



МЫ СОГРЕВАЕМ ГОРОДА
**СИБИРСКАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ**

Акционерное общество «Абаканская ТЭЦ»

Россия, 660021, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, г. Абакан, р-н Абаканской ТЭЦ, тел. (3902) 22-90-34,
E-mail: abakantec@sibgenco.ru, <http://www.sibgenco.ru>; ИНН 1900000252; КПП 785150001; р/с 40702810500000092700
Банк ГПБ (АО); к/с 30101810200000000823; БИК 044525823

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ

климатического проекта

**«Сокращение выбросов парниковых газов
в результате переключения потребителей на теплоснабжение от
Абаканской ТЭЦ»**

**первый этап зачетного периода –
с 01.01.2022 г. - 31.12.2024 г.**

г. Абакан,
2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Общие сведения о климатическом проекте.....	3
Раздел 2. Краткое описание климатического проекта	6
Раздел 3. Соотнесение климатического проекта с критериями отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам.....	12
Раздел 4. Информация об отнесении проекта к климатическому проекту	14
Раздел 5. Тип климатического проекта	14
Раздел 6. Место реализации климатического проекта.....	14
Раздел 6.1. Методики (методология).....	15
Раздел 7. 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.....	16
Раздел 8. Базовая линия	18
Раздел 9. Отклонение от методики (методологии)	19
Раздел 10. Информация о ходе реализации климатического проекта.....	19
Раздел 11. Сведения о планируемой, фактической и проектной массе сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов и (или) увеличении их поглощения	19
Раздел 12. Сведения о количестве подлежащих выпуску углеродных единиц при регистрации климатического проекта	20
Раздел 13. Сведения об общем количестве углеродных единиц, полученных в результате реализации климатического проекта	20
Раздел 14. Консультации (в случае их проведения в соответствии с законодательством Российской Федерации).....	20
Раздел 15. План мероприятий по сбору первичных данных для подтверждения сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов или увеличении поглощения таких газов (далее – мониторинг)	20
Раздел 16. Данные и параметры для мониторинга.....	21
Раздел 17. План и процесс мониторинга.....	24
Раздел 18. Другая информация.....	25
Приложения	25

Раздел 1. Общие сведения о климатическом проекте

Таблица 1-1. Общие сведения о климатическом проекте.

1	Название климатического проекта	Сокращение выбросов парниковых газов в результате переключения потребителей на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ
2	Индивидуальный номер климатического проекта	95-2026-00000091
3	Сведения о сфере деятельности, в которой осуществляется проект, в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	35.30.11: Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями
4	Дата принятия решения об осуществлении финансового обеспечения реализации мероприятий проекта, в том числе в форме решения собрания акционеров или получения разрешения на строительство, подтвержденное соответствующей документированной информацией (далее - дата принятия решения о реализации проекта), дата 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 и обеспечивающих сокращение, предотвращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощения парниковых газов (далее - дата начала проектной деятельности), сроки этапов реализации климатического проекта, а также сведения о периоде, в течение которого в результате реализации проекта происходит сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения (далее - зачетный период)	Дата принятия решения о реализации проекта – 30.04.2020 г. Дата начала проектной деятельности – 19.10.2021 г. Окончание проектной деятельности – 31.12.2031 г. Зачетный период – с 01.01.2022 г. по 31.12.2031 г. первый этап зачетного периода – с 01.01.2022 г. - 31.12.2024 г.
5	Исполнитель климатического проекта:	
5.1	для юридического лица указываются следующие сведения:	
5.1.1	наименование	Акционерное общество «Абаканская ТЭЦ» (далее – АО «Абаканская ТЭЦ»)
5.1.2	организационно-правовая форма	акционерное общество

5.1.3	основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения (при наличии) (для российского юридического лица); дата государственной регистрации (при наличии) (для иностранного юридического лица);	1201900003920 от 04.12.2020 г.
5.1.4	адрес места нахождения	Адрес места нахождения (юридический адрес): 655017, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, р-н Абаканской ТЭЦ Адрес места нахождения (фактический адрес места осуществления проектной деятельности): 655017, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, р-н Абаканской ТЭЦ
5.1.5	идентификационный номер налогоплательщика	1900000252
5.1.6	сведения об осуществляемых видах экономической деятельности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности	35.11.1 Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (основной вид деятельности) 08.12.1 Разработка гравийных и песчаных карьеров 23.99 Производство прочей неметаллической минеральной продукции, не включенной в другие группировки 33.13 Ремонт электронного и оптического оборудования 35.11 Производство электроэнергии 35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям 35.14 Торговля электроэнергией 35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха 35.30.2 Передача пара и горячей воды (тепловой энергии) 35.30.3 Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) 35.30.4 Обеспечение работоспособности котельных 35.30.5 Обеспечение работоспособности тепловых сетей 35.30.11 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями 35.30.14 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными

		36.00 Забор, очистка и распределение воды 36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд 49.41 Деятельность автомобильного грузового транспорта 49.41.1 Перевозка грузов специализированными автотранспортными средствами 52.10 Деятельность по складированию и хранению 52.21.2 Деятельность вспомогательная, связанная с автомобильным транспортом 52.29 Деятельность вспомогательная прочая, связанная с перевозками 63.11 Деятельность по обработке данных, предоставление услуг по размещению информации и связанная с этим деятельность 63.11.1 Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов 68.20 Аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом 68.32 Управление недвижимым имуществом за вознаграждение или на договорной основе 70.22 Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления 71.12 Деятельность в области инженерных изысканий, инженерно-технического проектирования, управления проектами строительства, выполнения строительного контроля и авторского надзора, предоставление технических консультаций в этих областях
6	Контактное лицо по климатическому проекту (фамилия, имя, отчество (при наличии), почтовый адрес, телефон, адрес электронной почты (при наличии))	Захарова Мария Геннадьевна Почтовый адрес: 655001, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, а/я 1274 Телефон: 8 (3902) 22-90-34 Адрес электронной почты: abakantec@sibgenco.ru
7	Дата подготовки отчета о реализации климатического проекта	12 февраля 2026 г.

Раздел 2. Краткое описание климатического проекта

Целью реализации проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате переключения потребителей на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ» является сокращение выбросов парниковых газов при одновременном обеспечении устойчивого снабжения теплом потребителей. Помимо основной цели – сокращения выбросов парниковых газов, цели реализации проекта включают:

- уменьшение негативного воздействия на окружающую среду;
- рациональное использование природных ресурсов;
- повышение энергоэффективности производственных процессов.

За базовую линию приняты выбросы CO₂ в результате стационарного сжигания топлива на котельных г. Черногорска (Котельная «Центральная», Котельная №1, Котельная №10, Котельная №2, Котельная №7, Котельная ГПТУ) и пгт. Усть-Абакан (Котельная «Микрорайон»).

Условия, существовавшие до инициирования проекта, заключаются в эксплуатации основного оборудования следующих котельных:

1. Котельная ГПТУ г. Черногорска установленная мощность 18,7 Гкал/ч. Котельная ГПТУ г. Черногорска была оборудована водогрейными котлами ДКВР 6,5/13-2шт. и КВТС-10.

2. Котельная № 7 г. Черногорска установленная мощность 3,72 Гкал/ч. Котельная № 7 г. Черногорска была оборудована водогрейными котлами КВр-2,0 и КВ 1/57-2шт.

3. Котельная №2 г. Черногорска установленная мощность 80 Гкал/ч. Котельная №2 г. Черногорска была оборудована тремя водогрейными котлами КВ-ТС-20. В феврале 1995 г. и январе 1998 г. по проекту ЦКТИ им. Ползунова г. Санкт-Петербург два из трех котлов переведены на сжигание углей в циркулирующем высокотемпературном кипящем слое.

4. Котельная «Центральная» г. Черногорска установленная мощность 174,5 Гкал/ч. Котельная «Центральная»г. Черногорска была оборудована паровыми котлами Е-50-14-250 -2шт., КЕ-25-14-1 шт., водогрейными котлами КВ-ТК-100.

5. Котельная №1 г. Черногорска установленная мощность 1,1 Гкал/ч. Котельная № 1 г. Черногорска была оборудована водогрейными котлами КВ-0,55 -2 шт.

6. Котельная №10 г. Черногорска установленная мощность 1,1 Гкал/ч. Котельная №10 г. Черногорска была оборудована водогрейными котлами КВТС-0,55 – 2 шт.

7. Котельная Микрорайона установленная мощность, 9,4 Гкал/ч. Котельная Микрорайона была оборудована водогрейными котлами ДКВР 6,5/13 и КЕ 4/14. Проектная деятельность реализуется по инициативе АО «Абаканская ТЭЦ» с целью сокращения выбросов парниковых газов (далее – ПГ) благодаря снижению удельного потребления топлива за счет применения более эффективной по сравнению с вышеуказанными 7 котельными за счет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на Абаканской ТЭЦ. Проект включает в себя следующие мероприятия:

1. Строительство теплотрассы 2Ду800/700мм, от коллекторов Абаканской ТЭЦ до точки подключения в районе котельной «Южная» (Черногорск)

2. Монтаж теплофикационного оборудования в существующем главном корпусе (Черногорск)

3. Восстановление ТС в Черногорске (Черногорск)

4. Строительство подкачивающей насосной станции (ПНС) на обратном трубопроводе Ду800 мм (Черногорск)
5. Строительство теплотрассы 2Ду 300 мм, перемычка от котельной «Южная» до котельной «Центральная», прогнозная протяженностью 380 м (Черногорск)
6. Строительство тепловой сети 2Ду400 мм. прогнозная протяженностью 4450 м., от точки подключения в районе проектируемой ПНС до котельной №2 (Черногорск)
7. Строительство тепловой сети 2Ду100 мм на котельную №10, прогнозная протяженностью 810 м (Черногорск)
8. Строительство центрального теплового пункта (ЦТП Котельная №2) (Черногорск)
9. Техническое перевооружение ИТП (25шт) (Черногорск)
10. Техническое перевооружение ЦТП п. Усть-Абакан (Черногорск)
11. Строительство тепловой сети 2Ду300 мм от Котельной №2 до тепловой сети котельной №7 в р-не ул. Восточная улица, 2А, прогнозная протяженностью 4020 м (Черногорск)
12. Строительство тепловой сети 2Ду300/250мм от тепловой сети котельной №7 в р-не ул. Восточная улица, 2А до существующей тепловой сети котельной ГПТУ в районе ул. Толстого, прогнозная протяженностью 1607 м (Черногорск)
13. Строительство тепловой сети 2Ду70 мм для замещения котельной №1, прогнозная протяженностью 270 м (Черногорск)
14. Реконструкция тепловой сети от ТК-12И до ТК-20И с увеличением диаметра до 2Ду500 мм (Черногорск)
15. Реконструкция тепловой сети от ТК-151 до ТК-10И, с увеличением диаметра до 2Ду800 (Черногорск)
16. Реконструкция головного участка магистральной тепловой сети от точки врезки магистрального трубопровода от АТЭЦ до УЗ-12 (надземно/подземного исполнения) (Черногорск)
17. Строительство баков-аккумуляторов химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды на Абаканской ТЭЦ
18. Установка узла учёта на контур ЦТП Котельной №2
19. Установка дополнительных подпорных сетевых насосов в Главном корпусе Абаканской ТЭЦ
20. Строительство тепловой сети 2DN250, 2DN150 надземно/подземного исполнения до пгт. Усть-Абакан, прогнозная протяженностью 2 750 м.
21. Установка ЦТП в районе «Микрорайона» пгт. Усть-Абакан
22. Реконструкция тепловой сети 2DN400 надземного исполнения после ЦТП-1 пгт. Усть-Абакан прогнозная протяженностью трассы 580 м
23. Строительство тепловой сети 2DN200 подземного исполнения пгт. Усть-Абакан прогнозная протяженностью 90 м.
24. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 2 г. Черногорска;

25. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной «Центральная» г. Черногорска;
26. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 7 г. Черногорска;
27. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 1 г. Черногорска;
28. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 10 г. Черногорска;
29. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной ГПТУ г. Черногорска;
30. Переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной «Микрорайон» пгт. Усть-Абакан.

В рамках реализации проекта АО «Абаканская ТЭЦ» была создана обеспечивающая инфраструктура и осуществлено переключение потребителей тепловой нагрузки от указанных 7 котельных на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ с более эффективной комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. После переключения потребителей указанные 7 котельных были закрыты.

На Абаканская ТЭЦ установлено 5 энергетических котлов на давление 14.0 МПа и 4 турбоустановки на давление свежего пара 13.0 МПа. Энергетические котлы БКЗ-420-140-ПТ-2 однокорпусные. П-образной компоновки с естественной циркуляцией. Установленная электрическая мощность Абаканской ТЭЦ - 406 МВт. тепловая мощность - 920 Гкал/ч. На Канской ТЭЦ установлено: семь энергетических котлов БКЗ-75-39ФБ паропроизводительностью 75 т/ч каждый, три турбоагрегата марок П-6-35-5М (ст. №1), Р-12-3,4/0,5-4 (ст. №2) и ПР-6-35/5/1,2 (ст. №3), установленной мощностью 6, 12 и 6 МВт соответственно.

Абаканская ТЭЦ работает в режиме когенерации, то есть производит одновременно и тепловую, и электрическую энергию. При совместном производстве тепловой и электрической энергии топливо сгорает с более высоким КПД. Использование комбинированного производства электрической и тепловой энергии позволяет существенно снизить удельное потребление топлива и приводит к сокращению выбросов ПГ.

(краткое описание технологий и (или) мер, которые реализованы в рамках климатического проекта)

Дата принятия решения о реализации проекта – 30.06.2020 г.

Дата начала проектной деятельности – 19.10.2021 г.

(дата принятия решения о реализации проекта, дата начала проектной деятельности)

Срок реализации климатического проекта – с 19.10.2021 г. по 31.12.2031 г.

зачетный период – с 01.01.2022 г. по 31.12.2031 г.

первый этап зачетного периода с 01.01.2022 г. по 31.12.2024 г.

(срок реализации климатического проекта, зачетный период)

№	Наименование задачи	Дата окончания
1	первый этап зачетного периода – 36 месяцев	с 01.01.2022 г. по 31.12.2024 г.
2	последующие этапы (будут определяться по результатам принятия решений АО «Абаканская ТЭЦ»)	с 01.01.2025 г. по 31.12.2031 г.

(этапы реализации климатического проекта (при наличии))

Целью реализации проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате переключения потребителей на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ» является сокращение выбросов парниковых газов при одновременном обеспечении устойчивого снабжения теплом потребителей.

Сокращение выбросов парниковых газов (ПГ) от реализации проектной деятельности достигается благодаря снижению удельного потребления топлива за счет применения более эффективной по сравнению с котельными г. Черногорска (Котельная «Центральная», Котельная №1, Котельная №10, Котельная №2, Котельная №7, Котельная ГПТУ) и котельной пгт. Усть-Абакан (Котельная «Микрорайон») комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на Абаканской ТЭЦ.

В рамках реализации проекта были выполнены следующие мероприятия:

1. Осуществлено строительство теплотрассы 2Ду800/700мм, от коллекторов Абаканской ТЭЦ до точки подключения в районе котельной «Южная» (Черногорск)
2. Произведен монтаж теплофикационного оборудования в существующем главном корпусе (г. Черногорск)
3. Произведено восстановление ТС в Черногорске (г. Черногорск)
4. Осуществлено строительство подкачивающей насосной станции (ПНС) на обратном трубопроводе Ду800 мм (г. Черногорск)
5. Осуществлено строительство теплотрассы 2Ду 300 мм, переключки от котельной «Южная» до котельной «Центральная», прогнозной протяженностью 380 м (г. Черногорск)
6. Осуществлено строительство тепловой сети 2Ду400 мм. прогнозной протяженностью 4450 м., от точки подключения в районе проектируемой ПНС до котельной №2 (г. Черногорск)
7. Осуществлено строительство тепловой сети 2Ду100 мм на котельную №10, прогнозной протяженностью 810 м (г. Черногорск)
8. Осуществлено строительство центрального теплового пункта (ЦТП Котельная №2) (г. Черногорск)
9. Произведено техническое перевооружение ИТП (25шт) (г. Черногорск)
10. Произведено техническое перевооружение ЦТП п. Усть-Абакан (г. Черногорск)
11. Осуществлено строительство тепловой сети 2Ду300 мм от Котельной №2 до тепловой сети котельной №7 в р-не ул. Восточная улица, 2А, прогнозной протяженностью 4020 м (г. Черногорск)

12. Осуществлено строительство тепловой сети 2Ду300/250мм от тепловой сети котельной №7 в р-не ул. Восточная улица, 2А до существующей тепловой сети котельной ГПТУ в районе ул. Толстого, прогнозной протяженностью 1607 м (г. Черногоorsk)
13. Осуществлено строительство тепловой сети 2Ду70 мм для замещения котельной №1, прогнозной протяженностью 270 м (г. Черногоorsk)
14. Произведена реконструкция тепловой сети от ТК-12И до ТК-20И с увеличением диаметра до 2Ду500 мм (г. Черногоorsk)
15. Произведена реконструкция тепловой сети от ТК-151 до ТК-10И, с увеличением диаметра до 2Ду800 (г. Черногоorsk)
16. Произведена реконструкция головного участка магистральной тепловой сети от точки врезки магистрального трубопровода от АТЭЦ до УЗ-12 (надземно/подземного исполнения) (г. Черногоorsk)
17. Осуществлено строительство баков-аккумуляторов химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды на Абаканской ТЭЦ
18. Произведена установка узла учёта на контур ЦТП Котельной №2
19. Произведена установка дополнительных подпорных сетевых насосов в Главном корпусе Абаканской ТЭЦ
20. Осуществлено строительство тепловой сети 2DN250, 2DN150 надземно/подземного исполнения до пгт. Усть-Абакан, прогнозной протяженностью 2 750 м.
21. Произведена установка ЦТП в районе «Микрорайона» пгт.Усть-Абакан
22. Произведена реконструкция тепловой сети 2DN400 надземного исполнения после ЦТП-1 пгт.Усть-Абакан прогнозной протяженностью трассы 580 м
23. Осуществлено строительство тепловой сети 2DN200 подземного исполнения пгт. Усть-Абакан прогнозной протяженностью 90 м.
24. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 2 г. Черногоорска;
25. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной «Центральная» г. Черногоорска;
26. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 7 г. Черногоорска;
27. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 1 г. Черногоорска;
28. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной № 10 г. Черногоорска;
29. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной ГПТУ г. Черногоорска;
30. Произведено переключение на Абаканскую ТЭЦ нагрузки Котельной «Микрорайон» пгт. Усть-Абакан.

(описание мероприятий климатического проекта, приводящих
к сокращению (предотвращению) выбросов парниковых газов или увеличению их поглощения)

186 217 т CO₂-экв. за весь зачетный период

46 209,0 т CO₂-экв. – за первый этап зачетного периода

(масса парниковых газов, которая предполагается к сокращению (предотвращению)
или к увеличению поглощения в результате реализации климатического проекта)

Раздел 3. Соотнесение климатического проекта с критериями отнесения проектов, реализуемых юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями или физическими лицами, к климатическим проектам

Таблица 3-1. Критерии отнесения проектов к климатическим проектам.

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 осуществляются в соответствии с документами национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов, в том числе в отношении реализации климатических проектов, утверждение которых предусмотрено частью 3 статьи 5 Федерального закона от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов».	Соответствует Мероприятия проекта не противоречат требованиям федеральных законов, иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также законов и иных нормативных правовых актов Республики Хакасия, на территории которого реализуется проект. Реализация проекта в соответствии с действующим законодательством проводится в соответствии со схемой теплоснабжения города Абакан до 2033 года, утвержденной постановлением Администрации муниципального образования город Абакан от 08 сентября 2020 г. № 1492 в актуализированной редакции, утвержденной постановлением Администрации муниципального образования город Абакан от 27 декабря 2024 г. № 2412, в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения города Черногорска до 2033 год, утвержденной постановлением Администрации города Черногорска № 1652-П от 18.06.2024, в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения рп. Усть-Абакан до 2028 год, утвержденной постановлением Главы Усть-Абаканского поссовета от 20.06.2024 № 60-п. Реализация климатического проекта проводится в соответствии с Федеральным законом от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов». Проект осуществляется в соответствии с документами национальной системы стандартизации в области ограничения выбросов парниковых газов (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», утвержденный и введенный в действие приказом Росстандарта от 30.09.2021 № 1030-ст). Документы в области стандартизации в отношении методологии реализации климатических проектов данного типа отсутствуют.

Критерии	Комментарии (Обоснования)
Ожидаемыми результатами реализации проекта являются сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения (рассчитанное в абсолютных и (или) удельных единицах) относительно прогнозируемого результата количественной оценки выбросов или поглощений парниковых газов при отсутствии проекта за период времени, в течение которого запланировано сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения с целью выпуска в обращение углеродных единиц, за исключением случаев, когда сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов достигается путем сокращения хозяйственной деятельности и (или) объема производимой продукции (в натуральном выражении) исполнителя проекта.	Соответствует Результатом реализации проекта по переключению потребителей тепловой энергии от котельных на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ является сокращение выбросов парниковых газов в течение срока реализации проекта по сравнению со сценарием базовой линии – при отсутствии проекта. Сокращение выбросов парниковых газов достигается за счет того, что комбинированное производство электрической и тепловой энергии на ТЭЦ позволяет существенно снизить УРУТ. Информация о выпуске углеродных единиц будет храниться в Российском реестре углеродных единиц, что нивелирует риск двойного учета и может быть затребована по запросу.
Сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов и (или) увеличение их поглощения в течение срока реализации проекта не является результатом влияния факторов, не связанных с мероприятиями проекта.	Соответствует Сокращение выбросов парниковых газов в течение срока реализации проекта является результатом мероприятий, осуществляемых в ходе проекта, а именно результатом переключения потребителей тепловой энергии от котельных на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ. Сокращение выбросов парниковых газов достигается за счет того, что комбинированное производство электрической и тепловой энергии на ТЭЦ позволяет существенно снизить УРУТ.
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.	Соответствует Решение АО «Абаканской ТЭЦ» по осуществлению проектной деятельности является добровольно принятым обязательством. Замещение котельных не планировалось (в рамках текущего проекта рассматриваются котельные, замещенные с 2021 года). В указанные годы в Российской Федерации отсутствовали какие-либо федеральные или региональные инициативы, связанные с переключением потребителей тепловой энергии от котельных на теплоснабжение от источников с более эффективной выработкой тепловой энергии. Все проектные мероприятия выполняются в дополнение к мероприятиям, предусмотренным законодательством. Действующим законодательством ограничения по сроку эксплуатации котельных не предусмотрено. В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» обязанностью владельцев котельных является проведение планово-предупредительного ремонта для обеспечения надежного теплоснабжения, что контролируется со стороны органов муниципальной власти. В отсутствие данного решения участвующие в проекте котельные продолжали бы функционировать, что подтверждается схемами теплоснабжения.

Критерии	Комментарии (Обоснования)
	Продление безопасного срока эксплуатации могло реализовываться двумя способами: выполнение капитального и текущего ремонта в рамках подготовки к отопительному периоду; продление нормативного срока службы котлоагрегатов по результатам экспертизы промышленной безопасности. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют, что подтверждается схемами теплоснабжения.
Мероприятия проекта осуществляются в связи с наличием экономических условий для использования результатов его реализации, предусмотренных частью 1 статьи 11 Федерального закона от 02.07.2021 № 296-ФЗ «Об ограничении выбросов парниковых газов».	Соответствует Мероприятия проекта осуществляются в связи с наличием экономических условий для использования результатов его реализации. По результатам валидации климатического проекта планируется его регистрация в Реестре углеродных единиц и выпуск углеродных единиц по результатам верификации. Выпуск углеродных единиц стимулирует реализацию деятельности по проекту.

(обоснование соответствия проекта критериям климатического проекта)

Раздел 4. Информация об отнесении проекта к климатическому проекту

Орган по валидации и верификации АНО ВО «Университет Иннополис», ОГРН: 1121600006142, уникальный номер об аккредитации в реестре аккредитованных лиц: RA.RU.150004. Положительное заключение о валидации от 04.12.2025 № RU V-RU.150004.0.00018/25.

(наименование и основной государственный регистрационный номер юридического лица или индивидуального предпринимателя, аккредитованного в национальной системе аккредитации в качестве органа по валидации и верификации парниковых газов, реквизиты положительного заключения о валидации (дата и номер))

Раздел 5. Тип климатического проекта

Комплекс мероприятий, обеспечивающих сокращение выбросов ПГ

(тип климатического проекта; комплекс мероприятий, обеспечивающих сокращение (предотвращение) выбросов парниковых газов; комплекс мероприятий, обеспечивающих увеличение поглощения парниковых газов)

Раздел 6. Место реализации климатического проекта

Республика Хакасия, г.о. город Абакан, р-н Абаканской ТЭЦ

(место реализации климатического проекта (субъект Российской Федерации, муниципальное образование, наименование объекта))

655017, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, р-н Абаканской ТЭЦ

(почтовый адрес места реализации климатического проекта)

Кадастровый номер земельного участка: 19:01:170102:1622

(сведения о земельном участке (ином объекте недвижимости), в пределах которого реализуется проект, содержащиеся в Едином государственном реестре недвижимости (при наличии))

Раздел 6.1. Методики (методология)

Требования, представленные в Приложении 2 Приказа 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» (Далее – Приказ № 248).

Для целей расчета выбросов парниковых газов используется 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), в т. ч. коэффициенты расчета выбросов парниковых газов от сжигания различных видов топлива, а также приказ Минприроды России от 29.06.2017 № 330 «Об утверждении методических указаний по количественному определению объема косвенных энергетических выбросов парниковых газов» (далее - Приказ № 330)

(наименование и иные сведения о методиках (методологии), применяемых для оценки и учета результатов реализации климатического проекта, или их описание)

Использование Приказа № 248, Приказа № 371 и Приказа № 330 возможно для всех видов климатических проектов. Применимость методики (методологии) к климатическому проекту подтверждена положительным заключением о валидации от 04.12.2025 № RU V-RU.150004.0.00018/25

(применимость методики (методологии) к климатическому проекту (если в методике (методологии) установлены критерии применения – обосновать, в связи с чем соответствующие методики (методологии) применены к климатическому проекту))

Раздел 7. 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

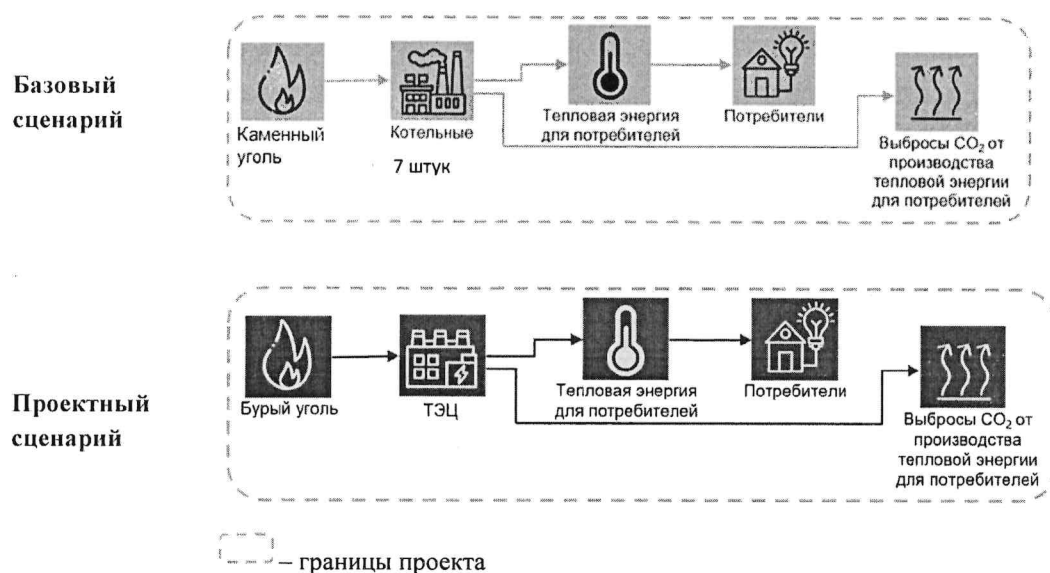
Таблица 7-1. Перечень объектов хозяйственной и иной деятельности, сопровождающейся выбросами ПГ, а также иных объектов, которые обеспечивают сокращение выбросов ПГ

Сценарий	Объекты хозяйственной и иной деятельности / Описание источника	ПГ	Включен/ не включен в границы проекта	Описание и обоснование
Базовая линия (BE ₀)	1. Котельная № 7, г. Черногоorsk, ул. Октябрьская, 02 Б Координаты: 53°49'4" с.ш., 91°12'89" в.д.	CO ₂ CH ₄ N ₂ O	Да Нет Нет	Контролируемый и значимый источник. Основным источником выбросов в базовой линии являются выбросы CO ₂ от стационарного сжигания топлива на котельных. В соответствии с пунктом 1.3 Приложения 2 к методике количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371 выбросы CH ₄ и N ₂ O, потенциально возникающие при стационарном сжигании топлива, не учитываются
	2. Котельная ГПТУ, г. Черногоorsk, ул. Октябрьская, 86Б Координаты: 53°49'4" с.ш., 91°12'38" в.д.			
	3. Котельная «Центральная», г. Черногоorsk, ул. Красноярский тракт, 05 Координаты: 53°48'26" с.ш., 91°21'32" в.д.			
	4. Котельная № 1, г. Черногоorsk, ул. Заводская, 27 Координаты: 53°49'12" с.ш., 91°13'45" в.д.			
	5. Котельная № 10, г. Черногоorsk, ул. Рабочая, 136А Координаты: 53°48'56" с.ш., 91°18'43" в.д.			
	6. Котельная № 2, г. Черногоorsk, ул. Орлова, 15А Координаты: 53°49'00" с.ш., 91°17'50" в.д.			

	7. Котельная «Микрорайон», Республика Хакасия, Усть-Абаканский район, пгт. Усть-Абакан, Микрорайон 13 Координаты: 53°47'21" с.ш., 91°21'50" в.д			
Проектный сценарий (PE _y)	1. Абаканская ТЭЦ, Республика Хакасия, г.о. город Абакан, р-н Абаканской ТЭЦ Координаты: 53°43'10" с.ш., 91°19'19" в.д.	CO ₂ CH ₄ N ₂ O	Да Нет Нет	Контролируемый и значимый источник. Основным источником выбросов в проектном сценарии являются выбросы CO ₂ от стационарного сжигания топлива на Абаканской ТЭЦ. В соответствии с пунктом 1.3 Приложения 2 к методике количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371 выбросы CH ₄ и N ₂ O, потенциально возникающие при стационарном сжигании топлива, не учитываются
	Выбросы от проведения строительных работ	CO ₂ CH ₄	Нет	Связанный с проектом и незначимый источник. Предполагается пренебрежимо малым. 0,2% от среднегодового объема выбросов ПГ по проекту
			Нет	

	Выбросы от стационарного сжигания топлива для производства электроэнергии, потребленной ЦТП и ПНС (3 источника, учитываемые утечки)	CO ₂ CH ₄ N ₂ O	Да Нет Нет	В соответствии с пунктом 1.3 Приложения 2 к методике количественного определения объема выбросов парниковых газов, утвержденной приказом Минприроды России от 27.05.2022 № 371 выбросы CH ₄ и N ₂ O, потенциально возникающие при стационарном сжигании топлива, не учитываются
--	---	--	------------------	---

Рисунок 7-1. Границы проекта



Раздел 8. Базовая линия

Базовой линией является сохранение текущей схемы теплоснабжения г. Черногорска (работы следующих котельных: Котельная «Центральная», Котельная №1, Котельная №10, Котельная №2, Котельная №7, Котельная ГПТУ) и пгт. Усть-Абакан (работа следующей котельной: Котельная «Микрорайон»). В рамках указанного сценария продолжает функционировать 7 указанных котельных в режиме без изменений: выработка тепловой энергии происходит за счет сжигания ископаемого топлива в устройствах 7 указанных котельных.

(указание и описание базовой линии проекта по результатам отнесения проекта, реализуемого юридическим лицом, индивидуальным предприятием или физическим лицом, к климатическому проекту в соответствии с процедурой,

предусмотренной методикой (методологией)

Базовый сценарий не подвержен влиянию каких-либо барьеров, т.к. не подразумевает реализацию какой-либо дополнительной деятельности. Существующая до реализации проекта схема работы котельных г. Черногорска (работы следующих котельных: Котельная «Центральная», Котельная №1, Котельная №10, Котельная №2, Котельная №7, Котельная ГПТУ) и пгт. Усть-Абакан (работа следующей котельной: Котельная «Микрорайон») не противоречила законодательству Российской Федерации, имелась возможность продолжать работу на существующих проектных мощностях на протяжении всего зачетного периода. При этом данная схема также являлась наиболее финансово предпочтительной, так как не подразумевала каких-либо дополнительных капитальных и эксплуатационных затрат.

(объяснение и обоснование ключевых предположений с предоставлением соответствующих ссылок (при наличии))

Раздел 9. Отклонение от методики (методологии)

отклонений от методики нет

(описание и обоснование любых отклонений от методики (методологии), в том числе влияние таких отклонений на оценку результатов климатического проекта)

Раздел 10. Информация о ходе реализации климатического проекта

На момент составления отчета о реализации климатического проекта все проектные мероприятия реализованы, а также получено безусловное (положительное) заключение органа по валидации и верификации на климатический проект.

(описание действий, которые были осуществлены в рамках реализации климатического проекта на дату подготовки отчета в соответствии с документацией по климатическому проекту; обоснование любых отступлений от проектной документации и их влияние на результаты реализации климатического проекта)

Раздел 11. Сведения о планируемой, фактической и проектной массе сокращения (предотвращения) выбросов парниковых газов и (или) увеличении их поглощения

Таблица 11-1.

Этап реализации климатического проекта	ПГ	Нетто-выбросы ПГ, в тоннах CO ₂ -экв			Разница между нетто-выбросами для базовой линии и фактическим показателем
		план (базовая линия)	проект (проектный сценарий)	факт (результат климатического проекта)	
01.01.2022-31.12.2024	CO ₂	667 867,0	608 779,0	621 658,0	46 209,0

(сведения о разности между планируемым объемом по базовой линии проекта и проектной (фактической) величиной выбросов парниковых газов и (или) между планируемым по базовой линии и проектным (фактическим) уровнем поглощения парниковых газов)

Раздел 12. Сведения о количестве подлежащих выпуску углеродных единиц при регистрации климатического проекта

По результатам отчета о реализации климатического проекта за первый отчетный период 01.01.2022 – 31.12.2024 выпуску подлежат 46 209 углеродных единиц.

Раздел 13. Сведения об общем количестве углеродных единиц, полученных в результате реализации климатического проекта

По состоянию на дату подготовки отчета о реализации климатического проекта за первый отчетный период углеродные единицы по проекту ранее не выпускались

Планируемый выпуск по результатам первого отчетного периода 01.01.2022 – 31.12.2024 – 46 209 углеродных единиц.

Раздел 14. Консультации (в случае их проведения в соответствии с законодательством Российской Федерации)

консультации по проекту «Сокращение выбросов парниковых газов в результате переключения потребителей котельных на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ» в соответствии с законодательством Российской Федерации не проводились

(результаты консультаций, которые были проведены в ходе подготовки проекта посредством размещения в публичном доступе в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информации о проекте, содержащейся в пункте 7 приложения N 2 к настоящему приказу, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о защите государственной, коммерческой, служебной и иной охраняемой законом тайны и законодательства Российской Федерации в области персональных данных и посредством сбора обращений юридических и физических лиц, чьи права могут быть затронуты проектом, по вопросу о целесообразности проведения проекта)

Раздел 15. План мероприятий по сбору первичных данных для подтверждения сведений о сокращении (предотвращении) выбросов парниковых газов или увеличении поглощения таких газов (далее – мониторинг)

В целях количественной оценки сокращений выбросов ПГ на Абаканской ТЭЦ предусматривается мониторинг системы управления информацией о парниковых газах, который осуществляется на основании существующих систем учета и сбора информации, утвержденных в рамках положений и стандартов предприятия, и не требует внесения каких-либо изменений.

АО «Абаканская ТЭЦ» установлены и применяются процедуры менеджмента качества для управления данными и информацией, включая оценку неопределенности, связанной с проектом и

базовым сценарием, в том числе утверждено Положение о системе управления информацией о парниковых газах при реализации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате переключения потребителей на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ».

Сбор первичных данных для подтверждения сведений о сокращении выбросов парниковых газов производится в рамках существующих систем учета и сбора информации Абаканской ТЭЦ, организованных по общему принципу.

Раздел 16. Данные и параметры для мониторинга

Таблица 16–1. Данные и параметры мониторинга удельного расхода условного топлива (УРУТ) на отпущенную тепловую энергию (точка мониторинга Т1)

Показатели/ параметры:	ε_y (вычисляется на основании показателей $FC_{ТЭЦ,y}$ и $Q_{ТЭЦ,y}$); $FC_{ТЭЦ,y}$ (измеряется на основании данных с приборов учета); $Q_{ТЭЦ,y}$ (измеряется на основании данных с приборов учета).			
Единица измерения	кг у.т./Гкал			
Описание	Удельный расход условного топлива (УРУТ) при производстве тепловой энергии ТЭЦ; Фактический расход условного топлива, отнесенный на отпуск тепловой энергии ТЭЦ; Отпуск тепловой энергии ТЭЦ.			
Измеряемый/ вычисляемый/ используемый по умолчанию	ε_y – вычисляемый; $FC_{ТЭЦ,y}$ – измеряемый; $Q_{ТЭЦ,y}$ – измеряемый.			
Источник данных	Форма №6-ТП «Сведения о работе тепловой электростанции»; Макет 4.1 Сведения о работе тепловой электростанции (51320); Справка по УРУТ.			
Значение (значения) контролируемого параметра	Предоставляется значение для требуемого периода			
Измерительное/ контрольное оборудование	Количество потребляемого топлива измеряется весовым методом:			
	ТЭЦ	Весы		
		Тип	Номер	Дата последней поверки
	Абаканская ТЭЦ	КУРС	134001	17.04.2025
		КУРС	134002	17.04.2025
		ВЕСТА	121284	07.10.2025
	Количество отпущенной тепловой энергии измеряется счетчиками:			
	ТЭЦ	Счетчики		
		Тип	Номер	Дата последней поверки
	Абаканская ТЭЦ	СПТ961.2	26534	05.07.2023
		СПТ961.2	18807	16.04.2025
		СПТ961.2	28622	16.04.2025
		СПТ961.2	30410	04.02.2022
		СПТ961.2	33716	16.04.2025
		СПТ961.2	26503	16.04.2025
		СПТ961.2	21604	09.11.2023

Периодичность измерения/ снятия показаний/ записи данных	Ежегодно
Метод расчета (если применимо)	$\varepsilon_y = (FC_{ТЭЦ,y} / Q_{ТЭЦ,y}) \times 1000$ $FC_{ТЭЦ,y}$ – фактический расход условного топлива, отнесенный на отпуск тепловой энергии, т у.т.; $Q_{ТЭЦ,y}$ – отпущено тепловой энергии с коллекторов электростанции, всего, Гкал. Расчет УРУТ проводится в соответствии с Приказом Минэнерго России № 952 от 12.09.2016 «Об утверждении Методических указаний по распределению УРУТ при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемых в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения». В соответствии с внутренним приказом при расчете УРУТ на Абаканской ТЭЦ используется тепловой метод.
Процедуры обеспечения/ контроля качества	Калибровка и поверка измерительных приборов осуществляется в соответствии с требованиями законодательства РФ и производителя прибора. Макет 4.1 Сведения о работе тепловой электростанции (51320) является формой государственного статистического наблюдения и ежегодно предоставляется в территориальный орган Федеральной службы государственной статистики.
Назначение данных	Данные используются при расчете выбросов ПГ по проектному сценарию.

Таблица 16–2. – Данные и параметры мониторинга: отпуска тепловой энергии (точки мониторинга Т2-Т8)

Данные/параметр	Q_y
Единица данных	Гкал
Наименование	Количество тепловой энергии, отпущенной Абаканской ТЭЦ взамен замещенной котельной
Источник данных	Коммерческий учет (в соответствии с Правилами коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 №1034 и Методикой осуществления коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя, утверждённой приказом Минстроя России от 17.03.2014 №99/пр.)
Порядок измерений (при наличии)	Вычисляемый, измеряемый Количество тепловой энергии, отпущенной Абаканской ТЭЦ взамен замещенной котельной, определяется в соответствии с Правилами коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 №1034 и Методикой осуществления коммерческого учёта тепловой энергии, теплоносителя, утверждённой приказом Минстроя России от 17.03.2014 №99/пр. Эта информация поступает в группу коммерческого учета, где производится расчет отпущенной тепловой энергии и формируется отчетная форма.
Периодичность мониторинга	Ежегодно
Процедуры обеспечения и контроля качества	На основе данных из системы АСТЭП проводится контроль корректности данных. Осуществляются процедуры внешнего контроля качества расчета количества тепловой энергии со стороны государственных органов при установлении тарифной политики.

Таблица 16–3. – Данные и параметры мониторинга: расход электроэнергии, поставленной сторонним поставщиком (из сети) для нужд, построенных ЦТП и ПНС (точки мониторинга Т9-Т11)

Данные/параметр	$B_{из\ сети}$
Единица данных	кВт*час
Наименование	Расход электроэнергии
Источник данных	Прибор учета расхода электроэнергии
Порядок измерений (при наличии)	В соответствии с технической документацией
Периодичность мониторинга	Ежемесячно.
Процедуры обеспечения и контроля качества	Прибор учета установлен и обслуживается в соответствии с требованиями соответствующих стандартов технологии учета. Поверка и техническое обслуживание прибора проводятся с периодичностью, необходимой для обеспечения измерений заявленной точности, и в соответствии с требованиями производителя.

Таблица 16–4. – Коэффициент выбросов диоксида углерода энергосистемы России

Данные/параметр	R
Единица данных	гСО ₂ /кВт*час
Наименование	Коэффициент выбросов парниковых газов энергосистемы России
Источник данных	https://www.atsenergo.ru/results/co2all
Порядок измерений (при наличии)	
Периодичность мониторинга	Ежегодно
Процедуры обеспечения и контроля качества	

Таблица 16–5. – Коэффициент выбросов диоксида углерода при сжигании угля

Данные/параметр	$EF_{CO_2, y}$
Единица данных	тСО ₂ /т у.т.
Наименование	коэффициент выбросов СО ₂ от сжигания за период у
Источник данных	Приказ Минприроды России от 27.05.22 № 371 (Таблица 2.1)
Порядок измерений (при наличии)	
Периодичность мониторинга	Ежегодно
Процедуры обеспечения и контроля качества	

Таблица 16–6. – Показатель потерь тепловой энергии в тепловых сетях

Данные/параметр	Показатель потерь тепловой энергии в тепловых сетях
Единица данных	%
Наименование	Показатель потерь тепловой энергии в тепловых сетях
Источник данных	Документы официальной отчетности (схема теплоснабжения)
Порядок измерений (при наличии)	Показатель потерь тепловой энергии в тепловых сетях получают расчетным путем, на основе объемов полезного отпуска и объемов отпуска с коллекторов котельной.
Периодичность мониторинга	Зафиксирован на вес срок проекта
Процедуры обеспечения и контроля качества	

(данные параметры, которые определены или доступны для мониторинга на протяжении периода реализации климатического проекта; в отношении каждой единицы данных (параметра) указать, в частности, название, единицу

измерения, описание, источник, величину, обоснование выбора, описание средств (способов) измерения, цель)

Раздел 17. План и процесс мониторинга

Мониторинг осуществляется автоматизированным методом на основании существующих систем учета и сбора информации, должностных инструкций. Текущая система учета и сбора информации не требует внесения каких-либо изменений. Производственный контроль проходит регулярную оценку надежности в соответствии с системой менеджмента качества и корпоративными процедурами сбора данных.

Измерения проводятся непрерывно поверенным и сертифицированным оборудованием, калибровка (при необходимости) проводится в соответствии с методиками калибровки.

Деятельность по учету параметров мониторинга ведется инженерно-техническим и эксплуатационным персоналом Абаканской ТЭЦ в соответствии со штатным расписанием, в котором устанавливается централизованный подход к сбору, контролю и консолидации параметров мониторинга. Несоответствий утвержденному плану осуществления мониторинга не выявлено.

Частота мониторинга и процесс верификации отчетов о реализации проекта за отчетный период будут производиться в соответствии с проектно-технической документацией климатического проекта.

На производственных площадках Абаканской ТЭЦ внедрены процедуры внутреннего контроля качества расчета ТЭП службой ПТО, внутреннего аудита службы ПТО по показателям УРУТ со стороны двух вышестоящих уровней - Красноярского и Московского офиса компании ООО «СГК» (по договорам №ГО-19/736/ЕТГК-19/175 от 16.09.2019г. и ЕТГК-24/2349/АБТЭЦ-24/564 от 29.03.2024), процедуры внешнего контроля качества расчета ТЭП со стороны органов государственной власти в рамках установления тарифов на отпуск тепловой энергии.

Собираемые данные о производственной деятельности хранятся в электронном виде не менее 3 лет после разработки отчета о реализации климатического проекта. Контролируемые параметры собираются и архивируются в соответствии с требованиями производственного контроля. Целевые уровни точности, размеры выборки, расположение участков выборки, частоту измерений в соответствии с проектно-технической документацией климатического проекта.

Дополнительные процедуры контроля качества не требуются.

Описание процедур и методов получения, записи, сбора и анализа данных и параметров, подлежащих мониторингу, представлено в Разделе 16 «Данные и параметры для мониторинга» настоящего Отчета.

Отчетом о мониторинге хода реализации климатического проекта являются выгрузки данных и параметров, установленных в качестве объектов мониторинга согласно разделу Г проектно-технической документации климатического проекта «Сокращение выбросов парниковых газов в результате переключения потребителей на теплоснабжение от Абаканской ТЭЦ». Отчет о мониторинге использовался для расчета фактических выбросов в сценарии базовой линии и в условиях реализации проекта и сокращений парниковых газов, достигнутых в результате реализации проекта.

(в отношении плана осуществления мониторинга описать:

1) процесс получения, записи, сбора и анализа данных и параметров, подлежащих мониторингу;

- 2) методы измерения, записи, хранения, агрегирования, сопоставления и представления данных и параметров;
- 3) если применимо процедуры калибровки оборудования для мониторинга;
- 4) организационную структуру, компетенцию и обязанности лиц, которые будут осуществлять мониторинг;
- 5) политики отчетности и надзора за деятельностью по мониторингу;
- 6) процедуры внутреннего аудита;
- 7) процедуры устранения несоответствий утвержденному плану осуществления мониторинга;
- 8) любые используемые подходы к отбору (выборке), включая целевые уровни точности, размеры выборки, расположение участков выборки, частоту измерений, но не ограничиваясь этим;

Раздел 18. Другая информация

В течение первого отчетного периода 01.01.2022 – 31.12.2024 произведена плановая замена отдельных счетчиков электрической энергии, составлены акты и зафиксированы показатели замененных счетчиков. Иных замен контрольно-измерительных приборов, отдельных узлов и агрегатов оборудования для производства электрической и тепловой энергии, а также иного вспомогательного оборудования, указанных в проектной документации, в указанный период не производилось. В этой связи было принято допущение, что неопределенности количественных оценок выбросов, установленные в проектно-технической документации климатического проекта, полностью релевантны для первого отчетного периода его реализации.

Дополнительных воздействий на окружающую среду сверх установленных в проектно-технической документации климатического проекта не установлено.

(указание любой другой соответствующей экономической, технической, экологической, отраслевой, географической, законодательной, социальной и иной информации, которая имеет или может иметь отношения к проекту, ходу реализации проекта, результатам проекта (при наличии))

Приложения

- 1) Расчетная модель сокращения выбросов ПГ в формате Excel, 3 л.
- 2) Проектно-техническая документация климатического проекта, 98 л.

(наименование и количество листов)

Я, нижеподписавшийся (нижеподписавшаяся), настоящим заявляю и гарантирую, что информация, предоставленная в настоящем отчете и приложения к нему, является достоверной, точной и полной, вся существенная информация, связанная с реализацией климатического проекта, была полностью раскрыта в настоящем отчете и приложениях к нему.

Исполнитель климатического проекта

Представитель по доверенности
№АбТЭЦ-24/154 от 03.06.2024
АО «Абаканская ТЭЦ»



(подпись, дата)

В.Ю. Слепышев

12.02.2026