

Утверждена
приказом Генерального директора
АО «Северо-Казахстанская
Распределительная Электросетевая
Компания»
от «14» 05 2020 г. № 443



ТЕНДЕРНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ
по закупке товаров, услуг для нужд
АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

Настоящая тендерная документация разработана в соответствии с Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях» и Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий», с целью предоставления потенциальным поставщикам информации об условиях и порядке проведения конкурса путем тендера.

1. Объявление о проведении тендера (конкурса)

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» объявляет о проведении тендера (конкурса).

Наименование тендера (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):

- **Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (с поставкой оборудования).**

Наименование лота:

Лот № 1 – Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (с поставкой оборудования) – 1 работа.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **50 000 000** (пятьдесят миллионов) тенге.

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: **50 000 000** (пятьдесят миллионов) тенге.

Условия платежа: Заказчик производит предварительную оплату (авансовый платеж) Подрядчику в размере 50 % от стоимости Работы в течение 10 (десяти) банковских дней с даты подписания договора обеими сторонами и выставления счета на предоплату.

Выплата Подрядчику оставшихся 50% от стоимости выполненных работ производится в течение 90 календарных дней с даты подписания Акта о закрытии договора при условии 100% выполнения объема работ.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения тендерной (конкурсной) заявки:

потенциальный поставщик при представлении тендерной заявки одновременно вносит гарантийное обеспечение в размере одного процента от стоимости закупаемых товаров, работ, услуг, предложенной в его тендерной заявке на расчетный счет АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» ИИК KZ61914398558BC00239 в филиале ДБ АО «Сбербанк» г. Петропавловск БИК SABRKZKA.

Обеспечение тендерной заявки представляется в одном из следующих видов:

- 1) залога денег путем их внесения потенциальным поставщиком на соответствующий банковский счет субъекта естественной монополии;
- 2) банковской гарантии.

Срок действия обеспечения тендерной заявки не может быть менее срока действия самой тендерной заявки.

Потенциальные поставщики не вносят обеспечение тендерной заявки, если:

1) являются субъектами малого предпринимательства и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает шестистысячекратного размера месячного расчетного показателя;

2) являются организациями, производящими товары, работы и услуги, создаваемыми общественными объединениями инвалидов Республики Казахстан и объем предлагаемых ими товаров, работ, услуг в стоимостном выражении в целом, по тендеру не превышает восемнадцатистысячекратного размера месячного расчетного показателя.

Тендерные (конкурсные) заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до 10 часов 00 минут «2» июня 2020 года, по адресу СКО, г. Петропавловск, ул. Жамбыла, 215, 5 кабинет.

Конверты с тендерными (конкурсными) заявками вскрываются 12 часов 00 минут «2» июня 2020 года, по адресу г. Петропавловск, ул. Шажимбаева, 144.

Тендерная (конкурсная) заявка, договор о закупках составляются на русском языке. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках, в случае составления заявки/договора на государственном языке одновременно предоставляется на русском языке.

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания». Почтовый адрес: 150000, РК, СКО, г. Петропавловск, ул. Шажимбаева, 144, skr-secdir@sevkazenergo.kz. info@sevkazenergo.kz.

Секретарь тендерной (конкурсной) комиссии:

Рябкова Алина Александровна, специалист по договорной деятельности отдела договоров и организации тендеров, телефон 8-7152-31-43-55, A.Ryabkova@sevkazenergo.kz

Приложения:

- 1) Техническая спецификация с приложениями.
- 2) Проект договора.

Генеральный директор

А. А. Казановский



Утверждаю:
Генеральный директор
АО «Северо-Казахстанская
распределительная Электросетевая
Компания»
А.А. Шаповский

2.1. Техническая спецификация закупаемых работ

Номер закупок (тендера):	-
Наименование закупок (тендера) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне):	Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (с поставкой оборудования)
Номер лота:	1
Наименование лота:	Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (с поставкой оборудования)
Описание лота:	<p>Комплекс работ по созданию АСКУЭ (с поставкой оборудования) произвести на базе счётчиков электрической энергии с GSM коммуникаторами на ТП, КТП, запитанных от ПС 110/10кВ № 1,2,3,6,10 и ПС 35/10кВ «Рабочий поселок» города Петропавловска, находящихся на балансе АО «Северо- Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», на балансе ЖКХ и на балансе потребителей.</p> <p>Общее количество приборов учёта с лицензиями, необходимыми для заведения в ПО «Emcos Corporate», с их конфигурацией - 348 шт.</p>
Дополнительное описание лота:	<p>Количество счетчиков, необходимых для внедрения АСКУЭ на ТП, КТП на балансе АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и ЖКХ - 141 шт.</p> <p>На потребительских ТП 10/04кВ с учётом субпотребителей - 207 шт.</p> <p>При сдаче системы в промышленную эксплуатацию система должна обеспечивать стабильную работу по считыванию показаний и иной необходимой информации с приборов учета не менее 98 % ежемесячного сбора данных на РДЧ (расчетный день и час) месяца в течение 10 (десяти) суток после РДЧ от общего числа установленных, принятых Заказчиком и находящихся под напряжением приборов учета, по которым Заказчиком предоставлены корректные списки и электрические привязки.</p> <p>Система должна быть полностью прописана в ПО «Emcos Corporate»;</p> <p>Система должна иметь возможность считывать, передавать по каналам связи и помещать в базу данных все значения выдаваемые счетчиками согласно техническому заданию.</p>

Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1		
Единица измерения:	работа		
Место выполнения работ	г. Петропавловск		
Срок выполнения работ:	Согласно графику выполнения работ, Приложение № 3 к Договору		
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ:	<p>Квалификационные требования потенциальному поставщику:</p> <p>1. Опыт работы в выполнении данного вида работ на территории РК не менее 5 лет, подтвержденный актами выполненных работ за все года.</p> <p>2. Монтажные и пуско-наладочные работы по созданию АСКУЭ должны выполняться квалифицированными специалистами, прошедшими обучение на базе предприятия-изготовителя программного комплекса Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта энергоресурсов «Emcos Corporate», подтвержденными соответствующими сертификатами и иметь лицензию на СМР не ниже третьей категории.</p> <p>3. Самостоятельность при выборе метода и средства работ.</p> <p>4. Обеспечение безопасных условий труда своего персонала на территориях в соответствии с требованиями внутренней нормативной документации по безопасности. охране труда и охране окружающей среды.</p> <p>5. Обеспечение качества выполненных работ согласно требования Заказчика, СНиП и другой нормативно-технической документации РК.</p> <p>6. Предоставление гарантийного срока на качество выполненных Работ, включая материалы и оборудование, не менее 36 месяцев со дня подписания Акта приемки выполненных работ.</p>		

Председатель тендерной комиссии

А. А. Казановский

Визы:

Заместитель генерального директора по распределению Политкин Е. Н.

Начальник УРиК Белозёрова Е. В.

Начальник СЭПУ Оноприенко Е.В.

Приложение №1 к технической
спецификации

**Техническое задание
на « Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого
учета электроэнергии (с поставкой оборудования).**

г. Петропавловск



На основании Протокола совещания по проекту АСКУЭ/АСУЭ АО «ЦАЭК» от 11.07.2019г.. разработан план внедрения АСКУЭ ДО АО «ЦАЭК» по принципу «сверху – вниз» со следующими приоритетами: 1) подстанции; 2) КТП/ТП, включая ведомственные/потребительские; 3) потребители.

В 2020 году запланировано внедрение АСКУЭ на базе счётчиков электрической энергии с GSM коммуникаторами на ТП, КТП, запитанных от ПС 110/10кВ № 1,2,3,6,10 и ПС 35/10кВ «Рабочий поселок» города Петропавловска, находящихся на балансе АО «Северо- Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», на балансе ЖКХ и на балансе потребителей.

Общее количество приборов учёта с лицензиями, необходимыми для заведения в ПО «Emcos Corporate», с их конфигурацией - **348** шт.

Количество счетчиков, необходимых для внедрения АСКУЭ на ТП, КТП на балансе АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и ЖКХ - **141** шт.

На потребительских ТП 10/04кВ с учётом субпотребителей - **207** шт.

1. Требования к системе

При сдаче системы в промышленную эксплуатацию система должна обеспечивать стабильную работу по считыванию показаний и иной необходимой информации с приборов учета не менее 98 % ежемесячного сбора данных на РДЧ (расчетный день и час) месяца в течение 10 (десяти) суток после РДЧ от общего числа установленных, принятых Заказчиком и находящихся под напряжением приборов учета, по которым Заказчиком предоставлены корректные списки и электрические привязки.

Система должна быть полностью прописана в ПО «Emcos Corporate»;

Система должна иметь возможность считывать, передавать по каналам связи и помещать в базу данных все значения выдаваемые счетчиком:

- значения активной и реактивной энергии обоих направлений;
- суммарные, за устанавливаемый период, значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам на момент считывания (по возрастанию), фиксируя дату и время считывания;
- значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам по окончании суток;
- значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам по окончании месяца;
- массив сбоев напряжения, дату и время начала и конца последних сбоев напряжения, которые были зафиксированы;
- данные о последнем происшествии изменения фаз: дата и время сбоя, признак фазы, в которой произошел сбой, другие сбои;
- дату/время инициализаций счетчика, дату/время последнего сброса, число сбросов: системные параметры счетчика; дату/время включения/выключения счетчика и др.
- событие о вскрытии клеммной крышки счетчика, корпуса счетчика, воздействия электромагнитного поля;
- иметь возможность интеграции приборов учета от различных производителей;
- отправлять автоматизированные отчеты по времени или по событию;
- возможность пользователю в режиме реального времени обращаться к любому счетчику, зарегистрированному в системе, для считывания необходимых показаний/данных параметрирования (за свободно выбранный период).
- обеспечить возможность перепрограммирования приборов учета по заданным тарифным зонам или лимитированному потреблению;
- возможность по заданным интервалам времени производить расчет баланса (в кВт*ч, %) относительно потребления потребителей к отпущенной электрической энергии в разрезе населенного пункта/ ТП/ фидера/групповых учетов и т.д.
- обеспечивать возможность пользователю в режиме прямого доступа от выбранного счетчика считывать время счетчика, мгновенные величины тока, напряжения, мощности, векторную диаграмму;

- через заданные интервалы времени проверять "работоспособность" счетчиков, а также производить данную проверку при разных сбоях (пропадание питания, изменение числа фаз и т.д.)
- система должна иметь возможность синхронизировать встроенные часы всех приборов учета;
- система должна иметь возможность отключения/включения/ограничения предельной мощности нагрузки потребителей, при этом система должна быть адаптирована для удобства массового управления счетчиками/группами счетчиков.
- обеспечивать изменения в конфигурации средств учета и информировать об обнаружении таких случаев ответственные лица.
- для указанного момента времени получить полную характеристику режима электрической сети в заданной точке учета: текущие значения параметров режима, векторную диаграмму токов и напряжений, профили нагрузок характер нагрузки по фазам, составляющие вектора полной мощности, коэффициент мощности, фиксация максимумов мощности (утренней/вечерней) и др.
- обеспечивать возможность построения графиков потребления электроэнергии;
- обеспечивать защищенность индивидуальными паролями, уровнями доступа, к введенной и накопленной информации;
- периодичность сбора данных 24 часа, с возможностью изменения интервала времени до 15-30 мин.

2. Требования к организации работ

Подрядчик:

- должен иметь опыт работы в выполнении данного вида работ на территории РК не менее 5 лет, подтвержденный актами выполненных работ за все года.
 - монтажные и пуско-наладочные работы по созданию АСКУЭ должны выполняться квалифицированными специалистами, прошедшими обучение на базе предприятия-изготовителя программного комплекса Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта энергоресурсов «Emcos Corporate», подтвержденными соответствующими сертификатами и иметь лицензию на СМР не ниже третьей категории.
 - самостоятельно выбирает методы и средства работ, осуществляет подготовку рабочего места к производству работ, организует работы, определяет исполнителей, обеспечивает безопасные условия труда своего персонала на территориях в соответствии с требованиями внутренней нормативной документации по безопасности, охране труда и охране окружающей среды.
 - обеспечивает качество выполненных работ согласно требованиям Заказчика, СНиП и другой нормативно-технической документации РК.
 - предоставляет гарантийный срок на качество выполненных Работ, включая материалы и оборудование, не менее 36 месяцев со дня подписания Акта приемки выполненных работ.
 - в процессе выполнения работ подрядчик должен:
 - а) предоставлять исполнительные документы, подтверждающие качество и объемы выполняемых работ;
 - б) согласовывать с Заказчиком в письменном виде все отклонения от Технического задания, возникшие в ходе выполнения работ.
 - в) не вмешиваться в работу действующего оборудования, соблюдать меры пожарной безопасности и требования нормативных документов по охране труда и охране окружающей среды.
- Потенциальный поставщик обязан обеспечить поставку необходимого количества лицензий для заведения приборов учета в ПО «EMCOS», а так же произвести конфигурацию новых точек в количестве 348 штук.

3. Гарантийный период

Подрядчик, оказывающий услуги по внедрению системы должен обеспечить гарантийный период в течение 36 месяцев с момента ввода системы в промышленную эксплуатацию, включая:

- создание группы поддержки для консультаций по вопросам эксплуатации системы по телефону, скайпу, электронной почте;
- предоставление технической информации и/или дополнительных программных компонентов (исправлений) для преодоления и разрешения проблем и ошибок, в случае их обнаружения в программном продукте системы;
- бесплатную установку обновленных версий прикладного программного обеспечения после исправления ошибок.

4. Требования к счетчикам электрической энергии.

Счетчик электрической энергии должен удовлетворять следующим основным требованиям и обеспечивать следующие характеристики:

- внесен в Государственный реестр обеспечения единства измерений Республики Казахстан.
- иметь поверку с давностью не более 12 месяцев на момент принятия системы коммерческого учета;
- класс точности 1,0 по АЭ, 2,0 по РЭ;
- иметь электронную пломбу;
- обеспечивать считывание:
 - учтенной активной энергии прямого направления;
 - активной и реактивной энергии прямого направления по сумме фаз по каждому из тарифов и сумму по тарифам:
 - всего от момента сброса показаний;
 - за текущие сутки;
 - на начало текущих суток;
 - за предыдущие сутки;
 - на начало предыдущих суток;
 - за текущий месяц;
 - на начало текущего месяца;
 - за текущий год;
 - на начало текущего года;
 - журнала событий (количество событий не менее 30):
 - времени включения/выключения счётчика;
 - времени до/после коррекции текущего времени;
 - времени включения/выключения фазы 1 (2, 3);
 - времени начала/окончания превышения лимита мощности;
 - времени коррекции тарифного расписания;
 - времени коррекции расписания праздничных дней;
 - времени сброса регистров накопленной энергии;
 - времени инициализации массива средних мощностей;
 - времени превышения лимита энергии по тарифу 1 (2, 3, 4);
 - времени коррекции параметров контроля за превышением лимита мощности;
 - времени коррекции параметров контроля за превышением лимита потребления.
- фиксация времени вскрытия/закрытия прибора;
- регистрация времени воздействия магнитного поля, переменного и постоянного (не менее 20 событий, до 10 последних воздействий, начало и конец воздействия);
- диапазон рабочих температур $-40...+60\text{ }^{\circ}\text{C}$
- число тарифов для энергии (2...4)
- число тарифов для максимума мощности (2...4)
- все устанавливаемые ПУ должны быть запрограммированы на один тариф;
- дискретность сбора данных профиля – от 60 минут;

- хранение запрограммированных измеряемых параметров не менее 45 суток и сохранение данных учета при потере питания;
- измерение и хранение в журнале событий качества электрической энергии;
- срок хранения данных при отключенном питании 10 лет;
- максимальный протекающий ток счетчика прямого включения – для однофазного прибора учета не менее 60 А; для трехфазного – не менее 60 А;
- дистанционное отключение/подключение пользователя (до 60А);
- хранение профилей нагрузки (значения энергий, средних мощностей, средних напряжений);
- хранение месячных расчётных данных (энергии и максимум мощности) за 16 месяцев.
- возможность удаленной коррекции настроек, защищенная паролем (кроме метрологической части);
- регистрация открытия корпуса или контактного щитка;
- регистрация воздействия магнитным полем;
- регистрация попыток связи с неверным паролем;
- регистрация параметризации;
- регистрация состояние реле отключения;
- регистрация различных чрезвычайных событий и состояний (отключения напряжения, превышение договорной мощности, внутренние сбои и ошибки);
- циклический и ручной просмотр данных, с помощью сервисной кнопки.
- индикация состояния литиевой батареи.

5. Требования к монтажу ПУ.

При выполнении работ по монтажу оборудования АСКУЭ, а так же при подготовке к приёмке-сдаче объектов, при проведении пуско-наладочных работ необходимо предоставлять Заказчику надлежаще оформленную исполнительную/техническую документацию, Акты, лицензии на использование АО «СК РЭК» программного продукта «EMCOS» в количестве - 348, паспорта на монтируемое оборудование и другую необходимую документацию согласно действующего законодательства.

При замене приборов учета:

- счетчики устанавливать в существующие места установки;
- счетчики трансформаторного включения подключать к существующим цепям измерительных трансформаторов тока;
- монтаж счетчиков выполнять по нормам безопасности от поражения электрическим током.

6. Требования к каналам передачи данных.

GSM модем:

должен использовать исключительно технологию передачи данных, совместимую с существующей структурой АСКУЭ.

должен иметь возможность подключать два прибора учета по RS-485.

Sim-карты предоставляет Заказчик

К техническому заданию на «Внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии розничного рынка электроэнергии (АСКУЭ РРЭ).

Перечень объектов автоматизации.

Приборы учёта (групповые и коммерческие с GSM коммуникаторами), устанавливаемые в ТП 10/0,4кВ на балансе АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и ЖКХ.

№ п/п	Наименование/№ТП	Электрический адрес	Принадлежность (собственность РЭК, частная, Акимат, без собственника и т.д.)	Счетчики полу- косвенного вкл.	Счетчи ки прямог о вкл.
1	ТП-92	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
2	РП-3	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
3	ТП-113	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
4	ТП-75	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
5	ТП-107	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
6	ТП-108	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
7	ТП-115	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
8	ТП-110	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
9	ТП-235	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
10	ТП-80	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
11	ТП-94	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
12	ТП-77	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
13	ТП-72	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
14	ТП-82	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
15	ТП-54	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
16	ТП-66	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
17	ТП-67	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
18	ТП-79	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
19	ТП-350	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
20	КТП-517	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
21	ТП-140	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
22	ТП-120	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
23	РП-21	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	2	
24	ТП-117	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
25	ТП-105	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	2	
26	ТП-114	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
27	ТП-142	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
28	ТП-244	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2	
29	ТП-171	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
30	ТП-99	ПС 110/10 кВ № 6.	ЖКХ	2	
31	ТП-173	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
32	ТП-92А	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2	

33	ТП-98	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
34	ТП-96	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
35	ТП-232	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
36	ТП-233	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
37	ТП-174	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2		
38	ТП-247	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
39	ТП-246	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
40	РП-18	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2		
41	ТП-912	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
42	ТП-913	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	1		
43	ТП-914	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
44	ТП-915	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
45	РП-10	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
46	ТП-123	ПС 110/10 кВ № 10.	СК РЭК	2		
47	ТП-587	ПС 110/10 кВ № 10.	СК РЭК	1		
48	ТП-544П	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
49	ТП-73	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
50	ТП-48	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
51	ТП-53	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2		
52	ТП-56	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
53	КТТП-49П	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	1		
54	ТП-55	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
55	ТП-58	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
56	ТП-68	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
57	ТП-71	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
58	ТП-103	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
59	ТП-111	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
60	ТП-74	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
61	ТП-382	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2		
62	ТП-357	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
63	ТП-355	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
64	ТП-362	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
65	ТП-52	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	1		
66	ТП-361	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
67	ТП-50	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
68	ТП-70	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
69	ТП-18	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
70	ТП-69	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
71	ТП-109	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
72	ТП-141	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
73	ТП-330	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
74	ТП-356	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
75	ТП-358	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
76	ТП-351	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
77	ТП-349	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
78	ТП-377	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
79	ТП-64	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		

80	ТП-76А	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2	
81	ТП-127	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
82	ТП-121	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
83	ТП-157	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
84	ТП-128	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
85	ТП-132	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
86	ТП-57	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2	
87	ТП-135	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
88	ТП-245	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
89	ТП-155	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
90	ТП-215	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
91	ТП-216	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
92	ТП-119	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
93	ТП-118	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
94	ТП-61	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
95	ТП-333	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
96	ТП-334	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
97	ТП-391	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
98	ТП-340	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
99	ТП-393	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
100	ТП-204	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
101	КТП-541п КГУ "Отдел ЖКХ"	ТП-541 Стелла (оз. Пестрое) улич. Осв. фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	ЖКХ	1	
102	КТП-541п ТОО "Ника-Гарант"	оз. Пестрое фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	ЖКХ	1	
			ИТОГО	141	0

Приборы учёта (групповые и коммерческие с GSM коммуникаторами), устанавливаемые в ТП 10/0,4кВ потребителей ТП.

№ п/п	Наименование/ №ТП	Электрический адрес	Принадлежность (собственность РЭК, частная, Акимат, без собственника и тд)	Счетчики полу-косвенного вкл.	Счетчики прямого вкл.
1	КТПН-4п ЖСК "Жилой комплекс "ТРИО"	ул.Пушкина-К.Сутюшева Фид.№7 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
2	КТП-535п ТОО "Алтын серьга"	Парковая, 57а, Маяковского, 95 Фид. №9 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
3	ТП-558п ИП Бадырленов К.Е.	ул. Жамбыла, 83 Фид.№9 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
4	КТП-529п ТОО "БАИРА"	ул. Горького 85 Фид. №10 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
5	КТП-9п ТОО Основание	Жамбыла-Порфирьева-Горького-Таштитова Фид.№10 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
6	КТП-12п ТОО Основание	стр.плот.72-х кв.ж/д ул. Жамбыла, 44/4 Фид.№10 ПС 110/10	Частная	1	

		кВ № 2.				
7	КТПН-1504п АО "Электромонтаж"	мкр."Жас-Оркен" Фид.№10 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
8	КТП-561п ФЛ Чернобривенко А.А	Парковая, 47 Фид. №12 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
9	КТП-10п ТОО Стройкомпания	Жамбыла-Порфирьева- Крылова-Парковая фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
10	ТП-502п ТОО АТП-3	ул.Жамбыла, 1 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
11	КТП-574п ТОО Радуга	Явленское шоссе 2 фид. №21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
12	КТП-548п Дукетбаев Мухажанова К.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
13	КТПН-Макажанова Макажанова Р.К	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
14	КТПН-Макажанова Исмагулов А.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
15	КТП-573п ТОО Кулагер	Явленское шоссе 32 фид. №21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
16	КТП-504п ПК "Южный водовод"	станция Каменная район 131 км.фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
17	КТП-592п Семидоцких Семидоцких И.Г.	"Звездочка" фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
18	КТП-592п Семидоцких Новиков А.А.	"Звездочка", 153а фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
19	КТП-592п Семидоцких Дмитриев Е.В.	"Звездочка", 185 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
20	КТП-592п Семидоцких Харбедия Е.Н.	"Звездочка", 311 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
21	КТП-592п Семидоцких Матаева Ш.И.	"Звездочка", 333 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
22	КТП-592п Семидоцких Ластовец Т.И.	"Звездочка", 334 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
23	КТП-592п Семидоцких Науменко А.А.	"Звездочка", 335 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
24	КТП-592п Семидоцких Доля А.В.	"Звездочка", 335 а фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
25	КТП-592п Семидоцких Архипов А.Е.	"Звездочка", 351 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
26	КТП-592п Семидоцких Радин А.М.	"Звездочка", 352 фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
27	КТП-592п Семидоцких Байбусинова С.Б.	"Звездочка", фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
28	КТП-543п Шарипов Шарипов Р.Р.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
29	КТП-543п Шарипов Шарипов Р.Р.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
30	КТП-543п Шарипов Пантелеев Д.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1

31	КТП-543п Шарипов Калькеев М.К.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
32	КТП-543п Шарипов Семенова Ю.Д.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
33	КТП-543п Шарипов Джокиладзе Р.Р	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
34	КТП-543п Шарипов Чилевич Н.Г.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
35	КТП-543п Шарипов Галкин В.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
36	КТП-512п Д/о "Полет"	131 разъезд Мичурино фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
37	КТП-516п СК Университет	"Агробιοостанция" п.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
38	КТП-532п ТОО "SVS EXPO"	с.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
39	КТП-532п Коломенский А.В.	с.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
40	КТП-532п ИП Бубнов	с.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
41	КТП-508п Жуков А.З.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
42	КТП Гурская Н.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
43	КТП-515п Бабёнышев А.А.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
44	КТП-540п Сералин Р.М.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
45	КТП-527п Куркин А.Г.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
46	КТП-527п Таранюк Е.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
47	КТП-514п КХ Талисман	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
48	Ахметов. Нурлыжол-35	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
49	Нурлыжол - 43, с. Тепличное	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.			1
50	КТП-509п Гурьянов В.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
51	КТП-509п Белянкина Л.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
52	КТП-538п Д/о "Дельта"	п.Мичурино фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
53	КТП-507п дачи "Первенец"	п.Мичурино фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
54	КТП-528п Гричаный С.А.	Тепличное, 1 а фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
55	КТП-528п Лябаев Н.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
56	КТП-513п Урманов Р.Д.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
57	КТП-513п Ли В.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
58	КТП-510п Буров В.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
59	КТП-510п Альжанов Д.К.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
60	КТП-536п Сергеев С.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
61	КТП-511А КГУ "Хоз.управление"	Кызылжарский (ввод 1) , с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	

62	КТП-511А КГУ "Хоз.управление"	Кызылжарский (ввод 2 , с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
63	КТП-3п ТОО "Зерттеу СК"	Жамбыла- Парковая фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
64	КТПН Бурыкин С.И.	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
65	КТПН Серебренников В.М.	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
66	КТПН Жуков А.З.	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1		
67	КТПН ГУ "Войсковая часть"	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная			1
68	КТПН-556п Краснова О.В.	Универсальная 1 кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.4	Частная	1		
69	КТПН-556п Ильина И.А.	Универсальная, 1, ПС 110/10 кВ № 10 фид.4	Частная	1		
70	КТПН-556п ИП Кусаинов Е.К.	Универсальная 1-е кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.4	Частная	1		
71	КТП-921п Дом культуры	Сатпаева, 37, ПС 110/10 кВ № 10 фид.7	Частная	1		
72	ТП-563п ИП Никитин В.В.	Егемен Казакстан, 1"к" ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1		
73	КТПп ТОО "КомСервис- СК"	Ахременко 43 ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная	1		
74	КТПп ИП Вараск В.К.	пр."Егемен Казакстан", 3, ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная	1		
75	ТОО "ФПД"	угол- Труда- Васильева, 0-0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная	1		
76	ТП-917п Тимофеев С.П. быт.	Ахременко 27 ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная			1
77	ТПп ИП Круч Л.И.	пр. Труда, 14 ПС 110/10 кВ № 10 фид.19	Частная	1		
78	КТПН-522п Олга и К	пр.Труда 14 кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.19	Частная	1		
79	КТП-526п ГУ "Республиканский межотраслевой центр по внедрению информационных технологий"	Труда 63 ПС 110/10 кВ № 10 фид.20	Частная	1		
80	КТП-533п ТОО "МК Авто"	Жамбыла 59Б ПС 110/10 кВ № 10 фид.20	Частная	1		
81	КТПНп ТОО "Таткрафт- логист	Парковая 57-б кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.20	Частная	1		
82	КТПп ФЛ Айдаков В.А.	Универсальная, 13 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
83	КТП-524п ИП Ковалева Т.В. Склады	Универсальная 1а ПС 110/10 кВ № 10 фид.2	Частная			1
84	КТП-523п ИП Пошивкина Э.Б.	Универсальная 1-а ПС 110/10 кВ № 10 фид.26	Частная	1		
85	КТПп ТОО "Алькор-СК"	Универсальная 1-а ПС 110/10 кВ № 10 фид.26	Частная	1		
86	КТП-551п Гноевая Рахима Мусаевна	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная			1
87	КТП-551п ФЛ Слепцов В.Д. (магазин "ГАЗ")	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная			1
88	КТП-551п Физ. Л. Маркин И.А.	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная			1
89	КТП-551п ТОО Есиль-	Универсальная 1а ПС	Частная			1

	Дизель	110/10 кВ № 10 фид.23				
90	КТП-552п ИП Кадиев В.А.	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная	1		
91	КТП-542п ТОО "АРХСТРОЙ"	пр. Универсальный, 16 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная	1		
92	КТП-542п ИП Мяличева	ул. Универсальная -1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная	1		
93	ТП-555п ТОО " Азия-Метал"	Универсальная, 5 ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1		
94	ТП-555п ТОО Агро-плюс	Универсальная, 5 ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1		
95	ТП-562п ИП Полтавец	Универсальная, 36а ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1		
96	ТП-586п АБИ-Жер	Универсальная, 34, ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
97	ТОО Аби-Жер	ул. Универсальная - 30А ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
98	ТП-589п ТОО "Заготпромторг"	пр. Универсальной, 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
99	ТП-589п ИП Миллер	Универсальная, 1а ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
100	ТП-589п ФЛ Горбунова Н.И.	Универсальная, 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
101	ТП-590п ИП Хованский Н.П.	Универсальная, 7а ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная			1
102	ТП-590п ТОО "КВИК-СТАР"	Универсальная, 7 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1		
103	ТП-575п ТОО "Рока"	Мира-Исмайлова, ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная			1
104	ТП-577п ИП Турманаули Н.Н.	пр. Мира, 18 ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная	1		
105	КТПп-насосная "Каменка", сад.тов. "Старт"	за ЖД мостом ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная	1		
106	КТПп-дачи "Насосная", сад.тов. "Насосная"	за ЖД мостом ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная			1
107	ТП-534п Бацанов В.Ю.	с. Прибрежное ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная	1		
108	КТП-1502п, ИП Лебедев	ул. Перминовых, 73 ПС 110/10 кВ № 6 фид.6	Частная	1		
109	ТП-572п, ГКП "Очистные, водоотводные и водопропускные сооружения"	ул. Перминовых, ввод №2 ПС 110/10 кВ № 6 фид.6	Частная	1		
110	ТП-8п ГККП "Дворец школьников" КГУ "Управление образования акимата СКО"	ул. Жамбыла, 55а ПС 110/10 кВ № 6 фид.29	Частная	1		
111	ТП-545п КГУ "Областная специализированная детско-юношеская спортивная школа "Олимп" КГУ "Управление физической культуры и спорта акимата СКО"	ул. Жамбыла, 84 ПС 110/10 кВ № 6 фид.21	Частная	1		
112	ТП-5п ТОО "Таткрафт Инвест"	С. Муканова, 53 ПС 110/10 кВ № 6 фид.12	Частная	1		
113	ТП-38п Религиозное объединение "Община"	ул. А. Шажимбаева, 74 ПС 110/10 кВ № 3	Частная			1

	Свидетелей Иеговы"	фид.5				
114	ТП-32п ИП Бориско Е.А.	ул.Пушкина, 134 ПС 110/10 кВ № 3 фид.5	Частная	1		
115	ТП-51п ИП Жамалиев Б.Б.	ул.Крепостная, 158 ПС 110/10 кВ № 3 фид.7	Частная	1		
116	ТП-51п ИП Грасс А.В. (производственная территория)	пр.Жамбыла 4 ПС 110/10 кВ № 3 фид.7	Частная	1		
117	ТП-49п Резервный) ДЮСШ им. К.Байболова	ул.Жамбыла, 173 ПС 110/10 кВ № 3 фид.2	Частная	1		
118	ТП-49п ДВД СКО Камера наружного наблюдения	ул. Жамбыла 173, ПУ в ДЮСШ Байбулова	Частная			1
119	ТП-49пКГУ "СДИОШОР "Дельфин" водных видов спорта" Ввод №1 ; Ввод №2	ул.Жамбыла, 177 ПС 110/10 кВ № 3 фид.2	Частная	1		
120	ТП-396п ТОО "Петропавловский хлебоулучный комбинат"	ул.Чкалова, 48 ПС 110/10 кВ № 3 фид.15	Частная	1		
121	ТП-1027п ТОО "Restauration"	ул. Ауэзова 260а ПС 110/10 кВ № 3 фид.8	Частная	1		
122	КТП-40п ТОО "Северная Топливная Компания"	ул. Ауэзова, 195 ПС 110/10 кВ № 3 фид.8	Частная			1
123	ТП-439П ГККП Д/сад Нурсат	Мира 201 а ПС 110/10 кВ № 3 фид.12	Частная	1		
124	КТП-30п ГУ "Областной центр крови"	Театральная 56, ПС 110/10 кВ № 1 фид 13,16	Частная	1		
125	ТП-456п Петропавловский рыбопитомник	за р.Ишим, Петроп.рыбопитомник, ПС 110/10 кВ № 1 фид 3	Частная	1		
126	КТП-432п ТОО "PetroRetail"	Мамлютское шоссе 20 ПС 110/10 кВ № 1 фид 13	Частная	1		
127	КТП-429п ИП Рогоза С.В.	Рыжова 61 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная			1
128	КТП-477п ФЛ Попова Н.И.	Мамлютское шоссе 10 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1		
129	КТП-463п ИП Заикин	Проселочная 2 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1		
130	КТП-473п ГК "Водоканал"	Л.Чайкиной 170 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1		
131	КТП-423п ИП Сафронов А.С.	Рыжова 59 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1		
132	КТП-423п ИП Битюк	Рыжова 59 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1		
133	КТПп Сад.общество "Зеленый луг"	р-н Рыбопитомника ПС 110/10 кВ № 1 фид 3	Частная	1		
134	КТПп Сад.общество "Труд"	п.Заречны ПС 110/10 кВ № 1 фид 3	Частная	1		
135	КТП-440п ФЛ Канафин	Рыжова 59, ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1		
136	ТП-2п РГУ "Учреждение ЕС-164/3"	1-я Заречная 100 ПС 110/10 кВ № 1 фид 7	Частная	1		
137	ТП-2п Филиал "Енбек- Кызылжар"РГП"Енбек"	1-я Заречная 100, ПС 110/10 кВ № 1 фид 7	Частная	1		
138	ТП-1 РГУ "Учреждение ЕС-164/3"	1-я Заречная 100, ПС 110/10 кВ № 1 фид 22	Частная	1		
139	ТП(п) Учреждение Ес- 164/1	1-я Заречная 98, ПС 110/10 кВ № 1 фид 7,	Частная	1		

18

		22				
140	ТП-433п ЧП Морозов	Проселочная 2а ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
141	КТП-446п ЧП Ремезов	за р.Ишим ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
142	ТП-455п, ФЛ Кондиокова И.В.	за р.Ишим ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная			1
143	ТП-455п КГУ "Петропавловский детский центр социального обслуживания "Арман"	Надежды 20 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
144	КТП-476п, ТОО "ЛивКос-Север"	Надежды 24а ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
145	КТП-470п, ИП Леготин М.Е.	Надежды 24 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
146	КТП-460п, Бендер О.В.	Мамлютское шоссе 1 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
147	КТП-471п, СКОФ ТОО Казахавтодор	СКОФ ТОО Казахавтодор ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
148	КТП-471п, Шивяков Михаил Васильевич	4 Кирпичная 1 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная			1
149	КТП-471п, Степаненко Евгений Васильевич	4 Кирпичная 2 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная			1
150	КТП-471п, Чищенко Владимир Александрович	4 Кирпичная 4 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная			1
151	КТП-445п ЧП Абрамов	Мамлютское шоссе 4 ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
152	КТП-487п, ТОО «KazBaseAsset»,	Мамлютское шоссе ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
153	КТП-487п, ОО "СО Ромашка СК"	Мамлютское шоссе ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
154	КТП-485п ОО "СО Ромашка СК"	Мамлютское шоссе ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
155	КТП-436п ОО "СО Ромашка СК"	Мамлютское шоссе ПС 110/10 кВ № 1 фид 8	Частная	1		
156	ТП-29п ТОО «Алем СК»	Букетова 31а ПС 110/10 кВ № 1 фид 24	Частная	1		
157	ТП-29п ИП Мейрманова С.Е. (Офис)	Букетова 31 ПС 110/10 кВ № 1 фид 24	Частная	1		
158	КТП-412п ЧП Зайцева	2 заречная 2 ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
159	КТП-413п ЧП Леготин	2-я Заречная 33 ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
160	КТПп КТП-Дачи «Тихая заводь»	неизвестная ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
161	КТП-1401п КТП-Дачи «Искра»	п.Заречный ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
162	КТПп КТП-Дачи «Сатурн»	2-я Заречная ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
163	КТПп КТП-Дачи «Кленок»	п.Заречный ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная			1
164	КТПп СО Ренет	неизвестная ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
165	КТПп ПСК "Жемчужная весна"	неизвестная ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
166	КТПп СТ "Строитель"	неизвестная ПС 110/10 кВ № 1 фид 12	Частная	1		
167	КТП-438п ИП Пилипенко С.М.	Интернациональная 1а ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная			1

168	ТП-167п Великанова М.А.	308 Краснозн.полка 37 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
169	ТП-167п ТОО "SMBGROUP Family"	308 Краснозн.полка 37 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная			1
170	ТП-167п ТОО"Петропавловские тепловые сети"	Строительная 23 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
171	КТП-424п , ЧП Ручкина	Ущева 39 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
172	КТП-424п ФЛ Айдаков А.Ф.	Крепостная площадь 2 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
173	КТП-422п ИП Дитюк	Коминтерна 54 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
174	КТП-36п Дачи «Учитель-1,2»	пойма р.Ишим (гор. пляж) ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
175	КТП- 185п ЧП Хан	Потанина 61 ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
176	КТП-572п ГКП "Очистные, водоотводные и водопропускные сооружения"	Перминовых ПС 110/10 кВ № 1 фид 17	Частная	1		
177	ТП-45п ТОО "Алтын-Адал"	Гуденко 3 ПС 110/10 кВ № 1 фид 21	Частная	1		
178	КТП-46п ТОО Эталон	Гуденко 2 ПС 110/10 кВ № 1 фид 21	Частная			1
179	КТП-397п ИП Мазеев	Гуденко 21, ПС 110/10 кВ № 1 фид 23	Частная	1		
180	КТП-417п ТОО Кызыл жар су	КНС п.Заречный ПС 110/10 кВ № 1 фид 22	Частная			1
181	ТП-399п ТОО "PetroRetail"	АЗС№Т-335, Пушкина 176а ПС 110/10 кВ № 1 фид 23	Частная			1
182	ТП-441п ТОО "Швейная фабрика военной одежды"	Интернациональная 26 ПС 110/10 кВ № 1 фид 20	Частная	1		
183	ТП-441п ТОО "Мобайл Телеком-Сервис"	Интернациональная 26 ПС 110/10 кВ № 1 фид 20	Частная	1		1
184	ТП-298п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1		
185	ТП-292п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	2		
186	ТП-266п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная			1
187	ТП-ОМПп	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная			
188	КТПН-277п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная			1
189	КТПН-276п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1		
190	КТПН-273п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1		
191	КТПН-272п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1		

192	КТПН-271п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1	
193	КТПН-ТОО "Кондитер-Макс СК"	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1	
194	КТПп-гудок	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1	1
195	КТП-296п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная		3
196	КТП-295п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная		1
197	КТП-294п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	2	
198	КТП-293п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная		1
199	КТП-290п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная		1
200	КТП-288п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1	
201	КТП-270п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная	1	
202	КТП-269п	ПС 35/10 кВ "Рабочий поселок"	частная		1
ИТОГО				130	77

Всего по проекту

№ п/п	Наименование материала	Количество(шт),м
1	Счетчик эл.энергии полу- косвенного включения	271 шт
2	Счетчик эл.энергии прямого включения	77 шт
3	Кабель КВВГ4*2,5	40 м
4	Шкаф учёта 3ф.	4 шт
5	GSM коммуникатор	309 шт
6	Розетка наружная пыли влагозащищенная IP44-IP65-IP54	309 шт
7	Автомат двухполюсной ВА47-29 16-Л;	309 шт
8	Бокс с прозрачной крышкой КМПН 2/2 для двух автоматических выключателей наружной установки IEK	309 шт
9	Кабель ВВГ 2х2,5 силовой медный	309 м.
10	Площадка под хомут нейлоновые	24 упаковки
11	Хомут нейлоновый 3х80	13 упаковок
12	Кабель RS485	1236 м.

ДОГОВОР ПОДРЯДА № _____

г. _____

« ____ » _____ 2020г.

Акционерное Общество «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», Республика Казахстан, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Казановского Анатолия Антоновича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, Республика Казахстан, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

- 1.1. **Акт приемки выполненных работ** - документ, оформляемый Подрядчиком в случаях, предусмотренных Договором, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, подтверждающий факт выполнения определенного объема Работ Подрядчиком в отчетном периоде, подписываемый уполномоченными представителями Сторон;
- 1.2. **Акт освидетельствования скрытых работ** - документ, оформляемый Подрядчиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан после завершения каждого этапа Скрытых работ по результатам освидетельствования Скрытых работ и приемки особо ответственных конструкций, подписываемый уполномоченными представителями Сторон;
- 1.3. **Дефект** - каждое отдельное несоответствие признака технического состояния объекта установленным требованиям;
- 1.4. **Материалы** - расходные материалы, оборудование, механизмы, узлы, запасные части и другие товарно-материальные ценности, используемые Подрядчиком при выполнении Работ;
- 1.5. **НТД** - нормативно-техническая и иная нормативная документация, действующая в Республике Казахстан, а также Строительные нормы и правила (СНиП);
- 1.6. **Оборудование** - совокупность механизмов, машин, устройств, приборов, объединенных определенной технологической схемой;
- 1.7. **Объект** - Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии, применительно к которому предусмотрены Работы, и который в случаях, прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан, подлежит вводу в эксплуатацию, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- 1.8. **Персонал Подрядчика** - означает работников Подрядчика, а также работников субподрядчиков, привлекаемых Подрядчиком для выполнения Работ на условиях Договора, имеющих необходимую квалификацию и опыт для выполнения Работ по Договору;
- 1.9. **Площадка** - территория, предназначенная или используемая Подрядчиком для выполнения Работ по Договору;
- 1.10. **Правила** - Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11.02.2015г. №73;
- 1.11. **ПСД** - проектно-сметная документация на строительство Объекта, разработанная и утвержденная в соответствии с требованиями НТД;
- 1.12. **Работа** - Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (с поставкой оборудования). Понятие «Работа» означает весь объем работ, предусмотренный Договором, подлежащий выполнению Подрядчиком за риск и за счет средств Подрядчика, под его имущественную ответственность, собственными силами (или привлеченными субподрядчиками на условиях Договора), Персоналом, Инструментом и Материалами Подрядчика, кроме случаев предоставления Материалов и/или Инструментов Заказчиком, прямо предусмотренных Договором;
- 1.13. **Расчетный месяц** - календарный месяц, в котором фактически выполнены Работы;
- 1.14. **Регламент** – Регламент по организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей АО «ЦАЭК» (действующий на дату заключения Договора). Регламент является внутренним нормативным документом АО «ЦАЭК», устанавливающий обязательные требования для применения и исполнения дочерними организациями АО «ЦАЭК» и их предприятиями и организациями, привлекаемыми к планированию, подготовке, организации и производству ремонтных работ, разработке технической документации на ремонт оборудования, зданий и сооружений дочерних организаций АО «ЦАЭК» и их предприятий;

1.16. **Скрытые работы** - отдельные (скрываемые) виды Работ, которые недоступны для визуальной оценки при сдаче результата Работ Подрядчиком Заказчику, так как их качество и точность невозможно определить после выполнения последующего этапа Работ. Скрытые работы предъявляются Заказчику к осмотру и приемке по Акту освидетельствования скрытых работ до закрытия последующими видами/этапами Работам и/или конструкциями.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Подрядчик обязуется в установленный Договором срок по заданию Заказчика выполнить Работу, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работы, принять ее результат и уплатить за нее определенную Договором цену.

2.2. Риск случайного удорожания Работ несет Подрядчик.

3. ЦЕНА РАБОТЫ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1. Цена Работы составляет _____ (_____) тенге, с учетом НДС/ без учета НДС _____ (_____) тенге и определяется сметой. Приложением №1 к Договору. Допускается уменьшение цены Работ, что оформляется дополнительным соглашением.

3.2. Заказчик обязан уплатить Подрядчику определенную цену при условии, что Работа выполнена надлежащим образом и в согласованный срок. Оплата производится путем перечисления денежных средств на счет Подрядчика после подписания Сторонами Акта выполненных работ, в течение 90 календарных дней от даты предъявления Подрядчиком счета-фактуры, оформленного в соответствии с требованиями Налогового кодекса Республики Казахстан. Оплата производится за вычетом 10% от стоимости фактически выполненных Работ по Акту выполненных работ, удерживаемых Заказчиком в счет обеспечения исполнения Подрядчиком всех обязательств по Договору, в соответствии с п.9.7. Договора, а также за вычетом 50 % от стоимости фактически выполненных Работ, составляющих сумму авансового платежа.

Предъявление счета-фактуры Подрядчиком производится не позднее 15 календарных дней, следующего за Расчетным месяцем. Счет-фактура должна содержать ссылку на номер и дату Договора, банковские реквизиты, предусмотренные Договором, полное или сокращенное наименование Сторон Договора согласно официальному документу о государственной регистрации/перерегистрации юридического лица, а также бизнес-идентификационный номер (БИН) Сторон. В случае несвоевременного предоставления Подрядчиком счета-фактуры либо ненадлежащего оформления Заказчик не несет ответственности за несвоевременную оплату выполненных Работ.

Если в объеме выполненных Работ предусмотрены материалы, которые в соответствии с кодом товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности (ТН ВЭД), состоят в Перечне изъятий. Подрядчик не позднее 15 календарных дней с даты совершения оборота по реализации (даты подписания накладной на отпуск запасов/Акта приемки выполненных работ), выписывает в адрес Заказчика счет-фактуру в электронной форме в соответствии с «Правилами выписки счет-фактуры в электронной форме в информационной системе электронных счетов-фактур», утвержденными приказом Министра финансов Республики Казахстан № 270 от 23.02.2018г. В тексте Договора под «Перечнем изъятий» понимается перечень товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан из третьих стран, не являющихся государствами-членами Евразийского экономического союза, к которым применяются пониженные ставки пошлин, а также размеров таких ставок. Перечень изъятий утверждается Министерством национальной экономики Республики Казахстан.

Заказчик производит надлежащие платежи при условии соблюдения Подрядчиком сроков выполнения Работ. При нарушении Подрядчиком сроков выполнения Работ, Заказчик вправе приостановить платежи, что не будет расцениваться как нарушение обязательств Заказчика по оплате и, соответственно, не повлечет привлечение Заказчика к ответственности по условиям Договора.

Окончательная оплата по Договору производится в течение 90 календарных дней со дня подписания Сторонами акта о закрытии Договора по форме согласно Приложению № 12 к Договору.

Выплата Подрядчику оставшихся 10% от стоимости фактически выполненных работ, удержанных Заказчиком с платежей, причитающихся Подрядчику, производится в сроки, предусмотренные для осуществления окончательной оплаты по Договору в соответствии с настоящим пунктом.

3.2.1. Заказчик производит предварительную оплату (авансовый платеж) Подрядчику в размере 50 % от цены Работы, что составляет _____ (_____) тенге, в течение 10 (десяти) банковских дней с даты подписания договора обеими сторонами и выставления счета на предоплату. Перечисленный авансовый платеж используется Подрядчиком только для приобретения Материалов, необходимых для производства Работ. Заказчик вправе требовать подтверждающие документы от Подрядчика о приобретении Материалов. Отказ Подрядчика в предоставлении подтверждающих документов в трехдневный срок, либо предоставление ненадлежащих оформленных подтверждающих документов, является основанием для одностороннего отказа от исполнения Договора по инициативе Заказчика.

При осуществлении авансового платежа все последующие платежи, выплачиваемые Заказчиком по мере выполнения Работ Подрядчиком, начиная с первого Акта выполненных работ по Договору, осуществляются за вычетом размера авансового платежа, пропорционального сумме выполненных работ по соответствующему Акту выполненных работ. В случае неисполнения авансового платежа на дату истечения срока выполнения Работ или на дату расторжения Договора или на дату возникновения обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор) весь неисполненный на текущий момент положительный баланс авансового платежа подлежит возврату Подрядчиком Заказчику в течение 5 календарных дней с момента наступления одного из вышеперечисленных событий или получения уведомления от Заказчика (в зависимости от того, что наступит раньше).

3.3. Если Заказчик оказывает Подрядчику по его письменному обращению в рамках Договора взаимные услуги, то Заказчик вправе удерживать из каждого платежа, причитающегося Подрядчику, согласно п.3.2. Договора, стоимость оказанных Заказчиком Подрядчику взаимных услуг на основании выставленного счета-фактуры за оказанные услуги.

3.4. Если Подрядчик является нерезидентом Республики Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан, то в случаях, прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Заказчик обязан удерживать и уплачивать в бюджет Республики Казахстан сумму подоходного налога из любых сумм, подлежащих оплате Подрядчику по Договору, или иначе Заказчик вправе не производить никакую оплату Подрядчику по Договору до тех пор, пока Подрядчик не предоставит Заказчику:

3.4.1. копию действительного свидетельства о постановке Подрядчика на учет в налоговых органах Республики Казахстан;

4. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТЫ

4.1. Подрядчик обязан приступить к выполнению Работы в течение 20 рабочих дней с даты поступления авансового платежа на расчетный счет Подрядчик, сроки выполнения работ произвести согласно Графика выполнения работ, Приложение № 3 к Договору.

4.2. Продление срока производства Работ допускается в следующих случаях:

- 1) если Заказчиком не передан Объект/Площадка к дате начала Работ;
- 2) если имеют место обстоятельства непреодолимой силы;
- 3) в случае выявления дополнительных объемов работ, не учтенных Договором и препятствующих выполнению Работ по Договору;
- 4) в иных случаях, признанных Заказчиком объективными и требующих дополнительных сроков для выполнения Работ.

4.3. Продление сроков выполнения Работ оформляется в соответствии с п.12.2. Договора.

4.4. В случае выявления в ходе выполнения Работ необходимости выполнения Подрядчиком дополнительных работ, стоимость которых превышает цену Работы, Подрядчик обязан письменно известить об этом Заказчика и согласовать с ним их стоимость до начала выполнения дополнительных Работ. После согласования стоимости дополнительных Работ Заказчиком принимается решение о заключении дополнительного соглашения к Договору либо заключении отдельного договора на выполнение дополнительных Работ.

Если для выполнения дополнительных объемов работ сроки поставки Оборудования и Материалов, не обеспечивают выполнение Работ в установленные Договором сроки, то Стороны приходят к соглашению о целесообразности выполнения этих Работ в рамках Договора с увеличением срока выполнения Работ, либо о переносе выполнения дополнительных Работ в другое время, что оформляется дополнительным соглашением к Договору.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОДРЯДЧИКА

5.1. **Подрядчик вправе:**

- 5.1.1. самостоятельно определять способы выполнения Работ.
- 5.1.2. получить оплату в соответствии с условиями Договора.
- 5.1.3. досрочно выполнить Работы, при условии, что Работа выполнена надлежащим образом.
- 5.1.4. привлечь к исполнению Договора других лиц (субподрядчиков) с письменного согласия Заказчика, для производства не более двух третей цены Работы (цены подряда), предусмотренной Договором. При этом Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства субподрядчиком.
- 5.1.5. требовать от Заказчика создания безопасных условий для производства Работ на территории Заказчика.

5.2. **Подрядчик обязан:**

- 5.2.1. выполнить Работу надлежащим образом и сдать ее результаты в установленный Договором срок.
- 5.2.2. не позднее 3 календарных дней с даты подписания Договора предоставить Заказчику списки лиц, ответственных за выполнение Работ в соответствии с Договором и обязательными для Сторон требованиями градостроительных и технических регламентов, норм и положений государственных и межгосударственных нормативных документов, в том числе за осуществление операционного контроля, документирование его результатов и устранение выявленных недостатков и Дефектов, с предоставлением копий приказов об их назначении. Обо всех изменениях в вышеуказанном списке Подрядчик обязан письменно уведомить Заказчика в течение 1 рабочего дня.
- 5.2.3. применять при производстве Работ собственные исправные инструменты, приборы, спецмеханизмы, транспорт.
- 5.2.4. выполнять Работу под руководством своих инженерно-технических работников.
- 5.2.5. использовать все необходимые средства, имеющиеся в своем распоряжении, для сокращения отставания по срокам исполнения обязательств по Договору, даже если отставание произошло не по вине Подрядчика.
- 5.2.6. контролировать и направлять работу Субподрядчиков, если таковые были привлечены к исполнению Договора.
- 5.2.7. осуществлять контроль за средствами, методами, техникой, последовательностью и качеством выполнения Работ, а также координацией всех Работ по Договору.
- 5.2.8. самостоятельно обеспечивать защиту выполненных Работ, Оборудования, механизмов и других ресурсов, связанных с Работами, а так же принять меры по обеспечению защиты имущества Заказчика, принадлежащего ему на праве собственности, аренды, доверительного управления и на других законных основаниях, оказавшегося во владении либо пользовании Подрядчика в связи с исполнением Договора, от всех видов ущерба, повреждений, уничтожений, до полного исполнения договорных обязательств. Все указанные в настоящем пункте Договора затраты, понесенные Подрядчиком, не подлежат возмещению со стороны Заказчика. Подрядчик за свой счет осуществляет все исправления какого-либо ущерба, каких-либо повреждений и прочих Дефектов, а также при непринятии мер Подрядчиком по защите имущества Заказчика, производит восполнение утраченного имущества Заказчика в результате вышеизложенного.
- 5.2.9. при численности задействованного на Объекте/Площадке Персонала Подрядчика 50 человек и более обеспечить присутствие в местах производства Работ инженера по охране труда и технике безопасности.
- 5.2.10. по первому требованию Заказчика предоставлять в течение 1 рабочего дня, если иной срок не согласован Сторонами, всю необходимую информацию и документы о ходе исполнения обязательств по Договору, в том числе для ознакомления журналы, квалификационные удостоверения о проверке знаний по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности и другие запрашиваемые документы касательно охраны окружающей среды, охраны труда, техники безопасности, промышленной безопасности, пожарной безопасности и санитарно-эпидемиологических требований, качества выполнения работ.
- 5.2.11. обеспечить присутствие своего уполномоченного представителя на всех запланированных (ежедневных, еженедельных) и, при надлежащем уведомлении Заказчиком, неплановых технических совещаниях, проводимых Заказчиком в рамках исполнения Договора. Представитель Подрядчика должен обладать полномочиями на подписание протоколов совещаний, на которых он присутствовал. Не позднее чем за 1 рабочий день до проведения планового совещания Подрядчик обязан предоставлять Заказчику информацию о ходе выполнения работ (в процентном выполнении).
- 5.2.12. исполнять указания Заказчика по поводу выполнения Работ по Договору, если такие указания не противоречат условиям Договора и не представляют собой вмешательство в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.
- 5.2.13. обеспечить представителям Заказчика доступ на Объект/Площадку.
- 5.2.14. при проведении демонтажных работ оформлять акты на демонтаж.
- 5.2.15. обеспечить соблюдение Персоналом Подрядчика условий Договора, требований действующего законодательства Республики Казахстан, НТД, Правил, Регламента и нормативно-правовых актов, в том числе об охране окружающей среды, правил техники безопасности, противопожарной безопасности, санитарных норм, а также требований внутренних документов Заказчика, соблюдая требования пропускного и внутриобъектового режима, правил внутреннего распорядка, документов в области интегрированной системы менеджмента (ИСМ) Заказчика.
- 5.2.16. оформлять и вести исполнительную документацию в соответствии с требованиями, установленными НТД и указаниями Заказчика.
- 5.2.17. не позднее 1 календарного дня письменно (нарочно или факсимильной связью) уведомить Заказчика, и до получения от него указаний приостановить Работы при обнаружении возможных неблагоприятных последствий для Заказчика при выполнении его указаний о способе исполнения Работ или иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, которые создают угрозу качеству, прочности результатов,

выполняемых по Договору Работ либо создают невозможность их завершения в срок. Неисполнение Подрядчиком обязательств по уведомлению Заказчика об указанных в настоящем пункте обстоятельствах, влечет утрату Подрядчиком права при предъявлении к нему или им к Заказчику соответствующих требований, и ссылаться на данные обстоятельства.

5.2.18. в срок не более 7 рабочих дней с даты получения соответствующего уведомления устранять замечания Заказчика, если иные сроки не будут установлены Заказчиком в его уведомлении или при составлении акта о дефектах и недостатках (иного документа, удостоверяющего данное обстоятельство).

5.2.19. самостоятельно и за свой счет получить и предоставить Заказчику разрешения на все собственные стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, задействованные в производстве Работ на территории Заказчика, а также обеспечить выполнение данного требования субподрядчиками. При отсутствии разрешительной документации на все собственные стационарные источники выбросов загрязняющих веществ, Подрядчик/субподрядчик обязуется получить их до осуществления Работ на территории Заказчика.

5.2.20. соблюдать требования медицинского осмотра перед допуском своих работников на работы с повышенной опасностью согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

5.2.21. не позднее 5 рабочих дней направлять Заказчику информацию по принятым мерам к устранению нарушений требований безопасности и охраны труда, окружающей среды, выявленных Заказчиком или органами надзора и контроля, и предъявленных Подрядчику в виде писем, замечаний, или озвученных на совещаниях.

5.2.22. не позднее 2 календарных дней до предстоящей даты проведения процедур освидетельствования Скрытых работ, а также промежуточной сдачи отдельных Работ, письменно уведомлять об этом Заказчика, а также в случае обоснованной неявки представителей Заказчика, обеспечивать повторный документированный вызов.

5.2.23. произвести замену работника в течение 24 часов по обоснованному требованию Заказчика.

5.2.24. обеспечить прохождение Персоналом Подрядчика до начала Работ вводного инструктажа по безопасности и охране труда, проводимого представителями Заказчика.

5.2.25. поддерживать чистоту и порядок в местах производства Работ, подсобных помещениях, соблюдать санитарно-гигиенические нормы. Производить отсортировку остатков материалов, собирать отходы в места сбора, указанные ответственным персоналом Заказчика и ежедневно удалять с территории Объекта все отходы из мест их сбора в места их временного хранения.

5.2.26. полностью отвечать за соблюдение Персоналом Подрядчика действующих норм и требований: по технике безопасности и правилам производства работ, охране окружающей среды, противопожарной безопасности, промышленной безопасности, земельного законодательства, специальных требований предприятий – владельцев инженерных коммуникаций и других специальных требований в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

5.2.27. нести ответственность, гарантировать возмещение расходов и ограждать Заказчика от обязательств, претензий, судебных разбирательств, убытков, в связи или в результате:

- травмы, заболевания или смерти Персонала Подрядчика или третьих лиц, вызванных прямо или косвенно выполнением Работ, и/или потерю, убытки или ущерб их собственности, имуществу, в том числе вызванных умышленным нарушением или грубой неосторожностью Персонала Подрядчика, а также непосредственно Подрядчика;
- любых платежей, требуемых государственными органами Республики Казахстан, физическими и юридическими лицами, которые не являются возмещаемыми по Договору, и которые необходимы для удовлетворения любых претензий, требований, убытка последних, вызванных виновными действиями/бездействиями Подрядчика/Субподрядчика;
- нарушения Подрядчиком действующего законодательства Республики Казахстан, а также внутренних документов Заказчика, с которыми ознакомлен Подрядчик;
- нарушения Подрядчиком прав третьих лиц, связанных с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности;
- допуска к выполнению Работ Персонала Подрядчика, не отвечающего установленным законодательством Республики Казахстан требованиям, включая квалификацию, а также не прошедшего в установленном порядке медицинский осмотр и не имеющего соответствующий допуск к Работам;
- повреждения, вызванные виновными действиями/бездействиями Персонала Подрядчика, действующих подземных, надземных и иных коммуникаций и сооружений в соответствии с предписаниями организаций, эксплуатирующих данные коммуникации и сооружения, а также в соответствии с нормами и требованиями государственных нормативных документов.

5.2.28. бережно относиться к имуществу и документации, пропускам Заказчика, переданным Подрядчику в пользование на период выполнения Работ, обеспечить их целостность и сохранность, а также обеспечить незамедлительный их возврат Заказчику после завершения Работ или в случаях расторжения Договора либо истечения срока его действия. При неосуществлении возврата, возместить Заказчику их стоимость в течение 5 рабочих дней с даты выставления Заказчиком счета.

5.2.29. обеспечить выполнение Работ Персоналом Подрядчика соответствующей квалификации, подтвержденной соответствующими документами.

5.2.30. обеспечить за свой счет Персонал Подрядчика средствами индивидуальной защиты с логотипом Подрядчика/Субподрядчика.

5.2.31. не допускать посещения рабочих зон персоналом Подрядчика, не имеющего отношения к выполнению Работ на Объекте/Площадке.

5.2.32. не допускать вывешивание плакатов на рабочих местах и на территории Площадки, за исключением тех, которые принадлежат Заказчику и на которых выделено место для Подрядчика. По согласованию с Заказчиком Подрядчик в рабочей зоне может вывесить плакаты с графиком, со схемами строповки узлов, технологические плакаты и плакаты по охране труда.

5.2.33. не допускать Персонал Подрядчика, находящегося на территории Заказчика, на рабочее место при обнаружении факта употребления алкогольных напитков, наркотических веществ и других психотропных средств и/или в состоянии алкогольного, наркотического, психотропного, токсикологического опьянения (их аналогов).

Не допускать употребление на территории Заказчика алкогольных напитков, наркотических веществ и других психотропных средств, курение на рабочих местах, за исключением мест, специально отведенных для курения.

При обнаружении Персонала Подрядчика на территории Заказчика факта употребления алкогольных напитков, наркотических веществ и других психотропных средств и/или в состоянии алкогольного, наркотического, психотропного, токсикологического опьянения (их аналогов) Заказчик незамедлительно вызывает уполномоченного представителя Подрядчика и проводит обследование в наркологическом диспансере.

Затраты Заказчика, связанные с медицинским освидетельствованием, при подтверждении фактов употребления алкогольных напитков, наркотических веществ и других психотропных средств и/или нахождения работников Подрядчика в вышеуказанном состоянии, возмещает Подрядчик.

5.2.34. незамедлительно сообщать Заказчику о происшедших несчастных случаях и авариях, а также вести расследование несчастных случаев с участием ответственного представителя Заказчика. Если в результате несчастного случая, произошедшего по вине Подрядчика/Субподрядчика, выполнение Работ будет приостановлено уполномоченными государственными органами, все убытки Заказчика, понесенные в результате такой приостановки, будут отнесены на счет Подрядчика.

5.2.35. соблюдать требования, предусмотренные Приложением №__ к договору «Обязательные условия безопасного производства работ».

5.2.36. согласовывать с Заказчиком вопрос о целесообразности дальнейшего использования Заказчиком демонтированного Подрядчиком оборудования/материалов Заказчика. В случае, если Заказчик планирует использовать демонтируемое оборудование/ материалы, Подрядчик обязан обеспечить при демонтаже целостность и сохранность оборудования/материалов до момента их передачи Заказчику.

5.2.37. осуществлять транспортировку и размещение демонтированного оборудования/материалов в специально отведенном для складирования месте, указанном Заказчиком;

5.2.38. не позднее 3 рабочих дней письменно уведомлять Заказчика о смене адреса, телефонов, банковских реквизитов и иных данных, имеющих существенное значение для взаиморасчетов и переписки. Все действия, совершенные по старым реквизитам и адресам, в случае несвоевременного уведомления будут исполненными надлежащим образом.

5.2.39. при выполнении по договору строительного подряда работ, а также при подготовке к приемке в эксплуатацию объекта предоставлять Заказчику, а также лицу осуществляющему технический надзор надлежаще оформленную исполнительную документацию, журналы, акты освидетельствования скрытых работ, и другую необходимую документацию согласно действующему законодательству РК.

5.2.40. использовать материалы соответствующие требованиям ТУ и подтвержденными сертификатами качества.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

6.1. Заказчик вправе:

6.1.1. иметь беспрепятственный доступ к Объекту, месту выполнения Работ, а также доступ к Материалам с целью их проверки на соответствие по количеству и качеству.

6.1.2.осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых Работ, за соблюдением сроков их выполнения, правильностью использования Подрядчиком Материалов Заказчика, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Подрядчика.

6.1.3.давать указания, в том числе о приостановлении Работ, если Подрядчик своими действиями вызвал угрозу нарушения нормальной эксплуатации действующего оборудования, нарушение или угрозу нарушения технологии Работ, либо нарушает условия Договора, требования нормативно-правовых актов, НТД либо расторгнуть Договор, если Подрядчик не принимает меры к устранению нарушений. Возобновление Работ и допуск отстраненного Персонала Подрядчика осуществляется по письменному обращению Подрядчика с указанием принятых мер по устранению нарушений.

6.1.4.запрашивать у Подрядчика необходимую документацию и информацию по выполнению Работ.

6.1.5.принять меры к Подрядчику в случае не поддержания должного порядка, чистоты на Площадке/Объекте и не соблюдения требований Правил, Регламента, НТД. Работа считается непринятой Заказчиком до тех пор, пока Площадка/Объект, где производились Работы Подрядчиком, не будут убраны.

6.1.6.по согласованию с Подрядчиком вносить изменения в состав и объем выполняемых Подрядчиком по Договору Работ, с последующим оформлением дополнительного соглашения.

6.1.7.в случае оставления Подрядчиком имущества на Объекте или прилегающей к ней территории на срок более 10 календарных дней с даты завершения Работ или расторжения Договора, и не принятие Подрядчиком мер по вывозу своего имущества в течение 2 календарных дней после получения письменного уведомления Заказчика, осуществить вывоз указанного имущества на другую территорию, не неся при этом ответственности за сохранность и целостность имущества. Вывоз имущества Подрядчика и образовавшегося в результате его Работы мусора осуществляется за счет Подрядчика.

6.1.8.в любое время до сдачи ему Работы отказаться от Договора, уплатив Подрядчику за Работу, выполненную до получения уведомления об отказе Заказчика от Договора.

6.2. Заказчик обязан:

6.2.1.создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работы.

6.2.2.принять результат Работы при отсутствии мотивированных возражений.

6.2.3.уплатить Подрядчику цену Работы в соответствии с условиями Договора.

6.2.4. до начала Работ ознакомить Подрядчика со своими внутренними документами, требования которых необходимо соблюдать Подрядчику при исполнении Договора.

6.2.5.обеспечить соблюдение персоналом Заказчика условий Договора, требования действующего законодательства Республики Казахстан, НТД, Правил, Регламента.

6.2.6.заблаговременно извещать Подрядчика о дате, времени и месте проведения технических совещаний по выполнению Работ на Объекте, в рамках выполнения обязательств по Договору.

6.2.7.Заказчик, обнаруживший при осуществлении контроля и надзора за выполнением работ отступления от условий договора, которые могут ухудшить качество работы, или иные недостатки в ней, обязан немедленно заявить об этом Подрядчику.

7. ГАРАНТИИ

7.1. Подрядчик гарантирует, что на момент подписания Договора ознакомлен с особенностями Объекта, условиями выполнения Работ на нем, с содержанием Договора, ПСД и любыми другими документами и требованиями, предоставленными Заказчиком, получил и учел любую дополнительную информацию, а также хорошо изучил условия, при которых предстоит выполнить весь объем Работ и факторы, которые могут повлиять на выполнение обязательств по Договору, оценил корректность и адекватность цены Работы.

7.2. Подрядчик гарантирует:

- наличие у него разрешений и лицензий, требуемых в соответствии с законодательством Республики Казахстан, для выполнения Работ;
- применение им Оборудования и других технических устройств, соответствующих современным научно-техническим технологиям, санитарно-техническим требованиям, в исправном состоянии, имеющих технические паспорта и/или другую документацию, допущенных к применению согласно действующему законодательству Республики Казахстан;
- выполнение Работ без Дефектов, снижающих их качество;
- соответствие состава Работ требованиям НТД;
- возможность эксплуатации Объекта в соответствии с Договором в течении гарантийного срока;

7.3. Подрядчик гарантирует соответствие качества выполненных Работ на Объекте условиям Договора и возможность эксплуатации Объекта в соответствии с Договором на протяжении гарантийного срока. Гарантийный срок на выполненные Работы устанавливается в течение 36 месяцев с даты включения Объекта в работу, при условии, что Объект отработал не менее 72 часов. Гарантийный срок на оборудование устанавливается не менее 36 месяцев.

7.4. Гарантии, предоставляемые Подрядчиком, распространяются на узлы и Работы. Гарантии, предоставляемые Подрядчиком, не распространяются на случаи неправильного содержания или недостаточного технического обслуживания, а также по причине допустимого износа или порчи оборудования при его нормальной эксплуатации. Гарантии на используемые при производстве Работ Материалы устанавливаются в соответствии с их сертификатами (паспортами) качества, но не могут быть меньше гарантийного срока, предусмотренного п.7.3 Договора.

7.5. В течение гарантийного срока Подрядчик обязуется за свой счет осуществлять исправление Дефектов, возникших в результате некачественных Работ Подрядчика, в сроки, указанные в уведомлении Заказчика, в соответствии со статьей 10 Договора.

7.6. Гарантийный срок, установленный п.7.3. Договора, продлевается на период устранения Дефектов (промежуток времени с момента обнаружения Дефекта и до его устранения).

8. МАТЕРИАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТ

8.1. Для производства Работ Подрядчик использует собственные Материалы, перечень которых предусмотрен в Техническом задании.

8.2. Подрядчик производит своевременное обеспечение Работ необходимыми Материалами в соответствии графиком поставки Материалов, который формируется и подписывается Подрядчиком исходя из сроков выполнения Работ и утверждается Заказчиком. С момента утверждения Заказчиком графика поставки Материалов, он становится неотъемлемой частью Договора. Срок предоставления Подрядчиком графика поставки Материалов не должен превышать 5 календарных дней от даты заключения Договора.

8.3. При производстве Работ Подрядчик применяет качественные Материалы, соответствующие требованиям Договора и действующего законодательства Республики Казахстан, включая ГОСТов, РД, СНиПов, ПУЭ, иных технических регламентов.

8.4. Для хранения Материалов Заказчик предоставляет собственные территории, в иных случаях используются склады Подрядчика.

8.5. Ввоз Материалов на территорию Заказчика и вывоз Материалов за пределы территории Заказчика производится по письменной заявке Подрядчика с соблюдением пропускного и внутриобъектового режима, действующего на предприятии Заказчика.

8.6. Подрядчик несет ответственность и расходы за организацию поставок, транспортировку, разгрузку и хранение всех поставляемых Подрядчиком Материалов. Заказчик не несет ответственности за расходы, связанные с поставкой, обработкой, хранением и оплатой простоя транспортных средств

8.7. В случаях предоставления Заказчиком собственных территорий/складов для хранения Материалов Подрядчика, Стороны оформляют договор хранения, в котором оговаривают порядок приема-передачи материалов от Подрядчика Заказчику, условия хранения, размер вознаграждения/возмещения затрат по хранению Материалов.

8.8. Заказчик производит отпуск Материалов, принятых на хранение в соответствии с п.8.7. Договора, представителю Подрядчика, полномочия которого должны быть оформлены надлежащей доверенностью на получение Материалов. Передача Материалов производится с обязательным оформлением нижеуказанных документов, которые подлежат подписанию уполномоченными представителями Сторон: накладной на отпуск материалов со склада цеха в работу, оформляемой по форме согласно Приложению № 9; акта приема-передачи, оформляемого по форме согласно Приложению № 10. Отпуск материалов Подрядчику производится согласно перечню материалов, необходимых для выполнения Работ, подписываемому уполномоченными представителями Сторон.

8.9. Подрядчик до наступления сроков сдачи результатов Работ несет риск случайного повреждения, утраты Материалов.

9. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

9.1. Подрядчик письменно уведомляет Заказчика о готовности сдачи Работ и направляет Заказчику подписанный со своей стороны и скрепленный оттиском печати Акт приемки выполненных работ, формируемый в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан. В случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством, к Акту приемки выполненных работ должна быть оформлена справка о стоимости выполненных работ и затрат.

При продолжительности выполнения Работ более одного месяца, Акты приемки выполненных работ направляются ежемесячно в период с 20 по 25 число Расчетного месяца по форме согласно Приложения №11.

9.2. К Акту выполненных работ должны быть приложены: комплект исполнительно-технической документации с подписями всех ответственных за сдачу-приемку лиц и ведомость потребных ресурсов; перечень использованных в Расчетном месяце Материалов, с указанием их сметной стоимости, сертификаты

(паспорта) качества, копии счетов-фактур на использованные Материалы, если производство Работ осуществлялось с использованием Материалов Подрядчика, а также информацию о количестве отходов, образованных в Расчетном месяце.

9.3. При необходимости проведения испытаний выполненных Работ Подрядчик согласовывает с Заказчиком срок проведения таких испытаний. Приемка результатов Работы осуществляется только при положительном результате испытаний.

9.4. Заказчик в течение 10 рабочих дней производит приемку выполненных Работ путем подписания Акта приемки выполненных работ и скрепления оттиском печати либо, в случае обнаружения дефектов в Работе или замечаний к Акту, в тот же срок направляет Подрядчику мотивированный отказ от подписания Акта приемки выполненных работ, с указанием сроков для устранения выявленных замечаний.

9.5. Подрядчик в течение 10 рабочих дней с даты получения мотивированного отказа обязан устранить указанные дефекты и/или замечания. После их устранения, направить Заказчику Акт приемки выполненных работ для повторного рассмотрения.

9.6. При подписании Актов приемки выполненных работ Заказчик вправе исключить затраты на использование своих машин и подъемных механизмов, а также стоимость предоставляемых Подрядчику ресурсов (электроэнергию, воду, пар, сжатый воздух и др.), если таковые предусмотрены сметной документацией и/или подтверждены актом, подписываемым уполномоченными представителями Сторон.

9.7. Акт о закрытии Договора направляется Подрядчиком после надлежащего завершения всего объема Работ, выполнения всех условий Договора и оформляется в порядке и сроки, предусмотренные п.9.4. Договора.

10. ПОРЯДОК ВЫЯВЛЕНИЯ И УСТРАНЕНИЯ ДЕФЕКТОВ

10.1. Заказчик письменно уведомляет Подрядчика о любых Дефектах, обнаруженных в течение срока действия Договора, с указанием срока исправления Дефектов.

10.2. При получении от Заказчика извещения о выявлении Дефектов и недостатков Подрядчик обязан направить своего представителя в установленный в письменном извещении срок для комиссионного обследования Объекта и составления акта о дефектах и недостатках. При этом, в случае отсутствия уполномоченного представителя Подрядчика на Площадке, промежуток времени между уведомлением Заказчика и датой проведения комиссионного обследования не может быть менее 2 календарных дней.

10.3. После оформления акта о дефектах и недостатках, Подрядчик обязан за свой счет устранить Дефекты, возникшие в результате некачественных Работ Подрядчика, в течение периода времени, указанного Заказчиком, но не менее необходимого периода времени для устранения таких Дефектов.

10.4. При возникновении между Сторонами спора по поводу недостатков выполненной Работы или их причин, выраженного в отказе Подрядчика от подписания акта о дефектах и недостатках (иного документа, подтверждающего данное обстоятельство) или от участия в его составлении либо, если Подрядчик не может или не хочет устранить Дефект (привести Работу в соответствие с проектно-сметной или другой технической документацией) в установленный Заказчиком срок, Заказчик составляет и подписывает односторонний акт. Приемка таких Работ производится на основании указанного акта либо на основании заключения экспертизы, проведенной по требованию и за счет Подрядчика.

10.5. Не обоснованный отказ Подрядчика от участия в комиссионном обследовании или подписании акта комиссионного обследования не освобождает его от обязательств по устранению дефектов. При этом ответственность за нарушение общего срока выполнения Работ несет Подрядчик.

10.6. Уведомление Заказчика о назначении экспертизы должно быть предоставлено Подрядчиком в течение 3 календарных дней с момента уведомления последнего Заказчиком о выявленных дефектах или недостатках.

10.7. В случае отказа Подрядчика в предоставлении заключения экспертизы либо не предоставления им уведомления о назначении экспертизы, как это указано в п.10.6. Договора, Заказчик вправе назначить независимую экспертизу. При установлении вины Подрядчика расходы Заказчика по экспертизе подлежат возмещению Подрядчиком.

10.8. Заказчик вправе устранить Дефекты своими силами и средствами либо путем привлечения третьих лиц. Стоимость затрат Заказчика, связанных с устранением Дефектов, допущенных Подрядчиком, удерживается из суммы, предназначенной для выплаты Подрядчику. Если суммы, подлежащие выплате Подрядчику, недостаточны для покрытия указанных расходов, Подрядчик обязан выплатить Заказчику разницу из своих средств в течение 5 рабочих дней с даты предъявления Заказчиком счета на оплату.

10.9. Если во время выполнения Работы станет очевидным, что она не будет выполнена надлежащим образом, Заказчик вправе назначить Подрядчику разумный срок для устранения недостатков и при неисполнении Подрядчиком в назначенный срок этого требования отказаться от Договора либо поручить

исправление Работы третьему лицу за счет Подрядчика (в порядке, предусмотренном п.10.8. Договора), а также потребовать возмещения убытков.

11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

11.1. За нарушение Подрядчиком условий Договора Подрядчик возмещает Заказчику причиненные указанными нарушениями убытки, возникшие по вине Подрядчика.

11.2. За нарушение по вине Подрядчика сроков выполнения Работ (начальных, промежуточных и конечных), сроков устранения Дефектов Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты неустойки в размере 0,01% от стоимости невыполненных/дефектных Работ за каждый день просрочки, но не более 10% от стоимости невыполненных/дефектных Работ.

11.3. За ненадлежащие результаты Работы (в том числе, отступления от Договора, ненадлежащее качество работы), если они не вызваны недостатками в предоставленных Заказчиком материалах и/или оборудовании, которые не могли быть обнаружены Подрядчиком при надлежащей приемке указанных материалов и/или оборудования, Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере 10% от цены Работ, выполненных с ненадлежащим качеством. Штраф уплачивается вне зависимости от начисления неустойки, предусмотренной п.11.2. Договора, и/или применения ответственности по правилам об ответственности подрядчика за ненадлежащее качество работы, предусмотренной статьей 635 ГК РК.

11.4. За нарушение по вине Заказчика сроков оплаты выполненных Работ Подрядчик вправе требовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 0,01% от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10% от неоплаченной в срок суммы.

11.5. Подрядчик производит возврат уплаченных Заказчиком денежных средств в течение 10 рабочих дней с даты предъявления Заказчиком соответствующего письменного требования или истечения срока действия/расторжения Договора (в зависимости от события, которое наступит ранее), в случае не выполнения Работ— возврат производится в полном объеме; в случае выполнения Работ на сумму меньше, чем сумма произведенной оплаты, Подрядчик производит возврат разницы между произведенной оплатой и ценой выполненных Подрядчиком и принятых Заказчиком Работ.

11.6. За нарушение срока возврата денежных средств Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты неустойки в размере 0,1% от суммы несвоевременно возвращенных денежных средств за каждый день просрочки до дня фактического возврата Подрядчиком денежных средств вне зависимости от срока действия Договора.

В отсутствие приемки выполненных Работ в установленный Договором срок неустойка начисляется со дня получения Подрядчиком суммы оплаты. В случае частичного выполнения Работ неустойка начисляется со дня, следующего за днем истечения срока возврата денежных средств, установленного п.11.5. Договора.

11.7. За нарушение Подрядчиком (Персоналом Подрядчика) требований по охране окружающей среды, безопасному ведению работ, правил техники безопасности, промышленной безопасности, санитарии или иных правил охраны труда, Заказчик вправе требовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере установленном, Приложением № 7 к договору «Обязательные условия безопасного производства работ». Нарушения фиксируются представителем Заказчика в день их выявления с оформлением документа «Указания по безопасности и охране труда» согласно Приложению №8 к Договору, который вручается представителю Подрядчика под роспись.

11.8. При досрочном расторжении Договора за неисполнение или ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств по Договору, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты штрафа в размере 10% от цены Работ, сверх неустойки, предусмотренной вышестоящими пунктами Договора.

11.9. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязательств, Стороны несут ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством Республики Казахстан. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательств по Договору (непреодолимая сила: стихийные бедствия, военные действия), обязана письменно уведомить другую Сторону о наступлении и прекращении вышеуказанных обстоятельств не позднее 10 календарных дней с момента их наступления. Несвоевременное извещение о наступлении обстоятельств непреодолимой силы лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них в будущем.

11.10. Уплата неустойки, штрафа, возмещение убытков производится по письменному требованию Сторон и не освобождает Стороны от исполнения ими принятых обязательств по Договору.

11.11. Взыскание Сторонами неустойки, наряду с другими способами обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных Договором или законодательством, является правом, а не обязанностью Сторон.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

12.1. Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по «31» 12. 2020 г., а в части финансовых расчетов и гарантийных обязательств – до полного исполнения Сторонами обязательств.

12.2. Изменения к Договору имеют силу, если они подписаны уполномоченными представителями Сторон и скреплены оттиском печатей Сторон.

12.3. Ни одна из Сторон не вправе передавать свои права и обязанности по Договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

12.4. Договор может быть расторгнут досрочно по основаниям, предусмотренным Договором или действующим законодательством Республики Казахстан.

12.5. Односторонний отказ от Договора допускается по инициативе Заказчика, в случаях:

- 1) нарушения Подрядчиком условий Договора, признаваемых Заказчиком существенными;
- 2) аннулирование или отзыв лицензии или иного разрешающего документа, издание актов государственных органов, лишающих Подрядчика права на выполнение Работ, предусмотренных Договором;
- 3) если Заказчик располагает сведениями о нахождении Подрядчика на стадии банкротства или ликвидации, либо в отношении Подрядчика установлена процедура реабилитации;
- 4) продолжения более 1-го месяца обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению Договора;
- 5) допущения в течение 1-го календарного года несчастного случая с работником Подрядчика/Субподрядчика, при исполнении Подрядчиком обязательств по настоящему Договору или по иным договорам, заключенным с ним.
- 6) принятия решения Заказчиком о нецелесообразности исполнения Договора.
- 7) в иных случаях, предусмотренных Договором.

В этом случае Заказчик обязан оплатить Подрядчику в полном объеме выполненные и принятые Заказчиком до момента прекращения Договора работы, без возмещения убытков Подрядчика, вызванных прекращением Договора.

Заказчик уведомляет Подрядчика об одностороннем отказе от Договора за 10 календарных дней до даты его расторжения.

12.6. При наступлении случаев, предусмотренных п.12.5. Договора, Подрядчик:

- 1) немедленно прекращает Работы и обеспечивает консервацию Объекта в соответствии с НТД.
- 2) вывозит с территории Заказчика свое имущество и неиспользованные Материалы, либо, если Заказчик оставляет Материалы для дальнейшего применения в своих нуждах, передаст их Заказчику по акту приема-передачи. Сторонами стоимость Материалов определяется по финансовым документам и оговаривается порядок их оплаты.
- 3) несет полную материальную ответственность за сохранность результатов Работ до момента передачи его по акту приема-передачи Заказчику.

12.7. При расторжении Договора в связи с нарушением Подрядчиком его условий, Заказчик удерживает из суммы, подлежащей выплате Подрядчику, издержки Заказчика на поиск нового Подрядчика. Если общая сумма затрат Заказчика, связанная с отказом от Договора, превышает общую сумму, причитающуюся Подрядчику, разница составляет долг, подлежащий выплате Заказчику Подрядчиком в течение 5 рабочих дней.

12.8. Расторжение Договора либо истечение срока его действия не освобождает Стороны от ответственности, предусмотренной законодательством Республики Казахстан и Договором, за нарушения, допущенные в ходе исполнения Договора.

13. ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ И МОШЕННИЧЕСТВУ

13.1. Подрядчик настоящим гарантирует, что не будет, прямо или косвенно, и что ему не известно, что иные лица будут, прямо или косвенно, производить любые платежи, преподносить подарки или передавать иные ценности своим клиентам, государственным служащим или агентам, руководителям или работникам Заказчика или любой иной стороне способами, противоречащими применимому законодательству Республики Казахстан, а также Подрядчик гарантирует соблюдение всех соответствующих законов, постановлений, распоряжений и правил относительно противодействия взяточничеству и коррупции.

13.2. Ни одно из положений настоящего Договора не возлагает на Заказчика обязательство компенсировать Подрядчику любые произведенные или обещанные платежи, подарки и ценности, указанные в п.13.1.

13.3. Нарушение Подрядчиком любого обязательства, указанного в п.13.1, может быть рассмотрено Заказчиком как существенное нарушение условий настоящего Договора, предоставляющее Заказчику право незамедлительно расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке без ущерба любым

иным правам или средствам защиты Заказчика согласно настоящему Договору или применимому законодательству. В случае нарушения Подрядчиком п.13.1 Договора, Подрядчик принимает на себя обязательство оградить Заказчика от любых требований и возместить Заказчику все убытки, которые могут возникнуть у Заказчика в связи с любой ответственностью, ущербом, расходами или затратами, возникшими в результате или в связи с нарушением любого из указанных выше обязательств и расторжением настоящего Договора.

13.4. Подрядчик настоящим заявляет и подтверждает, что он получил копию Политики по противодействию коррупции и мошенничеству (далее - Политика) или ознакомлен с ней путем изучения на сайте Заказчика. В случае нарушения Политики сотрудниками Заказчика, Подрядчик обязуется направить письменное уведомление об этом по линии связи, указанной в п.13.5 Договора.

13.5. Заказчиком установлены следующие линии связи, позволяющие Подрядчику и его работникам сообщать о нарушениях применимого законодательства, политик и стандартов поведения:

Горячая линия по противодействию коррупции и мошенничеству» - информационный канал (<http://caepco.kz> и указать дополнительно ссылку на официальный веб-сайт ДО АО «ЦАЭК»);

Телефон: +7 (727) 259-66-40;

Электронная почта: info@energy.kz.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

14.1. Разногласия, возникающие в ходе исполнения Договора и/или в связи с ним не урегулированные Сторонами путем переговоров, подлежат рассмотрению в суде общей юрисдикции в установленном законодательством порядке по месту нахождения Заказчика.

14.2. Досудебный порядок урегулирования споров по Договору является обязательным для Сторон. Сторона, получившая претензию, обязана дать ответ в течение 10 рабочих дней с даты ее получения.

14.3. После подписания Договора все предыдущие письменные и устные соглашения, переписка и переговоры между Сторонами, относящиеся к Договору, теряют свою силу, если они противоречат условиям Договора.

14.4. В случае выявления противоречий положений внутренних документов Заказчика условиям Договора, Стороны руководствуются условиями Договора.

14.5. При обнаружении расхождений или противоречий между текстами Договора и какого-либо приложения к нему приоритетом будет пользоваться текст документа, совершенного Сторонами позднее. Если указанные документы были совершены Сторонами одновременно, приоритет имеет текст соответствующего приложения.

14.6. В случае если какое-либо условие Договора противоречит любому условию Договора условие, в котором предусматривается более требовательное обязательство Подрядчика, имеет преимущественную силу.

14.7. Недействительность или невозможность исполнения любой части Договора, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Договором, не ограничивает и не влияет на действительность или возможность исполнения остальных частей Договора.

14.8. Все ссылки, содержащиеся в настоящем Договоре, на договоры, соглашения или другие документы, означают такие договоры, соглашения или документы, с учетом возможных периодических исправлений, дополнений или изменений, в соответствии с их условиями.

14.9. Во всем ином, не урегулированном в Договоре, Стороны руководствуются нормами действующего законодательства Республики Казахстан.

14.10. Лица, подписавшие Договор, подтверждают, что имеют все необходимые полномочия для подписания Договора по учредительным документам и законодательству, а также не требуется согласия (в том числе последующего) учредителей, участников, акционеров и иных органов Сторон для заключения Договора.

14.11. Текст Договора, включая приложения к нему, а также весь объем информации, полученной в ходе исполнения обязательств, является коммерческой тайной и не подлежит разглашению третьим лицам, за исключением случаев, когда передача информации требуется для надлежащего исполнения Договора.

14.12. Все уведомления и сообщения должны направляться за подписью уполномоченных представителей Сторон, путем факсимильной, почтовой связи заказными письмами, путем личного вручения под роспись. В целях координации исполнения условий Договора Стороны могут использовать иные средства связи: телефонную, посредством электронной почты, однако подобные сообщения в качестве официальных уведомлений рассматриваться не будут. Если письмо (уведомление, претензия) не удастся Заказчику отправить Подрядчику по адресу, указанному в Договоре, данное письмо считается врученным Подрядчику по истечении 10 календарных дней с даты отправки указанного письма почтовым сообщением по последнему известному Заказчику местонахождению Подрядчика или юридическому адресу Подрядчика,

указанному в Договоре.

14.13. Письменная корреспонденция по исполнению Договора, за исключением претензий и сопроводительных писем к Актам выполненных работ, для рассмотрения которых условиями Договора предусмотрены иные сроки, должна рассматриваться каждой из Сторон в течение 5 рабочих дней с даты получения письма от другой Стороны по Договору.

14.14. При обмене подписанными экземплярами Договора, дополнительных соглашений и иной документации посредством факсимильной связи или средств интернета (электронная почта), Стороны принимают их к исполнению. Сторона, направившая по факсу или электронной почте какой-либо документ, обязана в течение 5 последующих рабочих дней направить оригинал соответствующего документа другой Стороне таким видом связи, чтоб документ был получен адресатом не позднее 20 календарных дней с момента его отправки.

14.15. Договор составлен в 2 экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

14.16. На момент подписания Договора неотъемлемой его частью являются следующие приложения:

Приложение № 1. Смета.

Приложение № 2. Перечень видов Работ (Техническое задание).

Приложение № 3. График производства Работ.

Приложение № 4. Форма документа «Перечень внутренних документов Заказчика».

Приложение № 5. Форма документа «Порядок производства строительно-монтажных работ».

Приложение № 6. Форма документа «Обязательные условия безопасного производства Работ».

Приложение № 7. Форма документа «Указания по безопасности и охране труда».

Приложение № 8. Форма документа «Накладная на отпуск материалов со склада цеха в работу».

Приложение № 9. Форма документа «Акт приема-передачи ТМЦ».

Приложение № 10. Форма документа «Акт о закрытии договора».

15. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«Заказчик»

АО «Северо-Казахстанская

Распределительная Электросетевая Компания»

Республика Казахстан

150000, СКО, г. Петропавловск

ул. А. Шажимбаева, 144

ИИК KZ61914398558BC00239

в филиале ДБ АО «Сбербанк» г. Петропавловск

БИК SABRKZKA

КБЕ 17

БИН 990140000196

Свидетельство по НДС серия 48001

№ 0004662 от 22.08.2012г.

Генеральный директор



А.А.Казановский

Наименование строки - АО "СКРЭК"
Шифр строки 80010
Наименование объекта - Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (с поставкой оборудования)
Шифр объекта 2

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № (Локальный сметный расчет)

на электромонтажные работы

(наименование работ и затрат)

Основание:

Сметная стоимость
Сметная заработная плата
Нормативная трудоемкость


Составлен(а) в текущих ценах 1 квартала 2020 года

№ п/п	Шифр норм. код ресурса	Наименование работ и затрат	Единица измерения	Количество	Стоимость единицы, тенге		Общая стоимость, тенге				Накладные расходы, тенге	Всего стоимость с НР и СП, тенге
					Всего	эксплуатация машин	Всего	эксплуатация машин	материалы	оборудование, мебель, инвентарь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	1113-080305-1002 1308-0305-1002 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	Демонтаж. Счетчики трехфазные. Установка на готовом основании	шт.	271								
2	1113-080305-1002 1308-0305-1002 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	Счетчики трехфазные. Установка на готовом основании	шт.	271								
3	Прайс-лист СТПРАИС-ЛИСТ	Счетчик трехфазный активной и реактивной энергии типа под косвенного включения СА4N-Э720 R TX PLC IP II RS Код NT «Дала» I=5(7.5) А, U=3x220/380 В, кл.т.1.0 по АЭ, 2.0 по РЭ (П - 8%)	шт.	271								
4	1113-080305-1002 1308-0305-1002 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	Демонтаж. Счетчики трехфазные. Установка на готовом основании	шт.	77								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	Ц13-080305-1002 1308-0305-1002 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	Счетчики трехфазные. Установка на готовом основании									
6	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	Счетчик трехфазный активной и реактивной энергии типа прямого включения СА4-Э720 R TN P PLC IP II RS Код NL «Дала». I=10(100) А, U=3x220/380 В, кл.т.1.0 по АЭ, 2.0 по РЭ СП - 8%	шт.	77							
7	Ц13-110401-0201 1311-0401-0201 РСНБ РК 2015	GPRS-терминал. Установка									
8	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	HP - 75%; СП - 8% GPRS-терминал Telecoffs WRX 708-R4	шт.	309							
9	Ц13-080201-0701 1308-0201-0701 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	СП - 8% Кабель до 35 кВ, класса 1 м до 0,5 кг. Прокладка с креплением накладными скобами	шт.	309							
10	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	HP - 72%; СП - 8% Кабель ВВГ 2х2,5 мм2	м кабеля	1585							
11	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	СП - 8% Кабель КВВГ 4х2,5 мм2	м	309							
12	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	СП - 8% Кабель RS-485	м	40							
13	Ц13-080303-0601 1308-0303-0601 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	СП - 8% Автомат одно-, двух-, трехполюсный на ток до 25 А. Установка на конструкции на стене или колонне	м	1236							
14	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	HP - 72%; СП - 8% Автомат двухполюсный ВА-47-26 16А	шт.	309							
15	Ц13-080305-0110 1308-0305-0110 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	СП - 8% Розетка интенсивная полугерметическая и герметическая. Монтаж оборудования	шт.	309							
		HP - 72%; СП - 8%	шт.	309							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
16	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	Розетка наружная пыле-влагозащитная									
17	Ц13-080305-0901 1308-0305-0901 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	СП - 8% Щитки осветительные. Установка в нише распорными добелями	шт	309							
18	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	НР - 72%, СП - 8% Бокс с прозрачной крышкой КМППН 2/2 для двух автоматических выключателей наружной установки ИЕК	шт.	309							
19	Ц13-080304-0203 1308-0304-0203 РСНБ РК 2015 Изм. и доп. вып. 17	СП - 8% Блок управления шкафового исполнения или распределительный пункт (шкаф) высота и ширина до 600х600 мм. Установка на стене	шт	309							
20	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	НР - 72%, СП - 8% Шкаф учета трехфазный	шт.	4							
21	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	СП - 8% Площадка под хомут нейлоновый	шт	4							
22	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	СП - 8% Хомут нейлоновый 5х80	уп	24							
		СП - 8%	уп	13							
23	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	Программное обеспечение Поставка лицензий на ПО "Emcos Corporate"	шт	348							
24	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	Конфигурация по внесению ТУ в ПО "Emcos Corporate"	шт	348							
25	Прайс-лист СТПРАЙС-ЛИСТ	Пуско-наладочные работы	к-т	1							
ИТОГО ПО СМЕТЕ:			тыс.р.								
В ТОМ ЧИСЛЕ:			тыс.р.								
- Зарплата рабочих строителей			тыс.р.								
- Затраты на эксплуатацию машин			тыс.р.								
- в том числе зарплата машинистов			тыс.р.								
- Материалов, изделий и конструкций			тыс.р.								
- Прочие затраты			тыс.р.								

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
АО «Северо-Казахстанская
Распределительная
Электросетевая Компания»

_____ Казановский А.А.
« ____ » _____ 2020г

Техническое задание
на «Комплекс работ по созданию Автоматизированной системы коммерческого
учета электроэнергии (с поставкой оборудования)».

г. Петропавловск

На основании Протокола совещания по проекту АСКУЭ/АСУЭ АО «ЦАЭК» от 11.07.2019г., разработан план внедрения АСКУЭ ДО АО «ЦАЭК» по принципу «сверху – вниз» со следующими приоритетами: 1) подстанции; 2) КТП/ТП, включая ведомственные/потребительские; 3) потребители.

В 2020 году запланировано внедрение АСКУЭ на базе счётчиков электрической энергии с GSM коммуникаторами на ТП, КТП, запитанных от ПС 110/10кВ № 1,2,3,6,10 и ПС 35/10кВ «Рабочий посёлок» города Петропавловска, находящихся на балансе АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», на балансе ЖКХ и на балансе потребителей.

Общее количество приборов учёта с лицензиями, необходимыми для заведения в ПО «Emcos Corporate», с их конфигурацией - **348** шт.

Количество счетчиков, необходимых для внедрения АСКУЭ на ТП, КТП на балансе АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и ЖКХ - **141** шт.

На потребительских ТП 10/04кВ с учётом субпотребителей - **207** шт.

1. Требования к системе

При сдаче системы в промышленную эксплуатацию система должна обеспечивать стабильную работу по считыванию показаний и иной необходимой информации с приборов учета не менее 98 % ежемесячного сбора данных на РДЧ (расчетный день и час) месяца в течение 10 (десяти) суток после РДЧ от общего числа установленных, принятых Заказчиком и находящихся под напряжением приборов учета, по которым Заказчиком предоставлены корректные списки и электрические привязки.

Система должна быть полностью прописана в ПО «Emcos Corporate»;

Система должна иметь возможность считывать, передавать по каналам связи и помещать в базу данных все значения выдаваемые счетчиком:

- значения активной и реактивной энергии обоих направлений;
- суммарные, за устанавливаемый период, значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам на момент считывания (по возрастанию), фиксируя дату и время считывания;
- значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам по окончании суток;
- значения активной и реактивной энергии обоих направлений по тарифным зонам по окончании месяца;
- массив сбоев напряжения, дату и время начала и конца последних сбоев напряжения, которые были зафиксированы;
- данные о последнем происшествии изменения фаз: дата и время сбоя, признак фазы, в которой произошел сбой, другие сбои;
- дату/время инициализаций счетчика, дату/время последнего сброса, число сбросов; системные параметры счетчика; дату/время включения/выключения счетчика и др.
- событие о вскрытии клеммной крышки счетчика, корпуса счетчика, воздействия электромагнитного поля;
- иметь возможность интеграции приборов учета от различных производителей;
- отправлять автоматизированные отчеты по времени или по событию;
- возможность пользователю в режиме реального времени обращаться к любому счетчику, зарегистрированному в системе, для считывания необходимых показаний/данных параметрирования (за свободно выбранный период).
- обеспечить возможность перепрограммирования приборов учета по заданным тарифным зонам или лимитированному потреблению;
- возможность по заданным интервалам времени производить расчет баланса (в кВт*ч, %) относительно потребления потребителей к отпущенной электрической энергии в разрезе населенного пункта/ ТП/ фидера/групповых учетов и т.д.
- обеспечивать возможность пользователю в режиме прямого доступа от выбранного счетчика считывать время счетчика, мгновенные величины тока, напряжения, мощности, векторную диаграмму;
- через заданные интервалы времени проверять "работоспособность" счетчиков, а также производить данную проверку при разных сбоях (пропадание питания, изменение числа фаз и т.д.)

- система должна иметь возможность синхронизировать встроенные часы всех приборов учета;
- система должна иметь возможность отключения/включения/ ограничения предельной мощности нагрузки потребителей, при этом система должна быть адаптирована для удобства массового управления счетчиками/группами счетчиков.
- обеспечивать изменения в конфигурации средств учета и информировать об обнаружении таких случаев ответственные лица.
- для указанного момента времени получить полную характеристику режима электрической сети в заданной точке учета: текущие значения параметров режима, векторную диаграмму токов и напряжений, профили нагрузок характер нагрузки по фазам, составляющие вектора полной мощности, коэффициент мощности, фиксация максимумов мощности (утренней/вечерней) и др.
- обеспечивать возможность построения графиков потребления электроэнергии;
- обеспечивать защищенность индивидуальными паролями, уровнями доступа, к введенной и накопленной информации;
- периодичность сбора данных 24 часа, с возможностью изменения интервала времени до 15-30 мин.

2. Требования к организации работ

Подрядчик:

- должен иметь опыт работы в выполнении данного вида работ на территории РК не менее 5 лет, подтвержденный актами выполненных работ за все года.

- монтажные и пуско-наладочные работы по созданию АСКУЭ должны выполняться квалифицированными специалистами, прошедшими обучение на базе предприятия-изготовителя программного комплекса Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учёта энергоресурсов «Emcos Corporate», подтвержденными соответствующими сертификатами и иметь лицензию не ниже третьей категории.

- самостоятельно выбирает методы и средства работ, осуществляет подготовку рабочего места к производству работ, организует работы, определяет исполнителей, обеспечивает безопасные условия труда своего персонала на территориях в соответствии с требованиями внутренней нормативной документации по безопасности, охране труда и охране окружающей среды.

- обеспечивает качество выполненных работ согласно требованиям Заказчика, СНиП и другой нормативно-технической документации РК.

- предоставляет гарантийный срок на качество выполненных Работ, включая материалы и оборудование, не менее 36 месяцев со дня подписания Акта приемки выполненных работ.

- в процессе выполнения работ подрядчик должен:

а) предоставлять исполнительные документы, подтверждающие качество и объемы выполняемых работ;

б) согласовывать с Заказчиком в письменном виде все отклонения от Технического задания, возникшие в ходе выполнения работ.

в) не вмешиваться в работу действующего оборудования, соблюдать меры пожарной безопасности и требования нормативных документов по охране труда и охране окружающей среды.

Потенциальный поставщик обязан обеспечить поставку необходимого количества лицензий для заведения приборов учета в ПО «EMCOS», а так же произвести конфигурацию новых точек в количестве 348 штук.

3. Гарантийный период

Подрядчик, оказывающий услуги по внедрению системы должен обеспечить гарантийный период в течение 36 месяцев с момента ввода системы в промышленную эксплуатацию, включая:

- создание группы поддержки для консультаций по вопросам эксплуатации системы по телефону, скайпу, электронной почте;
- предоставление технической информации и/или дополнительных программных компонентов (исправлений) для преодоления и разрешения проблем и ошибок, в случае их обнаружения в программном продукте системы;
- бесплатную установку обновленных версий прикладного программного обеспечения после исправления ошибок.

4. Требования к счетчикам электрической энергии.

Счетчик электрической энергии должен удовлетворять следующим основным требованиям и обеспечивать следующие характеристики:

- внесен в Государственный реестр обеспечения единства измерений Республики Казахстан.
- иметь поверку с давностью не более 12 месяцев на момент принятия системы коммерческого учета;
- класс точности 1,0 по АЭ, 2,0 по РЭ;
- иметь электронную пломбу;
- обеспечивать считывание:
 - учтенной активной энергии прямого направления;
 - активной и реактивной энергии прямого направления по сумме фаз по каждому из тарифов и сумму по тарифам:
 - всего от момента сброса показаний;
 - за текущие сутки;
 - на начало текущих суток;
 - за предыдущие сутки;
 - на начало предыдущих суток;
 - за текущий месяц;
 - на начало текущего месяца;
 - за текущий год;
 - на начало текущего года;
 - журнала событий (количество событий не менее 30):
 - времени включения/выключения счётчика;
 - времени до/после коррекции текущего времени;
 - времени включения/выключения фазы 1 (2, 3);
 - времени начала/окончания превышения лимита мощности;
 - времени коррекции тарифного расписания;
 - времени коррекции расписания праздничных дней;
 - времени сброса регистров накопленной энергии;
 - времени инициализации массива средних мощностей;
 - времени превышения лимита энергии по тарифу 1 (2, 3, 4);
 - времени коррекции параметров контроля за превышением лимита мощности;
 - времени коррекции параметров контроля за превышением лимита потребления.
- фиксация времени вскрытия/закрытия прибора;
- регистрация времени воздействия магнитного поля, переменного и постоянного (не менее 20 событий, до 10 последних воздействий, начало и конец воздействия);
- диапазон рабочих температур $-40...+60\text{ }^{\circ}\text{C}$
- число тарифов для энергии (2...4)
- число тарифов для максимума мощности (2...4)
- все устанавливаемые ПУ должны быть запрограммированы на один тариф;
- дискретность сбора данных профиля – от 60 минут;
- хранение запрограммированных измеряемых параметров не менее 45 суток и сохранение данных учета при потере питания;
- измерение и хранение в журнале событий качества электрической энергии;
- срок хранения данных при отключенном питании 10 лет;

- максимальный протекающий ток счетчика прямого включения – для однофазного прибора учета не менее 60 А; для трехфазного – не менее 60 А;
- дистанционное отключение/подключение пользователя (до 60А);
- хранение профилей нагрузки (значения энергий, средних мощностей, средних напряжений);
- хранение месячных расчётных данных (энергии и максимум мощности) за 16 месяцев.
- возможность удаленной коррекции настроек, защищенная паролем (кроме метрологической части);
- регистрация открытия корпуса или контактного щитка;
- регистрация воздействия магнитным полем;
- регистрация попыток связи с неверным паролем;
- регистрация параметризации;
- регистрация состояние реле отключения;
- регистрация различных чрезвычайных событий и состояний (отключения напряжения, превышение договорной мощности, внутренние сбои и ошибки);
- циклический и ручной просмотр данных, с помощью сервисной кнопки.
- индикация состояния литиевой батареи.

5. Требования к монтажу ПУ.

При выполнении работ по монтажу оборудования АСКУЭ, а так же при подготовке к приёмке-сдаче объектов, при проведении пуско-наладочных работ необходимо предоставлять Заказчику надлежаще оформленную исполнительную/техническую документацию, Акты, лицензии на использование АО «СК РЭК» программного продукта «EMCOS» в количестве - 348, паспорта на монтируемое оборудование и другую необходимую документацию согласно действующего законодательства.

При замене приборов учета:

- счетчики устанавливать в существующие места установки;
- счетчики трансформаторного включения подключать к существующим цепям измерительных трансформаторов тока;
- монтаж счетчиков выполнять по нормам безопасности от поражения электрическим током.

6. Требования к каналам передачи данных.

GSM модем:

должен использовать исключительно технологию передачи данных, совместимую с существующей структурой АСКУЭ.

должен иметь возможность подключать два прибора учета по RS-485.

Sim-карты предоставляет Заказчик

К техническому заданию на «Внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии розничного рынка электроэнергии (АСКУЭ РРЭ)».

Перечень объектов автоматизации.

Приборы учёта (групповые и коммерческие с GSM коммуникаторами), устанавливаемые в ТП 10/0,4кВ на балансе АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» и ЖКХ.

№ п/п	Наименование/№ТП	Электрический адрес	Принадлежность (собственность РЭК, частная, Акимат, без собственника и т.д.)	Счетчики полу- косвенного вкл.	Счетчи ки прямог о вкл.
1	ТП-92	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
2	РП-3	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
3	ТП-113	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
4	ТП-75	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
5	ТП-107	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
6	ТП-108	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
7	ТП-115	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
8	ТП-110	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
9	ТП-235	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
10	ТП-80	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
11	ТП-94	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
12	ТП-77	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
13	ТП-72	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
14	ТП-82	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
15	ТП-54	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	2	
16	ТП-66	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
17	ТП-67	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
18	ТП-79	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
19	ТП-350	ПС 110/10 кВ № 1.	СК РЭК	1	
20	КТП-517	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
21	ТП-140	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
22	ТП-120	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
23	РП-21	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	2	
24	ТП-117	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	1	
25	ТП-105	ПС 110/10 кВ № 2.	СК РЭК	2	
26	ТП-114	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
27	ТП-142	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
28	ТП-244	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2	
29	ТП-171	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	
30	ТП-99	ПС 110/10 кВ № 6.	ЖКХ	2	
31	ТП-173	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1	

32	ТП-92А	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2		
33	ТП-98	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
34	ТП-96	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
35	ТП-232	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
36	ТП-233	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
37	ТП-174	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2		
38	ТП-247	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
39	ТП-246	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	1		
40	РП-18	ПС 110/10 кВ № 6.	СК РЭК	2		
41	ТП-912	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
42	ТП-913	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	1		
43	ТП-914	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
44	ТП-915	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
45	РП-10	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
46	ТП-123	ПС 110/10 кВ № 10.	СК РЭК	2		
47	ТП-587	ПС 110/10 кВ № 10.	СК РЭК	1		
48	ТП-544п	ПС 110/10 кВ № 10.	ЖКХ	2		
49	ТП-73	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
50	ТП-48	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
51	ТП-53	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2		
52	ТП-56	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
53	КТП-49п	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	1		
54	ТП-55	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
55	ТП-58	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
56	ТП-68	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
57	ТП-71	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
58	ТП-103	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
59	ТП-111	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
60	ТП-74	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
61	ТП-382	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2		
62	ТП-357	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
63	ТП-355	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
64	ТП-362	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
65	ТП-52	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	1		
66	ТП-361	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
67	ТП-50	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
68	ТП-70	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
69	ТП-18	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
70	ТП-69	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
71	ТП-109	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
72	ТП-141	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
73	ТП-330	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
74	ТП-356	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
75	ТП-358	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
76	ТП-351	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1		
77	ТП-349	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		
78	ТП-377	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2		

79	ТП-64	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
80	ТП-76А	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2	
81	ТП-127	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
82	ТП-121	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
83	ТП-157	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
84	ТП-128	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
85	ТП-132	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
86	ТП-57	ПС 110/10 кВ № 3.	ЖКХ	2	
87	ТП-135	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
88	ТП-245	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
89	ТП-155	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
90	ТП-215	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
91	ТП-216	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
92	ТП-119	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
93	ТП-118	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
94	ТП-61	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
95	ТП-333	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
96	ТП-334	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
97	ТП-391	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
98	ТП-340	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
99	ТП-393	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	1	
100	ТП-204	ПС 110/10 кВ № 3.	СК РЭК	2	
101	КТП-541п КГУ "Отдел ЖКХ"	ТП-541 Стелла (оз. Пестрое) улич. Осв. фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	ЖКХ	1	
102	КТП-541п ТОО "Ника-Гарант"	оз. Пестрое фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	ЖКХ	1	
ИТОГО				141	0

Приборы учёта (групповые и коммерческие с GSM коммутаторами), устанавливаемые в ТП 10/0,4кВ потребителей ТП.

№ п/п	Наименование/ №ТП	Электрический адрес	Принадлежность (собственность РЭК, частная, Акимат, без собственника и т.д.)	Счетчики полу-косвенного вкл.	Счетчики прямого вкл.
1	КТПН-4п ЖСК "Жилой комплекс "ТРИО"	ул.Пушкина-К.Сутюшева Фид.№7 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
2	КТП-535п ТОО "Алтын серьга"	Парковая, 57а, Маяковского, 95 Фид. №9 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
3	ТП-558п ИП Бадырленов К.Е.	ул. Жамбыла, 83 Фид.№9 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
4	КТП-529п ТОО "БАИРА"	ул. Горького 85 Фид. №10 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
5	КТП-9п ТОО Основание	Жамбыла-Порфирьева-Горького-Таштитова Фид.№10 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
6	КТП-12п ТОО	стр.площ.72-х кв.ж/д	Частная	1	

45

	Основание	ул. Жамбыла, 44/4 Фид. №10 ПС 110/10 кВ № 2.			
7	КТПН-1504п АО "Электромонтаж"	мкр. "Жас-Оркен" Фид. №10 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
8	КТП-561п ФЛ Чернобривенко А.А	Парковая, 47 Фид. №12 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
9	КТП-10п ТОО Стройкомпания	Жамбыла-Порфирьева- Крылова-Парковая фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
10	ТП-502п ТОО АТП-3	ул. Жамбыла, 1 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
11	КТП-574п ТОО Радуга	Явленское шоссе 2 фид. №21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
12	КТП-548п Дукетбаев Мухажанова К.Б.	Тепличное фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
13	КТПН-Макажанова Макажанова Р.К	Тепличное фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
14	КТПН-Макажанова Исмагулов А.Н.	Тепличное фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
15	КТП-573п ТОО Кулагер	Явленское шоссе 32 фид. №21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
16	КТП-504п ПК "Южный водовод"	станция Каменная район 131 км. фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
17	КТП-592п Семидоцких Семидоцких И.Г.	"Звездочка" фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
18	КТП-592п Семидоцких Новиков А.А.	"Звездочка", 153а фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
19	КТП-592п Семидоцких Дмитриев Е.В.	"Звездочка", 185 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
20	КТП-592п Семидоцких Харбедия Е.Н.	"Звездочка", 311 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
21	КТП-592п Семидоцких Матаева Ш.И.	"Звездочка", 333 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
22	КТП-592п Семидоцких Ластовец Т.И.	"Звездочка", 334 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
23	КТП-592п Семидоцких Науменко А.А.	"Звездочка", 335 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
24	КТП-592п Семидоцких Доля А.В.	"Звездочка", 335 а фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
25	КТП-592п Семидоцких Архипов А.Е.	"Звездочка", 351 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
26	КТП-592п Семидоцких Рацин А.М.	"Звездочка", 352 фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
27	КТП-592п Семидоцких Байбусинова С.Б.	"Звездочка", фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
28	КТП-543п Шарипов Шарипов Р.Р.	Тепличное фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
29	КТП-543п Шарипов Шарипов Р.Р.	Тепличное фид. 21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
30	КТП-543п Шарипов	Тепличное фид. 21 ПС	Частная		1

	Пантелеев Д.В.	110/10 кВ № 2.			
31	КТП-543п Шарипов Калькеев М.К.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
32	КТП-543п Шарипов Семенова Ю.Д.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
33	КТП-543п Шарипов Джокиладзе Р.Р	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
34	КТП-543п Шарипов Чилевич Н.Г.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
35	КТП-543п Шарипов Галкин В.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
36	КТП-512п Д/о "Полет"	131 разъезд Мичурино фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
37	КТП-516п СК Университет	"Агробιοстанция" п.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
38	КТП-532п ТОО "SVS EXPO"	с.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
39	КТП-532п Коломенский А.В.	с.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
40	КТП-532п ИП Бубнов	с.Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
41	КТП-508п Жуков А.З.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
42	КТП Гурская Н.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
43	КТП-515п Бабёнышев А.А.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
44	КТП-540п Сералин Р.М.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
45	КТП-527п Куркин А.Г.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
46	КТП-527п Таранок Е.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
47	КТП-514п КХ Талисман	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
48	Ахметов. Нурлыжол-35	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
49	Нурлыжол - 43. с. Тепличное	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.			1
50	КТП-509п Гурьянов В.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
51	КТП-509п Белянкина Л.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
52	КТП-538п Д/о "Дельта"	п.Мичурино фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
53	КТП-507п дачи "Первенец"	п.Мичурино фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
54	КТП-528п Гричаный С.А.	Тепличное, 1 а фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
55	КТП-528п Лябаев Н.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
56	КТП-513п Урманов Р.Д.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
57	КТП-513п Ли В.Б.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
58	КТП-510п Буров В.В.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
59	КТП-510п Альжанов Д.К.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
60	КТП-536п Сергеев С.Н.	Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
61	КТП-511А КГУ "Хоз.управление"	Кызылжарский (ввод 1) , с. Тепличное фид.21	Частная	1	

		ПС 110/10 кВ № 2.			
62	КТП-511А КГУ "Хоз.управление"	Кызылжарский (ввод 2 , с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
63	КТП-3п ТОО "Зерттеу СК"	Жамбыла- Парковая фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
64	КТПН Бурыкин С.И.	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
65	КТПН Серебренников В.М.	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
66	КТПН Жуков А.З.	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная	1	
67	КТПН ГУ "Войсковая часть"	с. Тепличное фид.21 ПС 110/10 кВ № 2.	Частная		1
68	КТПН-556п Краснова О.В.	Универсальная 1 кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.4	Частная	1	
69	КТПН-556п Ильина И.А.	Универсальная, 1, ПС 110/10 кВ № 10 фид.4	Частная	1	
70	КТПН-556п ИП Кусаинов Е.К.	Универсальная 1-е кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.4	Частная	1	
71	КТП-921п Дом культуры	Сатпаева, 37, ПС 110/10 кВ № 10 фид.7	Частная	1	
72	ТП-563п ИП Никитин В.В.	Егемен Казакстан, 1"к" ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1	
73	КТПп ТОО "КомСервис- СК"	Ахременко 43 ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная	1	
74	КТПп ИП Вараск В.К.	пр."Егемен Казакстан", 3, ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная	1	
75	ТОО "ФПД"	угол- Труда- Васильева, 0-0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная	1	
76	ТП-917п Тимофеев С.П. быт.	Ахременко 27 ПС 110/10 кВ № 10 фид.18	Частная		1
77	ТПп ИП Круч Л.И.	пр. Труда, 14 ПС 110/10 кВ № 10 фид.19	Частная	1	
78	КТПН-522п Олга и К	пр.Труда 14 кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.19	Частная	1	
79	КТП-526п ГУ "Республиканский межотраслевой центр по внедрению информационных технологий"	Труда 63 ПС 110/10 кВ № 10 фид.20	Частная	1	
80	КТП-533п ТОО "МК Авто"	Жамбыла 59Б ПС 110/10 кВ № 10 фид.20	Частная	1	
81	КТПНп ТОО "Таткрафт- логист"	Парковая 57-б кв. 0 ПС 110/10 кВ № 10 фид.20	Частная	1	
82	КТПп ФЛ Айдаков В.А.	Универсальная, 13 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
83	КТП-524п ИП Ковалева Т.В. Склады	Универсальная 1а ПС 110/10 кВ № 10 фид.2	Частная		1
84	КТП-523п ИП Пошивкина Э.Б.	Универсальная 1-а ПС 110/10 кВ № 10 фид.26	Частная	1	
85	КТПп ТОО "Алькор-СК"	Универсальная 1-а ПС 110/10 кВ № 10 фид.26	Частная	1	
86	КТП-551п Гноевая Рахима Мусаевна	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная		1
87	КТП-551п ФЛ Слепцов В.Д. (магазин "ГАЗ")	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная		1
88	КТП-551п Физ. Л. Маркин И.А.	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная		1

89	КТП-551п ТОО Есиль-Дизель	Универсальная 1а ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная		1
90	КТП-552п ИП Кадиев В.А.	Универсальная 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная	1	
91	КТП-542п ТОО "АРХСТРОЙ"	пр. Универсальный, 16 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная	1	
92	КТП-542п ИП Мяличева	ул. Универсальная -1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.23	Частная	1	
93	ТП-555п ТОО " Азия-Метал"	Универсальная, 5 ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1	
94	ТП-555п ТОО Агро-плюс	Универсальная, 5 ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1	
95	ТП-562п ИП Полтавец	Универсальная, 36а ПС 110/10 кВ № 10 фид.10	Частная	1	
96	ТП-586п АБИ-Жер	Универсальная, 34, ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
97	ТОО Аби-Жер	ул. Универсальная - 30А ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
98	ТП-589п ТОО "Заготпромторг"	пр. Универсальной, 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
99	ТП-589п ИП Миллер	Универсальная, 1а ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
100	ТП-589п ФЛ Горбунова Н.И.	Универсальная, 1 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
101	ТП-590п ИП Хованский Н.П.	Универсальная, 7а ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная		1
102	ТП-590п ТОО "КВИК-СТАР"	Универсальная, 7 ПС 110/10 кВ № 10 фид.22	Частная	1	
103	ТП-575п ТОО "Рока"	Мира-Исмаилова, ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная		1
104	ТП-577п ИП Турманаули Н.Н.	пр. Мира, 18 ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная	1	
105	КТПп-насосная "Каменка", сад.тов. "Старт"	за ЖД мостом ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная	1	
106	КТП-дачи "Насосная", сад.тов. "Насосная"	за ЖД мостом ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная		1
107	ТП-534п Бацанов В.Ю.	с. Прибрежное ПС 110/10 кВ № 6 фид.19	Частная	1	
108	КТП-1502п, ИП Лебедев	ул. Перминовых, 73 ПС 110/10 кВ № 6 фид.6	Частная	1	
109	ТП-572п, ГКП "Очистные, водоотводные и водопропускные сооружения"	ул. Перминовых, ввод №2 ПС 110/10 кВ № 6 фид.6	Частная	1	
110	ТП-8п ГККП "Дворец школьников" КГУ "Управление образования акимата СКО"	ул. Жамбыла, 55а ПС 110/10 кВ № 6 фид.29	Частная	1	
111	ТП-545п КГУ "Областная специализированная детско-юношеская спортивная школа "Олимп" КГУ "Управление физической культуры и спорта акимата СКО"	ул. Жамбыла, 84 ПС 110/10 кВ № 6 фид.21	Частная	1	
112	ТП-5п ТОО "Таткрафт Инвест"	С. Муканова, 53 ПС 110/10 кВ № 6 фид.12	Частная	1	

113	ТП-38п Религиозное объединение "Община Свидетелей Иеговы"	ул.А.Шажимбаева,74 ПС 110/10 кВ № 3 фид.5	Частная		1
114	ТП-32п ИП Бориско Е.А.	ул.Пушкина, 134 ПС 110/10 кВ № 3 фид.5	Частная	1	
115	ТП-51п ИП Жамалиев Б.Б.	ул.Крепостная, 158 ПС 110/10 кВ № 3 фид.7	Частная	1	
116	ТП-51п ИП Грасс А.В. (производственная территория)	пр.Жамбыла 4 ПС 110/10 кВ № 3 фид.7	Частная	1	
117	ТП-49п Резервный) ДЮСШ им. К.Байболова	ул.Жамбыла, 173 ПС 110/10 кВ № 3 фид.2	Частная	1	
118	ТП-49п ДВД СКО Камера наружного наблюдения	ул. Жамбыла 173, ПУ в ДЮСШ Байбулова	Частная		1
119	ТП-49пКГУ "СДЮСШОР "Дельфин" водных видов спорта" Ввод №1 ; Ввод №2	ул.Жамбыла, 177 ПС 110/10 кВ № 3 фид.2	Частная	1	
120	ТП-396п ТОО "Петропавловский хлебобулочный комбинат"	ул.Чкалова, 48 ПС 110/10 кВ № 3 фид.15	Частная	1	
121	ТП-1027п ТОО "Restauration"	ул. Ауэзова 260а ПС 110/10 кВ № 3 фид.8	Частная	1	
122	КТП-40п ТОО "Северная Топливная Компания"	ул. Ауэзова, 195 ПС 110/10 кВ № 3 фид.8	Частная		1
123	ТП-439п ГККП Д/сад Нурсат	Мира 201 а ПС 110/10 кВ № 3 фид.12	Частная	1	
124	КТП-30п ГУ "Областной центр крови"	Театральная 56, ПС 110/10 кВ № 1 фид 13,16	Частная	1	
125	ТП-456п Петропавловский рыбопитомник	за р.Ишим, Петроп.рыбопитомник, ПС 110/10 кВ № 1 фид 3	Частная	1	
126	КТП-432п ТОО "PetroRetail"	Мамлютское шоссе 20 ПС 110/10 кВ № 1 фид 13	Частная	1	
127	КТП-429п ИП Рогоза С.В.	Рыжова 61 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная		1
128	КТП-477п ФЛ Попова Н.И.	Мамлютское шоссе 10 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1	
129	КТП-463п ИП Заикин	Проселочная 2 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1	
130	КТП-473п ГК "Водоканал"	Л.Чайкиной 170 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1	
131	КТП-423п ИП Сафронов А.С.	Рыжова 59 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1	
132	КТП-423п ИП Битюк	Рыжова 59 ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1	
133	КТПп Сад.общество "Зеленый луг"	р-н Рыбопитомника ПС 110/10 кВ № 1 фид 3	Частная	1	
134	КТПп Сад.общество "Труд"	п.Заречный ПС 110/10 кВ № 1 фид 3	Частная	1	
135	КТП-440п ФЛ Канафин	Рыжова 59, ПС 110/10 кВ № 1 фид 18	Частная	1	
136	ТП-2п РГУ "Учреждение ЕС-164/3"	1-я Заречная 100 ПС 110/10 кВ № 1 фид 7	Частная	1	
137	ТП-2п Филиал "Енбек- Кызылжар"РГП"Енбек"	1-я Заречная 100, ПС 110/10 кВ № 1 фид 7	Частная	1	
138	ТП-1 РГУ "Учреждение ЕС-164/3"	1-я Заречная 100, ПС 110/10 кВ № 1 фид 22	Частная	1	