ТОО «АльфаПроектСтрой»

Заказчик:
ГУ «Аппарат акима Жемского
сельского округа Жылыойского района
Атырауской области Республики Казахстан»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство электрических сетей в сельском округе Жем Жылыойского района Атырауской области

ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
ТОМ I

г. Кызылорда 2025 г.

ТОО «АльфаПроектСтрой»

Заказчик:
ГУ «Аппарат акима Жемского
сельского округа Жылыойского района
Атырауской области Республики Казахстан»

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Строительство электрических сетей в сельском округе Жем Жылыойского района Атырауской области

ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
ТОМ I

Директор **Хамит Ж.**

Главный инженер проекта **Базарбайулы Т.**

г. Кызылорда 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ КНИГИ:

Титульный лист
Содержание

1. Общая часть
1.1. Исходные данные
1.2. Уровень ответственности объекта
1.3. Согласования проекта
1.4. Цель проекта
1.5. Климатические, основные инженерно-геологические данные
1.6. Основные показателей объекта

2. Электротехническая часть
2.1. Электроснабжение.
2.2. Воздушная линия ВЛ-10 кВ
2.3. Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ
2.4. Мероприятия по технике безопасности.
2.5. Релейная защита и автоматика.
2.6. КТПНГ-10/0,4 кВ.
2.7. Заземление и защита от грозовых перенапряжений.
2.8 Надежность электроснабжения.
3. Архитектурно строительная часть.
3.1. Мероприятия по защите конструкции от коррозии.
4. Пересечения и сближения ВЛ с инженерными сооружениями.
5. Энергосбережение.
6. Охрана окружающей среды.
7. Требование к безопасности при эксплуатации.
8. Организация строительства.
9. Мероприятия по охране труда.
10. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.
11. Противопожарные мероприятия.
12. Классы взрывоопасных или пожароопасных зон.
13. Перечень примененных типовых проектов.

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других действующих норм и правил на территории Республики Казахстан и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей, эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта: **Базарбайулы Т.**

СОСТАВ ПРОЕКТА:

ТОМ – I. Общая пояснительная записка

ТОМ – II. Рабочие чертежи проекта:

Альбом 1 Электроснабжение
Альбом 2 Архитектурно строительная часть

ТОМ – III. Сметные документации
ТОМ – IV. Проект организации строительства
ТОМ – V. Раздел охраны окружающей среде
ТОМ –V1. Паспорт проекта

Книга 1. Отчет по инженерно-изыскательским работам. Топосъемка.

Книга 2. Отчет по инженерно-изыскательским работам. Геология.

1. Общая часть

Рабочий проект «Строительство электрических сетей в сельском округе Жем Жылыойского района Атырауской области» разработан на основании задания на проектирование утверждённого акимом КГУ «Кызылординский городской отдел строительства», АПЗ выданное главным архитектором отдела архитектуры и градостроительства г. Кызылорда, а также других документов, приведённых в разделе «Исходные документы» настоящей пояснительной записки.

1.1. Исходные данные для проектирования

1. Архитектурно-планировочное задание (АПЗ) № KZ69VUA01690711 от 02.06.2025г;
2. Задание на проектирование, утвержденный акимом ГУ «Аппарат акима Жемского сельского округа Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан»;
3. Технических условий:

- ТУ №27-299 от 21.01.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- ТУ №27-930 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- ТУ №27-931 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- ТУ №27-227 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- ТУ №27-929 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- ТУ №27-928 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- ТУ №27-817 от 12.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;

4. Письмо акима с.о. Кызылжарма об источнике финансирования и дата начала строительно-монтажных работ;
5. Топографическая съемка, выполненная ТОО «АльфаПроектСтрой»;
6. Инженерно-геологические изыскания, выполненные ТОО «АльфаПроектСтрой»;

1.2. Уровень ответственности

Согласно «Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» утвержденным Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015года №165, с внесением изменении приказом министра индустрии и инфраструктуры развития РК от 23 апреля 2021года №189 объект относится:

Уровень ответственности зданий и сооружений (первый – повышенный, второй – нормальный, третий – пониженный) - **II (нормальному) уровню ответственности, не относящиеся к технически сложным;**

Техническая сложность объектов (здания и сооружения, относящиеся к технически сложным объектам, и здания, и сооружения, не относящиеся к технически сложным объектам) **- не относящиеся к технически сложным объектам;**

Функциональное назначение (промышленные объекты, производственные здания, сооружения, объекты жилищное гражданского назначения, прочие сооружения) - **прочие сооружения**.

Подвид лицензируемого вида деятельности, предусмотренного разделами 5 и 6 Перечня разрешений первой категории (лицензий) Закона Республики Казахстан от «О разрешениях и уведомлениях», соответствующий предмету конкурса, за исключением работ на объектах жилищное гражданского назначения:

4.Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:
5) электроснабжения до 35 кВ, до 110 кВ и выше;

1.3. Согласования проекта

Рабочий проект согласован:
Заказчиком: ГУ «Аппарат акима Жемского сельского округа Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан»;

1.4. Цель проекта

Бесперебойное обеспечение электроснабжением населения села Тургызба, расположенного в сельском округе Жем Жылыойского района..

1.5. Климатические, основные инженерно-геологические данные

Рельеф района работ относительно ровный, высотные отметки от -16,30 м до -13,60 м.
Природно-климатические условия района строительства:
климатический район -IV А;
Температура наружного воздуха
Наиболее холодных суток -30 С;
наиболее холодной пятидневки -24 С;
Песок пылеватый, м. 1.33
Глина или суглинок, м. 1.09
Район по весу снегового покрова – I.
Район по давлению ветра – III
Район по толшине стенки гололеда-II
Дорожно-климатическая зона: V.

Инженерно-геологические и гидрогеологические характеристики

Климат района отличается резкой континентальностью, аридностью, проявляющейся в больших годовых и суточных амплитудах температуры воздуха и в неустойчивости климатических показателей во времени (из года в год).

Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды.
Годовое число часов солнечного сияния составляет 2600-2700.

Влияние Каспийского моря на климат прилегающих к нему территорий весьма ограничено. Оно заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышения температуры его в зимние месяцы и в понижении её в летние, в уменьшении как годовых, так и суточных амплитуд температуры, то есть, в меньших колебаниях температуры между зимой и летом, днём и ночью.

Однако какого-либо заметного увеличения осадков в прибрежной зоне не отмечается.
Годовое количество осадков на восточном побережье также мало, как и в пустыне.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным метеостанции Косчагыл.
По карте сейсмического районирования (СП РК 2.03-30-2017) территория Атырауской

области относится к 5-ти балльной зоне.

2. Электротехническая часть

2.1. Электроснабжение

Электроснабжения выполнен согласно:

- технических условий ТУ №27-299 от 21.01.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- технических условий ТУ №27-930 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- технических условий ТУ №27-931 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- технических условий ТУ №27-227 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- технических условий ТУ №27-929 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- технических условий ТУ №27-928 от 14.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;
- технических условий ТУ №27-817 от 12.02.2025г. выданными АО «Атырау Жарык»;

В объем настоящего проекта входит:

- установка КТПНГ-10/0,4 кВ;
- строительство ВЛ-10 кВ;
- строительство ВЛ-0,4 кВ;
- установка высоковольтного ячейки 10кВ;
- установка реклоузера;
- заземление электроустановок и опор ВЛ-10кВ;
- демонтаж существующие опоры ВЛ-10 и КТП-10/0,4 кВ.

Категория надежности объекта - III

Потребная расчетная мощность объекта - 2050 кВт.

Основные показатели

Наименование	Ед. изм.	Величины
Напряжения сети	кВ	10/0,4
Коэффициент мощности	cos ф	0,93
Категория электроснабжения		III
Расчетная мощность, Рр	кВт	2050
Расчетный ток, Ip (по нап. 10кВ)/(по нап. 0,4кВ)	А	127,4/3353,0
Протяженность ВЛ-10кВ	м	12250
Протяженность ВЛ-0,4кВ	м	22989
Протяженность КЛ-0,4кВ	м	405

Сети 10 **кВ**

В проекте предусмотрено строительство ВЛ-10 кВ от ячейки ф.3 «Д» существующего РП-1 до проектируемых КТПНГ-10/0,4 кВ. Комплектные трансформаторные подстанции КТПНГ-10/0,4 кВ размещаются в центрах нагрузки.

Общее количество КТПНГ-10/0,4 кВ — 7 шт., из них:

- мощностью 400 кВА, 5шт;
- мощностью 630 кВА, 2шт.

Тип КТПНГ: с воздушным вводом и кабельным выводом. На отходящих линиях установлены рубильники с предохранителями. Выбор КТПНГ выполнен в соответствии с опросными листами ЭС.ОЛ2 и ЭС.ОЛ.2.

Между опорами №144 и №145 ВЛ-10 кВ установлен реклоузер с вакуумным выключателем.

Источник питания — существующая ПС 110/10 кВ "Центральная". Выполнена замена масляного выключателя 10 кВ на вакуумный выключатель 10 кВ в ячейке ф.11 "Д". Выбор ячейки 10 кВ выполнен согласно опросному листу ЭС.ОЛ1.

Потребляемая мощность жилых домов определена в соответствии с требованиями СП РК 4.04-103-2013, приложение Б, таблица Б.1.

2.2. Воздушная линия ВЛ-10 кВ

Воздушная линия ВЛЗ-10кВ в проекте выполнена сталеалюминиевыми изолированными проводами марки 1х70мм2 подвешенными на железобетонных опорах по типовой серии 3.407.1-143 с использованием арматуры ЭНСТО КазСЭП. ВЛ-10кВ выполняется исходя из климатических условий (III -ветровой, II-гололедный район) с длиной расчетных пролетов не более -60-35м, для анкерных опор-40-35 м. Для данного района по гололёду, длина анкерного участка принимается не более 1 км, сечение проводов не менее 50 мм. Напряжение в проводах СИП-3 1х70мм2 при наибольшей нагрузке или при низшей температуре воздуха не превышает 11,6 даН/мм2, при среднегодовой температуре 8,7 даН/мм2, максимальное тяжение в проводе 7,0 кН. Опоры выполнены с применением стоек СВ 105-5. На промежуточных опорах используются штыревые изоляторы SDI37, применяемые в районах загрязнения солончаковой пылью. На опорах анкерного типа провода крепятся при помощи натяжных изолирующих подвесок, содержащих два подвесных изолятора типа ПФ 70В (ПС-70Д).

Закрепление опор ВЛЗ-10/0,4 кВ выполняется в основном без ригелей, в сверленые котлованы диаметром 350-450 мм. Подробно способ закрепления опор и глубина котлована указаны на чертежах опор. После установки опоры обратная засыпка котлованов производится вынутым при бурении грунтом, за исключением растительного слоя почвы. При засыпке котлованов должно производиться уплотнение грунта слоями не более 20 см при помощи трамбовки до получения плотности грунта засыпки 1,7 т/м3.

2.3. Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ

Воздушная линия 0,4кВ в проекте выполнена самонесущими изолированными проводами СИП-4 расчетного сечения (70мм2/). Подвеска проводов принята одноцепными опорами по типовой серии «КАЗСЭП-ENSTO».

Рабочие чертежи железобетонных опор ВЛИ-0,4кВ с защищенными проводами, сооружаемых в населенной и ненаселенной местности приняты на базе стоек СВ95а.

ПУЭ расчетными нагрузками и для опор со стойками СВ95 с повышенными фактическими расчетными нагрузками повторяемостью не чаще одного раза в 50 лет.

Максимальные расчетные тяжения в проводах на ВЛИ со стойками СВ95 - 450кг.

2.4. Мероприятия по технике безопасности

Мероприятия по технике безопасности предусмотрены в проекте в объеме действующих правил технической эксплуатации электроустановок потребителей. Для предотвращения неправильных операций при обслуживании и ремонте оборудования в РУ-10 кВ предусматриваются следующие мероприятия:

- в шкафах КСО выполнены стандартные блокировки;
- двери камер закрываются на замки.

2.5 Релейная защита и автоматика

Релейная защита и автоматика обеспечивается многофункциональными и малогабаритными, высоконадежными микропроцессорными блоками «Micom». Релейная защита предусматривается в следующем объеме:

- рабочая питающая линия с ЛЗЩ;
- на отходящих линиях предусматривается максимальная токовая защита и отсечка, также защита от замыкания на землю действием на сигнал дуговая защита.

Схема электрических соединений предусматривает работу оборудования на постоянном оперативном токе.

2.6 КТПНГ-10/0,4 кВ

В проекте предусмотрен установка комплектная трансформаторная подстанция типа КТПНГ-10/0,4 кВ с мощностью 400 и 630 кВА. Габаритный размер 2100х2800мм. Здания КТПНГ сделан из стальной панели. Кровля из оцинкованного металла. Здание оснащено внутренним освещением. Комплектация КТПНГ-10/0,4 кВ см. ЭС.ОЛ2 и ЭС.ОЛ2.

Для учета потребляемой электроэнергии устанавливается прибор учета на вводной панели РУ-0,4 кВ типа Меркурий 230 GSM/GPRS модем.

2.7 Заземление и защита от грозовых перенапряжений

В качестве защитных мероприятий предусматривается заземление металлических нормально не токоведущих частей вновь устанавливаемых электроустановок. Заземление электрооборудования выполнена из угловой стали 63х63х5мм и полосовой стали 40х4мм. Контактные болтовые соединения заземляющих элементов должны быть предварительно зачищены и покрыты слоем чистого технического вазелина. Заземляющее устройство КТПБ-10/0,4кВ принято общим для напряжений 10 и 0,4 кВ.

Защита оборудования от прямых ударов молнии выполняется путем заземления всех металлических закладных элементов.

2.8 Надежность электроснабжения

Потребители относятся к III категории. Надежность электроснабжения обеспечивается выполнением решений, принятых в рабочем проекте.

3. Архитектурно строительная часть

Основанием под фундаменты служит

ИГЭ-1-Песок мелкий буравато-желтого цвета с тонкими глинистыми прослойками. YII=1,81тс/м3 ; CII =10Кпа; ФII =37; E=24,12 МПа.

1. Относительная отметка 0.000 соответствует абсолютной отметке земли .
2. Под подошвой фундамента выполнить подготовку из щебня толщиной 100мм, пропитанную битумом до полного насыщения.
3. Боковые бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом Б-III за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Сопротивление заземляющего устройства опор ВЛ-10 кВ в населенной местности должно быть не более 30 Ом, что обеспечивается дополнительным заземляющим устройством, присоединенном к имеющемуся на опоре выпуску заземления. Для заземления опор, в железобетонных стойках СВ предусмотрены нижний и верхний заземляющие проводники, изготовленные из стального электрода диаметром Ø16 мм, к нижнему заземляющему проводнику каждой стойки приваривается дополнительный заземлитель диаметром Ø12мм, в соответствии с типовой серией 3.407-150.

Заземление.

Заземляющее устройство комплектной трансформаторной подстанции принято общим для напряжения в 10 кВ. Замкнутый внешний контур заземления прокладывается по периметру подстанции на глубине 0,5 метров и расстоянии не более одного метра от края фундамента. Сопротивление заземляющего устройства должно быть в любое время года не более 4 Ом .

Заземляющее устройство выполняется горизонтальными заземлителями по периметру КТПН и вертикальными электродами, которые вбиваются по периметру КТПН круглой сталью Ø16 и соединяются между собой стальной полосой 4х40 мм.Соединение основных подстанций с внешним контуром заземления производится сваркой в двух местах. Все металлические части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, заземлить, используя нулевые жилы кабелей питающих кабелей.

Все монтажные работы вести в соответствии с ПУЭ РК.

4. Пересечения и сближения ВЛ с инженерными сооружениями

Высота подвески проводов напряжением 0,4кВ и при выдерживании проектируемого пролета обеспечивает нормативный габарит над автодорогами, согласно ПУЭ РК при прохождении по внутренним улицам жилого массива. При пересечении кабеля с дорогами предусмотрена ПНД труба диаметром 110мм.

5. Энергосбережение

При выполнении настоящего рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусматривается следующие мероприятия:

Исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов (в данном случае-электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, Т.У. или паспортных данных по оборудованию.

В проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ РК.

ВЛ 10 кВ предназначены для передачи электроэнергии. Этот технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в атмосферу.

Обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке. Исключена возможность человеческих жертв, максимально сохранены зеленые насаждения.

6. Охрана окружающей среды

Проектируемые объекты сооружаются для передачи и распределения электроэнергии на напряжение 10/0,4кВ.

Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает допустимых величин. В связи с этим проведение воздухо – почво - и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации настоящим проектом не предусматривается.

В соответствии с [(9) «Правила охраны электрических сетей напряжением выше 1000В»] устанавливается охранная зона вдоль ВЛЗ шириной по 8м в каждую сторону от

крайних проводов.

Сооружаемая линии электропередачи являются экологически чистыми объектами и не выделяют в атмосферу вредные вещества, не загрязняют сточные воды, не выделяют влаги и тепла, не являются источниками вибрации, ультразвука и ионизирующих излучений. Минимальный диаметр проводов ВЛ по условиям образования короны и электромагнитных волн радиочастотного диапазона выбран в соответствии с ПУЭ.

В соответствии с требованиями инструкции о составе, порядке разработки, согласования и утверждения проектно - сметной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений, настоящим проектом предусматриваются следующие мероприятия, направленные на охрану окружающей природной среды:

– размещение трасс высоковольтных линий электропередачи по возможности на малопродуктивных землях.

Выбор трассы ВЛЗ 10кВ произведен в соответствии с «Руководство по выбору и изысканиям трасс ВЛ 6-20кВ».

Трасса ВЛЗ не пересекает лесов, заповедников и месторождений полезных ископаемых, поэтому в проекте природоохранные мероприятия не предусматриваются.

7. Требование к безопасности при эксплуатации

Проектируемые объекты спроектированы таким образом, что при выполнении установленных требований к эксплуатации была сведена к минимуму возможность несчастных случаев, нанесение травм человеку и создание угроз для его жизни в результате передвижения пешеходов, перемещения громоздких предметов, транспортных средств, пользования электроприборами или другим инженерным оборудованием.

Инженерные сети не превышают предельно допустимых значений, исходя из требований санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

8. Организация строительства

Производство работ должно выполнятся в полном соответствии с проектом, учитывающим конкретные условия строительства, как в летний, так и в зимний периоды года.

При производстве работ следует руководствоваться требованиями соответствующих разделов действующей нормативной документации.

Все работы по установке железобетонных конструкций выполнить
в соответствии действующих нормативных и инструктивных документов

Все земляные работы по возведению монолитных бетонных и железобетонных конструкций производить в соответствии со СП РК 5.01-101-2013 «Земляные сооружения, основания и фундаменты».

9. Мероприятия по охране труда

Организация строительной площадки, участков работ и рабочих мест должна обеспечивать безопасность труда работающих на всех этапах выполнения работ.

Территория строительной площадки должна быть выделена на местности ограждениями. До начала работ на строительной площадке должны быть сооружены подъездные пути, обеспечивающие свободный и безопасный доступ транспортных средств ко всем строящимся объектам и складским помещениям. При производстве работ следует установить опасные зоны для людей, в пределах которых постоянно действует или потенциально действуют опасные производственные факторы. Границы опасных зон определяются СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве». Складирование материалов,

конструкций и оборудования должно обеспечивать безопасность ведения погрузочно-разгрузочных работ, исключить самопроизвольное смещение, просадку, осыпание, раскалывание, снятие и раскатывание строительных материалов.

10. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Для предупреждения возникновения чрезвычайных ситуаций и ликвидации их последствий на объектах предусматриваются мероприятия инженерного и организационного профиля.

Основные проектные решения предусматривают необходимый объем мероприятий, обеспечивающих безопасность эксплуатации, и включают:

- размещение проектируемых зданий и сооружений на безопасном расстоянии в соответствии с нормативными санитарно-защитными зонами и противопожарными разрывами;
- использование первичных средств пожаротушения для нейтрализации локальных возгораний;

11. Противопожарные мероприятия

Причиной возникновения пожара в установке может явиться замыкание при повреждении электрооборудования. В качестве противопожарных мероприятий на установке предусмотрены следующие мероприятия:

- электрооборудование заземлено и защищено;
- установлен коммутационный аппарат по току на отходящий линии КТПБ-10/0,4 кВ;
- тип кабеля и провода выбран согласно по току (применен провод с изоляции);
- предупреждающие знаки установлен в КТПБ.

12. Классы взрывоопасных или пожароопасных зон

Установка КТПНГ-10/0,4 кВ согласно ПУЭ РК относятся класса П-III в пожароопасных зонах, по взрывоопасным смесям IIA.

13. Перечень примененных типовых проектов.

Номер типового проекта	**Наименование**	**Источник информации о действии проекта**
3.407-150	Заземляющие устройства для воздушных линий электропередачи напряжением 0,4; 6-10 и 35кВ.	Перечень ПООпс-89
Серия 5.407-155.94 Выпуск 1	Вводы линий электропередачи до 1кВ в производственные, административные, бытовые и жилые помещения в сельской местности	Введена в действии АО РОСЭП с 01.03.95г. Пр.№2-П от 21.12.94г.
А11-2011 Выпуск 1.	Прокладка кабелей напряжением до 35кВ в	ВНИПИ Тяжпромэлектропроект, ЗАО «ДКС»

	траншеях (Типовые чертежи)	
3.407.1-143 выпуск 1-5	Железобетонные опоры ВЛ 10кВ	Протокол Минэнерго СССР №16-3/9-33 от 01.06.88
СП РК 4.04-116-2020	Проектирование воздушных линий электропередачи напряжением 0,38 кв с изолированными проводами СИП-4	ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»
СП РК 4.04-117-2022	Проектирование воздушных линий электропередачи 6-20 кВ с защищенными проводами (ВЛЗ)	ТОО «Институт «Казсельэнергопроект»