

Приложение № 3
к приказу ФНС России
от «10» 12 2018 г.
№ ММВ-7-3/8270

Формат представления налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в электронной форме

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Настоящий формат описывает требования к XML файлам (далее – файл обмена) передачи в электронной форме налоговой декларации по налогу на добычу полезных ископаемых в налоговые органы.
2. Номер версии настоящего формата 5.06, 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: А – идентификатор получателя, которому направляется файл обмена, К – идентификатор конечного получателя, для которого предназначена информация из данного файла обмена¹. Каждый из идентификаторов (А и К) имеет вид для налоговых органов – четырехразрядный код налогового органа;

O – идентификатор отправителя информации, имеет вид:

для организаций – девятнадцатиразрядный код (идентификационный номер налогоплательщика (далее - ИНН) и код причины постановки на учет (далее - КПП) организации (обособленного подразделения);

для физических лиц – двенадцатиразрядный код (ИНН физического лица, при наличии. При отсутствии ИНН – последовательность из двенадцати нулей).

GGGG – год формирования передаваемого файла, **MM** – месяц, **DD** – день;

N – идентификационный номер файла. (Длина – от 1 до 36 знаков. Идентификационный номер файла должен обеспечивать уникальность файла).

¹ 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.

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_06_xx , где xx – номер версии схемы.

Расширение имени файла – xsd.

XML схема файла обмена приводится отдельным файлом и размещается на официальном сайте Федеральной налоговой службы.

4. Логическая модель файла обмена представлена в виде диаграммы структуры файла обмена на рисунке 1 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 4.1-4.41 настоящего формата.

Для каждого структурного элемента логической модели файла обмена приводятся следующие сведения:

наименование элемента. Приводится полное наименование элемента²;

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 знак (для отрицательного числа), целую и дробную часть числа без разделяющей десятичной точки, k – максимальное число знаков дробной части числа. Если число знаков дробной

² 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.

части числа равно 0 (то есть число целое), то формат числового значения имеет вид N(m).

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

признак обязательности элемента определяет обязательность наличия элемента (совокупности наименования элемента и его значения) в файле обмена. Признак обязательности элемента может принимать следующие значения: «О» – наличие элемента в файле обмена обязательно; «Н» – наличие элемента в файле обмена необязательно, то есть элемент может отсутствовать. Если элемент принимает ограниченный перечень значений (по классификатору, кодовому словарю и тому подобному), то признак обязательности элемента дополняется символом «К». Например, «OK». В случае, если количество реализаций элемента может быть более одной, то признак обязательности элемента дополняется символом «М». Например, «НМ» или «OKM».

К вышеперечисленным признакам обязательности элемента может добавляться значение «У» в случае описания в XML схеме условий, предъявляемых к элементу в файле обмена, описанных в графе «Дополнительная информация». Например, «НУ» или «ОКУ»;

дополнительная информация содержит, при необходимости, требования к элементу файла обмена, не указанные ранее. Для сложных элементов указывается ссылка на таблицу, в которой описывается состав данного элемента. Для элементов, принимающих ограниченный перечень значений из классификатора (кодового словаря и тому подобного), указывается соответствующее наименование классификатора (кодового словаря и тому подобного) или приводится перечень возможных значений. Для классификатора (кодового словаря и тому подобного) может указываться ссылка на его местонахождение. Для элементов, использующих пользовательский тип данных, указывается наименование типового элемента.

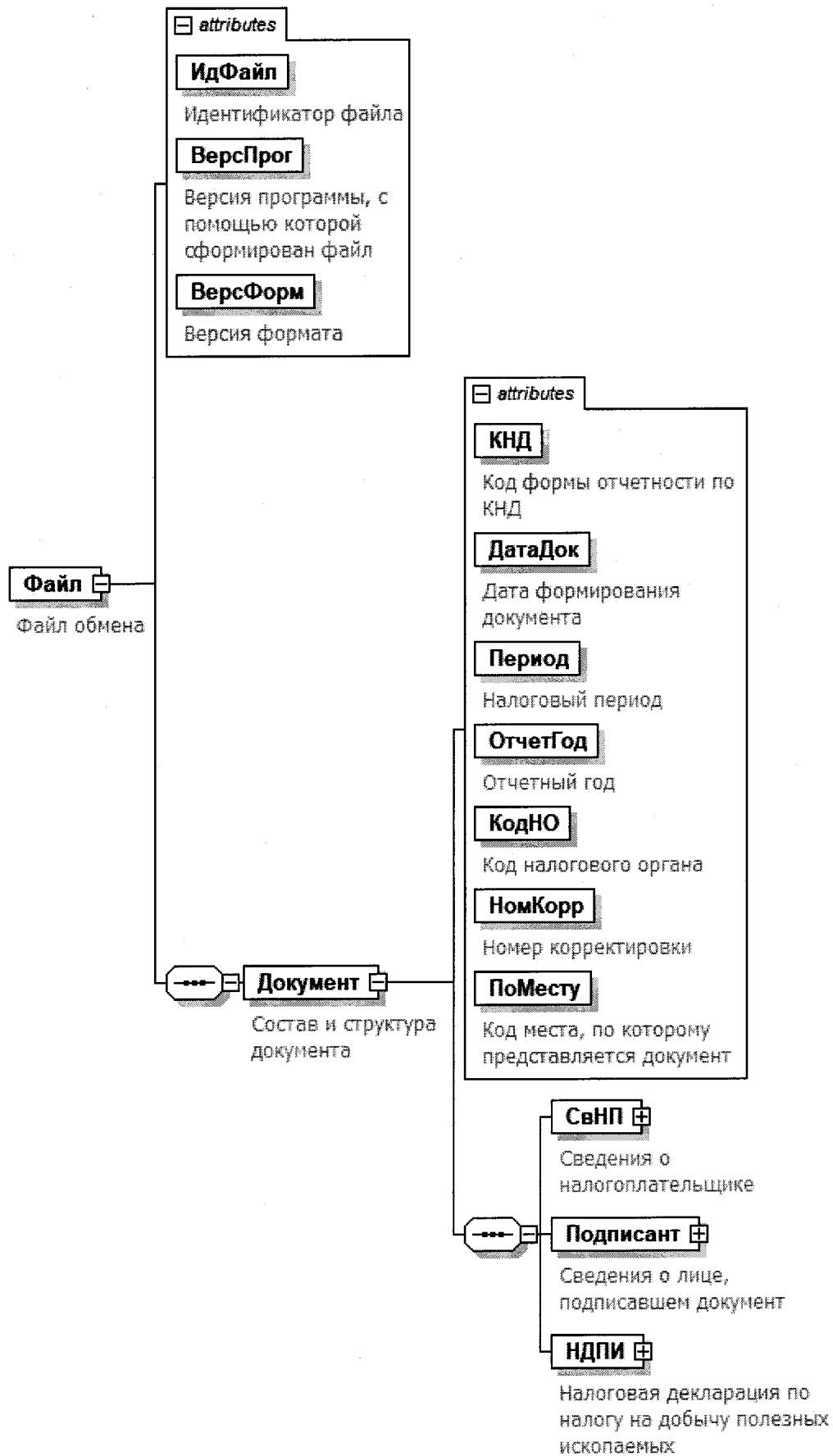


Рисунок 1. Диаграмма структуры файла обмена

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)	OУ	Содержит (повторяет) имя сформированного файла (без расширения)
Версия программы, с помощью которой сформирован файл	ВерсПрог	A	T(1-40)	О	
Версия формата	ВерсФорм	A	T(1-5)	О	Принимает значение: 5.06
Состав и структура документа	Документ	C		О	Состав элемента представлен в таблице 4.2

Таблица 4.2

Состав и структура документа (Документ)					
Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код формы отчетности по КНД	КНД	A	T(=7)	OK	Типовой элемент <КНДГип>. Принимает значение: 1151054.
Дата формирования документа	ДатаДок	A	T(=10)	О	Типовой элемент <ДатаГип>. Дата в формате ДД.ММ.ГГГГ
Налоговый период	Период	A	T(=2)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 «Коды, определяющие налоговый период» к Порядку заполнения налоговой декларации по налогу на добывчу полезных ископаемых (далее – Порядок заполнения), а именно: 01 – январь 02 – февраль 03 – март 04 – апрель 05 – май 06 – июнь

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					<p>07 – июль 08 – август 09 – сентябрь 10 – октябрь 11 – ноябрь 12 – декабрь 71 – за январь при реорганизации (ликвидации) организаций 72 – за февраль при реорганизации (ликвидации) организаций 73 – за март при реорганизации (ликвидации) организаций 74 – за апрель при реорганизации (ликвидации) организаций 75 – за май при реорганизации (ликвидации) организаций 76 – за июнь при реорганизации (ликвидации) организаций 77 – за июль при реорганизации (ликвидации) организаций 78 – за август при реорганизации (ликвидации) ликвидации организаций 79 – за сентябрь при реорганизации (ликвидации) организаций 80 – за октябрь при реорганизации (ликвидации) организаций 81 – за ноябрь при реорганизации (ликвидации) организаций 82 – за декабрь при реорганизации (ликвидации) организаций</p>

Наименование элемента		Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Отчетный год		ОтчетГод	A		O	Типовой элемент <xsgYear>. Год в формате ГГГГ
Код налогового органа		КодНО	A	T(=4)	OK	Типовой элемент <СОНоТип>
Номер корректировки		НомКорр	A	N(3)	O	Принимает значение: 0 – первичный документ, 1 – 999 – номер корректировки для корректирующего документа
Код места, по которому представляется документ		ПоМесту	A	T(=3)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 «Коды представления налоговой декларации по налогу на добчу полезных ископаемых в налоговый орган» к Порядку заполнения, а именно: 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
Сведения о налогоплательщике		СвНП	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.3
Сведения о лице, подписавшем документ		Подписанкт	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.7

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Налоговая декларация по налогу на добывчу 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	НПЮЛ	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.4
Налогоплательщик - физическое лицо	НПФЛ	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
Наименование организации	НаимOrg	A	T(1-1000)	O	
ИНН организации	ИННЮЛ	A	T(=10)	O	Типовой элемент <ИННЮЛГип>
КПП	КПП	A	T(=9)	O	Типовой элемент <КППГип>
Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации	СвРеоргЮЛ	C		H	Состав элемента представлен в таблице 4.5

Таблица 4.5

Сведения о реорганизованной (ликвидированной) организации (СвРеоЗЮЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код формы реорганизации (ликвидация)	ФормРеогр	A	T(=1)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 1 «Коды форм реорганизации и код ликвидации организации» к Порядку заполнения, а именно: 0 – ликвидация 1 – преобразование 2 – слияние 3 – разделение 5 – присоединение 6 – разделение с одновременным присоединением
ИНН организации	ИННЮЛ	A	T(=10)	НУ	Типовой элемент <ИННЮЛтип>. Элемент обязателен при <ФормРеогр> = 1 2 3 5 6
КПП	КПП	A	T(=9)	НУ	Типовой элемент <КППтип>. Элемент обязателен при <ФормРеогр> = 1 2 3 5 6

Таблица 4.6

Налогоплательщик - физическое лицо (НПФЛ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
ИНН физического лица	ИННФЛ	A	T(=12)	О	Типовой элемент <ИННФЛтип>
Фамилия, имя, отчество физического лица	ФИО	C		О	Типовой элемент <ФИОтип>. Состав элемента представлен в таблице 4.41

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	A	T(=1)	OK	Принимает значение: 1 – налогоплательщик 2 – представитель налогоплательщика
Фамилия, имя, отчество	ФИО	C		НУ	Типовой элемент <ФИОГип>. Состав элемента представлен в таблице 4.41. Элемент обязателен при выполнении одного из условий: • <ПрПодп> = 2 • <ПрПодп> = 1 и наличие <НПЮЛ>
Сведения о представителе налогоплательщика	СвПред	C		НУ	Состав элемента представлен в таблице 4.8. Элемент обязателен при <ПрПодп> = 2

Таблица 4.8

Сведения о представителе налогоплательщика (СвПред)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя налогоплательщика	НаимДок	A	T(1-120)	О	
Наименование организации - представителя налогоплательщика	НаимОрг	A	T(1-1000)	Н	

Таблица 4.9

Налоговая декларация по налогу на добчу 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	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.10
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, за исключением добтой на новом морском месторождении углеводородного сырья и на участках недр, в отношении которых исчисляется налог на дополнительный доход от добчи углеводородного сырья	ИсчНалНефт	C		NM	Состав элемента представлен в таблице 4.12
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добче газа горючего природного и газового конденсата, за исключением добчи на новом морском месторождении углеводородного сырья	ИсчНалГаз	C		NM	Состав элемента представлен в таблице 4.17
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья	ИсчУплНалНов	C		NM	Состав элемента представлен в таблице 4.18
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добче углеводородного сырья за новом морском месторождении углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля	ИсчУплНалИск	C	L	NM	Состав элемента представлен в таблице 4.23

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Определение стоимости единицы добываемого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости	СтоимЕДПИ	C		H	Состав элемента представлен в таблице 4.27
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче угля по участку недр	ИсчУплНалУг	C		NM	Состав элемента представлен в таблице 4.31
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добывающих углеводородного сырья	ИсчНалНефтГНД	C Д		NM	Состав элемента представлен в таблице 4.38

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	C		OM	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	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКГип>
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОГип>.

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет (в рублях)	НалПУ	A	N(15)	O	

**Таблица 4.12
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, за исключением добытой на новом морском месторождении углеводородного сырья и на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (ИстНалНефт)**

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добываемого ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добываемых полезных ископаемых» к Порядку заполнения, а именно: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКГип>
Код единицы измерения количества добываемого ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения количества добываемого ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения, а именно: 168
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 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 ОКГМО	ОКГМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКГМОтип>. 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)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добываемой из залежей, значение коэффициента Кд для которых равно 1	ПоказДм	A	N(9.2)	O	
Кндпп	Кндпп	A	N(4)	O	
Коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть (Кп)	КоэфКп	A	N(6.4)	O	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов участка недр (Кв)	КоэфКв	A	N(5.4)	O	
Степень выработанности запасов нефти участка недр (Св)	СтепеньСв	A	N(5.4)	O	
Коэффициент, характеризующий величину запасов участка недр (Кз)	КоэфКз	A	N(5.4)	O	
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежки углеводородного сырья (Кдв)	КоэфКдв	A	N(5.4)	O	

Наименование элемента		Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти (Ккан)	КоэфКкан	A	N(1)	O	O	
Коэффициент (Кабдт)	КоэфКабдт	A	N(6)	O	O	
Коэффициент (Кман)	КоэфКман	A	N(10.4)	O	O	
Коэффициент (Свн)	КоэфСвн	A	N(2.1)	O	O	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	O	
Сумма налогового вычета (в рублях)	НалВыч	A	N(15)	O	O	
Сумма налога к уплате (в рублях)	НалУпл	A	N(15)	O	O	
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	ДобНефтьНед р	C		NM		Состав элемента представлен в таблице 4.14
Данные о количестве нефти, добытой из залежи углеводородного сырья	ДобНефтЗалеж	C		NM		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 (ДобНефтьЧНедр)

Наименование элемента		Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK		Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добывших полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и

Наименование элемента		Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Количество нефти, подлежащей налогообложению		КолНефтНН	A	N(14.3)	O	других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения

Таблица 4.15

Данные о количестве нефти, добываемой 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 нефтегазоносная толщина пласта	ЭфТолЩПласт	A	N(6.4)	H	
Проницаемость залежи	ПроницЗлж	A	N(8.7)	H	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПласт	A	N(4)	O	
Плотность нефти	ПлотННефт	A	N(5.3)	O	
Показатель, характеризующий особенности добычи нефти (Дм), для нефти, добываемой из залежи	ПоказатДм	A	N(9.2)	O	
Степень выработанности запасов конкретной залежи углеводородного сырья	СтепеньСвз	A	N(5.4)	O	
Коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти (Кд)	КоэфКд	A	N(2.1)	O	
Количество налоговых периодов изменения коэффициента Кд<1	КолНалПер	A	N(3)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья (КДВ)	КоэфКДв	A	N(5.4)	O	
Сумма исчисленного налога по нефти, добытой из залежи (в рублях)	НалИчислЗДж	A	N(15)	O	
Данные о количестве добытой нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КолНефтОсн	C		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	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добывших полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения
Количество добытой нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтПН	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.17
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добывке газа горючего природного и газового конденсата, за исключением добычи на новом морском месторождении углеводородного сырья (ИschНалГаз)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добываемого ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добываемых полезных ископаемых» к Порядку заполнения, а именно: 03200 03300
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКГип>
Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения
Сумма исчисленного налога по виду полезного ископаемого (в рублях)	СумИschНал	A	N(15)	0	
Сумма налогового вычета по газовому конденсату (в рублях)	СумНалВыч	A	N(12)	H	
Сумма налога к 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 добываемого 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	СтавкаВ	A	N(4)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
легких углеводородов, полученной из газового конденсата (В)	ПоказатГ	А	N(11)	Н	
Показатель, характеризующий расходы на доставку (транспортировку) газа горючего природного (ЦГ)	ЦенаЦГ	А	N(10.4)	Н	
Цена газа горючего природного (ЦГ) (в рублях)	КоэфОв	А	N(3.2)	О	
Коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа (Ов)	КоэфКгпн	А	N(3.2)	О	
Коэффициент, характеризующий долю добывшего газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добываемого углеводородного сырья (Кгпн)	СрЦенаЦв	А	N(6)	Н	
Средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения) (Цв)	РасчЦенаЦЭ	А	N(10.4)	Н	
Расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территории государства - участников Содружества Независимых Государств (Цэ)	ЦенаЦк	А	N(10.4)	Н	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Условная ставка вывозной таможенной пошлины на газовый конденсат (Пн)	УслСтавПн	А	N(7.4)	Н	
Коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива (Ктп)	КоэфКтп	А	N(5.4)	Н	
Корректирующий коэффициент (Ккм)	КоэфКкм	А	N(9.8)	Н	
Коэффициент (Кман)	КоэфКман	А	N(10.4)	О	
Коэффициент, характеризующий количество добываемого газового конденсата без учета широкой фракции легких углеводородов	КоэфКоЛДоб	А	N(3.2)	О	
Показатели (коэффициенты), используемые для расчета налога по участку недр	ПокРасчНал	С	ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.18	

Таблица 4.18

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

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	А	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМО тип>. Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	А	T(=3)	О	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛишНедр	A	T(=5)	О	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	О	
Сумма исчислennого налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	A	N(11)	О	
Сумма налогового вычета по газу горючему природному (в рублях)	СумНалВыч	A	N(13.2)	Н	
Сумма налога к уплате по участку недр (в рублях)	СумНалУпл	A	N(10)	О	
Степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг)	СтепеньСвг	A	N(5.4)	О	
Базовое значение единицы условного топлива (Еут)	ЗначенЕут	A	N(8.4)	О	
Коэффициент, характеризующий долю добываемого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добываемых в истекшем налоговом периоде на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья (Дг)	КоэфДг	A	N(5.4)	О	
Данные о количестве полезного ископаемого, добываемого из залежи углеводородного сырья	КолДПИЗал	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.19

Таблица 4.19

Данные о количестве полезного ископаемого, добываемого из залежи углеводородного сырья (КодДПИЗал)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Наименование залежи	НаимЗлж	А	Т(1-100)	О	
Глубина залегания продуктивной залежи углеводородного сырья	ГлубПласт	А	N(4)	О	
Плотность залежи углеводородного сырья	ПлотНУВСырья	А	N(4.3)	О	
Значение коэффициента Квг	ЗначениеКвг	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Кр	ЗначениеКр	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Кгз	ЗначениеКгз	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Кас	ЗначениеКас	А	N(5.4)	О	
Значение коэффициента Корз	ЗначениеКорз	А	N(5.4)	О	
Коэффициент, характеризующий сложность добычи газа горючего природного и(или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья (Кс)	КоэфКс	А	N(5.4)	О	
Сумма исчисленного налога по залежи углеводородного сырья (в рублях)	НалИсчислЗлж	А	N(15)	О	
Данные о количестве добываемого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КодДПИЗалОсн	С	ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.20	

Таблица 4.20
Данные о количестве добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения
(КодДПИЗалОсн)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения
Количество добытого из залежи полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КодДПИ	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.21
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья (ИсчУплНалНов)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добываемых полезных ископаемых» к Порядку заполнения, а именно:
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКГип>
Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения количества добытого полезного ископаемого по

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения 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)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Наименование нового морского месторождения	НаимМест	A	T(1-100)	O	
Месяц и год начала промышленной добычи углеводородного сырья	НачДобУВС	A	T(=7)	O	Типовой элемент <ДатамГтиш>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Стоймость единицы полезного ископаемого	СтоймЕДПИ	A	N(17.2)	H	
Минимальная стоимость единицы полезного ископаемого	СтоймЕДПИМин	A	N(17.2)	O	
Количество реализованного добываемого полезного ископаемого	КолРеалДПИ	A	N(14.3)	H	
Выручка от реализации добываемого полезного ископаемого	ВырРеалДПИ	A	N(17.2)	H	
Скорректированная выручка от реализации добываемого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	ВырРеалДПИ10	A	N(17.2)	H	
Налоговая база	НалБаза	A	N(17.2)	O	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
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)	НалИсчисл05.3	A	N(15)	H	
Данные о количестве полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КолПИИналОсн	C	ОМ		Состав элемента представлен в таблице 4.22

Таблица 4.22
Данные о количестве полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения (КолПИИналОсн)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добывших полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения
Количество полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИИнал	A	N(14,3)	O	

Таблица 4.23
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, за исключением углеводородного сырья (кроме попутного газа) и угля
(ИсчУплНалИскл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добываемого ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добываемых полезных ископаемых» к Порядку заполнения
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКГип>
Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения
Налоговая ставка	НалСтавка	A	N(4,1)	O	
Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр и особенностях его налогообложения	КолПИУЧНал	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.24
Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет	РасчНалУпл	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.26

Таблица 4.24
Данные о количестве полезного ископаемого по участкам недр и особенностях его налогообложения (КолПИУЧНал)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОГип>. 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..4)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛицНедр	A	T(=5)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	O	
Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения	КодПИНаlОсн	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.25

Таблица 4.25
Данные о количестве добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду основания налогообложения
(КодПИНаlОсн)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добытых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолПИНаl	A	N(14..3)	O	
Значение коэффициента Кподз	КоэфКподз	A	N(2..1)	H	
Значение коэффициента Ктд	КоэфКтд	A	N(2..1)	H	
Признак Ктд	ПризнакКтд	A	T(=1)	OK	Принимает значение:

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					<p>0 – налогоплательщик не является организацией, имеющей право на применение кэффициента КтД </p> <p>1 – налогоплательщик является участником регионального инвестиционного проекта, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса </p> <p>2 – налогоплательщик является организацией, получившей статус резидента территории опережающего социально-экономического развития в соответствии с Федеральным законом «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» </p> <p>3 – налогоплательщик является участником регионального инвестиционного проекта, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса</p>

Таблица 4.26

Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет (РасчНалУпл)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Стоймость единицы добытого полезного ископаемого	СтоймЕдинИ	A	N(17.2)	O	
Доля ДрМетДП полезного содержания химически чистого драгоценного металла в добытом полезном ископаемом	ДоляДрМетДП И	A	N(11.10)	H	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Количество реализованного добытого полезного ископаемого	КолРеалДПИ	A	N(14.3)	H	
Выручка от реализации добытого полезного ископаемого	ВырРеалДПИ	A	N(17.2)	НУ	Элемент обязателен при наличии элемента <КолРеалДПИ> и не применяется при отсутствии элемента <КолРеалДПИ>
Скорректированная выручка от реализации добытого полезного ископаемого на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации	ВырРеалДПИ10 5.3	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	
Налоговая база	НалБаза	A	N(17.2)	O	
Сумма исчисленного налога (в рублях)	НалИсчисл	A	N(15)	O	
Скорректированная сумма исчисленного налога на основании пункта 6 статьи 105.3 Налогового кодекса Российской Федерации (в рублях)	НалИсчисл105.3	A	N(15)	H	

Таблица 4.27

Определение стоимости единицы добытого полезного ископаемого исходя из расчетной стоимости (СтоимЕДЦИИ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Определение общей суммы расходов по добыче полезных ископаемых	СумРасхДПИО бщ	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.28
Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым	СумРасхДПИОг д	С		О	Состав элемента представлен в таблице 4.29

Таблица 4.28

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 добытным в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)	ПрРасхДПИПер	А	N(17.2)	О	
Внериализационные расходы, относящиеся к добытым полезным ископаемым (в соответствии с	ВнрелРасхДП И	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)	О	
Косвенные расходы, связанные с добычей полезных ископаемых и другими видами деятельности (в рублях)	КосвРасхДр	A	N(17.2)	О	
Общая сумма прямых расходов, произведенных в течение налогового периода по всем видам деятельности (в рублях)	ПрРасхПерОбщ	A	N(17.2)	О	
Сумма косвенных и иных расходов, относящаяся к добытым в налоговом периоде полезным ископаемым (в рублях)	КосвИнРасхПер	A	N(17.2)	О	
Общая сумма расходов по добыче полезных ископаемых, произведенных в налоговом периоде (в рублях)	РасхОбщДобПе	P	N(17.2)	О	

Таблица 4.29

Определение суммы расходов по отдельным добытым полезным ископаемым (СумРасхДПИОгд)

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 <ОКЕИГип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения

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	СумРасхДПИКо	С Д	ОМ		количества добытого полезного ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения Состав элемента представлен в таблице 4.30

Таблица 4.30
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)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добытых полезных ископаемых» к Порядку заполнения
Количество добытого полезного ископаемого	КоличДПИ	А	N(12.3)	О	
Доля добытого полезного ископаемого в общем количестве добытых полезных ископаемых	ДоляДПИОбщК	А ОЛ	N(8.7)	О	
Сумма расходов по добыче полезного ископаемого (в рублях)	СумРасхДобли	А	N(12.2)	Н	

Таблица 4.31
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добывче угля по участку недр (ИсчУпНалУг)

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>
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛицНедр	A	T(=3)	O	
Номер лицензии на пользование недрами	НомЛишНедр	A	T(=5)	O	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛишНедр	A	T(=2)	O	
Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения Типовой элемент <ОКТМОТип>.
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Значение коэффициента Ктд	Ктд	A	N(2.1)	H	
Признак Ктд	ПризнакКтд	A	T(=1)	OK	Принимает значение: 0 – налогоплательщик не является организацией, имеющей право на применение коэффициента Ктд 1 – налогоплательщик является участником регионального инвестиционного проекта, удовлетворяющего требованию, установленному подпунктом 1 пункта 1 статьи 25.8 Кодекса 2 – налогоплательщик является организацией, получившей статус резидента территории

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					опережающего социально-экономического развития в соответствии с Федеральным законом «О территориях опережающего социально-экономического развития в Российской Федерации» 3 – налогоплательщик является участником регионального инвестиционного проекта, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 25.9 Кодекса
Данные о количестве добывого полезного ископаемого по участку недр	ДанДПИУг	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.32
Расчет суммы налога, подлежащей уплате в бюджет, по участку недр	РасЧНалУпл	C		O	Состав элемента представлен в таблице 4.34
Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр	РасЧНалВыч	C		H	Состав элемента представлен в таблице 4.36

Таблица 4.32

Данные о количестве добывого полезного ископаемого по участку недр (ДанДПИУг)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Данные о количестве добывого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду вида добываемого ископаемого	ДанДПИУгУч	C		OM	Состав элемента представлен в таблице 4.33

Таблица 4.33
Данные о количестве добывого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению, по коду вида добывого полезного ископаемого
(ДанДПИУГУЧ)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добывого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИТип>. Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добываемых полезных ископаемых» к Порядку заполнения, а именно: 01100 01150 01300 01350
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добываемых полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения, а именно: 6000 6001 6050 6051 6100 6101 6150 6151
Количество добывого полезного ископаемого, подлежащего налогообложению	КолДПИ	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.34

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	

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, включаемых в налоговый вычет и уменьшающих сумму налога за налоговый период, не превышающая предельной величины налогового вычета	РасхОТВыч	А	N(15)	Н	
Значение коэффициента Кт	КоэфКт	А	N(5.4)	Н	Принимает значение не более 0,3
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период без учета налогового вычета (в рублях)	ИсчислУчУг	А	N(15)	О	
Предельная величина налогового вычета (в рублях)	НалВычПред	А	N(15)	Н	
Сумма налога, исчисленного при добыче угля на участке недр за налоговый период с учетом налогового вычета, подлежащая уплате (в рублях)	ИсчислПерУпл	А	N(15)	Н	
Остаток неучтенных при определении налогового вычета расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добыче угля, на конец налогового периода	ОстКонПер	А	N(15)	Н	
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в	РасхОТПер	С		Н	Состав элемента представлен в таблице 4.35

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добывче угля в текущем налоговом периоде					

Таблица 4.35
Сумма расходов, осуществленных (понесенных) налогоплательщиком в налоговом периоде и связанных с обеспечением безопасных условий и охраны труда при добывче 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 добывче 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	РасхАмИмущ	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	

Таблица 4.36

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	РасчНалВычПр р	С	ОМ		Состав элемента представлен в таблице 4.37. Признак множественности элемента М может принимать значение от 1 до 36

Таблица 4.37

Расчет суммы налоговых вычетов по участку недр по месяцу и году возникновения (окончания) права на налоговый вычет (РасчНалВычПер)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Месяц и год возникновения права на налоговый вычет	НачПравНалВыч	А	T(=7)	О	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ
Сумма налогового вычета, образовавшаяся на месяц и год возникновения права на налоговый вычет	НалВычНач	А	N(15)	О	
Сумма налогового вычета, использованная в предыдущие налоговые периоды	НалВычПред	А	N(15)	Н	
Сумма налогового вычета, использованная в налоговом периоде	НалВычТек	А	N(15)	Н	
Остаток суммы налогового вычета на конец налогового периода	ОстНалВычКон	А	N(15)	Н	
Месяц и год окончания права на налоговый вычет	КонПравНалВыч	А	T(=7)	О	Типовой элемент <ДатаМГТип>. Дата в формате ММ.ГГГГ

Таблица 4.38
Данные, служащие основанием для исчисления и уплаты налога, при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (ИсчНалНефтНДД)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код вида добываемого полезного ископаемого	КодДПИ	A	T(=5)	OK	Типовой элемент <СДПИГип> Принимает значение в соответствии с приложением № 2 «Коды видов добываемых полезных ископаемых» к Порядку заполнения, а именно: 03100
Код бюджетной классификации	КБК	A	T(=20)	OK	Типовой элемент <КБКГип>
Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по ОКЕИ	ОКЕИ	A	T(=3)	OK	Типовой элемент <ОКЕИГип> Принимает значение в соответствии с приложением № 4 «Код единицы измерения количества добываемого полезного ископаемого по Общероссийскому классификатору единиц измерения ОК 015-94» к Порядку заполнения, а именно: 168
Расчет налога по участку недр	РасчНалУЧ	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.39

Таблица 4.39

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код по ОКТМО	ОКТМО	A	T(=8) T(=11)	OK	Типовой элемент <ОКТМОГип> Принимает значение в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований
Серия лицензии на пользование недрами	СерЛишНедр	A	T(=3)	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)	О	
Вид лицензии на пользование недрами	ВидЛицНедр	A	T(=2)	О	
Степень выработанности запасов нефти участка недр	СтепВыраб	A	N(3.2)	О	
Год начала промышленной добычи нефти	ГодНачДоб	A		О	Типовой элемент <xsd:Year> Год в формате ГГГГ
Коэффициент, характеризующий уровень налогообложения нефти, добываемой на участках недр, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (КнДД)	КоэфКнДД	A	N(12.4)	О	
Средний уровень цен нефти сорта "Юралс", выраженный в долларах США за баррель за налоговый период (Цнефть)	СрУрЦен	A	N(5.2)	О	
Среднее значение за налоговый период курса доллара США к рублю Российской Федерации (Р)	СрЗначКурс	A	N(7.4)	О	
Признак коэффициента Кг	ПризнКг	A	T(=1)	ОК	Принимает значение: 1 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса 2 – для нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, добытой на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 Кодекса

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
					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
Коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (Кг)	КоэфКГ	A	N(3.2)	О	
Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть (ЭП)	СтавЭП	A	N(4.1)	О	
Сумма исчисленного налога по участку недр (в рублях)	СумИсчНал	A	N(11)	О	
Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения	КодНефтНалОс н	C		ОМ	Состав элемента представлен в таблице 4.40

Таблица 4.40
Данные о количестве нефти, подлежащей налогообложению, по коду основания налогообложения (КодНефтНалОс)

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Код основания налогообложения	КодОснов	A	T(=4)	OK	Принимает значение в соответствии с приложением № 3 «Перечень оснований налогообложения добывших полезных ископаемых по налоговой ставке 0 процентов (рублей) и других особенностей исчисления и уплаты налога» к Порядку заполнения

Наименование элемента	Сокращенное наименование (код) элемента	Признак типа элемента	Формат элемента	Признак обязательности элемента	Дополнительная информация
Количество нефти, подлежащей налогообложению	КолНефтНал	A	N(14.3)	O	

Таблица 4.41

Фамилия, Имя, Отчество (ФИОГип)

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	