

Қазақстан Республикасының Экология және
табиғи ресурстар министрлігіПриказ Министра экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан от 27 июля 2026 года №
145. Зарегистрирован в
Министерстве юстиции
Республики Казахстан 28 июля
2026 года № 39413Министерство экологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

**О внесении изменений 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»**

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 под № 27301) следующие изменения:

Правила государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению, 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;



QR-код содержит данные ЭЦП должностного лица РГП на ПХВ «ИЗПИ»



QR-код содержит ссылку на
данный документ в ЭКБ НПА РК

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.

**Министр экологии и природных ресурсов Республики
Казахстан**

**Е.
Нысанбаев**

«СОГЛАСОВАН»

Министерство промышленности
и строительства
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство национальной экономики
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство финансов
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство энергетики
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство сельского хозяйства
Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Агентство по защите
и развитию конкуренции

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Бюро национальной статистики

Агентства по стратегическому

планированию и реформам

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство иностранных дел

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство искусственного

интеллекта и цифрового развития

Республики Казахстан

«СОГЛАСОВАН»

Министерство торговли и интеграции

Республики Казахстан

Приложение к приказу
Министр экологии и
природных ресурсов
Республики Казахстан
от 27 июля 2026 года
№ 145

Утверждены приказом
Министра экологии, геологии
и природных ресурсов
Республики Казахстан
от 28 марта 2022 года № 91

**Правила государственного регулирования
в сфере выбросов и поглощений парниковых газов**

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов (далее – Правила) разработаны в соответствии с пунктом 3 статьи 284 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), Законом Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений», подпунктом 61) пункта 15 Положения о Министерстве экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 июля 2019 года № 479, и определяют порядок государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

2. В настоящих Правилах используются следующие понятия и определения:

1) методология – утвержденный совокупный набор принципов, правил и расчетных методов, применяемых для определения базового сценария, расчета сокращений или поглощений выбросов парниковых газов, а также для мониторинга, отчетности и верификации результатов проекта;

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

3) первая передача – первая операция по передаче международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата из национального баланса Республики Казахстан в пользу другой стороны Парижского соглашения либо для использования в иных международных целях, сопровождаемая применением соответствующей корректировки;

4) базовый сценарий – это обоснованное и документально подтвержденное описание развития выбросов или поглощений парниковых газов в отсутствие реализации проекта, используемое в качестве базовой линии для определения объема сокращений или увеличения поглощений, достигаемых в рамках проекта;

5) бенчмарк – удельный объем выбросов квотируемых парниковых газов на единицу продукции;

6) передающая сторона – государство, осуществляющее международную передачу международно передаваемого результата смягчения последствий изменения климата;

7) совместный подход – способ реализации проектов, направленный на использование передаваемых на международном уровне результатов предотвращения изменения климата для целей определяемых на национальном уровне вкладов, в соответствии с пунктом 2 статьи 6 Парижского соглашения;

8) Рамочная конвенция Организации Объединенных Наций об изменении климата (далее – Рамочная конвенция) – международное соглашение, устанавливающее общие принципы и рамки международного сотрудничества в области предотвращения изменения климата, включая сокращение выбросов парниковых газов и адаптацию к последствиям изменения климата;

9) валидация – систематический, независимый и документально оформленный процесс оценки соответствия требованиям, установленным международными стандартами и законодательством Республики Казахстан, и подтверждения плана мониторинга, а также документации в рамках разработки проектов по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов;

10) орган по валидации и верификации – орган, который выполняет валидацию и (или) верификацию на соответствие согласованным критериям валидации и (или) верификации, аккредитованный в соответствии с пунктом 3 статьи 304 Кодекса;

11) верификация – систематический, независимый и документально оформленный процесс оценки соответствия требованиям, установленным международными стандартами и законодательством Республики Казахстан, и подтверждения достоверности сведений, указанных в отчете об инвентаризации парниковых газов и в отчете о реализации проектов по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов;

12) двухгодичный отчет о прозрачности – отчет, представляемый стороной в рамках Парижского соглашения, включающий информацию о прогрессе достижения национального вклада, а также об учете международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата и применении соответствующих корректировок;

13) новая установка – квотируемая установка, вводимая в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана;

14) проект – деятельность или совокупность мероприятий по сокращению выбросов и (или) поглощения парниковых газов либо увеличению, реализуемых в соответствии механизмом статьи 6 Парижского соглашения, результаты которых подлежат мониторингу, отчетности, верификации и учету;

15) участник проекта – казахстанское или иностранное юридическое лицо либо индивидуальный предприниматель, зарегистрировавшие деятельность в реестре рыночных механизмов статьи 6 Парижского соглашения;

16) проектная документация – документ, содержащий методологию расчета выбросов, базовый сценарий, обоснование дополнительности, систему мониторинга и верификации, оценку рисков двойного учета и иные сведения, необходимые государству для принятия решения об авторизации результатов проекта в соответствии с пунктом 2 статьи 6 Парижского соглашения;

17) заявитель проекта – юридическое лицо, планирующее реализацию проекта в рамках рыночных механизмов статьи 6 Парижского соглашения;

18) иные международные цели смягчения – использование результатов смягчения, не связанное с достижением национального вклада сторон Парижского соглашения, включая международные программы или обязательства, признанные в соответствии с Парижским соглашением;

19) годовой информационный отчет – отчет, представляемый стороной Парижского соглашения, содержащий информацию об операциях с международно передаваемыми результатами смягчения последствий изменения климата, включая их выпуск, передачу, использование и соответствующие корректировки;

20) авторизация углеродных единиц – решение уполномоченного органа, посредством которого определяется правовой статус результатов смягчения, допускаемых к международной передаче, их целевое использование и необходимость применения соответствующих корректировок;

21) государственный реестр углеродных единиц (далее – Реестр) – электронная система учета операций, связанных с введением в обращение, хранением, передачей, приобретением, резервированием, блокированием, погашением, аннулированием, изъятием из обращения углеродных единиц;

22) аннулирование углеродных единиц – окончательное исключение углеродных единиц из обращения в реестре без их использования для достижения определяемого на национальном уровне вклада или иных международных целей смягчения;

23) оператор системы торговли углеродными единицами (далее – оператор системы) – подведомственная организация по регулированию выбросов парниковых газов уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, обеспечивающая техническое и экспертное сопровождение государственного регулирования и международного сотрудничества в сфере выбросов и поглощений парниковых газов;

24) углеродный бюджет – установленный в порядке, предусмотренном Кодексом, предельно допустимый объем для углеродного баланса Республики Казахстан на период углеродного бюджетирования;

25) углеродная квота – количественный объем квотируемых выбросов парниковых газов, установленный для квотируемой установки на период действия

Национального плана углеродных квот в соответствии с пунктом 4 статьи 290 Кодекса и зачисленный на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц;

26) углеродный офсет – сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов, достигнутые в результате осуществления деятельности или видов деятельности в любых секторах экономики в Республике Казахстан, направленных на сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов;

27) увеличение мощности установки – увеличение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции;

28) снижение мощности установки – снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции;

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

30) уполномоченный орган в области охраны окружающей среды – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в сферах формирования и реализации государственной политики, координации процессов управления в сферах охраны окружающей среды, метеорологического и гидрологического мониторинга (далее – уполномоченный орган);

31) дополнительность – критерий, подтверждающий, что результаты проекта по снижению или поглощению выбросов не были бы достигнуты в отсутствии рыночных механизмов статьи 6 Парижского соглашения и превышают результаты, требуемые достижения в соответствии с национальным законодательством по снижению выбросов или повышению поглощения парниковых газов;

32) мониторинг – систематический процесс сбора, регистрации и анализа данных, связанных с реализацией проекта, направленный на обеспечение достоверного учета фактических сокращений выбросов или увеличения поглощения парниковых газов в соответствии с утвержденной методологией;

33) основные углеродные принципы – добровольно принимаемые заявителем проекта принципы, правила, расчетные методы и иные требования добровольных углеродных рынков к проектам, реализуемым в соответствии с пунктом 2 статьи 6 Парижского соглашения;

34) офсетные единицы – углеродная единица, применяемая в целях исчисления углеродного офсета;

35) меморандум о взаимопонимании – документ, заключаемый между Республикой Казахстан и одной или несколькими странами-участницами, выражающий намерение сторон сотрудничать в сфере реализации рыночных механизмов в соответствии со статьей 6 Парижского соглашения;

36) реестр в рамках статьи 6 Парижского соглашения – информационная система, предназначенная для учета, отслеживания и администрирования международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата, включая их выпуск, авторизацию, первую передачу, последующие передачи, приобретение, использование, аннулирование и применение соответствующих корректировок к углеродному балансу Республики Казахстан в соответствии со статьей 283 Кодекса и международными обязательствами Республики Казахстан;

37) Конференция Сторон, действующая в качестве совещания Сторон Парижского соглашения (далее – Конференция Сторон) – высший орган управления Парижским соглашением, учрежденный в соответствии со статьей 16 Парижского соглашения, состоящий из Сторон Парижского соглашения и осуществляющий надзор за его реализацией, включая принятие решений, необходимых для эффективного функционирования механизмов, предусмотренных статьей 6 Парижского соглашения;

38) международные механизмы Парижского соглашения (далее – проектные механизмы) – совместные подходы и механизмы для содействия сокращению выбросов парниковых газов и поддержки устойчивого развития, реализуемые в соответствии с пунктами 2 и 4 статьи 6 Парижского соглашения;

39) коэффициент выбросов парниковых газов – множитель, необходимый для определения объема выбросов парниковых газов, на основе данных о деятельности установки;

40) мониторинг выбросов парниковых газов – непрерывная или периодическая оценка объемов выбросов и удаления парниковых газов или сопутствующих данных по парниковым газам;

41) соответствующая корректировка – количественное изменение углеродного баланса Республики Казахстан, осуществляемое для целей учета выполнения международных обязательств Республики Казахстан в рамках Парижского соглашения в случае международной передачи, приобретения или использования результатов смягчения выбросов парниковых газов, в целях предотвращения двойного учета таких результатов;

42) вклад в устойчивое развитие – совокупность экологических, социальных и экономических эффектов, достигаемых в результате реализации проекта, включая улучшение состояния окружающей среды, повышение благосостояния населения, создание рабочих мест и содействие достижению целей устойчивого развития;

43) определяемый на национальном уровне вклад (далее – национальный вклад) – вклад Республики Казахстан по снижению выбросов или повышению поглощения парниковых газов, определяемый государством самостоятельно в рамках Парижского соглашения, подлежащий учету и достижению на национальном уровне в установленные сроки;

44) секретариат – постоянно действующий орган Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата в рамках реализации проектных механизмов осуществляющий ведение публичных реестров и учет результатов предотвращения изменения климата.

3. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется с использованием следующих инструментов:

- 1) установление углеродного бюджета;
- 2) углеродное квотирование;
- 3) администрирование операторов установок.

Глава 2. Установление углеродного бюджета

4. Углеродный баланс Республики Казахстан за период углеродного бюджетирования не должен превышать установленный в отношении такого периода углеродный бюджет.

5. Период углеродного бюджетирования составляет пять последовательных календарных лет в соответствии с пунктом 3 Статьи 286 Кодекса.

6. Углеродным бюджетом определяются объемы котируемых и некотируемых выбросов парниковых газов.

7. Углеродный бюджет разрабатывается для каждого последовательного периода углеродного бюджетирования не позднее чем за шесть месяцев до начала соответствующего периода углеродного бюджетирования в соответствии с пунктом 5 Статьи 286 Кодекса.

8. Углеродный бюджет разрабатывается с учетом необходимости соблюдения национальных вкладов в соответствии с международными договорами Республики Казахстан таким образом, чтобы:

1) для периода углеродного бюджетирования с 2021 по 2025 годы углеродный бюджет для 2021 года был не менее чем на 1,5 процента ниже уровня углеродного баланса 1990 года, в последующие годы – сокращался не менее чем на 1,5 процента ежегодно от уровня углеродного бюджета предыдущего года;

2) для периода углеродного бюджетирования с 2026 по 2030 годы углеродный бюджет для каждого календарного года сокращался не менее чем на 1,5 процента от уровня углеродного бюджета предыдущего года;

3) для дальнейших периодов углеродного бюджетирования углеродный бюджет для каждого календарного года был не менее чем на пятнадцать процентов ниже уровня углеродного баланса 1990 года.

Глава 3. Углеродное квотирование

9. Под углеродным квотированием понимаются установление государством на период углеродного бюджетирования количественного ограничения совокупного объема котируемых выбросов парниковых газов, осуществляемых

квотируемыми установками в секторах экономики, указанных в пункте 10 настоящих Правил, и распределение углеродных квот субъектам квотирования в соответствии с настоящими Правилами.

Под квотируемыми выбросами парниковых газов понимаются выбросы диоксида углерода.

10. Углеродному квотированию подлежат электроэнергетическая, нефтегазовая, горнодобывающая, металлургическая и химическая промышленность, а также обрабатывающая промышленность в части производства цемента, извести, гипса и кирпича (далее – регулируемые секторы экономики).

11. Эксплуатация квотируемой установки субъектом квотирования осуществляется при условии получения углеродных квот в соответствии с пунктом 6 статьи 289 Кодекса.

Квотируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом квотирования признается оператор квотируемой установки.

Параграф 1. Распределение единиц углеродной квоты

12. Распределение единиц углеродной квоты среди субъектов квотирования осуществляется на условиях их бесплатного распределения и продажи посредством аукциона в пределах объемов, определенных Национальным планом углеродных квот (далее – Национальный план).

13. Распределение единиц углеродной квоты по установкам осуществляется на основе применения бенчмарков в соответствии с Перечнем бенчмарков в регулируемых секторах экономики, утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 260 (далее – Перечень) (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 23621).

При отсутствии бенчмарков в Перечне, распределение единиц углеродной квоты по установкам осуществляется на основе применения базовой линии.

14. Общий объем углеродных квот, подлежащих распределению по установкам в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил, рассчитывается за минусом резерва Национального плана.

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

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.

17. Углеродные квоты для установок, распределяемые на основе применения базовой линии в Национальном плане на один год, рассчитываются с учетом средней величины объемов выбросов диоксида углерода установок за годы, определяемые Национальным планом.

18. Углеродные квоты, распределяемые на основе применения бенчмарков для установок, не осуществлявших производство продукции в определенные Национальным планом годы, рассчитываются путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на соответствующий период на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

Объем планируемого производства продукции в период действия Национального плана на соответствующий период подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации субъекта квотирования.

19. Национальный план утверждается не позднее 15 декабря года, предшествующего периоду его действия.

Параграф 2. Формирование резерва Национального плана

20. Резерв Национального плана формируется в соответствии с углеродным бюджетом на соответствующий период и уменьшает на свою величину общий объем углеродных квот, подлежащих распределению по установкам в соответствии с пунктом 13 настоящих Правил.

21. Резерв Национального плана формируется на период действия Национального плана и определяется на каждый год действия Национального плана.

22. Объем резерва Национального плана рассчитывается на основании среднего показателя прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего национального продукта на соответствующий период согласно информации уполномоченного органа в области государственного планирования в соответствии с пунктом 6 Статьи 290 Кодекса.

23. Резерв Национального плана содержит категории с углеродными квотами, предназначенными для:

1) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для новых квотируемых установок, вводимых в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана;

2) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для ранее не учтенных квотируемых установок, выявленных в соответствующий период действия Национального плана;

3) бесплатного распределения дополнительных единиц углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана;

4) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана;

5) продажи единиц углеродной квоты на условиях аукциона.

24. Объем углеродных квот из резерва Национального плана распределяется равными частями между его категориями по формуле:

$V_i = V / n$; где:

V_i – объем углеродных квот в резерве для его одной категории;

V – объем резерва;

n – количество категорий резерва.

25. В случае когда, по состоянию на год, следующий после периода действия Национального плана, в одной из категорий резерва объем углеродных квот составит менее одной пятой от предусмотренного объема квот для данной категории резерва, оператор системы по уведомлению уполномоченного органа перераспределяет объем квот из категорий резерва, указанных в пункте 23 настоящих Правил.

Параграф 3. Включение установок в категорию квотируемых установок и их исключения из категории квотируемых установок

26. В период действия Национального плана в категорию квотируемых установок включаются следующие установки:

- 1) квотируемая установка, в соответствии с пунктом 3 статьи 289 Кодекса, выявленная в период действия Национального плана;
- 2) новая установка, на следующий год от года ее введения в эксплуатацию в соответствии с пунктом 9 статьи 290 Кодекса;
- 3) установка субъекта администрирования, переходящая в категорию квотирования в период действия Национального плана, в соответствии с пунктом 8 статьи 290 Кодекса.

27. Установка субъекта администрирования включается в категорию квотируемых установок на основании верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов (далее – отчет), подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год согласно пункту 8 Статьи 290 Кодекса.

Установка, указанная в части первой настоящего пункта, подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом представления соответствующего верифицированного отчета.

28. Вводимая в эксплуатацию новая квотируемая установка подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом введения ее в эксплуатацию пункту 9 Статьи 290 Кодекса.

29. Квотируемая установка в соответствии пунктом 3 статьи 289 Кодекса, выявленная в период действия Национального плана, включается в категорию квотируемых установок на основании верифицированного отчета, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год.

Установка, указанная в части первой настоящего пункта, подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом представления соответствующего верифицированного отчета.

30. В случае, когда 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 (десять) 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. В случае ликвидации (вывода из эксплуатации) котируемой установки субъект котирувания обязан уведомить об этом уполномоченный орган в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня принятия решения о ликвидации с приложением отчета за последний отчетный период, в котором осуществлялась эксплуатация соответствующей установки в соответствии с пунктом 9 Статьи 295 Кодекса.

Уполномоченный орган в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления от субъекта котирувания уведомляет оператора системы о переносе неиспользованных единиц углеродной квоты со счета выведенной из эксплуатации установки на счет резерва Национального плана в соответствии с пунктом 9 статьи 295 Кодекса.

Параграф 4. Выдача углеродных квот

32. Для зачисления углеродной квоты оператор системы 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).

33. Субъект котирувания 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 котирувания в государственном реестре углеродных единиц в течение 5 (пяти) рабочих дней подлежит блокированию до исполнения указанных требований.

34. Оператор системы блокирует счет субъекта котирувания 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.

35. План мониторинга разрабатывается в соответствии с формой плана мониторинга, представленной в приложении 1 к настоящим Правилам (далее – Форма плана мониторинга) и подлежит валидации.

36. Оператор системы в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения от субъекта квотирования валидированного плана мониторинга рассматривает его на полноту и соответствие Форме плана мониторинга.

37. В случае выявления неполноты и (или) несоответствия плана мониторинга по Форме Плана мониторинга, оператор системы 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 в течение 1 (одного) рабочего дня уведомляет уполномоченный орган о разблокировании счета субъекта квотирования

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.

39. Выдача квот для новой установки осуществляется на основе применения бенчмарков.

Субъект квотирования рассчитывает объем запрашиваемой квоты для новой установки путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

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).

41. Для получения единиц квот на новую установку, субъект квотирования представляет в уполномоченный орган не позднее двух месяцев до ввода в эксплуатацию соответствующей установки валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам (далее – Заявление).

42. Уполномоченный орган в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 41 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

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.

44. В случае принятия положительного решения о выдаче углеродной квоты для новой установки, уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы с указанием новой установки, оператора данной новой установки, а также объема распределенных единиц квот и оператору новой установки о необходимости открытия счета в Реестре.

Углеродная квота для новой установки зачисляется оператором системы с 1 января года, следующего за годом введения ее в эксплуатацию или в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня вступления в силу Национального плана согласно пункту 5 статьи 291 Кодекса.

45. Выдача квот для установки субъекта администрирования, переходящей в категорию квотируемых установок (далее – квотируемый субъект

администрирования), осуществляется из резерва Национального плана на отчетный год, следующий за годом представления соответствующего верифицированного отчета, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год. Со следующего отчетного года данная установка подлежит включению в категорию квотируемых установок.

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.

47. При отсутствии бенчмарков в Перечне, квотируемый субъект администрирования рассчитывает объем запрашиваемой квоты путем применения формул, указанных в Методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов.

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 диоксида углерода в год, подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, Заявление.

49. Уполномоченный орган в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 48 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

50. После предоставления квотируемым субъектом администрирования доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 49 настоящих Правил.

51. В случае принятия положительного решения о выдаче углеродной квоты для квотируемого субъекта администрирования, уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы с указанием квотируемого субъекта администрирования, его установки, объема распределенных единиц квот и квотируемому субъекту администрирования о необходимости открытия счета в Реестре.

Углеродная квота квотируемому субъекту администрирования зачисляется оператором системы с 1 января года, следующего за годом представления верифицированного отчета, или в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня вступления в силу Национального плана согласно пункту 5 статьи 291 Кодекса.

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.

Выявленный оператор 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.

53. При отсутствии бенчмарков в Перечне, оператор выявленной квотируемой установки рассчитывает объем запрашиваемой квоты путем применения формул, указанных в Методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов.

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 диоксида углерода в год, подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, Заявление.

55. Уполномоченный орган в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 54 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

56. После предоставления оператором выявленной квотируемой установки доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 55 настоящих Правил.

57. В случае принятия положительного решения о выдаче углеродной квоты для оператора выявленной квотируемой установки, уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы с указанием оператора выявленной квотируемой установки, его установки, объема распределенных единиц квот и оператору выявленной квотируемой установки о необходимости открытия счета в Реестре.

Квота оператору выявленной квотируемой установки зачисляется оператором системы в течение 3 (трех) рабочих дней со дня открытия соответствующего счета.

Параграф 5. Мониторинг и инвентаризация парниковых газов

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.

59. Субъект квотирования осуществляет мониторинг выбросов парниковых газов в соответствии с планом мониторинга, валидированным аккредитованным органом по валидации и верификации. Отклонения от плана мониторинга, выявленные ошибки в определении объемов выбросов парниковых газов фиксируются субъектом квотирования в его внутренней документации, которая является доступной для аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию отчета субъекта квотирования.

При проведении мониторинга парниковых газов на уровне установок не учитывается поглощение парниковых газов биомассой зеленых насаждений и иными природными накопителями.

60. 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, а также с поверкой и (или) калибровкой средств измерений в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан об обеспечении единства измерений, 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.

61. План мониторинга после внесения изменений подлежит валидации.

Оператор системы торговли углеродными единицами рассматривает изменения в план мониторинга в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня представления субъектом квотирования валидированного измененного плана мониторинга.

В случае выявления неполноты и (или) несоответствия измененного плана мониторинга по Форме плана мониторинга, оператор системы торговли углеродными единицами направляет его на доработку.

Субъект квотирования в течение 10 (десяти) рабочих дней дорабатывает форму плана мониторинга, заполняет и валидирует ее в государственном углеродном кадастре и представляет оператору системы торговли углеродными единицами. Рассмотрение повторно представленных документов осуществляется в сроки, указанные в части первой настоящего пункта.

62. Мониторинг парниковых газов осуществляется субъектом квотирования с использованием метода расчета либо метода измерения, а также посредством объединения двух методов в соответствии с установленным планом мониторинга.

63. В случае применения метода расчета, субъект квотирования определяет объем выбросов парниковых газов посредством использования формул и коэффициентов расчетов выбросов парниковых газов, указанных в Методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов по соответствующим видам деятельности.

64. Применение собственных расчетных коэффициентов выбросов парниковых газов обосновывается в рамках плана мониторинга с учетом наличия у операторов возможности проведения необходимых анализов топлив, включая материально-тепловое моделирование процессов на основе анализа проб исходного продукта/сырья.

65. По результатам мониторинга выбросов парниковых газов субъект квотирования ведет записи, документирование и архивацию данных в соответствии с процедурами, установленными планом мониторинга.

66. Субъект квотирования сохраняет в течение десяти лет следующие данные по мониторингу выбросов парниковых газов:

- 1) перечень источников, по которым проводился мониторинг;
- 2) копии ежегодных отчетов;
- 3) данные о деятельности по выбросам парниковых газов или выпущенной продукции, которые использовались для расчетов выбросов парниковых газов;
- 4) план мониторинга парниковых газов с изменениями и дополнениями;
- 5) документация по процессу сбора данных о деятельности по парниковым газам;
- 6) обоснование выбора метода измерения в качестве метода мониторинга;
- 7) детальное техническое описание систем измерения и описание любых изменений в них;
- 8) первичные и сводные результаты измерений, включая журнал отбора проб.

67. 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.

68. Уполномоченный орган осуществляет контроль за инвентаризацией парниковых газов. Верификации подлежат только отчеты квотируемых установок.

69. Оператор системы в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня поступления верифицированного отчета рассматривает на предмет соответствия утвержденной форме согласно приложению 3 к настоящим Правилам, наличия верификации, корректности расчетов выбросов парниковых газов и применения коэффициентов, использованных для расчета выбросов парниковых газов, и по результатам рассмотрения:

1) регистрирует верифицированный отчет в соответствии с абзацем первым настоящего пункта;

2) в случае несоответствия отчета в соответствии с абзацем первым настоящего пункта направляет его на доработку субъекту квотирования, а также уведомляет уполномоченный орган для принятия мер в отношении аккредитованных органов по валидации и верификации.

70. Оператор установки определяет данные о деятельности одним из следующих способов:

- 1) путем постоянного измерения потока, вызывающего выбросы;
- 2) на основе агрегирования измерений отдельно поставленных количеств с учетом соответствующих изменений запасов.

71. В качестве единиц измерения объема выбросов парниковых газов используют тонны, а затем количество каждого типа парникового газа, которое преобразовывается в тонны CO₂-эквивалента с помощью соответствующих потенциалов глобального потепления, определенных согласно пункту 3 статьи 282 Кодекса.

72. Оператор системы уведомляет уполномоченный орган и субъект квотирования о блокировании счета субъекта квотирования.

В случае непредставления отчета в срок, указанный в пункте 67 настоящих Правил, оператор системы блокирует счет субъекта квотирования и уведомляет уполномоченный орган и субъекта квотирования о блокировании счета до представления отчета.

В течение 3 (трех) рабочих дней после дня предоставления субъектом квотирования верифицированного отчета, оператор системы уведомляет уполномоченный орган и субъекта квотирования о разблокировании счета субъекта квотирования.

Параграф 6. Изменение углеродных квот

73. Для получения дополнительной углеродной квоты в случае увеличения мощности установки в период действия Национального плана субъект квотирования обращается в уполномоченный орган согласно статье 295 Кодекса.

74. 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 – Заявление на изменение объема углеродной квоты) и расчеты, обосновывающие изменение углеродной квоты.

75. В случае обращения за дополнительной углеродной квотой за период последнего года действия Национального плана субъект квотирования подает в уполномоченный орган указанные в пункте 74 настоящих Правил документы не ранее 15 апреля, но не позднее 1 июля года, следующего за отчетным.

76. Дополнительная углеродная квота рассчитывается по следующей формуле:

$$M = (X - Y) \times Z,$$

где:

M – запрашиваемая дополнительная углеродная квота;

X – подтвержденный объем продукции, указанный в верифицированном отчете за предыдущий отчетный год;

Y – значение объема продукции, использованное для расчета углеродной квоты для установки на один год по действующему Национальному плану;

Z – бенчмарк.

77. Дополнительная углеродная квота выдается ежегодно.

Уполномоченный орган ежегодно принимает заявления на изменение углеродной квоты в сроки, установленные в пунктах 74-75 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.

78. В случае принятия положительного решения о выдаче дополнительной углеродной квоты уполномоченный орган в течение 3 (трех) рабочих дней направляет соответствующие уведомления субъекту квотирования и оператору системы с указанием субъекта квотирования, квотируемой установки и объема дополнительной углеродной квоты.

79. В случаях представления неполного пакета документов и (или) их несоответствия пунктам 74 и 76 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 в сроки, указанные в пункте 78 настоящих Правил.

80. Информация об объемах дополнительной углеродной квоты, выданных бесплатно по каждой установке, публикуется на официальном интернет-ресурсе оператора системы.

81. Дополнительная углеродная квота действительна на период действия Национального плана, в рамках которого выдана уполномоченным органом.

82. В случаях смены оператора квотируемой установки, субъект квотирования обращается в уполномоченный орган согласно статье 296 Кодекса.

83. В случаях изменения наименования и (или) организационно-правовой формы оператор квотируемой установки обращается в уполномоченный орган согласно статье 297 Кодекса.

84. В случае изменения объема квоты, установленного Национальным планом, при смене субъекта квотирования 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.

85. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней со дня поступления документов, указанных в пункте 84 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов требованиям, установленным настоящими Правилами, и направляет на доработку в случае выявления неполноты и несоответствия вышеуказанным требованиям.

86. После предоставления субъектом квотирования доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 85 настоящих Правил. В случае положительного решения уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы с указанием субъекта квотирования, наименования установки, объема распределенных единиц квот и субъекту квотирования о необходимости изменения данных по счету в Реестре.

Изменение квоты и соответствующие изменения по данным субъекта квотирования вносятся оператором системы в течение 3 (трех) рабочих дней со дня получения уведомления.

87. 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.

88. 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.

89. В случае ликвидации (вывода из эксплуатации) котируемой установки субъект квотирования уведомляет уполномоченный орган в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня принятия решения о ликвидации с приложением отчета за последний отчетный период, в котором осуществлялась эксплуатация соответствующей установки.

Уполномоченный орган в течение 3 (трех) рабочих дней после получения уведомления от субъекта квотирования уведомляет оператора системы о переносе неиспользованных единиц углеродной квоты со счета выведенной из эксплуатации установки на счет резерва Национального плана.

В случае непредставления субъектом квотирования отчета, уполномоченный орган принимает решение о переносе неиспользованного объема углеродной квоты со счета ликвидированного субъекта квотирования на счет резерва Национального плана на основе подтверждающих документов.

90. Единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не подлежат к продаже и подлежат возврату в категорию резерва Национального плана для выдачи дополнительной углеродной квоты.

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

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

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

Параграф 7. Погашение единиц углеродных квот

93. Погашение углеродных квот осуществляется ежегодно путем изъятия из обращения (списания) углеродных единиц Национального плана согласно верифицированному отчету в Реестре.

94. На вторичном углеродном рынке субъекты углеродного рынка осуществляют между собой куплю-продажу углеродных единиц посредством прямой сделки или через товарную биржу в соответствии с пунктом 4 статьи 299 Кодекса. В случае совершения сделки путем прямой продажи-покупки недостающего объема квот или на товарной бирже по продаже-покупке углеродных единиц, в целях передачи их на погашение, субъект квотирования погашает единицы квот в следующем порядке:

1) субъект квотирования (покупатель) после зачисления купленных единиц квот на счет представляет оператору системы заявление на погашение углеродных квот по форме согласно приложению 6 к настоящим Правилам (далее – Заявление на погашение);

2) оператор системы производит передачу соответствующего объема единиц квот со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

95. В случае получения дополнительной углеродной квоты, в целях ее передачи на погашение, субъект квотирования погашает единицы квот в следующем порядке:

1) субъект квотирования после зачисления дополнительной углеродной квоты на счет представляет в уполномоченный орган заявление на погашение углеродных квот по форме Заявления на погашение;

2) уполномоченный орган уведомляет оператора системы о необходимости передачи дополнительной углеродной квоты со счета субъекта квотирования на счет погашения квот с указанием объема квот в Реестре;

3) оператор системы производит передачу дополнительной углеродной квоты со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

96. В случае получения офсетных единиц в целях их передачи на погашение, субъект квотирования представляет оператору системы заявление на погашение углеродных квот по форме Заявления на погашение.

Оператор системы производит передачу соответствующего объема офсетных единиц со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

97. Полное ежегодное погашение углеродных единиц по отчетному периоду Национального плана проводится до конца года, следующего за отчетным, за исключением последнего отчетного периода Национального плана в соответствии с пунктом 8 статьи 291 Кодекса.

Глава 4. Администрирование установок

98. Администрируемой установкой признается установка, объем выбросов парниковых газов от десяти тысяч до двадцати тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом администрирования признается оператор администрируемой установки.

99. Субъект администрирования в срок до 1 (первого) апреля текущего года заполняет в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки за предыдущий год.

100. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки не подлежит верификации.

101. Субъект администрирования вправе участвовать в качестве заявителя проекта, направленного на сокращение выбросов или увеличение поглощений парниковых газов, в целях получения углеродного оффсета в соответствии с пунктом 4 Статьи 301 Кодекса.

Глава 5. Порядок участия в рыночных механизмах статьи 6 Парижского соглашения

102. Участие в рыночных механизмах осуществляется на добровольной основе и регулируется настоящими Правилами, решениями и процедурами Конференций сторон.

103. Под международно передаваемыми результатами смягчения последствий изменения климата в рамках международных механизмов Парижского соглашения (далее – международно передаваемые результаты) понимается объем сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения, который передается от одной страны другой.

104. Проекты, планируемые в рамках проектных механизмов, реализуются согласно критериям, установленным параграфом 3 настоящей главы.

Параграф 1. Реализация совместных подходов

105. Уполномоченный орган в рамках пункта 2 статьи 6 Парижского соглашения проводит переговоры по вопросам определения условий реализации совместных подходов. По результатам переговоров стороны заключают соглашения, меморандумы и (или) рамочные соглашения.

106. Заявитель проекта, представляет в уполномоченный орган концепцию проекта по установленной форме в соответствии с приложением 7 к настоящим Правилам.

107. Уполномоченный орган направляет концепцию для получения отраслевого заключения в отраслевые государственные органы не позднее 3 (три) рабочих дней со дня получения концепции проекта.

108. Отраслевые государственные органы рассматривают концепцию проекта не позднее 10 (десять) рабочих дней со дня получения и представляют отраслевое заключение либо мотивированный отказ.

109. В течение 5 (пять) рабочих дней после получения заключения отраслевых государственных органов уполномоченный орган направляет концепцию проекта оператору системы для проведения экспертизы.

110. Оператор системы проводит экспертизу в течение 30 (тридцать) рабочих дней со дня получения концепции проекта.

Оператор системы проводит экспертизу концепции проекта на соответствие приложениям 7 и 8, критериям параграфа 3 настоящей главы настоящих Правил. По результатам проведенной экспертизы, оператор системы выносит решение и направляет его в уполномоченный орган.

111. Уполномоченный орган на основании заключений отраслевых государственных органов и решения оператора системы направляет заявителю проекта письмо об отсутствии возражений, оформленного по форме, предусмотренной приложением 9 к настоящим Правилам.

В случае наличия замечаний, уполномоченный орган в течение 2 (два) рабочих дней на основании заключений отраслевых государственных органов и решения оператора системы, направляет их заявителю проекта для устранения.

112. Заявитель проекта устраняет замечания в течение 10 (десять) рабочих дней со дня получения и представляет доработанный проект в уполномоченный орган.

113. В случае несоответствия проекта критериям параграфа 3 настоящей главы настоящих Правил, уполномоченный орган направляет заявителю проекта мотивированный отказ.

114. Уполномоченный орган направляет копию письма об отсутствии возражения оператору системы для регистрации заявителя проекта в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения.

115. На основании полученного письма об отсутствии возражений заявитель проекта разрабатывает проектную документацию согласно приложению 10 к настоящим Правилам, план мониторинга согласно приложению 11 к настоящим Правилам, план устойчивого развития согласно приложению 20 к настоящим Правилам.

116. Заявитель проекта проходит процедуру валидации и направляет в уполномоченный орган валидированные проектную документацию, план мониторинга и план устойчивого развития.

117. Уполномоченный орган в течение 5 (пять) рабочих дней со дня получения документов, указанных в пункте 116 настоящих Правил, направляет проектную документацию, план мониторинга, план устойчивого развития и отчет о валидации проекта оператору системы для проведения экспертизы.

118. Оператор системы в течение 30 (тридцать) рабочих дней со дня получения проводит экспертизу проектной документации, плана мониторинга, плана устойчивого развития и отчета о валидации проекта. По результатам проведенной экспертизы, оператор системы выносит решение об одобрении и направляет в уполномоченный орган.

В случае наличия замечаний оператор системы направляет в уполномоченный орган решение о необходимости доработки с указанием замечаний либо мотивированный отказ.

119. Уполномоченный орган, на основании представленного решения оператора системы об одобрении проекта в течение 15 (пятнадцать) рабочих дней принимает решение о выдаче заявителю проекта письма об одобрении проекта и плана мониторинга по форме согласно приложению 12 к настоящим Правилам.

В случае наличия замечания уполномоченный орган направляет заявителю проекта решение оператора системы о необходимости доработки с указанием замечаний.

120. Уполномоченный орган направляет копию письма об одобрении проекта и плана мониторинга оператору системы для регистрации проекта в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения путем присвоения уникального идентификационного номера. Регистрация проекта не означает автоматическую авторизацию результатов смягчения для международной передачи.

121. Заявитель проекта осуществляет мониторинг проекта согласно валидированному плану мониторинга.

122. Заявитель проекта представляет в уполномоченный орган верифицированный отчет о реализации проекта согласно приложению 13 к настоящим Правилам и отчет об устойчивом развитии согласно приложению 14 к настоящим Правилам.

123. Уполномоченный орган направляет оператору системы документы, указанные в пункте 122 настоящих Правил, для проведения экспертизы.

124. Оператор системы проводит экспертизу верифицированных отчета о реализации проекта и отчета об устойчивом развитии не позднее 30 (тридцать) рабочих дней и направляет в уполномоченный орган решение.

125. При положительном решении заключения экспертизы оператор системы в течение 10 (десять) рабочих дней проводит учет результатов смягчения последствий изменения климата в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения без придания им статуса международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата до момента авторизации.

126. Авторизация результатов смягчения последствий изменения климата осуществляется по каждому верифицированному отчету о реализации проекта.

Для авторизации результатов смягчения последствий изменения климата заявитель проекта представляет в уполномоченный орган заявление об авторизации результатов смягчения последствий изменения климата согласно приложению 15 к настоящим Правилам.

127. Уполномоченный орган направляет заявителю проекта письмо-авторизации международно передаваемых результатов смягчения последствий

изменения климата по форме, согласно приложению 16 к настоящим Правилам. В письме-авторизации международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата указываются объем результатов смягчения последствий изменения климата, подлежащих использованию в международных целях, цели их использования, а также условия, связанные с применением соответствующих корректировок.

128. Письмо-авторизации международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата не является предварительным разрешением на передачу всего объема за будущие периоды. Для каждого последующего периода требуются верификация и авторизация результатов смягчения последствий изменения климата.

129. С момента авторизации, результаты смягчения последствий изменения климата приобретают статус международно передаваемых результатов.

130. Информация об авторизации международно передаваемых результатов вносится в реестр в рамках статьи 6 Парижского соглашения и направляется в международную систему учета.

131. При первой передаче международно передаваемых результатов другому государству, уполномоченный орган производит соответствующую корректировку углеродного баланса.

132. Все операции по передаче международно передаваемых результатов регистрируются в международной системе учета Рамочной конвенции.

Параграф 2. Реализация совместных подходов по проектам, разработанным в соответствии с добровольно взятыми основными углеродными принципами

133. При реализации проекта в соответствии с добровольно взятыми основными углеродными принципами заявитель проекта представляет в уполномоченный орган концепцию проекта и перечень документов для рассмотрения проекта, реализуемого в соответствии с основными углеродными принципами через совместные подходы в соответствии с приложениями 7 и 17 к настоящим Правилам.

134. Уполномоченный орган в течение 3 (три) рабочих дней направляет указанные в пункте 133 настоящих Правил документы для получения отраслевого заключения в отраслевые государственные органы и оператору системы.

135. Отраслевые государственные органы рассматривают указанные в пункте 134 настоящих Правил документы и представляют отраслевое заключение либо мотивированный отказ не позднее 10 (десять) рабочих дней.

136. Оператор системы в течение 30 (тридцать) рабочих дней проводит экспертизу концепцию проекта на соответствие требованиям Парижского соглашения и решениям Конференций Сторон, критериям Параграфа 3 настоящей главы настоящих Правил и приложения 8 к настоящим Правилам. По результатам проведенной экспертизы, оператор системы выносит решение и направляет его в уполномоченный орган.

137. Уполномоченный орган в течение 2 (два) рабочих дней на основании заключений отраслевых государственных органов и решения оператора системы направляет заявителю проекта имеющиеся замечания для их устранения.

138. Уполномоченный орган на основании заключения отраслевых государственных органов и решения оператора системы, направляет заявителю проекта письмо об отсутствии возражений согласно приложению 9 к настоящим Правилам.

В случае несоответствия проекта критериям параграфа 3 настоящей главы 5 настоящих Правил и приложению 8 к настоящим Правилам, уполномоченный орган направляет заявителю проекта мотивированный отказ.

139. Заявитель проекта после получения письма об отсутствии возражений представляет в уполномоченный орган валидированную проектную документацию, разработанную в соответствии с добровольно принятыми основными углеродными принципами, план мониторинга согласно приложению 11 к настоящим Правилам и План устойчивого развития согласно приложению 20 к настоящим Правилам, отчет о валидации проекта.

140. Уполномоченный орган направляет оператору системы документацию, указанную в пункте 139 к настоящим Правилам для проведения экспертизы на соответствия требованиям, установленным приложением 18 к настоящим Правилам.

141. Оператор системы в течение 30 (тридцать) рабочих дней со дня предоставления уполномоченным органом документов, предусмотренных пунктом 139 настоящих Правил, проводит экспертизу проектной документации на соответствие требованиям, установленным приложением 18 к настоящим Правилам и направляет в уполномоченный орган решение об одобрении проекта.

В случае наличия замечаний оператор системы направляет в уполномоченный орган решение о необходимости доработки с указанием замечаний либо мотивированный отказ.

142. Уполномоченный орган в течение 2 (два) рабочих дней на основании заключений отраслевых государственных органов и решения оператора системы направляет заявителю проекта имеющиеся замечания для устранения.

Заявитель проекта устраняет замечания в течение 10 (десять) рабочих дней и представляет в уполномоченный орган доработанную проектную документацию.

143. Уполномоченный орган на основании представленного решения оператора системы об одобрении проекта либо отказе в течение 5 (пять) рабочих дней предоставляет заявителю проекта письмо об одобрении проекта по форме, предусмотренной приложением 19 к настоящим Правилам либо мотивированный отказ.

Решение об одобрении проекта не является разрешением на передачу международно передаваемых результатов. Для передачи международно передаваемых результатов требуется верификация и решение об авторизации результатов смягчения последствий изменения климата.

144. На основании письменного уведомления уполномоченного органа Оператор системы регистрирует проект в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения путем присвоения уникального идентификационного номера. Регистрация проекта не означает автоматическую авторизацию результатов смягчения последствий изменения климата для международной передачи.

145. Заявитель проекта предоставляет в уполномоченный орган верифицированные отчет о реализации проекта согласно приложению 13 к настоящим Правилам и отчет об устойчивом развитии согласно приложению 14 к настоящим Правилам до окончания периода мониторинга.

146. Уполномоченный орган направляет оператору системы документы, указанные в пункте 145 настоящих Правил, для проведения экспертизы.

147. Оператор системы проводит экспертизу документов, указанных в пункте 145 настоящих правил не позднее 30 (тридцать) рабочих дней со дня получения документов.

148. При положительном решении оператор системы учитывает результаты смягчения последствий изменения климата в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения без придания им статуса международно передаваемых результатов до авторизации.

149. Авторизация результатов смягчения последствий изменения климата осуществляется по каждому верифицированному объему.

Для авторизации результатов смягчения последствий изменения климата заявитель проекта представляет в уполномоченный орган заявление об авторизации результатов смягчения последствий изменения климата согласно приложению 15 к настоящим Правилам.

150. Уполномоченный орган направляет заявителю письмо- авторизация международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата по форме согласно приложению 16 к настоящим Правилам с учетом условий, установленных письмом об одобрения проекта с указанием объема результатов смягчения последствий изменения климата, подлежащих использованию в международных целях, цели их использования, а также условия, связанные с применением соответствующих корректировок.

151. С момента выдачи письма-авторизации международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата соответствующий объем результатов смягчения последствий изменения климата приобретает статус международно передаваемых результатов.

152. Информация об авторизации международно передаваемых результатов вносится в реестр в рамках статьи 6 Парижского соглашения и направляется в международную систему учета.

153. При первой передаче международно передаваемых результатов уполномоченный орган производит соответствующую корректировку углеродного баланса.

154. Все операции по передаче международно передаваемых результатов регистрируются в международной системе учета Рамочной конвенции.

Параграф 3. Критерии одобрения проектов

155. Одобрение проекта допускается при условии передачи в пользу достижения национального вклада Республики Казахстан доли международно передаваемых результатов от общего объема, выпущенного в рамках проекта.

156. Уполномоченный орган определяет долю международно передаваемых результатов в соответствии с приложением 8 к настоящим Правилам.

157. При определении доли международно передаваемых результатов учитываются:

- 1) стоимость сокращения выбросов;
- 2) необходимость углеродной надбавки для рентабельности проекта;
- 3) отраслевые приоритеты Республики Казахстан;
- 4) вклад проекта в достижение национального вклада Республики Казахстан;
- 5) уровень технологической новизны;
- 6) вклад в сокращение деградации почв, развития биоразнообразия, улучшения качества жизни населения;
- 7) сокращения выбросов метана и других парниковых газов.

158. Для проектов в рамках проектных механизмов формируются буферные счета, предназначенные для компенсации возможных потерь результатов смягчения.

Размер буферного счета определяется согласно приложению 8 к настоящим Правилам.

159. Условия, определенные в письме-авторизации и письме об одобрении проекта, являются безотзывными. При изменении методологической базы Рамочной конвенции, условия, определенные в письме-авторизации и письме об одобрении проекта, подлежат пересмотру.

160. Проект подлежит одобрению при одновременном соблюдении требований дополнительности, экономической обоснованности, экологической целостности, соответствия национальным вкладам и соблюдении условий распределения результатов смягчения последствий изменения климата.

161. При соответствии ует критерию отсутствия обычной практики для соответствующего сектора экономики Республики Казахстан согласно требованиям Рамочной конвенции проект подлежит одобрению.

Под обычной практикой подразумевается виды деятельности, которые широко реализуются в соответствующем секторе без учета доходов от международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата, вследствие чего не признаются дополнительными в рамках проектных механизмов.

162. Проект подлежит одобрению:

1) заявитель проекта подтверждает наличие финансовых, технологических или иных барьеров, препятствующих реализации проекта без использования проектных механизмов;

2) реализация проекта не приводит к увеличению выбросов парниковых газов за пределами границ проекта (утечке углерода), способному нивелировать достигнутые в рамках проекта сокращения или поглощения;

3) проект обеспечивает реальные, измеримые и верифицируемые сокращения выбросов и (или) поглощения парниковых газов;

4) проект предусматривает систему мониторинга, отчетности и верификации, соответствующую международным требованиям;

5) проект способствует достижению целей устойчивого развития и не оказывает негативного воздействия на окружающую среду и социальную сферу;

6) заявитель проекта указывает структуру доходов, затрат и источников финансирования проекта в концепции проекта;

7) проект соответствует интересам достижения национального вклада Республики Казахстан;

8) проект обеспечивает устойчивости и долговременности заявленных сокращений или поглощений выбросов парниковых газов, включая минимизацию риска их утраты.

163. В целях обеспечения устойчивости результатов проект предусматривает систему управления рисками, включающую:

- 1) идентификацию рисков недостижения или утраты заявленных сокращений (поглощений) выбросов;
- 2) оценку вероятности наступления таких рисков и их последствий;
- 3) комплекс мер по предотвращению, снижению и контролю указанных рисков;
- 4) механизм компенсации утраченных результатов, включая формирование и использование буферного резерва углеродных единиц.

164. Проекты, которые препятствуют достижению национального вклада, не подлежат рассмотрению в рамках проектных механизмов.

165. Проекты, реализуемые в рамках системы торговли углеродными единицами, в том числе в виде углеродного офсета, не подлежат рассмотрению в рамках проектных механизмов.

166. Деятельность, признаваемая в качестве проектного механизма, не осуществляется по квотируемым выбросам парниковых газов на квотируемой установке.

167. Оценка риска утечки углерода осуществляется заявителем проекта в соответствии с применимыми методологиями и руководящими документами Рамочной конвенции и должна включать:

- 1) анализ смещения производственной деятельности за пределы границ проекта;
- 2) оценку изменений спроса и структуры потребления энергоносителей, вызванных реализацией проекта;
- 3) анализ трансграничных эффектов, включая возможное перераспределение выбросов между юрисдикциями.

168. В случае выявления риска утечки углерода проектная документация предусматривает количественную оценку объема утечки и меры по ее предотвращению либо минимизации.

169. Сокращения выбросов парниковых газов, заявляемые к учету, подлежат корректировке на величину расчетной утечки углерода.

170. Проекты, в которых утечка углерода не достоверно оценена или компенсирована, не подлежат одобрению.

171. Учет международно передаваемых результатов смягчения осуществляется с охватом всех стадий их жизненного цикла, включая:

- 1) генерацию (возникновение) сокращений или поглощений выбросов парниковых газов;
- 2) верификацию результатов аккредитованным органом;
- 3) выпуск международно передаваемых результатов смягчения в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения;
- 4) передачу (включая международную передачу);
- 5) использование для целей выполнения Национального вклада либо аннулирование.

172. Каждой единице международно передаваемого результата смягчения при выпуске присваивается уникальный идентификатор, обеспечивающий ее однозначную идентификацию и исключающий возможность двойного учета, двойного использования или двойной передачи.

173. На всех этапах жизненного цикла международно передаваемых результатов смягчения обеспечивается фиксация операций в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения с возможностью их последующей проверки и сопоставления с национальной системой отчетности и международными механизмами прозрачности.

Параграф 4. Учет международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата в рамках проектных механизмов

174. Выпуск международно передаваемых результатов в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения осуществляется оператором системы на основании уведомления уполномоченного органа.

175. Международно передаваемые результаты подлежат учету в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения после их признания и зачисления в соответствии с международными процедурами.

176. Каждой единице международно передаваемого результата присваивается уникальный идентификатор, обеспечивающий ее идентификацию и прослеживаемость, включая сведения о стране происхождения, отчетном периоде, секторе, виде деятельности и типе проектных механизмов.

177. В реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения ведутся следующие виды счетов, предназначенных для учета международно передаваемых результатов:

1) счет участника проекта – для хранения, передачи и использования международно передаваемых результатов, выпущенных в пользу участника проекта по итогам верифицированных результатов проекта;

2) буферный счет – для резервирования части международно передаваемых результатов, изъятых в целях компенсации возможных утрат результатов смягчения;

3) счет аннулирования – для изъятия из обращения международно передаваемых результатов, использованных в целях достижения национальных вкладов, либо переданных на иные международные цели смягчения;

4) счет соответствующих корректировок – для отражения операций по применению соответствующих корректировок к выбросам парниковых газов Республики Казахстан в соответствии с совместными подходами при международной передаче результатов смягчения последствий изменения климата.

178. Первой передачей международно передаваемых результатов признается операция, в результате которой авторизованные международно передаваемые результаты впервые выводятся из национального баланса Республики Казахстан.

179. Первая передача осуществляется путем перевода международно передаваемых результатов:

- 1) в реестр другой стороны Парижского соглашения;
- 2) в международный реестр, администрируемый Рамочной конвенцией.

180. Международно передаваемые результаты находятся на счетах участников проектов, приобретателей или иных уполномоченных субъектов до момента их использования или аннулирования.

181. Передача международно передаваемых результатов осуществляется через реестр в рамках проектных механизмов с обеспечением их учета, отслеживания и прослеживаемости.

182. Международно передаваемые результаты используются:

- 1) для достижения национального вклада Республики Казахстан;
- 2) международных целей смягчения последствий изменения климата.

183. Использование международно передаваемых результатов подлежит отражению в реестре в рамках статьи 6 Парижского соглашения.

184. Аннулирование международно передаваемых результатов осуществляется оператором системы путем их перевода на счет аннулирования.

185. Аннулирование международно передаваемых результатов осуществляется в следующих случаях:

- 1) использования международно передаваемых результатов для достижения национального вклада;
- 2) добровольного аннулирования;
- 3) выявления нарушений;
- 4) обеспечения общего глобального сокращения выбросов парниковых газов в рамках механизма устойчивого развития.

186. Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 15 апреля года, следующего за отчетным, представляет в базу данных статьи 6 Рамочной конвенции в согласованном электронном формате годовую информацию об операциях с международно передаваемыми результатами в рамках кооперативных подходов, в том числе сведения об авторизации международно передаваемых результатов для целей достижения национального вклада международных целей смягчения, о первых передачах, передачах, приобретениях, остатках на счетах, аннулировании, добровольном аннулировании и

использовании в счет национального вклада с указанием уникальных идентификаторов, кооперативного подхода, передающей и использующей сторон, года возникновения результата смягчения последствий изменения климата, сектора и вида деятельности.

187. Оператор системы обеспечивает передачу данных реестра в рамках статьи 6 Парижского соглашения в международную базу данных Рамочной конвенции в установленном формате.

188. Учет международно передаваемых результатов считается завершенным после согласования данных реестра в рамках статьи 6 Парижского соглашения с международной системой учета, функционирующей в рамках Рамочной конвенции.

189. Уполномоченный орган обеспечивает включение информации о международно передаваемых результатах и соответствующих корректировках в двухгодичный отчет по прозрачности.

Приложение 1
к Правилам государственного
регулирования в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма

Представляется: оператору системы.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 1-ПМ

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

Отчетный период: с 20__ года по 20__ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: до пятнадцатого апреля действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Наименование субъекта квотирования

2. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район,

населенный пункт (город\поселок\прочее))

3. Телефон/факс

4. Адрес электронной почты

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

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

7. Фамилия, имя, отчество (при его наличии) ответственного лица за подготовку плана мониторинга, контактные данные (телефон, мобильный телефон, e-mail)

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

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

Код строки	Наименование установки	Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса	Географическое место расположение по классификатору административно-территориальных объектов	Вид используемого топлива или сырья, являющегося источником выбросов парниковых газов
1	2	3	4	5

10. 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

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

Код строки	Наименование установки	Наименование производственного процесса	Наименование топлива или сырья	Уровень коэффициентов выбросов парниковых газов	Источник данных о количестве потребляемого топлива или сырья	Источник данных для расчета коэффициента низшей теплоты сгорания	Источник данных для расчета коэффициента преобразования (в случае промышленных процессов)
1	2	3	4	5	6	7	8

Продолжения таблицы 11

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 средств измерений, в случае их использования

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

12. Укажите изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов

Код стро- ки	Наименование установки	Наименование источника (процесса)	Планируемое изменение	Год изменения
1	2	3	4	5

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

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

14. Расчеты, обосновывающие получение объема углеродных квот *.

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

15. Распределение ответственности за мониторинг и отчетность на уровне установки

16. Подпись руководителя субъекта котирувания (Фамилия, имя, отчество) (при его наличии)

17. 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 диоксида углерода;

_____ тонн общих выбросов

парниковых газов в эквиваленте диоксида 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)

Приложение
к Плану мониторинга
выбросов парниковых газов
квотируемой установки

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора
административных данных План мониторинга выбросов парниковых газов
квотируемой установки (индекс 1-ПМ, 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 «Отчетный период» указывается период действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период;

в разделе «ИИН/БИН» указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее));

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указывается основной вид деятельности субъекта квотирования по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 6 указываются данные руководителя субъекта квотирования (фамилия, имя, отчество – при его наличии);

в разделе 7 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 8 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 9 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 «Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса» указывается регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса;

в графе 4 «Географическое месторасположение по Классификатору административно-территориальных объектов» указывается географическое расположение установки по 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 10 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;

В случае когда компания использует время для расчета потребления топлива указывается в пункте 13.

6. В разделе 11 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. В случае когда 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 11. 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 аттестата об аккредитации требуется приложить к Плану отдельным документом.

В разделе 11 указывается описание средств измерений для определения данных вида топлива, сырья или продукции, в случае их наличия:

в графе 1 «Код строки» указывается код строки;

в графе 2 «Наименование средства измерения» указывается наименование измерительного прибора;

в графе 3 «Расположение» указывается расположение средства измерения 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 средства измерения, в графе 5 указывается нижний предел измерения средства измерения, в графе 6 указывается верхний предел измерения средства измерения;

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

7. В разделе 12 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 13 указывается описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества. Данные указываются в произвольной форме.

9. В разделе 14 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 15 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 16 указывается подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

12. В разделе 17 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 диоксида углерода, а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте диоксида 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 Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

Представляется: в уполномоченный орган.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 1-ВУК

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: __ год .

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: не позднее двух месяцев до ввода в эксплуатацию соответствующей установки - для новых установок;

в течение 3 (трех) месяцев после представления верифицированного отчета, согласно которому выбросы соответствующей установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год – для установок квотируемых субъектов администрирования и операторов выявленных квотируемых установок.

К данному заявлению прилагаются следующие документы:

1) валидированный план мониторинга выбросов парниковых газов (оригинал);

2) копия свидетельства* или справки о государственной регистрации (перерегистрации) – для юридического лица.

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Наименование субъекта квотирования

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

3. Телефон/факс

4. Адрес электронной почты

5. Указываются сведения по установке, для получения углеродной квоты

Код строки	Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса	Наименование установки	Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана	Объем запрашиваемой углеродной квоты на каждый отчетный год Национального плана:	Период действия Национального плана	Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты:
1	2	3	4	5	6	7
					с « » 20__ года по « » 20__ года	

6. Исполнитель

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

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к Заявлению на выдачу
углеродной квоты для новой
установки/для установки
субъекта администрирования

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования (индекс 1-ВУК, периодичность: ежегодно)

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных «Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования» (далее – форма) разработана в соответствии с пунктом 41 настоящих Правил.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе «Отчетный период» указывается период действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период;

в разделе «ИИН/БИН» указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее));

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указывается сведения по установке, в отношении которой запрашивается углеродная квота:

в графе 1 «Код строки» указывается код строки;

в графе 2 «Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса» указывается регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса;

в графе 3 «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе 4 «Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана» указывается общий объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 5 «Объем запрашиваемой углеродной квоты на каждый отчетный год Национального плана» указывается запрашиваемый объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 6 «Период действия Национального плана» указывается период действия Национального плана;

в графе 7 «Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты» указывается Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты по установке;

в разделе 6 указываются подпись исполнителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии); подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии); печать юридического лица.

приложение 3
к Правилам государственного
регулирования в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма

Представляется: оператору системы.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 1-ИВПГ

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования, подпадающие по углеродному квотированию в соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: до пятнадцатого апреля года, следующего за отчетным периодом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

14. Полное наименование субъекта квотирования

[illegible]

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

7. 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

	На- име-	На- име-	Вид по-	Коэффициент выбросов							

Код строки	но- ва- ние уста- нов- ки	нова- ние про- из- вод- ствен- ного про- цесса	треб- лен- ного сырья либо про- цесс	Измеренная объемная концентра- ция CH ₄ в выхлопных газах при ко- эффициенте избытка воз- духа α	Еди- ни- ца из- ме- ре- ния	Измеренная объемная концентра- ция N ₂ O в выхлопных газах при ко- эффициенте избытка воз- духа α	Еди- ни- ца из- ме- ре- ния	Изме- ренная концен- трация кисло- рода в месте отбора пробы дымо- вых га- зов	Еди- ни- ца из- ме- ре- ния	Ко- эф- фи- ци- ент, учи- ты- ваю- щий ха- рак- тер топ- лива или сы- рья	Удель- ная масса загряз- няю- щих ве- ществ (N ₂ O)	Удель- ная масса загряз- няю- щих ве- ществ (CH ₄)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		Сжи- гание топ- лива	Газ (по ти- пам)									
		с вы- ра- бот- кой энер- гии	Уголь (по мар- кам)									
			Неф- тепро- дук- ты (по ви- дам)									

9. 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								
		Вид	Количество **	Единица измерения *	Итого по каждой установке по каждому виду продукции **	Единица измерения *	Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) **			
							диоксида углерода	метан	оксид 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 9

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

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

Код строки	Наименование установок	Вид деятельности	Изменение данных установок за отчетный год	Примечание
1	2	3	4	5
1		Приобретение		
2		Отчуждение		
3		Аутсорсинг		
4		сокращение производства		
5		расширение производства		
6		Осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо		
7		осуществление углеродных офсетов (объем парниковых газов)		
8		изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)		
9		Другие		

11. Укажите сведения по углеродным единицам по установке (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным)

Код строки	Наименование	Вид углеродной	Полученные единицы квоты на период действия Национального плана	Остаток углеродных единиц на период	Планируемый к получению	Приобретенные	Планируемые к приобретению	Планируемые к получению	Отчужденные уг-	Планируемые к отчуждению	Переданные для пога-	Планируемые к передаче для по-
------------	--------------	----------------	---	-------------------------------------	-------------------------	---------------	----------------------------	-------------------------	-----------------	--------------------------	----------------------	--------------------------------

	установки	единицы	углеродных квот		действия Национального плана углеродных квот	дополнительный объем квот за отчетный год	углеродные единицы за отчетный год	нио углеродные единицы за отчетный год	нио офсетные единицы за отчетный год	ле-родные единицы за отчетный год	де-нио углеродные единицы за отчетный год	шения углеродные единицы за отчетный год	гашения углеродные единицы за отчетный год
			посредством бесплатного распределения	посредством продажи на аукционе									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	1	Единицы квоты											
	2	Офсетные единицы											
	3	Всего											

Примечание _____

12. 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

13. Подпись руководителя субъекта квотирования

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

14. Отчет подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации (далее— аккредитованный орган)

с уровнем заверения (разумный или ограниченный)

14) Полное наименование аккредитованного органа, осуществляющего верификацию;

- 2) Бизнес-идентификационный номер аккредитованного органа;
 - 3) Номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия;
 - 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 диоксида углерода;
_____ тонн общих выбросов парниковых газов в эквиваленте диоксида 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 1- ИВПГ, 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 «Отчетный период» указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов;

в разделе «ИИН/БИН» указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее);

в разделе 3 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.еееее);

в разделе 4 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 5 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;

4. В разделе 6 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 диоксида углерода, тонн» указывается объем выбросов диоксида 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 диоксида углерода;

в графе «Объем выбросов оксида азота» указывается объем выбросов оксида азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 8 и 9. В графе 8 указывается объем выбросов оксида азота в тоннах, в графе 9 указывается объем выбросов оксида азота в эквиваленте тонны диоксида углерода;

в графе «Объем выбросов перфторуглеродов» указывается объем выбросов оксида 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 диоксида углерода;

в графе 12 «Общий объем выбросов диоксида углерода по установке» указывается общий объем выбросов по диоксиду углерода по установке. Объем выбросов диоксида углерода по установке указывается в тоннах;

в графе 13 «Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны диоксида углерода по установке» указывается общий объем выбросов всех парниковых газов в эквиваленте тонны диоксида углерода по установке;

5. В разделе 7 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 диоксида углерода, в графе 14 указывается коэффициент выбросов метана, в графе 15 указывается коэффициент выбросов оксида азота. В графе 16 указывается единица измерения коэффициентов выбросов;

6. В разделе 8. 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, использующиеся 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 8 указываются коэффициенты выбросов, использованные для расчетов парниковых газов в секторе «Энергетика» и «Промышленность» в случае использования собственных данных для расчета коэффициентов выбросов метана и оксида 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 оксида азота в выхлопных газах при коэффициенте избытка воздуха, на основе произведенных инструментальных замеров, в графе 8 указывается единица измерения измеренной объемной концентрации оксида азота в выхлопных газах; в графе 9 указывается измеренная концентрация кислорода в месте отбора пробы дымовых газов для определения количества парниковых газов (метана и оксида

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 оксида 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 9 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 диоксида углерода в тоннах, в графе 9 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 10 указывается оксид азота в тоннах, в графе 11 указываются перфторуглероды в тоннах;

9. В разделе 9 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 10 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 11 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 12 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 13 указывается подпись руководителя субъекта квотирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

14. В разделе 14 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;

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 диоксида углерода; а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте диоксида 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 4
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

Представляется: оператору системы.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов администрирования

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования формы): 2-ИВПГ

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора административных данных на безвозмездной основе: субъекты администрирования в соответствии со статьей 301 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных данных на безвозмездной основе: до первого апреля года, следующего за отчетным периодом.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Полное наименование субъекта администрирования

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

4)

[illegible]

--	--	--	--

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 чугуна на производство стали		
7	Удельный расход электродов на производство электростали		
8	Производство алюминия		
9	Обоженные аноды		
10	минуты анодного эффекта на ванно-сутки, минут.		
11	потребление кокса, обоженных 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

10. 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			

11. 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

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 2-ИВПГ, 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 1 апреля года, следующего за отчетным, Оператору системы.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе «Отчетный период» указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов;

в разделе «ИИН/БИН» указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта администрирования

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта администрирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее));

в разделе 3 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.еееее);

в разделе 4 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 5 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;

4. В разделе 6 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 диоксида углерода, тонн» указывается объем выбросов диоксида 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 диоксида углерода;

в графе «Объем выбросов оксида азота» указывается объем выбросов оксида азота по каждому использованному виду сырья. Графа разделяется на графы 8 и 9. В графе 8 указывается объем выбросов оксида азота в тоннах, в графе 9 указывается объем выбросов оксида азота в эквиваленте тонны диоксида углерода;

в графе «Объем выбросов перфторуглеродов» указывается объем выбросов оксида 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 диоксида углерода;

в графе 12 «Общий объем выбросов диоксида углерода по установке» указывается общий объем выбросов по диоксиду углерода по установке. Объем выбросов диоксида углерода по установке указывается в тоннах;

в графе 13 «Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны диоксида углерода по установке» указывается общий объем выбросов всех парниковых газов в эквиваленте тонны диоксида углерода по установке;

5. В разделе 7 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 диоксида углерода, в графе 12 указывается коэффициент выбросов метана, в графе 13 указывается коэффициент выбросов оксида азота.

В графе 14 указывается единица измерения коэффициентов выбросов.

6. В разделе 8 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 диоксида углерода в тоннах, в графе 9 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 10 указывается оксид азота в тоннах, в графе 11 указываются перфторуглероды в тоннах.

7. В разделе 9 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 10 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 11 указывается подпись руководителя субъекта администрирования, фамилия, имя, отчество (при его наличии).

приложение 5
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

Представляется: в уполномоченный орган.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на
безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Заявление на изменение объема
углеродной квоты

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на
безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования
формы): 1-ИОУК

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора
административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования в
соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных
данных на безвозмездной основе: не ранее пятнадцатого апреля, но не позднее
первого августа года, следующего за отчетным;

в случае обращения за дополнительной углеродной квотой на последний
год действия Национального плана углеродных квот - не ранее пятнадцатого
апреля, но не позднее первого июля года, следующего за отчетным.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а
также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

К заявлению прилагаются расчеты, обосновывающие объем запрашиваемой
дополнительной углеродной квоты.

1. Полное наименование субъекта администрирования

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

3. Телефон

4. Адрес электронной почты

5. Указываются сведения по установке, для изменения объема углеродной квоты

Код строки	Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса	Наименование установки	Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана	Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты:	Общий объем углеродной квоты с учетом дополнительного объема квоты	Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты:
1	2	3	4	5	6	7

Исполнитель

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

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

Фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Приложение
к Заявлению на изменение
объема углеродной квоты

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора
административных данных Заявление на изменение объема углеродной
квоты (индекс 1-ИОУК, периодичность: ежегодно)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных «Заявление на изменение объема углеродной квоты» (далее – заявление) разработана в соответствии с пунктом 75 настоящих Правил.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе «Отчетный период» указывается отчетный год, по итогам которого подается заявление на изменение объема углеродной квоты;

в разделе «ИИН/БИН» указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее);

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указываются сведения по установке, в отношении которой изменяется объем углеродной квоты:

графе 1 «Код строки» указывается код строки;

в графе 2 «Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса» указывается регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса;

в графе 3 «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе 4 «Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана» указывается общий объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 5 «Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты» указывается запрашиваемый объем углеродной квоты по установке согласно Национального плана;

в графе 6 «Общий объем углеродной квоты с учетом дополнительного объема квоты» указывается объем квоты путем сложения графы 4 и графы 5;

в графе 7 «Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты» указывается Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты по установке.

приложение 6
к Правилам государственного
регулирования в сфере
выбросов и поглощений парниковых газов

Форма

Представляется: оператору системы, в соответствии с пунктом 93
настоящих Правил; в уполномоченный орган, в соответствии с пунктом 94
настоящих Правил.

Форма, предназначенная для сбора административных данных на
безвозмездной основе размещена на интернет – ресурсе: nbecology.gov.kz

Наименование административной формы: Заявление на погашение
углеродных квот

Индекс формы, предназначенной для сбора административных данных на
безвозмездной основе (краткое буквенно-цифровое выражение наименования
формы): 1-ПК

Периодичность: ежегодно.

Отчетный период: ____ год.

Круг лиц, представляющих форму, предназначенную для сбора
административных данных на безвозмездной основе: субъекты квотирования в
соответствии со статьей 289 Кодекса.

Срок представления формы, предназначенной для сбора административных
данных на безвозмездной основе: до конца года, следующего за отчетным, за
исключением последнего отчетного периода Национального плана в соответствии
с пунктом 8 статьи 291 Кодекса.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(не заполняется в случае представления данных физическими лицами, а
также в агрегированном виде)

Метод сбора: в электронном виде.

1. Полное наименование субъекта администрирования

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

3. Телефон/факс

4. Адрес электронной почты

5. Указываются сведения по установке, для погашения углеродной квоты

Код строки	Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса	Наименование установки	Общий объем погашаемой углеродной квоты	Углеродные единицы, приобретенные для погашения	Офсетные единицы	Дополнительный объем единиц квоты
1	2	3	4	5	6	7
			_____ тонн	_____ тонн	_____ тонн	_____ тонн

Исполнитель

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

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности

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

Приложение
к Заявлению на погашение
углеродных квот

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора
административных данных Заявление на погашение углеродных квот
(индекс 1-ПК, периодичность: ежегодно)**

1. Форма, предназначенная для сбора административных данных «Заявление на погашение углеродных квот» (далее – заявление) разработана в соответствии с пунктами 93 и 94 настоящих Правил.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 289 Кодекса.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе «Отчетный период» указывается отчетный год, по итогам которого подается заявление на погашение углеродных квот;

в разделе «ИИН/БИН» указывается индивидуальный-идентификационный номер (бизнес-идентификационный номер) субъекта квотирования;

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее);

в разделе 3 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 4 указывается электронный адрес субъекта квотирования;

в разделе 5 указываются сведения по установке, в отношении которой осуществляется погашение углеродной квоты:

графе 1 «Код строки» указывается код строки;

в графе 2 «Регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса» указывается регулируемый сектор экономики, к которому относится квотируемая установка, в соответствии с пунктом 2 статьи 289 Кодекса;

в графе 3 «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе 4 «Общий объем погашаемой углеродной квоты» указывается общий объем погашаемой углеродной квоты по установке, и должен совпадать с объемом при сложении графы 5, графы 6 и графы 7;

в графе 5 «Углеродные единицы, приобретенные для погашения» указывается погашаемый объем углеродной квоты, приобретенные для погашения по установке;

в графе 6 «Офсетные единицы» указывается погашаемый объем офсетных единицы по установке;

в графе 7 «Дополнительный объем единиц квоты» указывается погашаемый объем углеродной квоты, за счет дополнительного объема единиц квоты по установке.

Приложение 7
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

КОНЦЕПЦИЯ ПРОЕКТА
в рамках совместных подходов

1. Общая информация о проекте

Наименование проекта _____

Заявитель проекта (полное наименование, БИН/регистрационные данные)

Участники проекта (при наличии) _____

Контактные данные заявителя _____

Место реализации проекта (регион, координаты, объект)

Сектор деятельности (энергетика, промышленность, отходы и др.)

Предполагаемый механизм реализации:

совместные подходы

Предполагаемые страны-партнеры (при наличии)

2. Краткое описание проекта

Суть проектной деятельности

Применяемые технологии

Ожидаемый срок реализации проекта

Предполагаемый период кредитования

Основные этапы реализации

3. Ожидаемые результаты смягчения

Вид результата:

сокращение выбросов

увеличение поглощения

Оценочный объем сокращений/поглощений (тонн СО-экв./год)

Общий ожидаемый объем за период проекта

Предполагаемая доля результатов смягчения последствий изменения климата:

для международной передачи

для достижения национального вклада Республики Казахстан

4. Базовый сценарий (предварительное описание)

Описание ситуации без реализации проекта

Источники выбросов/поглощений

Обоснование выбора базового сценария

(в соответствии с подходами Рамочной конвенции и решениями Конференций сторон по методологической целостности)

5. Дополнительность проекта

Предварительное обоснование дополнительности:

Финансовая дополнительность

расчеты

Барьеры (технологические, финансовые, институциональные)

Обоснование отсутствия обычной практики

утвержденной Рамочной конвенции методологии и инструментам

6. Методология (предварительная)

Предполагаемая методология (национальная / международная)

Соответствие методологии требованиям статьи 6 Парижского соглашения

Подход к расчету сокращений

7. Мониторинг, отчетность и верификация (MRV)

Общий подход к мониторингу

Основные параметры мониторинга

Предполагаемый орган валидации и верификации

Соответствие международным требованиям MRV

8. Оценка рисков

Риск недостижения результатов

Риск утечки

Риск двойного учета

Риск утраты результатов (для проектов поглощения)

Предлагаемые меры управления рисками

9. Вклад в устойчивое развитие

Экологические эффекты

Социальные эффекты

Экономические эффекты

Соответствие национальным приоритетам

10. Финансовая модель (укрупненно)

Общая стоимость проекта

Источники финансирования

Доходы от углеродных единиц (оценочно)

Необходимость углеродного финансирования

11. Предварительные параметры авторизации

(в соответствии с требованиями решений Конференций сторон к информации для последующей авторизации международно передаваемых результатов)

Предполагаемое использование международно передаваемых результатов:

для достижения национального вклада другой стороны

для иных международных целей

Предполагаемый объем международно передаваемых результатов
смягчения последствий изменения климата

Намерение применения соответствующих корректировок

Предварительное распределение результатов смягчения последствий изменения климата между сторонами

12. Соответствие интересам Республики Казахстан

Вклад в достижение национального вклада Республики Казахстан

Соответствие отраслевым приоритетам

Обоснование международной передачи результатов смягчения последствий
изменения климата

Отсутствие негативного влияния на национальный углеродный баланс

13. Приложения

Схема проекта

Предварительные расчеты

Иные подтверждающие материалы

14. Подтверждение заявителя

Заявитель подтверждает, что:

представленная информация является достоверной;

проект не относится к обычной практике;

проект не реализуется в рамках системы торговли выбросами Республики
Казахстан или добровольного углеродного рынка;

проект соответствует требованиям статьи 6 Парижского соглашения и
решениям Конференций сторон.

Подпись: _____

Дата: _____

Приложение 8
к Правилам государственного
регулирования в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

ПЕРЕЧЕНЬ
допустимых и недопустимых типов проектов для целей авторизации
передачи международно
передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата

1. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

Проекты, отнесённые к типам, указанным в настоящем разделе, допускаются к авторизации передачи международно передаваемых результатов смягчения последствий изменения климата при условии соответствия критериям, установленным Параграфом 4 Главы 5 настоящих Правил, а также специальным условиям, предусмотренным в графе «Ключевые условия авторизации» настоящего раздела.

Отнесение проекта к определённом уровню (Tier) производится уполномоченным органом на основании заключения Оператора в соответствии с технологической новизной, приоритетностью для достижения определяемого на национальном уровне вклада и вкладом в цели устойчивого развития:

Tier 1 — прорывные низкоуглеродные технологии с высокой степенью новизны для Республики Казахстан;

Tier 2 — технологии средней степени новизны, имеющие высокий потенциал декарбонизации в приоритетных отраслях экономики;

Tier 3 — проекты с преимущественным вкладом в устойчивое развитие, биоразнообразие, качество жизни сельских жителей и (или) предотвращение выбросов метана и иных парниковых газов.

Код	Тип технологии / проекта	Уро- вень (Tier)	Ключевые условия авторизации

T1-1	BECCS (биоэнергетика с улавливанием и хранением углерода)	Tier 1	Запрет использования биомассы для EOR; допускается только постоянное геологическое хранение; Доля ОНУВ: 15%; буферный счёт: 0%.
T1-2	CCS — улавливание и геологическое хранение CO	Tier 1	Только геологическое хранение; использование для повышения нефтеотдачи (EOR) не допускается; Независимая верификация герметичности резервуара и плана долгосрочного мониторинга (≥ 20 лет после прекращения закачки); Обязательное формирование escrow-резерва на пост-проектный мониторинг; Доля ОНУВ: 30%; буферный счёт: 0%.
T1-3	DAC — прямое улавливание CO из воздуха	Tier 1	100% электроснабжение за счёт возобновляемых источников энергии (РПС подтверждается через неконвертируемые гарантии происхождения); Пилотный режим: до 50 000 т CO в год на одну установку на первом этапе авторизации; Наличие соглашения о научно-исследовательском сотрудничестве с аккредитованными организациями высшего и (или) послевузовского образования Республики Казахстан; Доля ОНУВ: 30%; буферный счёт: 0%.
T2-1	Водородная металлургия (DRI/HBI с использованием водорода)	Tier 2	Реконструкция действующих металлургических производств (запрет применения к объектам greenfield); Использование зелёного или голубого водорода (углеродная интенсивность ≤ 3 кг CO-экв./кг H); Наличие подтверждённого долгосрочного off-take контракта на выпускаемую продукцию; Доля ОНУВ: 30%; буферный счёт: 0%.
T2-2	Производство зелёного аммиака	Tier 2	Реконструкция действующих мощностей (запрет применения к объектам greenfield); Экспорт на рынки, применяющие механизмы пограничной углеродной корректировки или аналогичные инструменты; Доля ОНУВ: 30%; буферный счёт: 0%.
T2-3	Утилизация шахтного метана (СММ)	Tier 2	Обязательное использование захваченного метана (когенерация, тепло, сетевая подача); Наличие утверждённого плана закрытия шахты; запрет применения при проектах расширения угольной добычи; Мониторинг концентраций метана непрерывными приборами учета, прошедшими утверждение типа или метрологическую аттестацию, а также поверку; Доля ОНУВ: 30%; буферный счёт: 0%.
T2-4	Промышленные тепловые насосы	Tier 2	Тепловая мощность > 1 МВт; только системы централизованного теплоснабжения городов; Коэффициент преобразования (COP) $\geq 3,5$ при среднесезонных температурных условиях Республики Казахстан; Запрет применения к объектам, квотируемым в рамках СТВ; Доля ОНУВ: 30%; буферный счёт: 0%.
T2-5	Снижение утечек метана в нефтегазовой отрасли (LDAR)	Tier 2	Применяется к действующим объектам добычи, подготовки, транспортировки и переработки углеводородов; Внедрение программы обнаружения и устранения утечек (Leak Detection and Repair) на базе инструментальных методов (OGI-камеры, лазерные анализаторы, стационарные датчики); Замена пневматических устройств с газовым приводом на электрические или воздушные; устранение vented emissions на продувках и опорожнениях; Запрет применения к проектам по утилизации попутного нефтяного газа при штатном факельном сжигании (предусмотрено законодательством Республики Казахстан — не является дополнительной мерой); Запрет применения к установкам, квотируемым в рамках СТВ по метану (при введении такого охвата);

			Соответствие стандарту OGMP 2.0 уровня 4 или выше; отчётность по исходной и целевой интенсивности метана; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
T2-6	Зелёные завершения скважин и снижение выбросов при технологических операциях в нефтегазовой отрасли	Tier 2	Применение систем улавливания газа при завершении и капитальном ремонте скважин (green completions); Устранение routine flaring запрещено включать в проект как меру, подлежащую авторизации (является обычной практикой по законодательству Республики Казахстан); Установка систем рекуперации паров на резервуарных парках и компрессорных станциях; Верификация на основе прямых измерений, а не расчётных эмиссионных факторов; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
Пилотные проекты			
T3-1	Биочар из отходов сельского хозяйства и лесного хозяйства	Tier 3	Молярное отношение водорода к органическому углероду (H/Corg) в произведенном биочаре, подтвержденное результатами элементного анализа, выполненного аккредитованной лабораторией, не превышает 0,7. Для проектов, претендующих на отнесение к категории долговременной секвестрации углерода со сроком устойчивости свыше 100 лет, указанное отношение не превышает 0,4; Совокупные выбросы парниковых газов на всех стадиях жизненного цикла проекта по производству и применению биочара не превышают 30 процентов от объёма секвестрированного стабильного углерода, рассчитанного с применением методик по расчёту выбросов и поглощения парниковых газов либо международно признанной методологии в соответствии с пунктом 9 Правил одобрения углеродного офсета; Запрет использования специально выращенных энергетических культур в качестве сырья; Использование отходов, не являющихся ценным кормом или материалом вторичной переработки; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
T3-2	Улавливание и сжигание свалочного газа на полигонах твёрдых бытовых отходов	Tier 3	Чёткое определение базовой линии; Непрерывный мониторинг и учёт с использованием расходомеров и газоанализаторов для измерения концентрации метана, прошедшими утверждение типа или метрологическую аттестацию, а также поверку; Эффективность деструкции метана $\geq 99\%$; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
T3-3	Биогаз из органических отходов (анаэробное сбраживание)	Tier 3	Сырьё: навоз животноводческих предприятий, осадки сточных вод, отходы пищевой промышленности, выделенная органическая фракция ТБО; Запрет использования специально выращенных энергетических культур в качестве основного сырья; Эффективность деструкции CH (destruction efficiency) $\geq 99\%$; Обязательное использование дигестата в качестве удобрения либо компостирование (запрет захоронения); Доля ОНУВ: 10% при условии использования в рамках программы рекультивации либо при отсутствии дополнительной выручки сверх стоимости биогаза; буферный счёт: 0%.
T3-4	Механико-биологическая обработка и компостирование органической фракции ТБО	Tier 3	Предотвращение образования метана за счёт отвода органической фракции от захоронения на полигонах; Наличие плана рекультивации и предотвращения утечек фильтрата; Верификация на основе модели first-order decay (FOD) с калибровкой под климатические условия Республики Казахстан; Доля ОНУВ: 10% при условии реализации в рамках программы рекультивации; буферный счёт: 0%.
T3-5	Электрификация грузового и пасса-	Tier 3	Только замещение дизельного парка на электрические транспортные средства в секторах, не охваченных квотированием;

	жирского авто-транспорта (переход с дизельного топлива на электрическую тягу)		Запрет авторизации при условии получения аукционного тарифа, субсидии или иной государственной поддержки, покрывающей капитальные затраты; Электроснабжение — с подтверждённой низкоуглеродной генерацией (на основе национального эмиссионного фактора электроэнергии); Доля ОНУВ: 10% при отсутствии дополнительной выручки сверх ценности перехода; буферный счёт: 0%.
T3-6	Восстановление деградированных пастбищ	Tier 3	Подтверждение прав землепользования и ответственности в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан; Проект должен соответствовать критериям экологической целостности, включая дополн-тельность, обоснованную базовую линию, постоянство эффекта, отсутствие утечек, измери-мость и верифицируемость результатов, а также исключение двойного учёта. Минимальный период учёта — 20 лет; обязательная оценка риска реверсии (пожары, пере-выпас); Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%. Проект должен учитывать агроэкологические и почвенно-мелиоративные характеристики земельного участка, включая вид и состояние сельскохозяйственных угодий, степень дегра-дации земель, наличие эрозионных, засоленных и иных негативных процессов, а также влия-ние планируемых мероприятий на сохранение плодородия почв и продуктивности сельско-хозяйственных земель.
T3-7	Увеличение углеро-да в почвах для па-хотных угодий (soil organic carbon)	Tier 3	Запрет мер, приводящих к снижению продуктивности сельскохозяйственных земель либо сокращению посевов продовольственных культур; Проект должен соответствовать критериям экологической целостности, включая дополн-тельность, обоснованную базовую линию, постоянство эффекта, отсутствие утечек, измери-мость и верифицируемость результатов, а также исключение двойного учёта. Подтверждение прав землепользования в соответствии с земельным законодательством Рес-публики Казахстан; Прямые измерения содержания органического углерода не реже одного раза в 5 лет (не до-пускается использование только модельных оценок); Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%. Проект должен учитывать агроэкологические и почвенно-мелиоративные характеристики земельного участка, включая вид и состояние сельскохозяйственных угодий, степень дегра-дации земель, наличие эрозионных, засоленных и иных негативных процессов, а также влия-ние планируемых мероприятий на сохранение плодородия почв и продуктивности сельско-хозяйственных земель
T3-8	Лесовосстановле-ние в государствен-ном лесном фонде	Tier 3	Только аборигенные виды; запрет монокультурных посадок; Проект должен соответствовать критериям экологической целостности, включая дополн-тельность, обоснованную базовую линию, постоянство эффекта, отсутствие утечек, измери-мость и верифицируемость результатов, а также исключение двойного учёта. Минимальный период учёта — 30 лет; Обязательная система управления рисками пожаров, вредителей и засухи; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
T3-9	Лесовосстановле-ние вне государ-ственного лесного фонда	Tier 3	Только аборигенные виды; запрет монокультурных посадок; Проект должен соответствовать критериям экологической целостности, включая дополн-тельность, обоснованную базовую линию, постоянство, отсутствие утечек, измеримость и верифицируемость результатов, а также исключение двойного учёта. Минимальный период учёта — 30 лет; Подтверждение прав землепользования в соответствии с земельным законодательством Рес-публики Казахстан; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
			Только аборигенные виды; запрет монокультурных посадок;

T3-10	Лесоразведение в государственном лесном фонде	Tier 3	Минимальный период учёта — 30 лет; Оценка воздействия на водный баланс и биоразнообразие; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.
T3-11	Лесоразведение вне государственного лесного фонда	Tier 3	Только аборигенные виды; запрет монокультурных посадок; Проект должен соответствовать критериям экологической целостности, включая дополнительную, обоснованную базовую линию, постоянство эффекта, отсутствие утечек, измеримость и верифицируемость результатов, а также исключение двойного учёта. Проект должен соответствовать критериям экологической целостности, включая дополнительную, обоснованную базовую линию, постоянство эффекта, отсутствие утечек, измеримость и верифицируемость результатов, а также исключение двойного учёта. Минимальный период учёта — 30 лет; Подтверждение прав землепользования в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан; Доля ОНУВ: 10%; буферный счёт: 0%.

Доля международно передаваемых результатов, резервируемая в пользу достижения национального вклада Республики Казахстан и размер буферного счета устанавливаются в размерах, предусмотренных настоящим разделом, с учетом положений Параграфа 4 Главы 5 настоящих Правил.

2. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ

Авторизация передачи международно передаваемых результатов не предоставляется в отношении следующих типов проектов и при наличии следующих условий:

1. Отсутствие технологической дополнительнойности

Проекты с применением технологий, коммерчески доступных в Республике Казахстан и реализуемых субъектами предпринимательства без привлечения иностранного партнёрства, технического содействия или финансирования в рамках международных климатических механизмов.

2. Экономическая нецелесообразность углеродной надбавки

Проекты с отрицательными или близкими к нулевым предельным затратам на сокращение выбросов, реализация которых экономически оправдана без поступлений от международно передаваемых результатов.

3. Двойное финансирование

Проекты, включенные в национальные проекты, финансируемые из государственного бюджета Республики Казахстан; проекты, получающие

аукционный тариф на возобновляемые источники энергии, субсидии на капитальные затраты либо иную государственную поддержку, сопоставимую по величине со стоимостью углеродной надбавки, а также проекты ВИЭ, реализованные в рамках заключенных Межправительственных соглашений, и проекты, реализуемые на основании договоров, заключенных из одного источника по решению Правительства Республики Казахстан.

4. Нарушение принципа «сначала система торговли выбросами»

Проекты, реализуемые на установках, включённых в Национальный план углеродных квот, за исключением случаев, когда сокращение выбросов относится к парниковым газам или источникам, не охваченным квотированием в рамках системы торговли выбросами.

5. Высокоуглеродная инфраструктура

К данной категории относятся, в частности:

1) новые угольные электростанции и расширение действующих;

2) мероприятия по повышению коэффициента полезного действия угольных теплоэлектростанций в отсутствие утверждённого плана их вывода из эксплуатации;

3) новые мощности по добыче и переработке угля.

6. Стандартные отраслевые решения

К данной категории относятся, в частности:

1) наземные ветровые и солнечные электростанции, реализуемые в рамках стандартного аукционного плана Республики Казахстан;

2) типовые мероприятия по энергоэффективности (установка частотно-регулируемых приводов, модернизация освещения, теплоизоляция зданий, внедрение национального стандарта СТ РК ISO 50001 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по использованию.») на нерегулируемых объектах;

3) утилизация попутного нефтяного газа, устранение routine flaring и иные меры, являющиеся обязательными в соответствии с экологическим и отраслевым законодательством Республики Казахстан.

7. Хладагенты и озоноразрушающие вещества

К данной категории относятся:

1) уничтожение HFC-23, являющегося побочным продуктом производства HCFC-22;

2) уничтожение хладагентов и озоноразрушающих веществ, подпадающих под регулирование Монреальским протоколом и обязательное к уничтожению в соответствии с международными обязательствами Республики Казахстан (не является дополнительной мерой).

8. Высокий риск утечки углерода

Проекты в секторах с расчётным риском утечки углерода свыше 20% в отсутствие подтверждённой методологии его количественной оценки и механизма компенсации.

9. Ретроспективные кредиты

Сокращения выбросов, достигнутые более чем за 24 месяца до даты подачи заявления об авторизации.

10. Сжигание твердых бытовых отходов (waste-to-energy)

Проекты, основанные на термической утилизации неразделённого потока твёрдых бытовых отходов, за исключением проектов по сжиганию опасных медицинских и промышленных отходов, где альтернативные методы утилизации отсутствуют.

Приложение 9
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Письмо об отсутствии возражений

№ _____

от «_» _____ 20__ года

Кому: _____

(наименование заявителя проекта)

Уполномоченный орган Республики Казахстан в области охраны
окружающей среды, рассмотрев:

заявление о реализации проекта в рамках проектных механизмов;

концепцию проекта;

заключение оператора системы;

согласования заинтересованных государственных органов,

сообщает следующее.

1. Отсутствие возражений

Уполномоченный орган не возражает против дальнейшей разработки
проекта, планируемого к реализации на территории Республики Казахстан:

Наименование проекта: _____

Сектор: _____

Местоположение: _____

Заявитель проекта: _____

Настоящее письмо выдано в соответствии с пунктом 111 Правил и
подтверждает, что на стадии концепции проект:

соответствует национальным вкладам Республики Казахстан;

не противоречит целям достижения определяемого на национальном уровне
вклада (национального вклада);

подлежат рассмотрению для последующей разработки проектной документации.

2. Ограничения и правовой статус

Настоящее письмо:

не является одобрением проекта;

не является подтверждением соответствия проекта требованиям
дополнительности, целостности, международных стандартов;

не является авторизацией углеродных единиц или международно
передаваемых результатов;

не создает права на международную передачу результатов смягчения;

не влечет обязательств Республики Казахстан по применению
соответствующих корректировок.

3. Соответствие решениям Конференций сторон

Настоящее письмо выдано с учетом требований решений Конференций
сторон.

4. Последующие действия заявителя

Заявитель проекта:

разрабатывают проектную документацию в соответствии с требованиями
статьи 6 Парижского соглашения и настоящих Правил;

обеспечивают проведение валидации аккредитованным органом;

представляют проектную документацию и отчет о валидации в
установленный срок.

5. Условия и оговорки

одобрение проекта осуществляется по результатам рассмотрения проектной
документации;

при авторизации углеродных единиц устанавливаются условия авторизации;

определяется объем углеродных единиц, подлежащих использованию для
достижения национального вклада;

отказ в авторизации международно передаваемых результатов полностью или частично.

6. Срок действия

Настоящее письмо действительно в течение _____ месяцев с даты его выдачи.

Уполномоченный орган: _____

(наименование)

Руководитель: _____

Подпись: _____

М.П.

Приложение 10
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

Форма проектной документации проекта совместных подходов

Раздел 1. Общая информация о проекте

Наименование проекта _____

Тип деятельности (сектор, подпадающий под позитивный список)

Местоположение (координаты, регион, страна) _____

Срок реализации проекта:

дата начала _____

кредитный период _____

Участники проекта:

заявитель _____

инвесторы _____

иностранные партнеры _____

Уполномоченные представители сторон

Предполагаемый объем сокращений (тонн СО₂е/год) _____

Раздел 2. Описание проекта

Технологическое описание проекта _____

Описание процессов, приводящих к сокращению
/поглощению _____

Границы проекта _____

Источники выбросов/поглощений _____

Взаимосвязь с существующей инфраструктурой _____

Раздел 3. Применяемая методология

Наименование методологии:

Международная _____

национальная (при наличии) _____

Обоснование выбора методологии

Описание: _____

расчет выбросов _____

расчет сокращений _____

параметры и коэффициенты _____

Раздел 4. Базовый сценарий

Описание базового сценария _____

Обоснование _____

Источники данных (минимум 3 года) _____

Альтернативные сценарии и их анализ _____

Раздел 5. Дополнительность утвержденной Рамочной конвенции методологии и инструментам

Финансовый анализ:

IRR без международно передаваемых результатов

IRR с международно передаваемыми результатами

Барьеры:

финансовые _____

технологические _____

институциональные _____

Анализ обычной практики _____

Раздел 6. Расчет сокращений выбросов

Формулы расчета _____

Исходные данные _____

Прогнозируемые сокращения (год/период) _____

Корректировки (если применимо) _____

Раздел 7. Утечка

Оценка риска утечки _____

Источники утечки _____

Количественная оценка _____

Меры минимизации _____

Раздел 8. Риски и буферный резерв

Идентификация рисков: _____

недостижение результатов _____

обратимость _____

Оценка вероятности _____

Меры управления _____

Раздел 9. Соответствие национальному вкладу

Влияние проекта на достижение национального вклада _____

Объем международно передаваемых результатов, передаваемый за
рубеж _____

Доля, остающаяся в Республике Казахстан _____

Раздел 10. Соответствующие корректировки

Предполагаемый объем международно передаваемых результатов

Тип использования:

для национального вклада другой страны

для иных международных целей (OIMP)

Механизм учета корректировок

Раздел 11. Вклад в устойчивое развитие

Экологический эффект _____

Социальный эффект _____

Экономический эффект _____

Соответствие ЦУР _____

Раздел 12. Финансовая модель

CAPEX / OPEX _____

Источники финансирования _____

Доход от международно передаваемых результатов _____

Цена за tCO _____

Раздел 13. Участники и распределение единиц

Перечень участников _____

Распределение международно передаваемых результатов _____

Доля государства _____

Условия передачи _____

Раздел 14. Приложения

Карты проекта

Технические схемы

Финансовые расчеты

Исходные данные

Документы по валидации

Приложение 11
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

План мониторинга проекта в рамках совместных подходов

1. Общая информация о проекте

Наименование проекта

Уникальный идентификационный номер проекта (при наличии)

Заявитель проекта

Участники проекта (с указанием ролей)

Местоположение проекта

Сектор и вид деятельности

Применяемая методология (с указанием источника)

Период мониторинга (начало/окончание)

2. Цель и описание мониторинга

Цель мониторинга

(обеспечение точного учета сокращений/поглощений парниковых газов)

Описание системы мониторинга

архитектура сбора данных

используемые системы (SCADA, счетчики, лаборатории и т.д.)

цифровизация / автоматизация

Соответствие методологии

ссылка на методологию

подтверждение соответствия требованиям Конференций сторон

3. Границы мониторинга

Географические границы проекта

Технологические границы

Источники выбросов/поглощений, включенные в мониторинг

Исключенные источники (с обоснованием)

4. Параметры мониторинга

Перечень параметров

№	Параметр	Единица измерения	Тип (измеряемый/расчетный)	Частота	Источник данных

5. Ключевые параметры

данные по выбросам

данные по активности

коэффициенты эмиссии

параметры сокращений (с указанием: для выпуска, зачисления в буферный счет, авторизации, международной передачи, зачисления в ОНУВ);

параметры утечки

параметры неопределенности

6. Методы сбора данных

Описание методов измерения

приборы учета

лабораторные анализы

расчетные методы

Калибровка и поверка оборудования

периодичность

стандарты

Процедуры записи данных

формат

хранение

резервное копирование

7. Контроль качества (QA/QC)

Процедуры обеспечения качества

Процедуры контроля качества

Проверка данных

Внутренний аудит

8. Управление данными

Система хранения данных

Срок хранения (не менее периода кредитования + доп. срок)

Ответственные лица

Защита данных

9. Расчет сокращений выбросов

Формулы расчета

Базовый сценарий

Проектный сценарий

Итоговая формула сокращений

10. Учет утечек

Идентификация источников утечки

Метод расчета

Корректировка результатов

11. Неопределенность и допущения

Источники неопределенности

Методы их оценки

Консервативные допущения

12. Процедуры мониторинга

Частота мониторинга

Ответственные лица

Процедуры обработки отклонений

13. Управление отклонениями

Временные отклонения

Постоянные изменения

Процедура пересмотра мониторинга

14. Подготовка отчетности

Периодичность отчетности

15. Взаимодействие с верификатором

Предоставляемые данные

Доступ к объектам

Процедуры проверки

16. Соответствие требованиям статьи 6.2

Обеспечение прослеживаемости международно передаваемых результатов

Предотвращение двойного учета

Связь с реестром

Подготовка к соответствующим корректировкам

17. Приложения

схемы мониторинга

паспорта оборудования

шаблоны журналов учета

формы отчетности

Приложение 12
к Правилам государственного
регулирования
в сфере выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма

**ПИСЬМО ОБ ОДОБРЕНИИ ПРОЕКТА И ПЛАНА МОНИТОРИНГА
(в рамках совместных походов)**

№ _____

от «_» _____ 20__ года

1. Уполномоченный орган

Настоящим _____

(наименование уполномоченного органа Республики Казахстан)

направляет об одобрении проекта и плана мониторинга

2. Общая информация о проекте

Наименование проекта: _____

Заявитель проекта: _____

Участники проекта: _____

Место реализации проекта: _____

Сектор деятельности: _____

Применяемая методология: _____

Предполагаемый период кредитования: _____

3. Решение об одобрении

Проект и план мониторинга признается соответствующим:

требованиям совместных подходов;

применимым решениям Конференций сторон;

законодательству Республики Казахстан;

критериям одобрения проектов, установленным Параграфом 3 главы 5;
интересам достижения определяемого на национальном уровне вклада
Республики Казахстан (национального вклада).

В связи с вышеизложенным, проект одобряется для реализации на
территории Республики Казахстан.

4. Условия одобрения

Одобрение проекта предоставляется при соблюдении следующих условий:
реализация проекта осуществляется в соответствии с представленной
проектной документацией;

соблюдаются требования дополнительности, экологической целостности и
отсутствия утечки;

обеспечивается система мониторинга, отчетности и верификации (MRV);

соблюдаются условия распределения углеродных единиц, включая:

долю для достижения национального вклада Республики Казахстан;

соблюдаются требования по буферному резерву (при применимости);

обеспечивается предотвращение двойного учета результатов смягчения.

5. Правовой статус одобрения

Настоящее письмо:

не является авторизацией углеродных единиц;

не предоставляет права на международную передачу результатов смягчения;

не влечет применения соответствующих корректировок;

не создает статуса международно передаваемых результатов.

6. Дополнительные положения

Уполномоченный орган оставляет за собой право:

пересматривать условия одобрения в случаях, предусмотренных
законодательством Республики Казахстан;

отзывать одобрение при выявлении нарушений;

требовать внесения изменений в проектную документацию.

7. Срок действия

Настоящее одобрение действует до окончания периода кредитования
проекта, либо

до его отзыва в установленном порядке.

8. Подпись

Руководитель уполномоченного органа:

_____ /Ф.И.О./

М.П. (при наличии)

Приложение 13
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

Отчет о реализации проекта

1. Общие сведения о проекте

Наименование проекта

Уникальный идентификационный номер проекта в реестре

Тип механизма:

пункт 2 статьи 6 (А6.2)

Заявитель проекта (наименование, БИН/регистрация)

Участники проекта (с указанием ролей)

Сектор / вид деятельности

Местоположение проекта

Период кредитования

Отчетный период (год)

2. Статус реализации проекта

Этап реализации проекта:

строительство

эксплуатация

модернизация

иное

Краткое описание выполненных работ за отчетный период _____

Отклонения от проектной документации:

описание _____

причины _____

корректирующие меры _____

(соответствует логике решений Конференций сторон по управлению
изменениями проекта, особенно А6.4 процедур)

3. Мониторинг и данные

Применяемая методология (ссылка на утвержденную методологию)

Параметры мониторинга: _____

Источники данных

Системы контроля качества данных (QA/QC)

4. Результаты смягчения

Фактические выбросы / поглощения за отчетный период

Базовый сценарий

Объем сокращений / поглощений:

(в т СО-экв.)

Корректировки на:

утечку (leakage)

неопределенность

иные факторы

Итоговый объем результатов смягчения (с указанием: для выпуска,
зачисления в буферный счет, авторизации, международной передачи, зачисления
в ОНУВ).

5. Дополнительность и соответствие критериям

Подтверждение сохранения дополнительности

Проверка на отсутствие «обычной практики»

Соответствие:

национальному законодательству

условиям одобрения проекта

решениям Конференций сторон

6. Учет и статус углеродных единиц

Объем верифицированных сокращений (если применимо)

Объем единиц, учтенных в национальном реестре

Объем единиц, зачисленных в буфер

Объем единиц:

не авторизованных

авторизованных (если применимо)

Статус:

не переданы

подготовлены к передаче

переданы (первая передача / последующие)

7. Информация для соответствующих корректировок

Потенциальный объем международно передаваемых результатов

Предполагаемое использование:

для национального вклада другой стороны

для иных международных целей

Признаки, необходимые для последующего включения в:

Annual Information Report

Biennial Transparency Report

8. Риски и буферный механизм (если применимо)

Оценка рисков утраты результатов

События риска в отчетном периоде

Использование буферного резерва (при наличии)

9. Устойчивое развитие (связь с отдельным отчетом)

Краткое резюме вклада в устойчивое развитие

Ссылка на отчет об устойчивом развитии (отдельное приложение)

10. Соответствие условиям одобрения и авторизации

Соблюдение условий письма об одобрении

Соблюдение условий авторизации (если применимо)

Наличие нарушений:

нет да (описать)

11. Верификация

Статус верификации:

не проводилась проводится завершена

Наименование органа валидации/верификации

Дата отчета о верификации

12. Декларация заявителя

Заявитель подтверждает, что:

представленные данные являются достоверными;

проект реализуется в соответствии с утвержденной документацией;

соблюдаются требования статьи 6 Парижского соглашения и решения

Конференций сторон.

Подпись / дата

Приложение 14
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

Отчет об устойчивом развитии проекта

1. Общая информация о проекте

Наименование проекта

Уникальный регистрационный номер проекта

Заявитель проекта

Участники проекта (при наличии)

Местоположение проекта (регион, населенный пункт)

Сектор и вид деятельности

Период реализации проекта

Отчетный период

2. Цель и описание вклада в устойчивое развитие

Описание того, каким образом проект способствует устойчивому развитию
Республики Казахстан, включая:

экологические эффекты

социальные эффекты

экономические эффекты

3. Вклад в цели устойчивого развития

Заполняется в разрезе релевантных целей устойчивого развития.

№	Цели устойчивого развития	Описание вклада проекта	Количественные показатели

Указываются:

конкретные индикаторы (например: снижение выбросов, рабочие места,
доступ к энергии и т.д.)

метод оценки

4. Экологические эффекты

Положительные эффекты:

сокращение выбросов парниковых газов

улучшение качества воздуха

сохранение биоразнообразия

иные эффекты

Потенциальные негативные воздействия:

описание рисков

меры по их предотвращению

Соответствие экологическому законодательству Республики Казахстан

5. Социальные эффекты

Положительное воздействие:

создание рабочих мест

улучшение условий труда

влияние на местные сообщества

Потенциальные риски:

социальные конфликты

воздействие на уязвимые группы

Меры по управлению социальными рисками

6. Экономические эффекты

вклад в экономику региона

развитие инфраструктуры

технологическое развитие

7. Участие заинтересованных сторон

Проведенные консультации:

дата

формат (публичные обсуждения и т.д.)

участники

Полученные замечания

Учет замечаний в проекте

8. Мониторинг вклада в устойчивое развитие

Перечень индикаторов:

№	Индикатор	Базовое значение	Фактическое значение	Источник данных

Методология мониторинга

(согласованная с проектной документацией и MRV системой)

9. Несоответствия и корректирующие меры

выявленные отклонения

принятые меры

сроки устранения

10. Заявление заявителя проекта

Подтверждается, что:

информация является достоверной

проект соответствует параметрам одобрения

вклад в устойчивое развитие обеспечивается

Подпись

Дата

11. Заключение (заполняется уполномоченным органом)

соответствует / не соответствует требованиям _____

замечания _____

рекомендации _____

Приложение 15
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

**ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ АВТОРИЗАЦИИ РЕЗУЛЬТАТОВ СМЯГЧЕНИЯ
ПОСЛЕДСТВИЙ ИЗМЕНЕНИЯ КЛИМАТА
(в рамках совместных подходов)**

1. Общие сведения о заявителе

Наименование заявителя проекта:

БИН/ИИН:

Юридический адрес:

Контактное лицо:

Контактные данные (телефон, e-mail):

2. Сведения о проекте

Наименование проекта:

Уникальный идентификационный номер проекта в реестре:

Сектор/вид деятельности:

Местоположение проекта:

Дата одобрения проекта уполномоченным органом:

3. Сведения о верифицированных результатах

Отчетный период:

Объем верифицированных сокращений/поглощений (тонн СО₂-экв.):

Реквизиты отчета о верификации:

(номер, дата, орган валидации и верификации)

4. Запрашиваемая авторизация

Общий объем углеродных единиц, подлежащих авторизации:

Объем углеродных единиц, предназначенных:

для международной передачи (международно передаваемые результаты):

для использования в иных международных целях: _____

для достижения национального вклада Республики Казахстан (без авторизации): _____

5. Цель использования углеродных единиц

(отметить нужное)

Для достижения национального вклада другой Стороны

Для иных международных целей смягчения (ОИМР)

Иное (указать): _____

6. Запрашиваемые параметры авторизации

(в соответствии с решениями Конференций сторон)

Заявитель подтверждает и запрашивает, чтобы в решении об авторизации были указаны:

Разрешение на использование результатов смягчения:

Да

Разрешение на международную передачу (международно передаваемые результаты):

Да

Применение соответствующих корректировок:

Да

Тип применения корректировок:

Для национального вклада

Для иных международных целей

7. Декларации заявителя

Заявитель подтверждает достоверность документов, на основании которых выданы решения об одобрении проекта, а также что:

представленные результаты являются верифицированными и соответствуют утвержденной методологии;

проект реализуется в соответствии с одобренной проектной документацией;

отсутствует двойной учет, двойное использование или двойная передача;

соблюдены требования законодательства Республики Казахстан и применимые решения Конференций сторон;

заявленные единицы не использовались ранее для достижения национального вклада или иных целей;

заявитель принимает условия, установленные в решении об авторизации.

8. Приложения

К заявлению прилагаются:

отчет о верификации;

отчет по мониторингу;

отчет об устойчивом развитии;

подтверждение регистрации в реестре;

иные документы (при необходимости).

9. Подпись

Руководитель / уполномоченное лицо:

Подпись: _____

Дата: _____

Приложение 16
Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

ПИСЬМО-АВТОРИЗАЦИЯ
международно передаваемых результатов смягчения
последствий изменения климата
(в соответствии с совместными подходами)

1. Общая информация

Уполномоченный орган:

(наименование государственного органа Республики Казахстан)

Дата выдачи авторизации:

(дата)

Уникальный номер авторизации:

(номер)

2. Информация о проекте

Наименование проекта:

Уникальный идентификационный номер проекта (в реестре):

Место реализации проекта:

Сектор / вид деятельности:

Применяемая методология:

Период кредитования:

3. Информация об участниках проекта

Заявитель проекта:

Участники проекта:

(перечень юридических лиц)

4. Авторизация результатов смягчения

Республика Казахстан настоящим:

авторизует

авторизует частично

не авторизует

результаты смягчения, достигнутые в рамках указанного проекта, в качестве международно передаваемых результатов смягчения (международно передаваемые результаты).

5. Объем авторизуемых единиц

Объем авторизуемых углеродных единиц:

(количество в тоннах CO₂e)

Период, к которому относятся единицы:

(период)

6. Цель использования международно передаваемых результатов

Авторизованные международно передаваемые результаты могут использоваться:

для достижения национального вклада другой Стороны

для иных международных целей смягчения

иное (указать)

7. Соответствующие корректировки

Республика Казахстан подтверждает, что:

в отношении авторизованных международно передаваемых результатов применяются соответствующие корректировки;

корректировки будут отражены в:

годовых информационных отчетах;

двухгодичных отчетах о прозрачности.

8. Условия авторизации

(в соответствии с вашим проектом Правил)

Доля, зарезервированная для национального вклада Республики Казахстан:
____ %

Условия первой передачи:

Ограничения или дополнительные условия:

Условия пересмотра авторизации (при наличии):

9. Заявление принимающей Стороны

Республика Казахстан подтверждает, что:

проект соответствует требованиям статьи 6 Парижского соглашения;

проект соответствует национальному законодательству;

проект не препятствует достижению национального вклада;

авторизация осуществляется в соответствии с решениями Конференций
сторон.

10. Вступление в силу

Настоящая авторизация вступает в силу с даты ее подписания.

11. Подпись

Уполномоченное лицо:

(ФИО, должность)

Подпись: _____

Дата: _____

Приложение 17
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ
для рассмотрения проекта по проектам, реализуемым в соответствии с
основными углеродными принципами через совместные подходы,
представляемых заявителем проекта

- 1) заявление в произвольной форме с указанием наименования заявителя, организационно-правовой формы, страны регистрации, регистрационного номера, контактных данных, добровольно принимаемые основные углеродные принципы;
- 2) копия учредительных документов (устав, свидетельство о регистрации);
- 3) документ, подтверждающий полномочия лица, подписывающего заявление;
- 4) подтверждение отсутствия доли участия государства или квазигосударственного сектора;
- 5) подтверждение того, что заявитель не является субъектом квотирования выбросов парниковых газов;
- 6) технико-экономическое обоснование проекта либо проектная документация (при наличии), разработанное в соответствии с основными углеродными принципами, тексты требования к проектам в соответствии основными углеродными принципами и их переводы на казахский и русский язык;
- 7) описание типа проекта, местоположения, применяемой технологии или мероприятия;
- 8) финансовая модель проекта, включая структуру затрат, источники финансирования и прогноз доходов;
- 9) оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу;
- 10) план взаимодействия с заинтересованными сторонами и распределения выгод;
- 12) предварительный анализ рисков непостоянства (при наличии);

13) прогноз объема сокращений или поглощений выбросов парниковых газов;

14) сведения о соответствии проекта национальному вкладу Республики Казахстан.

Приложение 18
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

По проектам, которые реализуются в соответствии с основными углеродными принципами, Проектная документация, представляемая заявителем проекта, должна содержать:

№	Раздел/документ	Обоснова- ние
1	Проектная документация, разработана на основании основных углеродных принципов	
3	Описание границ проекта	
4	Описание базового сценария и исходных данных	
5	Прогноз объёма сокращений или поглощений	
6	План реализации проекта	
7	Долгосрочный адаптивный план управления	
8	Финансовая модель и бюджет проекта	
9	Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу	
10	План взаимодействия с заинтересованными сторонами и распределения выгод	
11	Анализ рисков непостоянства и план управления рисками	
12	Окончательный план распределения результатов смягчения	
13	Соответствие требованиям для целей авторизации передачи международно передаваемых результатов смягчения (приложение 8)	
14	Подтверждение соответствия интересам национального вклада	
15	Соответствие требованиям законодательства Республики Казахстан и решений Конференций Сторон	
16	Оценка экономического воздействия, в том числе на развитие регионов	
17	Оценка соблюдения требований по противодействию коррупции	

Приложение 19
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

ПИСЬМО ОБ ОДОБРЕНИИ ПРОЕКТА
Совместные подходы

ПИСЬМО ОБ ОДОБРЕНИИ	
В отличие от стандартного шаблона Рамочной конвенции, предназначенного для разовых или серийных авторизаций, настоящий шаблон фиксирует условия на весь период реализации проекта.	
Основание: Decision 2/CMA.3, annex, para 18; Decision 4/CMA.6, para 5; A6CP Section 2.4.	
Элементы одобрения - Раздел А: Процесс одобрения	
Государство-участник (Party):	Республика Казахстан
ID авторизации:	[присваивается уполномоченным органом при выдаче / Assigned upon issuance]
	Уникальный идентификатор одобрения согласно Decision 4/CMA.6, para 5(a).
Дата одобрения:	
Версия:	1.0 (одобрения /)
Тип документа:	Письмо об одобрении проекта. Не является авторизацией конкретных международно передаваемых результатов. Специфические авторизации международно передаваемых результатов выдаются отдельно после каждого периода верификации.
период реализации проекта :	[С: ДД.ММ.ГГГГ По: ДД.ММ.ГГГГ]
	Срок действия охватывает все периоды верификации проекта.
Период ОНУВ принимающей Стороны:	[С: ДД.ММ.ГГГГ По: ДД.ММ.ГГГГ]
Компоненты одобрения:	одобрение кооперативного подхода Авторизация международно передаваемые результаты Авторизация участников
Условия и порядок внесения изменений в одобрение:	
Элементы одобрения - Раздел В: Кооперативный подход	
Наименование кооперативного подхода:	
Уникальный идентификатор кооперативного подхода:	
Другие участвующие Стороны (если известны):	
Срок кооперативного подхода:	
Событие первой передачи:	Указать в соответствии со решениями СМА
Метрики:	
Сектор(а) согласно общей номенклатуре Рамочной конвенции:	
Тип смягчения:	

Тип деятельности :	
Место реализации проекта /Деятельность (если применимо):	
Нормативная база, стандарты, методологии:	
Цели использования международно передаваемых результатов:	
Прогнозный максимальный объём результатов смягчения :	
	ВНИМАНИЕ: данный объём является РАМОЧНЫМ (indicative), определённым консервативно на основе проектной документации (PDD). Настоящее письмо НЕ порождает обязательства применить соответствующую корректировку (СА). СА применяется только к фактически верифицированному объёму, прошедшему специфическую авторизацию международно передаваемых результатов
Доля международно передаваемых результатов:	
Доля, удерживаемая в ОНУВ Республики Казахстан: ____ %:	
Реестр принимающей Стороны для учёта международно передаваемых результатов:	
Иной реестр (если применимо):	
I. Элементы одобрения - Раздел D: сведения об участниках	
Участники проекта (если известны):	
Получатели международно передаваемых результатов (если известны):	
Органы валидации и верификации (если известны):	
II. Особые условия долгосрочного проекта	
1.1. Настоящий документ фиксирует обязывающие условия будущих специфических авторизаций международно передаваемых результатов, но сам по себе НЕ порождает обязательства Республики Казахстан по применению соответствующей корректировки (СА).	
1.2. Специфическая авторизация международно передаваемых результатов выдаётся уполномоченным органом отдельным письмом после каждого периода верификации - исключительно в отношении фактически верифицированного объёма результатов смягчения. Именно специфическая авторизация международно передаваемых результатов является основанием для регистрации международно передаваемых результатов в реестре и применения соответствующей корректировки.	
1.3. Прогнозный максимальный объём (раздел I-С) является оценочным показателем, определённым консервативно на основе проектной документации. Настоящее письмо НЕ создаёт обязательства государства авторизовать данный объём в полном размере.	
2. Действие только в отношении верифицированных объёмов	
2.1. Настоящее письмо одобрения проекта действует исключительно в отношении результатов смягчения, прошедших независимую верификацию аккредитованным органом по валидации и верификации .	
2.2. До момента выпуска верифицированных углеродных единиц соответствующие корректировки не применяются и не вычитываются из баланса ОНУВ.	
2.3. Верифицированные результаты смягчения, не прошедшие специфическую авторизацию международно передаваемых результатов, учитываются как вклад в ОНУВ Республики Казахстан до момента соответствующей авторизации и передачи.	
3. Право на независимый аудит	
3.1. Уполномоченный орган вправе в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения отчёта о верификации назначить независимый аудит верифицированного объёма результатов смягчения.	

3.2. Проведение независимого аудита не влечёт изменения иных условий настоящего письма одобрения проекта. По итогам аудита уполномоченный орган вправе скорректировать объём специфической авторизации международно передаваемых результатов в пределах верифицированного объёма, подтверждённого независимой программой.

3.3. При не назначений аудита в указанный срок, верифицированный объём принимается для целей специфической авторизации международно передаваемых результатов в размере, подтверждённом отчётом о верификации.

4. Безотзывность и запрет односторонних изменений

4.1. БЕЗОТЗЫВНОСТЬ. Условия настоящего письма вступают в силу с даты его подписания уполномоченным органом. Условия, определенные в письме-авторизации, являются безотзывными. Уполномоченный орган при наступлении условий, связанных с изменениями методологической базы Рамочной конвенции вправе пересмотреть условия, определенные в письме об одобрении проекта.

4.2. ЗАПРЕТ ОДНОСТОРОННИХ ИЗМЕНЕНИЙ. Уполномоченный орган не вправе в одностороннем порядке изменять следующие условия настоящего письма одобрения проекта: срок действия; долю международно передаваемых результатов; разрешённые цели использования; событие первой передачи. Изменения возможны исключительно по взаимному согласию сторон, оформленному в письменном виде.

4.3. ИСКЛЮЧЕНИЯ. Изменение условий допускается в одностороннем порядке исключительно в случаях: (а) подтвержденного независимым аудитором фальсифицирования данных мониторинга заявителем; (б) существенного нарушения заявителем применяемых экологических или социальных стандартов; (в) требований международного права, прямо применимых к Республике Казахстан.

4.4. ПОСТПЕРЕДАЧА. После осуществления первой передачи международно передаваемых результатов изменение условий авторизации в отношении переданных единиц не допускается ни при каких обстоятельствах.

5. Воспроизведение условий в последующих авторизациях

5.1. Все условия, зафиксированные в настоящем письме одобрения проекта, воспроизводятся посредством ссылки в каждой авторизации международно передаваемых результатов, выдаваемой для данного проекта в течение срока действия настоящего документа.

5.2. Авторизации международно передаваемых результатов содержат: ссылку на настоящее письмо одобрения проекта; фактический верифицированный объём данного периода; серийные номера углеродных единиц; уникальный идентификатор международно передаваемых результатов (при наличии); подтверждение сохранения всех условий раздела IV.

6. Вклад верифицированных результатов в ОНУВ и отчётность

6.1. До выдачи авторизации международно передаваемых результатов все верифицированные результаты смягчения в полном объёме учитываются в национальном реестре ОНУВ как вклад Республики Казахстан в достижение национально определяемого вклада.

6.2. После выдачи авторизации международно передаваемых результатов и наступления события первой передачи (выпуск) объём переданных международно передаваемых результатов отражается в Ежегодной информации уполномоченного органа, направляемой в Базу данных статьи 6 РКИК ООН не позднее 15 апреля следующего года.

6.3. В Двухгодичном отчёте о прозрачности уполномоченный орган отражает соответствующую корректировку применительно к фактически переданному объёму международно передаваемых результатов. Доля, удержанная в счёт ОНУВ (раздел I-C), к соответствующей корректировке не применяется.

6.4. Таким образом, проект содействует одновременно достижению ОНУВ Республики Казахстан (через удерживаемую долю) и мобилизации международного климатического финансирования (через международно передаваемые результаты).

III. Государственный орган

Наименование уполномоченного органа:

Адрес:

Контактный адрес электронной почты:

Представитель уполномоченного органа:

Подпись: _____

Руководитель государственного органа

IV. Ограничение ответственности государства

Республика Казахстан, выдавая настоящее письмо одобрения, принимает на себя исключительно следующее обязательство: применять соответствующую корректировку к балансу ОНУВ в отношении фактически переданных международно передаваемых результатов согласно условиям авторизаций международно передаваемых результатов и в сроки, установленные решениями Конференций сторон.

Республика Казахстан НЕ принимает на себя и НЕ несёт ответственности: за реализацию, качество или объёмы проекта; за достоверность данных мониторинга; за финансовые результаты проекта; перед покупателями или держателями международно передаваемых результатов. Риски проекта, связанные с фактическим объёмом поглощения/сокращения, несут участники проекта и аккредитованные органы валидации и верификации.

Настоящий документ не является международным соглашением об оказании помощи или гарантии. Проект привлекает инвестиции на рыночных условиях в соответствии с правилами применимой независимой программы.

Приложение 20
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

Форма

План устойчивого развития проекта

1. Общая информация о проекте

Наименование проекта.

Заявитель проекта.

Местоположение проекта.

Краткое описание проекта.

Срок реализации проекта.

Ответственное лицо за реализацию Плана устойчивого развития.

2. Цель Плана устойчивого развития

План устойчивого развития определяет основные экологические, социальные и экономические эффекты проекта, а также меры по предотвращению или снижению возможных негативных последствий его реализации.

3. Ожидаемый вклад проекта в устойчивое развитие

Заявитель проекта указывает ожидаемые результаты проекта по следующим направлениям:

Экологические эффекты

Социальные эффекты

Экономические эффекты

4. Основные показатели устойчивого развития

Заявитель проекта определяет основные показатели, по которым будет оцениваться вклад проекта в устойчивое развитие.

№	Направление	Показатель	Единица измерения	Плановое значение	Периодичность мониторинга

5. Возможные негативные воздействия и меры по их снижению

Заявитель проекта указывает возможные экологические и социальные риски, связанные с реализацией проекта, а также меры по их предотвращению, снижению или устранению.

№	Возможное негативное воздействие	Меры по предотвращению или снижению

6. Мониторинг выполнения Плана устойчивого развития

Мониторинг выполнения Плана устойчивого развития осуществляется заявителем проекта в течение периода реализации проекта на основании показателей, указанных в настоящем Плане.

Результаты выполнения Плана устойчивого развития отражаются в отчете об устойчивом развитии проекта.

7. Подпись заявителя проекта

Руководитель заявителя проекта подтверждает достоверность сведений, содержащихся в Плане устойчивого развития.

Подпись: _____

Ф.И.О.: _____

Дата: «_» _____ 20__ года