

**Пояснительная записка  
к инвестиционному проекту  
«Монтаж УСПД в трансформаторных подстанциях»  
по АО «Городские электрические сети»  
г. Прохладный на 2022г.**

**1. Описание проекта.**

Инвестиционная программа предусматривает приобретение устройства сбора и передачи данных (далее УСПД). УСПД предназначено для измерения и многотарифного учета электрической энергии и мощности, хранения и передачи накопленных данных измерений и диагностической информации, а также для управления и контроля состояния объекта автоматизации. Область применения УСПД-энергообъекты розничного рынка электроэнергии, учет энергоресурсов в жилищно-коммунальном хозяйстве, жилищных и офисных зданий.

**2. Предпосылки реализации проекта.**

Согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 27 декабря 2018 г. "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" №522-ФЗ установлено, что сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за

исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Так же пункт 5 статьи 37 ФЗ №522, вводит обязанность по всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, согласно которой сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности). Для организации своевременного сбора, обработки, хранения и передачи данных с интеллектуальных приборов учета электрической энергии, установка которых будет обязательна с 01.07.2020 года необходимо внедрение оборудования, позволяющего обеспечить сбор данных с интеллектуальных приборов учета и передачу накопленных данных сетевой организации.

### **3. Срок реализации проекта.**

УСПД планируется смонтировать в ТП согласно списка в 2022г.

### **4. Анализ рынков сбыта.**

Анализ рынка сбыта не требуется, так как внедрение УСПД связано лишь с повышением точности учета электроснабжения потребителей.

### **Технико-экономические показатели.**

Эффективность внедрения УСПД должна обеспечиваться за счет снижения сверхнормативных потерь электроэнергии. Нормативный срок эксплуатации АСКУЭ – 7 лет.

### **5. Анализ технических решений.**

Технические решения, применяемые в данном инвестиционном проекте, соответствует техническому заданию на проектирование и удовлетворяют требованиям существующих норм и правил.

### **6. Затратная часть проекта.**

Все необходимое оборудование будет приобретено предприятием, монтажные работы будут производиться хозспособом. Финансовые ресурсы необходимые для внедрения УСПД в ТП согласно списка определены сметой №1-22и и составляют - 3579,1 т.р. (без НДС).

Стоимость УСПД с НДС - 4295,0тыс.руб.

Капитальные вложения на 2021г. – 3579,1 тыс. руб.

## **7. Источники финансирования.**

Источником финансирования будут собственные средства предприятия (амортизация).

## **8. Экономический анализ предприятия.**

Реализация проекта позволит повысить качество учета передаваемой электроэнергии потребителям, а так же снизить сверхнормативные потери электроэнергии.

## **9. Экология.**

Внедрение УСПД в ТП согласно списка не повлияет на экологию окружающей среды.

## **10. Экономическая эффективность проекта.**

Данный проект не обеспечивает прирост выручки, поскольку направлен на повышения качества учета передаваемой электроэнергии.

## **11. Выводы.**

Проект разработан в соответствии с действующими государственными нормами, правилами и стандартами и исходными данными.

Реализация проекта является целесообразным, так как снижается сверхнормативные потери.

Генеральный директор

Р.А.Литвинов