМ	Элемент отсутствует при значении элемента <ПрПорядВычет>=2, в остальных случаях является обязательным
Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья	ДобНефтЗалез	C		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.14
					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	A	T(=4)	ОК	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтПН	A	N(14.3)	O	

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	ЭфТолщПлст	A	N(6.4)	H	
Проницаемость залежи	ПроницЗлж	A	N(8.7)	H	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПлст	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	СтепеньСвз	A	N(5.4)	O	
углеводородного сырья					
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кл)	КоэфКл	A	N(2.1)	O	
Количество налоговых периодов применения коэффициента Кд<1	КолНалПер	A	N(3)	O	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи	КоэфКдв	A	N(5.4)	O	
углеводородного сырья (Кдв)					
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	НалИсчислЗлж	A	N(15)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Данные о количестве добытой нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КолНефтОсн	С		ОМ	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	КодОсн	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, при применении 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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					05 – налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса 06 – налоговый вычет, предусмотренный статьями 343.5 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	A	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	
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)	ОК	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03200 03300
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	ОК	Типовой элемент <КБКТип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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)	КоэфКшфлу	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 фракции легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В) (в рублях)	СтавкаВ	A	N(4)	H	
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (Тг)	ПоказатТг	A	N(11)	H	
Показатель Кгк	ПоказКгк	A	N(10.4)	H	
Показатель Ккг	ПоказКкг	A	N(3)	HУ	Элемент обязателен при <КолДПИ>=03300
Показатель Ккг 2023	ПоказКкг2023	A	N(17)	H	
Показатель Ккг 2024	ПоказКкг2024	A	N(17)	H	
Цена газа горючего природного (Цг) (в рублях)	ЦенаЦг	A	N(10.4)	H	
Коэффициент, характеризующий долю реализации газа	КоэфОв	A	N(3.2)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов)					
Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья (Кгпн)	КоэфКгпн	A	N(3.2)	H	
Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ (Цг)	СрЦенаЦв	A	N(6)	H	
Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территорий государств – участников Содружества Независимых Государств (Цэ)	РасчЦенаЦэ	A	N(10.4)	H	
Цена газового конденсата (Цк)	ЦенаЦк	A	N(10.4)	H	
Условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн)	УслСтавПн	A	N(7.4)	H	
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	КоэфКолДоб	A	N(3.2)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.19
Сведения для определения показателя Ккг2023 при добыче газа горючего природного	СведКкг2023	С		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	С		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	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	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	А	N(15)	О	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	СумНалВыч	А	N(13.2)	Н	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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)	КоэфДг	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	НаимЗплж	A	T(1-100)	O	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПлст	A	N(4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Плотность залежи углеводородного сырья	ПлотнУВСырья	A	N(4.3)	O	
Налоговая ставка	СтавНал	A	N(5)	O	
Значение коэффициента Квг	ЗначениеКвг	A	N(5.4)	O	
Значение коэффициента Кр	ЗначениеКр	A	N(5.4)	O	
Значение коэффициента Кгз	ЗначениеКгз	A	N(5.4)	O	
Значение коэффициента Кас	ЗначениеКас	A	N(5.4)	O	
Значение коэффициента Корз	ЗначениеКорз	A	N(5.4)	O	
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)	КоэфКс	A	N(5.4)	O	
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	НалИсчислЗлж	A	N(15)	O	
Данные о количестве добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолДПИЗалОсн	C		OM	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	КодОсн	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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 (Vипром)	РеалПотр	A	N(17.3)	O	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя Vипром	ОбРеалНеУч	A	N(17.3)	O	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2023	НеУчКкг2023	A	N(17.3)	O	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ццпром)	ЦенПотр	A	N(7.2)	O	
Показатель Кинф	ПоказКинф	A	N(3.2)	O	
Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя Vипром	ПрЗначГаз	C		НМ	Типовой элемент <ПрЗначГазТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.53

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)	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 _{ипром})	РеалПотр	A	N(17.3)	O	
Объем реализованного газа, который не учитывается при определении показателя V _{ипром}	ОбРеалНеУч	A	N(17.3)	O	
Совокупный объем реализации газа населению (V _{нас})	РеалНас	A	N(17.3)	O	
Совокупный объем реализации газа организациям (V _{игз})	РеалОрг	A	N(17.3)	O	
Объем газа, который не учитывается в целях определения Ккг2024	НеУчКкг2024	A	N(17.3)	O	
Цена на газ для потребителей (кроме населения) (Ц _{ипром})	ЦенПотр	A	N(7.2)	O	
Цена на газ, для последующей реализации населению (Ц _{нас})	ЦенРеалНас	A	N(7.2)	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 _{ипром}	ПрЗначГаз	C		NM	Типовой элемент <ПрЗначГазТип>. Состав элемента представлен в таблице 4.53

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)	OK	Типовой элемент <СПИТип>. 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	СерЛипцНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛипцНедр	A	T(5-6)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛипцНедр	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	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	ВырRealДПИ	A	N(17.2)	H	
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	ВырRealДПИ105.3	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)	НалИсчисл105.3	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	КолПИНалОсн	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	КодОсн	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	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения
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
Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр	КолПИУчНал	C		OM	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	C		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>

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Данные для определения значения коэффициента К _{подз}	ДаннК _{подз}	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.33
Данные для расчета стоимости концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр	ДаннРасчКонц	С		НМУ	Состав элемента представлен в таблице 4.34. Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=13000 и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>

Таблица 4.27

Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр (КолПИУчНад)

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	СерЛлицНедр	А	T(3-4)	О	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛлицНедр	А	T(5-6)	О	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛлицНедр	А	T(=2)	О	
Налоговая ставка	НалСтавка	А	N(8.2)	О	
Рентный коэффициент Крента	Крента	А	N(3.1)	О	Принимает значение: 0.2 1 3.5
Признак налогоплательщика	ПрНП	А	T(=1)	ОКУ	Принимает значение: 0 – иной налогоплательщик 1 – налогоплательщик, обладающий статусом участника РИП

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					2 – налогоплательщик, обладающий статусом резидента 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 7 – налогоплательщик, осуществляющий добычу полезных ископаемых, являющихся сырьем для производства минеральных удобрений, указанный в пункте 1.2 статьи 342.12 Кодекса. Элемент должен принимать значение «1» при значении элемента <ПрКозф>=01 03 (из таблицы 4.28). Элемент должен принимать значение «2» при значении элемента <ПрКозф>=02 (из таблицы 4.28).
Код субъекта Российской Федерации, на территории которого налогоплательщиком получен статус участника регионального инвестиционного	КодСуб	А	T(=2)	НКУ	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 5 к Порядку заполнения. Элемент является обязательным при значении элемента <ПрНП>=1 2 или при значении элемента

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
проекта или резидента территории опережающего развития					<ПрКэф>=01 02 03 (из таблицы 4.28) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрНП> и <ПрКэф> (из таблицы 4.28)
Среднесписочная численность работников организации	СрСпис	A	N(5)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <ПрНП>=5 и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрНП>
Содержание (в долях) хлорида калия (КСI) в 1 тонне добытого полезного ископаемого (Сок)	СодХлор	A	N(7.5)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=06103 (из таблицы 4.26) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>
Содержание (в долях) оксида фосфора в 1 тонне добытого полезного ископаемого (СФР)	СодФосф	A	N(7.5)	НУ	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДПИ>=06101 06118 06102 06201 06202 06203 (из таблицы 4.26) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <КодДПИ>
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	ПрЗначКэф	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.28
Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолПИНалОсн	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.29
Данные о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет	СумНалУпл	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.30

Таблица 4.28

Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога (ПрЗначКэф)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Признак коэффициента	ПрКэф	A	T(=2)	ОКУ	Принимает значение:

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					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 соответствии с Федеральным законом от 29.12.2014 № 473-ФЗ «О территориях опережающего развития в Российской Федерации»
					03 – коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого (Кгд), применяемый налогоплательщиком – участником РИП, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса
					04 – коэффициент Ккс, определяемый в соответствии со статьей 342.12 Кодекса
					05 – коэффициент, характеризующий способ добычи кондиционных руд черных металлов (Кподз), определяемый в соответствии со статьей 342.1 Кодекса
					07 – коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов (Крм), определяемый в соответствии со статьей 342.7 Кодекса
					08 – коэффициент Кжр, определяемый в соответствии со статьей 342.9 Кодекса
					09 – коэффициент Кмкр, определяемый в соответствии со статьей 342.10 Кодекса

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					10 – коэффициент Кфр, определяемый в соответствии со статьей 342.15 Кодекса 00 – налогоплательщик не применяет корректирующие коэффициенты Кгд, Ккс, Кподз, Крм, Кжр, Кмкр, Кфр. Элемент не должен принимать значение «01» «02» «03» если элемент <ПрНП>=0 (из таблицы 4.27)
Значение коэффициента	ЗначКозф	A	N(6.2)	OY	Элемент должен принимать значение 0.1 или 1 если элемент <ПрКозф>=07. Элемент должен принимать значение 0.25 или 1 если элемент <ПрКозф>=05. Элемент должен принимать значение 0, если элемент <ПрКозф>=00

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	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОсн	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИНал	A	N(14.3)	O	

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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Стоимость единицы добытого полезного ископаемого	СтоимЕдПИ	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)	HU	Элемент обязателен при наличии элемента <КолРеалДПИ> и не применяется при отсутствии элемента <КолРеалДПИ>
Первичная (лимитная) оценка драгоценных камней	ПервОцДраг	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	
Расходы налогоплательщика по доставке	РасхНПДост	A	N(17.2)	H	
Расходы налогоплательщика по аффинажу химически чистого драгоценного металла	РасхНПАфнж	A	N(17.2)	H	
Стоимость концентрата и полупродукта, содержащего в себе один или несколько драгоценных металлов (в рублях)	СтоимКонц	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 исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового	НалИсчисл105.3	A	N(15)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
кодекса Российской Федерации (в рублях)					
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 15 – налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.10 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 4.3.1

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	СерЛинНедр	A	T(3-4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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 (или) многокомпонентной комплексной руды, добываемой на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края, по указанной лицензии	ДаннРасчНалЛиц	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.32

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	A	T(=2)	OK	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	A	N(10.2)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	СрЗначКурс	A	N(7.4)	O	
Доля содержания металла в руде	ДоляМет	П	N(9.8)	OY	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДППИ>=05100 (из таблицы 4.26)
Процент содержания железа в руде	ПроцЖел	П	N(6.4)	OY	Элемент является обязательным при значении элемента <КодДППИ>=04104 (из таблицы 4.26)

Таблица 4.33

Данные для определения значения коэффициента Кподз (ДаннКподз)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Остаток суммы осуществленных капитальных вложений, не учтенной при определении значения коэффициента Кподз 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 Кподз, равного 1, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	СумКподз1	A	N(15)	O	
Общая сумма налога, исчисленная с применением коэффициента Кподз, равного 0.25, за налоговые периоды отчетного года (в рублях)	СумКподз0.25	A	N(15)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Разница между суммами налога, исчисленными с применением коэффициента Кподз, 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 Кподз за отчетный календарный год (в рублях)	ОстНеУчтОтч	A	N(15)	O	Принимает значение от 0 и более

Таблица 4.34

Данные для расчета стоимости концентратов и других полупродуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр (ДаннРасчКонц)

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	
Стоимость концентрата и полупродукта, содержащего в себе один или несколько драгоценных металлов, добытых на участке недр (в рублях)	СтоимКонц	A	N(17.2)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Данные для расчета стоимости концентратов и других продуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, по коду драгоценного металла	ДаннРасчКонцКод	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.35

Таблица 4.35

Данные для расчета стоимости концентратов и других продуктов, содержащих в себе один или несколько драгоценных металлов, по коду драгоценного металла (ДаннРасчКонцКод)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код драгоценного металла, содержащегося в добытом полезном ископаемом	КодДрагМет	A	T(=5)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 13001 13002 13003 13004 13005 13006 13007 13008
Доля содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	ДоляСодерж	A	N(11.10)	O	
Количество химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом (в граммах)	КолЧистМет	A	N(18.3)	O	
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 процентов	КолДобСтав0	A	N(18.3)	H	
Средняя за налоговый период цена драгоценного металла (в рублях за грамм)	СрЦенМет	A	N(17.2)	O	

Таблица 4.36

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 4.37
Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым	СумРасхДПИОтд	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.38

Таблица 4.37

Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых (СумРасхДПИОбщ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Прямые расходы по добыче полезных ископаемых, произведенные в налоговом периоде (в рублях)	ПрРасхДобПер	А	N(17.2)	О	
Остаток незавершенного производства на начало налогового периода (в рублях)	ОстНПНачПер	А	N(17.2)	О	
Остаток незавершенного производства на конец налогового периода (в рублях)	ОстНПКонПер	А	N(17.2)	О	
Сумма прямых расходов, относящихся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)	ПрРасхДПИПер	А	N(17.2)	О	
Внереализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с	ВнереалРасхДПИ	А	N(17.2)	О	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
подпунктами 6, 7 пункта 4 статьи 340 Налогового кодекса Российской Федерации) (в рублях)					
Косвенные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в рублях)	КосвРасхДПИ	A	N(17.2)	O	
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	КосвРасхДпр	A	N(17.2)	O	
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	ПрРасхПерОбщ	A	N(17.2)	O	
Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)	КосвИнРасхПер	A	N(17.2)	O	
Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях)	РасхОбщДобПер	A	N(17.2)	O	

Таблица 4.38

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)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого по коду добытого полезного ископаемого	СумРасхДПИКод	С		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.39

Таблица 4.39

Определение суммы расходов по добыче полезного ископаемого по коду добытого полезного ископаемого (СумРасхДПИКод)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код добытого полезного ископаемого	КодДПИ	А	T(=5)	ОК	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого	КоличДПИ	А	N(12.3)	О	
Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых	ДоляДПИОбщКол	А	N(8.7)	О	
Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях)	СумРасхДобПИ	А	N(14.2)	Н	

Таблица 4.40

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	А	T(=3)	О	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	А	T(5-6)	О	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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 регионального инвестиционного проекта или резидента территории опережающего развития	КодСуб	A	T(=2)	НКУ	Типовой элемент <ССРФТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 5 к Порядку заполнения. Элемент является обязательным при значении элемента <ПрКэф>=01 02 03 (из таблицы 4.41) и должен отсутствовать при остальных значениях элемента <ПрКэф> (из таблицы 4.41)
Признак и значение коэффициента, применяемого к ставке налога	ПрЗначКэф	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.41
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет	РасчНалВидУгл	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.42
Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр	РасчНалУпл	C		H	Состав элемента представлен в таблице 4.45
Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр	РасчНалВылч	C		H	Состав элемента представлен в таблице 4.47

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

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	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКТип>
Сумма налога, подлежащая уплате (в рублях)	СумНал	A	N(15)	O	
Расчет суммы налога по видам угля	ДанДПИУг	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.43

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	ДанДПИУгУч	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.44

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	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 01100 01150 01300 01350
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения: 1010 1020 1040 1050 1060 6000 6100

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолДПИ	A	N(14.3)	O	
Налоговая ставка	СтавНал	A	N(7.4)	O	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр без учета налогового вычета (в рублях)	СумНал	A	N(15)	O	

Таблица 4.45

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	A	N(15)	H	
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета	РасхОТВыч	A	N(15)	H	
Значение коэффициента Кт	КоэфКт	A	N(5.4)	H	Принимает значение не более 0,3

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях)	ИсчислУчУг	A	N(15)	O	
Предельная величина налогового вычета (в рублях)	НалВычПред	A	N(15)	H	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях)	ИсчислПерУпл	A	N(15)	H	
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	A	N(15)	H	
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	C		H	Состав элемента представлен в таблице 4.46

Таблица 4.46

Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде (РасхОТПер)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля в текущем налоговом периоде всего	РасхОТПерВс	A	N(15)	O	
Материальные расходы	MatРасх	A	N(17.2)	H	
Расходы налогоплательщика на приобретение и (или) создание амортизируемого имущества	РасхАмИмуш	A	N(17.2)	H	
Расходы, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств	РасхРекон	A	N(17.2)	H	

Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр (РасчНалВыч)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр по месяцу и году возникновения (окончания) права на налоговый вычет	РасчНалВычПер	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.48. Признак множественности элемента «М» может принимать значение от 1 до 36

Таблица 4.48
 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	Признак обязательности элемента	Формат элемента	Дополнительная информация
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	НачПравНалВыч	A	O	T(=7)	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Сумма налогового вычета, образовывающаяся на месяц и год, указанные в строке 170	НалВычНач	A	O	N(15)	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	НалВычПред	A	H	N(15)	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	НалВычТек	A	H	N(15)	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода	ОстНалВычКон	A	H	N(15)	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	КонПравНалВыч	A	O	T(=7)	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ

Таблица 4.49
 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	Признак обязательности элемента	Формат элемента	Дополнительная информация
Код вида добытого полезного ископаемого	КодДПИ	A	OK	T(=5)	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 к Порядку заполнения: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	OK	T(=20)	Типовой элемент <КБКТип>

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	ОК	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 к Порядку заполнения: 168
Расчет налога по участку недр	РасчНалУч	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.50
Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении налогового вычета при добыче нефти на нескольких участках недр	СумНалПУВыч	C		НМ	Состав элемента представлен в таблице 4.52. Элемент должен отсутствовать при <ПрВычет>=00 (из таблицы 4.50) или при <ПрПорядВычет>=1 (из таблицы 4.50)

Таблица 4.50

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	A	T(=8) T(=11)	ОК	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	
Год начала промышленной добычи нефти	ГодНачДоб	A	T(=4)	O	
Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется	КоэфКндд	A	N(12.4)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (Кндл)					
Средний уровень цен нефти сорта «Юралс», выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть)	СрУрЦен	A	N(5.2)	O	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	СрЗначКурс	A	N(7.4)	O	
Признак коэффициента Кг	ПризнКг	A	T(=1)	OK	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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг)	КоэфКг	A	N(3.2)	O	
Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП)	СтавЭП	A	N(4.1)	O	
Коэффициент (Кабт)	Кабт	A	N(10.4)	O	
Коэффициент, характеризующий регион добычи нефти (Ит-р)	Итр	A	N(1)	O	
Коэффициент Кю	КоэфКю	A	N(10.4)	O	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	A	N(11)	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 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	ПрПорядВычет	A	T(=1)	НКУ	Принимает значение: 1 – налоговый вычет применяется по участку недр

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					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
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	КолНефтНалОсн	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.51

Таблица 4.51
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	КодОсн	A	T(=4)	ОК	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 к Порядку заполнения
Количество нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтНал	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.52
 Сведения о сумме налога, подлежащей уплате в бюджет, при применении 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	A	T(=2)	OK	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 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	A	T(=8) T(=11)	OK	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	
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	O	

Сведения о признаке и значении объема газа, который не учитывается при определении показателя $V_{пр}$ (ПрЗначГазТип)

Таблица 4.53

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	Принимает значение в соответствии с приложением № 6 к Порядку заполнения
Значение объема газа	ЗначОбГаз	A	N(17.3)	O	

Таблица 4.54

Фамилия, Имя, Отчество (ФИОТип)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Фамилия	Фамилия	A	T(1-60)	O	
Имя	Имя	A	T(1-60)	O	
Отчество	Отчество	A	T(1-60)	H	