Приложение № 1.155.2

к приказу Минэнерго России

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

**ТРЕБОВАНИЯ**   
**к заполнению формы «Сведения о запасах нефти по месторождениям»**

1. Форму «Сведения о запасах нефти по месторождениям» представляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по оказанию государственных услуг и управлению государственным имуществом в сфере недропользования.
2. Сведения о запасах нефти по месторождениям приводятся ежегодно, до 1 декабря после отчетного периода.
3. Раздел 1 заполняется общими сведениями о наличии углеводородных месторождений в Российской Федерации в разрезе Субъектов РФ с детализацией до лицензионных участков недр, пластов и залежей.
4. Раздел 2 заполняется сведениями о начальных и текущих геологических и извлекаемых запасах нефти и попутных полезных ископаемых в соответствии с Российской системой классификации запасов. Данные отражаются по месторождениям в разрезе Субъектов РФ с детализацией до участков недр, пластов и залежей и добываемых углеводородов.
5. Раздел 3 заполняется сведениями о ресурсах нефти и попутных полезных ископаемых по степени геологической изученности недр в соответствии с Российской системой классификации запасов. Данные отражаются по месторождениям в разрезе Субъектов РФ с детализацией до участков недр, пластов, залежей и добываемых углеводородов.
6. Раздел 4 заполняется сведениями об изменениях за отчетный период геологических и извлекаемых запасов нефти и попутных полезных ископаемых в разрезе причин изменений. Данные отражаются по месторождениям в разрезе Субъектов РФ с детализацией до участков недр, пластов и залежей и добываемых углеводородов.
7. Раздел 5 заполняется прочей информацией, необходимой для расчета коэффициентов, характеризующих степень выработанности разведанных запасов и степень разведанности начальных суммарных ресурсов.
8. В графах «Месторождение», «Участок», «Пласт» и «Залежь» Разделов 1-5 указывается краткое наименование объекта анализа в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
9. Графа «Ведомственная принадлежность. Фонд недр» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем видов ведомственной принадлежности, приведенном в Таблице 1.

Таблица 1. Виды ведомственной принадлежности.

| **Вид принадлежности** |
| --- |
| Распределенный фонд |
| Нераспределенный фонд |

1. В графе «Компания» Раздела 1 указывается краткое наименование компании-недропользователя в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
2. В графе «Номер лицензии» Раздела 1 указываются серия, номер и срок действия (в формате ДД.ММ.ГГГГ) лицензии, дающей недропользователю право осуществлять деятельность по добыче недр на участке, в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
3. Графа «Тип месторождения по составу углеводородных соединений» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем типов месторождений[[1]](#footnote-1), приведенном в Таблице 2.

Таблица 2. Типы месторождений.

| **Тип месторождения** | **Состав основных углеводородных соединений** |
| --- | --- |
| Нефтяное (Н) | Только нефть, насыщенная в различной степени газом |
| Газонефтяное (ГН) | Нефть и газ: «газовая шапка» превышает по объему нефтяную часть залежи (нефтяная оторочка) |
| Нефтегазовое (НГ) | Нефть и газ: основная часть залежи нефтяная, «газовая шапка» не превышает по объему нефтяную часть залежи |
| Газовое (Г) | Только газ |
| Газоконденсатное (ГК) | Газ и газовый конденсат |
| Нефтегазоконденсатное (НГК) | Нефть, газ и газовый конденсат |

1. Графа «Коллектор» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем видов коллектора, приведенном в Таблице 3.

Таблица 3. Виды коллектора.

| **Вид коллектора** |
| --- |
| Карбонатный |
| Терригенный |

1. Графа «Наименование углеводородного сырья» Разделов 1-5 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 4. Виды углеводородного сырья в соответствии с ОКПД2.

|  |  |
| --- | --- |
| **Код по ОКПД2** | **Наименование** |
| 06.10.10.100 | Нефть сырая |
| 06.20.10.110 | Газ горючий природный (газ естественный) |
| 06.20.10.120 | Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений) |
| 06.10.10.410 | Конденсат газовый нестабильный |

1. В графе 12 Раздела 1 указывается минимальная глубина залегания недр в пласте. Заполнение графы производится в метрах с точностью до 0 знака после запятой.
2. В графе 13 Раздела 1 указывается максимальная глубина залегания недр в пласте. Заполнение графы производится в метрах с точностью до 0 знака после запятой.
3. Графа «Категория месторождения по величине извлекаемых запасов» Раздела 2 заполняется в соответствии с перечнем категорий месторождения по величине извлекаемых запасов, приведенном в Таблице 5.

Таблица 5. Категории месторождений по величине извлекаемых запасов.

|  |
| --- |
| **Категория месторождения** |
| Уникальное (более 300 млн. т) |
| Крупное (30 – 300 млн. т) |
| Среднее (5 – 30 млн. т) |
| Мелкое (1 – 5 млн. т) |
| Очень мелкое (менее 1 млн. т) |

1. Графа «Степень освоения» Раздела 2 заполняется в соответствии с перечнем возможных степеней освоения месторождения, приведенном в Таблице 6.

Таблица 6. Степени освоения месторождений.

|  |
| --- |
| **Степени освоения месторождения** |
| Разрабатываемое |
| Подготовленное для промышленного освоения |
| Разведываемое |
| Законсервированное |

1. В графе «Орган, утвердивший запасы» указываются краткое наименование организации в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке, год и номер протокола.
2. Для каждой категории и подкатегорий запасов и ресурсов, в т.ч.:

* Геологических и извлекаемых запасов залежей месторождений, в т.ч. подкатегорий А + В + С1 и С2 (Разделы 2, 4),
* Ресурсов нефти и попутных полезных ископаемых по степени геологической изученности недр, в т.ч. подкатегорий С3, D1л, D1, D2 (Раздел 3),

в соответствующих разделах формы указываются данные о совокупных и извлекаемых запасах. Заполнение граф производится в тоннах или тысячах куб. м в зависимости от вида добываемого углеводородного сырья с точностью до 3 знака после запятой.

Определения указанных категорий и подкатегорий запасов и ресурсов, а также требования к учету запасов и оценке ресурсов приведены в Инструкции по применению «Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов», подготовленной Федеральным агентством по недропользованию совместно с подведомственными им органами и учреждениями.

1. В графе 1 Раздела 5 указывается добыча углеводородного сырья за отчетный период. Заполнение графы осуществляется в тоннах или тысячах куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знака после запятой.
2. В графе 2 Раздела 5 указывается добыча углеводородного сырья накопленным итогом с начала разработки залежи. Заполнение графы осуществляется в тоннах или тысячах куб. метров в зависимости от вида углеводородного сырья с точностью до 3 знака после запятой.
3. В графе 3 Раздела 5 указывается степень обводненности залежи, характеризующая содержание воды в извлекаемой из залежи жидкости. Заполнение графы осуществляется в процентах с точностью до 2 знака после запятой.
4. При заполнении формы должны соблюдаться следующие правила:

* Значение в графе «Глубина залегания. Минимальная» не может быть больше, чем значение в графе «Глубина залегания. Максимальная» (правило применяется для всех строк Раздела 1);
* Значения показателей в графах «Запасы геологические» должны быть не менее значений соответствующих показателей в графах «Запасы извлекаемые» (правило применяется для всех строк Разделов 2-4);
* Значение показателя в графе «Добыча за отчетный период» не может быть больше, чем значение показателя в графе «Добыча с начала разработки» (правило применяется для всех строк Раздела 5).

1. Здесь и далее в соответствии с Инструкцией к «Классификации запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов» из Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.11.2013 г. №477, подготовленной Федеральным агентством по недропользованию совместно с подведомственными им органами и учреждениями. [↑](#footnote-ref-1)