

**ОТЧЕТНОСТЬ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ**

**ОТЧЕТ  
О НАЛОГОВОЙ БАЗЕ И СТРУКТУРЕ НАЧИСЛЕНИЙ ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ  
ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ  
по состоянию на 01.07.2021**

Формируется:	Сроки	Код формы	5DP
<p>Управлениями ФНС России по субъектам Российской Федерации - Федеральной налоговой службе;</p> <p>Межрегиональными инспекциями ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – в Управления ФНС России по соответствующим субъектам Российской Федерации</p> <p>Межрайонными инспекциями ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – в межрегиональные инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам</p> <p>Инспекциями ФНС России муниципальным образованиям</p>	<p>Представляется по состоянию на: за первый квартал 2021 года в срок не позднее 25.06.2021; за полугодие 2021 года в срок не позднее 30.08.2021; за 9 месяцев 2021 года – не позднее 29.11.2021; за 2021 год – не позднее 11.03.2022</p> <p>за 5 рабочих дня до срока формирования Отчета УФНС России по субъектам Российской Федерации</p> <p>на 7 рабочих дней ранее срока, установленного для УФНС России по субъектам Российской Федерации</p>	<p>Форма № 5-НДПИ</p> <p>Утверждена приказом ФНС России от 15.04.2021 № ЕД-7-1/ @</p> <p>Квартальная</p>	

	Код	Наименование
Республика, край, область, автономное образование, город	03	Республика Бурятия
Налоговый орган		
Муниципальное образование		

**Раздел 1. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении нефти и попутного газа, за исключением добычи на новых морских месторождениях**

(количество нефти и суммы налога могут одновременно отражаться в нескольких строках Раздела 1 отчетных данных, в связи с тем, что ставка НДС по нефти рассчитывается с применением нескольких корректирующих коэффициентов)

Наименование показателя	Код строки	Количество, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Нефть, всего</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Х</b>
в том числе:				
<b>1.1. Нефть, налогооблагаемая по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>110</b>	<b>0</b>	<b>Х</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- в части нормативных потерь	111	0	Х	0
- при разработке ранее списанных запасов	112	0	Х	0
- добытая из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части дна Каспийского моря	114	0	Х	0
<b>1.2. Нефть, налогооблагаемая с применением коэффициента Ккан, равного 0</b>	<b>120</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- нефть на участках недр, расположенных в границах Республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края	122	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных севернее Северного полярного круга в границах внутренних морских вод и территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации	123	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в Азовском и Каспийском морях	124	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных на территории ненецкого автономного округа, полуострове Ямал в Ямало-Ненецком автономном округе	125	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в Черном море	126	0	0	0
- нефть на участках недр, расположенных в Охотском море	127	0	0	0

- нефть на участках недр, расположенных севернее 65 градуса северной широты в границах Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением участков недр, расположенных на территории полуострова Ямал в границах Ямало-Ненецкого автономного округа	128	0	0	0
<b>1.2.1. Нефть, налогооблагаемая с применением коэффициента Кц, равного 0</b>	<b>129</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>1.3. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кз, меньшего 1</b>	<b>130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.4. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кд, меньшего 1</b>	<b>150</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- с применением коэффициента Кд=0,2	151	0	0	X
- с применением коэффициента Кд=0,4	152	0	0	X
- с применением коэффициента Кд=0,8	153	0	0	X
<b>1.5. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кдв, меньшего 1</b>	<b>160</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.6. Общая сумма налогового вычета по нефти</b>	<b>180</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса	181	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса	182	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса	183	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса	184	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса	185	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса	186	X	X	0
<b>1.7. Общая сумма коэффициента Кабдг</b>	<b>189</b>	<b>X</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
<b>2. Попутный газ, тыс. куб. м.</b>	<b>190</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>3. Контрольная сумма</b>	<b>195</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 2. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении природного газа, за исключением добычи на новых морских месторождениях**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, млн. куб. м.	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Природный горючий газ - всего</b>	<b>200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>1.1. облагаемый по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>210</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
из строки 210:				
- в части нормативных потерь	211	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	212	0	X	0
- закачанный в пласт для поддержания пластового давления	213	0	X	0
- добытый на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе, используемый исключительно для производства сжиженного природного газа	214	0	X	0
- добытый из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части дна <del>Каспийского моря</del>	215	0	X	0
- добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало-Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров.	216	0	X	0
<b>2. Налогооблагаемый объем добычи газа горючего природного</b>	<b>230</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
из него:				
<b>2.1. Налогооблагаемый объем добычи газа, добываемого собственниками объектов Единой системы газоснабжения</b>	<b>231</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	232	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	233	0	0	X

- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	234	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	235	0	0	X
- объем добычи газа на прочих участках недр:	236	0	0	X
из строки 236 объем добычи газа, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>237</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 237:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	238	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	239	0	0	X
более 3 300 м	240	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг&lt;0,9)</b>	<b>241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 241:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	242	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	243	0	0	X
более 3 300 м	244	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>245</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 245:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	246	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	247	0	0	X
более 3 300 м	248	0	0	X
<b>2.2. Налогооблагаемый объем добычи газа, добываемого независимыми производителями (из строки 230)</b>	<b>250</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	251	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	252	0	0	X
- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	253	0	0	X

- объем добычи газа на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	254	0	0	X
- объем добычи газа на прочих участках недр:	255	0	0	X
из строки 255 объем добычи газа, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>256</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 256:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	257	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	258	0	0	X
более 3 300 м	259	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг&lt;0,9)</b>	<b>260</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 260:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	261	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	262	0	0	X
более 3 300 м	263	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>264</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 264:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	265	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	266	0	0	X
более 3 300 м	267	0	0	X
<b>3. Общая сумма налогового вычета по природному газу</b>	<b>270</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>4. Контрольная сумма</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 3. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении газового конденсата, за исключением добычи на новых морских месторождениях**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Газовый конденсат, всего</b>	<b>300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>1.1. облагаемый по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>310</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
из строки 310:				
- в части нормативных потерь	311	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	312	0	X	0
- добытый совместно с газом горючим природным, используемым исключительно для производства сжиженного природного газа, на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе	313	0	X	0
- добытый из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части дна Каспийского моря	314	0	X	0
- добытый совместно с газом горючим природным, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии, добытого на участках недр, расположенных полностью севернее Северного полярного круга, в границах Архангельской области, Ненецкого автономного округа, Республики Коми, Ямало-Ненецкого автономного округа, Красноярского края, Республики Саха (Якутия), Чукотского автономного округа	315	0	X	0
<b>2. Налогооблаемый объем добычи газового конденсата</b>	<b>330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
из него:				
<b>2.1. Налогооблаемый объем газового конденсата, добытого собственниками объектов Единой системы газоснабжения</b>	<b>331</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	332	0	0	X

- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	333	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	334	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	335	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на прочих участках недр:	336	0	0	X
из строки 336 объем газового конденсата, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>337</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 337:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	338	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	339	0	0	X
более 3 300 м	340	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг&lt;0,9)</b>	<b>341</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 341:				
глубиной залегания до 1 700 м включительно	342	0	0	X
больше 1 700 м и до 3 300 м включительно	343	0	0	X
больше 3 300 м	344	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>345</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 345:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	346	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	347	0	0	X
более 3 300 м	348	0	0	X
<b>2.2. Налогооблагаемый объем газового конденсата, добытого независимыми производителями (из строки 330)</b>	<b>350</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе	351	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Астраханской области	352	0	0	X



- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью на территориях, являющихся ресурсной базой исключительно для региональной системы газоснабжения	353	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Дальневосточного федерального округа, в Охотском море	354	0	0	X
- объем добычи газового конденсата на прочих участках недр:	355	0	0	X
из строки 355 объем газового конденсата, добытого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности:				
<b>до 0,7 включительно (Свг&lt;0,7)</b>	<b>356</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 356:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	357	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	358	0	0	X
более 3 300 м	359	0	0	X
<b>больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7&lt;Свг≤0,9)</b>	<b>360</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 360:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	361	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	362	0	0	X
более 3 300 м	363	0	0	X
<b>больше 0,9 (Свг&gt;0,9)</b>	<b>364</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
из строки 364:				
с глубиной залегания до 1 700 м включительно	365	0	0	X
более 1 700 м и до 3 300 м включительно	366	0	0	X
более 3 300 м	367	0	0	X
<b>3. Общая сумма налогового вычета по газовому конденсату</b>	<b>370</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>4. Контрольная сумма</b>	<b>380</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 4. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении углеводородного сырья, добытого на новых морских месторождениях**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого	Стоимость добытого полезного ископаемого, тыс.руб.	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3	4
<b>1. Нефть, тыс. тонн</b>	<b>400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:					
облагаемая по налоговой ставке 0 процентов	401	0	0	X	0
- из нее в части нормативных потерь	402	0	0	X	0
<b>1.1. Общая сумма налогового вычета по нефти</b>	<b>405</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>2. Природный горючий газ, млн. куб. м.</b>	<b>410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:					
облагаемый по налоговой ставке 0 процентов	411	0	0	X	0
- из него в части нормативных потерь	412	0	0	X	0
<b>2.1. Общая сумма налогового вычета по природному горючему газу</b>	<b>415</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>3. Попутный газ, тыс. куб. м.</b>	<b>420</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>4. Газовый конденсат, тыс. тонн,</b>	<b>430</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:					
облагаемый по налоговой ставке 0 процентов	431	0	0	X	0
- из него в части нормативных потерь	432	0	0	X	0
<b>4.1. Общая сумма налогового вычета по газовому конденсату</b>	<b>435</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
<b>5. Контрольная сумма</b>	<b>440</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Раздел 5. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых в отношении угля**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Уголь, всего</b>	<b>500</b>	<b>3 459</b>	<b>81 548</b>	<b>X</b>
в том числе:				
<b>2. Уголь, налогооблагаемый без применения налогового вычета, в том числе с применением коэффициента 0,6 – всего</b>	<b>510</b>	<b>942</b>	<b>19 965</b>	<b>X</b>
из строки 510:				
антрацит	511	0	0	X
уголь коксующийся	512	0	0	X
бурый уголь	513	939	19 880	X
уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого	514	3	85	X
<b>3. Уголь, налогооблагаемый с применением налогового вычета, в том числе с применением коэффициента 0,6</b>	<b>520</b>	<b>2 517</b>	<b>61 583</b>	<b>X</b>
<b>4. Уголь, налогооблагаемый с применением налоговых льгот - всего</b>	<b>530</b>	<b>89</b>	<b>X</b>	<b>2 881</b>
в том числе:				
4.1. по налоговой ставке 0 рублей	540	89	X	2 881
из строки 540:				
- в части нормативных потерь полезных ископаемых	541	89	X	2 881
- при разработке некондиционных запасов	542	0	X	0
- при разработке ранее списанных запасов	543	0	X	0
- в части полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием технологии их извлечения	544	0	X	0
- в части полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих пород, отходов производства, в пределах нормативов содержания	545	0	X	0
4.2. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов, включенными в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1	551	0	0	0
в том числе:				

- зарегистрированными на территории РФ за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	552	0	0	0
- зарегистрированными на территории Дальневосточного федерального округа	553	0	0	0
4.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов, для которых не требуется включение в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1	554	0	0	0
в том числе:				
- зарегистрированными на территории РФ за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	555	0	0	0
- зарегистрированными на территории Дальневосточного федерального округа	556	0	0	0
4.4. в связи с применением организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд, менее 1	557	0	0	0
в том числе:				
- зарегистрированными на территории РФ за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	558	0	0	0
- зарегистрированными на территории Дальневосточного федерального округа	559	0	0	0
<b>5. Сумма налогового вычета в отношении угля</b>	<b>560</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>15 396</b>
<b>6. Контрольная сумма</b>	<b>570</b>	<b>8 127</b>	<b>183 061</b>	<b>24 039</b>

**Раздел 6. Отчет о налоговой базе и структуре начислений по налогу на добычу полезных ископаемых по иным полезным ископаемым**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого	Стоимость добытого полезного ископаемого, тыс.руб.	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3	4
<b>1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, - всего, кг</b>	<b>600</b>	<b>3 725</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в них химически чистое золото, кг	601	2 571	X	X	X
из строки 600:					
1.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	602	3 632	11 449 571	594 520	X
1.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	603	93	264 176	X	15 851
- в части нормативных потерь	604	81	264 176	X	15 851
1.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	605	442	1 540 911	X	92 455
1.4. Участники Особой экономической зоны в Магаданской области, осуществляющие добычу на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Магаданской области, уплачивают налог в отношении полезных ископаемых, добытых на соответствующем участке недр, с коэффициентом 0.6	606	0	0	0	0
<b>2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, - всего, кг</b>	<b>610</b>	<b>3 968</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>в них химически чистое серебро, - всего, кг</b>	<b>611</b>	<b>2 456</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 610:					
2.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	612	3 968	131 086	7 472	X
2.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, облагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	613	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	614	0	0	X	0

2.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	615	588	16 186	X	1 052
2.4. Участники Особой экономической зоны в Магаданской области, осуществляющие добычу на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Магаданской области, уплачивают налог в отношении полезных ископаемых, добытых на соответствующем участке недр, с коэффициентом 0.6	616	0	0	0	0
<b>3. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, - всего, кг</b>	<b>620</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
<b>в них химически чистая платина, кг</b>	<b>621</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 620:					
3.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	622	0	0	0	X
3.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, облагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	623	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	624	0	0	X	0
3.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	625	0	0	X	0
3.4. Участники Особой экономической зоны в Магаданской области, осуществляющие добычу на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Магаданской области, уплачивают налог в отношении полезных ископаемых, добытых на соответствующем участке недр, с коэффициентом 0.6	626	0	0	0	0
<b>4. Товарные руды черных металлов - всего, тыс. тонн</b>	<b>630</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 630:					
4.1. Товарные руды черных металлов, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке, в том числе:	631	0	0	0	X
- с применением коэффициента Кподз, равным 0,1	632	0	0	0	0
4.2. Товарные руды черных металлов, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	633	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	634	0	0	X	0
<b>5. Товарные руды цветных металлов - всего, тыс. тонн</b>	<b>640</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 640:					

5.1. Товарные руды цветных металлов, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	641	0	11 866	3 322	X
5.2. Товарные руды цветных металлов, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	642	0	287 710	X	1 704
- в части нормативных потерь	643	0	0	X	0
- в части кондиционных руд олова, добываемых на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Дальневосточного федерального округа	644	0	0	X	0
<b>5.3. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения - всего, тыс. тонн</b>	<b>645</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 645:					
5.3.1. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке, в том числе:	646	0	0	0	X
5.3.2. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	647	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	648	0	0	X	0
5.3.3. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке, с применением коэффициента, характеризующего особенности добычи редких металлов (Крм)	649	0	0	0	0
<b>6. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, за исключением драгоценных металлов - всего, тыс. тонн</b>	<b>650</b>	<b>419</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
из строки 650:					
6.1. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	651	344	51 103	14 309	X
6.2. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	652	75	10 556	X	2 956
- в части нормативных потерь	653	75	10 556	X	2 956
6.3. Полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, за исключением драгоценных и редких металлов	654	0	0	0	X
6.4. Многокомпонентные комплексные руды, содержащие медь, никель или металлы платиновой группы, добываемые на территории Красноярского края	655	0	X	0	X

6.5. Многокомпонентные комплексные руды, не содержащие медь, никель или металлы платиновой группы, добываемые на территории Красноярского края	656	0	X	0	X
<b>7. Природные алмазы - всего, грамм</b>	<b>660</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
7.1. Природные алмазы, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	661	0	0	0	X
7.2. Природные алмазы, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	662	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	663	0	0	X	0
7.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	664	0	0	X	0
<b>8. Драгоценные камни (кроме природных алмазов) - всего, грамм</b>	<b>670</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
8.1. Драгоценные камни (кроме природных алмазов), налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	671	0	0	0	X
8.2. Драгоценные камни (кроме природных алмазов), налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	672	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	673	0	0	X	0
8.3. в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов или организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд менее 1	674	0	0	X	0
<b>9. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья - всего, грамм</b>	<b>680</b>	<b>184 080 000</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
9.1. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья, налогооблагаемый по общеустановленной налоговой ставке	681	180 000 000	351 051	79 865	X
9.2. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья, налогооблагаемый по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	682	4 080 000	8 762	X	1 993
- в части нормативных потерь	683	4 080 000	8 762	X	1 993
<b>10. Полудрагоценные камни - всего, грамм</b>	<b>690</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					



10.1. Полудрагоценные камни, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	691	0	0	0	X
10.2. Полудрагоценные камни, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	692	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	693	0	0	X	0
<b>11. Минеральные воды - всего, тыс. литров</b>	<b>700</b>	<b>195 103</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
11.1. Минеральные воды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	701	125 190	3 732	283	X
11.2. Минеральные воды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	702	69 913	379 949	X	28 496
- в части нормативных потерь	703	0	0	X	0
11.3. Термальные воды - всего, тыс. литров	704	35 235	X	X	X
в том числе:					
11.4. Термальные воды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке	705	35 235	465	26	X
11.5. Термальные воды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	706	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	707	0	0	X	0
<b>12. Горно-химическое неметаллическое сырье</b>	<b>720</b>	<b>X</b>	<b>117 727</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
12.1. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	721	X	89 393	17 208	X
12.2. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн	722	4 513	89 393	17 208	X
12.3. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3	723	0	0	0	X
12.4. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	724	X	28 334	X	5 454
12.5. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тонн	725	1 441	28 334	X	5 454
12.6. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3	726	0	0	X	0
<b>13. Горнорудное неметаллическое сырье</b>	<b>730</b>	<b>X</b>	<b>360 692</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
13.1. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	731	X	342 170	71 856	X

13.2. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн	732	127 585	342 170	71 856	X
13.3. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3	733	0	0	0	X
13.4. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	734	X	18 522	X	3 890
13.5. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тонн	735	6 920	18 522	X	3 890
13.6. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3	736	0	0	X	0
<b>14. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, тонн</b>	<b>740</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
14.1. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	741	0	0	0	X
14.2. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов	742	0	0	X	0
<b>15. Сырье редких металлов (рассеянных элементов), а также другие извлекаемые полезные компоненты, являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых, кг.</b>	<b>750</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
в том числе:					
15.1. Сырье редких металлов, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	751	0	0	0	X
15.2. Сырье редких металлов, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов	752	0	0	X	0
<b>16. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии</b>	<b>760</b>	<b>X</b>	<b>222 632</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
16.1. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	761	X	214 221	11 336	X
16.2. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн	762	1 030 721	151 908	7 938	X
16.3. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3	763	13 589	62 312	3 398	X

16.4. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов	764	X	8 411	X	463
16.5. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, тонн	765	34 005	8 353	X	459
16.6. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3	766	0	58	X	3
<b>17. Сырье радиоактивных металлов, тонн</b>	<b>770</b>	<b>522</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
17.1. Сырье радиоактивных металлов, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке	771	466	1 771 739	97 446	X
17.2. Сырье радиоактивных металлов, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	772	56	211 638	X	11 640
- в части нормативных потерь	773	56	211 638	X	11 640
<b>18. Соль природная и чистый хлористый натрий</b>	<b>780</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>X</b>
18.1. Соль природная и чистый хлористый натрий, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке.	781	0	0	0	X
18.2. Соль природная и чистый хлористый натрий, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе:	782	0	0	X	0
- в части нормативных потерь	783	0	0	X	0
<b>19. Извлекаемые полезные компоненты (за исключением редких металлов), являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых</b>	<b>785</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
<b>20. Контрольная сумма</b>	<b>799</b>	<b>373 942 987</b>	<b>19 088 785</b>	<b>998 043</b>	<b>208 200</b>

**Раздел 7. Отчет об общей сумме налога на добычу полезных ископаемых, подлежащей уплате в бюджет, суммах налога, не поступивших в бюджет в связи с применением налоговых льгот, и количестве налогоплательщиков**

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя
А	Б	1
<b>1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет за налоговые периоды отчетного периода – всего, тыс. руб.</b>	<b>800</b>	<b>979 186</b>
<b>2. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением налоговых льгот, - всего (по всем видам полезных ископаемых, за исключением углеводородного сырья и угля), тыс. руб.</b>	<b>810</b>	<b>165 952</b>
в том числе:		
2.1. в связи с применением налоговой ставке 0%, в том числе:	811	72 446
- в части нормативных потерь полезных ископаемых	812	42 246
- при разработке некондиционных запасов	813	0
- при разработке ранее списанных запасов	814	0
- в части полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств, в связи с отсутствием технологии их извлечения	815	1 704
- в части полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих пород, отходов производства, в пределах нормативов содержания	816	0
<b>3. Количество налогоплательщиков налога – всего, ед.</b>	<b>820</b>	<b>83</b>
в том числе:		
применивших значения коэффициентов Кз, Кд, Кдв, менее 1	822	0
применивших значение коэффициента Кподз, равное 0,1	823	0
применивших значение коэффициента Кгд, менее 1	824	4
разрабатывающих «новые» месторождения, по которым коэффициент Ккан=0	827	0
добывающих уголь	828	5
добывающих газовый конденсат с применением сайклинг-процесса	829	0
добывающих кондиционные руды олова на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Дальневосточного федерального округа	830	0
применивших значения коэффициента Кц, равное 0	831	0
применивших значения коэффициента Кман, равное 0, при добыче нефти	832	0
применивших значения коэффициента Кман, равное 0, при добыче газового конденсата	833	0
применивших значения коэффициента Кндд, равное 0	834	0
применивших значения коэффициента Кг, менее 1	835	0

<b>4. Количество налогоплательщиков, которыми исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья – всего, ед.</b>	<b>840</b>	<b>0</b>
<b>5. Количество налогоплательщиков, включенных в реестр участников региональных инвестиционных проектов, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)</b>	<b>841</b>	<b>3</b>
в том числе:		
- зарегистрированных на территории РФ, за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	842	0
- зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	843	3
<b>6. Количество налогоплательщиков, для которых не требуется включение в реестр участников региональных инвестиционных проектов, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)</b>	<b>844</b>	<b>0</b>
в том числе:		
- зарегистрированных на территории РФ за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	845	0
- зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	846	0
<b>7. Количество налогоплательщиков, получивших статус резидента территории опережающего социально-экономического развития, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)</b>	<b>847</b>	<b>1</b>
в том числе:		
- зарегистрированных на территории РФ за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	848	0
- зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	849	1
<b>8. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов включенных в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)</b>	<b>850</b>	<b>54 449</b>
в том числе:		
- зарегистрированных на территории РФ за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	851	0
- зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	852	24 621
<b>9. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов, для которых не требуется включение в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)</b>	<b>853</b>	<b>0</b>
в том числе:		
- зарегистрированными на территории РФ, за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	854	0
- зарегистрированными на территории Дальневосточного федерального округа	855	0

<b>10. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением организациями, получившими статус резидентов территорий опережающего социально-экономического развития, значения коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)</b>	<b>856</b>	<b>39 057</b>
в том числе:		
- зарегистрированными на территории РФ, за исключением участников, зарегистрированных на территории Дальневосточного федерального округа	857	0
- зарегистрированными на территории Дальневосточного федерального округа	858	39 057
<b>11. Сумма налога в отношении общераспространенных полезных ископаемых, подлежащая уплате в бюджет, тыс. руб.</b>	<b>860</b>	<b>8 636</b>
<b>12. Контрольная сумма</b>	<b>870</b>	<b>1 427 454</b>

**Раздел 8. Отчет о структуре начислений по налогу при добыче нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной, в отношении которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья**

Наименование показателя	Код строки	Количество добытого полезного ископаемого, тыс. тонн	Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет, тыс.руб.	Сумма налога, не поступившего в бюджет, в связи с применением налоговых льгот, тыс.руб.
А	Б	1	2	3
<b>1. Нефть, всего</b>	<b>900</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
1.1. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 1 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	910	0	0	X
1.2. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 2 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	920	0	0	X
1.3. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 3 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	930	0	0	X
1.4. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 4 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	940	0	0	X
1.4. Нефть, добытая на участках недр, указанных в подпункте 5 пункта 1 статьи 333.45 НК РФ	945	0	0	X
<b>2. Нефть, налогооблагаемая по налоговой ставке 0 рублей</b>	<b>950</b>	<b>0</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- в части нормативных потерь	960	0	X	0
<b>3. Общая сумма коэффициента Кндд</b>	<b>970</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>X</b>
в том числе:				
- с применением коэффициента Кндд, равного 0	980	0	X	X
<b>4. Общая сумма налогового вычета по нефти</b>	<b>990</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>0</b>
в том числе:				
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.1 статьи 343.2 Кодекса	991	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.3 статьи 343.2 Кодекса	992	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.4 статьи 343.2 Кодекса	993	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.5 статьи 343.2 Кодекса	994	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.6 статьи 343.2 Кодекса	995	X	X	0
- налоговый вычет, предусмотренный статьей 343.5 Кодекса	996	X	X	0

<b>5. Контрольная сумма</b>	<b>1000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
-----------------------------	-------------	----------	----------	----------

«    » \_\_\_\_\_ г.

Руководитель налогового органа

\_\_\_\_\_  
( Ф.И.О., номер телефона исполнителя)

\_\_\_\_\_  
(подпись, Ф.И.О. руководителя)