

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

«Название»

Версия

Дата создания

Утверждаю

Место разработки

СОДЕРЖАНИЕ

РАЗДЕЛ А. Общее описание проекта.....	3
РАЗДЕЛ Б. Критерии отнесения к климатическим проектам.....	6
РАЗДЕЛ В. Описание базовой линии и проектного сценария	8
РАЗДЕЛ Г. План мониторинга	9
РАЗДЕЛ Д. Количественная оценка сокращения/предотвращения выбросов парниковых газов и(или) увеличение поглощения парниковых газов в результате реализации проекта.....	11
РАЗДЕЛ Е. Сроки реализации проекта	13
РАЗДЕЛ Ж. Описание потенциальных рисков невыполнения мероприятий проекта и мер по их минимизации	15
РАЗДЕЛ З. Сведения об оценке воздействия проекта на окружающую среду	15
РАЗДЕЛ И. Дополнительные документы и сведения, связанные с реализацией проекта	15

Текст, выделенный *цветом и с применением курсивного начертания, содержит рекомендации по заполнению соответствующих разделов проектной документации.* Данный *текст* подлежит удалению после заполнения шаблона документа.

При заполнении данной формы соблюдайте требования Приказа Министерства экономического развития № 248 от 11 мая 2022 г. «Об утверждении критериев и порядка отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам, формы и порядка представления отчета о реализации климатического проекта» в актуальной редакции на момент оформления проектной документации.

РАЗДЕЛ А. Общее описание проекта

А.1. Сведения об исполнителе проекта, о названии и типе проекта

1	Название проекта	
2	Тип проекта	
3	Сведения о сфере деятельности, в которой осуществляется проект, в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	
4	Дата принятия решения об осуществлении финансового обеспечения реализации мероприятий проекта	
5	Дата начала проектной деятельности	
6	Срок реализации проекта	
7	Зачётный период проекта	
8	Исполнитель климатического проекта:	
8.1	(Опция 1) Для юридического лица указываются следующие сведения:	
8.1.1	Наименование	
8.1.2	Организационно-правовая форма	
8.1.3	Основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (при наличии) (для российского юридического лица); дата государственной регистрации (при наличии) (для иностранного юридического лица);	
8.1.4	Адрес места нахождения	
8.1.5	Идентификационный номер налогоплательщика	
8.1.6	Сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	
8.1.7.	Правовые основания осуществления проектной деятельности	
8.2	(Опция 2) Для физического лица, в том числе индивидуального предпринимателя, указываются следующие сведения:	
8.2.1	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	
8.2.2	Вид, серия, номер и дата выдачи документа, удостоверяющего личность	
8.2.3	Дата рождения	
8.2.4	Место жительства	

8.2.5	Страховой номер индивидуального лицевого счета (при наличии)	
8.2.6	Идентификационный номер налогоплательщика	
8.2.7	Дата государственной регистрации лица в качестве индивидуального предпринимателя, основной государственный регистрационный номер (при наличии)	
8.2.8	Сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности (при наличии)	
8.2.9	Правовые основания осуществления проектной деятельности	
9	Общая масса сокращения выбросов ПГ / предотвращение выбросов ПГ / поглощения ПГ по результатам реализации проекта, т CO ₂ -экв.	
10	Сокращение выбросов ПГ / предотвращение выбросов ПГ / поглощения ПГ, среднегодовая масса, т CO ₂ -экв.	
11	Контактное лицо по проекту (фамилия, имя, отчество (при наличии), почтовый адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии))	

А.2. Краткое описание проекта

Краткое описание деятельности в рамках реализации проекта, приводящей к сокращению выбросов ПГ и(или) увеличению их поглощения.

А.2.1 Цель реализации проекта

Краткое описание цели реализации проекта.

А.3. Характеристики проекта

А.3.1. Место реализации проекта

Место реализации проекта:

Краткая информация о предприятии/территории, где реализуется проект.

Географические координаты места реализации проекта: _____ (Рис. А.3.1-1/А.3.1-2). (исполнитель указывает географические координаты по возможности).

Рис. А.3.1-1. Субъект на карте Российской Федерации



Рис. А.3.1-2. Карта места расположения проекта



Для проектов в секторе ЗИЗЛХ¹: указать площадь и координаты проектного(-ых) участка(-ов), а также схему границ проектного(-ых) участка(-ов). В случае наличия нескольких проектных участков информация указывается для каждого проектного участка.

А.3.2. Применяемые технологии, продукция и мероприятия, предусмотренные проектом

Описание реализуемых и планируемых мероприятий и технологий до реализации проекта и после, их сроки.

А.4. Сведения о проведении и результатах консультаций по вопросу целесообразности проекта (при наличии)

В данном разделе указываются сведения о проведении и результатах консультаций или общественных слушаний, если такие консультации или слушания проводились в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации посредством размещения в публичном доступе в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информации о проекте.

В случае, если консультации или общественные слушания не проводились, данный раздел не требуется включать в проектно-техническую документацию.

А.5. Методики (Методология)

В данном разделе указываются сведения об используемых методиках (методологиях) и их применимости.

А.6. Перечень объектов хозяйственной и иной деятельности, сопровождающейся выбросами парниковых газов и (или) их поглощением, а также иных объектов (при наличии), которые обеспечивают сокращение выбросов парниковых газов или увеличение их поглощения.

(Опция 1) Таблица А.6.-1. Источники выбросов парниковых газов, связанных с проектом

Категория источников	Объекты хозяйственной и иной деятельности	Источники выбросов ПГ	Вид ПГ	Включен / не включен в границы проекта	Описание и обоснование
Источники выбросов ПГ по базовой линии					
Источники выбросов ПГ в результате реализации мероприятий проекта					

(Опция 2) Таблица А.6.-2. Поглотители/накопители парниковых газов, связанных с проектом

Категория источников	Объекты хозяйственной и иной деятельности	Поглотители / накопители ПГ	Вид ПГ	Включен / не включен в границы проекта	Описание и обоснование
Объекты поглощения/накопления ПГ или углеродные					

¹ Землепользование, изменения в землепользовании и лесное хозяйство

Категория источников	Объекты хозяйственной и иной деятельности	Поглотители / накопители ПГ	Вид ПГ	Включен / не включен в границы проекта	Описание и обоснование
пулы по базовой линии					
Объекты поглощения/накопления ПГ или углеродные пулы в результате реализации мероприятий проекта					

Рис. А.6.-1 Границы проекта

Графическое описание объектов хозяйственной и иной деятельности в границах проекта, при необходимости.



РАЗДЕЛ Б. Критерии отнесения к климатическим проектам

Б.1. Анализ соответствия реализуемого проекта критериям отнесения к климатическим проектам

В части критериев следует сверяться с актуальной редакцией Приказа №248 на момент оформления проектной документации.

Для подтверждения принадлежности проекта к климатическим проектам необходимо подробно аргументировать соответствие каждому критерию, указанному в Таблице Б.1.

Таблица Б.1. Результаты анализа соответствия реализуемого проекта критериям отнесения к климатическим проектам в соответствии с Приказом № 248.

Критерии	Комментарии (Обоснования)
Мероприятия проекта не противоречат требованиям федеральных законов, иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также законов и иных нормативных правовых актов субъектов Российской Федерации, на территории которых реализуется проект, и	

Критерии	Комментарии (Обоснования)
<p>осуществляются в соответствии с документами национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов ПГ, в том числе в отношении реализации климатических проектов, утверждение которых предусмотрено частью 3 статьи 5 Федерального закона от 02.07.2021 N 296-ФЗ "Об ограничении выбросов ПГ".</p>	
<p>Ожидаемыми результатами реализации проекта являются сокращение/предотвращение выбросов ПГ и (или) увеличение их поглощения (рассчитанное в абсолютных и (или) удельных единицах) относительно прогнозируемого результата количественной оценки выбросов или поглощений ПГ при отсутствии проекта за период времени, в течение которого запланировано сокращение/предотвращение выбросов ПГ и (или) увеличение их поглощения с целью выпуска в обращение углеродных единиц, за исключением случаев, когда сокращение/предотвращение выбросов ПГ достигается путем сокращения хозяйственной деятельности и (или) объема производимой продукции (в натуральном выражении) исполнителя проекта.</p>	
<p>Сокращение/предотвращение выбросов ПГ и (или) увеличение их поглощения в течение срока реализации проекта не является результатом влияния факторов, не связанных с мероприятиями проекта.</p>	
<p>Мероприятия проекта осуществляются в дополнение к мероприятиям, направленным на выполнение предусмотренных законодательством Российской Федерации обязательных требований, действующих по состоянию на дату принятия решения об осуществлении финансового обеспечения реализации мероприятий проекта, в том числе в форме решения собрания акционеров или получения разрешения на строительство, подтвержденного соответствующей документированной информацией.</p>	
<p>Мероприятия проекта осуществляются в связи с наличием экономических условий для использования результатов его реализации, предусмотренных частью 1 статьи 11 Федерального закона.</p>	

РАЗДЕЛ В. Описание базовой линии и проектного сценария

В.1. Описание и обоснование определения базовой линии

В.1.1. Обоснование определения базовой линии

Базовая линия - количественно определенная величина выбросов ПГ и(или) поглощения ПГ, которая наступила бы в отсутствие проекта по ПГ, выражающая базовый сценарий, относительно которого проводятся сравнения проектных выбросов и(или) поглощения ПГ.

Базовый сценарий – это гипотетический сценарий развития, который с наибольшей вероятностью может возникнуть в отсутствие реализации проекта по сокращению выбросов и(или) поглощению ПГ.

Определение базовой линии осуществляется с учетом прогнозируемого уровня производственной деятельности и сведений о фактической массе выбросов ПГ и их поглощении за период не менее 3 лет до даты начала проектной деятельности либо с использованием других методов, указанных в документах национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов ПГ, в том числе в отношении реализации климатических проектов.

Для обоснования базовой линии используются рекомендации, представленные в Приложении 2 к Приказу №248.

Пошаговое определение базовой линии:

Шаг 1. Определение альтернативных сценариев;

Необходимо определить все альтернативные сценарии, которые обеспечивают тот же объем услуг или товаров, что и предлагаемая деятельность по проекту.

В ходе планирования инициатору проекта рекомендуется рассмотреть все потенциальные базовые сценарии, включая предлагаемый проект как потенциальный базовый сценарий.

Если предлагаемая проектная деятельность включает несколько различных объектов, технологий или результатов, альтернативные сценарии для каждого из них должны быть определены отдельно.

Шаг 2. Барьерный анализ.

На данном этапе необходимо выявить возможные барьеры для реализации альтернативных сценариев и проанализировать принятые альтернативные сценарии на соответствие законодательным и нормативным актам РФ.

Шаг 2а. Необходимо составить полный список реалистичных и достоверных барьеров, которые могут помешать реализации альтернативных сценариев.

Шаг 2б. Необходимо исключить альтернативные сценарии, учитывая все идентифицированные барьеры, которые препятствуют нормальной реализации сценария, в том числе:

- *технические (возможность реализации технологии);*
- *технологические (доступность технологии);*
- *инфраструктурные (наличие и доступность инфраструктуры, необходимой для логистики и реализации проектной деятельности);*
- *регуляторные (наличие нормативных ограничений на применение технологии);*
- *экономические (доступность финансовых ресурсов);*
- *социально-экологические (уровень воздействия на окружающую среду и местные сообщества);*
- *квалификационные (доступность необходимых компетенций для реализации технологии).*

Применяя шаги 2а и 2б, необходимо предоставить прозрачные и задокументированные доказательства, а также предложить консервативную интерпретацию этих доказательств в отношении того, как они демонстрируют существование и значимость выявленных барьеров и препятствуют ли эти барьеры реализации альтернативных сценариев.

В качестве доказательств используются:

- *нормативно-правовые акты;*
- *утвержденные нормы и правила;*
- *отраслевые нормы;*
- *секторальные исследования или обзоры;*
- *данные из национальной или международной статистики;*
- *документация от компании-исполнителя или разработчика проекта и др.*

В.1.2. Описание базовой линии

В данном разделе необходимо коротко описать альтернативный сценарий, принятый за базовую линию.

В.2. Описание проектного сценария

В данном разделе необходимо описать проектный сценарий.

В.3. Риски увеличения выбросов парниковых газов и (или) уменьшения их поглощения вне границ проекта, вызванного мероприятиями проекта (далее - утечка)

В данном разделе перечисляются конкретные ситуации, при наступлении которых возникает возможность утечек ПГ. Для каждой ситуации приводятся меры по минимизации риска утечки.

РАЗДЕЛ Г. План мониторинга

Г.1. Описание выбранного плана мониторинга

В данном разделе необходимо указать:

- Описание плана мониторинга
- Какие данные для количественной оценки сокращения/предотвращения выбросов ПГ и (или) увеличения поглощения ПГ собираются, учитываются и хранятся;
- В каком виде хранятся данные и результаты мониторинга;
- В течение какого срока хранятся данные и результаты мониторинга;
- Полномочия лиц, ответственных за подготовку данных для мониторинга;
- Работу и мероприятия по повышению надежности системы и процедуры сбора данных;
- Способ сбора данных, использование приборов для сбора информации;
- Регулярность проверки точности представленных данных, поверки приборов;
- Анализ возможностей совершенствования процессов управления информацией;
- Организационная структура сбора данных, с указанием задействованных лиц.
- Выделение разделов по описанию мониторинга в проектной сценарии и в базовой линии
- Формулы для расчета значений по параметрам при необходимости.

Г.1.1 Показатели и параметры, фиксируемые предварительно

Перечислить параметры и способ их получения согласно описанию в Г.1.

На усмотрение разработчика формат таблицы для данных/параметров может быть изменен, при условии сохранения содержания.

Данные/Параметр 1	FCi
Единица измерения	т.у.т.
Описание	Потребление топлива
Периодичность измерения / снятия показаний / записи данных	
Источник данных	
Измеряемый / вычисляемый / используемый по умолчанию	Описание формулы для расчета значений по параметру при необходимости
Метод расчета (если применимо)	
Назначение данных	(ПРИМЕР) Для оценки сокращения/предотвращения выбросов ПГ и (или) увеличения поглощения ПГ по базовой линии и(или) проектному сценарию.
Процедуры контроля качества / гарантии качества	
Другие комментарии	

Г.2. Мониторинг выбросов / поглощения ПГ по базовой линии

Для количественной оценки выбросов ПГ и (или) поглощения ПГ по базовой линии проводится регулярный мониторинг по следующим параметрам:

Перечислить параметры и способ их получения согласно описанию в Г.1.

На усмотрение разработчика формат таблицы для мониторинга данных/параметров может быть изменен, при условии сохранения содержания.

Данные/Параметр 1	<i>FCi</i>
Единица измерения	<i>т.у.т.</i>
Описание	<i>Потребление топлива</i>
Периодичность измерения / снятия показаний / записи данных	
Источник данных	
Измеряемый / вычисляемый / используемый по умолчанию	<i>Описание формулы для расчета значений по параметру при необходимости</i>
Метод расчета (если применимо)	
Назначение данных	<i>(ПРИМЕР) Для оценки сокращения/предотвращения выбросов ПГ и (или) увеличения поглощения ПГ по базовой линии и(или) проектному сценарию.</i>
Процедуры контроля качества / гарантии качества	
Другие комментарии	

Г.2.1 Описание формул для расчета выбросов по базовой линии

Г.3. Мониторинг выбросов / поглощения ПГ по проектному сценарию

Для количественной оценки выбросов ПГ и (или) поглощения ПГ по проектному сценарию проводится регулярный мониторинг по следующим параметрам:

Перечислить параметры и способ их получения согласно описанию в Г.1.

На усмотрение разработчика формат таблицы для мониторинга данных/параметров может быть изменен, при условии сохранения содержания.

Данные/Параметр 1	<i>FCi</i>
Единица измерения	<i>т.у.т.</i>
Описание	<i>Потребление топлива</i>
Периодичность измерения / снятия показаний / записи данных	
Источник данных	
Измеряемый / вычисляемый / используемый по умолчанию	<i>Описание формулы для расчета значений по параметру при необходимости</i>
Метод расчета (если применимо)	
Назначение данных	<i>(ПРИМЕР) Для оценки сокращения/предотвращения выбросов ПГ и (или) увеличения поглощения ПГ по базовой линии и(или) проектному сценарию.</i>
Процедуры контроля качества / гарантии качества	
Другие комментарии	

Г.3.1 Описание формул для оценки выбросов по проектному сценарию

Г.4. Мониторинг утечек в результате реализации проекта, если применимо

Для количественной оценки утечек в результате реализации проектного сценария проводится регулярный мониторинг по следующим параметрам:

Перечислить параметры и способ их получения согласно описанию в Г.1.

На усмотрение разработчика формат таблицы для мониторинга данных/параметров может быть изменен, при условии сохранения содержания.

Данные/Параметр 1	<i>FCi</i>
Единица измерения	<i>т.у.т.</i>
Описание	<i>Потребление топлива</i>
Периодичность измерения / снятия показаний / записи данных	
Источник данных	
Измеряемый / вычисляемый / используемый по умолчанию	<i>Описание формулы для расчета значений по параметру при необходимости</i>
Метод расчета (если применимо)	
Назначение данных	<i>(ПРИМЕР) Для оценки сокращения/предотвращения выбросов ПГ и (или) увеличения поглощения ПГ по базовой линии и(или) проектному сценарию.</i>
Процедуры контроля качества / гарантии качества	
Другие комментарии	

Г.4.1 Описание формул для оценки утечек в результате реализации проекта

РАЗДЕЛ Д. Количественная оценка сокращения/предотвращения выбросов парниковых газов и(или) увеличение поглощения парниковых газов в результате реализации проекта

В данном разделе необходимо произвести количественную оценку массы фактических и плановых выбросов ПГ и(или) их поглощения.

Расчет массы фактических и плановых выбросов ПГ и (или) их поглощения осуществляется с использованием методики количественного определения массы выбросов ПГ и поглощений ПГ, содержащей в том числе расчетные и инструментальные методы определения массы выбросов ПГ и поглощения ПГ в соответствии с выбранным подходом и указанным в разделе Г. «План мониторинга».

Расчет должен производиться исходя из:

- характеристик применяемого в базовой линии оборудования;*
- применяемых технологий и иных мероприятий;*
- физико-географических характеристик территорий и исторического типа землепользования (для проектов ЗИЗЛХ).*

Д.1. Количественная оценка выбросов/поглощения парниковых газов по базовой линии

Таблица Д.1-1. Выбросы / поглощения ПГ по базовой линии

№	Период	Выбросы / поглощения ПГ по базовой линии, т CO _{2-экв}
1	2021	
2	2022	
3	...	
Итого	2021-...	

Д.2. Количественная оценка выбросов/поглощения парниковых газов по проектному сценарию

Таблица Д.2-1. Выбросы / поглощения ПГ по проекту

№	Период	Выбросы / поглощения ПГ по проекту, т CO _{2-экв}
1	2021	
2	2022	
3	...	
Итого	2021-...	

Д.3. Оценка массы утечек, если применимо

Если применимо, рассчитать и указать массу утечек ПГ за пределами границ проекта.

Таблица Д.3-1. Масса утечек

№	Период	Масса утечек, т CO _{2-экв}
1	2021	
2	2022	
3	...	
Итого	2021-...	

Д.4. Планируемая величина сокращения/предотвращения выбросов парниковых газов и(или) поглощения парниковых газов в результате реализации проекта

Количественная оценка сокращения/предотвращения выбросов ПГ и(или) увеличение поглощения ПГ в результате реализации проекта представлена в таблице Д.4-1. Или Д.4.2.

(Опция 1) Для расчета сокращения/предотвращения выбросов ПГ в результате реализации проектной деятельности вычисляется разность между выбросами ПГ по базовой линии и выбросами ПГ по проектному сценарию с учетом утечек и определяется по формуле ():

$$ER = BL - PE - LE \quad ()$$

где:

ER – сокращение/ предотвращение выбросов ПГ в результате проектной деятельности за период *у*, т CO_{2-экв};

BL – выбросы ПГ по базовой линии за период y , т $CO_{2-экв}$;

PE – выбросы ПГ по проекту за период y , т $CO_{2-экв}$;

LE – утечки ПГ в результате деятельности вне границ проекта за период y , т $CO_{2-экв}$.

Таблица Д.4-1. Сокращение/предотвращение выбросов ПГ в результате реализации проекта

№	Период	Выбросы ПГ по базовой линии, т $CO_{2-экв}$	Выбросы ПГ по проектному сценарию, т $CO_{2-экв}$	Масса утечек, т $CO_{2-экв}$	Сокращение / предотвращение выбросов ПГ, т $CO_{2-экв}$
1	2021				
2	2022				
3	...				
Итого	2021-...				

(Опция 2) Для расчета увеличения поглощения ПГ в результате реализации проектной деятельности вычисляется разность между поглощением ПГ по проектному сценарию и поглощением ПГ по базовой линии с учетом утечек и определяется по формуле ():

$$ERem = PRem - BRem - LE \quad ()$$

где:

$ERem$ – увеличение поглощения ПГ в результате проектной деятельности за период y , т CO_2 ;

$PRem$ – поглощение ПГ по проекту за период y , т CO_2 ;

$BRem$ – поглощение ПГ по базовой линии за период y , т CO_2 ;

LE – утечки ПГ в результате деятельности вне границ проекта за период y , т $CO_{2-экв}$.

Таблица Д.4-2. Сокращение/предотвращение выбросов ПГ в результате реализации проекта

№	Период	Поглощения ПГ по проектному сценарию, т CO_2	Поглощения ПГ по базовой линии, т CO_2	Масса утечек, т $CO_{2-экв}$	Увеличение поглощения ПГ, т CO_2
1	2021				
2	2022				
3	...				
Итого	2021-...				

РАЗДЕЛ Е. Сроки реализации проекта

Е.1. Дата принятия решения об осуществлении финансового обеспечения

Дата принятия решения об осуществлении финансового обеспечения реализации мероприятий проекта, в том числе в форме решения собрания акционеров или получения разрешения на строительство, подтвержденного соответствующей документированной информацией реализации мероприятий проекта

Е.2. Дата начала и сроки реализации проекта

Начало зачетного периода может быть установлено не ранее 2 июля 2021 г. и не позднее чем через год после даты начала проектной деятельности.

Дата начала реализации климатического проекта определяется датой установки, внедрения, запуска, подключения или иного начала эксплуатации оборудования, технологической системы, процесса или механизма, а также начала исполнения специальных мероприятий в природных экосистемах, составляющих содержание проекта обеспечивающих сокращение, предотвращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощения парниковых газов.

Е.3. Продолжительность реализации проекта и сроки этапов реализации проекта

Указать продолжительность периода реализации проекта, в годах/месяцах, а также предоставить детализацию в соответствии с таблицей Е.3-1.

В данной таблице необходимо перечислить мероприятия, реализованные после даты начала реализации проекта.

Таблица Е.3-1. Этапы реализации проекта

№	Наименование этапа	Начало выполнения	Окончание выполнения
1			
2			
3			
4			
5			
6			

Е.4. Продолжительность периода, в течение которого в результате реализации проекта происходит сокращение/предотвращение выбросов ПГ и (или) увеличение поглощения ПГ

Зачетный период для одного проекта не должен превышать непрерывно 5 лет с возможностью последующего продления не более двух раз на периоды не более 5 лет подряд или не должен превышать непрерывно 10 лет без возможности продления.

ИСКЛЮЧЕНИЕ! Для проектов, направленных на защиту и повышение качества поглотителей и накопителей ПГ, зачетный период не должен превышать непрерывно 15 лет с возможностью продления не более двух раз на периоды не более 15 лет подряд.

Указать продолжительность периода сокращения/предотвращения выбросов ПГ и(или) увеличение поглощения ПГ, в годах/месяцах.

Указать начало и окончание зачетного периода.

РАЗДЕЛ Ж. Описание потенциальных рисков невыполнения мероприятий проекта и мер по их минимизации

Краткое описание и оценка потенциальных рисков невыполнения мероприятий проекта и меры по их минимизации. Необходимо отразить и перечислить мероприятия по митигации рисков, связанных с реализацией климатического проекта.

Перечислить меры по предотвращению риска утечек ПГ.

Таблица Ж-1

Мероприятие климатического проекта	Описание риска	Вероятность возникновения	Влияние на проект	Период влияния	Методы минимизации риска
<i>Пример</i>	<i>Риск, связанный со снижением заявленного количества сокращения выбросов CO₂ в связи с работой оборудования ниже заявленной мощности или поломками оборудования.</i>	<i>Средняя</i>	<i>Низкое</i>	<i>Весь период времени, в течение которого запланировано сокращение выбросов CO₂ с целью выпуска в обращение углеродных единиц</i>	<i>В рамках минимизации данного риска будет разработана система контроля и мониторинга за использованием оборудования для оперативного устранения неполадок на начальной стадии</i>

РАЗДЕЛ 3. Сведения об оценке воздействия проекта на окружающую среду

Заполняется в случае, если проводилась процедура ОВОС. Приводится описание оценки и заключения экспертов.

В случае, если процедура ОВОС не проводилась, то требуется обосновать отсутствие необходимости в проведении.

РАЗДЕЛ И. Дополнительные документы и сведения, связанные с реализацией проекта

Данный раздел заполняется на усмотрение разработчика в случае необходимости включения дополнительной информации о реализации климатического проекта, не отраженной в других разделах.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Рекомендуется в данном разделе разместить расчетную модель количественной оценки сокращения/предотвращения выбросов и (или) увеличения поглощений парниковых газов в результате реализации мероприятий проекта или иной релевантной информации, поддерживающая основные разделы документации. Приложения формируются и оформляются на усмотрение разработчика.