

АО «ОРЭС-Владимирская область»

Утверждена

Главный управляющий директор

АО «ОРЭС-Владимирская область»

  
/Н.Б. Голенкевич/  
2021г.



**ПРОГРАММА ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ, УСТАНОВКЕ, ЗАМЕНЕ, ДОПУСКУ В  
ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

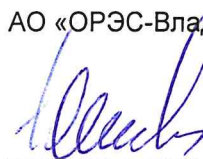
**В СЛУЧАЕ ОТСУТСТВИЯ, ВЫХОДА ИЗ СТРОЯ, ИСТЕЧЕНИИ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ИЛИ  
ИСТЕЧЕНИИ ИНТЕРВАЛА МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ И ИНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗУЮТСЯ ДЛЯ КОММЕРЧЕСКОГО  
УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В В 2022 ГОДУ**

Согласована

Заместитель главного управляющего директора-

директор по реализации услуг транспорта электроэнергии

АО «ОРЭС-Владимирская область»

  
/Ю.В. Костюков/

« 5 » 04 2021 г.

Владимир 2021г.

## 1. Характеристика проблемы

Федеральным законом Российской Федерации от 27 декабря 2018 года N 522-ФЗ на сетевые организации возложена обязанность в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению 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.

## 2. Исходные данные

В качестве исходных данных для определения количества приборов учета и трансформаторов тока, срок поверки у которых заканчивается в 2022 использовалась выгрузка по сведениям о приборах учета и тт из программного комплекса по формированию полезного отпуска «Карера.ФПО».

Результаты представлены в таблице 1. и таблице 2.

таблица 1

| РЭС              | ТипТУ | Рабочее<br>Напряжение | НаличиеТТ | КоличествоТУ |
|------------------|-------|-----------------------|-----------|--------------|
| Владимир         | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 166          |
| Владимир         | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 27           |
| Владимир         | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 141          |
| Владимир         | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 113          |
| Владимир         | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 250          |
| Гусь-Хрустальный | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 264          |
| Гусь-Хрустальный | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 13           |
| Гусь-Хрустальный | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 4            |
| Гусь-Хрустальный | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 11           |
| Гусь-Хрустальный | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 28           |
| Камешково        | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 156          |
| Камешково        | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 13           |
| Камешково        | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 2            |
| Камешково        | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 6            |
| Камешково        | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 8            |
| Киржач           | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 254          |
| Киржач           | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 15           |
| Киржач           | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 9            |
| Киржач           | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 5            |
| Киржач           | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 11           |
| Ковров           | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 40           |
| Ковров           | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 144          |
| Ковров           | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 27           |
| Ковров           | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 36           |
| Ковров           | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 67           |
| Кольчугино       | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 42           |
| Кольчугино       | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 20           |
| Кольчугино       | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 15           |
| Кольчугино       | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 21           |
| Кольчугино       | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 36           |
| Петушки          | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 161          |
| Петушки          | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 18           |
| Петушки          | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 10           |
| Петушки          | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 36           |
| Собинка          | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 68           |
| Собинка          | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 13           |
| Собинка          | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 12           |
| Собинка          | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 5            |
| Собинка          | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 24           |
| Судогда          | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 149          |
| Судогда          | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 7            |
| Судогда          | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 7            |
| Судогда          | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 6            |
| Судогда          | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 10           |
| Суздаль          | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 58           |
| Суздаль          | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 30           |
| Суздаль          | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 3            |
| Суздаль          | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 6            |
| Суздаль          | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 10           |
| Юрьев-Польский   | ФЛ    | 0,22                  | Нет       | 387          |
| Юрьев-Польский   | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 15           |
| Юрьев-Польский   | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 7            |
| Юрьев-Польский   | ЮЛ    | 0,38                  | Да        | 5            |
| Юрьев-Польский   | ЮЛ    | 0,38                  | Нет       | 11           |
| Вязники          | ФЛ    | 0,38                  | Нет       | 23           |
| Вязники          | ЮЛ    | 0,22                  | Нет       | 16           |

|           |    |      |     |      |
|-----------|----|------|-----|------|
| Вязники   | ЮЛ | 0,38 | Да  | 7    |
| Вязники   | ЮЛ | 0,38 | Нет | 23   |
| Гороховец | ФЛ | 0,38 | Нет | 2    |
| Гороховец | ЮЛ | 0,22 | Нет | 1    |
| Гороховец | ЮЛ | 0,38 | Да  | 1    |
| Гороховец | ЮЛ | 0,38 | Нет | 2    |
| Итого     |    |      |     | 3077 |

таблица 2

| РЭС              | ТипТУ | РабочееНапряжение | НаличиеТТ | КоличествоТУ |
|------------------|-------|-------------------|-----------|--------------|
| Владимир         | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 504          |
| Гусь-Хрустальный | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 111          |
| Камешково        | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 18           |
| Киржач           | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 78           |
| Ковров           | ФЛ    | 0,38              | Да        | 3            |
| Ковров           | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 486          |
| Кольчугино       | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 48           |
| Петушки          | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 33           |
| Собинка          | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 54           |
| Судогда          | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 15           |
| Суздаль          | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 21           |
| Юрьев-Польский   | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 6            |
| Вязники          | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 6            |
| Гороховец        | ЮЛ    | 0,38              | Да        | 15           |
|                  |       |                   |           | 1398         |

### 3. Определение количества необходимых приборов учета и тт.

Сгруппировав приборы учета и тт, у которых в 2022 году заканчивается срок поверки, по типу, получаем необходимое к установке АО «ОРЭС-Владимирская область» в 2022 году количество приборов учета и трансформаторов тока:

| Тип ПУ  | Количество |
|---|------------|
| Однофазный ПУ                                   | 1989       |
| Трехфазный ПУ<br>непосредственного<br>включения | 856        |
| Трехфазный ПУ<br>полукошвенного<br>включения    | 232        |
| Трансформаторы<br>тока                          | 1398       |

Для определения финансовых потребностей на приобретение, монтаж, допуск в эксплуатацию приборов учета применены укрупненные нормативы цен, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 г № 10, таблица А1.

Таблица А1. УНЦ ИИК (тыс. руб.)

Измеритель: 1 точка учета

| Номер расценок | Класс напряжения объекта, кВ | Наименование                 | Норматив цены |
|----------------|------------------------------|------------------------------|---------------|
| A1-01          | 0,23                         | Прибор учета однофазный      | 14            |
| A1-02          | 0,4                          | Прибор учета трехфазный      | 24            |
| A1-03          | 0,4                          | Прибор учета трехфазный с ТТ | 27            |

В УНЦ ИИК включено: стоимость оборудования (многотарифный (многофункциональный) прибор учета, выносной дисплей, модем), стоимость материалов (шкаф, испытательные клеммные коробки и автоматические выключатели (далее - АВ), рубильники, устройство заземления, соединительные провода) без учета ввода к потребителю, стоимость монтажных (в том числе демонтаж существующего оборудования) работ по установке оборудования, а также сопутствующие затраты.

Расценки УНЦ ИИК на прибор учета трехфазный с ТТ, дополнительно включают, стоимость ТТ 0,4 кВ и измерительных цепей, стоимость монтажных (в том числе демонтажных) работ оборудования и сооружений.

Стоимость ТТ 0,4 кВ определяем как разницу расценок А1-03 и А2-02 деленную на три, получаем 1000 руб.

#### Итоговая стоимость затрат на установку узлов учета в 2022 году

|   | Тип прибора учета                   | Количество, шт | УНЦ ИИК, тыс. руб. | Итого, тыс руб. |
|---|-------------------------------------|----------------|--------------------|-----------------|
| 1 | Однофазный                          | 1989           | 14                 | 27846           |
| 2 | Трехфазный                          | 856            | 24                 | 20544           |
| 3 | Трехфазный полукосвенного включения | 232            | 27                 | 6264            |
| 4 | Трансформаторы тока                 | 1398           | 1                  | 1398            |
|   | Итого, тыс. руб.                    |                |                    | <b>56052</b>    |

Начальник управления формирования балансов и оптимизации потерь ОАО «ОРЭС Владимирская область» \_\_\_\_\_ Г.Е. Кузнецов

#### 5. Механизм реализации программы

Реализацию программы планируется осуществлять подрядным способом.