

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

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2005 года N 638. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года N 1459

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 30.12.2010 N 1459 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней со дня первого официального опубликования).

      В соответствии с пунктом 3  статьи 55  Закона Республики Казахстан "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан  **ПОСТАНОВЛЯЕТ:** см.Z100291

      1. Утвердить прилагаемые специальные формы геологической отчетности, представляемой недропользователями о состоянии недр, базирующейся на материалах первичного учета:   
      отчетный баланс запасов нефти (форма 1) ;   
      отчетный баланс запасов природных горючих газов (форма 2) ;   
      отчетный баланс запасов конденсата (форма 3) ;   
      отчетный баланс запасов 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 угля (форма 7) ;   
      отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых (форма 8) .

      2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней   
со дня его официального опубликования.

*Премьер-Министр*   
*Республики Казахстан*

Утвержден                 
постановлением Правительства        
Республики Казахстан            
от 27»июня 2005 год N 638

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

Запасы в тыс. т. геологические   
                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   недрополь-   зователь,   степень   освоения,   месторожде-   ние,   гос. N,   тип   месторож-   дения,   участок,   продуктивные   отложения;   залежь,   коллектор   (К, КТ, ТК),   глубина   залегания м,   код залежи | Параметры   пласта:   а) площадь   нефтенос-   ности   тыс. м 2 ;   б) мощность   общая, м.   в) мощность   эффектив-   ная, м   г) открытая   пористость;   д) нефтена-   сыщенность;   е) коэффи-   циент изв-   лечения;   ж) прони-   цаемость,   мкм 2 ;   з) пере-   счетный   коэффи-   циент | Качествен-   ные харак-   теристики:   а) плотность,   г/см 3 ;   б) вязкость   мпас;   в) содержание   серы %;   г) содержа-   ние парафина   %;   д) содержание   смол и ас-   фальтенов;   е) пластовая   температура   С 0   ж) температу-   ра застывания   нефти | а) год   открытия;   б) год   разработки;   в) год   консервации;   г) добыча с   начала;   д) добыча на   дату утверж-   дения ГКЗ;   е) степень   выработки %;   ж) обводнен-   ность %;   з) темпы   отбора % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые   запасы   на   01.01.\_г. | | Изменения   балансовых запасов   за \_\_ год   в результате | | | |
| А+В+C 1 | С 2 | а) добычи   б) потери | раз-   ведки | пере-   оценки   пере-   дачи | списания   запасов |
| A+B+C 1 | A+B+C 1 | A+B+C 1 | A+B+C 1 |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы   на 01.01.\_\_\_ года | | | | | | | Балансовые   запасы,   утвержденные ГКЗ | | | | |
| балансовые | | | | | | за-   ба-   лан-   со-   вые | на дату   утверждения | | | оста-   ток на   01.01.   \_\_г | год   ут-   верж-   дения,   номер   прото-   кола |
| А | В | А+В | С 1 | A+B+C 1 | С 2 | А+В | A+B+C 1 | С2 | A+B+C 1 |
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

"\_\_" \_\_\_\_\_\_ \_\_\_г.                   Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_

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

Утвержден                  
постановлением Правительства        
Республики Казахстан            
от 27 июня 2005 года N№638

**Отчетный баланс запасов природных горючих газов**   
**за \_\_\_год (форма 2)**

Запасы в млн. м 3  геологические   
                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   недро-   пользо-   ватель,   степень   освоения,   месторож-   дение,   гос. N,   тип   место-   рождения,   участок,   продук-   тивные   отложе-   ния,   залежь,   коллектор   (К, КТ,   ТК),   глубина   залегания   м, код   залежи | Параметры   пласта:   а) площадь   газоносности   тыс. м 2 ;   б) мощность   общая, м;   б 1 ) мощность   нефтен.тол-   щи эффект.   м;   в) коэффици-   ент открытой   пористости;   г) газонасы-   щенность min-max;   д) коэффици-   ент   извлечения;   е) пластовое   давление   мкм 2  ;   ж) газосо-   держание,   м 3 /т | Качествен-   ные харак-   теристики:   а) плотность   в воздухе   г/см 3 ;   б) низшая   теплоте.Кдж;   в) содержа-   ние тяжелых   углевородов   %;   г) содержа-   ние стаб.    конденсата   г/м 3  ;   д) содержа-   ние серово-   дорода %;   е) содержа-   ние азота %;   ж) содержа-   ние углекис-   лого газа,   %;   з) пласт.   температура   С 0 | Годы:   а) откры-   тия;   б) ввод в   разработ-   ку;   в) консер-   вация;   добыча и   потери:   г) с   начала;   д) на дату   утвержде-   ния ГКЗ | Вид   газа   а) рас-   творен-   ный;   б) га-   зовая   шапка;   в) сво-   бодный |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые   запасы   на 01.01.\_\_\_г. | | Изменения   балансовых запасов за\_\_\_\_\_год   в результате | | | год |
| A+B+C 1 | С 2 | а) добычи   б) потерь | раз-   ведки | пере-   оценки   пере-   дачи | списания   запасов |
| A+B+C 1 | A+B+C 1 | А+В+С 1 | А+В+С 1 |
| 7 | 8 | 10 | 11 | 12 | 13 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01\_\_\_\_года | | | | | | |
| балансовые | | | | | | забалансовые |
| А | B | А+В | C 1 | А+B+C 1 | С 2 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | | |
| на дату утверждения | | | остаток   на 01.01.   \_\_\_\_\_ г. | год   утверж-   дения,   номер   протокола |
| А+В | А+В+С 1 | С 2 | А+В+С 1 |
| 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Утвержден                   
постановлением Правительства         
Республики Казахстан              
от 27 июня 2005 года№N 638

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

Запасы в тыс. т. геологические   
                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   недропо-   льзова-   тель,   степень   освоения   место-   рождения,   гос. N   и тип,   участок,   продук-   тивные   отложе-   ния,   залежь,   коллек-   тор (К,   Т, КТ, ТК),   глубина   залега-   ния, м;   код   залежи | а)год   откры-   тия;   б) год   ввода   в раз-   работку   на газ;   в) год   ввода   в раз-   работку   на кон-   денсат;   г) до-   быча и   потери   с нача-   ла раз-   работки;   д) до-   быча и   потери   на дату   утвер-   ждения | Вид   газа-   носи-   теля   а) га-   зовая   шап-   ка;   б) сво-   бодный | Балан-   совые   запасы   на 01.01.   \_\_\_\_г.   (газа-   носителя)   млн. м 3 | | Качествен-   ные харак-   теристики   а) плот-   ность   г/см 3 ;   б) началь-   ное содер-   жание ста-   бильного   конденсата   г/см 3 ;   в) текущее   содержание   стабильно-   го конден-   сата,   г/см 3 ;   г)содержа-   ние серы,   %;   д) содер-   жание   парафина,   %;   е) коэффи-   циент изв-   лечения |
| A+B+C 1 | С 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые   запасы   конденсата   на 01.01. \_\_ г. | | Изменения балансовых   запасов за\_\_\_\_год | | | |
| А+В+С 1 | С 2 | а) добычи   б) потери | раз-   ведки | пере-   оценки   пере-   дачи | списа-   ния   запасов |
| А+B+C 1 | А+В+С 1 | A+B+C 1 | А+В+С 1 |
| 8 | 9 | 10 | 12 | 13 | 14 |

       (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_ года | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | | |
| балансовые | | | | за-   ба-   лан-   со-   вые | на дату   утверждения | | | оста-   ток на   01.01.   \_\_г | год   ут-   верж-   дения,   номер   прото-   кола |
| А+В | С 1 | A+B+C 1 | С 2 | А+В | A+B+C 1 | С 2 | A+B+Ci |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Утвержден                   
постановлением Правительства         
Республики Казахстан              
от 27 июня 2005 года№N 638

**Отчетный баланс запасов компонентов за \_\_\_год**   
**(этан, пропан, бутаны в растворенном и свободном газе) (форма 4)**

Запасы в тыс. т. геологические   
                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   недрополь-   зователь,   степень   освоения,   месторож-   дение,   гос. N   и тип,   участок,   продук-   тивные   отложения,   залежь,   коллектор   (К, Т, КТ,   ТК),   глубина   залегания,   м,   код залежи | а) год   открытия;   б) год   ввода в   разработ-   ку на газ;   в) год   ввода в   разработ-   ку на кон-   денсат;   г) добыча   и потери   с начала   разработ-   ки;   д) добыча   и потери   на дату   утвержде-   ния | Вид   газа-   носи-   теля   а) рас-   творен-   ный;   б) газо-   вая   шапка;   в) сво-   бодный | Балансовые   запасы на   01.01.\_\_\_г.   (газаносителя)   млн. м 3 | | Содер-   жание, %   а) этана,   пропана,   бутанов в   указанном   виде газа   б) серо-   водорода   г) серо-   водорода   в)угле-   кислого   газа |
| A+B+C 1 | С 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые   запасы   конденсата на   01.01.\_\_\_г. | | Изменения   балансовых запасов   за\_\_\_год   в результате: | | | |
| A+B+C i | С 2 | а) добычи   б) потери | раз-   ведки | пере-   оценки   пере-   дачи | списание   запасов |
| A+B+C 1 | А+В+С 1 | A+B+C 1 | A+B+C 1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы   на 01.01.\_\_\_ года | | | | | Балансовые   запасы,   утвержденные ГКЗ | | | | |
| балансовые | | | | за-   ба-   лан-   со-   вые | на дату   утверждения | | | оста-   ток на   01.01.   \_\_г | год   ут-   верж-   дения,   номер   прото-   кола |
| А+В | С 1 | A+B+C 1 | С 2 | А+В | A+B+C 1 | С 2 | A+B+C 1 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Утвержден                   
постановлением Правительства         
Республики Казахстан              
от 27 июня 2005 года№N 638

**Отчетный баланс запасов серы в нефтяных месторождениях**   
**за \_\_\_год (форма 5)**

Запасы в тыс.т. геологические   
                извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   недрополь-   зователь,   степень   освоения   месторож-   дение,   гос. N и   тип,   участок,   продук-   тивные   отложе-   ния,   залежь,   глубина   залега-   ния, м,   код   залежи | а) год   откры-   тия;   б) год   ввода в   разра-   ботку   на газ;   в) год   консер-   вации;   г) добы-   ча и   потери   с начала   разра-   ботки;   д) добы-   ча и   потери   на дату   утверж-   дения   ГКЗ | Вид   носи-   теля   а)   нефть;   б) газ:   б1)   раст-   ворен-   ный;   б2)га-   зовая   шапка;   б3)   сво-   бод-   ный;   в)   кон-   ден-   сат | Балансовые   запасы на   01.01.\_\_\_г.   (носителя) | | Содержание:   в нефти, %   в газе, г/м 3   в конден-   сате, % |
| нефть, тыс.т   газ. млн. м 3   конденсат тыс.т. | |
| A+B+C 1 | С 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые   запасы   серы на   01.01. \_\_ г. | | Изменения   балансовых запасов   за\_\_\_год в результате | | | |
| A+B+C 1 | С 2 | а) добычи   б) потери | раз-   ведки | пере-   оценки   пере-   дачи | списания   запасов |
| A+B+C 1 | A+B+C 1 | А+В+С 1 | А+В+С 1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

       (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_ года | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | | |
| балансовые | | | | за-   ба-   лан-   со-   вые | на дату   утверждения  носитель     сера | | | оста-   ток на   01.01.   \_\_г | год   ут-   верж-   дения,   номер   прото-   кола |
| А+В | С 1 | A+B+C 1 | С 2 | А+В | A+B+C 1 | С 2 | A+B+C 1 |
| 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_

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

Утвержден                   
постановлением Правительства         
Республики Казахстан              
от 27 июня 2005 года№N 638

**Отчетный баланс запасов гелия за \_\_\_ год (форма 6)**

Запасы в тыс. м 3  геологические   
                 извлекаемые

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   недрополь-   зователь,   степень   освоения   место-   рождение,   гос. N и   тип, участок,   продуктив-   ные отложе-   ния, залежь,   глубина   залегания, м, код   залежи | а) год   откры-   тия;   б) год   ввода   в раз-   работ-   ку на   газ;   в) год   консер-   вации;   г) до-   быча + потери   с нача-   ла раз-   работки;   д) до-   быча + потери   на дату   утверж-   дения   ГКЗ | Вид   носи-   теля | Баланс. запасы на 01.01. \_\_ г.   (носителя)   млн. м 3 | | Содержание   в %:   а) гелия;   б) азота   в) серо-   водорода;   г) угле-   кислого   газа |
| A+B+C 1 | С 2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансовые   запасы гелия   на 01.01.\_\_г. | | Изменения балансовых запасов за \_\_\_ год   в результате | | | | |
| A+B+C 1 | С 1 | добычи | потери | раз-   ведки | пере-   оценки   пере-   дачи | списание   запасов |
| A+B+C 1 | A+B+C 1 | А+В+С 1 | А+В+С 1 | A+B+C 1 |
| 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |

       (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_ года | | | | | Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ | | | | |
| балансовые | | | | за-   ба-   лан-   со-   вые | на дату   утверждения | | | оста-   ток на   01.01.   \_\_г | год   ут-   верж-   дения,   номер   прото-   кола |
| А+В | С 1 | A+B+C 1 | С 2 | А+В | A+B+C 1 | С 2 | A+B+Ci |
| 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_

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

Утвержден                   
постановлением Правительства         
Республики Казахстан              
от 27 июня 2005 года№N 638

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

Единица измерения запасов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   предприя-   тие,   место-   рожде-   ние,   бассейн,   участок,   поле,   шахта,   разрез   горизонт,   пласт,   N лицен-   зии    (конт-   ракта) и   дата   выдачи | а)Степень   освоения,   год;   б) годовая   проектная   и произ-   водствен-   ная мощ-   ность   предприя-   тия, шах-   ты, раз-   реза;   в) глубина   подсчета   запасов;   г) макси-   мальная   глубина   разработ-   ки (факти-   ческая),м;   д) глубина   залегания   горизонта,   пласта, м;   е) мощ-   ность по-   лезной   толщи;   ж) коэффи-   циент вск-   рыши, м   з) мощ-   ность и   объем тор-   фов м. | а) Тип   полезного   ископае-   мого,   сорт, мар-   ка, техно-   логичес-   кая груп-   па;   б) среднее   содержа-   ние полез-   ных компо-   нентов и   вредных   примесей   (выход по-   лезного   ископае-   мого);   в) влаж-   ность, %;   г) удель-   ная теп-   лота сго-   рания,   МДж/кг;   д)   выход   смолы | Катего-   рии   запасов   А   В   А+В   А+В+С 1 ,   С 2   заба-   лан-   совые | Запасы на    01. 01.\_\_ г. | |
| Балан-   совые | Заба-   лан-   совые |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изменение балансовых запасов за \_\_\_ г. в результате | | | | | |
| До-   бычи | По-   терь | Раз-   ведки | Пере-   оценки | Списания   запасов | Изменения   технических   границ   и др.   причины |
| 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Состояние   запасов   на 01.01.\_ г. | | Балансовые   запасы,   утвержденные   ГКЗ или ТКЗ | | 1) проект-   ные потери   при добычи,   %;   2) разубо-   живание, %;   3) промыш-   ленные за-   пасы угля   и горючих   сланцев,   A+B+C 1 :   а) всей   шахты (раз-   реза);   б) дейст-   вующих го-   ризонтов | Обеспечен-   ность пред-   приятия в   годах балан-   совыми запа-   сами кат.   A+B+C 1 :   а) всеми запа-   сами;   б) в проектных   контурах отра-   ботки по углю   и горючим   сланцам про-   мышленными за-   пасами А+В+С 1   в) всей шах-   ты, разреза;   г) действующих   горизонтов |
| Балан-   совые | За-   ба-   лан-   со-   вые | а)   всего;   б)   дата утвер-   ждения   N про-   токо-   ла;   в) группа   слож-   ности | оста-   ток   запа-   сов   кат.   A+B+C 1 |
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_

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

Утвержден                   
постановлением Правительства         
Республики Казахстан              
от 27 июня 2005 года№N 638

**Отчетный баланс запасов твердых полезных ископаемых**   
**за \_\_\_г. (форма 8)**

Единица измерения запасов\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N   п/п | Область,   предприятие,   месторож-   дение,   участок,   местополо-   жение,   N лицензии   (контракта)   и дата   выдачи | а) степень   освоения,   год;   б) годовая   проектная   мощность   предприятия;   в) глубина   подсчета   запасов;   г) максималь-   ная глубина   разработки   (фактичес-   кая), м;   д) коэффициент   вскрыши | а) тип   полезного   ископаемого,   сорт, марка,   технологи-   ческая груп-   па;   б) среднее   содержание   полезных   компонентов   и вредных   примесей   (выход по-   лезного   ископаемого) | Категории   запасов   А   В   А+В   A+B+C 1   С 2   забалан-   совые |
| А | Б | 1 | 2 | 3 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Запасы на 01.01.\_\_\_\_г. | |  | | |
| Балан-   совые | Заба-   лан-   совые | Добычи | Потерь   при   добыче | Развед-   ки (+    или -) |
| 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Изменение балансовых запасов   за \_\_\_г. в результате | | | Состояние запасов   на 01.01.\_\_\_ г. | |
| Пере-   оценки | Списа-   ния   непод-   твердив-   шихся   запасов | Измене-   ния техни-   ческих   границ   и др.   причины | Балансовые | Забалан-   совые |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |

      (продолжение таблицы)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ или ТКЗ | | | Обеспеченность   предприятия в   годах   балансовыми   запасами   кат. A+B+C 1  из   расчета   проектной   мощности   потерь при   добыче и   разубоживания:   а) всеми   запасами;   б) в проектных   контурах   отработки |
| а) всего;   б) дата   утверж-   дения, №   про-   токола;   в)   группа   слож-   ности. | Остаток   запасов   кат.   A+B+C 1 | 1) Проектные   потери при   добычи, %;   2) разубожи-   вание, %. |
| 14 | 15 | 16 | 17 |

"\_\_" \_\_\_\_\_ \_\_\_\_г.                    Руководитель предприятия\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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