

**О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан**

Приказ Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 19 апреля 2019 года № 236. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 23 апреля 2019 года № 18570

      ПРИКАЗЫВАЮ:

      1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения.

      2. Комитету геологии и недропользования Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| *Министр* | *Р. Скляр* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство сельского хозяйства  
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство финансов  
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство национальной экономики   
Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство цифрового развития,   
оборонной и аэрокосмической   
промышленности Республики Казахстан

      "СОГЛАСОВАН"  
Министерство энергетики  
Республики Казахстан

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утвержден приказом Министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 19 апреля 2019 года № 236 |

**Перечень некоторых приказов Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения**

      1. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 380 "Об утверждении Правил учета, хранения, систематизации, обобщения и предоставления геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17079, опубликован 23 июня 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

      в Правилах учета, хранения, систематизации, обобщения и предоставления геологической информации, находящейся в собственности, а также владении и пользовании у государства, утвержденных указанным приказом:

      пункт 5 изложить в следующей редакции:

      "5. Геологическая информация включает два основных вида: первичную и вторичную.

      К первичной геологической информации относятся:

      информация на природных носителях (керны буровых скважин, пробы полезных ископаемых, углекислых газов, меркаптанов, воды, образцы пород и минералов, пробы и коллекции каменного материала, шлифы, аншлифы, минеральные растворы и порошки);

      информация на искусственных (бумажных и электронных) носителях (журналы полевых наблюдений, опробования, анализов проб, регистрации геофизических наблюдений, бумажные и электронные носители первичных полевых данных и результатов обработки, интерпретации, анализа и обобщения геологической информации).

      К вторичной геологической информации относятся геологические отчеты, отчеты о результатах геологоразведочных работ, отчеты об оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых, а также информация, полученная в результате обработки, анализа и обобщения первичной информации.";

      подпункт 2) пункта 11 изложить в следующей редакции:

      "2) журналы документации горных выработок, скважин, естественных водопроявлений, дела скважин;".

      2. В приказе Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 381 "Об утверждении Правил хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операций по недропользованию" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 17068 опубликован 22 июня 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

      в Правилах хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операций по недропользованию, утвержденных указанным приказом:

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "1. Настоящие Правила хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операции по недропользованию (далее – Правила) разработаны в соответствии с частью первой пункта 4 статьи 75 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" (далее – Кодекс) и определяют порядок хранения и учета недропользователями геологической информации и ее носителей, полученных в результате проведения операции по недропользованию.

      Геологическая информация включает два основных вида: первичную и вторичную.

      К первичной геологической информации относятся:

      информация на природных носителях (керны буровых скважин, пробы полезных ископаемых, углекислых газов, меркаптанов, воды, образцы пород и минералов, пробы и коллекции каменного материала, шлифы, аншлифы, минеральные растворы и порошки);

      информация на искусственных (бумажных и электронных) носителях (журналы полевых наблюдений, опробования, анализов проб, регистрации геофизических наблюдений, бумажные и электронные носители первичных полевых данных и результатов обработки, интерпретации, анализа и обобщения геологической информации).

      К вторичной геологической информации относятся геологические отчеты, отчеты о результатах геологоразведочных работ, отчеты об оценке ресурсов и запасов полезных ископаемых, а также информация, полученная в результате обработки, анализа и обобщения первичной информации.";

      пункт 6 изложить в следующей редакции:

      "6. Хранение магнитных носителей геологической информации осуществляется при температуре от 8°С до 20°С выше ноля и при относительной влажности от 20% до 65%. Несоблюдение условия хранения приводят к потерям геологической информации.";

      3. В приказе исполняющего обязанности Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 25 мая 2018 года № 393 "Об утверждении Правил ведения единого кадастра государственного фонда недр и Правил предоставления информации по государственному учету запасов полезных ископаемых государственным органам" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17053, опубликован 26 июня 2018 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

      Правила ведения единого кадастра государственного фонда недр, утвержденные указанным приказом:

      дополнить пунктом 24 следующего содержания:

      "24. Ежегодный государственный учет запасов месторождении в результате их добычи, потерь при добыче, а также при переоценке ресурсов и (или) запасов полезных ископаемых, геолого-экономических данных о прогнозных (перспективных) ресурсах за отчетный год основывается на отчетности по добытым полезным ископаемым, а также представленных данных по формам согласно приложениям 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, к настоящим Правилам в срок не позднее тридцатого апреля каждого года.";

      дополнить приложениями 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, к настоящему приказу.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 17 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по нефти**

**Отчетный период за \_\_\_\_\_ год**

      Индекс: 1-нефть.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в тысячи тоннах, геологические

      извлекаемые

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный №, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания м, код залежи | Параметры пласта:  1) площадь нефтеносности, тыс. м2;  2) мощность общая, м;  3) мощность эффективная, м;  4) открытая пористость;  5) нефтенасыщенность;  6) коэффициент извлечения;  7) проницаемость, мкм2;  7) пересчетный коэффициент | Качественные характеристики:  1) плотность, г/см3;  2) вязкость, мПа\*с;  3) содержание серы, %;  4) содержание парафина, %;  5) содержание смол и асфальтенов;  6) пластовая температура, Co;  7) температура застывания нефти | 1) год открытия;  2) год разработки;  3) год консервации;  4) добыча с начала разработки;  5) добыча на дату утверждения ГКЗ;  6) степень выработки, %;  7) обводненность, %;  7) темпы отбора, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_ год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_ год в результате | | | |
| А+В+С1 | С2 | 1) добычи  2) потери | разведки | Переоценки передачи | Списания запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_ год | | | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| балансовые | | | | | | забалансовые | на дату утверждения | | | год утверждения, номер протокола |
| А | В | А+В | C1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество (подпись) (при наличии) Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество (подпись) (при наличии) Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      тыс. м2 – тысяч квадратных метров;

      № - номер;

      м – метров;

      мкм2 – квадратные микрометры;

      г/см3 – граммов на кубический сантиметр;

      мПа\*с - миллипаскаль-секунды;

      Co – градусы Цельсия;

      % - проценты;

      ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: Государственный учет запасов недр по нефти заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет  запасов недр по нефти" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по нефти"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор, глубина залегания и код залежи.

      В графе 3 формы указываются параметры пласта: 1) площадь нефтеносности тыс. м2; 2) мощность общая, м; 3) мощность эффективная, м; 4) открытая пористость; 5) нефтенасыщенность; 6) коэффициент извлечения; 7) проницаемость, мкм2; 8) пересчетный коэффициент.

      В графе 4 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см3; 2) вязкость, мПа\*с; 3) содержание серы %; 4) содержание парафина %; 5) содержание смол и асфальтенов; 6) пластовая температура Со; 7) температура застывания нефти.

      В графе 5 формы указываются, 1) год открытия; 2) год разработки; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ; 6) степень выработки %; 7) обводненность %; 8) темпы отбора %.

      В графе 6 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_год по категории А+В+С1.

      В графе 7 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 8 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

      В графе 9 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А.

      В графе 13 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории В.

      В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 22 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 18 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора  административных данных |

**Государственный учет запасов недр по горючему газу**

**Отчетный период за \_\_\_\_\_ год**

      Индекс: 2-горючий газ.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в млн. м3 геологические

      извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государстенный №,  Тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, КТ, ТК),  Глубина  Залегания м,  код залежи | Параметры пласта:  1) площадь газоносности, тыс. м2;  2) мощность общая, м;  3) мощность нефтенасыщенной толщи эффективная, м;  4) коэффициент открытой пористости;  5) газонасыщенность, min-max;  6) коэффициент извлечения;  7) пластовое давление, мкм2;  8) газосодержание, м3/т | Качественные характеристики:  1) плотность в воздухе, г/см3;  2) низшая теплотворная способность, Кдж;  3) содержание тяжелых углеводородов, %;  4) содержание стабильного конденсата, г/м3;  5) содержание сероводорода, %;  6) содержание азота, %;  7) содержание углекислого газа, %;  8) пласт. температура, Со | Годы:  1) открытия;  2) год ввода в разработку;  3) год консервации;  4) добыча с начала разработки;  5) добыча на дату утверждения ГКЗ | Вид газа  1) растворенный;  2) газовая шапка;  3) свободный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_ год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_ год в результате | | | |
| A+B+C1 | C2 | 1) добычи  2) потерь | разведки | Переоценки передачи | Списания запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01 \_\_\_\_\_\_\_ год | | | | | | |
| балансовые | | | | | | забалансовые |
| А | В | А+В | С1 | А+В+С1 | С2 |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| на дату утверждения | | | Год утверждения, номер протокола |
| А+В | А+В+С1 | С2 |
| 20 | 21 | 22 | 23 |
|  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (фамилия, имя, отчество                         (подпись)  
                         (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                         (фамилия, имя, отчество                         (подпись)  
                         (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      тыс. м2 – тысяч квадратных метров;

      м – метров;

      мкм2 – квадратные микрометры;

      г/см3 – граммов на кубический сантиметр;

      мПа\*с - миллипаскаль-секунды;

      Co – градусы Цельсия;

      % - проценты;

      ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по природным горючим газам заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по горючему газу" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по горючему газу"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

      В графе 3 формы указываются параметры пласта: 1) площадь газоносности, тыс. м2; 2) мощность общая, м; 3) мощность нефтенасыщенной толщи эффективная, м; 4) коэффициент открытой пористости; 5) газонасыщенность min-max; 6) коэффициент извлечения; 7) пластовое давление, мкм2; 8) газосодержание, м3/т.

      В графе 4 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность в воздухе, г/см3; 2) низшая теплотворная способность, кДж; 3) содержание тяжелых углеводородов, %; 4) содержание стабильного конденсата, г/м3; 5) содержание сероводорода, %; 6) содержание азота, %; 7) содержание углекислого газа, %; 8) пластовая температура, Со.

      В графе 5 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку; 3) год консервации; 4) добыча с начала разработки; 5) добыча на дату утверждения ГКЗ.

      В графе 6 формы указывается вид газа: 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный.

      В графе 7 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 8 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 9 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

      В графе 13 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А.

      В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории В.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 18 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 19 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 22 форм указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 23 формы указываются год утверждения и номер протокола ГКЗ РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 19 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по конденсатам**

**Отчетный период за \_\_\_\_\_ год**

      Индекс: 3-конденсаты.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в тысячи тоннах, геологические

      извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, недропользователь, степень освоения месторождения, госдуарственный № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м;  код залежи | 1) год открытия;  2) год ввода в разработку на газ;  3) год ввода в разработку на конденсат;  4) добыча и потери с начала разработки;  5) добыча и потери на дату утверждения | Вид газа-носителя  1) газовая шапка;  2) свободный | Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_ год (газа-носителя), млн. м3 | | Качественные характеристики  1) плотность, г/см3;  2) начальное содержание стабильного конденсата, г/см3;  3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см3;  4) содержание серы, %;  5) содержание парафина, %;  6) коэффициент извлечения |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы конденсата на 01.01. \_\_\_\_\_\_год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ год | | | |
| A+B+C1 | С2 | 1) добычи  2) потери | разведки | переоценки передачи | списании запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_\_ год | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| балансовые | | | | забалансовые | на дату утверждения | | | год утверждения, номер протокола |
| А+В | С1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

      м – метров;

      млн. м3 – миллион квадратных метров;

      г/см3 – граммов на кубический сантиметр;

      % - проценты;

      ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по конденсату заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по конденсатам" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по конденсатам"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения; залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

      В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку на конденсат; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения.

      В графе 4 формы указывается вид газа-носителя: 1) газовая шапка; 2) свободный.

      В графе 5 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_\_\_ год по категории А+В+С1 (газа-носителя), млн. м3.

      В графе 6 Формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_\_\_ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м3.

      В графе 7 формы указываются качественные характеристики: 1) плотность, г/см3; 2) начальное содержание стабильного конденсата, г/см3; 3) текущее содержание стабильного конденсата, г/см3; 4) содержание серы, %; 5) содержание парафина, %; 6) коэффициент извлечения.

      В графе 8 формы указываются балансовые запасы конденсата на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 9 формы указываются балансовые запасы конденсата на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

      В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

      В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 22 формы указывается год утверждения и номер протокола ГКЗ РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 20 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по компонентам (этан, пропан,**  
 **бутаны в растворенном и свободном газе)**

      Отчетный период за \_\_\_\_\_ год

      Индекс: 4-компоненты.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц, представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в тысячи тоннах, геологические

      извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, государственный № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м, код залежи | 1) год открытия;  2) год ввода в разработку на газ;  3) год ввода в разработку;  4) добыча и потери с начала разработки;  5) добыча и потери на дату утверждения | Вид газа-носителя  1) растворенный;  2) газовая шапка;  3) свободный | Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_ год  (газа-носителя) млн. м3 | | Содержание, %  1) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа  2) азота  4) сероводорода  3) углекислого газа |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_ год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_\_\_ год в результате: | | | |
| A+B+Ci | С2 | 1) добычи  2) потери | разведки | переоценки передачи | списание запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_\_\_\_ год | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| балансовые | | | | забалансовые | на дату утверждения | | | год утверждения, номер протокола |
| А+В | C1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

      м – метров;

      млн. м3 – миллион квадратных метров;

      % - проценты;

      ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)" |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по компонентам (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения; залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

      В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год ввода в разработку; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения.

      В графе 4 формы указывается вид газа-носителя: 1) растворенный; 2) газовая шапка; 3) свободный.

      В графе 5 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_\_\_ год по категории А+В+С1 (газа-носителя), млн. м3.

      В графе 6 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_\_\_ год по категории С2. (газа-носителя), млн. м3.

      В графе 7 формы указывается содержание %: 1) этана, пропана, бутанов в указанном виде газа; 2) азота; 4) сероводорода; 3) углекислого газа.

      В графе 8 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 9 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

      В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

      В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 22 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 5 К перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 21 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по сере**

**Отчетный период за \_\_\_\_\_ год**

      Индекс: 5-сера.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в тысячи тоннах, геологические

      извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, недропользователь, степень освоения месторождение, государственный № и тип, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания, м, код залежи | 1) год открытия;  2) год ввода в разработку на газ;  3) год консервации;  4) добыча и потери с начала разработки;  5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ | Вид носителя  1) нефть;  2) газ;  3) растворенный;  4) газовая шапка;  5) свободный;  6) конденсат | Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_ год (носителя) | | Содержание: в нефти, %, в газе, г/м3, в конденсате, % |
| нефть в тыс.т, газ в млн. м3, конденсат в тыс.т. | |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы серы на 01.01. \_\_\_\_\_\_ год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ год в результате | | | |
| А+В+С1 | С2 | 1) добычи  2) потери | разведки | переоценки передачи | списания запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_\_\_ год | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| балансовые | | | | забалансовые | на дату утверждения носитель сера | | | год утверждения, номер протокола |
| А+В | С1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

      м – метров;

      тыс.т – тысяч тон;

      млн. м3 – миллион квадратных метров;

      г/см3 – граммов на кубический сантиметр;

      % - проценты;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по сере заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по сере" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по сере"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения месторождения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

      В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ.

      В графе 4 формы указывается вид носителя 1) нефть; 2) газ: 3) растворенный; 4) газовая шапка; 5) свободный; 6) конденсат.

      В графе 5 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.\_\_\_\_ год по категории А+В+С1 (нефть в тыс. т, газ в млн. м3, конденсат в тыс. т).

      В графе 6 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.\_\_\_\_ год по категории С2 (нефть в тыс. т, газ в млн. м3, конденсат в тыс. т).

      В графе 7 формы указывается содержание: в нефти в процентах; в газе в г/м3; в конденсате в процентах.

      В графе 8 формы указываются балансовые запасы серы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 9 формы указываются балансовые запасы серы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате 1) добычи, 2) потери по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

      В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

      В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 22 формы указывается год утверждения протокола ГКЗ и номер РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 6 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 22 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по гелиям**

      Отчетный период за \_\_\_\_\_ год

      Индекс: 6-гелий.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в тысячи м3 геологические

      извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область недропользователь, степень освоения месторождения, государственный № и тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, глубина залегания, м, коллектор (К, Т, КТ, ТК), код залежи | 1) год открытия;  2) год ввода в разработку на газ;  3) год консервации;  4) добыча и потери с начала разработки;  5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ | Вид носителя | Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_ год (носителя), млн. м3 | | Содержание в %:  1) гелия;  2) азота  3) сероводорода;  4) углекислого газа |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы гелия на 01.01.\_\_\_\_ год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_ год в результате | | | | |
| А+В+С1 | C1 | добычи | потери | разведки | переоценки передачи | списание запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_\_\_ год | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| балансовые | | | | забалансовые | на дату утверждения | | | год утверждения, номер протокола |
| А+В | C1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      К, Т, КТ, ТК – типы коллекторов;

      м – метров;

      млн. м3 – миллион квадратных метров;

      % - проценты;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по гелиям заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по гелию" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по гелиям"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, государственный номер, тип месторождения, участок, продуктивные отложения, залежь, коллектор (К, Т, КТ, ТК), глубина залегания и код залежи.

      В графе 3 формы указываются 1) год открытия; 2) год ввода в разработку на газ; 3) год консервации; 4) добыча и потери с начала разработки; 5) добыча и потери на дату утверждения ГКЗ.

      В графе 4 формы указывается вид носителя.

      В графе 5 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.\_\_\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 6 формы указываются балансовые запасы носителя на 01.01.\_\_\_\_ год по категории С2.

      В графе 7 формы указывается содержание в %: 1) гелия; 2) азота; 3) сероводорода; 4) углекислого газа.

      В графе 8 формы указываются балансовые запасы гелия на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 9 формы указываются балансовые запасы гелия на 01.01.\_\_г по категории С2.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате добычи по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате потери по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи с баланса на баланс по категории А+В+С1.

      В графе 14 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате списания запасов по категории А+В+С1.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 18 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 19 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 21 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 22 форм указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 23 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 7 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 23 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по метану в угольном пласте**

**Отчетный период за \_\_\_\_\_ год**

      Индекс: 7-метан.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок представления: ежегодно, до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      запасы в млн м3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, недропользователь, степень освоения, месторождение, участок, наименование разрабатываемого угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный) | № и дата контракта или лицензии | 1) год открытия шахты или участка по добыче метана;  2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана;  3) год консервации лавы или участка по добыче метана;  4) добыча с начала разработки угольного пласта или метана;  5) добыча на дату утверждения угольного пласта или метана | Параметры пласта:  1) площадь метаноносного пласта;  2) средняя метаноносность, м3/т  3) природная метаноносность угольного пласта;  4) минимальная мощность угольного пласта;  5) газопроницаемость угольного пласта, мД  7) зольность углей, %;  8) петрографический состав углей;  6) степень метаморфизма;  7) природная влажность, % | Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_ год  (газаносителя) млн. м3 | |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_ год | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_\_\_ год в результате: | | | |
| A+B+C1 | С2 | 1) добычи  2) потери | разведки | переоценки передачи | списание запасов |
| А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_\_\_\_ год | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | |
| балансовые | | | | забалансовые | на дату утверждения | | | год утверждения, номер протокола |
| А+В | C1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      млн. м3 – миллион квадратных метров;

      м3/т – кубических метров на тонну;

      мД – мили Дарси;

      % - проценты;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по метану в угольном пласте заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов по метану в угольном пласте" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по метану в угольном пласте"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер месторождения.

      В графе 2 формы указываются область, недропользователь, степень освоения, месторождение, участок, наименование разрабатываемого угольного пласта, способ добычи угольного метана (шахтный, скважинный, смешанный).

      В графе 3 формы указываются номер и дата контракта или лицензии.

      В графе 4 формы указываются: 1) год открытия шахты или участка по добыче метана; 2) год ввода в разработку шахты или участка по добыче метана; 3) год консервации лавы или участка по добыче метана; 4) добыча с начала разработки угольного пласта или метана; 5) добыча на дату утверждения угольного пласта или метана.

      В графе 5 формы указываются параметры пласта: 1) площадь метаноносного пласта; 2) средняя метаноносность, м3/т; 3) природная метаноносность угольного пласта; 4) минимальная мощность угольного пласта; 5) газопроницаемость угольного пласта, мД; 7) зольность углей, %; 8) петрографический состав углей; 6) степень метаморфизма; 7) природная влажность, %.

      В графе 6 формы указываются балансовые запасы газа-носителя на 01.01.\_\_\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 7 формы указываются балансовые запасы газа-носителя на 01.01.\_\_\_\_ год по категории С2.

      В графе 8 формы указываются балансовые запасы метана в угольном пласте на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 9 формы указываются балансовые запасы метана в угольном пласте на 01.01.\_\_г по категории С2.

      В графе 10 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате добычи и потери по категории А+В+С1.

      В графе 11 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате разведки по категории А+В+С1.

      В графе 12 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в результате переоценки или передачи по категории А+В+С1.

      В графе 13 формы указываются изменения балансовых запасов за \_\_ год в сптсании запасов по категории А+В+С1.

      В графе 14 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В.

      В графе 15 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С1.

      В графе 16 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории А+В+С1.

      В графе 17 формы указываются балансовые запасы на 01.01.\_\_ год по категории С2.

      В графе 18 формы указываются забалансовые запасы на 01.01.\_\_ год.

      В графе 19 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В.

      В графе 20 формы указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории А+В+С1.

      В графе 21 форм указываются балансовые запасы, на дату утверждения ГКЗ РК по категории С2.

      В графе 22 формы указываются номер и год утверждения протокола ГКЗ РК.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 8 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 24 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по углю**

**Отчетный период за 20\_\_\_ год**

      Индекс: 8-уголь.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      Государственный учет запасов недр по углю

      за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ год

      единица измерения запасов в тысячи тоннах

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракта) и дата выдачи | 1) Степень освоения, год;  2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза;  3) глубина подсчета запасов;  4) максимальная глубина разработки (фактическая), м;  5) глубина залегания горизонта, пласта, м;  6) мощность полезной толщи, м;  7) коэффициент вскрыши, м3/т или м3/м3;  8) мощность и объем торфов, м | 1) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа;  2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого);  3) влажность, %;  4) удельная теплота сгорания, МДж/кг;  5) выход смолы | Категории запасов  А  В  А+В  А+В+С1,  С2  забалансовые | Запасы на 01.01. \_\_\_ год | |
| Балансовые | Забалансовые |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_год в результате | | | | | |
| Добычи | Потерь | Разведки | Переоценки (+ или -) | Списания запасов | Изменения технических границ и другие причины |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Состояние запасов на 01.01.\_\_\_\_ год | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ | 1) проектные потери при добычи, %;  2) разубоживание, %;  3) промышленные запасы угля и горючих сланцев, А+В+С1:  1) всей шахты (разрез1);  2) действующих горизонтов | Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории А+В+С1:  1) всеми запасами;  2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами А+В+С1  3) всей шахты, разреза;  4) действующих горизонтов |
| Балансовые | Забалансовые | 1) всего;  2) дата утверждения и № протокола;  3) группа сложности |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      м – метров;

      м3/т – кубических метров на тонну;

      м3/м3 – кубических метров на кубический метр;

      % - проценты;

      МДж/кг – мегаджоулей на килограмм;

      А – запасы по категории А;

      B - запасы по категории B;

      С1 - запасы по категории С1;

      С2 - запасы по категории С2.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по углю заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов запасов недр по углю" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по углю"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер проекта.

      В графе 2 формы указываются область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракт1) и дата выдачи.

      В графе 3 формы указываются: 1) степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина подсчета запасов; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 5) глубина залегания горизонта, пласта м; 6) мощность полезной толщи; 7) коэффициент вскрыши, м3/т или м3/ м3; 8) мощность и объем торфов, м.

      В графе 4 формы указываются: 1) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы.

      В графе 5 формы указываются категории запасов по действующей классификации А, В, А+В, А+В+С1, С2 и забалансовые запасы.

      В графе 6 формы приводятся данные об общем количестве балансовых запасов на 1 января отчетного года.

      В графе 7 формы приводятся данные об общем количестве забалансовых запасов на 1 января отчетного года.

      В графе 8 формы указывается изменение балансовых запасов за 20\_\_\_ год в результате: добычи.

      В графе 9 формы указывается изменение балансовых запасов за 20\_\_\_ год в результате: потерь при добыче.

      В графе 10 формы указывается изменение балансовых запасов за 20\_\_\_ год в результате: разведки.

      В графе 11 формы указывается изменение балансовых запасов за 20\_\_\_ год в результате: переоценки.

      В графе 12 формы указывается изменение балансовых запасов за 20\_\_\_ год в результате: списания запасов.

      В графе 13 формы указывается изменение балансовых запасов за 20\_\_\_ год в результате: изменения технических границ и другие причины.

      В графе 14 формы указывается состояние балансовых запасов на 01.01.\_\_ год.

      В графе 15 формы указывается состояние забалансовых запасов на 01.01.\_\_ год.

      В графе 16 формы указывается балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ 1) всего; 2) дата утверждения и № протокола; 3) группа сложности.

      В графе 17 формы указываются: 1) проектные потери при добычи, %; 2) разубоживание, %; 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев, А+В+С1: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов;

      В графе 18 формы указывается обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами категории А+В+С1: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами А+В+С1; 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 9 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 25 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC**

**Отчетный период за 20\_\_\_ год**

      Индекс: 8.1-уголь.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

      единица измерения ресурсов, запасов тыс.т

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез горизонт, пласт, № лицензии (контракта) и дата выдачи | 1) Степень освоения, год;  2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза;  3) глубина оценки ресурсов по категориям: измеренные+выявленные; предполагаемые;  4) глубина подсчета запасов  5) максимальная глубина разработки (фактическая) м;  6) глубина залегания горизонта, пласта, м;  7) мощность полезной толщи, м;  8) коэффициент вскрыши, м3/т или м3/ м3;  и) мощность и объем торфов м. | 1) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа;  2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого);  3) влажность, %;  4) удельная теплота сгорания, МДж/кг;  5) выход смолы | Ресурсы (тонн) | | Запасы (тонн) |
| Измеренные Выявленные | Предполагаемые | Доказанные Вероятные |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изменения запасов за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_год в результате | | | | | |
| Добычи | Потерь | Разведки | Переоценки (+ или -) | Списания запасов | Изменения технических границ и др. причины |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Состояние запасов на 01.01.\_\_\_\_ год | | Запасы, зарегистрированные ГКЗ или ТКЗ | 1)запасы угля категорий доказанные и вероятные  1) всей шахты (разреза);  2) действующих горизонтов в том числе  2) проектные потери при добычи, %;  3) разубоживание | Обеспеченность предприятия в годах запасами кат. вероятные и доказанные  1) всеми запасами;  2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами категорий доказанные и вероятные  3) всей шахты, разреза;  4) действующих горизонтов |
| Балансовые | Забалансовые | 1) всего;  2) дата регистрации;  3) группа сложности |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  |  |  |  |  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Компетентное лицо \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон компетеного лица \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      м – метров;

      м3/т – кубических метров на тонну;

      м3/м3 – кубических метров на кубический метр;

      % - проценты;

      МДж/кг – мегаджоулей на килограмм.

      Примечание: форма отчетности о состоянии недр по углю заполняется согласно пояснению, приведенному в приложении.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к форме, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC" |

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Государственный учет запасов недр по углю по Кодексу KAZRC"**

      В графе 1 формы указывается порядковый номер проекта.

      В графе 2 формы указываются область, предприятие, месторождение, бассейн, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт, № лицензии (контракт1) и дата выдачи.

      В графе 3 формы указываются: 1) степень освоения, год; 2) годовая проектная и производственная мощность предприятия, шахты, разреза; 3) глубина оценки ресурсов по категориям: измеренные + выявленные: предполагаемые; 4) максимальная глубина разработки (фактическая) м; 5) глубина залегания горизонта, пласта м; 6) мощность полезной толщи; 7) коэффициент вскрыши, м3/т или м3/ м3; 8) мощность и объем торфов, м.

      В графе 4 формы указываются: 1) тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; 2) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); 3) влажность, %; 4) удельная теплота сгорания, МДж/кг; 5) выход смолы.

      В графе 5 формы указываются измеренные и выявленные ресурсы в тоннах.

      В графе 6 формы указываются предполагаемые ресурсы в тоннах.

      В графе 7 формы указываются доказанные и вероятные запасы в тоннах.

      В графе 8 формы указывается изменение запасов за 20\_\_\_ год в результате: добычи.

      В графе 9 формы указывается изменение запасов за 20\_\_\_ год в результате: потерь при добыче.

      В графе 10 формы указывается изменение запасов за 20\_\_\_ год в результате: разведки.

      В графе 11 формы указывается изменение запасов за 20\_\_\_ год в результате: переоценки.

      В графе 12 формы указывается изменение запасов за 20\_\_\_ год в результате: списания запасов.

      В графе 13 формы указывается изменение запасов за 20\_\_\_ год в результате: изменения технических границ и другие причины.

      В графе 14 формы указывается состояние балансовых запасов на 01.01.\_\_ год.

      В графе 15 формы указывается состояние забалансовых запасов на 01.01.\_\_ год.

      В графе 16 формы указывается запасы, зарегистрированные ГКЗ или ТКЗ 1) всего; 2) дата регистрации; 3) группа сложности.

      В графе 17 формы указываются: 1) запасы угля категории доказаные и вероятные: 1) всей шахты (разрез1); 2) действующих горизонтов в том числе; 2) проектные потери при добыче %; 3) разубоживание;

      В графе 18 формы указывается обеспеченность предприятия в годах запасами категории вероятные и доказанные: 1) всеми запасами; 2) в проектных контурах отработки по углю и горючим сланцам промышленными запасами категории доказанные и вероятные; 3) всей шахты, разреза; 4) действующих горизонтов.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 10 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 26 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по подземным водам**

**Отчетный период за 20\_\_\_ год**

      Индекс: 9 – подземные воды.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№п/п мест. | №№ п/п уч. | Экономический район, область, месторождение (разведанный участок, водозабор) | Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора) | Гидрогеологические бассейны | |
| I порядка | II порядка |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Речной бассейн | № по кадастру | Степень освоения месторождения | Водоносный горизонт | | | | | Назначение вод |
| Водовмещающие породы | Возраст | Сведения о напоре | Минерализация, г/л | Химический состав |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Эксплуатационные запасы, утвержденные ГКЗ, ТКЗ тыс. м3/сут | | | | |  |
| А | В | С1 | С2 | Всего |  |
| Забаланс |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |  |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № протокола | Дата утверждения запасов | Расчетный срок, лет | Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора) | Сведения о водозаборе (водоотливе) | | |
| Дата начала эксплуатации | Тип водозабора | Изменение динамического уровня, м |
| 20 | 21 | 22 | 2 | 23 | 24 | 25 |
|  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расстояние от месторождения до водопотребителя, км | Водопользователь | № Контракта (Лицензии) | Дата выдачи Контракта (Лицензии) | Срок действия Контракта (Лицензии), лет |
| 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
|  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Величина водоотбора по Контракту (Лицензии), тыс. м3/сут | | | | | | | | |
| По целевому назначению: | | | | | | | | |
| Хозяйственно-питьевое водоснабжение (ХП3) | Производственно техническое водо-снабжение (ПТ3) | Теплоэнергетические | Орошение земель (ОРЗ) | Промышленные | Дренажные | Комплексные | Потери при транспортировке | Всего |
| 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Примечание |
| 26 |
|  |

      Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  
                               (фамилия, имя, отчество                   (подпись)  
                               (при наличии)  
Телефон исполнителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      г/л – граммов на литр;

      м3/сут – кубических метров в сутки;

      тыс. м3/сут – тысяч кубических метров в сутки.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 11 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 27 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по минеральным водам**

**Отчетный период за 20\_\_\_ год**

      Индекс: 9.1 - минеральные воды.

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п месторождений по РК | № п/п месторождения | № п/п участка | Экономический район, область, (разведанного участка,водозабора), месторождение (участок, водозабор), | Местоположение месторождения (разведанного участка, водозабора) | Гидрогеологические бассейны | | Речной бассейн | № по кададастру |
| I порядка | II порядка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Степень освоения месторождения | Водоносный горизонт | | | | | Типы минеральных вод | Эксплутационные запасы, утвержденные ГКЗ или МКЗ, тыс. м3/сут | | | | |
| Водовмещающие породы | Возраст | Сведения о напоре | Минерализация г/дм3 | Химический состав воды | А | В | С1 | С2 | Всего |
| 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № протокола | Дата утверждения запасов | Расчетный срок, лет | Сведения о водозаборе | | | Расстояние от месторождения до водопотбителя, км | Недропользователь |
| Дата начала эксплуатации | Тип водозабора | Изменение динамического уровня, м |
| 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № контракта (лицензии ) | Дата выдачи конторакта (лицензии) | Срок действия (контракта) лицензии | Величина водоотбора по лицензии, (Контракту), тыс. м3/cут | | | | | Примечание |
| Типы минеральных вод | | | | |
| Лечебно-питьевые (ЛП) | Лечебно- столовые (ЛС) | Столовые (С) | Лечебно-бальнео-логические (ЛВ) | Всего |
| 30 | 31 | 32 | 32 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

      МКЗ – кубических метров в сутки;

      тыс. м3/сут – тысяч кубических метров в сутки.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 12 к перечню некоторых приказов Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |
|  | Приложение 28 к Правилам ведения единого кадастра государственного фонда недр |
|  | Форма, предназначенная для сбора административных данных |

**Государственный учет запасов недр по лечебным грязям**

**Отчетный период за 20\_\_\_ год**

      Индекс: 9.3 - лечебные грязи

      Периодичность: ежегодно.

      Круг лиц представляющих: недропользователи.

      Куда представляется: в территориальные подразделения уполномоченного органа по изучению недр, уполномоченный орган по изучению недр.

      Срок предоставления: ежегодно до тридцатого апреля года, следующего за отчетным годом.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № месторождения | № участка | Экономический район, область.  Месторождение | Местоположение месторождения (разведанного участка) | Гидрогеологические бассейны | | Речной бассейн | № по кадастру | Степень освоения месторождения |
| I порядка | II порядка |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Типы лечебных грязей | Возраст | Минерализация | Физико - химический состав лечебных грязей | Эксплуатационные запасы, утверждҰнные ГКЗ, МКЗ, тыс. м3 | | | | |
| А | В | С1 | С2 | Всего |
| 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Экономический район, область. Месторождение | № протокола | Дата утверждения запасов | РасчҰтный срок | Дополнительные сведения о месторождении | | | | Расстояние от месторождения до потребителя, км |
| Дата начала эксплуатации | Площадь, км2 | Мощность лечебных грязей, м | Уровень воды, м |
| 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Недропользователь | № контракта (лицензии) | Дата выдачи контракта (лицензии) | Срок действия Контракта (Лицензии) | Величина добычи по контракту (лицензии), тыс.м3 | | | Примечание |
| Лечебные грязи | | |
| Иловые | Торфяные | Сапропеловые |
| 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

      Примечание: расшифровка аббревиатур:

      ГКЗ – государственная комиссия по запасам;

      МКЗ – кубических метров в сутки;

      тыс. м3/сут – тысяч кубических метров в сутки;

      км2 – квадратные километры;

      м – метры;

      км – километры.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан