ОТЧЕТ ПО ВЕРИФИКАЦИИ ОТЧЕТА ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ ЗА 2024 ГОД

Для компании:

ОАО «Элдик Банк»
Отчет № SSDC-0289-OB

Версия 01
ТОО «SSDC»

Подтверждение отчета об инвентаризации ПГ

Заказчик:	Контактное лицо заказчика:	ТОО «SSDC»
ОАО «Элдик Банк»	Таштанбекова Наргиза Алымбековна +996 505 053 577	010000 г. Астана, ул. Кунаева 12/1, тел.: +7 702 999 88 55

Резюме:

Компания ТОО «SSDC» провела проверку и верификацию Отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для **ОАО «Элдик Банк»** за **2024** год.

ТОО «SSDC» провело проверку и верификацию на основе обозначенных критериев, содержащихся в таких документах как: Закон Кыргызской Республики от 25 мая 2007 года № 71 «О государственном регулировании и политике в области эмиссии и поглощения парниковых газов», Протокол по парниковым газам (GHG Protocol) и других нормативных документов.

Верификация включает в себя оценку соответствия Отчета об инвентаризации парниковых газов установленной форме, соответствия Отчета об инвентаризации, его структуры и качества, установленным требованиям, оценку достоверности, наличия ошибок, неточностей и упущений в утверждении по парниковым газам и другим требованиям. Подход ТОО «SSDC» к подтверждению Отчета об инвентаризации парниковых газов опирается на понимание рисков, связанных с отчетностью данных по выбросам парниковых газов, и контролирует мероприятия по их предупреждению. ТОО «SSDC» спланировало и провело процесс подтверждения путем получения доказательств и другой информации и разъяснений, с целью предоставления обоснованных гарантий того, что указанная информация о выбросах парниковых газов соответствует подходам и методам мониторинга, методологическому обеспечению, процедурам контроля качества, распределению ответственности и полномочий и другим критериям. По итогам верификации были внесены изменения в Отчет по инвентаризации парниковых газов и был представлен Отчет об инвентаризации парниковых газов в версии от **24.09.2025 г.** При подготовке Отчета об инвентаризации выбросах парниковых газов ОАО «Элдик Банк» использовался подход, основанный на ***операционном контроле***. По нашему мнению, Отчет об инвентаризации парниковых газов в версии от **24.09.2025 г**. за **2024** год правильно отражает данные и информацию по прямым (Scope 1) и косвенным выбросам парниковых газов (Scope 2 и Scope 3), не содержит существенных ошибок, неточностей и упущений и является достоверным для принятого **ограниченного** уровня заверения, без определения уровня существенности**.** Отчет подготовлен в соответствии с установленными требованиями и критериями, действующими в Кыргызской Республике и существующей международной практикой.

Подтверждаются выбросы парниковых газов компании ОАО «Элдик Банк» за **2024 год** в объеме:

Общие выбросы Scope 1+2+3:
26818,38 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода.
Прямые выбросы Scope 1 составили:
1 410,81 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода
Косвенные выбросы Scope 2 составили
944,76 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода
Косвенные выбросы Scope 3 составили
24 462,18 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода.

В 2024 году углеродный след составил:
(i) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3) на 1 сотрудника: 11,84 тCO2-экв./сотрудник
(ii) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3) на м² площади: 0,87 тCO2-экв./м²

Отчет №: SSDC-0289-OB	Тип отчета: OB		
Руководитель независимой аккредитованной организации: Мақсұт А. _____ Директор ТОО «SSDC» Ведущий верификатор: Жангазак А. М. _____		☒	Не распространять без разрешения заказчика
		☐	Ограниченное распространение
		☐	Неограниченное распространение
Дата данной версии**: 29.09.2025**	Версия: 01		

Содержание

1. ВВЕДЕНИЕ....4

1.1 Цель....4

1.2 Область подтверждения....4

1.3 Данные заказчика....5

2. МЕТОДОЛОГИЯ....5

2.1 Обзор документации....6

2.2 Интервью....6

3. ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ПОДТВЕРЖДЕНИЮ ОЧЕТА ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ПГ ...7

ПРИЛОЖЕНИЕ А – SSDC-F-05 ПРОТОКОЛ ВЕРИФИКАЦИИ ОТЧЕТА ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ПГ (THE GREENHOUSE GAS PROTOCOL)....9

SSDC-F-06 План визита по верификации....52

SSDC-F-03 ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПОЛУЧЕННОЙ ОТ КЛИЕНТА....53

1. ВВЕДЕНИЕ

ОАО «Элдик Банк» уполномочило ТОО «SSDC» провести действия, направленные на верификацию Отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за **2024 год**, в соответствии с требованиями Протокола по парниковым газам (GHG Protocol), экологического законодательства в части регулирования выбросов ПГ. Данный отчет содержит результаты такого подтверждения и выводы касательно Отчета об инвентаризации парниковых газов для **ОАО «Элдик Банк»** за **2024 год.**

1.1 Цель

Верификация Отчета об инвентаризации парниковых газов, представляет собой независимую проверку аккредитованной независимой организацией соответствия Отчета об инвентаризации парниковых газов требованиям к данным документам, установленным в Кыргызской Республике.

Целью подтверждения Отчета об инвентаризации парниковых газов является установление его соответствия требованиям Протокола по парниковым газам (GHG Protocol), утвержденных национальных и международных методик; оценка полноты, достоверности и качества данных и информации по парниковым газам, оценка отклонений по сравнению с предыдущими периодами информации по парниковым газам, оценка средств мониторинга и контроля.

Целью данной работы была Верификация отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов **ОАО «Элдик Банк»** за **2024 год**. Работы проводились с целью получения экспертного заключения (профессионального мнения) Отчета об инвентаризации парниковых газов **с ограниченным** уровнем заверения.

ТОО «SSDC» является аккредитованной независимой организацией, проводящей верификационную и валидационную деятельность по парниковым газам в соответствии со Аттестатом аккредитации №KZ.V.01.E1491 выданным Национальным Центром Аккредитации от 30.12.2022 действительным до 30.12.2027.

1.2 Область подтверждения

Область подтверждения для ОАО «Элдик Банк» представляет собой оценку:

- соответствия отчета об инвентаризации парниковых газов установленной форме и другим требованиям;
- достоверности, полноты и значимости данных и информации по выбросам парниковых газов;
- достоверности, полноты и значимости данных за отчетный период;
- корректности производимых расчетов и обоснованности применения количественных методов расчета выбросов парниковых газов;
- средств мониторинга и контроля выбросов парниковых газов.

В консолидации данных об углеродном следе применялся подход, основанный на операционном контроле. Верификация отчета об инвентаризации парниковых газов проводится не с целью предоставления консультаций Заказчику. При этом выявляемые несоответствия и запросы на их устранение могут быть использованы для усовершенствования отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

1.3 Данные заказчика

Детальные данные заказчика приведены ниже:

Название заказчика:	**ОАО «Элдик Банк»**
Установка:	**ОАО «Элдик Банк»**
Юридический адрес заказчика:	Кыргызская Республика, г. Бишкек, ул. Московская 80/1
Сектор деятельности:	Банковская деятельность

Для целей отчета использовался подход операционного контроля, в границы отчета организации входят следующие выбросы парниковых газов:

Прямые выбросы (Scope 1) из источников, которые находятся в собственности и аренде, включают выбросы парниковых газов от стационарного сжигания топлива, мобильного сжигания топлива, а также выбросы парниковых газов от промышленного или бытового оборудования (например, утечки хладагента из систем кондиционирования стационарных).
Косвенные выбросы (Scope 2) от приобретенной электрической и тепловой энергии для объектов, находящихся в собственности и аренде ОАО «Элдик Банк».
Косвенные выбросы (Scope 3) косвенные выбросы, образующиеся в результате закупки товаров и услуг, капитальных товаров, деятельности, связанной с топливом и энергией, деловые поездки, перемещения сотрудников дом-офис, а также финансируемых эмиссий.

2. МЕТОДОЛОГИЯ

Процесс подтверждения был проведен с использованием внутренних процедур ТОО «SSDC». С целью обеспечения прозрачности и объективности процесса подтверждения отчета об инвентаризации парниковых газов был составлен протокол верификации отчета об инвентаризации парниковых газов (SSDC-F-05), включающий требования Протокола по парниковым газам (GHG Protocol), Закона Кыргызской Республики от 25 мая 2007 года № 71 «О государственном регулировании и политике в области эмиссии и поглощения парниковых газов».
Протокол подтверждения отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов выполняет следующие задачи:

- организует детали и разъясняет требования, которым должен соответствовать отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов;
- обеспечивает прозрачность процесса подтверждения за счет того, что верификатор документирует способ проверки отдельного требования и результат верификации.

Заполненный протокол верификации находится в Приложении А к этому отчету.
Процедура верификации состоит из аналитического обзора документации, интервью с представителями заказчика с целью дальнейшего обмена информацией и урегулирования нерешенных вопросов.

Продолжительность работ по подтверждению:

Подготовка и Этап 1 верификации:	с 28.08.2025 по 08.09.2025
Интервью и Этап 2 верификации:	с 09.09.2025 по 10.09.2025
Отчетность, разрешение вопросов, контроль качества:	с 11.09.2025 по 26.09.2025

2.1 Обзор документации

Заказчик предоставил ТОО «SSDC» всю необходимую документацию. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов за **2024 год ОАО «Элдик Банк»** был оценен в процессе подтверждения.

Дополнительные документы, такие как – электронные расчетные таблицы, текущая и сводная отчетность по парниковым газам заказчика, финансовые документы, должностные инструкции персонала были также рассмотрены в ходе подтверждения.

Информация и формулы, приведенные в отчете об инвентаризации парниковых газов, были сравнены с заявленными источниками данных.

На выполнение запросов компании ТОО «SSDC» по осуществлению корректирующих действий и запросов на разъяснение, заказчик пересмотрел Отчет об инвентаризации парниковых газов и вновь предоставил его как версию от **25.09.2025 г.**

Выводы независимой аккредитованной организации, представленные в этом отчете, касаются отчетов об инвентаризации парниковых газов от **28.08.2025 г. и 25.09.2025 г.**

2.2 Интервью

ТОО «SSDC» с **09.09.2025 г.** по **10.09.2025 г.** при посещении офиса в г. Бишкек провело интервью с ответственными лицами со стороны **ОАО «Элдик Банк». ОАО «Элдик Банк»** предоставили все необходимые дополнительные документы, касающиеся отчета.

Лица, с которыми было проведено интервью, приведены в таблице ниже:

ФИО	**Организация и должность**	**Предмет интервью**
Таштанбекова Н.	ESG менеджер, Департамента по устойчивому развитию	Отчет о выбросах парниковых газов за 2024 год
Мусуралиева А.	ESG менеджер, Департамента по устойчивому развитию	
Мырзабекова А.	Эколог	

2.3 Решение запросов на разъяснение, запросов на корректирующие действия и запросов на дальнейшие действия

В случае выявления несоблюдения требований к отчету об инвентаризации парниковых газов, требующих устранения, ТОО «SSDC» отмечает это как запрос на корректирующее действие (ЗКД). В случае недостаточности информации для однозначного принятия решения о несоответствии ТОО «SSDC» отмечает это как запрос на разъяснение (ЗР). Запрос на дальнейшие действия (ЗДД), информирует операторов установки по вопросу, который касается отчета об инвентаризации парниковых газов и должен быть рассмотрен в течение следующего верификационного периода. Компания ТОО «SSDC» выполнило объективную оценку мер, принятых заказчиком, и представила в Приложении А к настоящему отчету удовлетворительное решение вопросов, и сделало выводы по результатам проверки.

3. ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ПОДТВЕРЖДЕНИЮ ОЧЕТА ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ПГ

Компания ТОО «SSDC» провело проверку и Верификацию Отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для **ОАО «Элдик Банк»** за **2024** год. Компания несет ответственность за корректное предоставление точной информации в Отчете об инвентаризации выбросов парниковых газов, сбор данных и ведение отчетности о выбросах парниковых газов в результате деятельности предприятия. ТОО «SSDC» несет ответственность за высказывание независимого верификационного заключения – подтверждения отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

ТОО «SSDC» провело проверку и Верификацию Отчета об инвентаризации парниковых газов на основе обозначенных критериев, содержащихся в таких документах как:

- Закон Кыргызской Республики от 25 мая 2007 года № 71 «О государственном регулировании и политике в области эмиссии и поглощения парниковых газов»;
- Протокол по парниковым газам (GHG Protocol)
- Другие нормативные акты, правила.

Верификация включает в себя оценку:

- Соответствия отчета об инвентаризации парниковых газов установленной форме и другим требованиям;
- Соответствия отчета об инвентаризации парниковых газов, его структуры и качества
- Достоверности, полноты и значимости данных и информации по выбросам парниковых газов;
- Корректности производимых расчетов и обоснованности применения количественных методов расчета выбросов парниковых газов;
- Средств мониторинга и контроля выбросов парниковых газов.

Подход ТОО «SSDC» к подтверждению отчета об инвентаризации парниковых газов опирается на понимание рисков, связанных с отчетностью данных по выбросам парниковых газов, и контролирует мероприятия по их предупреждению. ТОО «SSDC» спланировало и провело процесс подтверждения путем получения доказательств и другой информации и разъяснений, с целью предоставления обоснованных гарантий того, что указанная информация о выбросах парниковых газов соответствует подходам и методам мониторинга, методологическому обеспечению, процедурам контроля качества, распределению ответственности и полномочий и другим критериям.

Подтверждаются выбросы парниковых газов компании ОАО «Элдик Банк» за **2024 год** в объеме:

Общие выбросы Scope 1+2+3:
26818,38 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода.

Прямые выбросы Scope 1 составили:
1 410,81 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода
Косвенные выбросы Scope 2 составили
944,76 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода
Косвенные выбросы Scope 3 составили
24 462,18 тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода.

В 2024 году углеродный след составил:
(i) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3) на 1 сотрудника: 11,84 тCO2-экв./сотрудник
(ii) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3) на 1 м² площади: 0,87 тCO2-экв./м²

ПРИЛОЖЕНИЕ А – SSDC-F-05 ПРОТОКОЛ ВЕРИФИКАЦИИ ОТЧЕТА ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ПГ (THE GREENHOUSE GAS PROTOCOL)

№	Проверочный критерий	Предварительный вывод	Запрос клиенту	Анализ действий клиента	Вывод
1	**Соответствует ли форма отчет требованиям протокола по ПГ THE GREENHOUSE GAS PROTOCOL)**	Форма отчета соответствует требованиям протокола по выбросам парниковых газов.	-	-	ОК
2	**Информация об организации, а также о границах организации для целей составления этого отчета (инвентаризации выбросов парниковых газов)**	Будучи одним из системообразующих коммерческих банков Кыргызстана, Элдик Банк подтверждает свою приверженность предоставлению комплексных финансовых услуг и содействию переходу страны к низкоуглеродной экономике. В целях практической реализации данной стратегии и соответствия передовым международным практикам, в начале 2025 года банк в сотрудничестве с AvantGarde Group подготовил отчет в области экологии, социальной ответственности и корпоративного управления (ESG) за 2024 год в строгом соответствии с актуальными стандартами Совета по международным стандартам в области устойчивого развития (ISSB). Настоящий отчет подготовлен с учетом нового глобального ориентира в области отчетности по устойчивому развитию, который был установлен ISSB в 2023 году и нашел отражение в Международных стандартах финансовой отчетности (МСФО). Данная концептуальная основа включает стандарт МСФО S1 (ISSB, 2023a),	**ЗР-01** Предоставьте правоустанавливающие документы на организацию	Предоставлены Устав организации, Справка (свидетельство) о юридическом лице от 08.08.2025 г. с датой первичной регистрации от 29.07.1996 г. В соответствии с Положением об Отделе проектных задач и ESG департамента развития бизнеса ОАО «Элдик Банк» от 01.10.2024 г. возложена обязанность по организации работ по внедрению ESG, содействие и оказание экспертной помощи	ОК

		устанавливающий общие требования к раскрытию финансовой информации, связанной с устойчивым развитием, и стандарт МСФО S2 (ISSB, 2023b), который содержит конкретные предписания по раскрытию информации, связанной с климатом. Ключевым аспектом является то, что МСФО S2 полностью интегрирует рекомендации Рабочей группы по вопросам раскрытия финансовой информации, связанной с изменением климата (TCFD), формируя единую глобальную основу для сопоставимости и транспарентности климатической отчетности. При подготовке кадастра ПГ за 2024 год Элдик Банк определил свои организационные границы **на основе подхода по операционному контролю.** В соответствии с данной методологией, банк учитывает 100% выбросов ПГ от тех видов деятельности, в отношении которых он обладает полномочиями по разработке и внедрению операционной политики. В соответствии с этим подходом, в периметр организационных границ для подготовки кадастра вошли Головной Банк и филиалы ОАО «Элдик Банк», с учетом дочерней компании ОсОО «ЭлТех» (100% которой принадлежит ОАО «Элдик Банк») и зависимой компании ОсОО «Ишкер» (50% которой принадлежит ОсОО «ЭлТех» и имеющей возможность определять финансовую и операционную политику компании ОсОО «Ишкер»). Финансовая отчетность обеих компаний входит в консолидированную финансовую отчетность ОАО «Элдик		другим подразделениям банка.	

		Банк». Таким образом, границы финансовой отчётности и организационные границы для подготовки кадастра парниковых газов совпадают. После установления этих границ была проведена процедура скрининга с целью идентификации всех существенных (материальных) источников выбросов за отчетный период 2024 года. Существенные выбросы Охвата 1 Элдик Банка включают стационарное сжигание топлива в котлах и резервных генераторах, мобильное сжигание топлива в корпоративном автопарке, а также фугитивные (непреднамеренные) выбросы из климатического оборудования. Существенные выбросы Охвата 2 Элдик Банка состоят из косвенных выбросов ПГ, связанных с генерацией, закупленной электрической и тепловой энергии, потребляемой в операционной деятельности банка. Несмотря на то, что данные выбросы генерируются за пределами организационных границ, Элдик Банк несет за них ответственность как конечный потребитель энергии. Для Охвата 3 была проведена процедура скрининга для определения, какие из 15 категорий являются существенными для бизнес-модели Элдик Банка. По результатам анализа, категории 1, 2, 3, 5, 6, 7 были идентифицированы как существенные и включены в периметр инвентаризации. Остальные категории были признаны несущественными и исключены.			

3	**Были ли исключены определенные источники выбросов парниковых газов, объекты или определенные виды деятельности из этого отчета? Если да, то необходимо указать какие именно**	нет	-	-	ОК
4	**Описание подхода к определению границ организации для целей составления отчета о выбросах парниковых газов, а также подхода, используемого для консолидации данных.**	В рамках настоящей инвентаризации проводилась количественная оценка выбросов ПГ по всей цепочке создания стоимости Элдик Банка с их последующей классификацией по трем областям охвата (Scopes) согласно Протоколу по ПГ. Данный подход обеспечивает четкое разграничение между прямыми антропогенными выбросами от собственных или контролируемых источников и косвенными выбросами, возникающими на других участках цепочки создания стоимости в результате деятельности банка **Охват 1 (Scope 1):** Прямые выбросы парниковых газов от источников, находящихся в собственности или под операционным контролем Элдик Банка. Данная категория включает выбросы от сжигания топлива в системах отопления и резервных электрогенераторах, эксплуатации корпоративного автотранспорта, а также непреднамеренные (фугитивные) выбросы хладагентов из систем кондиционирования воздуха.	-	-	ОК

		Охват 2 (Scope 2): Косвенные выбросы ПГ, связанные с генерацией приобретенной для потребления банком электрической и тепловой энергии. Физически данные выбросы происходят на генерирующих объектах (электростанциях и теплоцентралях), производящих соответствующую энергию. **Охват 3 (Scope 3):** Все прочие косвенные выбросы, возникающие в цепочке создания стоимости Элдик Банка. Для финансового института эта категория охватывает широкий спектр деятельности, который подразделяется на: - Выбросы на начальных этапах (Upstream): включая выбросы, возникшие как следствие закупленных товаров и услуг, деловых поездок, а также перемещения сотрудников к месту работы. - Выбросы на конечных этапах (Downstream): имеющие особое значение для банковского сектора. Преимущественно они агрегируются в Категории 15: Инвестиции и включают так называемые «финансируемые выбросы», являющиеся следствием кредитной и инвестиционной деятельности банка.			
5	**Информация о включении в отчет сведений об объеме выбросов Категории 3 (другие косвенные выбросы парниковых газов), с указанием того, какие виды**	**Косвенные выбросы (Категория 3)** банк признал существенными выбросы категории 1. Приобретенные товары и услуги, Категории 2. Капитальные блага, Категории 3. Деятельность, связанная с топливом/энергией (не включенная в Охваты 1 и 2),	-	-	ОК

	деятельности учтены в отчете.	Категории 5. Образование отходов в процессе деятельности, Категории 6. Деловые поездки, Категории 7. Поездки сотрудников на работу и обратно,			
6	**Отчетный год.**	С 01/01/2024до 31/12/2024	-	-	ОК
7	**Сведения об общем объеме выбросов Категории 1 (прямые выбросы парниковых газов) и Категории 2 (косвенные выбросы парниковых газов от импортированной энергии), а также (опционно) Категории 3, без учета каких-либо операций с приобретением, продажей, передачей или хранением углеродных единиц.**	Общий объем выбросов Категории 1, Категории 2 и Категории 3 - 24 368 тCO2-экв. по Категории 1: **1494,05** тCO_2e, из них: - CO_2 – 1465,27 т; - CH_4 – 0,18 т; - N_2O – 0,11 т; - HFC – 0,01 т. по Категории 2: **876** тCO_2e, из них: - CO_2 – 876 т. по Категории 3: **21 998** тCO_2e, из них: - CO_2 – 21,998 т; - CH_4 – - т; - N_2O- - т. *(внесены изменения от 25.09.2025 г.)* Общий объем выбросов Категории 1, Категории 2 и Категории 3 - 26 818,38 тCO2-экв. по Категории 1: **1410,81** тCO_2e, из них: - CO_2 – 1382,03 т; - CH_4 – 0,17 т;	**ЗР-02** Разъясните отсутствие сведений об объемах выбросов отдельно по каждому виду парниковых газов Категории 3.	Значительная часть выбросов рассчитана от финансовых затрат, расчет отдельно каждого вида ПГ не представляется возможным	ОК

		- N_2O – 0,11 т; - HFC – 0,01 т. по Категории 2: **944,76** тCO_2e, по Категории 3: **24462,81** тCO_2e,			
8	**Сведения об объемах выбросов отдельно по каждому виду парниковых газов (CO2, CH4, N2O, HFCs, PFCs, SF6), выраженных в тоннах и в тоннах CO2-эквивалента.**	не применимо	см. пояснения к ЗР-02	-	ОК
9	**Информация про выбор базового года, а также динамике выбросов организации по годам, с учетом политики перерасчета объема выбросов парниковых газов базового года и пояснение политики перерасчета.**	Базовым годом выбран 2023 г.	-	-	ОК
10	**Пояснение политики перерасчета объема выбросов парниковых газов базового года**	Политика компании предусматривает пересчет выбросов базового года в случае значительных структурных изменений (например, слияний, поглощений), изменений в методологии расчета или обнаружения существенных	-	-	ОК

		ошибок в первоначальной инвентаризации. Данная политика обеспечивает точность и сопоставимость данных о выбросах во времени. Данный пересчет был инициирован исправлением существенной ошибки в первоначальной оценке фугитивных выбросов (Охват 1). В первоначальном кадастре предполагался стандартный объем заправки хладагента в 100 кг на единицу климатического оборудования. На основе обновленных и более точных данных это значение было пересмотрено до среднего показателя в 1,15 кг на единицу, что привело к корректировке отчетных фугитивных выбросов в сторону уменьшения в 87 раз. Выбросы базового года (перерасчет) составили 2430,7 тCO2-экв: Охват 1 - 1472,87 тCO2-экв. Охват 2 - 501,55 тCO2-экв. Охват 3 - 456,28 тCO2-экв.			
ё	**Описание событий, которые привели к существенному изменению объема выбросов парниковых газов организации и, соответственно, к перерасчету объема выбросов базового года (слияние/отчуждения,**	п. 4.3 Сравнение результатов инвентаризации за 2023 и 2024 годы Анализ показывает, что ключевыми драйверами изменений стали как методологические усовершенствования и повышение точности данных, так и изменения в операционной деятельности.	-	-	ОК

	передача объема услуг на аутсорсинг, изменения границ установки или изменения в методологии расчета объема выбросов парниковых газов и т.д.).	Совокупные выбросы **Охвата 1** возросли приблизительно на 11%, с 1 308 до 1 494 тCO2-экв. Это изменение было обусловлено комбинацией факторов по стационарным, мобильным и фугитивным источникам. Выбросы **Охвата 2** продемонстрировали рост на 74%, увеличившись с 501 до 876 тCO2-экв. Данная динамика была обусловлена двумя ключевыми факторами: - Рост потребления электроэнергии на 43%, что отражает расширение операционной деятельности банка. - Существенный рост коэффициента выбросов для закупаемого тепла на 193%. Это изменение связано с применением более точного регионального прокси-коэффициента (для Казахстана) взамен предыдущей оценки, что обеспечило более реалистичную оценку углеродоемкости централизованного теплоснабжения. Операционный углеродный след **Охвата 3** (исключая финансируемые выбросы) продемонстрировал существенный рост. Это в первую очередь обусловлено большей полнотой инвентаризации за 2024 год по сравнению с базовым периодом 2023 года. *(внесены изменения от 25.09.2025 г.)* Совокупные выбросы **Охвата 1** снизились приблизительно на 4%, с 1 473 до 1 411 тCO2-экв. Это изменение было обусловлено комбинацией факторов по стационарным, мобильным и фугитивным источникам.			

		Выбросы **Охвата 2** продемонстрировали рост на 88%, увеличившись с 502 до 945 тCO2-экв. Данная динамика была обусловлена двумя ключевыми факторами: - Рост потребления электроэнергии на 43%, что отражает расширение операци-онной деятельности банка. - Существенный рост коэффициента выбросов для закупаемого тепла на 193%. Это изменение связано с применением более точного регионального прокси-коэффициента (для Казахстана) взамен предыдущей оценки, что обеспечило более реалистичную оценку углеродоемкости централизованного теплоснабжения.			
12	**Сведения об объеме прямых выбросов парниковых газов, происходящих от использования углерода, биологического происхождения (т.е. выбросы CO2 от сжигания биомассы и биотоплива), которые подаются отдельно от предоставления сведений об объеме выбросов по Категориям.**	Прямые выбросы CO2 от биогенного сжигания (тCO2-экв.) отсутствуют	-	-	ОК
13	**Методология расчета или измерения выбросов парниковых газов, а также**	**п. 3.2.1 Стационарные источники Охвата 1**	**ЗКД-01** В целях поддержания принципов прозрачности и полноты	Площадь недвижимого имущества стационарных	ОК

	ссылки на используемые расчетные инструменты.	Выбросы Охвата 1 от стационарных источников обусловлены сжиганием топлива для целей теплоснабжения и генерации электроэнергии на объектах, находящихся под операционным контролем Элдик Банка. **За отчетный период 2024 года потребление составило:** **- 331,90 тонны угля;** **- 2 157 м³ природного газа для отопления;** **- 8 839 литров дизельного топлива;** **- 12 324 литра бензина для резервных электрогенераторов.** Методология расчета соответствует подходу Уровня 2 (Tier 2) МГЭИК, который сочетает использование специфичных для страны или вида топлива данных о теплотворной способности с референтными международными коэффициентами выбросов. Этот метод был выбран для максимизации точности с учетом локальных условий. Для каждого вида топлива был рассчитан композитный (составной) коэффициент выбросов путем отдельной количественной оценки CO2, CH4 и N2O: - Для суббитуминозного угля использовался локальный показатель низшей теплоты сгорания (НТС), специфичный для угля с месторождения Кара-Кече (Мурко и др., 2017). - Для жидкого топлива (дизель и бензин) применялись региональные значения НТС (в ГДж/литр) (КазСтат, 2016). - Для природного газа использовался показатель НТС для российского газа, поставляемого в регион (Газпром, 2010).	представляемых данных рекомендуется включить в Отчет количество объектов недвижимого имущества и общую их площадь, находящихся под операционным контролем банка. **ЗР-03** Предоставьте для ознакомления подтверждающие документы по учету заявленного объема топлива, использованному на стационарных источниках. **ЗКД-02** Включите рабочую ссылку на источник Таблица 5: LHV и коэффициенты выбросов по умолчанию МГЭИК для стационарного сжигания. **ЗР-04** Предоставьте обоснование выбора данных газпрома по газу?	источников банка составляет 30864,66 м^2, из них в собственности - 19681,1 м^2, в аренде - 11183,6 м^2. Представлены Счета на оплату за природный газ за 2024 г. по филиалу «Ош-центр». Внесены изменения от 10.09.2025 г. В рамках настоящей инвентаризации проводилась работа по	 ОК ОК ОК

				уточнению коэффициентов выбросов. Для этого в первую очередь были использованы страновые данные, во вторую — региональные, и в третью — международные. В 2024 году природный газ, потребляемый в Кыргызстане, поставлялся по международному трубопроводу «Средняя Азия – Центр» и состоял преимущественно из газа РФ с меньшей долей казахстанского газа. Технические характеристики газа в международных трубопроводах регулируются стандартом СТО Газпром 089-2010. В соответствии с этим стандартом была	

				принята следующая низшая теплота сгорания: СТО Газпром 089-2010 Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия. URL: https://gktgs.ru/assets/files/sto/sto-gazprom-089-2010-gaz-goruchy-transportiruemy-po-magistralnim-truboprovodam.pdf	
		п. 3.2.2 Мобильные источники Охвата 1 Выбросы от мобильного сжигания топлива генерируются корпоративным автопарком Элдик Банка, который в отчетном 2024 году насчитывал **96 транспортных средств**. Совокупное потребление топлива автопарком составило: **- 57 035 литров дизельного топлива;** **- 226 660 литров бензина.** Коэффициенты выбросов, примененные для дизельного топлива и бензина, идентичны коэффициентам, использованным для стационарных источников. Данный	**ЗР-05** Предоставьте подтверждение по количеству транспортных средств.	Общее количество транспортных средств со ссылкой на Распоряжение «Об установлении лимитов ГСМ» № 16009/3-257 от 28.05.2024 г. составляет 96 единиц, без изменений до конца 2024 г.	ОК

		подход соответствует «Руководящим принципам» МГЭИК от 2006 года , которые рекомендуют при-менять единые коэффициенты для стационарного и мобильного сжигания в случае отсутствия специфичных для страны коэффициентов для мобильных источников.	**ЗР-06** Предоставьте для ознакомления подтверждающие документы по учету заявленного объема топлива	Предоставлена информация по расходу топлива транспортными средствами на примере прикрепленных за Головным офисом по каждому полугодию 2024 г. (*Расход ГСМ по ГО за 2024.xlsx*). Соответствует показателям приведенным в расчетах по выбросам от мобильных источников.	ОК
		3.2.3 Фугитивные (непреднамеренные) выбросы Охвата 1 Фугитивные выбросы в рамках Охвата 1 обусловлены утечками газообразных хладагентов из систем кондиционирования воздуха (СКВ) и тепловых насосов, находящихся под операционным контролем Элдик Банка. В ходе инвентаризации 2024 года были **учтены 480 стационарных СКВ на объектах банка, при этом для 370 единиц оборудования были собраны детальные технические спецификации.**	**ЗР-07** Предоставьте подтверждение по количеству кондиционеров на объектах банка (480) и разъяснения по сбору технических данных только по 370 кондиционерам.	В рамках инвентаризации был проведен сбор данных о деятельности филиалов (включая подотчетные отделения и офисы) в физических единицах. Сбор данных проводился с помощью опросников в формате Excel, куда сотрудники филиалов заносили информацию о модели	ОК

		Ввиду отсутствия прямых данных о сервисном обслуживании оборудования (дозаправках хладагента), для оценки выбросов была применена методология, основанная на общем объеме хладагента в оборудовании (stock-based methodology), что соответствует передовой практике МГЭИК. Данный подход заключается в расчете оценочного объема утечки путем применения стандартной годовой нормы утечки к совокупной заправочной емкости инвентаризируемого оборудования.		и количестве кондиционеров, названии хладагента и его массе. Сотрудники также должны были прикреплять фотографии этикеток каждой модели кондиционера для верификации введённых данных. Таким образом, от каждого филиала были получены электронные письма с заполненным опросником и фотографиями этикеток. Мы можем предоставить все эти письма или их часть по вашему выбору (пожалуйста, укажите интересующие филиалы). В случае 110 из 480 кондиционеров филиалам не удалось сфотографировать этикетку с характеристиками,	

				либо на ней отсутствовала информация о хладагенте и/или его массе. В этом случае, расчет эмиссий не был возможен. Инвентаризация на основе опросников представлена в листе “S1_Fugitive_Data+GHG” основного расчетного файла , собранные этикетки с тех характеристиками представлены в листе S1_Fugitive_Database_AC того же файла	
		3.2.4 Источники Охвата 2 - потребление электроэнергии и тепла Выбросы Охвата 2 Элдик Банка генерируются двумя источниками: закупаемой электроэнергией и тепловой энергией, получаемой от систем централизованного теплоснабже-ния, которые обслуживают его офисы и филиалы. В соответствии с «Руководством по Охвату 2» (Scope 2 Guidance) Протокола по ПГ (WRI & WBCSD, 2015), количественная оценка выбросов производится с	**ЗР-08** Предоставьте для ознакомления подтверждающие документы по учету заявленного объема электроэнергии и теплоэнергии	Под операционным контролем Банка находятся 52 филиала в разных областях и районах страны, а также несколько помещений головного офиса. Как правило, на каждое помещение, находящееся в	ОК

		использованием двух методов: на основе местоположения (location-based) и на рыночной основе (market-based). - Метод на основе местоположения отражает среднюю удельную эмиссионную интенсивность региональных энергетических сетей, в которых происходит потребление. - Рыночный метод отражает выбросы от электроэнергии, которую компания целенаправленно выбрала посредством рыночных инструментов (например, серти-фикатов на возобновляемую энергию). Поскольку в 2024 году Элдик Банк не приобретал подобных инструментов, результаты расчетов по рыночному методу идентичны результатам, полученным по методу на основе местоположения. За отчетный 2024 год совокупное энергопотребление банка составило: **- 3 176 176 кВт·ч электроэнергии** **- 878 Гкал тепловой энергии.** Выбор коэффициентов выбросов осуществлялся с целью максимального обеспечения их географической релевантности: - Для электроэнергии применялся специфичный для Кыргызстана коэффициент выбросов для национальной энергосети, полученный из данных аналитического центра Ember Climate (Ember Climate, online). - Для покупного тепла, ввиду отсутствия специфичного коэффициента для Кыргызстана, был применен релевантный региональный прокси-коэффициент - показатель для централизованного теплоснабжения на основе угля из Республики Казахстан (Вице-министр		собственности Банка, выставляются отдельные счета за электроэнергию и тепловую энергию (последняя — при её потреблении). Для помещений, которые Банк арендует, потребление коммунальных услуг часто включено в арендную плату, и отдельные счета недоступны. Как пример, мы направляем отдельным файлом подтверждающие документы по потребляемой тепловой энергии Ошского филиала Выбор Ember Climate в качестве источника данных для расчёта коэффициентов выбросов обусловлен	
			ЗР-09 Представьте ссылки на коэффициенты, обоснуйте выбор Ember Climate в качестве коэффициента в		ОК

		экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, 2021).	Таблица 9: Коэффициенты выбросов для источников категории 2	следующими ключевыми факторами: Ember Climate — это авторитетный независимый аналитический центр, который специализируется на вопросах глобального энергетического перехода. Это гарантирует высокий уровень экспертизы в предоставляемых данных. Все данные находятся в открытом доступе. Методология сбора и анализа данных прозрачна и задокументирована по сл ссылке: https://ember-energy.org/app/uploads/2023/04/Ember-Methodology-2023-2.pdf Для Кыргызстана, она основывается на проверенных	

				публичных источниках, таких как: - Международное энергетическое агентство (IEA / МЭА); - Электроэнергетический Совет СНГ (CIS); - Global Energy Monitor (GEM); - Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA). Организация предоставляет актуальные коэффициенты выбросов для широкого круга стран, включая Кыргызстан, что обеспечивает применимость и точность данных для нашего анализа. Данные обновляются на регулярной основе (ежегодно, а по некоторым показателям	

				— ежемесячно), что гарантирует использование самых свежих доступных сведений для проведения инвентаризации. По коэффициентам внесены изменения от 10.09.2025 г.	
		ВЫБРОСЫ КАТЕГОРИИ 3: **3.3.1 Категории 1 и 2 – Закупленные товары и услуги и капитальные товары** В качестве данных о деятельности использовались данные о закупочных расходах Эл-дик Банка за 2024 финансовый год, извлеченные из внутренней системы бухгалтерского учета. Эти данные, выраженные в национальной валюте (кыргызский сом), были дезагрегированы и классифицированы по логическим группам в зависимости от типа товара или услуги (например, офисное оборудование, профессиональные услуги, маркетинг, обслуживание зданий). Для расчета были использованы коэффициенты выбросов из модели «затраты-выпуск» с экологическим расширением (Environmentally-Extended Input-Output, EEIO),	**ЗР-10** Предоставьте ссылку на источник данных Табл. 10 Коэффициенты выбросов для видов деятельности, применяемые к источникам категории 1 + 2 категории 3	Внесены изменения от 10.09.2025 г.	ОК

		предоставленные Департаментом по окружающей среде, продовольствию и сельским вопросам Великобритании (DESNZ, 2024). Данные коэффициенты выражены в килограммах CO2-экв. на фунт стерлингов (кг CO2-экв./GBP) для различных секторов экономики.			
		3.3.2 Категория 3 – Деятельность, связанная с топливом и энергией Данная категория охватывает выбросы на начальных этапах жизненного цикла всех ви-дов топлива и энергии, закупленных банком в 2024 году. Сюда включаются выбросы «от скважины до резервуара» (Well-to-Tank, WTT), связанные с добычей, производством и транспортировкой топлива, учтенного в Охвате 1, выбросы WTT и потери при передаче и распределении для электроэнергии и тепла, учтенных в Охвате 2, а также выбросы WTT центрального водоснабжения, связанные с потреблением энергии. Ввиду отсутствия специфичных для страны коэффициентов выбросов WTT от топлива (Охват 1), для расчета использовались стандартные (референтные) коэффициенты выбросов WTT для каждого вида топлива (дизель, бензин, природный газ, уголь) из последней версии базы данных Правительства Великобритании DESNZ (2024). В качестве данных о деятельности использовались совокупные объемы потребления топлива из расчетов по Охвату 1.	**ЗР-11** В категории 1 были использованы другие коэффициенты для ээ и тепла, разъясните почему в данной категории используются, коэффициенты, представленные в Табл. 12 Коэффициенты выбросов, применяемые к категории 3 источников выбросов области 3	Выбросы от стационарных и мобильных источников Охвата 1 включают только выбросы от процесса сгорания топлива. Они рассчитываются как показатель деятельности умножить на коэффициенты выбросов при процессе сжигания топлива. По определению GHG protocol, Категория 3 Охвата 3 включает в себя выбросы, связанные с потреблением топлива, но не учтенные в Охвате 1 и 2. Т о категория включает в себя выбросы «от	ОК

		Для расчета выбросов WTT и потерь при передаче и распределении электроэнергии требовался подбор подходящего странового прокси-коэффициента. Для этого были выбраны коэффициенты выбросов для Норвегии из базы данных Правительства Великобритании (DESNZ) за 2021 год. Данный выбор обусловлен структурным сходством электроэнергетических систем двух стран: как и в Кыргызстане, энергосистема Норвегии преимущественно (около 90%) базируется на гидроэнергетике. Это гарантирует, что прокси-коэффициент адекватно отражает особенности низкоуглеродной энергосистемы. В крупных городах Кыргызстана централизованное теплоснабжение обеспечивается теплоэлектроцентралями (ТЭЦ), работающими преимущественно на угле. В связи с этим, в качестве наиболее релевантного и консервативного прокси-коэффициента WTT тепла был использован коэффициент выбросов WTT для угля из базы данных Правительства Великобритании (DESNZ) за 2024 год. Ввиду отсутствия странового коэффициента для расчета выбросов от водоснабжения, был использован стандартный коэффициент для Великобритании по этой категории из базы данных DESNZ (2024). Данный коэффициент учитывает энергию, затраченную на водоподготовку и распределение. Во избежание двойного учета, в расчете используется общий объем потребленной воды (горячей и холодной), поскольку выбросы от нагрева горячей воды уже полностью учтены в Охвате 2. **Совокупное водопотребление составило 65 300 м³.**		скважины до резервуара» (Well-to-Tank, WTT), связанные с добычей, производством и транспортировкой топлива, учтенного в Охвате 1, выбросы WTT и потери при передаче и распределении для электроэнергии и тепла, учтенных в Охвате 2, а также выбросы WTT центрального водоснабжения, связанные с потреблением энергии. Т о выбросы категории рассчитываются как показатель деятельности умножить на коэффициенты выбросов WTT (которые и представлены в таблице 12)	

			ЗР-12 Продемонстрировать методы ведения учета израсходованной воды на примере головного офиса (холодная вода 6825 м^3, горячая 271,7624 м^3).	Учет производиться как электронной так и бумажном после получения счет фактуры согласовывается и утверждается после оплачивается в бухгалтерии счет фактура ежемесячно складывается в папку описанием коммунальные услуги	ОК
		3.3.3 Категория 5 – Отходы Данная категория охватывает выбросы от утилизации и переработки третьими сторонами твердых бытовых отходов (ТБО) и сточных вод, образовавшихся в результате операционной деятельности Элдик Банка. Ввиду отсутствия специфичных национальных данных для Кыргызстана, в качестве надежного и консервативного прокси-источника были использованы стандартные коэффициенты выбросов из базы данных Правительства Великобритании (DESNZ) за 2024 год. Для твердых отходов в качестве данных о деятельности используется масса отходов, направленных на различные методы утилизации. **За 2024 год эти объемы составили:**	**ЗР-13** Продемонстрировать методы ведения учета отходов и сточных вод на примере головного офиса.	Учет объемов образования отходов ведется на основании счетов-фактур выставленных мусоровывозящей организацией.	ОК

		2 594,5 тонны – пиролиз отходов на Кантском Шиноперерабатывающем Заводе, 2,75 тонны – сжигание отходов на других предприятиях, 250,36 тонны – захоронение на полигонах (за исключением золы от сжигания угля), 23,95 тонны бумаги и 1 тонна электронных отходов – передано на переработку. Выбросы рассчитываются путем умножения общей массы отходов (в тоннах) на коэффициенты, специфичные для каждого метода обращения с отходами. Данные, полученные в ходе опроса офисов и отделений банка, были сгруппированы по основным направлениям утилизации: захоронение, сжигание (инсинерация) и переработка. Для перерабатываемых материалов применялись отдельные коэффициенты для бумаги/картона и металлов. Коэффициент для «переработки металлов» был также использован в качестве подходящего прокси для электронных отходов. Для сточных вод данные о деятельности были получены на основе опроса офисов и отделений банка. Согласно этим оценкам, **объем сточных вод, который поступил на муниципальные очистные сооружения, где и происходят выбросы, связанные с очисткой, составил 9363 м³.** Был применен коэффициент DESNZ «Очистка сточных вод» (Water Treatment), который учитывает потребление энергии на этапах сбора и очистки.			
		3.3.4 Категория 6 – Деловые поездки	**ЗР-14** Продемонстрировать	Представлен Реестр по приобретению	ОК

		Данная категория включает выбросы от перемещения сотрудников в служебных целях с использованием транспортных средств, не принадлежащих банку и не находящихся под его операционным контролем. За отчетный период основным источником выбросов в данной категории являлись авиаперелеты. Расчет выбросов от авиаперелетов производился по методологии, специфичной для каждого маршрута, с применением уникальных коэффициентов для каждого рейса. Основным источником данных послужил Калькулятор углеродных выбросов Международной организации гражданской авиации (ИКАО). Данный инструмент предоставляет детализированную и общепризнанную методологию расчета выбросов CO2 от авиаперелетов, которая учитывает множество факторов: типы воздушных судов, обычно используемые на маршруте, данные по конкретным маршрутам, коэффициенты загрузки пассажирских мест и объем перевозимого груза. Для каждого авиамаршрута, зафиксированного в отчетности банка, было получено соответствующее значение выбросов CO2 на одного пассажира. Всего было идентифицировано 737 авиаперелетов. Средняя протяженность маршрута составила 120 км, с минимальным значением 35 км и максимальным – 1370 км. Все расчеты производились исходя из допущения о перелете в экономическом классе.	методы ведения учета поездок, ведется ли учет командировок иным видом транспорта? **ЗКД-03** Ссылка на источник данных по уникальным коэффициентам отсутствует	авиабилетов авиаперелеты.xlsx Перемещение иным видом транспорта (такси) незначительны и не подлежали учету. Внесены изменения от 10.09.2025 г.	ОК

		Для внутренних рейсов по Кыргызстану, по которым отсутствовали данные в калькуляторе ИКАО (например, в Джалал-Абад или Баткен), выбросы оценивались с использова-нием коэффициента для маршрута Бишкек (FRU) – Ош (OSS) в качестве релевантного прокси, учитывая сопоставимое расстояние и типы используемых воздушных судов.			
		3.3.5 Категория 7 – Перемещение сотрудников Количественная оценка выбросов для данной категории производилась дистанционным методом (distance-based method). Данный подход предполагает определение общего расстояния, преодолеваемого сотрудниками на каждом виде транспорта, и применение к этому расстоянию специфичного коэффициента выбросов. Сбор первичных данных о деятельности осуществлялся посредством комплексного анонимного опроса, распространенного среди всех сотрудников Элдик Банка с использованием онлайн-платформы Zoho. Опрос был разработан с целью сбора детальной информации о маршрутах и способах передвижения сотрудников, включая: - Используемые виды транспорта; - Расстояние от дома до места работы в одну сторону; - Количество рабочих дней в неделю; - Количество рабочих месяцев в 2024 отчетном году. Всего было получено 630 ответов. Эти первичные данные прошли процедуру очистки и валидации для обеспечения точности, в ходе которой были удалены дублирующиеся	**ЗР-15** Предоставьте данные об общем количестве сотрудников по состоянию на 31.12.2024 г. **ЗКД-04** В целях полноты информации и понимания масштабов рекомендуется указать в Отчете общее число сотрудников по состоянию на 31.12.2024 г.	2266 чел. по состоянию на 31.12.2024 г Информация добавлена в Таблицу 17: Характеристики банка для расчета эмиссионной интенсивности, 2024 гг.	ОК ОК

		записи, анкеты сотрудников, не работавших в 2024 году, и записи с очевидными ошибками. В результате валидации была **сформирована репрезентативная выборка из 528** валидных анкет, которая легла в основу дальнейших расчетов			
14	**Информация о применяемых исключениях для определенных источников выбросов парниковых газов, для объектов или определенных видов деятельности**	В данном отчете, ввиду отсутствия полного набора данных для расчета выбросов парниковых газов от всех источников на объектах, находящихся в границах организации, применяются Методологии, используемые для расчета или измерения выбросов, отличные от предусмотренных Протоколом по парниковым газам.	-	-	ОК
15	**Информация о специфических для организации удельных показателях (например, выбросы на КВт-ч произведенной электроэнергии, тонну произведенной продукции или объема продаж).**	1) Выбросы ПГ (Охват 1 и 2) на одного сотрудника: 1,17 тCO2-экв./сотрудник 2) Выбросы ПГ (Охват 1 и 2) на м² площади: 0,08 тCO2-экв./м² 3) Выбросы ПГ (Охват 1 и 2) на миллион сомов выручки: 0,40 тCO2-экв./млн сомов 4) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3, кроме Кат. 15) на одного сотрудника: 12,01 тCO2-экв./сотрудник 5) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3, кроме Кат. 15) на м² площади: 0,79 тCO2-экв./м² 6) Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3, кроме Кат. 15) на миллион сомов выручки: 4,12 тCO2-экв./млн сомов 7) Выбросы ПГ (Охват 3, Категория 15) на непогашенный остаток по кредитам и инвестициям: 4,6 тCO2-экв./млн сомов	-	-	ОК

		(внесены изменения от 25.09.2025 г.) • Выбросы ПГ (Охват 1 и 2) на одного сотрудника: 1,04 тCO2-экв./сотрудник • Выбросы ПГ (Охват 1 и 2) на м² площади: 0,08 тCO2-экв./м² • Выбросы ПГ (Охват 1 и 2) на миллион сомов выручки: 0,40 тCO2-экв./млн сомов • Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3, кроме Кат. 15) на одного сотрудника: 11,84 тCO2-экв./сотрудник • Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3, кроме Кат. 15) на м² площади: 0,87 тCO2-экв./м² • Выбросы ПГ (Охваты 1, 2 и 3, кроме Кат. 15) на миллион сомов выручки: 4,54 тCO2-экв./млн сомов • Выбросы ПГ (Охват 3, Категория 15) на непогашенный остаток по кредитам и инве-стициям: 4,3 тCO2-экв./млн сомов			
16	**Информация об объемах выбросов парниковых газов Категории 3, относительно которой есть возможность получить достоверные данные**	Объем выбросов парниковых газов **Охват 3:** - **24462,81 тCO2-экв.**	-	-	ОК
17	**Дезагрегирование данных о выбросах парниковых газов, в случае если такая детализация позволяет повысить прозрачность**	**Охват 1:** Прямые выбросы от собственных или контро-лируемых операций (всего 1494,05 тCO2-экв.): - Прямые выбросы от стационарного сжигания топлива - 789,48 тCO2-экв.	-	-	ОК

	отчетности. Детализация приводиться на уровне отдельных промышленных объектов и бизнес-единиц, на уровне страны, в разрезе групп источников выбросов (стационарное сжигание, выбросы от промышленных процессов, утечки и т.д.), а также на уровне видов деятельности (производство электрической энергии, передача электроэнергии, приобретение электроэнергии с целью последующей перепродажи конечным потребителям и т.д.).	- Прямые выбросы от мобильного сжигания топлива - 679,64 тCO2-экв. - Прямые выбросы от фугитивных источников (утечек) - 24,93 тCO2-экв. **Охват 2:** Косвенные выбросы от потребления покупной электроэнергии, пара, тепла и холода (всего 876 тCO2-экв.): - Косвенные выбросы от покупной электроэнергии – 519,94 тCO2-экв. - Косвенные выбросы от покупного тепла - 356,06 тCO2-экв. **Охват 3:** которые производятся не самим Банком и не являются результатом деятельности активов, находящихся в его собственности или под его контролем (всего 21 998 тCO2-экв.): - Категория 1: Закупленные товары и услуги - 18 421,23 тCO2-экв. - Категория 2: Капитальные товары - 2 838,58 тCO2-экв. - Категория 3: Деятельность, связанная с топливом и энергией - 427,52 тCO2-экв. - Категория 5: Отходы от операционной деятельности - 23,03 тCO2-экв. - Категория 6: Деловые поездки - 89,47 тCO2-экв. - Категория 7: Перемещение сотрудников - 197,69 тCO2-экв. *(внесены изменения от 25.09.2025 г.)* **Охват 1:** Прямые выбросы от собственных или контролируемых операций - **1410,81 тCO2-экв.**:			

		- Прямые выбросы от стационарного сжигания топлива - 706,24 тCO2-экв. - Прямые выбросы от мобильного сжигания топлива - 679,64 тCO2-экв. - Прямые выбросы от фугитивных источников (утечек) - 24,93 тCO2-экв. **Охват 2:** Косвенные выбросы от потребления покупной электроэнергии, пара, тепла и холода - **944,76 тCO2-экв.**: - Косвенные выбросы от покупной электроэнергии – 519,94 тCO2-экв. - Косвенные выбросы от покупного тепла - 424,82 тCO2-экв. **Охват 3:** которые производятся не самим Банком и не являются результатом деятельности активов, находящихся в его собственности или под его контролем - **24462,81 тCO2-экв.:** - Категория 1: Закупленные товары и услуги - 20457 тCO2-экв. - Категория 2: Капитальные товары - 3152,32 тCO2-экв. - Категория 3: Деятельность, связанная с топливом и энергией - 417,29 тCO2-экв. - Категория 5: Отходы от операционной деятельности - 148,82 тCO2-экв. - Категория 6: Деловые поездки - 89,47 тCO2-экв. - Категория 7: Перемещение сотрудников - 197,69 тCO2-экв.			

18	**Детализация информации о выбросах парниковых газов на уровне отдельных промышленных объектов (рекомендуется включать отчет информацию о промышленных объектах с объемом выбросов свыше 10,000 тонн CO2-экв от стационарного сжигания топлива)**	Не применимо	-	-	ОК
19	**Детализация информации о выбросах парниковых газов в разрезе отдельных стран, где организация осуществляет деятельность**	Не применимо	-	-	ОК
20	**Выбросы парниковых газов, связанные с собственным производством электроэнергии, тепловой энергии и пара, которая передается или**	Не применимо	-	-	ОК

	продается другой организации.				
21	**Выбросы парниковых газов, связанные с производством электроэнергии, тепловой энергии и пара, которые приобретены с целью последующей перепродажи организациям-посредникам**	Не применимо	-	-	ОК
21	**Описание удельных показателей выбросов по отношению к установленным внутри организации или внешним значениям удельных показателей на единицу продукции/объема услуги.**	Не применимо	-	-	ОК
22	**Выбросы видов парниковых газов, которые не регулируются Киотским протоколом (например, CFCs, Nox,), информация о которых подается**	Нет данных	-	-	ОК

	отдельно от объема выбросов по Категориям.				
23	**Информация о стратегиях или программах организации по сокращению или управлению объема выбросов парниковых газов.**	Не применимо	-	-	ОК
24	**Информация о каких-либо положениях договоров, в которых учитываются риски и обязательства, связанные с выбросами парниковых газов.**	Не применимо	-	-	ОК
25	**Информация о заверениях, выданных внешними организациями, относительно отчетных данных о выбросах парниковых газов, включая копии верификационного заключения.**	Нет данных	-	-	ОК
26	**Информация о событиях, которые привели к**	Не применимо	-	-	ОК

	снижению выбросов парниковых газов, однако недостаточного для пересчета выбросов базового года (например, изменения в производственных процессах, повышение энергоэффективности, закрытие производственных объектов)				
27	**Информация о выбросах парниковых газов по всем годам, начиная с базового года и до настоящего отчетного года (включая описания событий, которые привели к пересчету уровня выбросов базового года)**	2023 г. - 2430,7 тCO2-экв 2024 г. - 24368 тCO2-экв *(внесены изменения от 25.09.2025 г.)* 2023 г. - 2430,7 тCO2-экв 2024 г. - 26818,38 тCO2-экв	-	-	ОК
28	**Информация о качестве данных для составления отчета о выбросах парниковых газов (например, информация о факторах и величине таких факторов, которые влияют**	Нет данных	-	-	ОК

	на показатель неопределенности при оценке выбросов парниковых газов, а также о политике организации, направленной на улучшение качества данных)				
29	**Информация о мероприятиях, направленных на улавливание выбросов парниковых газов**	Не применимо	-	-	ОК
30	**Информация об операциях с углеродными кредитами (офсетами)**	Не применимо	-	-	ОК
31	**Информация о сгенерированных углеродных кредитах в рамках границы организации, которые были переданы/проданы третьим сторонам.**	Не применимо	-	-	ОК

Выполнение корректирующих действий по запросу на корректирующее действия (ЗКД) и запросу на разъяснения (ЗР)

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
ЗР-01 Предоставьте правоустанавливающие документы на организацию	2	Предоставлены Устав организации, Справка (свидетельство) о юридическом лице от 08.08.2025 г. с датой первичной регистрации от 29.07.1996 г. В соответствии с Положением об Отделе проектных задач и ESG департамента развития бизнеса ОАО «Элдик Банк» от 01.10.2024 г. возложена обязанность по организации работ по внедрению ESG, содействие и оказание экспертной помощи другим подразделениям банка.	ОК
ЗР-02 Разъясните отсутствие сведений об объемах выбросов отдельно по каждому виду парниковых газов Категории 3.	7	Значительная часть выбросов рассчитана от финансовых затрат, расчет отдельно каждого вида ПГ не представляется возможным	ОК
ЗКД-01 В целях поддержания принципов прозрачности и полноты представляемых данных рекомендуется включить в Отчет общую площадь недвижимого имущества, находящихся под операционным контролем банка.	13	Площадь недвижимого имущества стационарных источников банка составляет 30864,66 м^2, из них в собственности - 19681,1 м^2, в аренде - 11183,6 м^2. (*Список отделений и площадь 2025.xlsx*)	ОК
ЗР-03 Предоставьте для ознакомления подтверждающие документы по учету заявленного объема топлива, использованному на стационарных источниках.	13	Представлены Счета на оплату за природный газ за 2024 г. по филиалу «Ош-центр».	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
ЗР-04 Предоставьте обоснование выбора данных газпрома по газу	13	рамках настоящей инвентаризации проводилась работа по уточнению коэффициентов выбросов. Для этого в первую очередь были использованы страновые данные, во вторую — региональные, и в третью — международные. В 2024 году природный газ, потребляемый в Кыргызстане, поставлялся по международному трубопроводу «Средняя Азия – Центр» и состоял преимущественно из газа РФ с меньшей долей казахстанского газа. Технические характеристики газа в международных трубопроводах регулируются стандартом СТО Газпром 089-2010. В соответствии с этим стандартом была принята следующая низшая теплота сгорания: СТО Газпром 089-2010 Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия. URL: https://gktgs.ru/assets/files/sto/sto-gazprom-089-2010-gaz-goruchy-transportiruemy-po-magistralnim-truboprovodam.pdf	ОК
ЗКД-02 Включите рабочую ссылку на источник Таблица 5: LHV и коэффициенты выбросов по умолчанию МГЭИК для стационарного сжигания.	13	Внесены изменения от 10.09.2025 г.	ОК
ЗР-05 Предоставьте подтверждение по количеству транспортных средств.	13	Общее количество транспортных средств со ссылкой на Распоряжение «Об установлении	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
		лимитов ГСМ» № 16009/3-257 от 28.05.2024 г. составляет 96 единиц, без изменений до конца 2024 г.	
ЗР-06 Предоставьте для ознакомления подтверждающие документы по учету заявленного объема топлива	13	Предоставлена информация по расходу топлива транспортными средствами на примере прикрепленных за Головным офисом по каждому полугодию 2024 г. (*Расход ГСМ по ГО за 2024.xlsx*). Соответствует показателям приведенным в расчетах по выбросам от мобильных источников.	ОК
ЗР-07 Предоставьте подтверждение по количеству кондиционеров на объектах банка (480) и разъяснения по сбору технических данных только по 370 кондиционерам.	13	В рамках инвентаризации был проведен сбор данных о деятельности филиалов (включая подотчетные отделения и офисы) в физических единицах. Сбор данных проводился с помощью опросников в формате Excel, куда сотрудники филиалов заносили информацию о модели и количестве кондиционеров, названии хладагента и его массе. Сотрудники также должны были прикреплять фотографии этикеток каждой модели кондиционера для верификации введённых данных. Таким образом, от каждого филиала были получены электронные письма с заполненным опросником и фотографиями этикеток. Мы можем предоставить все эти письма или их	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
		часть по вашему выбору (пожалуйста, укажите интересующие филиалы). В случае 110 из 480 кондиционеров филиалам не удалось сфотографировать этикетку с характеристиками, либо на ней отсутствовала информация о хладагенте и/или его массе. В этом случае, расчет эмиссий не был возможен. Инвентаризация на основе опросников представлена в листе “S1_Fugitive_Data+GHG” основного расчетного файла , собранные этикетки с тех характеристиками представлены в листе S1_Fugitive_Database_AC того же файла	
ЗР-08 Предоставьте для ознакомления подтверждающие документы по учету заявленного объема электроэнергии и теплоэнергии	13	Под операционным контролем Банка находятся 52 филиала в разных областях и районах страны, а также несколько помещений головного офиса. Как правило, на каждое помещение, находящееся в собственности Банка, выставляются отдельные счета за электроэнергию и тепловую энергию (последняя — при её потреблении). Для помещений, которые Банк арендует, потребление коммунальных услуг часто включено в арендную плату, и отдельные счета недоступны.	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
		Как пример, мы направляем отдельным файлом подтверждающие документы по потребляемой тепловой энергии Ошского филиала	
ЗР-09 Представьте ссылки на коэффициенты, обоснуйте выбор Ember Climate в качестве коэффициента в Таблица 9: Коэффициенты выбросов для источников категории 2	13	Ссылки на коэффициенты внесены от 10.09.2025 г. Обоснование: Выбор Ember Climate в качестве источника данных для расчёта коэффициентов выбросов обусловлен следующими ключевыми факторами: Ember Climate — это авторитетный независимый аналитический центр, который специализируется на вопросах глобального энергетического перехода. Это гарантирует высокий уровень экспертизы в предоставляемых данных. Все данные находятся в открытом доступе. Методология сбора и анализа данных прозрачна и задокументирована по сл ссылке: https://ember-energy.org/app/uploads/2023/04/Ember-Methodology-2023-2.pdf Для Кыргызстана, она основывается на проверенных публичных источниках, таких как: ▪ Международное энергетическое агентство (IEA / МЭА);	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
		▪ Электроэнергетический Совет СНГ (CIS); ▪ Global Energy Monitor (GEM); ▪ Международное агентство по возобновляемым источникам энергии (IRENA). Организация предоставляет актуальные коэффициенты выбросов для широкого круга стран, включая Кыргызстан, что обеспечивает применимость и точность данных для нашего анализа. Данные обновляются на регулярной основе (ежегодно, а по некоторым показателям — ежемесячно), что гарантирует использование самых свежих доступных сведений для проведения инвентаризации.	
ЗР-10 Предоставьте ссылку на источник данных Табл. 10 Коэффициенты выбросов для видов деятельности, применяемые к источникам категории 1 + 2 категории 3	13	Внесены изменения от 10.09.2025 г.	ОК
ЗР-11 В категории 1 были использованы другие коэффициенты для ээ и тепла, разъясните почему в данной категории используются, коэффициенты, представленные в Табл. 12 Коэффициенты выбросов, применяемые к категории 3 источников выбросов области 3	13	Выбросы от стационарных и мобильных источников Охвата 1 включают только выбросы от процесса сгорания топлива. Они рассчитываются как показатель деятельности умножить на коэффициенты выбросов при процессе сжигания топлива. По определению GHG protocol, Категория 3 Охвата 3 включает в себя выбросы, связанные с	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
		потреблением топлива, но не учтенные в Охвате 1 и 2. Т о категория включает в себя выбросы «от скважины до резервуара» (Well-to-Tank, WTT), связанные с добычей, производством и транспортировкой топлива, учтенного в Охвате 1, выбросы WTT и потери при передаче и распределении для электроэнергии и тепла, учтенных в Охвате 2, а также выбросы WTT центрального водоснабжения, связанные с потреблением энергии. Т о выбросы категории рассчитываются как показатель деятельности умножить на коэффициенты выбросов WTT (которые и представлены в таблице 12)	
ЗР-12 Продемонстрировать методы ведения учета израсходованной воды на примере головного офиса (холодная вода 6825 м^3, горячая 271,7624 м^3).	13	Учет производиться как электронной так и бумажном после получения счет фактуры согласовывается и утверждается после оплачивается в бухгалтерии счет фактура ежемесячно складывается в папку описанием коммунальные услуги	ОК
ЗР-13 Продемонстрировать методы ведения учета отходов и сточных вод на примере головного офиса.	13	Учет объемов образования отходов ведется на основании счетов-фактур выставленных мусоровывозящей организацией.	ОК
ЗР-14 Продемонстрировать методы ведения учета поездок, ведется ли учет командировок иным видом транспорта?	13	Представлен Реестр по приобретению авиабилетов авиаперелеты.xlsx	ОК

ЗКД и ЗР, сделанные аккредитованным независимым органом	Номер вопроса в табл.1	Ответ оператора установки на запрос	Заключение аккредитованного независимого органа
		Перемещение иным видом транспорта (такси) незначительны и не подлежали учету.	
ЗКД-03 Ссылка на источник данных по уникальным коэффициентам отсутствует	13	Внесены изменения от 10.09.2025 г.	ОК
ЗР-15 Предоставьте данные об общем количестве сотрудников по состоянию на 31.12.2024 г.	13	2266 чел. по состоянию на 31.12.2024 г.	ОК
ЗКД-04 В целях полноты информации и понимания масштабов рекомендуется указать в Отчете общее число сотрудников по состоянию на 31.12.2024 г.	13	Информация добавлена в Таблицу 17: Характеристики банка для расчета эмиссионной интенсивности, 2024 гг..	ОК

SSDC-F-06 План визита по верификации

Ведущий верификатор: Жангазак А. М.
Группа по верификации: Жангазак А. М. - ведущий верификатор

Дата: 09.09.2025 г. (День 1)		**Представители клиента**	**Верификаторы**
09.00-09.30	Собрание, открывающее верификацию: представление группы от ТОО «SSDC» и лиц, ответственных за отчетность со стороны Заказчика. Вопросы к обсуждению: 1. Представление процесса верификации: - основные цели и задачи; - критерии оценки, методы; - объем проверки; - формат ожидаемых результатов и выводов. 2. Представление ответственных лиц по отчетности со стороны Заказчика. 3. Общее представление об основных источниках выбросов парниковых газов.	Мурсуралиева А. Т. Мырзабекова А. М.	Жангазак А. М.
09.30-10.30	Аудит данных установленных границ отчета за 2024 г. Определение границ категорий.		
10.30-11.00	Сбор и предоставление требуемой информации Аудит первичных данных выбросов по Категории 1		
11.00-13.00	Интервью ответственных лиц за сбор первичных данных и проведение расчетов по Категории 1		
13.00-14.00	Перерыв		
14.00-14.30	Определение границ выбросов по Категории 2		
14.30-17.30	Аудит первичных данных выбросов по Категории 2 Интервью ответственных лиц за сбор первичных данных и проведение расчетов по Категории 2		

Дата: 10.09.2025 г. (День 2)		**Представители клиента**	**Верификаторы**
09.00-10.00	Определение границ выбросов по Категории 3	Мурсуралиева А. Т. Мырзабекова А. М.	Жангазак А. М.
10.00-11.00	Аудит первичных данных выбросов по Категории 3		
11.00-13.00	Интервью ответственных лиц за сбор первичных данных и проведение расчетов по Категории 3		
13.00-14.00	Перерыв		
14.00-15.30	Подведение итогов, подготовка документации по результатам верификации		
15.30-16.00	Заключительное совещание по результатам проведенной верификации		

SSDC-F-03 ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТАЦИИ, ПОЛУЧЕННОЙ ОТ КЛИЕНТА

Список документации
Информация, необходимая и полученная для Этапа 1:
Отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за 2024 г.
Информация полученная и необходимая во время Этапа 2:
Устав организации, утвержден 29.10.2024 г.
Справка (свидетельство) о юридическом лице от 08.08.2025 г. с датой первичной регистрации от 29.07.1996 г.
Положение об Отделе проектных задач и ESG департамента развития бизнеса ОАО «Элдик Банк» от 01.10.2024 г.
Счета на оплату за природный газ за 2024 г. по филиалу «Ош-центр»
Распоряжение «Об установлении лимитов ГСМ» № 16009/3-257 от 28.05.2024 г. составляет 96 единиц, без изменений до конца 2024 г.
Расход ГСМ по ГО за 2024.xlsx
Документы по потребляемой тепловой энергии Ошского филиала
Реестр по приобретению авиабилетов авиаперелеты.xlsx
Счета по оплате за коммунальные услуги 2024