



О внесении изменений и дополнений в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91 "Об утверждении Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов"

Приказ и.о. Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 июня 2024 года № 141. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 июня 2024 года № 34628

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 28 марта 2022 года № 91 "Об утверждении Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 27301) следующие изменения и дополнения:

в Правилах государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденных указанным приказом:

пункт 15 изложить в следующей редакции:

"15. В целях разработки Национального плана, оператор системы торговли углеродными единицами использует данные по объему произведенной продукции за два последовательных года, предшествующих году разработки Национального плана.";

пункт 16 изложить в следующей редакции:

"16. Углеродные квоты для установок, распределяемые на основе применения бенчмарков в Национальном плане на один год, рассчитываются путем умножения среднего значения объема продукции за годы, определяемые Национальным планом, на соответствующий бенчмарк и снижения полученного значения на соответствующий процент сокращения углеродной квоты.";

главу 3 "Глава 3. Углеродное квотирование" дополнить пунктом 29-1 следующего содержания:

"29-1. В случае, если в соответствии с отчетом об инвентаризации выбросов парниковых газов за отчетный год выбросы диоксида углерода квотируемой установки составили менее двадцати тысяч тонн в год, субъект квотирования вправе обратиться в уполномоченный орган за исключением квотируемой установки из углеродного квотирования.

В целях исключения из углеродного квотирования, субъект квотирования в течение 10 (десяти) рабочих дней после заполнения электронной формы отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов обращается в уполномоченный орган.

Оператор системы рассматривает заполненную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов соответствующей установки в сроки, указанные в пункте 6 статьи 294 Кодекса.

Оператор системы уведомляет уполномоченный орган в течение 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов в бумажной или электронной форме.

Уполномоченный орган в течение 3 (трех) рабочих дней направляет соответствующие уведомления субъекту квотирования и Оператору системы с указанием субъекта квотирования, установки, подлежащей исключению из углеродного квотирования, неиспользованного объема квот, категорию резерва Национального плана для переноса в него неиспользованного объема квот.

Неиспользованный объем квот указанной установки подлежит переносу в резерв Национального плана в соответствии с уведомлением уполномоченного органа.";

"31. Для зачисления углеродной квоты оператор системы углеродными единицами открывает счет в Реестре в соответствии с Правилами формирования и ведения государственного реестра углеродных единиц, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 251 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 23555).";

пункт 32 исключить;

пункт 33 изложить в следующей редакции:

"33. Субъект квотирования до 15 апреля первого года действия Национального плана углеродных квот заполняет и валидирует электронную форму плана мониторинга в государственном углеродном кадастре. В случае не заполнения электронной формы плана мониторинга в установленный частью первой настоящего пункта срок счет субъекта квотирования в государственном реестре углеродных единиц в течение 5 (пяти) рабочих дней подлежит блокированию до исполнения указанных требований.";

пункт 34 изложить в следующей редакции:

"34. Оператор системы торговли углеродными единицами блокирует счет субъекта квотирования в течение 5 (пяти) рабочих дней при отсутствии заполненной и валидированной формы плана мониторинга в государственном углеродном кадастре после 15 апреля первого года действия Национального плана, а также уведомляет уполномоченный орган о блокировании счета субъекта квотирования в течение 3 (трех) рабочих дней после блокирования.";

пункт 36 изложить в следующей редакции:

"36. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения от субъекта квотирования валидированного плана

мониторинга рассматривает его на полноту и соответствие Форме плана мониторинга."

;

пункт 37 изложить в следующей редакции:

"37. В случае выявления неполноты и (или) несоответствия плана мониторинга по Форме Плана мониторинга, оператор системы торговли углеродными единицами в течение 1 (одного) рабочего дня направляет его на доработку и в течение 3 (трех) рабочих дней после завершения рассмотрения всех планов мониторинга, уведомляет уполномоченный орган о блокировании счета субъекта квотирования до представления доработанного плана мониторинга.

После предоставления субъектом квотирования доработанного плана мониторинга оператор системы торговли углеродными единицами в течение 1 (одного) рабочего дня уведомляет уполномоченный орган о разблокировании счета субъекта квотирования";

пункт 38 изложить в следующей редакции:

"38. Выдача квот для новой квотируемой установки из резерва Национального плана осуществляется на год введения ее в эксплуатацию. Со следующего отчетного года новая квотируемая установка подлежит включению в категорию квотируемых установок.";

пункт 40 изложить в следующей редакции:

"40. При отсутствии соответствующих бенчмарков в Перечне, субъект квотирования подает в уполномоченный орган прогнозируемый объем выбросов парниковых газов для распределения квоты для новой установки. Прогноз выбросов основан на данных о деятельности установки, подтвержденных в проектных документах новой установки и рассчитан путем применения формул, указанных в Методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов, утвержденных приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года № 9 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 31735) (далее – Методики по расчету выбросов и поглощений парниковых газов).";

пункт 43 изложить в следующей редакции:

"43. Субъект квотирования в течение 10 (десяти) рабочих дней дорабатывает форму плана мониторинга, заполняет и валидирует ее в государственном углеродном кадастре и представляет в уполномоченный орган. Уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 42 настоящих Правил.";

пункт 46 изложить в следующей редакции:

"46. Выдача квот квотируемому субъекту администрирования осуществляется на основе бенчмарков.

Квотируемый субъект администрирования в валидированном плане мониторинга рассчитывает объем запрашиваемой квоты для отчетного периода, следующего за годом представления верифицированного отчета, подтверждающего превышение

двадцати тысяч тонн диоксида углерода, и остальных отчетных периодов действия Национального плана путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.";

пункт 48 изложить в следующей редакции:

"48. Для получения углеродной квоты квотируемый субъект администрирования в течение 3 (трех) месяцев после представления верифицированного отчета, согласно которому выбросы соответствующей установки превышают двадцать тысяч тонн двуоксида углерода в год, подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, Заявление.";

пункт 52 изложить в следующей редакции:

"52. Выдача квот для ранее не учтенной квотируемой установки, выявленной в год разработки или в период действия соответствующего Национального плана из резерва Национального плана осуществляется на отчетный период в соответствии с представленным верифицированным отчетом, подтверждающим, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода и следующий за ним отчетный период в соответствии с расчетами валидированного плана мониторинга установки.

По остальным отчетным периодам соответствующего Национального плана, данная установка подлежит включению в категорию квотируемых установок.

Оператор выявленной квотируемой установки в валидированном плане мониторинга рассчитывает объем запрашиваемой квоты для отчетного периода, следующего за годом представления верифицированного отчета, подтверждающего превышение двадцати тысяч тонн диоксида углерода и остальных отчетных периодов действия Национального плана путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.";

пункт 54 изложить в следующей редакции:

"54. Для получения углеродной квоты оператор выявленной квотируемой установки в течение 3 (трех) месяцев после представления верифицированного отчета, согласно которому выбросы соответствующей установки превышают двадцать тысяч тонн двуоксида углерода в год, подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, Заявление.";

пункт 58 изложить в следующей редакции:

"58. В соответствии с пунктом 1 Статьи 293 Кодекса, субъект квотирования разрабатывает обязательный для исполнения план мониторинга на период действия Национального плана, заполняет и валидирует форму плана мониторинга в государственном углеродном кадастре.";

пункт 61 изложить в следующей редакции:

"61. Субъект квотирования вносит изменения в план мониторинга в следующих случаях:

1) изменение метода (уравнения) или параметров расчета выбросов от любой деятельности (источника);

2) добавление новой деятельности (источники), мониторинг которой отличается от валидированного плана мониторинга;

3) добавление топлива, мониторинг которого (данные и коэффициенты) не отражены в валидированном плане мониторинга.

В случае добавления нового вида топлива, которое занимает менее одного процента от общего баланса топлива, изменения в план мониторинга не вносятся;

4) данные, полученные в результате ранее применявшейся методологии мониторинга, были признаны неверными уполномоченным органом;

5) внедрение новых процедур, связанных с отбором и анализом проб или калибровкой измерительных приборов, если изменение этих процедур оказывает непосредственное влияние на точность данных о выбросах;

6) отзыв лицензии у органа, валидировавшего предыдущий план мониторинга;

7) улучшение точности отчетных данных субъекта квотирования или в ответ на заключение органа по валидации.";

пункт 62 изложить в следующей редакции:

"62. Оператор системы торговли углеродными единицами рассматривает изменения в план мониторинга в течение 15 (пятнадцати) календарных дней со дня подачи плана мониторинга с внесенными в него изменениями.";

пункт 68 изложить в следующей редакции:

"68. По итогам ежегодного мониторинга оператор установки в государственном углеродном кадастре до 15 апреля года, следующего за отчетным, заполняет и верифицирует электронный отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования согласно приложению 3 к настоящим Правилам или заполняет электронный отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования согласно приложению 4 к настоящим Правилам в государственном углеродном кадастре до 15 апреля года, следующего за отчетным.";

пункт 73 изложить в следующей редакции:

"73. Оператор системы уведомляет уполномоченный орган и субъекта квотирования о блокировании счета субъекта квотирования.

В случае непредставления отчета в срок, указанный в пункте 68 либо в четвертом абзаце пункта 70 настоящих Правил, оператор системы блокирует счет субъекта квотирования и уведомляет уполномоченный орган и субъекта квотирования о блокировании счета субъекта квотирования до представления отчета.";

пункт 75 изложить в следующей редакции:

"75. В целях получения дополнительной квоты субъект квотирования не ранее 15 апреля, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным, подает в уполномоченный орган заявление на изменение объема углеродной квоты по форме согласно приложению 5 к настоящим Правилам (далее – Заявления на изменение объема углеродной квоты) и расчеты, обосновывающие изменение углеродной квоты.";

пункт 76 изложить в следующей редакции:

"76. В случае обращения за дополнительной углеродной квотой за период последнего года действия Национального плана субъект квотирования подает в уполномоченный орган указанные в пункте 75 документы не ранее 15 апреля, но не позднее 1 июля года, следующего за отчетным.";

пункт 78 изложить в следующей редакции:

"78. Дополнительная углеродная квота выдается ежегодно.

Уполномоченный орган ежегодно принимает заявления на изменение углеродной квоты в сроки, установленные в пунктах 75-76 настоящих Правил.

Уполномоченный орган до первого сентября года, следующего за отчетным, рассматривает документы, представленные субъектом квотирования для получения дополнительной углеродной квоты.

Исходя из объема резерва, определенного по каждому году действия Национального плана и объемов, запрашиваемых дополнительных углеродных квот согласно заявлениям от операторов установок, уполномоченный орган определяет объем дополнительной углеродной квоты, подлежащей бесплатной выдаче в равном процентном соотношении для каждой установки.";

пункт 80 изложить в следующей редакции:

"80. В случаях представления неполного пакета документов согласно пункту 75 настоящих Правил и (или) их несоответствия пунктам 75, 76 и 77 настоящих Правил, уполномоченный орган направляет их на доработку в течение 3 (трех) рабочих дней со дня представления документов.

После представления субъектом квотирования доработанных документов уполномоченный орган рассматривает их в сроки, указанные в пункте 79 настоящих Правил.";

пункт 85 изложить в следующей редакции:

"85. В случае, когда при смене субъекта квотирования происходит изменение объема квоты, установленного Национальным планом, субъект квотирования заполняет и валидирует электронную форму плана мониторинга в государственном углеродном кадастре. После заполнения и валидирования формы плана мониторинга субъект квотирования представляет в уполномоченный орган копию валидированного плана мониторинга и заявление на изменение объема углеродной квоты по форме Заявления на изменение объема углеродной квоты.";

пункт 86 изложить в следующей редакции:

"86. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 85 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов требованиям, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.";

главу 3 "Глава 3. Углеродное квотирование" дополнить пунктами 87-1, 87-2 следующего содержания:

"87-1. Субъект квотирования самостоятельно распределяет имеющиеся у него единицы углеродной квоты между своими установками в пределах периода квотирования.

Самостоятельное распределение единиц углеродной квоты между своими установками субъект квотирования осуществляет после проведения процедуры изъятия, указанной в пунктах 89, 90, 91 настоящих Правил.

Для целей перераспределения единиц углеродной квоты субъект квотирования направляет Оператору системы заявление в произвольной форме.";

"87-2. Субъект квотирования для целей переноса непогашенных углеродных единиц между отчетными периодами в соответствии с пунктом 8 статьи 289 Кодекса, направляет Оператору системы заявление в произвольной форме. Оператор системы рассматривает заявление и производит перенос непогашенных углеродных единиц в течение 10 (десяти) рабочих дней.";

пункт 90 изложить в следующей редакции:

"90. Оператор системы ежегодно изымает единицы углеродной квоты, указанные в пункте 89 настоящих Правил.

Оператор системы ежегодно изымает единицы углеродной квоты на основе зарегистрированных в установленном порядке верифицированных отчетов в течение 10 (десяти) рабочих дней после даты регистрации отчетов.";

пункт 91 изложить в следующей редакции:

"91. Оператор системы уведомляет субъектов квотирования об изъятии объема квот, образованного в результате снижения мощности установки, в течение 3 (трех) рабочих дней после проведения изъятия.";

пункт 98 изложить в следующей редакции:

"98. Субъект администрирования в срок до 15 апреля текущего года заполняет в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки за предыдущий год.";

приложение 1 к указанным Правилам изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

приложение 3 к указанным Правилам изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

приложение 4 к указанным Правилам изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Департаменту климатической политики Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

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

2) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан;

3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан настоящего приказа представление в Департамент юридической службы Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Исполняющий обязанности
Министра экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан*

Н. Шарбиев

"СОГЛАСОВАН"

Министерство
национальной экономики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство
промышленности и строительства
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому
планированию и реформам
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство
Цифрового развития, инноваций
и аэрокосмической промышленности
Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу
Исполняющий обязанности
Министра экологии и
природных ресурсов
Республики Казахстан
от 27 июня 2024 года № 141
Приложение 1
к Правилам государственного
регулирующего в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Представляется: оператору системы.

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе:
www.ecogeo.gov.kz

План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки

Индекс: 1-КУ

Периодичность: разрабатывается на период действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период.

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы административных данных: до пятнадцатого апреля действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период.

1. Наименование субъекта квотирования

2. Бизнес-идентификационный номер субъекта квотирования

3. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее))

4. Телефон/факс

5. Адрес электронной почты

6. Основной вид деятельности субъекта квотирования по общему классификатору видов экономической деятельности

7. Фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя установки

8. Фамилия, имя, отчество (при его наличии) ответственного лица за подготовку плана

мониторинга, контактные данные (телефон, мобильный телефон, e-mail)

9. Период действия плана мониторинга _____

10. Описание установки и деятельности, осуществляемой по установке и подлежащей мониторингу

11. Укажите перечень процессов, приводящих к выбросам парниковых газов, по которым осуществляется мониторинг парниковых газов по установке

Код строки	Наименование установки	Вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности	Географическое место расположение по общему классификатору административно-территориальных объектов	Вид используемого топлива или сырья, являющегося источником выбросов парниковых газов
1	2	3	4	5

12. Укажите характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника (котлы для производства пара или горячей воды, источники тепловой энергии, необходимой для различных технологических процессов, цементные или плавильные печи, стационарные системы для транспортировки углеродного сырья, сжигание попутного газа на факелах, технологические процессы, связанные с выбросами парниковых газов).

Код строки	Наименование установки	Наименование источника	Характеристика используемой технологии	Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии)	Время работы
1	2	3	4	5	6

13. Описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов и измерений):

	Наименование	Наименование	Уровень коэффициентов	Источник данных о количестве	Источник данных для расчета	Источник данных для расчета коэффициента	Источник данных для расчета

Код строки	Наименование установки	производственный процесс	топлива или сырья	выбросов парниковых газов	потребляемого топлива или сырья	коэффициента наименьшей теплоты сгорания	преобразования (в случае промышленных процессов)	коэффициента содержания углерода
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Продолжения таблицы 13

Описание метода на основе измерения:

1) Описание данных отбора проб:

Код строки	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
1	2	3	4	5	6	7

Наименование лаборатории:

2) описание измерительных приборов, в случае их использования

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

14. Укажите изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов

Код строки	Наименование установки	Наименование источника процесса	Планируемое изменение	Год изменения
1	2	3	4	5

*- Методы оценки выбросов, в случае ввода новых источников (процессов)

15. Описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечения контроля качества

16. Расчеты, обосновывающие получение объема углеродных квот *.

*- Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных котируемых установок, а также котируемыми субъектами администрирования.

17. Распределение ответственности за мониторинг и отчетность на уровне установки

18. Подпись руководителя субъекта квотирования (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

19. Подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган)

1) полное наименование аккредитованного органа;

2) бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

3) номер и срок аттестата об аккредитации;

4) юридический адрес аккредитованного органа;

5) телефон, факс;

6) электронная почта;

7) Фамилия, имя, отчество (при его наличии) валидатора;

8) Подтверждение выбросов парниковых газов в следующем объеме*:

_____ тонн двуокиси углерода;

_____ тонн общих выбросов парниковых газов

в эквиваленте двуокиси углерода;

9) Подпись руководителя аккредитованного органа (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии) _____

Наименование

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (при ее наличии)

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки (индекс 1-КУ,
периодичность: на период действия Национального плана, утвержденного на
соответствующий период)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных "План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки" (далее – форма) разработана в соответствии с пунктом 4 статьи 293 Кодекса.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 293 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается бизнес-идентификационный номер субъекта квотирования;

в разделе 3 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее));

в разделе 4 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 5 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 6 указывается основной вид деятельности субъекта квотирования по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 7 указываются данные руководителя субъекта квотирования (фамилия, имя, отчество – при его наличии);

в разделе 8 указываются указывается ответственное лицо по плану – фамилия, имя и отчество – при его наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

в разделе 9 указывается период действия Плана мониторинга;

в разделе 10 указывается описание установки и деятельности, осуществляемой на 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 11 указываются процессы, по которым будет осуществляться мониторинг парниковых газов по установке:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности" указывается вид деятельности установки по общему классификатору экономической деятельности;

в графе 4 "Географическое месторасположение по общему классификатору административно-территориальных объектов" указывается географическое установок по общему классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 5 "Вид используемого топлива или сырья, являющегося источником выбросов парниковых газов" указывается вид используемого топлива или промышленного процесса установки, являющегося источником выбросов парниковых газов.

5. В разделе 12 указываются характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника (котлы для производства пара или горячей воды, источники тепловой энергии, необходимой для различных технологических процессов, цементные или плавильные печи, стационарные системы для транспортировки углеродного сырья, сжигание попутного газа на факелах, технологические процессы, связанные с выбросами парниковых газов):

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки

в графе 3 "Наименование источника" указывается полное наименование, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Характеристика используемой технологии" указываются характеристики используемой технологии, описывающие технологические процессы источников выбросов парниковых газов;

в графе 5 "Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии)" указывается установленная мощность источника в единицах измерения, в случае наличия мощности;

в графе 6 "Время работы" указывается количество часов работы источника выбросов парниковых газов в год;

Если компания использует время для расчета потребления топлива, то это должно указываться в пункте 13

6. В разделе 13 указывается описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" указывается полное наименование производственного процесса, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 4 "Наименование топлива или сырья" указывается наименование топлива или сырья, при использовании которого происходят выбросы парниковых газов;

в графе 5 "Уровень коэффициентов выбросов парниковых газов" указывается планируемый уровень методики по каждому источнику, согласно которому рассчитываются коэффициенты выбросов парниковых газов.

В графе 6 "Источник данных о количестве потребляемого топлива или сырья" указываются источники данных о количестве потребляемого топлива или сырья, используемых для расчетов эмиссий. Если количество топлива также получается расчетным способом, например, по количеству отработанного времени источником потребления, указать порядок расчета;

в графе 7 "Источник данных для расчета коэффициента низшей теплотворной способности" указываются данные, которые использованы для расчета коэффициента низшей теплоты сгорания и источники информации для расчетов, например, "расчет по составу топлива согласно паспортам топлива от поставщика";

в графе 8 "Источник данных для расчета коэффициента преобразования (в случае промышленных процессов)" указывается источник непосредственно самого коэффициента преобразования сырья либо источник данных для расчета такого коэффициента;

в графе 9 "Источник данных для расчета коэффициента содержания углерода" указываются данные, которые использованы для расчета коэффициента содержания углерода топливе, например, лабораторные данные о составе топлива или паспорт топлива от поставщика;

в разделе 13. указывается описание метода на основе измерения;

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Вид топлива, сырья или продукции" указывается вид топлива, сырья или продукции;

в графе 3 "Точка отбора проб" указывается точка отбора проб;

в графе 4 "Параметр отбора проб" указывается параметр отбора проб;

в графе 5 "Метод отбора проб (краткое описание метода)" указывается метод отбора проб со ссылкой на методику и дается краткое описание метода;

в графе 6 "Периодичность отбора проб" указывается периодичность отбора проб;

в графе 7 "Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов" указывается периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов.

Также указывается наименование аккредитованной лаборатории, которая проводит отбор проб. Копию свидетельства об аккредитации требуется приложить к Плану отдельным документом.

В разделе 13 указывается описание измерительных приборов для определения данных вида топлива, сырья или продукции, в случае их наличия:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование измерительного прибора" указывается наименование измерительного прибора;

в графе 3 "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 4, 5 и 6. В графе 4 указываются единицы измерения измерительного прибора, в графе 5 указывается нижний предел измерения прибора, в графе 6 указывается верхний предел измерения прибора;

в графе 7 "Указанная неопределенность (+/- %)" указывается рабочая неопределенность в процентах, согласно указаниям спецификации производителя.

7. В разделе 14 указываются изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов. Данный пункт заполняется в случае наличия планируемых изменений в источниках выбросов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 4 "Планируемые изменения" указываются планируемые изменения по источникам;

в графе 5 "Год изменения" указывается год планируемого изменения.

8. В разделе 15 указывается описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества. Данные указываются в произвольной форме.

9. В разделе 16 указываются расчеты, обосновывающие получение объема квот на выбросы парниковых газов.

Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных квотируемых установок, а также квотируемыми субъектами администрирования.

10. В разделе 17 указывается Фамилия, имя, отчество (при его наличии) лиц, ответственных за мониторинг и отчетность на уровне установки, с указанием определенных этапов мониторинга. Данные указываются в произвольной форме.

11. В разделе 18 указывается подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

12. В разделе 19 указывается подтверждение Плана аккредитованным органом:

в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа;

в подпункте 2) указывается Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

в подпункте 3) указывается номер и срок аттестата об аккредитации;

в подпункте 4) указывается юридический адрес аккредитованного органа;

в подпункте 5) указывается номер телефона, факса лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 6) указывается электронная почта лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 7) указывается фамилия, имя, отчество (при его наличии) валидатора;

в подпункте 8) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов в тоннах двуокиси углерода, а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода.

Данный пункт заполняется операторами новых установок, выявленных квотируемых установок, а также квотируемыми субъектами администрирования;

в подпункте 9) указывается подпись руководителя аккредитованного органа с фамилией, именем, отчеством (при его наличии).

Приложение 2 к приказу
Исполняющий обязанности
Министра экологии и
природных ресурсов
Республики Казахстан
от 27 июня 2024 года № 141

Приложение 3
к Правилам государственного
регулирующего в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Представляется: оператору системы.

Форма, административных данных размещена на интернет-ресурсе:
www.ecogeo.gov.kz

Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

Индекс: 2-СК

Отчетный период: 20__ год.

Периодичность: ежегодно.

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты квотирования, подпадающие по углеродному квотированию в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления: до пятнадцатого апреля года, следующего за отчетным периодом.

1. Полное наименование субъекта квотирования

2. Бизнес идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер субъекта квотирования

	выработкой энергии	маркам) Нефтепродукты (по видам)																		
	Летучие эмиссии (по видам деятельности)	Вентиляция																		
		дегазация																		
		Хранение																		
			Распределение																	
	Факела	Газ																		
	Иной производственный процесс																			

9. Коэффициенты, использованные для расчетов парниковых газов

Код строки	Наименование установки	Наименование производственного процесса	Потребленное сырье либо процесс				Коэффициенты, использованные для расчетов	
			Вид	Фактический объем	Единица измерения	Содержание углерода в топливе на рабочую массу	Единица измерения	
1	2	3	4	5	6	7	8	
		Сжигание топлива с выработкой энергии	Газ (по типам)					
			Уголь (по маркам)					
			Нефтепродукты (по видам)					
		Летучие эмиссии (по видам деятельности)	Вентиляция					
			дегазация					
			Хранение					
			Распределение					
		Иной производственный процесс	Газ					
			Факела					

Продолжение таблицы

Коэффициенты, использованные для расчетов							
Коэффициент низшей теплоты сгорания	Единица измерения	Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива) либо коэффициент преобразова ния (в случае промышлен ных процессов)	Единица измерения	Коэффициент выбросов****			Единица измерения
				двуокиси углерода	метана	закиси азота	
9	10	11	12	13	14	15	16

10. Коэффициенты окисления топлива, использованные для расчетов парниковых газов в секторе "Энергетика" и "Промышленность"

Код строки	Наименование установки	Наименование производственного процесса	Вид потребленного сырья либо процесс	Коэффициент окисления										
				Вариант А					Вариант Б					
				Потеря тепла вследствие механического и неполнотой сгорания	Единица измерения	Потеря тепла вследствие химической неполнотой сгорания	Единица измерения	Содержание углерода в шлаке	Единица измерения	Количество шлака, образованного за период 1	Единица измерения	Расход топлива в натуральном виде за период 1	Единица измерения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
		Сжигание топлива с выработкой энергии	Газ (по типам)											
			Уголь (по маркам)											
			Нефтепродукты (по видам)											

Продолжения таблицы 10

Укажите коэффициенты выбросов, использованные для расчетов парниковых газов в секторе "Энергетика" и "Промышленность"

Код строки	Наименование установки	Наименование производственного процесса	Вид потребленного сырья либо процесса	Коэффициент выбросов									
				Измеренная объемная концентрация CH ₄ в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха	Единица измерения	Измеренная объемная концентрация N ₂ O в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха	Единица измерения	Измеренная концентрация кислорода в месте отбора проб дымовых газов	Единица измерения	Коэффициент, учитывающий характер топлива или сырья	Удельная масса загрязняющих веществ (N ₂ O)	Удельная масса загрязняющих веществ (CH ₄)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
		Сжигание топлива с выработкой энергии	Газ (по типам)										
			Уголь (по маркам)										
			Нефтепродукты (по видам)										

11. Укажите данные по произведенной продукции за отчетный год и объему выбросов парниковых газов от каждого вида продукции

Код строки	Наименование установки	Произведенная продукция за отчетный год					Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) **			
		Вид	Количество **	Единица измерения *	Итого по каждому виду продукции **	Единица измерения *	двуокись углерода	метан	закись азота	перфторуглероды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

* В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории.

** Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой.

Продолжения таблицы 11

Укажите данные по расходу топлива и сырья при производстве продукции в металлургической сфере деятельности *:

Код строки	Вид	Количество ***	Единица измерения **
1	2	3	4
	Производство чугуна, стали, агломератов и окатышей		
	Удельный расход кокса на производство чугуна		
	Удельный расход каменного угля на производство чугуна		
	Удельный расход природного газа на производство чугуна		
	расход кокса на доменное производство		
	расход природного газа на производство чугуна		
	полный расход природного газа на производство чугуна		
	содержание углерода в чугуне		
	содержание углерода в природном газе		
	масса углерода в чугуне		
	Удельный расход стального лома на производство стали		
	Удельный расход чугунного лома на производство стали		
	Удельное потребление природного газа на производство стали		
	Содержание карбонате кальция в известняке		
	удельный расход известняка на производство чугуна с учетом агломерации		
	расход известняка на производство чугуна		
	Содержание карбонате кальция в известняке		

	Содержание углерода в карбонате кальция		
	Удельный расход электродов на производство электростали		
	Содержание углерода в стали		
	Удельный расход известняка на производство чугуна с учетом агломерации		
	расход известняка на производство чугуна		
	Удельный расход коксовой мелочи на производство агломерата		
	Расход коксовой мелочи на пр-во агломерата в углерода		
	содержание углерода в коксе		
	Удельный расход природного газа на пр-во агломерата		
	Удельный расход природного газа на производство окатышей		
	Удельный расход коксовой мелочи на производство окатышей		
Производство алюминия			
	Обоженные аноды		
	нетто-потребление предварительно обожженных анодов на тонну алюминия		
	содержание золы в коксе, %		
	минуты анодного эффекта на ванно-сутки, мин.		
	потребление кокса, обожженных анодов		
Производство ферросплавов			
	Объем потребленного восстановителя для		

	производства ферросплавов (расписать по типам ферросплавов)		
	углеродное содержание восстановителя		
	Объем потребленного шлакообразующего материала		
	углеродное содержание шлакообразующего материала		
	углеродное содержание летучих веществ		
Производство свинца			
	Объем свинца полученного по способу прямой плавки		
	углеродное содержание свинца полученного прямой плавкой, тонн С/ тонну свинца		
	количество восстановителя		
	углеродное содержание восстановителя		
Производство цинка			
	количество цинка, произведенного в вельц-печи		
	углеродное содержание вельц-кеков		
	масса восстановителя		
	углеродное содержание восстановителя		
	масса технологического материала		
	углеродное содержание технологического материала,		

*Данные заполняются субъектами квотирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности

12. Укажите изменение данных установок за отчетный год (по факту)

Код строки	Наименование установки	Вид деятельности	Изменение данных установок за отчетный год	Примечание
1	2	3	4	5
1		Приобретение		

	единицы										
3	Всего										

Примечание _____

14. Укажите изменения в плане мониторинга отчетной тепловой энергии

Код строки	Наименование установки	Наименование процесса	Периодичность в соответствии с планом мониторинга	Отклонения от плана мониторинга	Причины отклонения	Примечание
1	2	3	4	5	6	7

15. Подпись руководителя субъекта квотирования

(Фамилия, имя, отчество) (при его наличии) _____

16. Отчет подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган)

_____ с
уровнем заверения (разумный или ограниченный)

1) Полное наименование аккредитованного органа, осуществляющего верификацию ;

2) Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

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

4) Юридический адрес аккредитованного органа;

5) Телефон, факс;

6) Электронная почта;

7) Фамилия, имя, отчество (при его наличии) ответственного за верификацию;

8) Подтверждение выбросов парниковых газов по каждой установке в следующем объеме:

_____ тонн двуокиси углерода;

_____ тонн общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода

9) Подтверждение каждого вида произведенной продукции (объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции) в сумме по каждой установке в необходимых единицах измерения за отчетный год:

10) подпись руководителя аккредитованного органа (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

Наименование

Адрес

Телефон

Адрес электронной почты

Исполнитель

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (при ее наличии)

Приложение
к Отчету об инвентаризации
выбросов парниковых газов
для субъектов квотирования

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

(индекс 2-СК, периодичность: ежегодно)

1. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования (далее – Форма) разработана в соответствии с пунктом 2 статьи 294 Кодекса. В форме указываются данные по квотируемым установкам, объем выбросов парниковых газов которых превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 294 Кодекса, ежегодно до 15 апреля года, следующего за отчетным, Оператору системы.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается бизнес-идентификационный номер субъекта квотирования;

в разделе 3 указывается юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее));

в разделе 4 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeee);

в разделе 5 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 6 указывается данные исполнителя по разработке отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов – фамилия, имя и отчество – при его наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

в разделе 7 указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

4. В разделе 8 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Наименование сырья, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой;

в графе 5 "Объем выбросов двуокиси углерода, тонн" указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах по каждому использованному виду сырья;

в графе "Объем выбросов метана" указывается объем выбросов метана по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 6 и 7. В графе 6 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 7 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов закиси азота" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 8 и 9. В графе 8 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 9 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов перфторуглеродов" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 10 и 11. В графе 10 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 11 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 12 "Общий объем выбросов двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов по двуокиси углерода по установке. Объем выбросов двуокиси углерода по установке указывается в тоннах;

в графе 13 "Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов всех парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке;

5. В разделе 9 указываются коэффициенты, использованные для расчетов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе "Потребленное сырье, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый использованный вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой. Графа делится на несколько граф. В графе 4 указывается определенный вид потребленного сырья либо процесса согласно перечисленным видам, в графе 5 указывается фактический объем потребленного сырья либо процесса, в графе 6 указывается единица измерения (в натуральных единицах) с учетом сноски;

в графе "Коэффициенты, использованные для расчетов" указываются коэффициенты, использованные для расчетов выбросов парниковых газов по каждому виду сырья либо процесса. Графа подразделяется на несколько граф. В графе 7 указывается содержание углерода в топливе на рабочую массу представляемый поставщиком топлива в паспорте топлива, либо посредством проведения анализа топлива в собственной аттестованной производственной лабораторией или в независимой лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия в соответствии с пунктом 8 статьи 186 Кодекса. В графе 8 указывается единица измерения содержания углерода в топливе на рабочую массу. В графе 9 указывается коэффициент низшей теплоты сгорания, предоставляемый поставщиком топлива в паспорте топлива, либо посредством проведения анализа топлива в собственной аттестованной производственной лабораторией или в независимой лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия в соответствии с пунктом 8 статьи 186 Кодекса. В графе 10 указывается единица измерения коэффициента низшей теплоты сгорания; в графе 11 в случае сжигания топлива

указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 12 указывается единица измерения окисления либо коэффициент преобразования;

графа "коэффициент выбросов" подразделяется на графы 13, 14 и 15. В графе 13 указывается коэффициент выбросов двуокиси углерода, в графе 14 указывается коэффициент выбросов метана, в графе 15 указывается коэффициент выбросов закиси азота. В графе 16 указывается единица измерения коэффициентов выбросов;

6. В разделе 10. указываются коэффициенты окисления топлива, использованные для расчетов парниковых газов в секторе "Энергетика" и "Промышленность":

в графе "Коэффициент окисления" указываются данные, рассчитанные/полученные в соответствии с действующей методикой расчета выбросов парниковых газов в сектора "Энергетика" и заполняются лишь по одному из выбранных вариантов;

в графе "Вариант А" указываются данные, используемые для определения коэффициента окисления топлива при помощи показателей потери тепла вследствие механической неполноты сгорания, указанной в графе 5, и химической в графе 7. В графе 6 указывается единица измерения потери тепла от механической неполноты сгорания, в графе 8 указывается единица измерения потери тепла от химической неполноты сгорания. Показатель потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива рассчитывается субъектом квотирования в собственной аттестованной производственной лаборатории, либо в независимой лаборатории, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия в соответствии с пунктом 8 статьи 186 Кодекса. Показатель потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива определяется согласно Методике расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 7 статьи 294 Кодекса, либо по нормативным энергетическим характеристикам котлов. При отсутствии данных показатель принимается равным нулю;

в графе "Вариант Б" указываются данные, используемые для определения коэффициента окисления топлива при помощи показателей содержания углерода в шлаке, соответствующей графе 10, количество шлака, образованного за период 1 заполняемый в графу 11, и расход топлива в натуральном виде за период 1 расположенный в графе 13. В графах 10, 12 и 14 указываются единицы измерения показателей, описанных в графе "Вариант Б";

7. В разделе 10 указываются коэффициенты выбросов, использованные для расчетов парниковых газов в секторе "Энергетика" и "Промышленность" в случае использования собственных данных для расчета коэффициентов выбросов метана и закиси азота.

В случае использования коэффициентов выбросов по умолчанию, в соответствии с Методикой расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 3 статьи 294 Кодекса, данная таблица не заполняется;

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе "Коэффициент выбросов" указывается в графе 5 указывается измеренная объемная концентрация метана в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха, на основе произведенных инструментальных замеров, в графе 6 указывается единица измерения измеренной объемной концентрации метана в выхлопных газах; в графе 7 указывается измеренная объемная концентрация закиси азота в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха, на основе произведенных инструментальных замеров, в графе 8 указывается единица измерения измеренной объемной концентрации закиси азота в выхлопных газах; в графе 9 указывается измеренная концентрация кислорода в месте отбора пробы дымовых газов для определения количества парниковых газов (метана и закиси азота), в графе 10 указывается единица измерения измеренной концентрации кислорода в месте отбора пробы дымовых газов; в графе 11 указывается коэффициент учитывающий характер топлива, соответствующий каждому из трех видов топлива и указанный в Методике расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 3 статьи 294 Кодекса; в графе 12 указывается удельная масса закиси азота, рассчитанная в соответствии с Методикой расчетов выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных, разработанной в соответствии с пунктом 3 статьи 294 Кодекса; в графе 13 указывается удельная масса метана, рассчитанная в соответствии с действующей Методикой по расчету выбросов парниковых газов в секторе "Энергетика";

8. В разделе 11 указываются Данные по произведенной продукции за отчетный год и объем выбросов парниковых газов от каждого вида продукции:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид" указывается вид произведенной продукции по установке за отчетный год;

в графе 4 "Количество" указывается количество произведенной продукции. Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой;

в графе 5 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за

исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории;

в графе 6 "Итого по каждой установке по каждому виду продукции" указывается итоговый объем продукции в сумме по каждой установке по каждому виду продукции;

в графе 7 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории;

в графе "Объем выбросов парниковых газов (в тоннах)" указывается объем выбросов каждого парникового газа по произведенной продукции. Графа делится на графы 8, 9, 10 и 11. В графе 8 указывается объем двуокси углерода в тоннах, в графе 9 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 10 указывается закись азота в тоннах, в графе 11 указываются перфторуглероды в тоннах;

9. В разделе 11 указываются данные по расходу топлива и сырья при производстве продукции в металлургической сфере деятельности. Данные пункты заполняют только субъекты квотирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности:

в графе 4 указываются единицы измерения топлива.

10. В разделе 12 указывается изменение данных установок, которые произошли за отчетный год:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается установка по которой произошли изменения;

в графе 3 "Вид деятельности" указывается вид деятельности, по которому произошли изменения;

в графе 4 "Изменение данных установок за отчетный год" описываются изменения установки, которые произошли за отчетный год;

в графе 5 "Примечание" указываются примечания;

в строке 1 "приобретение" указывается, было ли приобретение установки за отчетный год;

в строке 2 "отчуждение" указывается, было ли отчуждение установки за отчетный год;

в строке 3 "аутсорсинг" указывается, осуществлялся ли аутсорсинг установки за отчетный год;

в строке 4 "сокращение производства" указывается, было ли произведено сокращение производства на установке;

в строке 5 "расширение производства" указывается, было ли произведено расширение производства на установке;

в строке 6 "осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо" указываются мероприятия по энергоэффективности и энергосбережению на установке, переход на другую технологию или топливо;

в строке 7 "осуществление углеродных офсетов (объем парниковых газов)" указывается объем парниковых газов, который был сокращен и (или) увеличен в результате осуществления углеродных офсетов;

в строке 8 "изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)" указывается, было или не было произведено изменение методологии расчетов;

в строке 9 "другие" указываются иные причины изменений, которые произошли по установкам в течение отчетного года.

11. В разделе 13 указываются сведения по углеродным единицам (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным) по каждой установке:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид углеродной единицы" указывается вид углеродной единицы;

графе "Полученные единицы квоты на период действия Национального плана" подразделяется на графы 4 и 5. В графе 4 указывается объем единиц квот, полученный посредством бесплатного распределения. В графе 5 указывается объем единиц квот, полученный посредством продажи на аукционе;

в графе 6 "Остаток углеродных единиц на период действия Национального плана углеродных квот" указывается остаток углеродных единиц на период действия Национального плана с учетом погашенных углеродных единиц за прошлый отчетный период;

в графе 7 "Планируемый к получению дополнительный объем квот за отчетный год" указывается дополнительный объем единиц квоты, который планируется получить от уполномоченного органа за отчетный год;

в графе 8 "Приобретенные углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, приобретенный на отчетный год;

в графе 9 "Планируемые к приобретению углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, планируемый к приобретению за отчетный год;

в графе 10 "Планируемые к получению офсетные единицы за отчетный год" указывается объем офсетных единиц, планируемый к получению за отчетный год;

в графе 11 "Отчужденные углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, отчужденный (проданные углеродные единицы, распределенные углеродные единицы на другую установку) на отчетный год;

в графе 12 "Планируемые к отчуждению углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, планируемый к отчуждению (к продаже, к распределению на другую установку) за отчетный год;

в графе 13 "Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год" указывается объем углеродных единиц, переданный для погашения обязательств за отчетный год;

в графе 14 "Планируемые к передаче углеродные единицы для погашения за отчетный год" указывается объем единиц квот, планируемый к передаче для погашения обязательств за отчетный год в случае планируемого получения дополнительного объема углеродных единиц либо объема углеродных единиц, планируемого к покупке;

в строке 1 "Единицы квоты" указывается объем углеродных единиц;

в строке 2 "Офсетные единицы" указывается объем офсетных единиц согласно графе 10;

в строке 3 "Всего" указывается общий объем углеродных единиц;

в "Примечании" указываются дополнительные заметки, объяснения и другие к таблице.

12. В разделе 14 указываются изменения в плане мониторинга за отчетный год:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование процесса" указывается наименование процесса, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Периодичность в соответствии с планом мониторинга" указывается периодичность мониторинга в соответствии с планом мониторинга;

в графе 5 "Отклонения от плана мониторинга" указываются отклонения от плана мониторинга;

в графе 6 "Причины отклонения" указываются причины отклонения от плана мониторинга;

в графе 7 "Примечание" указываются примечания.

13. В разделе 15 указывается подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

14. В разделе 16 указывается подтверждение отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов аккредитованным органом по валидации и верификации:

указывается уровень заверения (разумный или ограниченный);

в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию;

в подпункте 2) указывается Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;

в подпункте 3) номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;

в подпункте 4) указывается юридический адрес аккредитованного органа по валидации и верификации;

в подпункте 5) указывается номер телефона, факса верификатора;

в подпункте 6) указывается электронная почта верификатора;

в подпункте 7) указывается фамилия, имя, отчество (при его наличии) ответственного за верификацию;

в подпункте 8) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов по каждой установке отдельно в тоннах двуокиси углерода; а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода по каждой установке отдельно;

в подпункте 9) указывается подтверждаемый объем каждого вида произведенной продукции в сумме по каждой установке в необходимых единицах измерения за отчетный год;

в подпункте 10) указывается подпись руководителя аккредитованного органа по валидации и верификации с фамилией, именем, отчеством при его наличии.

Приложение 3 к приказу
Исполняющий обязанности
Министра экологии и
природных ресурсов
Республики Казахстан
от 27 июня 2024 года № 141

Приложение 4
к Правилам государственного
регулирувания в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Представляется: оператору системы.

Форма, административных данных размещена на интернет-ресурсе:
www.ecogeo.gov.kz

Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования

Индекс: 3-СА

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: 20__ год.

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты администрирования в соответствии со статьей 301 Кодекса.

Срок представления: до пятнадцатого апреля года, следующего за отчетным периодом.

1. Полное наименование субъекта администрирования

2. Бизнес идентификационный номер

	Сжига ние	Газ (по типам)								
	топли ва с выраб откой	Уголь (по марка м)								
	энергии	Нефте продук ты (по видам)								
	Летуч ие эмисс ии (по видам деятел ьност и)	Венти ляция								
дегаза ция										
Хране ние										
		Распр еделен ие								
	Факел а	Газ								
	Иной произ водств енный проце сс									

10. Укажите данные по произведенной продукции за отчетный год и объем выбросов парниковых газов от каждого вида продукции

Код строки	Наимен ование установ ки	Произведенная продукция за отчетный год					Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) **			
		Вид	Количес тво **	Единица измерен ия *	Итого по каждой установ ке по каждому виду продукц ии **	Единица измерен ия *	двуокис ь углерод а	метан	Закись азота	перфтор углерод ы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

* В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории.

** Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой.

11. Укажите данные по расходу топлива при производстве продукции в металлургической сфере деятельности*:

Код строки	Вид	Количество	Единица измерения
1	2	3	4
1	Производство чугуна, стали, агломератов и окатышей		
2	Удельный расход кокса на производство чугуна		
3	Удельный расход каменного угля на производство чугуна		
4	Удельный расход природного газа на производство чугуна		
5	Удельный расход стального лома на производство стали		
6	Удельный расход чугунного лома на производство стали		
7	Удельный расход электродов на производство электростали		
8	Производство алюминия		
9	Обожженные аноды		
10	минуты анодного эффекта на ванно-сутки, минут.		
11	потребление кокса, обожженных анодов		
12	Производство ферросплавов		
13	Объем потребленного восстановителя для производства ферросплавов (расписать по типам ферросплавов)		

*Данные заполняются субъектами администрирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности

12. Укажите сведения по офсетным единицам (полученным, отчужденным)

Код строки	Наименование установки	Вид углеродной единицы	Полученные офсетные единицы на период действия Национального плана	Остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана	Отчужденные углеродные единицы за отчетный год
1	2	3	4	5	6

1		Офсетные единицы			
---	--	---------------------	--	--	--

13. Подпись руководителя организации (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

Наименование _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

_____ фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (при ее наличии)

Приложение
к Отчету об инвентаризации
выбросов парниковых газов для
субъектов администрирования

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования
(индекс 3-СА, периодичность: ежегодно)**

1. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования (далее – Форма) разработана в соответствии с пунктом 2 статьи 301 Кодекса.

2. Форма представляется субъектами администрирования в соответствии со статьей 301 Кодекса ежегодно до 15 апреля года, следующего за отчетным, Оператору системы

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта администрирования

в разделе 2 указывается бизнес-идентификационный номер субъекта администрирования;

в разделе 3 указывается юридический адрес субъекта администрирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее));

в разделе 4 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeee);

в разделе 5 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 6 указывается исполнителя по разработке отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов – фамилия, имя и отчество – (при его наличии), и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

в разделе 7 указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

4. В разделе 8 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 4 "Наименование сырья, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой;

в графе 5 "Объем выбросов двуокиси углерода, тонн" указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах по каждому использованному виду сырья;

в графе "Объем выбросов метана" указывается объем выбросов метана по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 6 и 7. В графе 6 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 7 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов закиси азота" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 8 и 9. В графе 8 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 9 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе "Объем выбросов перфторуглеродов" указывается объем выбросов закиси азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 10 и 11. В графе 10 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 11 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 12 "Общий объем выбросов двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов по двуокиси углерода по установке. Объем выбросов двуокиси углерода по установке указывается в тоннах;

в графе 13 "Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке" указывается общий объем выбросов всех парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода по установке;

5. В разделе 9 указываются коэффициенты, использованные для расчетов парниковых газов:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Наименование производственного процесса" выбирается наименование процесса, который осуществляется на указанной установке и является причиной выбросов парниковых газов;

в графе "Потребленное сырье, либо процесса" заполняются виды сырья, согласно разбивке, перечисленной в графе. Каждый использованный вид сырья либо процесса заполняется отдельной строкой. Графа делится на несколько граф. В графе 4 указывается определенный вид потребленного сырья либо процесса согласно перечисленным видам, в графе 5 указывается фактический объем потребленного сырья либо процесса и в графе 6 указывается единица измерения (в натуральных единицах) с учетом сноски;

в графе "Коэффициенты, использованные для расчетов" указываются коэффициенты, использованные для расчетов выбросов парниковых газов по каждому виду сырья либо процесса. Графа подразделяется на несколько граф. В графе 7 указывается коэффициент теплотворного нетто-значения, в графе 8 указывается единица измерения коэффициента теплотворного-нетто значения; в графе 9 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 10 указывается единица измерения окисления либо коэффициент преобразования. Графа "коэффициент выбросов" подразделяется на графы 11, 12 и 13. В графе 11 указывается коэффициент выбросов двуокси углерода, в графе 12 указывается коэффициент выбросов метана, в графе 13 указывается коэффициент выбросов закиси азота.

В графе 14 указывается единица измерения коэффициентов выбросов.

6. В разделе 10 указываются Данные по произведенной продукции за отчетный год и объем выбросов парниковых газов от каждого вида продукции:

в графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид" указывается вид произведенной продукции по установке за отчетный год;

в графе 4 "Количество" указывается количество произведенной продукции. Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой;

в графе 5 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории;

в графе 6 "Итого по каждой установке по каждому виду продукции" указывается итоговый объем продукции в сумме по каждой установке по каждому виду продукции;

в графе 7 "Единица измерения" указываются единицы измерения. В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в мегаватт-час и теплоэнергии в Гигакалории;

в графе "Объем выборов парниковых газов (в тоннах)" указывается объем выбросов каждого парникового газа по произведенной продукции. Графа делится на графы 8, 9, 10 и 11. В графе 8 указывается объем двуокиси углерода в тоннах, в графе 9 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 10 указывается закись азота в тоннах, в графе 11 указываются перфторуглероды в тоннах.

7. В разделе 11 указываются данные по расходу топлива при производстве продукции в металлургической сфере деятельности. Данные пункты заполняют только субъекты администрирования, вид экономической деятельности которых относится к металлургической сфере деятельности:

в графе 3 указывается расход соответствующего топлива;

в графе 4 указываются единицы измерения топлива.

8. В разделе 12 указываются сведения по офсетным единицам (полученным, отчужденным):

В графе 1 "Код строки" указывается код строки;

в графе 2 "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе 3 "Вид углеродной единицы" указывается вид углеродной единицы;

в графе 4 "Полученные офсетные единицы на период действия Национального плана" указывается объем офсетных единиц, полученный на период действия Национального плана;

в графе 5 "Остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана" указывается остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана;

в графе 6 "Отчужденные за отчетный год" указывается объем офсетных единиц, отчужденный за отчетный год.

9. В разделе 13 указывается подпись руководителя субъекта администрирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).