«Жылой ауданы Аққызтоғай ауылындағы электрмен жабдықтау объектілерін қайта жаңарту (түзету).»
жұмыс жобасы бойынша

16.09.2024 ж. № OEXP-0116/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Жылыой ауданы тұрғын үй коммуналдық шаруашылығы және тұрғын үй инспекциясы бөлімі" мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ПроектСтройИнжиниринг" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жылой ауданы Аққызтоғай ауылындағы электрмен жабдықтау объектілерін қайта жаңарту (түзету).» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Орда Экспертиза» ЖШС берді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ OEXP-0116/24 от 16.09.2024 г.

по рабочему проекту
«Реконструкция объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района (Корректировка).»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жылыойского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "ПроектСтройИнжиниринг"

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Реконструкция объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района (Корректировка).» выдано ТОО «Орда Экспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Орда Экспертиза»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект Жылой ауданы Аққызтоғай ауылындағы электрмен жабдықтау объектілерін қайта жаңарту (түзету)., Реконструкция объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района (Корректировка).

Дополнительные сведения: OEXP-0123-03, 16.08.2024, заявления 14.08.2024

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жылыойского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью "ПроектСтройИнжиниринг" ГСЛ №17009033, III - категория, от 18.05.2017 г., выданная Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области". Акимат Западно-Казахстанской области, г.Уральск.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: OE-03/00215 от 14.08.2024

1. Задание на проектирование от 20.05.2024 г.;

2. Архитектурно - планировочное задание (АПЗ) на проектирование №KZ42VUA00659911 от 28.10.2022 г;

3. Письмо заявка заказчик в экспертизу №06-03-09 №742 от 02.07.2024 г.;

4. Письмо о начале строительства №06-03-09 №741 от 02.07.2024 г.;

5. Технические условия на электроснабжение, выданный АО «Атырау Жарык» №27-2205 от 18.04.2022 г;

5.2. Перечень документации, представленной на экспертизу

- Общая пояснительная записка и приложения (ОПЗиП);
- Паспорт проекта;
- Проект организации строительства (ПОС);

Рабочие чертежи

- электроснабжение (Эс);

5.3. Цель и назначение объекта строительства

Реконструкция объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района (Корректировка).

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Местоположение объекта – участок расположен в с. Аккизтогай Жылыойского района.
По природным условиям относится к строительно-климатическому району - IV Г.
- Температура воздуха наиболее холодной пятидневки - 24 С°
- Абсолютный минимум температуры - 38С°.
- Нормативная глубина промерзания для суглинков и глин- 1,22м.
- Нормативная глубина промерзания для супесей и песков мелких и пылеватых - 1,5м.
- Снеговая нагрузка- 0,8 кПа
- Ветровая нагрузка- 0,38 кПа
- Скорость ветра - 4,1 м/сек
- Сейсмичность - 5 баллов

6.2. Проектные решения.

6.2.1. Электроснабжение

Внешнее электроснабжение Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с.Аккизтогай Жылыойского района» выполнено на основании технических условий наэлектроснабжение N°27-343от 25.01.2022г, выданных АО "Атырау-Жарык распределительная электросетевая компания", задания на проектирование, генерального плана и других частей проекта и в соответствии с требованиями РДС РК 4.04-191-2002, РДС РК 4.04-185-2008 и ПУЭ РК.

Районные климатические условия

Гололед - III (толщина стенки гололеда -15мм)

Ветер - III (скоростной напор ветра - 65 дан/м) продолжительность гроз - 40...60часов

Точка подключения: для электроснабжения выполнить строительство ВЛ - 10кВ от ПС 53/10кВ№142"Аккизтогай"

Требования по усилению существующих электрической сети:

-выполнить замену вводных ячеек масляного выключателя 35кВ и секционного выключателя 35кв в ОРУ-35кВ ПС-35/10кВ№142"Аккизтогай"на вакуумный выключатель 35кв с выносным трансформаторам тока 35кВ и ограничителями перенапряжения (ОПН) 35кв,

-выполнить замену токопровода шинного моста 35кВ на ОРУ-35кВ ПС-35/10кВ№142"Аккизтогай"

-выполнить установку ячейки с вакуумным выключателем на ПС- 35/10кВ№142"Аккизтогай"

1. Все клеммники в навесных шкафах силового трансформатора где осуществляется сборка токовых цепей и защиты трансформатора должны

быть с винтовыми зажимами (такие как например токовые клеммники WGO- 2IR);

2. Не допускать в навесных шкафах силового трансформатора где осуществляется сборка токовых цепей и защиты трансформатора

расположение в непосредственной близости зажимов, случайное соединение которых может вызвать отключение присоединения, короткое замыкание в цепях оперативного тока;

3. Для переключения РПН предусмотреть механическое переключение с помощь рукоятки;

4. Согласно инструкции завода-изготовителя, ЗАПРЕЩАЕТСЯ переключение РПН (под нагрузкой) с помощью контроллера НМВК-35,

При понижении температуры масла ниже минус25°С и при повышении температуры масла выше 100°С, для этого привести в соответствие блокировку РПН с помощью правильно подобранных терм сигнализаторов или термодатчиков;

5. Предусмотреть навесной шкаф управления РПН, где должны находиться автоматы защиты двигателя РПН (если имеется обдув, то предусмотреть автоматы защиты двигателей обдува).

Строительство отпайки ВЛ-10кВ от ПС-35/10кв N°142 "Аккизтогай" до объектов.

Установка КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором в центре нагрузок.

В связи заменой трансформаторов 2х1000кВА на 2х4000кВА необходимо замена на вводных 1, 2 и секционном 10кВ трансформаторов тока ТОЛ-СЭЩ-10-21-0.5S|10Р (300/5. 9шт)

Строительство ВЛ-0,4кВ с СИП-ом от проектируемой КТПН- 10/0,4кВ до объектов.

Проектируемая ВЛ-10кВ выполнена согласно типового проекта ТП 3.407.1-143 выпуск 1 и выпуск КТПН-10/0,4кВ.

Проектом предусматривается установка КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором в центре нагрузок. Согласно установленной мощности - S=250.630кВт и с учетом перспективного роста нагрузок микрорайона КТПН-10/0,4кВ должна быть укомплектована трансформатором ТМ мощность 250.630кВА.

ВЛ-0,4кВ выполнена проводом типа СИП-4 с сечением 4×50мм².СИП-4 с сечением 4×35мм². Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ, ПТБ и СНиП.

Согласно расчету, заземляющее устройство ПС в любое время года обеспечивает сопротивление растеканию тока замыкания на земле, не превышающее 4 Ом.

Конструкция фундаментов под трансформаторы обеспечивает возможность установки в перспективе трансформаторы следующей по шкале ГОСТа номинальной мощности. Стойки порталов устанавливается в сверленые котлованы диаметром 650 мм, на щебеночную подушку с заделкой пазух согласно выбранному типу заделки, указанному на чертежах порталов.

Основные показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Кол-во
1	Напряжение сети	кВ	10/0,4
2	Установленная мощность	кВт	1408
3	Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина)	м	2500
4	Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	м	3350
5	КТПН 10/0.4кВ	шт	4
6	Двух трансформаторной подстанции 35/10кВ с трансформаторами	кВА	4000

6.3 Организация строительства

Строительство осуществляется в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

При организации строительного производства должны обеспечиваться:

согласованная работа всех участников строительства объекта с координацией их деятельности генеральным подрядчиком в соответствии с утвержденными планами и графиками работ;

комплектная поставка материальных ресурсов из расчета, предусмотренными календарными планами и графиками работ;

выполнение строительных, монтажных и специальных строительных работ с соблюдением технологической последовательности технически обоснованного совмещения;

строительно-монтажными организациями должны быть разработаны и утверждены в установленном порядке рабочие инструкции по технике безопасности, по видам работ и профессиям применительно к местным условиям;

соблюдение правил техники безопасности;

соблюдение требований по охране окружающей природной среды.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-02-2014 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства составляет 3 месяц, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

6.4 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по ценообразованию в строительстве», утвержденным приказом КДС и ЖКХ МИИР РК от 01.12.2022 г. № 223-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2024.6) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2024 года.

При составлении смет использованы:

НДЦС РК 8.01-08-2022 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;

НДЦС РК 8.04-03-2023 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 1. Здания. Выпуск 1. Здания жилищно-гражданского назначения»;

НДЦС РК 8.04-03-2023 «Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 2. Линейные сооружения. Выпуск 1. Автомобильные дороги»;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2022;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2022;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2022;

ССЦ РК 8.04-08-2023 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» в текущем уровне 2023 года;

сборники сметных цен в текущем уровне 2023 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2023;

сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2023;

сборник сметных цен на затраты труда в строительстве, СЦЗТ РК 8.04-13-2023;

сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2022 Отдел 1. Автомобильные перевозки;

сборник сметных цен в текущем уровне 2023 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2022 Отдел 1. Железнодорожные перевозки;

В сводной сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

НДЦС РК 8.04-09-2022 «Сметные нормы дополнительных затрат. Затраты на организацию и управление строительством»;

сметная прибыль в размере 5 % от сметной стоимости строительно-монтажных работ от итога глав 1-8 сводного сметного расчета стоимости строительства (НДЦС РК 8.01-08-2022);

Нормы непредвиденных работ и затрат применяются в зависимости от вида строительства от итога глав 1-8 сводного сметного расчета стоимости строительства (НДЦС РК 8.01-08-2022);

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2024 года.

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

6.5 Техника безопасности при проведении работ.

При строительстве, реконструкции систем электроснабжения необходимо соблюдать действующие нормы и правила по обеспечению безопасности населения и производственного персонала для исключения несчастных случаев, травматизма, аварийных ситуаций или предпосылки к ним. При пересечении трасс проезжей части автомобильных дорог следует устанавливать соответствующие предупреждающие указатели. В процессе работы с механизмами, автотранспортом, сварочным оборудованием и др. следует соблюдать правила техники безопасности, предусмотренные для данных машин, механизмов и оборудования.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы.

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Напряжение сети	кВ	10/0,4	10/0,4
2	Установленная мощность	кВт	1408	1408
3	Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина)	м	2500	2500
4	Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	м	3350	3350
5	КТПН 10/0.4кВ	шт	4	4
6	Двух трансформаторной подстанции 35/10кВ с трансформаторами	кВА	4000	4000

9	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2024 г. всего в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	402,800 57,905 248,443 96,452	402,307 57,905 248,443 95,959
10	Нормативная продолжительность строительства	мес.	3,0	3,0

7.2. Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящиеся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Реконструкция объектов электроснабжения в с. Аккизтогай Жылыойского района (Корректировка).» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Напряжение сети	кВ	10/0,4
Установленная мощность	кВт	1408
Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина)	м	2500
Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	м	3350
КТПН 10/0.4кВ	шт	4
Двух трансформаторной подстанции 35/10кВ с трансформаторами	кВА	4000
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2024 г. всего в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	 402, 307 57, 905 248,443 95,959
Нормативная продолжительность строительства	мес.	3,0

8.2 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

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

8.4 Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Кызылкогинского районаГосударственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жылыойского района" в соответствии с условиями договора №OEXP-0123-03 от 16.08.2024 г.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Жылой ауданы Аққызтоғай ауылындағы электрмен жабдықтау объектілерін қайта жаңарту (түзету).» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізігі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады.

Желілік кернеу	кВ	10/0,4
Орнатылған қуат	кВт	1408
Жобаланған 10 кВ әуе желісінің ұзындығы (құрылыс ұзындығы)	м	2500
Жобаланған 0,4 кВ әуе желісінің ұзындығы (құрылыс ұзындығы)	м	3350
КТПН 10/0.4кВ	дана	4
Трансформаторлары бар 35/10 кВ екі трансформаторлық қосалқы станция	кВА	4000
Ағымдағы 2024 жылғы баға бойынша құрылыстың жалпы сметалық құны.		
Барлығы	млн. теңге	402, 307
оның ішінде: құрылыс-монтаждау жұмыстары		57, 905
жабдық		248,443
басқа да шығындар		95,959
Стандартты құрылыс ұзақтығы	ай	3,0

8.2. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алукезінде оның осы жиынтық қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.3 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын,материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4. Осы сараптамалық қорытынды негізінде берілді және бастапқы мәліметтерді тапсырыс беруші бекіткен материалдарды жобалау үшін дұрыстығын онда «Жылыой ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық және тұрғын үй инспекциясы бөлімі» мемлекеттік мекемесі мен кепілдік берілген шарттың талаптарына сәйкес 16.08.2024 ж., №OEXP-0123-03.

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	Сметная документация	Мерекеев Бекжан Умирханович		№KZ52VJE00064736	Соответствует
2	Сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования	Мерекеев Бекжан Умирханович		№KZ52VJE00064736	Соответствует
3	Санитарно-эпидемиологический раздел	Новокрещенова Татьяна Михайловна		№KZ93VJE00040136	Соответствует
4	Ведущий эксперт	Тарасулы Ансар		KZ67VJE00068928	Соответствует
5	Электроснабжение	Баетов Канат Анисович		№KZ52VJE00064736	Соответствует
6	Проект организации строительства	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует
7	Сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования	Мерекеев Бекжан Умирханович		№KZ52VJE00064736	Соответствует
8	Паспорт проекта	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует
9	Общая пояснительная записка	Жаксылыков Жаслан Исатаевич		№KZ47VJE00050567	Соответствует

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

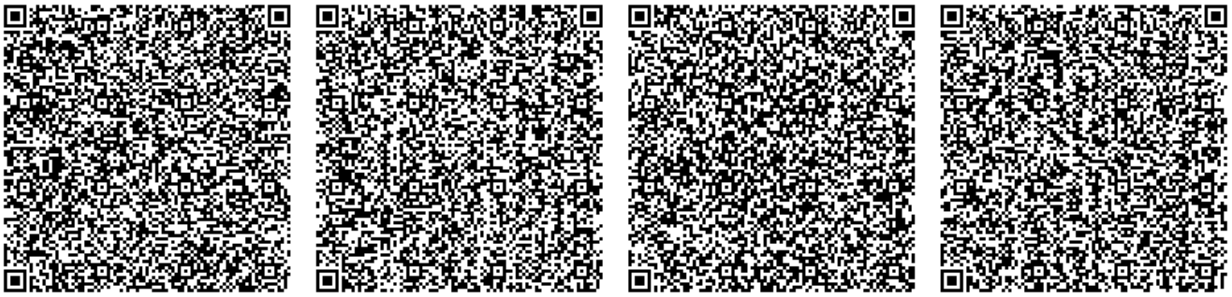
Жаксылыков Ж.И. (Директор)

Тарасулы А. (Эксперт)

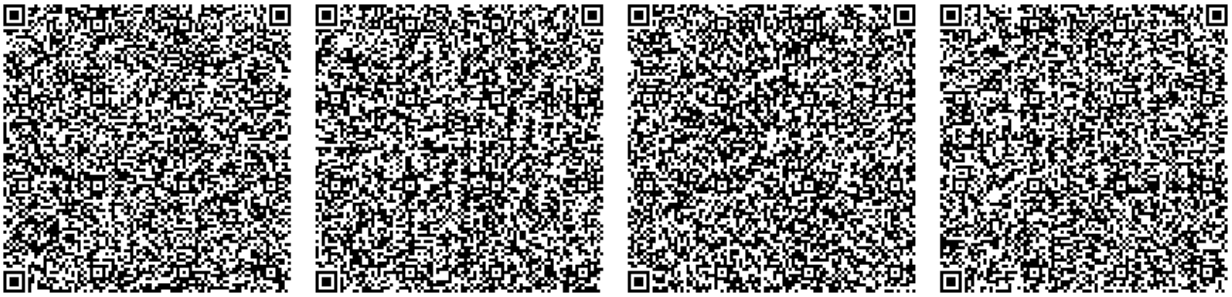
Мерекеев Б.У. (Эксперт)

Новокрещенова Т.М. (Эксперт)

Баетов К.А. (Эксперт)



Жаксылыков Ж.И. (Директор)



Документ Id	8b360513-a75e-4885-915b-21461b6c14e7
Номер и дата документа	OEXP-0116/24 от 16.09.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ТАРАСҰЛЫ АҢСАР Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.09.16 00:42:38 47FEE30382B16A5A8730280D79B7FE0877405CA6 МЕРЕКЕЕВ БЕКЖАН УМИРХАНОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.09.16 00:42:55 4604691698ECAACA58340C179F8B7CDC4E515842 НОВОКРЕЩЕНОВА ТАТЬЯНА МИХАЙЛОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.09.16 00:43:08 21FE070D5AA3552B67E4CF4CE11F72B4E4D2C3FD БАЕТОВ КАНАТ АНИСОВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.09.16 00:43:23 357C761F9E88A765DA5FF1971E39712BB25118E2 ЖАКСЫЛЫКОВ ЖАСЛАН ИСАТАЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.09.16 00:43:57 1669D8B79D3A480505859E1115D8BBF65EE8ADFB **Подписано:** ЖАКСЫЛЫКОВ ЖАСЛАН ИСАТАЕВИЧ Товарищество с ограниченной ответственностью "Орда Экспертиза" 2024.09.16 00:52:17 1669D8B79D3A480505859E1115D8BBF65EE8ADFB

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.