|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | |
|  | **ОТЧЕТНОСТЬ ФЕДЕРАЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ СЛУЖБЫ** | | | | | |  |
|  |  | | | | | |  |
|  | **ОТЧЕТ**  **О НАЛОГОВОЙ БАЗЕ И СТРУКТУРЕ НАЧИСЛЕНИЙ ПО НАЛОГУ НА ДОБЫЧУ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ**  **по состоянию на 01.01.2023** | | | | | |  |
|  |  | | |  |  | |  |
|  | **Формируется:** | **Сроки** | |  | **Код формы** | **5DP** |  |
|  | **Управлениями ФНС России по субъектам Российской Федерации - Федеральной налоговой службе;**  **Межрегиональными инспекциями ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам – в Управления ФНС России по соответствующим субъектам Российской Федерации**    **Инспекциями ФНС России муниципальным образованиям** | **Представляется по состоянию на:**  **за первый квартал 2022 года в срок не позднее 06.06.2022;**  **за полугодие 2022 года в срок не позднее 05.09.2022;**  **за 9 месяцев 2022 года – не позднее 05.12.2022;**  **за 2022 год – не позднее 13.03.2023**  **за 3 рабочих дней до срока утверждения Отчета УФНС России по субъектам Российской Федерации**  **не позднее 22.04.2023** | |  | **Форма № 5-НДПИ**    **Утверждена приказом ФНС России**  **от 11.11.2022**  **№ ЕД-7-1/1080@**    **Квартальная** | |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  | | |  |  | |  |
|  |  | **Код** | **Наименование** | | | |  |
|  | **Республика, край, область, автономное образование, город** | **01** | **Республика Адыгея (Адыгея)** | | | |  |
|  | **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 НДПИ 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** |
| **1. Нефть, всего** | **100** | **0** | **0** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |
| **1.1. Нефть, налогооблагаемая по налоговой ставке 0 рублей** | **110** | **0** | **X** | **0** |
| в том числе: |  |  |  |  |
| - в части нормативных потерь | 111 | 0 | X | 0 |
| - при разработке ранее списанных запасов | 112 | 0 | X | 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 | X | 0 |
| **1.2. Нефть, налогооблагаемая с применением коэффициента Ккан, равного 0** | **120** | **0** | **0** | **0** |
| 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 |
| **1.2.1. Нефть, налогооблагаемая с применением коэффициента Кц, равного 0** | **129** | **0** | **X** | **0** |
| **1.3. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кз, меньшего 1** | **130** | **0** | **0** | **0** |
| **1.4. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кд, меньшего 1** | **150** | **0** | **0** | **0** |
| 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 |
| **1.5. Нефть, налогооблагаемая с применением значения коэффициента Кдв, меньшего 1** | **160** | **0** | **0** | **0** |
| **1.6. Общая сумма налогового вычета по нефти** | **180** | **X** | **X** | **0** |
| 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 |
| - налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.7 статьи 343.2 Кодекса | 187 | X | X | 0 |
| - налоговый вычет, предусмотренный пунктом 3.8 статьи 343.2 Кодекса | 188 | X | X | 0 |
| **1.7. Общая сумма коэффициента Кабдт** | **189** | **X** | **0** | **X** |
| **2. Попутный газ, тыс. куб. м.** | **190** | **0** | **X** | **0** |
| **3. Контрольная сумма** | **195** | **0** | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Природный горючий газ - всего** | **200** | **363** | **132 567** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |
| **1.1. облагаемый по налоговой ставке 0 рублей** | **210** | **0** | **X** | **0** |
| 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 Каспийского моря | 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, являющихся продукцией нефтехимии | 216 | 0 | X | 0 |
| **2. Налогооблагаемый объем добычи газа горючего природного** | **230** | **363** | **132 567** | **132 566** |
| из него: |  |  |  |  |
| **2.1. Налогооблагаемый объем добычи газа, добываемого собственниками объектов Единой системы газоснабжения** | **231** | **1** | **474** | **X** |
| 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 | 1 | 474 | X |
| из строки 236 объем добычи газа, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности: |  |  |  |  |
| **до 0,7 включительно (Свг<0,7)** | **237** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7<Свг<0,9)** | **241** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **больше 0,9 (Свг>0,9)** | **245** | **1** | **474** | **X** |
| 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 | 1 | 474 | X |
| более 3 300 м | 248 | 0 | 0 | X |
| **2.2. Налогооблагаемый объем добычи газа, добываемого независимыми производителями (из строки 230)** | **250** | **362** | **132 093** | **X** |
| 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 | 362 | 132 093 | X |
| из строки 255 объем добычи газа, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности: |  |  |  |  |
| **до 0,7 включительно (Свг<0,7)** | **256** | **362** | **132 093** | **X** |
| 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 | 362 | 132 093 | X |
| **больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7<Свг<0,9)** | **260** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **больше 0,9 (Свг>0,9)** | **264** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **3. Налоговый вычет по природному газу** | **270** | **X** | **X** | **0** |
| **4. Контрольная сумма** | **280** | **2 178** | **795 402** | **132 566** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Газовый конденсат, всего** | **300** | **3** | **8 502** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |
| **1.1. облагаемый по налоговой ставке 0 рублей** | **310** | **0** | **X** | **0** |
| 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 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, используемый исключительно для производства сжиженного природного газа и (или) в качестве сырья для производства товаров, являющихся продукцией нефтехимии | 315 | 0 | X | 0 |
| **2. Налогооблагаемый объем добычи газового конденсата** | **330** | **3** | **8 502** | **8 400** |
| из него: |  |  |  |  |
| **2.1. Налогооблагаемый объем газового конденсата, добытого собственниками объектов Единой системы газоснабжения** | **331** | **0** | **270** | **X** |
| 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 | 270 | X |
| из строки 336 объем газового конденсата, добываемого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности: |  |  |  |  |
| **до 0,7 включительно (Свг<0,7)** | **337** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7<Свг<0,9)** | **341** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **больше 0,9 (Свг>0,9)** | **345** | **0** | **270** | **X** |
| 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 | 270 | X |
| более 3 300 м | 348 | 0 | 0 | X |
| **2.2. Налогооблагаемый объем газового конденсата, добытого независимыми производителями (из строки 330)** | **350** | **3** | **8 232** | **X** |
| 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 | 3 | 8 232 | X |
| из строки 355 объем газового конденсата, добытого на участках, характеризующихся следующей степенью выработанности: |  |  |  |  |
| **до 0,7 включительно (Свг<0,7)** | **356** | **3** | **8 232** | **X** |
| 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 | 3 | 8 232 | X |
| **больше 0,7 и до 0,9 включительно (0,7<Свг≤0,9)** | **360** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **больше 0,9 (Свг>0,9)** | **364** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **3. Налоговый вычет по газовому конденсату** | **370** | **X** | **X** | **0** |
| **4. Контрольная сумма** | **380** | **18** | **51 012** | **8 400** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Нефть, тыс. тонн** | **400** | **0** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **1.1. Общая сумма налогового вычета по нефти** | **405** | **X** | **X** | **X** | **0** |
| **2. Природный горючий газ, млн. куб. м.** | **410** | **0** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **2.1. Общая сумма налогового вычета по природному горючему газу** | **415** | **X** | **X** | **X** | **0** |
| **3. Попутный газ, тыс. куб. м.** | **420** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| **4. Газовый конденсат, тыс. тонн,** | **430** | **0** | **0** | **0** | **X** |
| 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 |
| **4.1. Общая сумма налогового вычета по газовому конденсату** | **435** | **X** | **X** | **X** | **0** |
| **5. Контрольная сумма** | **440** | **0** | **0** | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Уголь, всего** | **500** | **0** | **X** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |
| антрацит | 501 | 0 | X | X |
| уголь коксующийся | 502 | 0 | X | X |
| уголь бурый | 503 | 0 | X | X |
| уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого | 504 | 0 | X | X |
| **2. Уголь, налогооблагаемый без применения налогового вычета, в том числе с применением коэффициента 0,6 – всего** | **510** | **0** | **0** | **X** |
| из строки 510: |  |  |  |  |
| антрацит | 511 | 0 | 0 | X |
| уголь коксующийся | 512 | 0 | 0 | X |
| бурый уголь | 513 | 0 | 0 | X |
| уголь, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого | 514 | 0 | 0 | X |
| **3. Уголь, налогооблагаемый с применением налогового вычета, в том числе с применением коэффициента 0,6** | **520** | **0** | **0** | **X** |
| **4. Уголь, налогооблагаемый с применением налоговых льгот - всего** | **530** | **0** | **X** | **0** |
| в том числе: |  |  |  |  |
| 4.1. по налоговой ставке 0 рублей | 540 | 0 | X | 0 |
| из строки 540: |  |  |  |  |
| - в части нормативных потерь полезных ископаемых | 541 | 0 | X | 0 |
| - 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: |  |  |  |  |
| 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: |  |  |  |  |
| 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: |  |  |  |  |
| **5. Сумма налогового вычета в отношении угля** | **560** | **X** | **X** | **0** |
| **6. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением участниками Особой экономической зоны в Магаданской области, коэффициента 0,6** | **561** | **X** | **0** | **0** |
| **7. Контрольная сумма** | **570** | **0** | **0** | **0** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, - всего, кг** | **600** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| в них химически чистое золото, кг | 601 | 0 | X | X | X |
| из строки 600: |  |  |  |  |  |
| 1.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке | 602 | 0 | 0 | 0 | X |
| 1.2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие золото, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 603 | 0 | 0 | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 604 | 0 | 0 | X | 0 |
| 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 | 0 | 0 | X | 0 |
| 1.4. в связи с применением участниками Особой экономической зоны в Магаданской области, коэффициента 0,6 | 606 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, - всего, кг** | **610** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| **в них химически чистое серебро, - всего, кг** | **611** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| из строки 610: |  |  |  |  |  |
| 2.1. Концентраты и другие полупродукты, содержащие серебро, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке | 612 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | X | 0 |
| 2.4. в связи с применением участниками Особой экономической зоны в Магаданской области, коэффициента 0,6 | 616 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **3. Концентраты и другие полупродукты, содержащие платину, - всего, кг** | **620** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| **в них химически чистая платина, кг** | **621** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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. в связи с применением участниками Особой экономической зоны в Магаданской области, коэффициента 0,6 | 626 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4. Товарные руды черных металлов - всего, тыс. тонн** | **630** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| из строки 630: |  |  |  |  |  |
| 4.1. Товарные руды черных металлов, за исключением железной руды, 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, за исключением железной руды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, из них: | 633 | 0 | 0 | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 634 | 0 | 0 | X | 0 |
| 4.3. Железная руда (за исключением окисленных железистых кварцитов), налогооблагаемая по общеустановленной налоговой ставке, в том числе: | 636 | 0 | X | 0 | X |
| - с применением коэффициента Кподз, равным 0,1 | 637 | 0 | X | 0 | 0 |
| 4.4. Железная руда (за исключением окисленных железистых кварцитов), налогооблагаемая по налоговой ставке 0 процентов, из них: | 638 | 0 | X | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 639 | 0 | X | X | 0 |
| **5. Товарные руды цветных металлов - всего, тыс. тонн** | **640** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| из строки 640: |  |  |  |  |  |
| 5.1. Товарные руды цветных металлов, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке | 641 | 0 | 0 | 0 | X |
| 5.2. Товарные руды цветных металлов, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 642 | 0 | 0 | X | 0 |
| - 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 |
| **5.3. Товарные руды редких металлов, образующих собственные месторождения - всего, тыс. тонн** | **645** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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 |
| **6. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, за исключением драгоценных металлов - всего, тыс. тонн** | **650** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| из строки 650: |  |  |  |  |  |
| 6.1. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке | 651 | 0 | 0 | 0 | X |
| 6.2. Многокомпонентные комплексные руды, а также полезные компоненты многокомпонентной комплексной руды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 652 | 0 | 0 | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 653 | 0 | 0 | X | 0 |
| 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 |
| **7. Природные алмазы - всего, грамм** | **660** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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 |
| **8. Драгоценные камни (кроме природных алмазов) - всего, грамм** | **670** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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 |
| **9. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья - всего, грамм** | **680** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| 9.1. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья, налогооблагаемый по общеустановленной налоговой ставке | 681 | 0 | 0 | 0 | X |
| 9.2. Кондиционный продукт камнесамоцветного сырья, налогооблагаемый по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 682 | 0 | 0 | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 683 | 0 | 0 | X | 0 |
| **10. Полудрагоценные камни - всего, грамм** | **690** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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 |
| **11. Минеральные воды - всего, тыс. литров** | **700** | **13 014** | **X** | **X** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| 11.1. Минеральные воды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке | 701 | 9 032 | 2 963 | 222 | X |
| 11.2. Минеральные воды, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 702 | 3 982 | 671 | X | 50 |
| - в части нормативных потерь | 703 | 0 | 0 | X | 0 |
| 11.3. Термальные воды - всего, тыс. литров | 704 | 677 514 | X | X | X |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| 11.4. Термальные воды, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке | 705 | 677 514 | 22 965 | 1 263 | 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 |
| **12. Горно-химическое неметаллическое сырье** | **720** | **X** | **0** | **X** | **X** |
| 12.1. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке | 721 | X | 0 | 0 | X |
| 12.2. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн | 722 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | X | 0 |
| 12.5. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тонн | 725 | 0 | 0 | X | 0 |
| 12.6. Горно-химическое неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3 | 726 | 0 | 0 | X | 0 |
| **13. Горнорудное неметаллическое сырье** | **730** | **X** | **0** | **X** | **X** |
| 13.1. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке | 731 | X | 0 | 0 | X |
| 13.2. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн | 732 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | X | 0 |
| 13.5. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тонн | 735 | 0 | 0 | X | 0 |
| 13.6. Горнорудное неметаллическое сырье, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3 | 736 | 0 | 0 | X | 0 |
| **14. Битуминозные породы, за исключением углеводородного сырья, тонн** | **740** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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 |
| **14.5. Общераспространенные полезные ископаемые, тыс. руб.** | **743** | **X** | **1 023 109** | **55 841** | **X** |
| 14.5.1 Щебень, тыс. руб. | 744 | X | 78 214 | 4 167 | X |
| **15. Редкие металлы, являющиеся попутными компонентами в рудах других редких металлов, образующих собственные месторождения, рудах других полезных ископаемых, многокомпонентных комплексных рудах, кг.** | **750** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| 15.1. Редкие металлы, налогооблагаемые по общеустановленной налоговой ставке. | 751 | 0 | 0 | 0 | X |
| 15.2. Редкие металлы, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов. | 752 | 0 | 0 | X | 0 |
| **16. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии** | **760** | **X** | **1 320 421** | **X** | **X** |
| 16.1. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке | 761 | X | 1 320 306 | 68 516 | X |
| 16.2. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тонн | 762 | 3 025 235 | 821 753 | 41 714 | X |
| 16.3. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке, тыс. м3 | 763 | 5 128 | 498 553 | 26 802 | X |
| 16.4. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов | 764 | X | 115 | X | 6 |
| 16.5. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, тонн | 765 | 0 | 0 | X | 0 |
| 16.6. Неметаллическое сырье, используемое в основном в строительной индустрии, налогооблагаемые по налоговой ставке 0 процентов, тыс. м3 | 766 | 13 | 115 | X | 6 |
| **17. Сырье радиоактивных металлов, тонн** | **770** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 17.1. Сырье радиоактивных металлов, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке | 771 | 0 | 0 | 0 | X |
| 17.2. Сырье радиоактивных металлов, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 772 | 0 | 0 | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 773 | 0 | 0 | X | 0 |
| **18. Соль природная и чистый хлористый натрий** | **780** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 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 |
| **19. Извлекаемые полезные компоненты (за исключением редких металлов), являющиеся попутными компонентами в рудах других полезных ископаемых** | **785** | **0** | **0** | **0** | **X** |
| **20. Горно-химическое сырье, содержащее металлы, тыс. тонн** | **790** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 20.1. Горно-химическое сырье, содержащее металлы, налогооблагаемое по общеустановленной налоговой ставке. | 791 | 0 | X | 0 | X |
| 20.2. Горно-химическое сырье, содержащее металлы, налогооблагаемое по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 792 | 0 | X | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 793 | 0 | X | X | 0 |
| **21. Торф, тыс. тонн** | **795** | **0** | **X** | **X** | **X** |
| 21.1. Торф, налогооблагаемый по общеустановленной налоговой ставке. | 796 | 0 | 0 | 0 | X |
| 21.2. Торф, налогооблагаемый по налоговой ставке 0 процентов, в том числе: | 797 | 0 | 0 | X | 0 |
| - в части нормативных потерь | 798 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **22. Контрольная сумма** | **799** | **4 411 432** | **5 089 185** | **198 525** | **62** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет за налоговые периоды отчетного периода – всего, тыс. руб.** | **800** | **214 740** |
| **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.** | **810** | **178** |
| в том числе: |  |  |
| 2.1. в связи с применением налоговой ставке 0%, в том числе: | 811 | 57 |
| - в части нормативных потерь полезных ископаемых | 812 | 6 |
| - 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 | 0 |
| - в части полезных ископаемых, добываемых из вскрышных и вмещающих пород, отходов производства, в пределах нормативов содержания | 816 | 0 |
| **3. Количество налогоплательщиков налога – всего, ед.** | **820** | **41** |
| в том числе: |  |  |
| применивших значения коэффициентов Кз, Кд, Кдв, менее 1 | 822 | 0 |
| применивших значение коэффициента Кподз, равное 0,1 | 823 | 1 |
| применивших значение коэффициента Ктд, менее 1 | 824 | 2 |
| разрабатывающих «новые» месторождения, по которым коэффициент Ккан=0 | 827 | 0 |
| добывающих уголь | 828 | 0 |
| 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 | 1 |
| применивших значения коэффициента Кндд, равное 0 | 834 | 0 |
| применивших значения коэффициента Кг, менее 1 | 835 | 0 |
| **4. Количество налогоплательщиков, которыми исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья – всего, ед.** | **840** | **0** |
| **5. Количество налогоплательщиков, включенных в реестр участников региональных инвестиционных проектов, применивших значение коэффициента Ктд, менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)** | **841** | **2** |
| в том числе: |  |  |
| **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)** | **844** | **0** |
| в том числе: |  |  |
| **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)** | **847** | **0** |
| в том числе: |  |  |
| **8. Сумма налога, не поступившая в бюджет в связи с применением участниками региональных инвестиционных проектов, включенными в реестр участников региональных инвестиционных проектов, значения коэффициента Ктд менее 1 (по всем видам полезных ископаемых, за исключением угля)** | **850** | **121** |
| в том числе: |  |  |
| **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)** | **853** | **0** |
| в том числе: |  |  |
| **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)** | **856** | **0** |
| в том числе: |  |  |
| **12. Контрольная сумма** | **870** | **215 149** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** |
| **1. Нефть, всего** | | | | **900** | **0** | **0** | **0** |
| 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 |
| **2. Нефть, налогооблагаемая по налоговой ставке 0 рублей** | | | | **950** | **0** | **X** | **0** |
| в том числе: | | | |  |  |  |  |
| - в части нормативных потерь | | | | 960 | 0 | X | 0 |
| **3. Общая сумма коэффициента Кндд** | | | | **970** | **0** | **0** | **X** |
| в том числе: | | | |  |  |  |  |
| - с применением коэффициента Кндд, равного 0 | | | | 980 | 0 | X | X |
| **4. Общая сумма налогового вычета по нефти** | | | | **990** | **X** | **X** | **0** |
| в том числе: | | | |  |  |  |  |
| **5. Контрольная сумма** | | | | **1000** | **0** | **0** | **0** |
|  | | | | | | | |
| « » |  | г. |  | | | Руководитель налогового органа | |
|  |  |  | | | | | |
|  | | | |  | |  | |
| ( Ф.И.О., номер телефона исполнителя) | | | |  | | (подпись, Ф.И.О. руководителя) | |