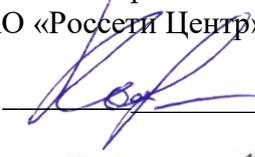


Утверждаю:
Первый заместитель директора по
техническим вопросам – главный инженер
филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»


_____ Колубанов И.В.

«22» _____ 06 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

Оказание услуг сертификации и инспекционного контроля качества электрической энергии.

1. Общие положения:

Наименование объекта: филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»

Адрес объекта: обл. Орловская, г. Орел.

2. Техническая характеристика услуг:

Проведение сертификации и инспекционного контроля качества электрической энергии.

3. Цель проведения услуг:

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

4. Основные объемы услуг:

№ п/п	Вид услуг	Кол-во 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).	199	2-3 квартал 2023 г.
2	Проведение инспекционного контроля качества электроэнергии для подтверждения ранее выданных сертификатов соответствия	199	2-3 квартал 2024 г.
3	Проведение инспекционного контроля качества электроэнергии для подтверждения ранее выданных сертификатов соответствия	199	2-3 квартал 2025 г.

* - начало оказания услуг: с момента заключения договора. График оказания услуг согласовывается Исполнителем непосредственно с филиалом по факту заключения договора

5. Требования к выполняемым услугам:

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

- Правила проведения сертификации электрооборудования и электрической энергии», утвержденные Постановлением Госстандарта России от 16 июля 1999 г. № 36 и зарегистрированные в Министерстве юстиции Российской Федерации 2 сентября 1999 г., регистрационный № 1885 (с изменениями и дополнениями, утвержденными Постановлением Госстандарта РФ от 21 августа 2002 г. № 80, зарегистрированными Минюстом РФ 6 сентября 2002 г., регистрационный № 3779);

- Порядок проведения сертификации продукции в Российской Федерации, утвержденный Постановлением Госстандарта России от 21 сентября 1994 г. № 15,

зарегистрированный в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 апреля 1995 г., регистрационный № 826;

- Правила по сертификации «Система сертификации ГОСТ Р. Формы основных документов, применяемых в системе», утвержденные Постановлением Госстандарта России от 17 марта 1998 г. № 12 (в соответствии с письмом Министерства юстиции Российской Федерации от 26 мая 1998 г. № 3475-ВЭ в государственной регистрации не нуждаются);

- Правила по сертификации «Оплата работ по сертификации продукции и услуг», утвержденные Постановлением Госстандарта России от 23 августа 1999 г. № 44, зарегистрированные Министерством юстиции Российской Федерации 29 декабря 1999 г., регистрационный № 2031 (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2000, № 4);

- 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»;

- ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила Сертификации 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 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 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 замечания Исполнитель устраняет за свой счет и в сроки, не превышающие 10 рабочих дней.

7. Гарантии на оказанные услуги

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

8. Общие требования к Исполнителю:

8.1. Исполнителем работ 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.

8.2. Исполнитель может привлечь на договорной основе для проведения сертификационных измерений испытательную лабораторию электроэнергетики с аккредитацией на независимость и техническую компетентность.

Испытательная лаборатория должна:

8.2.1. Обладать действующим Аттестатом аккредитации независимой и технически компетентной испытательной лаборатории электроэнергетики.

8.2.2. Иметь в своем составе обученный персонал с группой допуска по электробезопасности не ниже V до и выше 1000 В, аттестованный на право проведения работ по контролю качества электроэнергии.

8.2.3. 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).

8.2.4. 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 300x300x150 мм.

8.2.5. Применять СИ, соответствующие требованиям безопасности по ГОСТ Р 51350, работоспособные в климатических условиях УХЛ2 по ГОСТ 15150-69.

8.3. Дополнительным преимуществом для участников Закупки является наличие положительного опыта выполнения аналогичных работ для филиалов ПАО «Россети Центр».

9. Перечень оказания услуг

9.1. Разработка календарного плана и сметно-договорной документации на проведение 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 -
главный метролог



С. А. Еровенков