Приложение № 2.14.2

к приказу Минэнерго России

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

**ТРЕБОВАНИЯ**   
**к заполнению формы «Сведения о добыче и распределении газа»**

1. Форму «Сведения о добыче и распределении газа» представляют организации, осуществляющие непосредственную деятельность по добыче газа на территории определенного Субъекта РФ.
2. Сведения о добыче и распределении газа приводятся ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за отчетным периодом.
3. Заполнение Раздела 1 производится в соответствии с объемами добычи газа и его физико-химическими свойствами с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ, а также по видам газа. Заполнение граф раздела производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знака после запятой.
4. В Разделе 2 указывается информация об объемах прочих приходов (в разрезе источников прихода) и распределения (в разрезе направлений расходования, в том числе по Субъектам РФ) газа с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК и Субъектам РФ. По каждому предприятию Субъекта ТЭК и Субъекту РФ должна быть заполнена отдельная таблица. Заполнение граф раздела производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знака после запятой.
5. В Разделе 3 указывается информация о рациональном (полезном) и нерациональном использовании попутного (нефтяного) газа в разрезе направлений использования с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК и Субъектам РФ. По каждому предприятию Субъекта ТЭК и Субъекту РФ должна быть заполнена отдельная таблица. Заполнение граф раздела производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знака после запятой.
6. Заполнение Раздела 4 производится в соответствии с объемами производства (в том числе по ТУ и ГПЗ) и распределения сухого отбензиненного газа (в разрезе направлений расходования, в том числе по Субъектам РФ), подготовленного на собственных ТУ и ГПЗ, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ. По каждому предприятию Субъекта ТЭК и Субъекту РФ должна быть заполнена отдельная таблица. Заполнение граф раздела производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знака после запятой.
7. В Разделе 5 указывается информация о распределении (в разрезе направлений расходования, в том числе по Субъектам РФ) газа, принятого от других организаций, с детализацией по предприятиям в составе Субъекта ТЭК, Субъектам РФ. По каждому предприятию Субъекта ТЭК и Субъекту РФ должна быть заполнена отдельная таблица. Заполнение граф раздела производится в тысячах куб. метров с точностью до 3 знака после запятой.
8. В графе «Предприятие» Разделов 1-5 указывается краткое наименование отчитывающегося недропользователя (оператора) в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
9. В графе «Номер лицензии» Раздела 1 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.
10. В графе «Срок действия лицензии» Раздела 1 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.
11. Графа «Вид углеводородного сырья» Раздела 1 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 природный за исключением газа конденсатного |
| 06.20.10.110 | Газ конденсатный |

1. В графе 1 Таблицы 1 Раздела 1 указывается объем добычи углеводородного сырья за отчетный месяц.
2. В графе 2 Таблицы 1 Раздела 1 указывается объем добычи углеводородного сырья с начала года накопленным итогом.
3. В графе 1 Разделов 2-5 указываются общие объемы по показателям за отчетный период.
4. В графе 2 Разделов 2-5 указываются общие объемы по показателям накопительным итогом с начала года.
5. Добыча газа (Раздел 1 строка 001) включает количество всех извлекаемых на поверхность газообразных компонентов углеводородного сырья газовых, конденсатных и нефтяных месторождений.
6. В строке «Приём газа от других организаций» (Раздел 2 строка 002) показывается количество газа, поступившее от сторонних организаций (балансового газа) на баланс отчитывающейся добывающей организации. При наличии нескольких поставщиков балансового газа, его поступление указывается отдельными строками по каждому поставщику.
7. Строка «Расход на собственные нужды» (Раздел 2 строка 007) включает весь газ, учтённый как использованный в организации на технологические и социально-бытовые цели (Раздел 1 строка 009), на производство электроэнергии (Раздел 1 строка 008) и прочие нужды.
8. Строка «Сдача в газотранспортную систему ОАО «Газпром» (Раздел 2 строка 010, Раздел 4 строка 002) включает газ, переданный для поставки (и/или реализованный) сторонней организации магистрального транспорта газа.
9. Строка «Поставка газа на объекты переработки» (Раздел 2 строка 017, Раздел 4 строка 009) включает суммарную реализацию газа сторонним перерабатывающим организациям в разрезе субъектов РФ. При поставке газа на более чем одно стороннее перерабатывающее предприятие, поставка по каждому ГПЗ (газоперерабатывающий завод), СТУ (собственная технологическая установка), ГХЗ (газохимический завод) указывается отдельной строкой.
10. Строка «Поставлено прочим организациям» (Раздел 2 строка 020, Раздел 4 строка 012) включает суммарную реализацию (передачу) газа в субъекты РФ сторонним организациям по субъектам РФ, не вошедшую в суммы по показателям «Сдача в газотранспортную систему ОАО «Газпром» и «Поставка газа на объекты переработки» данного отчета. Из них отдельной строкой указывается суммарная реализация газа сторонним организациям, производящим электроэнергию, поставка на коммунально-бытовые нужды, поставка прочим. При реализации (передаче) газа сторонним организациям названия организаций и количество переданного газа указываются отдельными строками по каждой подобной организации.
11. Строка «Потери газа при добыче» (Раздел 2 строка 032) содержит фактические потери газа при добыче, подготовке и транспортировке газа.
12. В строке «Сожжено на факелах при добыче» (Раздел 2 строка 034) показывается количество газа, учтённое отчётной организацией в качестве сгоревшего во всех факельных установках.
13. В строке «Полезное использование ПНГ» (Раздел 3 строка 002) указывается объем рационально использованного ПНГ совокупно по всем направлениям, в т.ч. поставка на установки по переработке ПНГ (Раздел 3 строка 003), поставка на установки по выработке электрической энергии и тепла, в качестве топлива для которых используется ПНГ или продукты его переработки (Раздел 3 строка 005), закачка ПНГ в пласт, включая закачку в газовые шапки, пласты, естественные и искусственные ПХГ (Раздел 3 строка 007), прочие на прочие нправления.вки по переработке ПНГ (е рациональном исспользование ПНГ по все при реализации проекта.правления. В строке 010 должно быть приведено краткое описание каждого прочего направления рационального использования попутного газа.
14. По каждому направлению рационального использования ПНГ в строках 004, 006, 008, 011 через точку с запятой («;») должны быть указаны краткое наименование объекта, мероприятия, его технические характеристики; дата ввода объекта в эксплуатацию; максимальная проектная мощность объекта в год.
15. В строке «Нерациональное использование ПНГ» (Раздел 3 строка 012) указывается объем нерационально использованного ПНГ совокупно по всем направлениям, в т.ч. сожжение на факельных установках (Раздел 3 строка 013), рассеяние (Раздел 3 строка 014).
16. Строка «Потери ПНГ при добыче и полезном использовании» (Раздел 2 строка 015) содержит фактические потери попутного газа при добыче, подготовке, и полезном использовании газа.
17. Строка «Производство сухого отбензиненного газа на собственных ТУ и ГПЗ» (Раздел 4 строка 001) содержит суммарное количество «произведённого» на собственных ТУ (технологических установках) и ГПЗ топливного газа, использованного в дальнейшем на цели, учтённые в строках 014, 015.
18. При заполнении формы должны соблюдаться следующие правила:

* Значение показателя в графе 1 не может быть более значения показателя в графе 2 (правило выполняется для всех строк Раздела 1 Таблицы 1);
* Суммарная добыча по всем видам углеводородного сырья (графы 1, 2 Раздел 1 Таблица 1) + 001 (графы 1, 2 Раздел 2) + 002 (графы 1, 2 Раздел 2)=005+007+010+017+020+028+32+34 (графы 1, 2 Раздел 2);
* 002=003+005+007+009 (графы 1, 2 Раздел 3);
* 012=013+014 (графы 1, 2 Раздел 3);
* 001+011=003+007+013+017 (графы 1, 2 Раздел 4);
* 002 (графы 1, 2 Раздел 2)=002+009+011+012 (графы 1, 2 Раздел 5).