

Об утверждении Правил исчисления ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области использования, охраны недр

Утративший силу

Постановление Правительства Республики Казахстан от 22 августа 2006 года N 796. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 февраля 2011 года № 139.

Сноска. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 февраля 2011 года № 139 (вводится в действие по истечении 10 календарных дней со дня первого официального опубликования).

В соответствии с пунктом 4 статьи 49 Закона Республики Казахстан от 27 января 1996 года "О недрах и недропользовании" Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:** см. Z100291

1. Утвердить прилагаемые Правила исчисления ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области использования, охраны недр.

2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

Премьер - Министр

Республики Казахстан

У т в е р ж д е н ы

п о с т а н о в л е н и е м

П р а в и т е л ь с т в а

Р е с п у б л и к и

К а з а х с т а н

от 22 августа 2006 года N 796

Правила

исчисления ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области использования, охраны недр

1. Общие положения

1. Настоящие Правила разработаны в соответствии с законами Республики Казахстан " Об охране окружающей среды ", " О недрах и недропользовании", " О нефти " и регламентируют порядок исчисления ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области использования, охраны недр при проведении операций по недропользованию. см. Z100291

2. Правила распространяются на всех недропользователей, независимо от

9. Превышение фактических потерь при разработке и переработке запасов полезного ископаемого над потерями экономически обоснованными, неизбежными и технологически связанными с принятыми способами и системами разработки запасов и их переработки, уровень которых обоснован технико-экономическими расчетами (далее - сверхнормативные потери), исходит и з о б ъ е м о в :

потерь балансовых запасов полезных ископаемых сверх установленных нормативов потерь по каждой части недр, отрабатываемой одной системой разработки с относительно однородными горно-геологическими условиями, в которой достоверно подсчитаны балансовые запасы полезного ископаемого и возможен первичный учет полноты их извлечения из недр, а также любые н е о б о с н о в а н н ы е п о т е р и ;

потерь балансовых, а также предусмотренных к селективной выемке и складированию забалансовых запасов полезных ископаемых, возникших в результате нарушения проекта, предусматривающего экономически рентабельную разработку месторождения полезных ископаемых с учетом рационального использования недр и аварий, вызванных этими нарушениями;

запасов, оставленных в недрах из-за неполной выемки по площади и мощности, подработки и сближением пластов (залежей), несвоевременного списания запасов, преждевременного погашения горных выработок;

потерь балансовых запасов полезных ископаемых, возникших из-за обводнения, возгорания в недрах или добытых полезных ископаемых;

потерь балансовых запасов полезных ископаемых, рентабельная отработка которых становится невозможной из-за добычи на легкодоступных участках месторождения с наиболее богатым содержанием полезных компонентов;

потерь нефти, природного и попутного нефтяного газа, газового конденсата при добыче, сборе, транспортировке и подготовке на промыслах, сверх с о г л а с о в а н н ы х н о р м п о т е р ь ;

потерь утвержденных извлекаемых запасов нефти, природного газа, других полезных ископаемых и компонентов, вследствие несоблюдения технологического режима разработки месторождений предусмотренных проектами или технологическими схемами, а также межпластового перетока нефти и газа в вышележащие горизонты через заколонное и межколонное п р о с т р а н с т в о ;

потерь попутного нефтяного газа, газового конденсата из-за несоблюдения установленных норм их извлечения и утилизации ;

сжигаемого газа при промышленной разработке месторождений без разрешения уполномоченных органов;

сожженного газа сверх разрешенных для сжигания объемов газа;

потерь твердых полезных ископаемых и содержащихся в них полезных компонентов при переработке минерального сырья, промежуточных продуктов (полуфабрикатов), хвостов обогащения, шламов, шлаков, сверх установленных нормативов, связанных с изменениями и колебаниями качества перерабатываемого сырья по сравнению с проектными требованиями и нарушениями технологической дисциплины переработки.

10. При эксплуатации нефтегазовых и газоконденсатных месторождений сверхнормативные пластовые потери нефти, конденсата и газа, в том числе попутного (растворенного), определяются отклонениями от коэффициента извлечения, принятого при подсчете запасов.

11. Сверхнормативные потери при сжигании газа определяются по компонентному составу газа, состоящего на государственном балансе полезных ископаемых, на основе содержания компонентов, принятых при подсчете запасов.

12. При отсутствии индивидуальных приборов учета, расчет проектных потерь проводить по содержанию растворенного газа в добываемом полезном ископаемом.

13. Количественное значение сверхнормативных потерь полезных компонентов, допущенных в процессе переработки минерального сырья, определяется по разнице между величиной извлечения, установленной технологией для соответствующего типа (сорта) руд и фактически достигнутого его извлечения в товарный продукт.

14. Сверхнормативные потери полезных компонентов и их полупродуктов при переработке определяются по данным отдела технического контроля производственного объекта и анализа его товарных балансов за проверяемый период.

3. Исчисление ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области охраны недр

15. Уровень поступления в недра потенциально опасных химических и биологических веществ, радиоактивных материалов, отходов производства и потребления исчисляется по разности значений между результатами современных замеров (исследований) и данными, заложенными на стадии проектирования объекта. В случае отсутствия исходных данных о состоянии загрязнения недр, полученные результаты сопоставляются с фоновыми или предельно допустимыми значениями по контролируемым параметрам для каждого элемента недр.

16. Исчисление ущерба вследствие нарушения требований в области охраны

недр при аварийных и несогласованных залповых сбросах сточных вод, а также самовольным сбросом сточных вод и размещением вредных веществ и отходов, включая радиоактивные, определяется в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 31 мая 2006 года N 486. P070535

17. Размещение отходов горного производства на площадях водосбора и залегания подземных вод, предназначенных для питьевого или хозяйственно-бытового водоснабжения, влечет взыскание ущерба, равного произведению норматива платы за размещение отходов с учетом их класса опасности, абсолютной массы отходов и коэффициентов экологической опасности и экологического риска.

18. Ущерб, нанесенный вследствие нарушения требований в области охраны недр, по двум или нескольким видам ресурсов недр, исчисляется суммированием ущерба по каждому ресурсу в отдельности.

19. Уровень фактического загрязнения недр от влияния каждого источника загрязнения или их совокупности определяется по данным прямых контрольных измерений (анализов), выполненных в пунктах мониторинга наблюдений на производственном объекте с участием аттестованных и/или аккредитованных лабораторий.

П р и л о ж е н и е

к Правилам исчисления ущерба,
причиненного вследствие
нарушения требований в области
использования, охраны недр

Примеры исчисления размера ущерба за сверхнормативные потери полезных ископаемых

П р и м е р 1 .

Недропользователь разрабатывает свинцово-цинковое месторождение. За отчетный период реализовал 61224 тонн концентрата:

фактические потери цинка составили	- 2024 тонн
при нормативных потерях	- 1215 тонн

Средняя цена при реализации цинкового концентрата недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетный период составляла - 228,03 долларов США,

$(2024 - 1215) \times 228,03 = 184476,3$ долларов США.

184476,3 x на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

П р и м е р 2 .

Недропользователь за отчетный период добыл 2658000 тонн нефти. За этот период фактические потери нефти составили 4442 тонн нефти, в том числе утвержденные нормативные потери 1081 тонн нефти.

Средняя цена при реализации нефти недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетном периоде составляла 50,49 долларов США, $(4442 - 1081) \times 50,49 = 169696,89$ долларов США.

$169696,89$ х на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

П р и м е р 3 .

Недропользователь за отчетный период реализовал 215000 тонн меди:
фактические потери меди в этот период - 13600 тонн
нормативные потери меди - 8600 тонн

Средняя цена при реализации меди недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетный период составляла 1495,6 долларов США за тонну,

$(13600 - 8600) \times 1495,6 = 7478000$ долларов США.

7478000 х на официальный курс национальной валюты Республики Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

П р и м е р 4 .

Недропользователем при осуществлении промышленной разработки месторождения за отчетный период сожжено попутно добываемого нефтяного газа в количестве 300 млн. м³. При этом газ имеет промышленное содержание компонентов, числящихся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых. На основании значений потенциальных содержаний, согласно утвержденных Государственной комиссией по запасам Республики Казахстан данных, определяем количество компонентов и сухого газа (метана). Потери компонентов (этан, пропан, бутан) при потенциальном суммарном содержании 500 кг на 1000 м³ газа составляют 150000 тонн. Потери сухого газа (метана) при содержании 50 % составляют 150 млн. м³.

Средняя цена при реализации сухого газа недропользователем (Лондонской биржей металлов и нефти) в отчетном периоде составила 80 долларов США за 1000 м³, а сжиженного газа (этан, пропан, бутан) 350 долларов США за 1 тонну.

С у м м а у щ е р б а :

за сухой газ: $150000000 \text{ м}^3 \times 80:1000 = 12000000$ долларов США;

за компоненты: $150000 \text{ т} \times 350 = 52500000$ долларов США;
всего: 64500000 долларов США.
 64500000 х на официальный курс национальной валюты Республики
Казахстан к иностранной валюте, установленный Национальным Банком
Республики Казахстан на момент обнаружения ущерба = сумма ущерба.

П р и м е ч а н и е :

при исчислении размера ущерба по другим компонентам пользоваться
указанными примерами.