

## Техническое задание № \_\_\_\_

### на выполнение работ по эксплуатации коммерческого учета электроэнергии автоматизированной системы дистанционного считывания данных по точкам учета верхней границы АО «ЛОЭСК»

В целях организации работы по эксплуатации коммерческого учета электроэнергии автоматизированной системы дистанционного считывания данных по точкам учета верхней границы АО «ЛОЭСК» (далее – Система), необходимо выполнение следующих мероприятий:

- выполнение всех необходимых работ по эксплуатации Системы для поддержания ее работоспособности;
- проведения текущих восстановительных работ при выявлении неисправностей компонентов Системы;
- выполнение мониторинга функционирования Системы, в том числе сбор и передача данных со счетчиков Системы.

#### 1. Объем и состав работ

1.1. Общий объем точек учета Системы (Приложение №1 к Договору) и составляет 505 шт.

1.2. В состав работ входят следующие виды проводимых работ:

- мониторинг функционирования системы автоматизированного учета электрической энергии, принятие мер по поддержанию ее исправном состоянии;
- выезды на месторасположения точки измерения с целью диагностики причины неисправности и выполнения работ по ее устранению в системе автоматизированного учета;
- замена вышедших из строя компонентов системы автоматизированного учета;
- автоматизированное считывание получасовых значений мощности (п/ч), зафиксированных показаний на границу суток (ЗФПС), событий прибора учета электрической энергии с требуемой периодичностью, за расчетный период и передача их Заказчику (потребителю услуги – гарантирующему поставщику) в согласованные сроки по его требованию;
- проведение инструментальной проверки измерительного комплекса (ИК) системы автоматизированного учета точки измерения;
- консультирование персонала Заказчика по правилам технического обслуживания и эксплуатации аппаратных средств и программного обеспечения (далее – ПО) «Пирамида.2000», "Пирамида 2.0" (после завершения обучения работников ООО «Энергоконтроль»).

#### 2. Требования к программному обеспечению и оборудованию, используемому при эксплуатации Системы.

2.1. Все компоненты Системы должны иметь действующие сертификаты по безопасности, должны соответствовать требованиям технической политики АО «ЛОЭСК», требованиям регламентов Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования» и ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств». Все измерительные элементы АСДС должны быть внесены в Госреестр средств измерений (далее - СИ) РФ и иметь действующие свидетельства о поверке. Время, прошедшее с момента последней поверки до

установки СИ, не должно превышать 12 месяцев. Заменяемые компоненты Системы должны соответствовать параметрам определенным проектной документацией.

2.2. Класс точности измерительных приборов (счетчик, ТТ, ТГ) должен быть определен в соответствии с назначением прибора учета (технический/коммерческий) и определяется в соответствии с постановлением правительства РФ №442 от 04.05.2012г. «О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОЛНОМ И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОМ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» и действующей редакцией ПУЭ.

2.3. Используемые в Системе счетчики и каналобразующее оборудование должны быть совместимы с ПО «Пирамида 2000» и ПО «Пирамида 2.0».

### **3. Место проведения работ**

3.1. Территория Ленинградской области.

### **4. Сроки проведения работ**


4.1. С 01.01.2018 по 31.12.2018г.

### **5. Особые условия работ**

5.1. Привлечение к производству работ третьих лиц допускается по согласованию с Заказчиком.

Разработал:

Ведущий специалист производственно-технической службы АО «ЛОЭСК»

 Д.И. Вышков  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2017г.