

**О внесении изменений и дополнений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан**

***Утративший силу***

Приказ и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 17 ноября 2016 года № 496. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 20 декабря 2016 года № 14537. Утратил силу приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 4 августа 2021 года № 289

      Сноска. Утратил силу приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 04.08.2021 № 289 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).  
      Примечание РЦПИ!  
      Порядок введения в действие см. п.4

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

      1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения (далее - Перечень).

      2. Департаменту по изменению климата Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

      2) направление копии настоящего приказа в течение десяти календарных дней со дня его государственной регистрации на официальное опубликование в периодические печатные издания, информационно-правовую систему "Әділет" и в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан" для включения в эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на официальном интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан и интранет-портале государственных органов.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением пунктов 1, 5, 7 и 9 Перечня, которые вводятся в действие с 1 января 2018 года.

|  |  |
| --- | --- |
| Исполняющий обязанности |  |
| Министра энергетики |  |
| Республики Казахстан | М. Мирзагалиев |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утвержден приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 17 ноября 2016 года № 496 |

**Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики**  
**Казахстан и Министра охраны окружающей среды**  
**Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения**

      1. Утратил силу приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.06.2021 № 193 (вводится в действие с 01.07.2021).

      2. В приказе Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 мая 2012 года № 148-ө "Об утверждении Правил конвертации единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 7688, опубликованный в газете "Казахстанская правда" от 4 июля 2012 года № 211-212 (27030-27031)):

      в Правилах конвертации единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот, утвержденных указанным приказом:

      подпункт 3) пункта 2 изложить в следующей редакции:

      "3) единицы проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов - единицы сокращения выбросов, единицы сертифицированного сокращения выбросов, единицы внутреннего сокращения выбросов и единицы поглощения парниковых газов.";

      пункт 5 изложить в следующей редакции:

      "5. Конвертация единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот осуществляется при наличии соответствующего количества единиц на соответствующем субсчете и счете в Государственном реестре углеродных единиц Республики Казахстан.";

      пункт 9 изложить в следующей редакции:

      "9. Оператор Государственного реестра углеродных единиц принимает решение об отказе в конвертации в случае отсутствия необходимого количества единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов на счету заявителя в Государственном реестре углеродных единиц.";

      пункт 15 исключить.

      3. В приказе Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 11 мая 2012 года № 150-ө "Об утверждении Правил подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 7689, опубликованный в газете "Казахстанская правда" от 22 августа 2012 года № 280-281 (27099-27100)):

      Правила подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов утвержденных указанным приказом, изложить в новой редакции, согласно приложению 2 к настоящему перечню.

      4. В приказе Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 14 мая 2012 года № 156-ө "Об утверждении Правил разработки внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и перечня отраслей и секторов экономики, в которых они могут осуществляться" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 7730, опубликованный в газете "Казахстанская правда" от 23 августа 2012 года № 282-283 (27101-27102)):

      в Правилах разработки внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и перечня отраслей и секторов экономики, в которых они могут осуществляться, утвержденных указанным приказом:

      пункт 2 изложить в следующей редакции:

      "2. В настоящих Правилах используются следующие понятия и определения:

      1) базовый сценарий – сценарий, отражающий уровень выбросов парниковых газов или уровень поглощения парниковых газов в случае отсутствия предлагаемого внутреннего проекта, в сравнении с которым оценивается достигнутый объем сокращения выбросов и (или) поглощения парниковых газов;

      2) внутренний проект по сокращению выбросов (далее – внутренний проект) - деятельность или виды деятельности, направленные на сокращение выбросов парниковых газов или увеличение поглощения парниковых газов, осуществляемые на основе механизма внутреннего сокращения выбросов парниковых газов и изменяющие условия, идентифицированные в базовом сценарии.";

      пункт 3 изложить в следующей редакции:

      "3. Разработка внутренних проектов осуществляется заявителем проекта.";

      подпункты 4) и 5) пункта 4 изложить в следующей редакции:

      "4) разработка процедур количественной оценки и мониторинга в отношении сокращений и увеличения поглощения парниковых газов на основе национальных или международных методик;

      5) подготовка проектной документации и плана мониторинга проекта на основе национальных или международных методик.";

      пункт 7 изложить в следующей редакции:

      "7. Заявитель проекта проводит оценку базового сценария внутреннего проекта на основе:

      1) сведений о фактических выбросах парниковых газов из источников и (или) их абсорбции поглотителями;

      2) учета возможных неопределенностей в отношении условий реализации внутреннего проекта;

      3) учета стратегических планов, программ и действия регулирующих норм по соответствующим видам экономической деятельности;

      4) одной из утвержденных национальных или международных методик.";

      пункт 10 изложить в следующей редакции:

      "10. Заявитель проекта разрабатывает процедуры количественного определения сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения по отношению к базовому сценарию проекта.";

      пункт 11 изложить в следующей редакции:

      "11. Описание разработанных или использованных заявителем проекта процедур количественного определения и мониторинга включается в план мониторинга, который составляется по форме, согласно приложению 4 к настоящим Правилам.";

      в приложении 1 к указанному приказу:

      пункт 2 изложить в следующей редакции:

      "2. Информация о заявителе внутреннего проекта: Фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица или наименование юридического лица; регистрационные данные, адрес; контактное лицо по проекту; основной вид деятельности.";

      в Перечне отраслей и секторов экономики, в которых могут осуществляться внутренние проекты, утвержденном указанным приказом:

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      "1. Отрасли экономики:

      1) горнодобывающая и металлургическая (в части проектов утилизации шахтного метана);

      2) сельское хозяйство;

      3) жилищно-коммунальное хозяйство;

      4) озеленение лесных и степных территорий;

      5) предотвращение деградации земель;

      6) возобновляемые источники энергии;

      7) переработка коммунальных и промышленных отходов;

      8) транспорт;

      9) энергоэффективное строительство;

      10) энергосбережение и повышение энергоэффективности.".

      5. В приказе Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 14 мая 2012 года № 157-ө "Об утверждении Правил ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросов парниковых газов для целей торговли" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 7729, опубликованный в газете "Казахстанская правда" от 18 августа 2012 года № 276-278 (27095-27097)):

      Правила ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросов парниковых газов для целей торговли, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции, согласно приложению 3 к настоящему перечню.

      6. В приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 12 февраля 2015 года № 76 "Об утверждении Правил реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10447, опубликованный от 27 марта 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      в Правилах реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных указанным приказом:

      пункт 2 изложить в следующей редакции:

      "2. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

      1) базовый сценарий – сценарий, отражающий уровень выбросов парниковых газов или уровень поглощения парниковых газов в случае отсутствия предлагаемого внутреннего проекта, в сравнении с которым оценивается достигнутый объем сокращения выбросов и (или) поглощения парниковых газов;

      2) проектный период – срок, в течение которого производится или может производиться выпуск проектных углеродных единиц на основе периодического подтверждения и утверждения результатов проекта;

      3) проектные углеродные единицы - единицы внутреннего сокращения выбросов, единицы сокращения выбросов, единицы сертифицированного сокращения выбросов;

      4) проектный механизм - последовательный процесс разработки и реализации проектов, направленных на сокращение выбросов и (или) увеличение поглощений парниковых газов в соответствии с порядком и критериями, установленными Киотским протоколом к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата и (или) экологическим законодательством Республики Казахстан;

      5) базовый уровень поглощения парниковых газов - выраженная в тоннах эквивалента двуокиси углерода величина поглощения парниковых газов за определенный период при существующих условиях эксплуатации без реализации проекта, направленного на увеличение поглощения парниковых газов;

      6) увеличение поглощения парниковых газов - расчетное увеличение поглощения парниковых газов по отношению к базовому сценарию;

      7) сокращение выбросов парниковых газов - расчетное снижение выбросов парниковых газов по отношению к базовому сценарию;

      8) базовый уровень выбросов парниковых газов - выраженная в тоннах эквивалента двуокиси углерода величина выбросов парниковых газов, произведенных объектом выбросов этих газов за определенный период при условии использования существующих на данном объекте технологий, оборудования и при других наиболее вероятных условиях, которые могут иметь место без реализации проекта, направленного на сокращение выбросов парниковых газов;

      9) трэк I - способ осуществления проектов по механизму совместного осуществления, который позволяет самой стране при условии соответствия требованиям, установленным Киотским протоколом к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата (далее - Киотский протокол), верифицировать данные проекты и вводить в обращение соответствующее количество единиц сокращения выбросов;

      10) трэк II - способ осуществления проектов по механизму совместного осуществления, в рамках которого данные проекты проходят процедуру верификации под надзором уполномоченного международного органа;

      11) субъект администрирования - оператор установки, объем выбросов парниковых газов которой составляет от десяти до двадцати тысяч тонн эквивалента двуокиси углерода в год, в следующих регулируемых сферах деятельности: нефтегазовой, электроэнергетической, горнодобывающей, металлургической, химической, обрабатывающей в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича.";

      пункт 14 изложить в следующей редакции:

      "14. Решение о признании реализации проекта на условиях одного из проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов принимается уполномоченным органом при условии соответствия проекта требованиям, установленным Киотским протоколом и (или) экологическим законодательством Республики Казахстан.";

      пункты 19, 20 и 21 изложить в следующей редакции:

      "19. В случаях, предусмотренных настоящими Правилами по соответствующему виду проектного механизма, проводится валидация проектной документации и плана мониторинга аккредитованным органом по валидации и верификации.

      20. Мониторинг сокращения выбросов и (или) увеличения поглощения парниковых газов относительно определенного в проектном предложении базового сценария осуществляется на основе плана мониторинга проекта.

      21. При подаче отчетности по результатам реализации проекта в уполномоченный орган заявитель проекта предоставляет информацию о любых существенных отклонениях от одобренного плана мониторинга в соответствии с требованиями настоящих Правил по соответствующему проектному механизму.";

      пункты 26 и 27 изложить в следующей редакции:

      "26. Заявленные в периодических отчетах результаты по сокращению выбросов парниковых газов либо увеличению их поглощения в случае проектов, реализуемых на территории Республики Казахстан, подлежат верификации.

      27. Верификация по проектам по механизмам совместного осуществления по трэку I осуществляется аккредитованными органами по валидации и верификации.".

      дополнить главой 3 следующего содержания:

      "Глава 3. Порядок участия субъектов администрирования в реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов

      36. Субъекты администрирования участвуют в проектах по механизмам совместного осуществления, чистого развития только после прохождения Республикой Казахстан международных процедур по определению установленного количества в соответствии с Рамочной Конвенцией Организации Объединенных Наций об изменении климата, ратифицированной Указом Президента Республики Казахстан от 4 мая 1995 года № 2260, и представления соответствующих данных по стране в международный регистрационный журнал операций.

      37. Субъекты администрирования участвуют в качестве заявителя проекта, направленного на сокращение выбросов и поглощение парниковых газов.

      38. Уполномоченный орган на основе представленного субъектом администрирования отчета об инвентаризации парниковых газов определяет соответствие субъекта администрирования требованиям по квотированию выбросов парниковых газов согласно статьи 94-2 Кодекса. В случае, если объем выбросов парниковых газов превышает эквивалент двадцати тысяч тонн двуокиси углерода в год, субъект администрирования подает документы на оформление квоты на выбросы парниковых газов на соответствующую установку (установки) в уполномоченный орган, в порядке установленным Правилами выдачи, изменения и погашения квот на выбросы парниковых газов, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 июня 2016 года № 292 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 14012), начиная с текущего года.

      39. Проекты внутреннего сокращения выбросов парниковых газов не осуществляются физическими и юридическими лицами на территории Республики Казахстан в отношении установки (установок), которая подпадает под требования по квотированию выбросов парниковых газов.".

      7. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от

      12 февраля 2015 года № 79 "Об утверждении Правил создания и обращения частей установленного количества, единиц сокращения выбросов, единиц сертифицированного сокращения выбросов, единиц поглощения парниковых газов и других производных, предусмотренных международными договорами Республики Казахстан" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10449, опубликованный от

      23 марта 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      в заголовок и пункт 1 вносится изменение на казахском языке, текст на русском языке не меняется;

      в Правилах создания и обращения частей установленного количества, единиц сокращения выбросов, единиц сертифицированного сокращения выбросов, единиц поглощения парниковых газов и других производных, предусмотренных международными договорами Республики Казахстан, утвержденных указанным приказом:

      в наименование и пункт 1 вносится изменение на казахском языке, текст на русском языке не меняется;

      пункт 4 изложить в следующей редакции:

      "4. Создание и обращение углеродных единиц на территории Республики Казахстан осуществляется на основе проведения операций в государственном реестре углеродных единиц Республики Казахстан, который формируется и ведется оператором, являющимся подведомственной организацией по регулированию выбросов парниковых газов уполномоченного органа в области охраны окружающей среды (далее - уполномоченный орган) в соответствии с Правилами ведения государственного реестра углеродных единиц, утвержденных приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 мая 2012 года № 147-ө (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 7702).".

      8. Утратил силу приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.06.2021 № 193 (вводится в действие с 01.07.2021).

      9. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 19 марта 2015 года № 221 "Об утверждении Правил мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 10850, опубликованный от 15 мая 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

      в Правилах мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов, утвержденных указанным приказом:

      подпункт 2) пункта 3 изложить в следующей редакции:

      "2) оператор установки – физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится установка;";

      подпункт 4) пункта 3 изложить в следующей редакции:

      "4) план мониторинга выбросов парниковых газов (далее – план мониторинга) – документ, разрабатываемый оператором установки на период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период или на срок реализации проектов и программ по сокращению выбросов и увеличению поглощения парниковых газов;";

      подпункт 12) пункта 3 изложить в следующей редакции:

      "12) уровень заверения – степень достоверности данных, которая требуется от органа по валидации и верификации при верификации отчета об инвентаризации парниковых газов для выявления в нем существенных ошибок, упущений или ошибочных толкований и соответствия Формам отчетов об инвентаризации парниковых газов, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра энергетики Республики Казахстан от 28 июля 2015 года № 502 (Зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 11818).";

      пункты 6, 7 и 8 изложить в следующей редакции:

      "6. Оператор установки разрабатывает и представляет в уполномоченный орган валидированный план мониторинга до первого апреля первого года действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период.

      7. Оператор установки осуществляет мониторинг парниковых газов в соответствии с планом мониторинга, валидированным аккредитованным органом по валидации и верификации. Любые отклонения от плана мониторинга, выявленные ошибки в определении объемов выбросов парниковых газов фиксируются оператором установки в его внутренней документации, которая является доступной для аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию отчета об инвентаризации парниковых газов.

      8. План мониторинга применяется оператором установки в течение всего периода действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период.";

      подпункт 2) пункта 16 изложить в следующей редакции:

      "2) данные паспорта установки;";

      подпункт 1) пункта 17 изложить в следующей редакции:

      "1) идентификационные данные по установке и ее оператору, включая название, адрес, контактное лицо по отчетности, вид деятельности, по которому квотируются выбросы парниковых газов и отчетный год;";

      пункты 18 и 19 изложить в следующей редакции:

      "18. Верификация ежегодных отчетов операторов установок об инвентаризации парниковых газов проводится аккредитованными органами по валидации и верификации. При этом не подлежат верификации отчеты об инвентаризации парниковых газов, предоставляемые субъектами администрирования.

      19. Верификация ежегодного отчета об инвентаризации парниковых газов проводится в период с 1 января до 1 апреля года, следующего за отчетным.";

      пункт 20 исключить;

      пункт 21 изложить в следующей редакции:

      "21. Контроль инвентаризации парниковых газов осуществляется путем рассмотрения уполномоченным органом ежегодного верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов на предмет соответствия подпункту 29) статьи 17 Кодекса, полноты представленных в нем данных и информации.";

      пункт 22 изложить в следующей редакции:

      "22. Оператор установки представляет ежегодный верифицированный отчет об инвентаризации парниковых газов или заполняют электронную форму отчета в системе Государственного кадастра источников выбросов и поглощений парниковых газов до 1 апреля года, следующего за отчетным.".

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к перечню некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |

      Сноска. Приложение 1 утратило силу приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.06.2021 № 193 (вводится в действие с 01.07.2021).

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 2 к перечню некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения Утверждены приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 11 мая 2012 года № 150-ө |

**Правила подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности**  
**и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов**  
**парниковых газов**  
**Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие правила подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов (далее - Правила) определяют порядок подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов.

      2. В настоящих Правилах используются следующие понятия и определения:

      1) маломасштабный проект – проект, связанный с возобновляемыми источниками энергии мощностью до 15 мегаватт либо направленный на улучшение энергоэффективности со снижением потребления энергии в объеме до 7380 тонн условного топлива в год, либо позволяющий снизить выбросы парниковых газов в пределах до 60 метрических килотонн эквивалента диоксида углерода за проектный период;

      2) базовый сценарий – сценарий, отражающий уровень выбросов парниковых газов или уровень поглощения парниковых газов в случае отсутствия предлагаемого внутреннего проекта, в сравнении с которым оценивается достигнутый объем сокращения выбросов и (или) поглощения парниковых газов;

      3) заявитель проекта – физическое или юридическое лицо, представляющее проект на рассмотрение и одобрение уполномоченному органу в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган);

      4) тип проекта - обычный проект, маломасштабный проект, связанный проект, проект, относящийся к изменению землепользования либо к повышению лесистости;

      5) проектный период – срок, в течение которого производится выпуск проектных углеродных единиц на основе периодического подтверждения и утверждения результатов проекта;

      6) утечка - воздействие на выбросы или поглощение парниковых газов вне места реализации проекта, обусловленное деятельностью по проекту, но не включенное в его границы;

      7) уровень существенности - количественное пороговое значение, которое используется для подготовки заключения о верификации отчета о реализации внутреннего проекта по сокращению выбросов парниковых газов;

      8) мониторинг - проводимая по внутренним проектам непрерывная или периодическая оценка выбросов и поглощения парниковых газов или других сопутствующих данных по деятельности, связанных с выбросами и/или поглощением парниковых газов;

      9) внутренний проект (далее - проект) - деятельность или виды деятельности, направленные на сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощения парниковых газов, осуществляемые на основе механизма внутреннего сокращения выбросов парниковых газов и изменяющие условия, идентифицированные в базовом сценарии.

**Глава 2. Порядок подготовки рассмотрения и одобрения внутренних**  
**проектов по сокращению выбросов парниковых газов**

      3. Для принятия решения о возможности реализации проекта, заявитель проекта представляет последовательно на рассмотрение уполномоченного органа следующие документы:

      1) концепция проекта (проектная идея);

      2) проектная документация;

      3) план мониторинга.

      4. Рассмотрение и одобрение проектов проводится уполномоченным органом в одну или две стадии.

      5. При одностадийной процедуре рассмотрения от заявителя проекта не требуется представления концепции проекта (проектной идеи) для принятия решения об одобрении проекта и определения целесообразности разработки проектной документации и плана мониторинга.

      6. При двустадийной процедуре рассмотрения уполномоченный орган первоначально рассматривает концепцию проекта (проектную идею). В случае одобрения проекта заявитель проекта разрабатывает проектную документацию и план мониторинга для их последующей подачи на рассмотрение уполномоченного органа.

      7. Одностадийная процедура рассмотрения применяется к следующим маломасштабным проектам:

      1) проекты по использованию ветровой энергии;

      2) проекты по использованию солнечной энергии;

      3) восстановление и строительство малых гидроэлектростанций;

      4) проекты по использованию биогаза;

      5) перевод угольных теплоэлектростанций на газ;

      6) утилизация свалочного метана;

      7) перевод общественного автотранспорта на газ и электричество;

      8) утилизация попутного газа на нефтяных месторождениях;

      9) утилизация метана и коксового газа угольных шахт;

      10) утилизация отходящих газов производства феррохрома.

      8. Не позднее, чем за 20 календарных дней до подачи проектной документации и плана мониторинга на рассмотрение уполномоченного органа заявитель проекта обеспечивает общественный доступ к проектной документации, а также к плану мониторинга с целью предоставления возможностей обсуждения проекта заинтересованными сторонами.

      9. Заявитель проекта отражает результаты обсуждения проекта в проектной документации.

      10. Проектная документация и план мониторинга до подачи в уполномоченный орган подлежат валидации аккредитованным органом по верификации и валидации (далее – аккредитованный орган).

      11. Решение по представленной на рассмотрение концепции проекта (проектной идеи) принимается уполномоченным органом в течение тридцати календарных дней с даты их получения.

      Решение по представленным на рассмотрение проектной документации и плану мониторинга принимается уполномоченным органом в течение тридцати календарных дней с даты их получения.

      12. Решение об одобрении проекта принимается уполномоченным органом на основании документов, указанных в пункте 10 настоящих Правил.

      13. Отрицательное решение по проекту принимается уполномоченным органом в следующих случаях:

      1) представленные заявителем проекта документы содержат неполные, ненадлежащим образом подготовленные или недостоверные сведения;

      2) отсутствие возможностей для реализации проекта по месту расположения, указанному в проектной документации.

      14. Одобрение проекта уполномоченным органом является основанием для последующей реализации проекта и получения единиц внутреннего сокращения выбросов парниковых газов в установленном уполномоченным органом порядке.

**Глава 3. Порядок учета внутренних проектов по сокращению**  
**выбросов парниковых газов**

      15. Уполномоченный орган осуществляет учет одобренных проектов.

      16. Информация об одобренных проектах размещается на интернет-ресурсе уполномоченного органа с указанием следующих сведений:

      1) наименование проекта;

      2) сведение о заявителе проекта;

      3) о месте расположения, на котором предполагается реализация проекта;

      4) заявленный по проекту объем сокращений выбросов.

**Глава 4. Порядок мониторинга и отчетности внутренних проектов**  
**по сокращению выбросов парниковых газов**

      17. Для получения единиц внутреннего сокращения выбросов по одобренным проектам в течение периода их реализации проводится мониторинг сокращений выбросов парниковых газов и (или) увеличения поглощения парниковых газов, а также предоставляются ежегодные отчеты о реализации проекта уполномоченному органу.

      18. Заявитель проекта проводит мониторинг сокращений выбросов парниковых газов и (или) увеличения их поглощения в течение всего периода выпуска углеродных единиц по проекту на основе плана мониторинга, одобренного уполномоченным органом.

      19. Процедуры мониторинга, применяемые по проектам, определяют:

      1) цель мониторинга;

      2) виды данных и информации, включая единицы измерений;

      3) источник (источники) данных;

      4) способы мониторинга (метод расчета, метод измерения);

      5) применяемые методики мониторинга;

      6) время проведения мониторинга и его периодичность;

      7) обязанности участников мониторинга;

      8) систему управления мониторинговой информацией.

      20. В рамках проведения мониторинга проводится количественная оценка по каждому из парниковых газов, на сокращение выбросов и (или) увеличение поглощения которых направлен проект, с последующим их пересчетом в эквивалент тонны двуокиси углерода.

      21. При использовании измерительного оборудования и оборудования для проведения мониторинга заявитель проекта обеспечивает калибровку данного измерительного оборудования.

      22. В случае отсутствия утвержденной методики расчета выбросов парниковых газов оператор установки вправе разработать собственную методику, которая подлежит согласованию с уполномоченным органом.

      23. Подготовка и представление в уполномоченный орган ежегодного отчета осуществляются заявителем проекта за предыдущий отчетный год.

      24. Подача отчетов о реализации проектов является добровольной. Непредоставление или несвоевременное предоставление отчета не рассматривается в качестве нарушения заявителем проекта.

      25. Отчеты о реализации проектов, предоставляемые в уполномоченный орган включают следующую информацию:

      1) данные о заявителе проекта;

      2) краткое описание проекта, включая название и тип проекта, его масштабы и границы, место проведения, продолжительность периода выпуска углеродных единиц и виды выполняемых по проекту работ;

      3) указание отчетного периода;

      4) данные о выбросах парниковых газов и/или их поглощении, по которым проводится мониторинг в рамках проекта, с указанием общего их объема за отчетный период в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

      5) данные о достигнутом сокращении выбросов парниковых газов и/или увеличении их поглощения в результате реализации проекта за отчетный период;

      6) сведения о верификации заявленных сокращений выбросов парниковых газов и/или увеличении их поглощения;

      7) описание базового сценария проекта;

      8) информация о любых существенных отклонениях при реализации проекта от одобренной проектной документации и плана мониторинга;

      9) описание критериев, процедур и документов, использованных в качестве основы для расчетов сокращения выбросов парниковых газов и/или увеличения их поглощения;

      10) подпись заявителя проекта (ФИО), печать;

      11) отчет о реализации проекта подтвержден аккредитованным органом:

      полное наименование аккредитованного органа, осуществляющего верификацию, БИН;

      номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;

      юридический адрес аккредитованного органа;

      телефон, факс;

      электронная почта;

      ФИО, ответственного за верификацию;

      подтверждение сокращения выбросов или поглощения парниковых газов в следующем объеме:

      \_\_\_\_\_ тонн двуокиси углерода;

      \_\_\_\_\_ тонн общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода;

      подпись руководителя аккредитованного органа (ФИО), печать.

      26. До подачи в уполномоченный орган отчет о реализации проекта подлежит верификации аккредитованным органом.

      27. Уровень существенности для проведения верификации отчетов о реализации проектов составляет 5 %.

      28. Уполномоченный орган принимает решение об утверждении либо о неутверждении отчета о реализации проекта в течение тридцати календарных дней со дня его получения.

      29. Уполномоченный орган принимает решение о неутверждении отчета по следующим основаниям:

      1) представление недостоверной информации в отчете;

      2) выявление несоблюдения заявителем проекта установленных законодательством Республики Казахстан требований;

      3) отсутствие верификации.

      30. В случае утверждения отчета о реализации проекта его заявитель приобретает право на получение единиц внутреннего сокращения выбросов в количестве, заявленном в утвержденном отчете о реализации проекта.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 3 к перечню некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения Утверждены приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 14 мая 2012 года № 157-ө |

**Правила ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным**  
**единицам выбросов парниковых газов для целей торговли**  
**Глава 1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросов парниковых газов для целей торговли (далее – Правила) определяют порядок ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросам парниковых газов для целей торговли в Республике Казахстан и операций проводимых с ними и распространяют свое действие на единицы установленного количества, единицы квоты, единицы внутреннего сокращения выбросов, единицы сокращения выбросов, единицы сертифицированных сокращений выбросов и единицы поглощения.

      2. В настоящих Правилах используются следующие определения:

      1) отчетный период - календарный год, по которому оператор установки, подпадающей под требования по квотированию выбросов парниковых газов в Республике Казахстан, предоставляет отчетность по инвентаризации парниковых газов;

      2) погашение квот на выбросы парниковых газов – ежегодное изъятие из обращения (списание) углеродных единиц Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на соответствующий период, согласно отчету об инвентаризации выбросов парниковых газов за отчетный год, осуществляемое в Государственном реестре углеродных единиц;

      3) учет углеродных единиц - учет информации об углеродных единицах, введенных в обращение Республикой Казахстан, а также операций с углеродными единицами, производимых в государственном реестре углеродных единиц;

      4) аннулированные углеродные единицы - углеродные единицы, полностью выведенные из обращения;

      5) международные углеродные единицы - единицы установленного количества, единицы сокращения выбросов, единицы сертифицированного сокращения выбросов, единицы поглощения и другие производные от них углеродные единицы.

      3. Мониторинг международных углеродных единиц и операций, проводимых с ними через государственный реестр углеродных единиц, реализуется в рамках операций по их одобрению международным регистрационным журналом операций, а также процедур, проводимых в соответствии с требованиями, установленными в рамках Киотского протокола к Рамочной Конвенции Организаций Объединенных Наций об изменении климата.

**Глава 2. Порядок ведения мониторинга по углеродным единицам**  
**выбросов парниковых газов**

      4. По углеродным единицам выбросов парниковых газов и проводимым с ними операциям через государственный реестр углеродных единиц осуществляются внутренний и внешний мониторинг.

      5. Внутренний мониторинг углеродных единиц выбросов парниковых газов проводится Оператором государственного реестра углеродных единиц Республики Казахстан посредством автоматической проверки проводимых с ними операций.

      6. Внешний мониторинг углеродных единиц выбросов парниковых газов и проводимых с ними операций организуется уполномоченным органом в области охраны окружающей среды с привлечением к его проведению международных экспертов и аккредитованных органов по валидации и верификации.

**Глава 3. Порядок учета по углеродным единицам выбросов**  
**парниковых газов**

      7. Учет по углеродным единицам выбросов парниковых газов осуществляется в Республике Казахстан через государственный реестр углеродных единиц.

      8. Оператором государственного реестра углеродных единиц каждой углеродной единице выбросов парниковых газов присваивается уникальный идентификационный номер.

      9. В целях раздельного учета вводимых и выводимых из обращения Республикой Казахстан углеродных единиц выбросов парниковых газов оператором государственного реестра углеродных единиц открываются и обслуживаются операции по следующим видам счетов:

      1) счет выпуска единиц квот;

      2) счет аннулирования углеродных единиц;

      3) счет погашения квот;

      4) счет резерва объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, включающий также следующие субсчета:

      субсчет распределения квот на выбросы парниковых газов для новых установок;

      субсчет выдачи дополнительных квот в случаях, предусмотренных пунктом 1 статьи 94-4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года (далее – Кодекс);

      субсчет распределения квот на выбросы парниковых газов для установок субъектов администрирования, эксплуатация которых в период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов подпадает под требования пункта 1 статьи 94-2 Кодекса;

      субсчет выдачи углеродных единиц для внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и (или) увеличению поглощения парниковых газов;

      субсчет продажи квот на условиях аукциона;

      5) счета операторов установок;

      6) счета заявителя внутренних проектов по сокращению выбросов и (или) увеличению поглощения парниковых газов (далее - счета заявителя проектов);

      7) счет оператора государственного реестра.";

      10. Учет единиц, погашаемых на основе верифицированных отчетов, представляемых операторами установок ежегодно, проводится оператором государственного реестра.

**Глава 4. Порядок отчетности по углеродным единицам**  
**выбросов парниковых газов**

      11. Оператор государственного реестра углеродных единиц предоставляет в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды отчеты по углеродным единицам выбросов парниковых газов и проведенным операциям с ними ежеквартально.

      12. Отчеты оператора государственного реестра углеродных единиц по углеродным единицам выбросов парниковых газов включают следующую информацию:

      1) номера счетов;

      2) наименования и контактные данные владельцев счетов в Государственном реестре углеродных единиц;

      3) количество различных типов углеродных единиц на счетах;

      4) количество единиц сокращений выбросов и единиц сертифицированных сокращений выбросов, переданных в государственный реестр углеродных единиц из реестров углеродных единиц других государств и реестра механизма чистого развития с указанием реестров и данных о держателях счетов;

      5) количество единиц сокращений выбросов, переданных в реестры углеродных единиц других государств с указанием реестров и данных о держателях счетов;

      6) количество аннулированных углеродных единиц;

      7) количество погашенных квот на выбросы парниковых газов;

      8) количество состоявшихся торгов и проданных единиц квот на товарной бирже;

      9) количество несостоявшихся торгов и единиц квот, планированных на продажу на товарной бирже.

      13. В отношении единиц квот и счетов операторов установок, получивших квоты на выбросы парниковых газов, отчет также включает следующую дополнительную информацию:

      1) уникальный идентификационный номер единиц квот;

      2) номер установки;

      3) объемы выданных единиц квот на выбросы парниковых газов;

      4) объемы подтвержденных выбросов парниковых газов по установкам (по отчетным годам);

      5) объемы погашенных квот по установкам (по отчетным годам);

      6) информация о соблюдении операторами требований, относящихся к мониторингу и отчетности по выбросам от установки.

      14. В отношении счетов операторов внутренних проектов по сокращению выбросов и (или) увеличению поглощения парниковых газов и операторов проектов совместного осуществления, реализуемых на территории Республики Казахстан, отчет включает следующую информацию:

      1) названия проектов и их мест расположения, дат введения в действие углеродных единиц по результатам реализации проектов;

      2) количество единиц, введенных в обращение единиц внутреннего сокращения выбросов и единиц сокращения выбросов.

      15. С целью обеспечения прозрачности системы торговли углеродными единицами выбросов парниковых газов оператором государственного реестра углеродных единиц публикуются на его интернет-ресурсе ежеквартально обновляемые отчеты.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 4 к перечню некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан и Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан, в которые вносятся изменения и дополнения |

      Сноска. Приложение 4 утратило силу приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.06.2021 № 193 (вводится в действие с 01.07.2021).

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