



УНИВЕРСИТЕТ ИННОПОЛИС

Автономная некоммерческая организация высшего образования
«Университет Иннополис»

Отдел по валидации и верификации парниковых газов

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA. RU.150004

Республика Татарстан, р-н Верхнеуслонский, г. Иннополис, ул. Университетская, д.1

e-mail: ovvpg@innopolis.ru, тел. +7(843)203-92-53 доб.131, ОГРН 1121600006142

Сайт: <https://ovvpg.ru>

Отчет о верификации по объекту:

Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024

(наименование заявления в отношении парниковых газов)

Регистрационный номер: **RU V-RU.150004.0.00022/26**, дата: **11 июня 2026 г.**

Экз. № 1

г. Иннополис

2026 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель Отдела по валидации и
верификации парниковых газов
АНО ВО «Университет Иннополис»

Бакирова Наталья Викторовна



«11» июня 2026 г.

Отчет о верификации по объекту:

Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024

(наименование заявления в отношении парниковых газов)

26.05.2026 – 11.06.2026

(период верификации)

Регистрационный номер: RU V-RU.150004.0.000022/26, дата: 11 июня 2026 г.

г. Иннополис
2026 г.

Группа по верификации

Руководитель группы по верификации



подпись

Бакирова Н.В.
фамилия, инициалы

11.06.2026
дата

Эксперт по верификации



подпись

Уледова Н.В.
фамилия, инициалы

11.06.2026
дата

Независимый рецензент



подпись

Лукин Р.Ю.
фамилия, инициалы

11.06.2026
дата

Аннотация

Настоящий Отчет выполнен по результатам процесса верификации Заявления в отношении парниковых газов - Отчета о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024.

Процесс верификации выполнен в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов», Постановлением Правительства РФ от 24 марта 2022 г. N 455 «Об утверждении правил верификации результатов реализации климатических проектов». Верификация проведена в соответствии с договором на оказание услуг № 33960-00/26-563 от 06.05.2026.

Список сокращений

В настоящем Отчете использованы следующие обозначения и сокращения:

ОВВПГ	- отдел по валидации и верификации парниковых газов Автономной некоммерческой организации высшего образования «Университет Иннополис»;
ПГ	- парниковые газы;
ФЗ	- Федеральный закон;
РФ	- Российская Федерация;
СМК	- система менеджмента качества;
АНО ВО	- автономная некоммерческая организация высшего образования;
ООО	- общество с ограниченной ответственностью;
ПАО	- публичное акционерное общество;
ГПГУ	- газопоршневая генераторная установка;
КНС	- компрессорная насосная станция;
ПНГ	- попутный нефтяной газ

Содержание

1. Сведения о Заказчике – исполнителе климатического проекта.....	6
2. Сведения об органе по валидации и верификации парниковых газов	7
3. Ответственность сторон.....	8
4. Описание климатического проекта и результатов его реализации	9
4.1 Описание климатического проекта	9
4.2 Описание результатов реализации климатического проекта.....	11
5 Процесс верификации	14
5.1 Подготовительный этап верификации	15
5.2 Выполнение верификации	15
5.3 Заключительный этап верификации	17
Заключение.....	19
Библиография	20

1. Сведения о Заказчике – исполнителе климатического проекта

Ответственная сторона	Публичное акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть» (ПАО НК «РуссНефть»)
Основной государственный регистрационный номер	1027717003467 (Дата присвоения: от 17.09.2002)
Идентификационный номер налогоплательщика	7717133960
Юридический адрес организации; фактический адрес организации	115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69
Контактное лицо, должность, телефон	Конфиденциально Почтовый адрес: 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69 Телефон: +7 495 411 63 09 Адрес электронной почты: Конфиденциально
Заинтересованная сторона (при наличии)	-
Заявление в отношении парниковых газов	Отчет о реализации климатического проекта
Наименование Заявления в отношении парниковых газов	«Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024.
Адреса проверяемых площадок	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра; муниципальное образование – Югра, Временный энергоцентр в районе КНС-4 Тагринского месторождения. Географические координаты места реализации проекта: Широта: Долгота: Конфиденциально
Сведения о планируемой, фактической и проектной массе сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов	Планируемое сокращение – 15 437 т CO ₂ -экв. Фактическое сокращение – 15 451 т CO ₂ -экв.
Источники выбросов ПГ	Временный энергоцентр - сжигание ПНГ для выработки электроэнергии; факельные установки Тагринского месторождения
Сфера деятельности по проекту / Код ОКВЭД	06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа (основной) 35.11 Производство электроэнергии (дополнительный)
Зачетный период проекта	01.07.2024 – 30.06.2034
Отчетный период	01.07.2024 – 31.12.2024

2. Сведения об органе по валидации и верификации парниковых газов

Наименование органа по валидации и верификации парниковых газов	Отдел по валидации и верификации парниковых газов автономной некоммерческой организации высшего образования «Университет Иннополис»
Местоположение органа по валидации и верификации парниковых газов	420500, Республика Татарстан, Верхнеуслонский муниципальный район г. Иннополис, ул. Университетская, д. 1
Основной государственный регистрационный номер	1121600006142
Аттестат аккредитации	RA.RU.150004
Руководитель отдела по валидации и верификации парниковых газов	Н.В. Бакирова
Руководитель группы по верификации	Н.В. Бакирова
Эксперт по верификации парниковых газов	Н.В. Уледова
Независимый рецензент (мониторинг и оценка)	Р.Ю. Лукин
Тип органа по валидации и верификации парниковых газов в отношении рассматриваемого заявления	Третья сторона

3. Ответственность сторон

Исполнитель климатического проекта несет ответственность за подготовку и объективное представление Заявления в отношении ПГ в соответствии с критериями верификации:

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 11.05.2022 № 248 «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»;

- ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта».

Руководитель группы по верификации и члены группы по верификации несут предусмотренную законодательством Российской Федерации ответственность за сведения, содержащиеся в отчете о верификации, а также за предоставление заключения о заявлении в отношении ПГ.

Сведения, содержащиеся в Отчете о верификации (далее – настоящий Отчет), являются конфиденциальными. ОВВПГ обязуется не разглашать данные, полученные в процессе выполнения работ.

4. Описание климатического проекта и результатов его реализации

4.1 Описание климатического проекта

Суть реализуемого климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» (индивидуальный номер климатического проекта № 71-2026-00000095) заключается в сокращении выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра в районе КНС-4 Тагринского месторождения.

Проектная деятельность реализуется по инициативе ПАО НК «РуссНефть» при участии компании ООО «Север Проект». Оборудование Временного энергоцентра является собственностью ООО «Север Проект». Между ПАО НК «РуссНефть» и ООО «Север Проект» заключено соглашение №33960-50/24-224 от 09.02.2024 о распределении прав собственности, в соответствии с которым правообладателем (собственником) результатов климатического проекта определено ПАО НК «РуссНефть». Соглашение №33960-50/24-224 от 09.02.2024 исключает двойной учет сокращений выбросов ПГ, достигаемых в результате проектной деятельности. Все углеродные единицы, выпущенные в обращение в результате реализации климатического проекта, подлежат зачислению на счет ПАО НК «РуссНефть» в реестре углеродных единиц.

Климатический проект включает в себя следующие мероприятия, обеспечивающие сокращение выбросов ПГ: эксплуатация Временного энергоцентра (новое строительство) для выработки электроэнергии из ПНГ, который ранее сжигался в факельной установке.

Ввод в эксплуатацию Временного энергоцентра состоялся 1 апреля 2024 г. Временный энергоцентр включает следующие основные объекты:

1. Газопоршневая генераторная установка – 10 установок;
2. Блок подготовки топливного газа - 1 блок;
3. Газовый сепаратор вертикальный - 1 газовый сепаратор;
4. Газорегуляторный пункт шкафной с регулятором давления газа - 1 газорегуляторный пункт.

Дата начала проектной деятельности - 01.07.2024

Дата начала реализации проекта – 01.07.2024

Срок реализации проекта – период учета сокращений – с 01.07.2024 по 30.06.2034

Основная цель проекта – сокращении выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра в районе КНС-4 Тагринского месторождения. Утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра приводит к снижению уровня выбросов ПГ, уменьшение негативного воздействия на окружающую среду, рациональное использование природных ресурсов и повышение энергоэффективности. Задача проекта заключается в создании энергоустановки обеспечивающей инфраструктуру для полезного использования ПНГ в целях выработки электроэнергии.

Сокращение выбросов ПГ от реализации проектной деятельности достигается в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра в районе КНС-4 Тагринского месторождения.

Место выполнения проекта – Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, муниципальное образование – Югра, Временный энергоцентр в районе КНС-4 Тагринского

месторождения. Географические координаты места реализации проекта: Широта: **Конфиденциально**
Долгота: **Конфиденциально**

Конфиденциально

Рис. Место реализации климатического проекта

Для целей реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» используются следующие методологии и методики:

- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов» (далее - Приказ № 371)

- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов» (далее - Приказ № 330).

Для климатического проекта разработана и применена собственная методология оценки сокращений выбросов парниковых газов от сжигания ПНГ, который ранее сжигался в факельной установке, а в результате климатического проекта будет сжигаться для производства электроэнергии во Временном энергоцентре. Эффект сокращения выбросов парниковых газов определяется разностью между выбросами парниковых газов базовой линии и выбросами парниковых газов, связанными с реализацией климатического проекта.

Базовой линией климатического проекта является сохранение текущей практики, т.е. сценария, при котором общество продолжает текущую деятельность и весь объем ПНГ сжигается в факельных установках Тагринского месторождения.

Определение базовой линии основано на исторических выбросах за 2021-2023 гг. с учетом прогнозируемого уровня производственной деятельности - объемов добычи ПНГ и усредненных данных фактической производственной деятельности за 3 года до начала реализации климатического проекта. Год ввода в эксплуатацию Временного энергоцентра в расчетах базовой линии не учитывался.

Основные категории источников выбросов ПГ в базовом сценарии: сжигание ПНГ в факельной установке Тагринского месторождения (прямые выбросы) и выбросы при использовании электроэнергии (из сети) для производственных нужд объектов Тагринского месторождения (косвенные энергетические выбросы).

В период с 2024 по 2034 гг. объем сжигания ПНГ оценен в соответствии со Стратегией развития Тагринского месторождения ПАО НК "РуссНефть" с 2021 по 2034 годы. Динамика фактических и проектных производственных показателей до и после реализации проекта по выработке электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения.

Для количественной оценки выбросов парниковых газов по базовой линии были использованы Приказ № 330 и Приказ № 371.

Для расчета прямых и косвенных выбросов по базовой линии использовались коэффициенты для расчета прямых и косвенных выбросов.

При определении выбросов парниковых газов по базовой линии для 2024 г. показатель «потребление электроэнергии из сети» соответствует данным по фактическому потреблению электроэнергии из сети и выработке электроэнергии в ГПГУ за 2024 г. (с учетом ее производительной мощности и расхода ПНГ). Результатом реализации климатического проекта является замещение определенного количества электроэнергии из сети объемом электроэнергии, выработанным в ГПГУ из ПНГ.

Орган по валидации и верификации парниковых газов ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, ОГРН 1027739187607, уникальный номер об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.150043, выдал положительное заключение о валидации от 30.06.2025 №004.150043 на климатический проект «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения».

4.2 Описание результатов реализации климатического проекта

Для оценки фактических сокращений выбросов парниковых газов от реализации климатического проекта учитываются:

- объем (и расход) ПНГ, поступающий на факел Тагринского месторождения;
- объем (и расход) ПНГ, направляемый во Временный энергоцентр для производства электроэнергии (данные ПАО НК «РуссНефть», данные ООО «Север Проект»);
- количество электроэнергии, поставленной сторонним поставщиком (из сети) для нужд Тагринского месторождения;
- количество электроэнергии, произведенной и поставленной Временным энергоцентром для нужд Тагринского месторождения;
- объем добычи ПНГ Тагринского месторождения
- коэффициент выбросов парниковых газов энергосистемы России, $\text{гCO}_2/\text{кВт}\cdot\text{час}$;
- коэффициенты выбросов парниковых газов при сжигании ПНГ в факельных установках и во Временном энергоцентре, $\text{тCO}_2\text{-экв}/\text{тыс.м}^3$;
- показатель сжигания на факельных установках и/или рассеивания ПНГ.

Управление данными мониторинга выбросов ПГ ведется в соответствии с Положением о системе управления информацией о парниковых газах при реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения», утверждено Нижневартовским филиалом ПАО НК «РуссНефть».

Данные, собранные в рамках мониторинга, архивируются в электронном виде и хранятся не менее 3 (трех) лет после окончания проекта. Все измерения проводятся с помощью калиброванного измерительного оборудования в соответствии с отраслевыми стандартами.

Ответственный за архивирование и хранение архива данных мониторинга назначен распоряжением Директора Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть».

Местом хранения архива мониторинга является система электронного

документооборота. Защита архивов проводится путем архивирования и резервного копирования с периодичностью не менее 6 раз в год.

Основной целью мониторинга климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» является контроль и регистрация установленных параметров для обеспечения точности и актуальности расчетов сокращения выбросов парниковых газов. Планом мониторинга предусмотрен контроль и регистрация установленных параметров, а также обеспечения точности и актуальности данных расчетов сокращения выбросов парниковых газов. Мониторинг ведется непрерывно, результаты записываются в базу данных.

Итоговым результатом мониторинга является консолидация информации, необходимой для количественной оценки фактических сокращений выбросов ПГ, достигаемых при реализации мероприятий климатического проекта, а также непосредственно оценка сокращений выбросов ПГ в рамках проекта за определенный период времени.

В рамках проверяемого периода с 01.07.2024 по 31.12.2024 проект реализовывался в соответствии с утвержденной документацией климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения».

В ходе производственной деятельности в период с 01.07.2024 по 31.12.2024 были фактически достигнуты следующие показатели:

- объем добытого ПНГ - 506 385,41 тыс. м³;
- потребление электроэнергии из сети - ^{Конфиденциально} тыс. кВт час;
- объем ПНГ, направленный во Временный энергоцентр - ^{Конфиденциально} тыс. м³
- выработка электроэнергии в ГПГУ - ^{Конфиденциально} тыс. кВт час

В 2024 году на КНС-4 Тагринского месторождения на 123 дня произошел выход из строя системы плавного пуска электродвигателей насосов перекачки, что привело к изменению схемы электроснабжения и снижению потребления попутного нефтяного газа на энергокомплексе. За этот период потребление ПНГ снизилось на 7,16 тыс. м³, что повлекло за собой снижение фактического потребления электроэнергии на 20-25% от плановых.

При этом объем ПНГ, направленный во Временный энергоцентр для выработки электроэнергии, как и предусмотрено в климатическом проекте, составил 0,97% от добытого за период ПНГ.

В общем объеме потребляемой электроэнергии доля электроэнергии, выработанной из ПНГ, соответствует запланированной в климатическом проекте и составляет 22,44%.

Реализация первого этапа климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» подтверждает технологическую эффективность, принципиальная часть выполняется – дополнительно используется порядка 1% от добываемого ПНГ для выработки электроэнергии и происходит замещение более 22% потребляемой из сети электроэнергии.

На Тагринском месторождении внедрена Система измерений количества и параметров свободного ПНГ (далее – СИКГ), предназначенная для автоматизированного измерения параметров и количества свободного нефтяного газа, в массовых и объемных (приведенных к нормальным условиям по ГОСТ 2939 «Газы. Условия определения объема») единицах измерения расхода газового потока.

СИКГ установлены на трубопроводах, по которым ПНГ поступает для сжигания на факел, включая:

- трубопровод «ДНС-1 – УПН газ на ФНД»;
- трубопровод «ДНС-1 – УПН газ на ФВД».

Реализуемые методы измерений – прямой метод динамических измерений.

Для измерения объемного и массового расходов углеводородных газов применяются расходомеры газа. Марки расходомеров: СУРГ 1.000-Ех.

На Тагринском месторождении используются факел высокого давления и факел низкого давления, предназначены для безопасного сжигания аварийных, периодических, постоянных сбросов газа.

Источником информации об объеме ПНГ, направляемом во Временный энергоцентр, являются данные приборов учета ПНГ:

- Приборы учета объема ПНГ, направляемого во Временный энергоцентр: преобразователь расхода типа Эмис-Вихрь 200, преобразователь абсолютного давления типа МИДА-ДА-13П-Ех-01, термопреобразователь сопротивления типа – ТМТ-6-3 100М/А/4/ -50...120, корректор счетчика газа типа СПГ-763.2;
- Приборы учета электроэнергии, поставленной сторонним поставщиком (из сети) для нужд Тагринского месторождения – счетчики электрической энергии ТЕ2000;
- Приборы учета электроэнергии, произведенной и поставленной Временным энергоцентром для нужд Тагринского месторождения (счетчик электрической энергии статический трехфазный – Меркурий 230).

Фактические объемы ПНГ, поставленные для производства электроэнергии во Временном энергоцентре ООО «Север Проект» учитываются и фиксируются в реестре поставки газа ежедневно. ПАО НК «РуссНефть» и ООО «Север Проект» ежемесячно согласовывают и документируют объемы поставки ПНГ в тыс. м³ для ООО «Север Проект» с Тагринского месторождения ПАО НК «РуссНефть».

Источником информации о количестве электроэнергии, поставленной сторонним поставщиком (из сети) для нужд Тагринского месторождения, являются данные приборов учета расхода электроэнергии.

Источником информации о количестве электроэнергии, произведенной и поставленной Временным энергоцентром для нужд Тагринского месторождения, являются данные приборов учета расхода электроэнергии, установленные на линии электросети, проведенной от Временного энергоцентра.

Источником информации о объеме ПНГ, добытого на Тагринском месторождении, являются официальные документы ПАО НК «РуссНефть», подтверждающие годовой и ежемесячный объем добычи ПНГ Тагринского месторождения.

Все приборы учета имеют паспорта, сертифицированы и поверены.

Сведения о результатах поверки средств измерений передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений (ФГИС «АРШИН») в установленные сроки в соответствии со ст. 13 Федерального закона № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» от 26.06.2008.

Прогнозируемая за отчетный период масса выбросов парниковых газов, которая могла образоваться без реализации климатического проекта – 116 856 т СО₂-экв. (01.07.2024- 31.12.2024).

Фактические значения по базовой линии без реализации проекта за отчетный период составляют 116 856 т СО₂-экв. (01.07.2024- 31.12.2024).

Прогнозируемая величина проектных выбросов парниковых газов в соответствии с проектной документацией составляет 101 418,8 т СО₂-экв. (01.07.2024- 31.12.2024).

Фактические выбросы парниковых газов за отчетный период (01.07.2024- 31.12.2024) составили 101 404,2 т СО₂-экв.

Расчетный планируемый объем сокращений выбросов за отчетный период составлял 15 437 т СО₂-экв. (01.07.2024- 31.12.2024).

Фактические сокращения выбросов парниковых газов за отчетный период составили 15 451 т СО₂-экв. (01.07.2024- 31.12.2024).

Разница между планируемыми и фактическими сокращениями выбросов составляет

14 т CO₂-экв. Отклонение составляет 0,09%, что значительно ниже порога существенности. Достигнуто большее сокращение выбросов в связи с тем, что в проектной документации для 2024 года используются прогнозные значения объема ПНГ для выработки электроэнергии в ГПГУ.

5 Процесс верификации

Процесс верификация заявления в отношении ПГ – Отчета о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024 – осуществлен на основании Заявки на верификацию и Листа оценки заявления в отношении ПГ.

Был произведен расчет трудоемкости верификации.

Процессу верификации предшествовали подготовительные действия, с Заказчиком (исполнителем климатического проекта) согласованы:

- **уровень уверенности** - Разумный

- **цель верификации** - Подтверждение того, что представленный Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024:

- а) обосновывает сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра в районе КНС-4 Тагринского месторождения;

- б) подтверждает, что в период 01.07.2024 по 31.12.2024 производился правильный и своевременный учет объемов выбросов парниковых газов.

- **критерии верификации:**

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 11.05.2022 № 248 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);

- ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта».

- **область применения** Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024.

Границы: факельная установка, временной энергоцентр.

Деятельность: добыча нефти и нефтяного (попутного) газа, производство электроэнергии.

Технологии и процессы: эксплуатация Временного энергоцентра для выработки электроэнергии из ПНГ, который ранее сжигался в факельной установке.

Источник парниковых газов – факельные установки Тагринского месторождения, временной энергоцентр.

Временной период: 01.07.2024 по 31.12.2024.

Тип ПГ: CO₂ (диоксид углерода), CH₄ (метан).

- **порог существенности** - Порог количественной существенности при верификации составляет не более 5 %.

После выполнения подготовительных действий был подписан договор на оказание услуг № 33960-00/26-563 от 06.05.2026, сформирована группа по верификации. Состав группы согласован Заказчиком. Всеми членами группы по верификации подписаны Декларации о беспристрастности.

5.1 Подготовительный этап верификации

В ходе подготовительного этапа верификации осуществлен процесс планирования.

При планировании выполнены мероприятия:

- проведение стратегического анализа;
- выполнение оценки рисков;
- составление календарного графика верификации;
- разработка и утверждение плана верификации;
- разработка и утверждение плана отбора данных.

В ходе **стратегического анализа** проанализирована информация по соответствующей отрасли – добыча нефти и нефтяного (попутного) газа (ОКВЭД 2022 – 06.10, основной) и производство электроэнергии (ОКВЭД 2022 – 35.11, дополнительный), изучен производственный процесс. Рассмотрены требования критериев (нормативных документов). Оценены вероятная точность и полнота Отчета о реализации климатического проекта, временные границы данных. Зафиксировано изменение количества выбросов ПГ по сравнению с плановыми значениями. Оценена пригодность методов количественного определения. Определены источники информации по парниковым газам. Проанализированы информационная система данных - Автоматизированная информационно-измерительная система. Изучена информация о валидации климатического проекта. Проанализирована информация о неопределенностях в расчетах, неопределенности характеризуются как минимальные, соответствующие порогу существенности. Тип парникового газа идентифицирован как углекислый газ и метан. Метод мониторинга классифицирован как расчеты выбросов ПГ по фактическим данным.

Оценка рисков выполнена на основании стратегического анализа. Все риски оценены как приемлемые.

План верификации утвержден руководителем группы по верификации 26.05.2026, направлен представителю Заказчика 26.05.2026, в наличии отметка о получении. План верификации содержит:

- цели верификации;
- критерии верификации;
- область применения верификации;
- порог существенности;
- уровень уверенности;
- состав группы по верификации;
- данные представителя от организации Заказчика;
- график мероприятий по верификации;
- график посещения площадки, запланированный на 03.06.2026;
- сведения, в каких случаях план подлежит изменению.

Изменения в план верификации не вносились.

План отбора данных утвержден руководителем группы по верификации 26.05.2026, представителю Заказчика, в соответствии с рекомендациями ГОСТ Р ИСО 14063-3-2021, не направлялся.

5.2 Выполнение верификации

26.05.2026 состоялось в формате ВКС вступительное совещание, по результатам которого был оформлен Протокол совещания.

03.06.2026 был организован выезд на площадку, в ходе которого были проинтервьюированы лица, ответственные за управление информацией о парниковых газах,

идентифицированы источники выбросов, зафиксирована целостность приборов учета, сверены их номера, проведена демонстрация процедуры сбора данных.

В процессе верификации использовались следующие методы отбора данных:

- подтверждение;
- тщательное изучение;
- прослеживание.

При верификации были сверены формулы, содержащиеся в Отчете о реализации климатического проекта с используемыми в расчетном файле. Произведены пересчеты.

Изменения рисков и порога существенности в процессе верификации не зафиксировано.

Все полученные свидетельства существенны и актуальны для выдачи заключения.

Существенных искажений не найдено.

По факту посещения площадки экспертом зафиксировано отсутствие газопоршневой генераторной установки (ГПГУ) № 10 (заводской № 1029407) и наличие дизельной электрической станции «ЭНЕРГО-Д1000/6,3КН30» (далее - ДЭС), которая не отображена в проектной документации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения». В соответствии с полученными разъяснениями, подтвержденными документально, ГПГУ № 10 (заводской № 1029407) была демонтирована и вывезена на ремонт и техническое обслуживание 13.04.2026, что подтверждается актом о выполнении работ по демонтажу ГПГУ № 10 (заводской № 1029407) от 13.04.2026, а ДЭС используется для обеспечения непрерывной работы внутрипромысловой газотранспортной системы Тагринского месторождения в случае аварийных отключений сетевой электроэнергии (аварийный резерв), а также на участках, не подключенных к сетевой электроэнергии, при выходе из строя основного технологического оборудования нефтедобычи и объектов жизнеобеспечения работников промысла. Выбросы парниковых газов от ДЭС и от газотранспортной системы месторождения не входят в периметр климатического проекта, т.к. не связаны с реализацией климатического проекта и не влияют на его результаты.

В рамках проверяемого первого отчетного периода (01.07.2024-31.12.2024) ГПГУ №10 (заводской № 1029407) находилась на площадке, что позволяет подтвердить, что в первый отчетный период за 01.07.2024-31.12.2024 все оборудование полностью соответствовало проектной документации. Таким образом, в рамках первого отчетного периода (01.07.2024-31.12.2024) изменений проектной деятельности, плана мониторинга, установленного оборудования или базовой линии не происходили.

Дополнительно исполнителем климатического проекта представлены:

– Положительное заключение о валидации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» Органа по валидации и верификации ФГБУ «РЭА» Минэнерго России, ОГРН 1027739187607, уникальный номер об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.150043. Заключение о валидации № 004.150043 от 30.06.2025;

– Положение о системе управления информацией о парниковых газах при реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения»;

– Ведомость показаний приборов коммерческого учета, за период 01.07.2024 – 31.12.2024;

- Исполнительный баланс попутного нефтяного газа по Тагринскому месторождению Нижневартовского филиала ПАО НК «РуссНефть», за период 01.07.2024 – 31.12.2024;
- Акты объема потребления электроэнергии из сети, за период 01.07.2024 – 31.12.2024;
- Паспорта и сведения о результатах поверки средств измерений.
- Акт о выполнении работ по демонтажу от 13.04.2026.

В ходе верификации был заполнен Чек-лист верификации, на основании которого был составлен Протокол верификации, направлен Заказчику 08.06.2026, отметка о получении имеется.

Выводы, содержащиеся в Протоколе верификации:

1. Представленный Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024 **соответствует** требованиям к составу, утвержденным приказом Минэкономразвития России от 11.05.2022 № 248 «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».

2. Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024 разработан **в соответствии** с требованиями ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта».

3. С вероятностью 95% экспертная группа подтверждает, что представленный Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024:

а) обосновывает сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра в районе КНС-4 Тагринского месторождения;

б) подтверждает, что в период 01.07.2024 по 31.12.2024 производился правильный и своевременный учет объемов выбросов парниковых газов.

5.3 Заключительный этап верификации

10.06.2026 независимым экспертом представлен независимый анализ процесса верификации. По выводам эксперта, группа по верификации обладает достаточной групповой компетентностью, члены имеют необходимый опыт и образование. Планирование и организация верификации признаны соответствующим требованиям ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов», Постановления Правительства РФ от 24 марта 2022 г. N 455 «Об утверждении правил верификации результатов реализации климатических проектов» и СТО УНИН 2.1-02-2023 «Порядок валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов».

11.06.2026 проведено в формате ВКС заключительное совещание с представителями Заказчика, на котором был представлен проект Заключения о верификации. По итогам совещания был оформлен Протокол заключительного совещания.

Поскольку замечаний по проекту Заключения о верификации от Заказчика не

поступило, 11.06.2026 было подписано членами группы по верификации, независимым экспертом и директором АНО ВО «Университет Иннополис» безусловное (положительное) заключение о верификации. Той же датой утвержден настоящий Отчет.

Заключение

Верификация Отчета о реализации климатического проекта проведена в период 26.05.2026 – 11.06.2026 в соответствии с требованиями нормативных документов:

- ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Газы парниковые. Часть 3. Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов»;
- Постановление Правительства РФ от 24 марта 2022 г. N 455 «Об утверждении правил верификации результатов реализации климатических проектов»;
- СТО УНИН 2.1-02-2023 «Порядок валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов».

В процессе верификации несоответствий не выявлено, корректирующие действия не потребовались.

Данные в отчете о реализации климатического проекта признаны достоверными.

Отчет о реализации климатического проекта соответствует критериям верификации:

- Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 11.05.2022 № 248 «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 ред. Приказа Минэкономразвития России от 08.07.2024 № 417);
- ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта».

С вероятностью 95% экспертная группа подтверждает, что представленный Отчет о реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ в районе КНС-4 Тагринского месторождения» за период 01.07.2024 – 31.12.2024:

а) обосновывает сокращение выбросов парниковых газов в результате выработки электроэнергии за счет утилизации попутного нефтяного газа на ГПГУ Временного энергоцентра в районе КНС-4 Тагринского месторождения;

б) подтверждает, что в период 01.07.2024 по 31.12.2024 производился правильный и своевременный учет объемов выбросов парниковых газов.

Исполнитель климатического проекта вправе инициировать выпуск в обращение 15 451 углеродных единиц в соответствии со статьей 10 Федерального закона 296-ФЗ от 02.07.2021 «Об ограничении выбросов парниковых газов».

Библиография

1. ГОСТ Р ИСО 14064-2-2021 «Газы парниковые. Часть 2. Требования и руководство по количественному определению, мониторингу и составлению отчетной документации на проекты сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения на уровне проекта»;
2. ГОСТ Р ИСО 14064-3-2021 «Газы парниковые. Часть 3. Требования и руководство по валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов»;
3. Постановление Правительства РФ от 24 марта 2022 г. N 455 «Об утверждении правил верификации результатов реализации климатических проектов»;
4. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27.05.2022 № 371 «Об утверждении методик количественного определения объемов выбросов парниковых газов и поглощений парниковых газов»;
5. Приказ Минэкономразвития России от 11.05.2022 № 248 «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»;
6. СТО УНИН 2.1-02-2023 «Порядок валидации и верификации заявлений в отношении парниковых газов»;
7. СТО УНИН 1.3-02–2023 «Управление рисками в деятельности органа по валидации и верификации парниковых газов»;
8. Федеральный закон от 2 июля 2021г. № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов».