

**Об утверждении формы плана мониторинга выбросов парниковых газов**

***Утративший силу***

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 13 июня 2016 года № 245. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 19 июля 2016 года № 13945. 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).

      В соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года, подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года "О государственной статистике" **ПРИКАЗЫВАЮ**:

      1. Утвердить прилагаемую форму плана мониторинга выбросов парниковых газов.

      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 на официальное опубликование в периодические печатные издания и информационно-правовую систему "Әділет" в течение десяти календарных дней после его государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан, а также в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации" Министерства юстиции Республики Казахстан в течение пяти рабочих дней со дня получения зарегистрированного приказа;

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

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2) и 3) настоящего пункта.

      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.

|  |  |
| --- | --- |
| Министр энергетики |  |
| Республики Казахстан | К. Бозумбаев |

      "СОГЛАСОВАН"

      Председатель Комитета по статистике

      Министерства национальной экономики

      Республики Казахстан

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н. Айдапкелов

      17 июня 2016 года

|  |  |
| --- | --- |
|  | Утвержден приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 13 июня 2016 года № 245 |

      Форма

**Форма плана мониторинга выбросов парниковых газов**

|  |
| --- |
| **Индекс**: форма № 1 |
| **Периодичность**: разрабатывается 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. |
| **Круг лиц представляющих**: операторы установок, подпадающих под  требования по квотированию выбросов парниковых газов в соответствии  со статьей 94-2 Экологического кодекса Республики Казахстан. |
| **Куда представляется**: уполномоченный орган в области охраны  окружающей среды Республики Казахстан. |
| **Срок представления**: до первого апреля первого года действия  Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов,  утвержденного на соответствующий период. |

|  |
| --- |
| 1. Полное наименование оператора установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 2. Адрес оператора установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 3. Телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 4. Факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 5. Адрес электронной почты \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 6. Бизнес-идентификационный номер (далее - БИН) или  индивидуальный идентификационный номер оператора установки  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 7. Основной вид деятельности оператора установки по общему классификатору видов экономической деятельности \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 8. Фамилия, имя, отчество (при наличии) (далее - ФИО) руководителя оператора установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 9. ФИО ответственного лица за подготовку плана мониторинга выбросов парниковых газов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 10. Контактные данные ответственного лица \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 11. Период действия плана мониторинга \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 12. Описание установки и деятельности, осуществляемой по установке и подлежащей мониторингу \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 13. Перечень источников выбросов парниковых газов, по которым осуществляется мониторинг парниковых газов по установке |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Код строки | Наименование показателей | | | |
| Наименование установки | Наименование источника | № источника | Установленная мощность (единицы измерения)  (при наличии) |
| А | Б | В | 1 | 2 |
| 1 |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |
| 3 |  |  |  |
| 4 |  |  |  |

|  |
| --- |
| 14. Описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов или измерений), в том числе: |
| а) указание методик расчета либо описание методов измерения для определения данных о деятельности по парниковым газам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_; |
| б) описание метода на основе расчета |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код строки | Наименование показателей | | | | | | | |
| Наименование установки | Наименование источника | № источника | Уровень | Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива) | Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива) | Коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов) | Коэффициент содержания углерода (тонн на терраДжоуль или единицу продукции) |
| А | Б | В | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| в) описание методов отбора проб топлива, сырья или продукции при определении оператором установки величины теплотворного нетто-значения, содержания углерода, а также коэффициентов выбросов |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код строки | Наименование показателей | | | | | |
| Вид топлива, сырья или продукции | Точка отбора проб (обозначение) | Параметр отбора проб | Метод отбора проб (краткое описание) | Периодичность отбора проб | Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов |
| А | Б | В | Г | Д | Е | Ж |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Наименование лаборатории: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| г) описание измерительных приборов, в случае их использования |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код строки | Наименование показателей | | | | | | | |
| Наименование измерительного прибора | Расположение (идентификационный номер) | Диапазон измерений | | | Указанная неопределенность (+/-%) | Типичный диапазон использования | |
| единица измерений | нижний предел | верхний предел | нижний предел | верхний предел |
| А | Б | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| 15. Изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код строки | Наименование показателей | | | | |
| Наименование установки | Наименование источника | № источника | Изменение | Год изменения |
| А | Б | В | 1 | 2 | 4 |
| 1 |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| 16. Описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. |
| 17. Распределение ответственности за мониторинг и отчетность на уровне установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 18. Подпись руководителя оператора установки (ФИО), печать \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| 19. План мониторинга выбросов парниковых газов валидирован: |
| 1) полное наименование аккредитованного органа по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган), БИН; |
| 2) номер и срок аттестата об аккредитации; |
| 3) юридический адрес аккредитованного органа; |
| 4) телефон, факс; |
| 5) электронная почта; |
| 6) ФИО лица, ответственного за валидацию; |
| 7) подпись руководителя аккредитованного органа (ФИО), печать. |
| Примечание: Пояснение по заполнению Формы плана мониторинга выбросов парниковых газов приводится в Приложении к настоящей форме. |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение к Форме плана мониторинга выбросов парниковых газов |

**Пояснение по заполнению "Формы плана мониторинга**  
**выбросов парниковых газов"**

      1. План мониторинга выбросов парниковых газов (далее – План) разработан в соответствии с подпунктом 29) статьи 17 Экологического кодекса Республики Казахстан от 9 января 2007 года.

      2. План представляется операторами установок, подпадающими под требования по квотированию выбросов парниковых газов в соответствии со статьей 94-2 Экологического кодекса Республики Казахстан.

      3. План заполняется следующим образом:

      в разделе 1 указывается полное наименование оператора установки;

      в разделе 2 указывается адрес оператора установки. В случае, если оператор установки является юридическим лицом, указывается юридический адрес, если оператор установки является физическим лицом - указывается адрес прописки;

      в разделе 3 указывается контактный телефон оператора установки;

      в разделе 4 указывается факс оператора установки;

      в разделе 5 указывается электронный адрес оператора установки;

      в разделе 6 указывается бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер оператора установки;

      в разделе 7 указывается основной вид деятельности оператора установки по общему классификатору видов экономической деятельности;

      в разделе 8 указываются данные руководителя оператора установки (фамилия, имя, отчество – при наличии);

      в разделе 9 указываются данные ответственного лица за подготовку Плана (фамилия, имя и отчество – при наличии);

      в разделе 10 указываются контактные данные ответственного лица за подготовку Плана;

      в разделе 11 указывается период действия Плана;

      в разделе 12 указывается описание установки и деятельности, осуществляемой по установке и подлежащей мониторингу. Описание включает в себя наименование установки, общие выводы о деятельности, осуществляемой установкой, краткую характеристику каждого вида выполняемой деятельности, а также технические сооружения, используемые для каждого вида деятельности.

      4. В разделе 13 указывается перечень источников выбросов парниковых газов, по которым будет осуществляться мониторинг парниковых газов по установке:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

      в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

      в графе 1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      в графе 2 "Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии)" указывается установленная мощность источника в единицах измерения, в случае наличия мощности.

      5. В разделе 14 указывается описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов или измерений):

      в разделе а) указываются методики расчета либо описание методов измерения для определения данных о деятельности по парниковым газам;

      в разделе б) указывается описание метода на основе расчета:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

      в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

      в графе 1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999, согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      в графе 2 "Уровень" указывается уровень методики по каждому источнику, согласно которому рассчитываются коэффициенты. Уровень методики указывается согласно национальным или международным методическим рекомендациям;

      в графе 3 "Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива)" указывается коэффициент теплотворного нетто-значения в единицах - терраДжоуль на тонну топлива;

      в графе 4 "Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива)" указывается коэффициент окисления в случае сжигания топлива;

      в графе 5 "Коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов)" указывается коэффициент преобразования в случае промышленных процессов;

      в графе 6 "Коэффициент содержания углерода (тонн на терраДжоуль или единицу продукции)" указывается коэффициент содержания парниковых газов углерода в единицах - тонн на терраДжоуль или единица продукции;

      в разделе в) указывается описание методов отбора проб топлива, сырья или продукции при определении оператором установки величины теплотворного нетто-значения, содержания углерода, а также коэффициентов выбросов:

      В графе Б "Вид топлива, сырья или продукции" указывается вид топлива, сырья или продукции;

      в графе В "Точка отбора проб" указывается точка отбора проб;

      в графе Г "Параметр отбора проб" указывается параметр отбора проб;

      в графе Д "Метод отбора проб (краткое описание метода)" указывается метод отбора проб со ссылкой на методику и дается краткое описание метода;

      в графе Е "Периодичность отбора проб" указывается периодичность отбора проб;

      в графе Ж "Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов" указывается периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов.

      В случае отсутствия аккредитации, оператор представляет подтверждение того, что лаборатория является технически оснащенной и абсолютно независимой от оператора установки. В этом случае, информация предоставляется в приложении отдельным документом;

      в разделе г) указывается описание измерительных приборов для определения данных вида топлива, сырья или продукции, в случае их наличия:

      в графе Б "Наименование измерительного прибора" указывается наименование измерительного прибора;

      в графе 1 "Расположение" указывается расположение измерительного прибора в установке и его определение в схеме технологического процесса. Все используемые инструменты четко идентифицируются с помощью уникального идентификатора (например, серийный номер инструмента). Замена инструментов (например, необходимая вследствие повреждения) не будет означать существенного изменения плана мониторинга. Уникальный идентификатор документально фиксируется отдельно от плана мониторинга;

      графа "Диапазон измерений" разделяется на графы 2, 3 и 4. В графе 2 указываются единицы измерения измерительного прибора, в графе 3 указывается нижний предел измерения прибора, в графе 4 указывается верхний предел измерения прибора;

      в графе 5 "Указанная неопределенность (+/- %)" указывается рабочая неопределенность в процентах, согласно указаниям спецификации производителя;

      графа "Типичный диапазон использования" разделяется на графы 6 и 7. В графе 6 указывается нижний предел диапазона использования прибора, в графе 7 указывается верхний предел диапазона использования прибора.

      6. В разделе 15 указываются изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов. Данный пункт заполняется в случае наличия планируемых изменений в источниках выбросов парниковых газов:

      в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

      в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

      в графе 1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

      в графе 2 "Изменения" указываются планируемые изменения по источникам;

      в графе 3 "Год изменения" указывается год планируемого изменения.

      7. В разделе 16 указывается описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества. Данные указываются в произвольной форме.

      8. В разделе 17 указывается ФИО лиц, ответственных за мониторинг и отчетность на уровне установки, с указанием определенных этапов мониторинга. Данные указываются в произвольной форме.

      9. В разделе 18 указывается подпись руководителя оператора установки, фамилия, имя, отчество (при наличии), ставится печать.

      10. В разделе 19 указывается подтверждение Плана аккредитованным органом:

      в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа, БИН;

      в подпункте 2) указывается номер и срок аттестата об аккредитации;

      в подпункте 3) указывается юридический адрес аккредитованного органа;

      в подпункте 4) указывается номер телефона, факса лица, ответственного за валидацию;

      в подпункте 5) указывается электронная почта лица, ответственного за валидацию;

      в подпункте 6) указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) лица, ответственного за валидацию;

      в подпункте 7) указывается подпись руководителя аккредитованного органа с фамилией, именем, отчеством (при наличии), ставится печать.

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