

**Об утверждении специальных форм геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года № 1459. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 июля 2015 года № 552

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 21.07.2015 № 552 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с пунктом 3 статьи 119 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года «О недрах и недропользовании» Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

      1. Утвердить прилагаемые формы геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр:

      отчетный баланс запасов нефти (форма 1);

      отчетный баланс запасов природных горючих газов (форма 2);

      отчетный баланс запасов конденсата (форма 3);

      отчетный баланс запасов попутных компонентов (этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) (форма 4);

      отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях (форма 5);

      отчетный баланс запасов гелия (форма 6);

      отчетный баланс запасов ванадия (V2 О5) (форма 6-1);

      отчетный баланс запасов угля (форма 7);

      отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых (форма 8);

      отчетность по мониторингу недр месторождений углеводородов (форма І-МН(УВС);

      отчетность по мониторингу месторождений твердых полезных ископаемых (форма 2-МН (ТПИ));

      отчетность по мониторингу подземных вод (форма 3-МН (ПВ).

      2. Признать утратившим силу постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2005 года № 638 «Об утверждении специальных форм геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета» (САПП Республики Казахстан, 2005 г., № 27, ст. 331).

      3. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования.

*Премьер-Министр*

*Республики Казахстан                       К. Масимов*

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

**Отчетный баланс запасов нефти за \_\_\_\_ год (форма 1)**

Запасы в тыс.т. геологические

                извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
недропользо-
ватель,
степень
освоения,
месторождение,
государствен-
ный номер, тип
месторождения,
участок,
продуктивные
отложения;
залежь,
коллектор
(К, КТ, ТК),
глубина
залегания м,
код залежи | №
контракта
(лицензии)
и дата
выдачи | Параметры
пласта:
а) площадь
нефтеносности
тыс. м2.;
б) мощность
общая, м.;
в) мощность
эффективная,
м.;
г) открытая
пористость;
д) нефте-
насыщенность;
е)
коэффициент
извлечения;
ж)
проницаемость
MKM".з)пересчетный
коэффициент | Качественные
характе-
ристики:
а)плотность,
г/см3
б) вязкость
мпас;
в)содержание
серы %;
г)содержание
парафина %;
д)
содержание
смол и
асфальтенов;
е) пластовая
температура
С0
ж)
температура
застывания
нефти | а) год
открытия;
б) год
разработки;
в) год
консервации;
г) добыча с
начала
разработки;
д) добыча на
дату
утверждения
ГКЗ;
е) степень
выработки %;
ж) обвод-
ненность %;
з) темпы
отбора % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые запасы
на 01.01. г. | Изменения балансовых запасов\_\_ за год в результате |
| А+В+С1 | С2 | а) добычи | 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. \_\_\_\_\_\_ года | Балансовые запасы,
утвержденные ГКЗ |
| Балансовые | заба-
лансо-
вые | на дату
утверждения | Год
утвержде-
ния, номер
протокола |
| А | В | А+В | С1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

      "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_ г.              Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_               Главный геолог

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

             **Отчетный баланс запасов природных**

               **горючих газов \_\_\_\_\_ за год (форма 2)**

Запасы в млн.м3 геологические

                извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
недрополь-
зователь,
степень
освоения,
месторож-
дение,
государс-
твенный
номер, тип
месторож-
дения,
участок,
продуктив-
ные
отложения,
залежь,
коллектор,
(К, КТ,
ТК),
глубина
залегания
м, код
залежи | №
контракта
(лицен-
зии) и
дата
выдачи | Параметры
пласта:
а) площадь
газоно-
сности
тыс.м2;
б)мощность
общая, м;
б1)мощность
нефтенасы-
щенной
толщи
эффектив-
ности, м;
в) коэффи-
циент
открытой
пористости;
г) газона-
сыщенность
min-max;
д) коэффи-
циент
извлечения;
е)пластовое
давление
мкм2;
ж) газосо-
держание,
м3/т | Качественные
характери-
стики:
а) плотность
в воздухе
г/см3;
б) низшая
теплотворная
способность
Кдж;
в)содержание
тяжелых
углеводоро-
дов %;
г)содержание
стабильного
конденсата;
г/м3;
д)содержание
сероводорода
%;
е)содержание
азота %;
ж)содержание
углекислого
газа %;
з)пластовая
температура
С0 | Годы:
а) открытия;
б) ввода в
разработку;
в)консервации
;
г) добычи с
начала
разработки;
д) добычи
на дату
утвержденных
запасов ГКЗ | Вид газа:
а)
растворенный;
б) газовая
шапка;
в) свободный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Балансовые запасы
на 01.01. \_\_\_\_\_ г. | изменения балансовых запасов
за \_\_\_\_\_\_\_\_ год в результате | Год |
| А+В+С1 | С2 | а) добычи | 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. \_\_\_\_\_\_\_\_ года |
| балансовые | Забалансовые |
| А | В | A+B | С1 | A+B+C1 | С2 |
 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ |
| на дату утверждения | год утверждения, номер
протокола |
| A+B | А+В+С1 | С2 |
| 21 | 22 | 23 | 24 |

      «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.                    Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_               Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

      **Отчетный баланс запасов конденсата за год (форма 3)**

      Запасы в тыс.т. геологические

                      извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
недропользо-
ватель,
степень
освоения
месторождения
, госдарст-
венный номер,
тип, участок,
продуктивные
отложения,
залежь,
коллектор
(К, Т, КТ,
ТК), глубина
залегания, м;
код залежи | №
контракта
(лицен-
зии) и
дата
выдачи | а) год
открытия;
б) год
ввода в
разработку
на газ;
в) год
ввода в
разработку
на
конденсат;
г) добыча с
начала
разработки;
д) добыча
на дату
утвержден-
ных
запасов ГКЗ | Вид
газоносителя
а) газовая
шапка;
б) свободный | Балансовые
запасы на
01.01.\_\_\_\_ г.
(газоносителя)
млн. м3 | Качественные
характеристики:
а) плотность
г/см3;
б) начальное
содержание
стабильного
конденсата
г/см3;
в) текущее
содержание
стабильного
конденсата
г/см3;
г) содержание
серы %;
д) содержание
парафина %;
е) коэффициент
извлечения |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые запасы
конденсата
на 01.01.\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г. | Изменения балансовых запасов за \_\_\_\_\_ год |
| а) добычи | разведки | переоценки
передачи | списания
запасов |
| А+В+С1 | С2 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_\_\_\_ г. | 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 |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

      «\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.             Руководитель предприятия

      Исполнитель                         Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

       **Отчетный баланс запасов попутных компонентов за \_\_\_\_ год**

     **(этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе)**

                              **(форма 4)**

Запасы в тыс.т. геологические

                извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
недропользо-
ватель,
степень
освоения,
месторож-
дение,
государ-
ственный
номер и тип,
участок,
продуктивные
отложения,
залежь,
коллектор
(К, Т, КТ,
ТК), глубина
залегания, м,
код залежи | №
контракта
(лицензии)
и дата
выдачи | а) год
открытия;
б) год ввода
в разработку
на газ;
в) год ввода
в разработку
на конденсат;
г) добыча
начала
разработки;
д) добыча на
дату
утвержденных
запасов ГКЗ | Вид
газаносителя
а)
растворенный;
б) газовая
шапка;
в) свободный | Балансовые
запасы на
01.01.
\_\_\_\_ г.
(газаноси-
теля) млн.
м | Содержание, %
а) этана,
пропана,
бутанов в
указанном
виде газа
б) азота
в)сероводорода
г) углекислого
газа |
| A+B+C1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые запасы
конденсата на | Изменения балансовых запасов за
год \_\_\_\_\_ в результате: |
| 01.01.\_\_\_ г. | а) добычи | разведки | переоценки
передачи | списание запасов |
| А+В+С1 | С2 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 | А+В+С1 |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_\_ г. | 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 |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

      «\_\_» \_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ г.                  Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_                 Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

    **Отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях**

                          **за \_\_\_\_\_ год (форма 5)**

Запасы в тыс.т. геологические

                извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
недропользова-
тель, степень
освоения,
месторождение,
государственный
номер и тип
месторождения,
участок,
продуктивные
отложения,
залежь,
коллектор
(К, ТК, КТ),
глубина
залегания, м,
код залежи | №
контракта
(лицензии)
и дата
выдачи | а) год
открытия;
б) год ввода в
разработку на
газ;
в) год
консервации;
г) добыча с
начала
разработки;
д) добыча на
дату
утвержденных
запасов ГКЗ | Вид носителя
а) нефть;
б) газ;
б1) раство-
ренный;
б2) газовая
шапка;
63) свободный
в) конденсат | Балансовые
запасы на
01.01. \_\_\_ г.
(носителя) |
| нефть, тыс.т
газ, млн. м3 конденсат
тыс.т. |
| А+В+С1 | С2 |
|
 |
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Содержание,
%:
в нефти,%
в газе, г/м3
в
конденсате,
% | Балансовые
запасы серы
на 01.01. \_\_ г. | Изменения балансовых запасов за \_\_\_ год в результате |
| А+В+С1 | С2 | а) добычи | разведки | переоценки
передачи | списания
запасов |
| 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. \_\_\_ года | Балансовые запасы,
утвержденные ГКЗ |
| Балансовые | забалан-
совые | на дату утверждения
носитель сера | год
утверждения,
номер
протокола |
| А+В | С1 | А+В+С1 | С2 | А+В | А+В+С1 | С2 |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

      «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_ г.               Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_               Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

            **Отчетный баланс запасов гелия год (форма 6)**

Запасы в тыс. м3 геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
недропользова-
тель, степень
освоения,
месторождение,
государственный
номер и тип,
участок,
продуктивные
отложения,
залежь,
коллектор
(К, ТК, КТ);
глубина
залегания, м,
код залежи | № лицензии
(контракт
а) и дата
выдачи | а) год
открытия;
б) год ввода
в разработку
на газ;
в) год
консервации;
г) добыча с
начала
разработки;
д) добыча на
дату
утвержденных
запасов ГКЗ | Вид
носителя | Балансовые
запасы на
01.01.
\_\_\_\_\_ г.
(носителя)
млн. м3 | Содержание
в %:
а) гелия;
б) азота;
в) серо-
водорода;
г)
углекислого
газа |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

(продолжение таблицы)

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

(продолжение таблицы)

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

      «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г.            Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_               Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

**Отчетный баланс запасов ванадия (V** 2 **О** 5**) за \_\_\_ год (форма 6-1)**

Запасы в тоннах, геологические

                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область, регион,
недропользователь,
степень освоения,
месторождение,
государственный
номер и тип,
участок,
продуктивные
отложения, залежь,
коллектор
(К, ТК, КТ);
глубина залегания,
м, код залежи | №
контракта
(лицензии)
и дата
выдачи | а) год
открытия;
б) год ввода
в разработку
на газ;
в) год
консервации;
г) добыча с
начала
разработки;
д) добыча на
дату
утвержденных
запасов ГКЗ | Балансовые
запасы
на \_\_\_\_\_ г.
(ископаемого
носителя) | Содержание
ванадия.
г/т (V2O5) |
| А+В+С1 | С2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 1 6 | 7 |

(продолжение таблицы)

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

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Запасы на 01.01. \_\_\_\_ года | Балансовые запасы, утвержденные
ГКЗ |
| Балансовые | забала-
нсовые | 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 |

      «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г.             Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_              Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

     **Отчетный баланс запасов угля за \_\_\_\_\_\_\_ год (форма 7)**

Единица измерения запасов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
предприятие,
месторождение,
бассейн,
участок, поле,
шахта, разрез
горизонт,
пласт,
№ лицензии
(контракта)
и дата выдачи | а) степень
освоения, год;
б) годовая
проектная
и производ-
ственная
мощность
предприятия,
шахты, разреза;
в) глубина
подсчета
запасов;
г) максимальная
глубина
разработки
(фактическая),
м;
д) глубина
залегания
горизонта
пласта, м;
е) мощность
полезной
толщи;
ж) коэффициент
вскрыши, м;
з) мощность и
объем торфов м. | а)Тип полезного
ископаемого,
сорт, марка,
технологическая
группа;
б) среднее
содержание
полезных
компонентов и
вредных
примесей (выход
полезного
ископаемого);
в) влажность %;
г) удельная
теплота
сгорания,
МДж/кг;
д) выход смолы | Категории
запасов
А
В
А+В
А+В+С,
С2
забалансо-
вые | Запасы на
01.01.\_\_\_\_ г. |
| Балан-
совые | Заба-
лансо-
вые |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Изменение балансовых запасов за год \_\_\_\_\_ в результате |
| Добычи | Разведки | Переоценки | Списания
Запасов | Изменения технических
границ и другие причины |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Состояние запасов
на 01.01.\_\_\_\_ г. | Балансовые запасы,
утвержденные ГКЗ
или ТКЗ | 1) проектные
потери при добычи,
%;
2) разубоживание,
%;
3) промышленные
запасы угля и
горючих сланцев,
А+В+С1:
а) всей шахты
(разреза);
б) действующих
горизонтов. | Обеспеченность
предприятия в годах
балансовыми запасами
категории А+В+С1:
а) всеми запасами;
б) в проектных
контурах отработки по
углю и горючим
сланцам промышленными
запасами А+В+С1
в) всей шахты,
разреза;
г) действующих
горизонтов |
| Балан-
совые | Забалан-
совые | а) всего;
б)год утверждения,
номер протокола;
в)группа сложности |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |

      «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г.             Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_                Главный геолог \_\_\_\_\_\_\_\_\_

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

**Отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых за \_\_\_\_ год**

                              **(форма 8)**

Единица измерения запасов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Область,
предприятие,
месторо-
ждение,
участок,
местополо-
жение,
№ контракта
(лицензии) и
дата выдачи. | а) Степень
освоения,
год;
б) годовая
проектная
мощность
предприятия;
в) глубина
подсчета
запасов;
г)
максимальная
глубина
разработки
(фактическая)
, м;
д)коэффициент
вскрыши. | а) Тип
полезного
ископаемого,
сорт, марка,
технологичес-
кая группа;
б) среднее
содержание
полезных
компонентов и
вредных
примесей
(выход
полезного
ископаемого). | Категории
запасов
А
В
А+В
A+B+C1
С2
Забалан-
совые | Запасы
на 1 января
\_\_\_\_ г. |
| Балан-
совые | Забалан-
совые |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Изменение балансовых запасов за год в результате | Состояние
запасов на 1
января \_\_\_ года |
| добычи | разведки
(+ или -) | перео-
ценки | списание
неподтвер-
дившихся
запасов | изменение
техничес-
ких границ
и другие
причины | балан-
совые | заба-
лансовые |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Балансовые запасы, утвержденные
ГКЗ или ТКЗ | Обеспеченность предприятия в
годах балансовыми запасами
категории A+B+C1 из расчета
проектной мощности потерь при
добыче и разубоживания:
а) всеми запасами;
б) в проектных контурах
отработки |
| а) всего:
б)дата утверждения,
№ протокола;
в) группа сложности | 1) проектные потери
при добычи, в %;
2) разубоживание, % |
| 15 | 16 | 17 |

      «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_ г.             Руководитель предприятия

      Исполнитель \_\_\_\_\_\_\_                Главный геолог

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

**Отчетность по мониторингу недр месторождений углеводородов**

                       **(форма 1 - МН УВС)**

Таблица 1. Общие сведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Недропользователь | № Контракта.
Лицензии | Тип полезного
ископаемого.
Компоненты | Название
месторождения |
| 1 | 2 | 3 | 4 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Местонахождение
(область, район) | Нефтегазоносная
провинция,
область | Площадь
геологического
(горного)
отвода | Год начала
разработки,
масштаб |
| 5 | 6 | 7 | 8 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Степень
освоенности, % | Глубина залегания
резервуара, м | Способ
отработки
месторождения | Фонд скважин,
скв. |
| 9 | 10 | 11 | 12 |

Таблица 2. Сведения о Программе мониторинга недр

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название
Программы | Год
разработки
и утверж-
дения
Программы | Компания-
разработчик
Программы | Виды
монито-
ринга,
проводимого
в соответ-
ствии с
Программой\* | Срок
реали-
зации
Програм-
мы, лет | Дата
начала
реали-
зации
Программы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

\* Виды мониторинга недр на месторождениях углеводородов:

Геодинамический мониторинг (таблицы 3.1; 3.1.1; 3.1.2; 3.1.3; 3.1.4)

Промыслово-геофизический и гидродинамический мониторинг (таблица 3.2;

3.2.1; 3.2.2)

Геохимический мониторинг (таблица 3.3; 3.1)

Таблица 3.1 Геодинамический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Период
наблю-
дений | Вид
измерений | Наблю-
дательная
сеть | Применя-
емая
аппаратура | Точность
измерений | Компания
исполни-
тель работ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|
 |
 | Нивелиро-
вание | № и длина
профиля,
км;
количество
пунктов,
пункт |
 | мм/км |
 |
|
 |
 | GPS
измерения | количество
пунктов,
пункт |
 | мм |
 |
|
 |
 | Гравиме-
трические
измерения | количество
пунктов,
пункт |
 | микрогалл |
 |
|
 |
 | Сейсмологи-
ческие | количество
пунктов,
пункт |
 |
 |
 |

Таблица 3.1.1 Результаты наблюдений

Нивелирование

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | №
профиля | № репера | Координаты WGS-84 | Вертикальные
движения
земной
коры, мм/год |
| северная
широта  | восточ-
ная
долгота
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

Таблица 3.1.2 Результаты наблюдений

GPS измерения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год
работ | № пункта | Координаты WGS-84 |
| северная широта
 | восточная долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вертикальные
движения земной
коры, мм/год | Горизонтальные движения
земной коры, мм/год | Азимут
горизонтальных
движений земной
коры, градусы |
| 5 | 6 | 7 |

Таблица 3.1.3 Результаты наблюдений

Гравиметрические измерения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № пункта | Координаты WGS-84 | Изменения
значений
силы тяжести,
мкГал/год |
| северная
широта  | восточная
долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

Таблица 3.1.4 Результаты наблюдений

Сейсмологические наблюдения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата | №
пункта | Время события
в очаге | Координаты WGS-84 |
| северная широта  | восточная долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Глубина в
эпицентре, км | Магнитуда | Единица измерения |
| 6 | 7 | 8 |

Таблица 3.2 Промыслово-геофизический и гидродинамический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период
наблюдений | Вид измерений | Наблюдательная сеть |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|
 |
 | Измерения пластового и
забойного давлений и
температур | Количество скважин
промысловых,
количество скважин
наблюдательных,
продуктивные
горизонты |
|
 |
 | Измерения на
установившихся режимах
фильтрации (ИД, КВД, КПД) |
|
 |
 | Измерение дебитов/
приемистостей |
|
 |
 | Контроль устьевых
параметров |
|
 |
 | Измерения методами ГИС
(ГК, ГГК, НК, ННК, АК,
шумометрия,
электромагнитометрия,
резистиви-метрия, СИК и
др) |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Применяемая
аппаратура и методы | Точность
измерений | Компания-
исполнитель работ |
| 5 | 6 | 7 |

Таблица 3.2.1 Результаты наблюдений

Промыслово-геофизический мониторинг (методы ГИС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | № и тип
скважины | Координаты
скважины | Наблюдаемый
Горизонт | Интервал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Результаты измерений и обработки |
| Манометрия | Термометрия | Расходометрия |
| Пластовое
давление | Забойное
давление | Температура | Объем
притока
жидкости в
ствол
скважины | Объем
поглащения
жидкости
(набл.) |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Результаты изменений и обработки |
| Состав и структура жидкости | Удельное электрическое
сопротивление |
| Плот-
ность | Диэлектри-
ческая
постоянная | Проводи-
мость
(электри-
ческое
сопроти-
вление) | Нефтенос-
ной части | Водонос-
ной части | Положение
ВНК (ГНК) |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Результаты измерений и обработки |
| Акустический каротаж | Радиохимический метод
каротажа |
| Пори-
стость
коллек-
тора | Сцепление
цемента с
обсадной
колонной | Сцепление
цемента с
горной
породой | Данные ГК
в процессе
строитель-
ства
скважины | Данные ГК в
процессе
эксплуа-
тации
скважины | Аномалия
радиоак-
тивности |
| 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Порис-
тость | Прони-
цае-
мость | Толщина | Охват пластов процессом разработки |
| Характер
насы-
щения
коллек-
тора | Коэффи-
циент
действу-
ющей
толщины | Коэффи-
циент
продукти-
вности | Коэффициент
нефтеотдачи |
| 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |

Таблица 3.2.2 Результаты наблюдений

Гидродинамический мониторинг

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | № и тип
скважины | Координаты
скважины | Наблюдаемый
горизонт | Интервал
перфорации, м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Накопленная
добыча, т/год | Результаты измерений и обработки |
| Вид
исследо-
вания | Пластовое
давление,
МПа | Забойное
давление,
МПа | Температура,
оС |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Результаты измерений и обработки |
| Дебит, т/сут | Коэффициент
продуктив-
ности
м3/сут\*МПа | Проница-
емость
мкм2 | Пьезопровод-ность, м2/с | Гидропровод-
ность, мкм2\*
м/Мпа\*с |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Результаты измерений и обработки |
| СКИН-
фактор | Тип
течения
в пласте | Модуль
течения
в
пласте | Тип
модели
пласта | Коэффи-
циент
приемис-
тости
пласта | Обводне-
нность,
% | Выводы по
измере-
ниям |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |

Таблица 3.3 Геохимический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Период
наблюдений | Вид измерений | Количество
скважин | Применяемая
аппаратура | Компания-
исполнитель
работ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|
 |
 | Отбор проб
воды, нефти,
газа |
 |
 |
 |
|
 |
 | Лабораторные
исследования |
 |
 |
 |

Таблица 3.3.1 Результаты наблюдений

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | № скважины | Наблюдаемый
горизонт | Интервал
опробования | № пробы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Свойства пластовой нефти |
| Газосодержание | Объем-
ный коэф-
фици-
ент,
д.ед. | Усад-
ка, % | Плот-
ность
нефти в
пласто-
вых
усло-
виях,
г/см3 | Плот-
ность
дегаз.
нефти
при 20
оС, г/
см3 | Вяз-
кость
нефти
в плас-
товых
усло-
виях
МПа\*с | Коэф-
фици-
ент
сжима-
емости
\*105
1/ат | Коэф-
фици-
ент
раст-
вори-
мости,
м3/м3
ат | Давле-
ние
насы-
щения,
МПа |
| м3/м3 | м3/м3 |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Свойства дегазированной нефти |
| Плотно-
сть при
20оС, г/см3 | Вязкость кинематическая,
мм2/с при температуре, оС | Содержание, % массовые |
| 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | серы | пара-
фина | АСВ | меха-ни-
чес-
ких
при-
месей | хлорис-
тых
солей
мг/л | масел |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Свойства дегазированной нефти |
| Температура, 0С | Выход фракций, % объемные до
температуры, оС | Давление
насыщенных
паров, кПа | Молекулярный
вес |
| Засты-
вания | вс-
пыш-
ки | начала
кипе-
ния | 180 | 200 | 220 | 260 | 300 |
 |
 |
| 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Компонентный состав нефтяного и свободного газа |
| Содержание компонентов, % мольные | Удель-
ный
вес,
г/л |
| Угле-
кислый
газ | Азот | Метан | Этан | Пропан | Изо-
бутан | Н-бутан | Изо-
пентан | Н-
пентан | Гексан+
высшие |
| 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

     **Отчетность по мониторингу месторождений твердых**

         **полезных ископаемых (форма 2 - МН (ТПИ))**

Таблица 1. Общие сведения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Недропользователь | № Контракта.
Лицензии | Тип полезного
ископаемого.
Компоненты | Название
месторождения |
| 1 | 2 | 3 | 4 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Местонахождение
(область, район) | Металлогеническая
зона, комплекс | Площадь
геологического
(горного) отвода | Год начала
разработки,
масштаб |
| 5 | 6 | 7 | 8 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Степень
освоенности, % | Глубина залегания
продуктивных
пластов, м | Способ отработки
месторождения | Размеры выработок,
мхм |
| 9 | 10 | 11 | 12 |

Таблица 2. Сведения о Программе мониторинга недр

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Название
Программы | Год
разработки
и
утверждения
Программы | Компания-
разработ-
чик
Программы | Виды
мониторинга
,
проводимого
в
соответст-
вии с
Программой\*
\* | Срок
реализации
Программы,
лет | Дата начала
реализации
Программы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

\*\* Виды мониторинга недр на месторождениях твердых

полезных ископаемых:

Горно-технологический мониторинг (таблицы 3.1; 3.1.1)

Геодинамический мониторинг (таблицы 3.2; 3.2.1.1; 3.2.1.2; 3.2.1.3)

Геотехнический и геомеханический мониторинг (таблицы 3.3; 3.3.1.1;

3.3.1.2; 3.3.1.3; 3.1.4)

Геотехнический и геомеханический мониторинг (таблицы 3.3; 3.3.1.1;

3.3.1.2; 3.3.1.3; 3.1.4)

Таблица 3.1 Горно-технологический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Период
наблюдений | Вид
измерений | Наблюдатель-
ная сеть | Применяемая
аппаратура | Точность
измерений | Компания
исполнитель
работ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|
 |
 | Маркшейдер-
ские
измерения | Размеры
наблюдаемого
объекта,
длина
профилей
наблюдения,
глубина и
т.п. |
 |
 |
 |

Таблица 3.1.1 Результаты наблюдений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № и название
объекта (участка) | Граничные координаты WGS-84
объекта (участка) | Данные по приросту
запасов полезного
ископаемого |
| северная широта
 | восточная
долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Извлекаемое полезное
ископаемое | Объем
извлекаемых
горных пород,
тыс. т | Ход развития
горных работ | Кратность
подработки, м/т |
| количество,
тыс. т | содержание,
г/т |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Площадь выработки
пространства, м2 | Горные выработки | Оценка текущего
состояния объекта
(участка) |
| состояние | крепление | Степень
разрушенности
элементов, % |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

Таблица 3.2 Геодинамический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период
наблюдений | Вид измерений | Наблюдательная
сеть | Применяемая
аппаратура | Точность
измерений |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|
 |
 | Нивелирование | № и длина
профиля, км;
количество
пунктов, пункт |
 | мм/км |
|
 |
 | GPS измерения | количество
пунктов, пункт |
 | мм |
|
 |
 | Сейсмоло-
гические | количество
пунктов, пункт |
 |
 |

Таблица 3.2.1.1 Результаты наблюдений

Нивелирование

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год работ | № профиля | № репера | Координаты WGS-84 |
| северная широта  | восточная долгота
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| (продолжение таблицы) |
 |
 |
| Вертикальные движения земной коры,
мм/год | Горизонтальные
движения земной
коры, мм/год | Азимут
горизонтальных
движений земной
коры, градусы |
| 6 | 7 | 8 |

Таблица 3.2.1.2 Результаты наблюдений

GPS измерения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год работ | № пункта | Координаты WGS-84 |
| северная широта  | восточная долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вертикальные движения земной
коры, мм/год | Горизонтальные
движения земной коры,
мм/год | Азимут горизонтальных
движений земной коры,
градусы |
| 5 | 6 | 7 |

Таблица 3.2.1.3 Результаты наблюдений

Сейсмологические наблюдения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Дата | № пункта | Время события в
очаге | Координаты WGS-84 |
| северная широта  | восточная долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Глубина в эпицентре, км | Магнитуда | Единица измерения |
| 6 | 7 | 8 |

Таблица 3.3 Геотехнический и геомеханический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Период наблюдений | Вид измерений | Наблюдательная сеть |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|
 |
 | Инструментальные
наблюдения за развитием
геомеханических процессов
в массиве горных пород | м (длина) х
м (ширина) х
м (глубина) |
|
 |
 | Лабораторные наблюдения
за физико-механическим
состоянием горных пород | м (глубина отбора) |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Применяемая аппаратура | Точность измерений | Компания-исполнитель работ |
| 5 | 6 | 7 |

Таблица 3.3.1.1 Результаты наблюдений

Изучение трещиноватости пород инструментальными методами

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год работ | № и название
объекта (участка) | Граничные координаты WGS-84 объекта
(участка) | Метод
измерений |
| северная широта
 | восточная
долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Тип трещин | Размеры трещин, см | Элементы залегания трещин |
| длина | ширина | азимут простирания | угол падения,
градус |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Интенсивность
трещин, % | Форма
поверхностей
стенок | Состав пород,
вмещающих
трещины | Заполнитель
трещин | Оценка текущего
состояния объекта
(участка) по
трещиноватости |
| 11 | 12 | 15 | 16 | 17 |

Таблица 3.3.1.2 Результаты наблюдений

Изучение прочностных характеристик пород в массиве

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № и название
объекта
(участка) | Граничные координаты WGS-84
объекта(участка) | Глубина
проведения
измерений, м | Метод
измерений |
| северная
широта  | восточная
долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Механические характеристики |
| модуль
деформации,
Мпа | удельное
сцепление,
Мпа | угол
внутреннего
трения,
градус | сопротивление
пород сжатию,
Мпа | Крепость
пород
(Протодья-
конова) | Оценка
текущего
состояния
объекта
(участка)
по свойствам |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |

Таблица 3.3.1.3 Результаты наблюдений

Напряженное состояние массива горных пород гравиметрическими методами

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № и
название
объекта
(участ-
ка) | Граничные
координа-
ты WGS-84
объекта
(участка)

  | Изменения
значений
силы

  | Изменения
значений
силы

  | Оценка
текущего
состояния
объекта |
|
 |
 | северная
широта
 | восточная
долгота
 | тяжести,
мкГал/год | (участка) по
изменению
силы
тяжести |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

Таблица 3.3.1.4 Результаты наблюдений

Лабораторные измерения физико-механических свойств горных пород

(на образцах)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № и название
объекта
(участка) | Координаты WGS-84 отбора
образца | Глубина отбора
образца, м |
| северная широта
 | восточная
долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Плотность частиц,
(удельный вес),
г/см3 | Природная
влажность, % | Коэффициент
фильтрации,
метр/сутки | Пористость
, % | Коэффициент
пористости,
д.ед. |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Полная
влагоемкость,
д.ед. | Коэффициент
водонасыщения,
д.ед. | Величина
набухания, % | Модуль
деформации,
МПа | Модуль
объемной
деформации,
МПа |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент
Пуассона | Угол
внутреннего
трения, град. | Силы
сцепления,
Мпа | Липкость,
гс/см2 | Наименование
породы |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

Таблица 3.4 Гидрологический и гидрогеологический мониторинг

Условия организации и проведения мониторинга

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №
п/п | Период
наблюде-
ний | Вид измерений | Наблюдательная
сеть | Применяе-
мая
аппаратура | Компания-
исполнитель
работ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|
 |
 | Наблюдения за
подземными
водами в горных
выработках | количество и
тип
водопунктов,
количество
наблюдаемых
горизонтов |
 |
 |
|
 |
 | Наблюдения за
поверхностными
водами в
водоемах | Размер
водоема,
происхождение
водоема |
 |
 |

Таблица 3.4.1 Результаты наблюдений

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № и название
объекта
(участка) | Граничные координаты WGS-84
объекта (участка) | Тип
водопункта |
| северная широта
 | восточная долгота
 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Объем отбора, м3 | Объем
закачиваемых
вод, м3 | Объем утечки
из прудов
отстойников,
накопителей
сточных вод и
др.
сооружений, м3 | 1 водоносный
горизонт,
наименование |
| шахтных вод | дренажных
вод |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |  |
| --- | --- |
| Глубина залегания уровней
подземных вод водоносных
горизонтов, учавствующих в
обводнении горных
выработок, м | Глубина залегания уровней подземных вод
горизонтов смежных с учавствующими в
обводнении горных выработок, м |
| 2 водоносный
горизонт,
наименование | 3 водоносный
горизонт,
наименование | 1 водоносный
горизонт,
наименование | 2 водоносный
горизонт,
наименование | 3 водоносный
горизонт,
наименование |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Абсолютная
отметка уровней
поверхностных
вод, м | Расход
поверхнос-
тных вод, м3
/сут | Расход
родников,
м3/сут | Техническое
состояние
водозаборных
скважин | Техническое
состояние
наблюдатель-
ных скважин |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

Таблица 3.4.1.1 Результаты наблюдений

Физико-химические свойства подземных, поверхностных и шахтных вод

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год
работ | № и
название
объекта
(участка) | Тип водопункта | Координаты WGS-84 отбора
проб воды |
| северная
широта  | восточная
долгота  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Температура,
оС | Плотность,
г/см3 | Жесткость
общая,
мэкв | Минерализация,
г/л | рН |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Содержание, % (мгэкв) |
| Карбонат-
ион, СО3 | Гидрокарбо-
нат, НСО3 | Хлор-
ион, Сl | Сульфат-
ион, SО4 | Кальций-
ион, Са |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Содержание, % (мгэкв) |
| Магний-ион, Мg | Na+K | NO3 | Гумус | Железо |
| 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

Утвержден

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1459

         **Отчетность по мониторингу подземных вод**

                    **(форма 3-МН (ПВ))**

Таблица 1. Сведения о водозаборе подземных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Админи-
стра-
тивная
область | Админи-
страти-
вный
район | Наиме-
нование
место-
рожде-
ния | Недро-
пользо-
ватель,
водополь-
зователь | Номер
конт-
ракта,
лицензии
, разре-
шения | Наиме-
нование
водоза-
бора | Местопо-
ложение,
коорди-
наты
центра
тяжести | Геологи-
ческий
индекс
эксплу-
атиру-
емого
водо-
носного
горизон-
та | Год
начала
эксплу-
атации | Коли-
чество
эксплу-
атацион-
ных
скважин |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |

(продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Схема
водоза-
борно-
го
соору-
жения | Заявлен-
ная
потреб-
ность,
тыс.м3
сутки | Допус-
тимое
пониже-
ние, м | Отчетный
год | Коли-
чество
эксплу-
атиру-
емых
скважин | Водо-
отбор
тыс.м3
/сутки | Водо-
отлив,
тыс.м3/
сутки | Динами-
ческий
уровень
от-до, м | общая
минера-
лизация
от-до,
г/л | Компо-
ненты
химичес-
кого
состава
с превы-
шением
ПДК |
| 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

Таблица 2. Режим, уровень и температура подземных вод по водозаборным

и наблюдательным скважинам

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Администра-
тивная
область | Наименование
наблюда-
тельного поста | Наименование
Недрополь-
зователя | Номер
наблюда-
тельного
пункта | Год | Месяц
(порядковый
номер) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Замеренные уровни подземных вод (в метрах от поверхности) или
температура (оС) Число месяца |
| 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Замеренные уровни подземных вод (в метрах от поверхности)
или температура (оС) Число месяца |
| 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |

Таблица 3. Качество подземных вод по водозаборным скважинам

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование
компонентов | Единицы
измерения | Значения
ПДК | Место отбора пробы |
| № скв. | № скв. | № скв. | Водозабор |
| первое полугодие 201...г |
| дата
отбора | дата
отбора | дата
отбора | среднее
за 1
полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Запах | баллы | 2 |
 |
 |
 |
 |
| Привкус | баллы | 3 |
 |
 |
 |
 |
| Цветность | градус | 20(35) |
 |
 |
 |
 |
| Мутность | Ед-цы ЕМФ | 2,6(3,5) |
 |
 |
 |
 |
| Водородный
показатель | Ед-цы РН | 6-9 |
 |
 |
 |
 |
| Общая
минерализация
(сухой остаток) | мг/л | 1000 (1500) |
 |
 |
 |
 |
| Жесткость общая | мг-экв/л | 7(10) |
 |
 |
 |
 |
| Окисляемость
перманганатная | мг/л | 5 |
 |
 |
 |
 |
| Нефтепродукты
(суммарно) | мг/л | 0,1 |
 |
 |
 |
 |
| ПАВ,
анионоактивные | мг/л | 0,5 |
 |
 |
 |
 |
| Фенольный индекс | мг/л | 0,25 |
 |
 |
 |
 |
| Аллюминий | мг/л | 0,5 |
 |
 |
 |
 |
| Барий | мг/л | 0,1 |
 |
 |
 |
 |
| Бериллий | мг/л | 0,0002 |
 |
 |
 |
 |
| Бор (суммарно) | мг/л | 0,5 |
 |
 |
 |
 |
| Железо (суммарно) | мг/л | 0,3(1,0) |
 |
 |
 |
 |
| Кадмий (суммарно) | мг/л | 0,001 |
 |
 |
 |
 |
| Марганец
(суммарно) | мг/л | 0,1 (0,5) |
 |
 |
 |
 |
| Медь (суммарно) | мг/л | 1,0 |
 |
 |
 |
 |
| Молибден
(суммарно) | мг/л | 0,25 |
 |
 |
 |
 |
| Мышьяк (суммарно) | мг/л | 0,05 |
 |
 |
 |
 |
| Никель (суммарно) | мг/л | 0,1 |
 |
 |
 |
 |
| Нитраты | мг/л | 45 |
 |
 |
 |
 |
| Ртуть (суммарно) | мг/л | 0,0005 |
 |
 |
 |
 |
| Свинец (суммарно) | мг/л | 0,03 |
 |
 |
 |
 |
| Селен (суммарно) | мг/л | 0,01 |
 |
 |
 |
 |
| Стронций
(суммарно) | мг/л | 7,0 |
 |
 |
 |
 |
| Гидрокарбонаты | мг/л |
 |
 |
 |
 |
 |
| Сульфаты | мг/л | 500 |
 |
 |
 |
 |
| Хлориды | мг/л | 350 |
 |
 |
 |
 |
| Фториды | мг/л | 1,5 |
 |
 |
 |
 |
| Хром+6 | мг/л | 0,05 |
 |
 |
 |
 |
| Цианиды | мг/л | 0,035 |
 |
 |
 |
 |
| Цинк | мг/л | 5,0 |
 |
 |
 |
 |
| Таллий | мг/л | 0,0001 |
 |
 |
 |
 |
| Литий | мг/л | 0,03 |
 |
 |
 |
 |
| Сурьма | мг/л | 0,05 |
 |
 |
 |
 |
| Серебро | мг/л | 0,05 |
 |
 |
 |
 |
| Ванадий | мг/л | 0,1 |
 |
 |
 |
 |
| Кобальт | мг/л | 0,1 |
 |
 |
 |
 |
| Аммиак (по азоту) | мг/л | 2,0 |
 |
 |
 |
 |
| Хром+3 | мг/л | 0,5 |
 |
 |
 |
 |
| Кремний | мг/л | 10,0 |
 |
 |
 |
 |
| Кальций | мг/л |
 |
 |
 |
 |
 |
| Магний | мг/л |
 |
 |
 |
 |
 |
| Натрий | мг/л | 200 |
 |
 |
 |
 |
| Нитрит-ион | мг/л | 3,0 |
 |
 |
 |
 |
| Фенол | мг/л | 0,01 |
 |
 |
 |
 |
| у-ГХЦГ(линдан) | мг/л | 0,002 |
 |
 |
 |
 |
| ДДТ (сумма
изомеров) | мг/л | 0,002 |
 |
 |
 |
 |
| 2,4-Д | мг/л | 0,03 |
 |
 |
 |
 |
| Общая
активность | Бк/л | 0,1 |
 |
 |
 |
 |
| Общая
активность | Б к/л | 1,0 |
 |
 |
 |
 |

(продолжение таблицы)

|  |
| --- |
| Место отбора пробы |
| № скв. | № скв. | № скв. | Водозабор | Водозабор |
| второе полугодие 201...г | за 201...г |
| дата отбора | дата отбора | дата отбора | среднее за 2
полугодие | среднее за год |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |

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