

УТВЕРЖДАЮ:

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

Ф.А. Капшуков

«20» 01 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на проведение сертификации и инспекционного контроля качества
электроэнергии

1. Общие положения

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

Адрес объекта: г. Брянск, ул. Советская, д. 35.

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).	249	Май – Июнь 2021 г.
2	Проведение инспекционного контроля качества электроэнергии для подтверждения ранее выданных сертификатов соответствия	249	Апрель 2022 г.
3	Проведение инспекционного контроля качества электроэнергии для подтверждения ранее выданных сертификатов соответствия	249	Апрель 2023 г.

* - начало оказания услуг – с момента заключения договора; график оказания услуг согласовывается
Исполнителем непосредственно с филиалом по факту заключения договора.

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 «Правила сертификации электрической энергии»;
- ГОСТ 31815-2012 «Порядок проведения инспекционного контроля в процедурах сертификации»;
- ГОСТ Р 53603-2009 «Схемы сертификации продукции в Российской Федерации»;
- ГОСТ Р 54293-2010 «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.

8.2. Исполнитель должен привлечь на договорной основе для проведения сертификационных измерений испытательную лабораторию. 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 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 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 300х300х150 мм.

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

8.3. 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 электроэнергетики.

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



А.С. Лузик