Приложение № 2.26.2

к приказу Минэнерго России

от «\_\_» \_\_\_\_\_\_ 2015 г. №\_\_\_

**ТРЕБОВАНИЯ**   
**к заполнению формы «Сведения о добыче газа на месторождениях, в том числе на условиях льготного налогообложения»**

1. Форму «Сведения о добыче газа на месторождениях, в том числе на условиях льготного налогообложения» представляют организации, осуществляющие непосредственную деятельность по добыче газа.
2. Сведения о добыче газа на месторождениях, в том числе на условиях льготного налогообложения приводятся ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за отчетным.
3. Раздел 1 формы заполняется сведениями о добыче газа, облагаемой по полной ставке НДПИ, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам и виду добываемых газа.
4. Раздел 2 формы заполняется сведениями о добыче газа, облагаемой по льготной ставке НДПИ, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, месторождениям, участкам и виду добываемых газа.
5. В графе «Предприятие» Разделов 1 и 2 указывается краткое наименование отчитывающегося недропользователя (оператора) в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
6. В графе «Является собственником объектов Единой системы газоснабжения» Разделов 1 и 2 указывается, является ли отчитывающаяся организация собственником объектов Единой системы газоснабжения. Возможные значения: «Да» и «Нет».
7. В графе «Месторождение» Разделов 1 и 2 указывается краткое наименование месторождения в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
8. В графе «Номер лицензии» Разделов 1 и 2 указываются через пробел серия, номер и тип лицензии, дающей недропользователю право осуществлять деятельность по добыче недр на участке, в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
9. В графе «Срок действия лицензии» Разделов 1 и 2 указывается срок действия лицензии, дающей недропользователю право осуществлять деятельность по добыче недр на участке, в формате ДД.ММ.ГГГГ в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке. Графы «Срок действия лицензии» и «Номер лицензии» являются уникальным идентификатором подотчетного лицензионного участка.
10. Графа «Вид углеводородного сырья» Разделов 1 и 2 заполняется в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008, Утвержден Приказом Росстандарта от 31.01.2014 N 14-ст):

Таблица 1. Виды углеводородного сырья в соответствии с ОКПД2

| **Код по ОКПД2** | **Наименование** |
| --- | --- |
| 06.20.10.110 | Газ горючий природный газовых месторождений и газовых шапок конденсатных и нефтяных месторождений |
| 06.20.10.110 | Газ горючий природный газоконденсатных месторождений |
| 06.20.10.120 | Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) |

1. В графе 1 Разделов 1 и 2 указывается степень выработанности месторождения на конец отчетного периода. Заполнение графы производится в процентах с точностью до 2 знаков после запятой.
2. В графе 2 Разделов 1 и 2 указывается совокупный объем добычи газа за отчетный период. Заполнение графы производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знаков после запятой.
3. В графе 3 Разделов 1 и 2 указывается совокупный объем добычи газа с начала года. Заполнение графы производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знаков после запятой.
4. В графе 4 Разделов 1 и 2 указывается совокупный объем добычи газа с начала разработки. Заполнение графы производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знаков после запятой.
5. В графе 5 Раздела 1 и графе 6 Раздела 2 указывается налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), выплаченный недропользователем (оператором) за добычу сырья. Заполнение графы производится в тысячах рублей с точностью до 3 знаков после запятой.
6. Графы «Категория льготы по ставке НДПИ» Раздела 2 заполняются всеми категориями льгот, учитывающимися при расчете ставки НДПИ для указанного лицензионного участка, в соответствии с перечнем категорий льготируемой добычи углеводородного сырья, приведенным в Таблице 2. Перечень категорий добычи сырья по льготной ставке НДПИ составлен на основании статей 338, 342 Налогового кодекса Российской Федерации N 117-ФЗ с изменениями, внесенными Федеральным законом от 29.06.2015 N 178-ФЗ.

Таблица 2. Льготные категории добычи углеводородного сырья

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Основание льготы по добыче: краткое описание** | **Вид продукта** | **Основание льготы по добыче: полное описание** |
| Добыча полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых |
| Добыча полезных ископаемых при разработке некондиционных (остаточных запасов пониженного качества) или ранее списанных запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения) | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча полезных ископаемых при разработке некондиционных (остаточных запасов пониженного качества) или ранее списанных запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения) |
| Добыча полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения, а также добываемых из вскрышных и вмещающих (разубоживающих) пород, отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств (в том числе в результате переработки нефтешламов) в пределах нормативов содержания полезных ископаемых в указанных породах и отходах | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения, а также добываемых из вскрышных и вмещающих (разубоживающих) пород, отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств (в том числе в результате переработки нефтешламов) в пределах нормативов содержания полезных ископаемых в указанных породах и отходах |
| Добыча газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче газового конденсата в пределах одного участка недр | газ природный | Добыча газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче газового конденсата в пределах одного участка недр в соответствии с техническим проектом разработки месторождения. Количество газа горючего природного, закачанного в пласт для поддержания пластового давления, подлежащего налогообложению по налоговой ставке 0 рублей, определяется налогоплательщиком самостоятельно на основании данных, отражаемых в утвержденных в установленном порядке формах федерального государственного статистического наблюдения; |
| Добыча газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа | газ природный | Добыча газа горючего природного на участках недр, расположенных полностью или частично на полуостровах Ямал и (или) Гыданский в Ямало-Ненецком автономном округе, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа, при соблюдении следующих условий: - до достижения накопленного объема добычи газа горючего природного 250 млрд. кубических метров на участке недр и при условии, что срок разработки запасов участка недр не превышает 12 лет, начиная с 1-го числа месяца, в котором начата добыча газа горючего природного, используемого исключительно для производства сжиженного природного газа. |
| Добыча углеводородного сырья, добытого из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря | нефть, газ природный, ПНГ, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья, добытого из залежи углеводородного сырья на участке недр, расположенном полностью в границах внутренних морских вод, территориального моря, на континентальном шельфе Российской Федерации или в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря, при соблюдении хотя бы одного из следующих условий: - степень выработанности запасов каждого вида углеводородного сырья (за исключением попутного газа), добываемого из соответствующей залежи углеводородного сырья, по состоянию на 1 января 2016 года составляет менее 0,1 процента; - запасы углеводородного сырья, добытого из соответствующей залежи углеводородного сырья, по состоянию на 1 января 2016 года не были поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых. |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море | нефть, газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном полностью в Азовском море или на 50 и более процентов своей площади в Балтийском море при соблюдении условий: - до истечения 60 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2022 года |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Печорском, Белом или Японском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) либо в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря | нефть, газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина до 100 метров включительно), Печорском, Белом или Японском море, южной части Охотского моря (южнее 55 градуса северной широты) либо в российской части (российском секторе) дна Каспийского моря при соблюдении условий: - до истечения 84 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2032 года |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) | газ природный | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Черном море (глубина более 100 метров), северной части Охотского моря (на 55 градусе северной широты или севернее этой широты), южной части Баренцева моря (южнее 72 градуса северной широты) при соблюдении условий: - до истечения 120 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2037 года |
| Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) | газ природный | Добыча углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, расположенном на 50 и более процентов своей площади в Карском море, северной части Баренцева моря (на 72 градусе северной широты и севернее этой широты), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирском море, Чукотском море и Беринговом море) при соблюдении условий: - до истечения 180 календарных месяцев, начинающихся с месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на новом морском месторождении углеводородного сырья, но не позднее 31 марта 2042 года. |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.7 и меньшей или равной 0.9 | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.7 и меньшей или равной 0.9 |
| Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов, за исключением следующих налогоплательщиков: - налогоплательщиков - организаций, в которых одним из участников с долей не менее 50 процентов является российская организация, в которой непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет менее 10 процентов; - налогоплательщиков, для которых рассчитываемый по итогам налогового периода коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в суммарном объеме добытого углеводородного сырья, составляет менее 0,35. Значение коэффициента определяется в соответствии с пунктом 6 настоящей статьи; |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.9 | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного большей 0.9 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного меньшей или равной 0.7 | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи, характеризуемой степенью выработанности запасов газа горючего природного меньшей или равной 0.7 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на полуострове Ямал и (или) Гыданском полуострове в Ямало-Ненецком автономном округе, на период с 1 января 2014 года и до истечения ста сорока четырех налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного участка недр (Свг) впервые превысила 1 процент (но не ранее 1 января 2014 года). По истечении ста сорока четырех налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного конкретного участка недр (Свг) впервые превысила 1 процент (но не ранее 1 января 2014 года), коэффициент Кр принимается равным 1 |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Астраханской области | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Астраханской области |
| Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края или Дальневосточного федерального округа либо в Охотском море | газ природный, газовый конденсат | Добыча газа и газового конденсата из залежи участка недр, расположенного полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края или Дальневосточного федерального округа либо в Охотском море, на период с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2033 года. начиная с 1 января 2034 года для указанных участков недр коэффициент принимается равным 1 |
| Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) на протяжении первых 15 лет | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) при условии, что дата начала промышленной добычи газа горючего природного на таком участке недр приходится на период начиная с 1 января 2018 года. Принимается равным 0 начиная с налогового периода, следующего за налоговым периодом, в котором впервые выдана лицензия на пользование участком недр, и до истечения пятнадцати календарных лет, отсчитываемых последовательно с 1 января года, на который приходится дата начала промышленной добычи газа горючего природного на этом участке недр; |
| Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) после 15 лет добычи | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья организациями - собственниками объектов Единой системы газоснабжения и (или) организациями, в которых непосредственно и (или) косвенно участвуют собственники объектов Единой системы газоснабжения и суммарная доля такого участия составляет более 50 процентов в залежи углеводородного сырья, расположенной полностью или частично в границах Иркутской области и (или) Республики Саха (Якутия) при условии, что дата начала промышленной добычи газа горючего природного на таком участке недр приходится на период начиная с 1 января 2018 года. Формула актуальна начиная с шестнадцатого календарного года, отсчитываемого последовательно с 1 января года, на который приходится дата начала промышленной добычи газа горючего природного на участке недр, рассчитывается по следующей формуле |
| Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания меньше или равной 1 700 метрам | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания меньше или равной 1 700 метрам |
| Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 1 700 метров и меньше или равной 3 300 метрам | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 1 700 метров и меньше или равной 3 300 метрам |
| Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 3 300 метров | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи, характеризуемой глубиной залегания больше 3 300 метров |
| Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, принадлежащей к региональной системе газоснабжения | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, принадлежащей к региональной системе газоснабжения |
| Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, не принадлежащей к региональной системе газоснабжения | газ природный, газовый конденсат | Добыча углеводородного сырья из залежи участка недр, не принадлежащей к региональной системе газоснабжения |
| Добыча газа горючего природного, осуществляемая из залежи углеводородного сырья, отнесенной к туронским продуктивным отложениям | газ природный | Добыча газа горючего природного, осуществляемая из залежи углеводородного сырья, отнесенной к туронским продуктивным отложениям по данным государственного баланса запасов полезных ископаемых, на период с 1 января 2014 года и до истечения ста восьмидесяти налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного залежи углеводородного сырья впервые превысила 1 процент. По истечении ста восьмидесяти налоговых периодов, начинающихся с 1 января года, в котором степень выработанности запасов газа горючего природного залежи углеводородного сырья впервые превысила 1 процент, коэффициент принимается равным 1. |

1. В графе 5 Раздела 2 указывается применяемая к добытому газу ставка НДПИ. Заполнение графы производится в рублях на тысячу куб. метров с точностью до 3 знаков после запятой.
2. При заполнении Разделов 1 и 2 должны соблюдаться следующие правила:
   * Значение показателя по графе 3 должно быть не менее значения показателя в графе 2 и не более значения показателя в графе 4 (правило выполняется для всех строк Раздела 1);
   * Значение показателя по графе 4 должно быть не менее значения показателя в графе 3 и не более значения показателя в графе 5 (правило выполняется для всех строк Раздела 2).