«Махамбет-Таңдай кентаралық газ құбырын ауыстыру бойынша ЖСҚ әзірлеу»
жұмыс жобасы бойынша

10.01.2025 ж. № RT-0003/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
«QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ Атырау өндірістік филиалы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Шындау» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Атырау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Махамбет-Таңдай кентаралық газ құбырын ауыстыру бойынша ЖСҚ әзірлеу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «ROYAL TAU» ЖШС берді.

«ROYAL TAU» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ RT-0003/25 от 10.01.2025 г.

по рабочему проекту
«Разработка ПСД по замене межпоселкового газопровода Махамбет-Тандай»

ЗАКАЗЧИК:
Атырауский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Шындау»

город Атырау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Разработка ПСД по замене межпоселкового газопровода Махамбет- Тандай» выдано ТОО «ROYAL TAU».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ROYAL TAU».

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** «Махамбет-Таңдай кентаралық газ құбырын ауыстыру бойынша ЖСҚ әзірлеу» жұмыс жобасы. Рабочий проект «Разработка ПСД по замене межпоселкового газопровода Махамбет- Тандай».

Дополнительные сведения: Договор №RT-0066-03 от 17.12.2024г., заявление от 13.12.2024г.

1.1 Категория: IV Категория.

1.2 Класс опасности: Не классифицируемый.

1.3 Уровень ответственности: 2 уровень технически сложный (45 рабочих дней).

1.4 Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=adf1c2d8-e497-4900-8379-73a449bc8d43

2. **ЗАКАЗЧИК:** Атырауский производственный филиал АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:** Товарищество с ограниченной ответственностью «Шындау».
Субподрядные организации: ИП «Ешимкулов Н.Т.», ИП «Джаксыбаева Б.С.», ТОО «TEGYS», ТОО «Нұртас Құрылыс», ТОО «СТРИМЛАЙН», ТОО «TREU».

4. **ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** Средства субъектов квазигосударственного сектора.

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:**

5.1 Основание для разработки:
письмо-заявка на проведение комплексной вневедомственной экспертизы №381-3808-1611 от 14.11.2024 года, выданное Атырауским ПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ»;
задание на проектирование, выданное Атырауским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 01.02.2024г.;
решение акима об оформлении договора временного возмездного землепользования на новый срок для АО «КазТрансГаз Аймақ» от 07.04.2022г. №84;
архитектурно-планировочное задание на проектирование;
отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Шындау», государственная лицензия № 001136 от 07 февраля 2022 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства;
отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Шындау», государственная лицензия № 001136 от 07 февраля 2022 года, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства.

Технические условия:
технические условия на проектирование газораспределительных сетей, выданные ПТО АПФ АО «QAZAQGAZAIMAQ» от 13.08.2024г. №04-гор-2024-000001630;
технические условия на пересечение проектируемого газопровода с существующим 24-дюймовым Экспортным Конденсатопроводом СТКА и линии ВОЛС, выданные

Казахстанским филиалом Карачаганак Петролиум Оперейтинг от 20.06.2024г. №КРО-0651-24;
технические условия на пересечение проектируемого подземного газопровода, выданные филиалом АО «КЕГОК» «Западные межсистемные электрические сети» от 17.07.2024г. №223-24;
технические условия на пересечение существующих воздушных линий с проектируемым газопроводом, выданные АО «Атырау Жарык» от 09.07.2024г.№27-4676;
технические условия на пересечения, выданные Атырауским областным филиалом АО «НК «КазАвтоЖол» от 19.08.2024г. № KZ06VAQ00004505;

5.2 Согласования заинтересованных организаций

Согласование проектных решений Атырауским ПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» от 14.11.2024 года №381-3808-1611.

Согласование рабочего проекта по части промышленной безопасности с РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности МЧС РК по Атырауской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1 05-24 ПЗ Пояснительная записка.
Том 2 05-24 ГСН Наружные сети газоснабжения.
Том 3 05-24 СД Сметная документация.
Том 4 05-24 ПОС Проект организации строительства.
Том 5 05-24 ООС Охрана окружающей среды.
Том 6 05-24 ПП Паспорт проекта.
Том 7 05-24 МЦ Мониторинг цен.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Основной целью рабочего проекта является замена межпоселкового газопровода Махамбет-Тандай Махамбетского района, Атырауской области.

5.5 Существующее положение

Существующий газопровод диаметром 159 мм.

Давление в предполагаемом месте врезки – 1,2 кгс/см^2.

Газопровод эксплуатируется более 30лет.Требуется перекладка стального газопровода высокого давления для стабильного газоснабжения и уменьшения аварийных ситуаций при механических повреждениях.

6.ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

В административном отношении проектируемый газопровод расположен в Республике Казахстан, Атырауская область, Махамбетский район, с.Тандай.

Рисунок 1. Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства

Основные климатические параметры с учетом требований СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»:

Территория расположена в IV климатическом районе.

Средняя температура самого холодного месяца – 13.9°С, самого теплого месяца 27,6°С.

Среднегодовая температура составляет 10.2°С.

Абсолютный максимум температуры воздуха +44,6°С.

Абсолютный минимум температуры воздуха -37,9°С.

Средняя температура наиболее холодных суток -37°С,

наиболее холодной пятидневки –33°С.

Продолжительность отопительного периода составляет 170 суток в году со средней температурой -6.4 °С

Средняя относительная влажность воздуха в 13 часов в январе 81%, в июле 47%.

Годовое количество осадков 171мм.

Вес снежного покрова на 1м^2 горизонтальной поверхности земли равен 1,2МПа (120 кгс/м2).

Нормативный скоростной напор ветра составляет 0,77 МПа (77 кгс/см2).

Расчетная глубина промерзания:

Глубина промерзания супесей – 1,44м.

Глубина промерзания грунтов – 1,26м.

Проникновение нулевой изотермы -140 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Шындау». Полевые работы выполнены в апреле 2024 года согласно СП РК 1.02-102-2014, с учетом категорий сложности инженерно-геологических условий территории и степени их изученности.

Гидрогеологические условия

Грунтовые воды по площадке изысканий (апрель 2024) до глубины 4,0 м не вскрыты.

В результате анализа и обработки данных буровых и лабораторных работ в разрезе выделено 1 инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 Суглинок от коричневого до темно-бурного, от полутвердого до тугопластичного, с пятнами ожелезнений с прослойками песка мощностью до 10 см, мощностью слоя 4,0 м.

Коррозионная агрессивность грунта по лабораторным данным:
к углеродистой стали: «высокая».
к свинцовой оболочке кабеля: «высокая»
к алюминиевой оболочке кабеля: «высокая»

Суммарное содержание легкорастворимых солей от 0,8433% до 1,3088%.

Агрессивность грунтов к бетонам: Грунты по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и среднеагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах. По содержанию хлоридов среднеагрессивные к железобетонным конструкциям.

Грунты – не просадочные.

Сейсмичность:

По карте сейсмического районирования (СП РК 2.03-30-2017) территория Атырауской области относится к 5-ти балльной зоне.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Наружные сети газоснабжения

Газопровод высокого давления

Раздел разработан на основании задания на проектирование, материалов инженерных изысканий, показателей состава природного газа в соответствии с требованиями государственных нормативных документов, требованиями экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных норм, действующих в РК.

Проектом предусматривается прокладка газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб. Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива с соэкструзионным защитным слоем SDR 9 СТ РК ISO 4437-1-2014, Ø160х17,4мм, протяженностью подземный газопровод полиэтиленовый ПЭ - 9395м, с заменой задвижки -1шт.

Для газораспределительных сетей устанавливаются охранные зоны подземного газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб – 6 м согласно СП РК 4.03-101-2013.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 1,0м.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 сварные стыки газопровода подвергаются 100% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,2м.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть вдоль газопровода, в местах пересечениях подземными коммуникациями и в углах поворота предусмотреть укладку электронных самовыравнивающих маркеров RFID технологией.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью: «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,9 м.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре давлении, глубине заложения газопровода материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 надземный и подземный газопроводы высокого давления I-категорий подвергается испытанию на герметичность воздухом, давлением 1,5 Мпа. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.Очистка полости внутренних газопроводов производится перед их монтажом продувкой воздуха.

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Объект относится к IV категории, оказывающей минимальное негативное воздействие на окружающую среду. По объектам строительства IV категории на раздел Охраны окружающей среды экологическая экспертиза не проводится.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

При строительстве соблюдать санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве согласно Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 17 июня 2021 года № 23075.

Рабочие, руководители, специалисты и служащие строительной организации, занятые на строительстве, должны быть обеспечены спецодеждой, спецобувью и другими средствами индивидуальной защиты с учетом вида работ и степени риска, в количестве не ниже норм, установленных законодательством, или выше этих норм в соответствии с заключенным коллективным договором или тарифным соглашением, а также санитарно-бытовыми помещениями в соответствии с действующими нормами

Весь персонал должен иметь инструкции по охране труда и технике безопасности по профессиям и видам работ, инструкции по пожарной безопасности, по действию персонала в аварийной ситуации, по ликвидацию возможных аварий.

Строительные площадки и бытовые помещения должны быть обеспечены, аптечками первой помощи, носилок, фиксирующих шин и других средств для оказания первой помощи пострадавшим, оборудовать щит с противопожарным инвентарем.

Вода, используемая на объекте для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, должна соответствовать требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденный Приказом Министра национальной экономики РК №26 от 20 февраля 2023 года.

Строительная техника, используемая в строительстве объекта должна быть исправной и проходить регулярный профилактический осмотр. Для хранения горюче-смазочных материалов предусматривается специальная площадка. Заправка и ремонт механизмов должны производиться в строго отведенных местах и при наличии специальных поддонов или твердого покрытия площадки.

Шумовое воздействие на рабочий персонал может быть от строительной техники и оборудования. Персонал, подвергающиеся воздействию высокого уровня шума будет обеспечен средствами защиты органов слуха.

Для обеспечения максимальных условий безопасности, создания оптимального микроклимата в проекте предусмотрено:

системы отопления и вентиляции воздуха, поддерживающие его заданные параметры в производственных и бытовых помещениях;

защита от загазованности бытовых и основных помещений;

обеспечение питьевой водой;

освещенность рабочих мест и зон обслуживания приняты в соответствии с действующими нормами и правилами;

В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предусмотрены следующие мероприятия:

обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории с заключением договора с подрядными организациями на вывоз бытового мусора;

6.5 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 01.12.2022 №223-нк.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2024.11) по выпуску сметной документации в ценах 4-го квартала 2024 года.

Территориальный район строительства - 6.08 - Атырауская область, Махамбетский район.

При составлении смет использованы:

Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство СН РК 1.02-03-2022;

Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. сборник 1 здания. выпуск 1. здания жилищно-гражданского назначения. НДЦС РК 8.04-03-2024;

Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы сборник 2. линейные сооружения. выпуск 1. автомобильные дороги. НДЦС РК 8.04-03-2024;

Элементные сметные нормы на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2022;

Элементные сметные нормы на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2022;

Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве СЦЗТ РК 8.04-13-2024;

Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2024;

Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. Отдел 1. Автомобильные перевозки СЦПГ РК 8.04-12-2023;

Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2024;

Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2024.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:
сметная прибыль в размере 5% НДЦС РК 8.01-08-2022 п.8.2.65.2;

Затраты на организацию и управление строительно-монтажными работами по стройке в целом (общеплощадочные затраты) 5,3% НДЦС РК 8.04-09-2022, табл. 1, п. 2.41;

Непредвиденные работы и затраты - 3% НДЦС РК 8.01-08-2022, п.8.2.66.4.

Срок начала реализации строительства определен на 2 квартал 2025 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства 12%.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

При производстве строительно-монтажных работ должны строго соблюдаться нормы и правила техники безопасности согласно СН РК 1.03-05-2011 и СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Разработаны мероприятия при производстве строительно-монтажных работ, по пожарной безопасности в период строительства, по охране труда и технике безопасности.

Определены потребности в рабочих кадрах, в материальных ресурсах, в транспортных средствах, во временных зданиях и сооружениях.

Нормативная продолжительность строительства определена расчетным методом в соответствии с требованиями СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

Начало строительства объекта запланировано на 2-й квартал 2025 года согласно письму №381-3808-1611 от 14.11.2024 года, выданное Атырауским ПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ». Продолжительность строительства – 7 месяцев.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экпертизы:

Откорректирована Общая поснительная записка:

Сметная документация подписана исполнителем и согласована заказчиком.

Сводная ведомость основных материалов, изделий и конструкций (приложение Е) утверждена заказчиком.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом 28 февраля 2015 года № 165 Министерства национальной экономики Республики Казахстан, разработчиком проекта установлен объект II (нормального) уровня ответственности, относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование и иными исходными данными в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих в РК.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2022г. «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические условия площадки строительства.

Технические решения с учетом внесенных изменений соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости строительных конструкций, долговечности и достоверности определения сметной стоимости строительства.

Основные технико-экономические показатели Таблица №1

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
Газопровод высокого давления				
1	Диаметр газопровода	мм	159	159
2	Давление	кгс/см^2	1,2	1,2
3	Протяженность газопровода	м	9395	9395
4	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2024-2025гг., в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	281,910 230,246 - 51,664	276,497 225,570 - 50,927
5	продолжительность строительства	мес.	7	7

8.ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Замена (реконструкция) межпоселкового газопровода «Махамбет-Тандай» Махамбетского района, Атырауской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению с вышеприведенными технико-экономическими показателями и сметной стоимости строительства:

общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2024-2025гг. – 276,497 млн.тенге;
в том числе:
СМР - 225,570 млн.тенге;
оборудование -
прочие затраты - 50,927 млн.тенге;
продолжительность строительства - 7 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Атырауским ПФ АО «QAZAQGAZ AIMAQ» в соответствии с условиями договора о закупке №RT-0066-03 от 17.12.2024 г.

3. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

9.ТҰЖЫРЫМДАР

1. «Махамбет-Тандай кентаралық газ құбырын ауыстыру бойынша ЖСҚ әзірлеу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және жоғарыда аталған техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен және келесі құрылыстың сметалық құнымен бекітілуге ұсынылады:

2024-2025гж. ағымдағы құрылыстың

жалпы сметалық құны	- 276,497 млн.теңге;
оның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 225,570 млн.теңге;
жабдықтар	-
басқа шығындар	- 50,927 млн.теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 7 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2024 жылдың 17 желтоқсанындағы №RT-0066-03 шарттың талаптарына сайкес «QAZAQGAZ AIMAQ» АҚ Атырау өндірістік филиалы кепілдік етеді.

3. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріске кіріскенге дейін осы сараптамалық қорытындымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4.Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, материалдарымен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Пояснительная записка	Джаксыбаева Бибигуль	Инженерные сети и системы	KZ42VJE00057059	Соответствует
2	Проект организации строительства	Муканова Рашида	Санитарно-эпидемиологический профиль	KZ37VJE00033481	Соответствует
3	Наружное газоснабжение	Хайруллин Султан	Технологическая часть	KZ63VJE00033886	Соответствует
4	Паспорт проекта	Жиеналиев Нурлан	Архитектура	KZ29VJE00066508	Соответствует
5	Сметная	Жамалова	Сметная часть	KZ13VJE00063886	Соответствует

	документация	Толқын Сәбиғалиқызы			

Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Жамалова Т.С. (Директор)

Хайруллин С. (Эксперт)

Муканова Р. (Эксперт)

Джаксыбаева Б. (Эксперт)

Жиеналиев Н. (Эксперт)

Жамалова Т.С. (Директор)

Документ Id	c3ceee68-9281-43b7-a6ce-682da7b883ca
Номер и дата документа	RT-0003/25 от 10.01.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ХАЙРУЛЛИН СУЛТАН ХАЙРУЛЛАЕВИЧ 2025.01.10 18:09:44 1B714DA2C6B9606FCA6ECE8BD00FF54EEDAFE66E МУКАНОВА РАШИДА ТУРУМОВНА 2025.01.10 18:11:02 4F92D66BFC7FED6A20571A6C7C3D30EE52D5BAB3 ДЖАКСЫБАЕВА БИБИГУЛЬ СЕРИКОВНА 2025.01.10 18:11:59 4C84619C2B0D281942E386A2A48946DB821F4959 ЖИЕНАЛИЕВ НУРЛАН АРМАНУЛЫ 2025.01.10 18:13:12 3FFD803EFE83E05A2FBBD473CBF09EE30F78411A ЖАМАЛОВА ТОЛҚЫН СӘБИҒАЛИҚЫЗЫ Товарищество с ограниченной ответственностью "ROYAL TAU" 2025.01.10 18:14:26 2342126A3CF21C42B76CEF185295DD011D1008E4 **Подписано:** ЖАМАЛОВА ТОЛҚЫН СӘБИҒАЛИҚЫЗЫ Товарищество с ограниченной ответственностью "ROYAL TAU" 2025.01.10 18:14:56 2342126A3CF21C42B76CEF185295DD011D1008E4

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.