

УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель директора –
главный инженер
филиала ПАО «МРСК Центра» -
«Ярэнерго»

В.В. Плещев

«17» марта 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение сертификации и инспекционного контроля качества
электроэнергии

1. Общие положения

Наименование объекта: филиал ПАО «МРСК Центра» - «Ярэнерго».

Адрес объекта: г. Ярославль, ул. Воинова, д. 12.

2. Технические требования

Проведение сертификации и инспекционного контроля качества
электроэнергии.

3. Цель оказания услуг

Подтверждение соответствия показателей качества электрической энергии
установленным нормативным требованиям ГОСТ 32144-2013.

4. Основные объемы оказываемых услуг

№ п/п	Вид оказываемых услуг	Количество центров питания, подлежащих сертификации, шт.	Планируемый срок оказания услуг
1	Проведение сертификации для подтверждения соответствия показателей качества электрической энергии установленным нормативным требованиям ГОСТ 32144-2013 (п. 4.2.1, п. 4.2.2).	304	Июнь-август 2021 г.
2	Проведение инспекционного контроля качества электроэнергии для подтверждения ранее выданных сертификатов соответствия	304	Август 2022 г.
3	Проведение инспекционного контроля качества электроэнергии для подтверждения ранее выданных сертификатов соответствия	304	Август 2023 г.

5. Требования к оказываемым услугам

5.1. Сертификация и инспекционный контроль качества электроэнергии должны проводиться в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии»;
- ГОСТ Р 58984-2020 «Оценка соответствия. Порядок проведения инспекционного контроля в процедурах сертификации»;
- ГОСТ Р 53603-2020 «Оценка соответствия. Схемы сертификации продукции в Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 54293-2020 «Анализ состояния производства при подтверждении соответствия»;
- ГОСТ 33073-2014 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Контроль и мониторинг качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;
- ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения»;
- ГОСТ 30804.4.30-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Методы измерений показателей качества электрической энергии».

5.2. Договором на оказание услуг по сертификации электроэнергии должен быть предусмотрен график проведения инспекционного контроля на период действия сертификатов и расчетная стоимость инспекционного контроля, которая не должна превышать 70 % стоимости услуг по сертификации электроэнергии.

6. Правила контроля и приемки услуг

6.1. По первому этапу оказания услуг Исполнитель передает Заказчику следующие документы:

- протоколы сертификационных испытаний электроэнергии;
- экспертное заключение по результатам проведения сертификации электроэнергии;
- экспертное заключение по результатам потерь напряжения и выбору пунктов контроля качества электроэнергии;
- решение о выдаче сертификата соответствия электрической энергии установленным требованиям нормативной документации;
- сертификат соответствия электрической энергии установленным требованиям нормативной документации.

6.2. По второму и третьему этапам оказания услуг Исполнитель передает Заказчику следующие документы:

- протоколы инспекционных испытаний сертифицированной электроэнергии;
- экспертное заключение по результатам проведения инспекционного контроля качества электроэнергии;
- решение о подтверждении ранее выданных сертификатов соответствия электрической энергии установленным требованиям нормативной документации.

6.3. Заказчик вправе осуществлять контроль над ходом оказания услуг, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

6.4. Приемка оказанных услуг производится на основании актов сдачи-приемки оказанных услуг.

6.5. Обнаруженные при приемке услуг замечания Исполнитель устраняет за свой счет и в сроки, не превышающие 10 рабочих дней.

7. Гарантии на выполненные работы

7.1. Исполнитель должен гарантировать качество и правильность оформления результатов оказанных услуг.

8. Общие требования к Исполнителю:

8.1. Исполнителем услуг должен быть Орган по сертификации, аккредитованный в установленном порядке, имеющий в своем составе не менее 3-х специалистов-экспертов по качеству электрической энергии с опытом работы в заявляемой области на предприятиях электроэнергетики не менее 3 лет. Эксперты должны иметь сертификаты компетентности. Опыт работ Исполнителя должен быть не менее 3-х лет – подтверждается копиями договоров и актов сдачи-приемки выполненных работ.

8.2. Исполнитель должен привлечь на договорной основе для проведения сертификационных измерений испытательную лабораторию. Испытательная лаборатория должна:

8.2.1. Обладать действующим Аттестатом аккредитации испытательной лаборатории электроэнергии.

8.2.2. Иметь в своем составе обученный персонал (не менее 3-х специалистов-испытателей) с группой допуска по электробезопасности не ниже V в электроустановках до и выше 1000 В и с правом проведения специальных работ под напряжением на токоведущих частях (работы под напряжением до 1000 В методом: работа в контакте), аттестованный на право проведения работ по контролю качества электроэнергии.

8.2.3. Иметь в своем составе не менее 2-х бригад испытателей с комплектом испытательного оборудования для измерений показателей качества электрической энергии, а также комплектом оборудования для фиксации параметров климатических условий в каждом пункте контроля в течение 7 суток. Всего не менее 6 комплектов оборудования.

8.2.4. Иметь поверенное оборудование (приборы) для проведения измерений показателей качества электрической энергии и электрических нагрузок в соответствии с ГОСТ 30804.4.30-2013, класс «А», ГОСТ 30804.4.7-2013, класс «I» (предоставить копии свидетельств о поверке, копии свидетельств о внесении в Государственный реестр, копии приложений «Описание типа СИ» к свидетельствам о внесении в Государственный реестр).

8.2.5. Применять средства измерений (СИ), по конструктивному исполнению и технологической оснастке позволяющие производить их установку и безопасное подключение как в РУ-0,4 кВ трансформаторных подстанций (в том числе и мачтового исполнения), так и при подключении ко вторичным цепям напряжения измерительных трансформаторов напряжения ТН-6, 10 кВ, в связи с чем габаритные размеры измерительного оборудования должны быть не более 300х300х150 мм.

8.2.6. Применять СИ, соответствующие требованиям безопасности по ГОСТ 12.2.091-2002, работоспособные в климатических условиях УХЛ2 по ГОСТ 15150-69.

8.2.7. Применять СИ с необходимым объемом памяти и функциями, позволяющими осуществлять несколько замеров без необходимости промежуточной передачи данных на компьютер.

8.3. Исполнитель должен представить:

- Выписку из ЕГРЮЛ с отметкой ФНС или в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью соответствующего подразделения ФНС.

- Копии годовой бухгалтерской отчетности за последний отчетный год с отметкой инспекции ФНС.

- Копию справки об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, пеней, штрафов, процентов, форма которой утверждена Приказом ФНС России от 20.01.2017 № ММВ-7-8/20, выданной соответствующими подразделениями ФНС не ранее чем за 30 дней до срока окончания подачи заявок.

- Копию справки о состоянии расчетов по налогам, сборам, страховым взносам, пеням, штрафам, процентам, выданную соответствующими подразделениями ФНС не ранее чем за 30 дней до срока окончания подачи заявок.

8.4. Дополнительным преимуществом для участников Закупки является наличие положительного опыта оказания аналогичных услуг для филиалов ПАО «МРСК Центра».

9. Перечень выполняемых услуг

9.1. Разработка календарного плана и сметно-договорной документации на оказание услуг по сертификации электроэнергии.

9.2. Анализ структуры потерь напряжения. Выявление «очагов» потерь напряжения. Выдача рекомендаций Заказчику по корректировке уровней напряжения в узлах нагрузки.

9.3. Анализ равномерности распределения нагрузок по фазам и ее влияние на уровни напряжения в пунктах сети.

9.4. Оценка уровней потребления активной и реактивной мощности питающих линий в узлах нагрузки.

9.5. Определение пунктов контроля ПКЭ сертификационных испытаний электроэнергии. Составление технического отчета.

9.6. Составление и согласование с Заказчиком графика сертификационных испытаний электроэнергии.

9.7. Проведение сертификационных испытаний в течение 7 суток.

9.8. Обработка материалов сертификационных испытаний и составление комплексного протокола с указанием параметров: установившегося отклонения напряжения, отклонения частоты. Выявление «виновника искажений» КЭ по результатам анализа протоколов измерений.

9.9. Проведение анализа состояния производства электроэнергии.

9.10. Подготовка решения о выдаче сертификата соответствия качества электроэнергии.

9.11. Оформление сертификата соответствия. Установление Заказчику срока устранения выявленных несоответствий по КЭ (при наличии).

Начальник ОМикЭ СРЗАИиМ



Д.С. Бучкин