

**Об утверждении Правил представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию**

***Утративший силу***

Постановление Правительства Республики Казахстан от 30 декабря 2010 года № 1455. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2015 года № 630

      Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 10.08.2015 № 630 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

      В соответствии с подпунктом 33) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ**:

      1. Утвердить прилагаемые Правила представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию.

      2. Признать утратившим силу постановление Правительства Республики Казахстан от 17 июля 2008 года № 690 "Об утверждении Правил представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию" (САПП Республики Казахстан, 2008 г., № 32, ст. 339).

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

      *Премьер-Министр*

      *Республики Казахстан*                       *К. Масимов*

Утверждены

постановлением Правительства

Республики Казахстан

от 30 декабря 2010 года № 1455

 **Правила**
**представления недропользователями отчетов о проведении**
**операций по недропользованию**

 **1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила представления недропользователями отчетов о проведении операций по недропользованию (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 33) статьи 16 Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 года "О недрах и недропользовании".

      Правила определяют порядок представления недропользователями в уполномоченный орган по изучению и использованию недр (далее - уполномоченный орган) отчетов о проведении операций по недропользованию.

      2. Операции по недропользованию - работы, относящиеся к государственному геологическому изучению недр, разведке и (или) добыче полезных ископаемых, в том числе связанные с разведкой и добычей подземных вод, лечебных грязей, разведкой недр для сброса сточных вод, а также по строительству и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей.

 **2. Порядок предоставления отчетов о проведении операций по**
**недропользованию**

      3. Для недропользователей устанавливается следующие виды отчетности о проведении операций по недропользованию (далее - отчеты) в уполномоченный орган:

      1) информационный геологический отчет по итогам шести месяцев (полугодовой отчет);

      2) информационный геологический отчет по итогам года (годовой отчет).

      4. Полугодовые отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на контрактной территории за первое полугодие текущего года направляются недропользователем в межрегиональный департамент уполномоченного органа (далее - межрегиональный департамент) не позднее 15 июля текущего года.

      Межрегиональный департамент в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах, в течение десяти календарных дней с момента их поступления возвращает отчет на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

      Межрегиональный департамент по данным недропользователей составляет сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на подведомственной им территории за первое полугодие текущего года. Сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган к первому сентябрю текущего года.

      В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления сводного полугодового отчета от межрегионального департамента уполномоченный орган рассматривает и направляет его на хранение в Республиканский фонд геологической информации уполномоченного органа (далее - геологический фонд).

      5. Годовые отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на контрактной территории направляются недропользователями в межрегиональный департамент не позднее 10 января следующего за отчетным годом.

      Межрегиональный департамент, в случае представления недропользователем неполных или недостоверных сведений, в течение десяти календарных дней с момента поступления годового отчета возвращает его на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

      Межрегиональный департамент по данным недропользователей составляет сводные годовые отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию на подведомственной им территории за отчетный год.

      Сводные отчеты о результатах проведенных операций по недропользованию направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган к двадцать пятому февралю следующего за отчетным годом.

      В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления сводного годового отчета из межрегионального департамента уполномоченный орган рассматривает и направляет его на хранение в геологический фонд.

      6. Недропользователь не позднее одного месяца после завершения операций по недропользованию по возвращаемой (освобождаемой) части контрактной территории представляет в межрегиональный департамент отчет о проведенных геологических исследованиях на участках освобождаемой контрактной территории.

      Отчеты по возвращаемой (освобождаемой) части контрактной территории в течение десяти календарных дней с момента их получения согласовываются и направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган, либо, в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах, возвращается на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

      В течение пятнадцати календарных дней с момента получения отчета от межрегионального департамента уполномоченный орган утверждает и направляет его на хранение в геологический фонд.

      7. Недропользователь после завершения операций по недропользованию на всей контрактной территории после ликвидации и/или консервации объектов недропользования представляет в межрегиональный департамент окончательный отчет о проведенных геологоразведочных работах.

      Окончательные отчеты в течение десяти календарных дней с момента их поступления от недропользователей согласовываются и направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган, либо, в случае представления недропользователями неполных или недостоверных сведений в отчетах, возвращается на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

      В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления отчета из межрегионального департамента уполномоченный орган утверждает и направляет его на хранение в геологический фонд.

      8. Недропользователи, осуществляющие работы по государственному геологическому изучению недр, не позднее 15 числа месяца за следующим отчетным кварталом представляют в межрегиональный департамент ежеквартальные отчеты.

      Межрегиональный департамент в случае представления недропользователем неполных или недостоверных сведений в отчете, в течение десяти календарных дней с момента поступления возвращает отчет на доработку. Недропользователь в течение тридцати календарных дней представляет в межрегиональный департамент доработанные отчеты.

      Межрегиональные департаменты по данным недропользователей составляют сводные отчеты о результатах проведенных операций по государственному геологическому изучению недр на подведомственной ему территории за отчетный квартал.

      Сводные отчеты о результатах проведенных операций по государственному геологическому изучению недр направляются межрегиональными департаментами в уполномоченный орган ежеквартально в течение двух месяцев.

      В течение пятнадцати календарных дней с момента поступления сводного отчета из межрегионального департамента уполномоченный орган после рассмотрения направляет его на хранение в геологический фонд.

      В аналогичном с квартальными отчетами порядке осуществляется поступление в межрегиональные департаменты и в уполномоченный орган годовых отчетов недропользователей о результатах государственного геологического изучения недр.

      9. Представляемые недропользователями отчеты должны содержать сведения о геологическом строении недр, содержащихся в них полезных ископаемых, геологических параметрах месторождений, величине запасов, условиях разработки, а также любых особенностях недр в соответствии с приложением к настоящим Правилам.

Приложение

к Правилам представления

недропользователями отчетов о проведений

операций по недропользованию

 **Содержание отчетов недропользователей**

      1. Полугодовой отчет недропользователя включает в себя краткую информационную записку и, при необходимости, графические приложения (или рисунки), иллюстрирующие текст информационной записки.

      Информационное наполнение полугодового отчета зависит от стадии геологического изучения:

      1) при региональных геологических исследованиях приводятся следующие данные:

      административное положение контрактной территории;

      виды и объемы работ, выполненных на контрактной территории за отчетный период;

      географические координаты местонахождения проявления полезного ископаемого;

      размеры выявленного проявления полезного ископаемого в плане и на глубину;

      размеры выявленного проявления полезного ископаемого в плане и на глубину;

      характеристика проявления полезного ископаемого;

      характеристика выявленных поверхностных и скважинных нефтегазопроявлений, природных резервуаров;

      прогнозная оценка ресурсов полезного ископаемого;

      2) при поисковых работах в пределах выявленных перспективных объектов кроме сведений, указанных в подпункте 1), в отчете приводятся следующие данные:

      топографическое и минералогическое описание выявленного оруденения;

      параметры рудного тела;

      особенности глубинного строения перспективной структуры;

      параметры углеводородной залежи;

      данные по результатам опробования поисковых или параметрических скважин на приток;

      оценка запасов полезного ископаемого, заключение о коммерческой ценности полезного ископаемого;

      3) при поисково-оценочных работах, наряду со сведениями, указанными в подпункте 2), приводятся следующие данные:

      основные типы и сорта руд месторождения;

      данные по планируемой технологии переработки руд с указанием оптимальной схемы обогащения;

      сведения о промышленных запасах и прогнозных ресурсах, рентабельности разработки месторождения;

      4) по объектам разведочной стадии, наряду со сведениями, указанными в подпункте 3), приводятся следующие данные:

      количество, форма и параметры рудных тел;

      основные параметры кондиций, примененных для подсчета запасов полезных ископаемых;

      гидрогеологические условия разработки месторождения, степень обводненности месторождения;

      данные по оценке гидрогеологических параметров основных водоносных горизонтов и комплексов подземных вод.

      2. Годовой отчет недропользователя включает в себя обобщенную информацию о результатах геологических исследований за прошедший год. Годовой отчет представляется в виде информационной записки и графических приложений, иллюстрирующих текст информационной записки. Информационное наполнение годового отчета зависит от стадии изучения контрактной территории:

      1) при региональных геологических исследованиях на полезные ископаемые в отчет включаются следующие сведения по контрактной территории:

      административное положение;

      краткое геологическое описание контрактной территории;

      методика региональных исследований, виды и объемы выполненных работ;

      характеристика выявленных недропользователем рудопроявлений и точек минерализации:

      географические координаты, размеры в плане, геологическое описание, характеристика выявленного оруденения (полезные компоненты и их содержание, перспективы дальнейшего изучения);

      характеристика выявленных перспективных структур;

      географическая привязка, геометрические параметры, глубина залегания перспективных горизонтов, их стратиграфическая привязка, прогнозная оценка ресурсов.

      К тексту годового отчета по региональным исследованиям прикладываются следующие графические приложения:

      геологическая карта контрактной территории в региональном масштабе;

      геологические карты-врезки в детальном масштабе по перспективным структурам, участкам, проявлениям с отображением на картах геофизических и геохимических аномалий;

      структурные карты по основным реперным поверхностям;

      разрезы по выявленным перспективным структурам;

      временные и глубинные разрезы по характерным пересечениям;

      2) по результатам поисково-оценочных работ на перспективных участках, рудопроявлениях, структурах представляется следующая информация:

      географо-экономическое положение перспективного участка, рудопроявления, структуры; характеристика геологического строения выявленного рудного объекта, вещественный состав оруденения;

      параметры рудных тел, содержание полезных компонентов, оценка прогнозных ресурсов, их геолого-экономическая характеристика;

      при работах на наличие нефти и газа указываются:

      название выявленных и подготовленных под глубокое бурение продуктивных структур, установленных нефтегазопроявлений и признаков углеводородов, включая битумы и киры;

      структурные карты по основным отражающим горизонтам, данные по свойствам коллекторов, результаты бурения и опробования поисковых и параметрических скважин на приток, их объем, оценка запасов по категориям A+B+С1 и С2;

      результаты опробования поисковых и параметрических скважин на приток, вскрытый скважиной литологостратиграфический разрез, конструкция скважины, содержание нефти, газа, воды в коллекторе, краткая проводка скважины, осложнения и другие, оговоренные в контракте, сведения;

      3) на поисково-разведочной стадии изучения контрактной территории прилагаются:

      планы опробования рудных зон с разноской данных спектрального анализа;

      геологические разрезы по данным поискового бурения с выноской результатов спектрального, количественного анализов, в том числе технологические, анализ результатов кернового материала;

      геологические колонки поисковых скважин;

      по нефтегазоносным районам прилагаются:

      детальные структурные карты по основным отражающим горизонтам, временные и глубинные разрезы по характерным направлениям, геологические разрезы пробуренных скважин с приложением каротажных диаграмм, результаты опробования на приток;

      4) по результатам разведочных работ на контрактной территории приводится следующая информация:

      основные типы и сорта руд выявленного месторождения;

      разработанная оптимальная технология переработки руд;

      гидрогеологические и горно-технологические условия отработки месторождения;

      промышленные запасы и прогнозные ресурсы месторождения, содержание полезных компонентов;

      рентабельность отработки месторождения.

      К тексту годового отчета прилагаются следующие графические материалы:

      геологические разрезы для подсчета запасов по отдельным (типичным) разведочным линиям; блокировки запасов наиболее значимых блоков категории С1 и С2 и прогнозных ресурсов;

      5) по работам разведки и подготовки месторождения для промышленного освоения приводится следующая информация:

      географические координаты месторождения;

      методика разведки, виды и объемы работ;

      геологическая характеристика месторождения;

      по горнорудным районам:

      данные о количестве, форме, параметрах рудных тел, минералогическом составе руд, минеральных ассоциациях, форме проявления полезных компонентов;

      основные минералы-носители полезного компонента;

      параметры кондиций для подсчета запасов, результаты подсчета запасов полезного ископаемого;

      вещественный состав и технологические свойства руд, оптимальные технологические схемы переработки рудного сырья;

      технико-экономические показатели освоения месторождения;

      при разведке месторождений нефти и газа:

      геологическое строение продуктивных горизонтов и зон выклинивания коллекторов, параметры пород-коллекторов;

      результаты исследования скважин на приток;

      коэффициенты продуктивности;

      характер газоводяного, водонефтяного контактов;

      информация о ликвидированных скважинах и скважинах, находящихся на консервации.

      По разведке и подготовке месторождения для промышленного освоения, кроме графических приложений, прилагаются:

      по рудным месторождениям:

      продольные геологические разрезы;

      геологические разрезы, равномерно характеризующие месторождения, погоризонтные планы на двух и трех уровнях;

      блокировки запасов основных рудных залежей;

      по нефтегазовым месторождениям:

      детальные структурные карты по каждому продуктивному горизонту, литолого-геологические разрезы, результаты испытаний скважин.

      3. При коммерческом обнаружении на контрактной территории и утверждении эксплуатационных запасов полезных ископаемых недропользователь обязан представить в уполномоченный орган паспорт выявленного месторождения.

      4. Оформление геологических отчетов, указанных в пунктах 7 и 8 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с Инструкцией по оформлению отчетов о геологическом изучении недр Республики Казахстан, утверждаемой приказом Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан.

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