# Приложение 2

**Согласовано Утверждаю**

**ПАСПОРТ-ПРОТОКОЛ № \_\_\_\_\_\_\_**

**на измерительно-информационный комплекс**

**в составе АИИС КУЭ \_\_\_\_\_\_\_ наименование организации\_\_\_\_\_\_\_**

1. ОАО «ХХХ» ГПП 1 (110/6кВ)

наименование объекта (с указанием номера подстанции)

Секция II, Ячейка 25, Фидер 201

наименование присоединения

1. Однолинейная электрическая схема присоединения.

Т2

Wh

Секция II10кВ Яч 21Яч 25 Яч 26

ТТ1 ТТ2

**Ф201**

ТН2

Граница балансовой принадлежности.

**Примечание: Электрические схемы допускается изображать от руки.**

3. Дата ввода комплекса в эксплуатацию\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Основные паспортные и эксплуатационные данные:

**4.1. Счетчики электрической энергии:**

Место установки внешняя панель релейного отсека яч. 26

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид учета | (Расчёт или Контроль) | Вид энергии | (А и/или *R),* |
| Тип счетчика | СЭТ4-ТМ.03М.09 | Зав. номер |  |
| Напряжение | 3х57,5 (100) В | Ном. (макс.) ток | 5(7,5) А |
| Класс точности для акт. электроэнергии | 0,5S | Класс точности для реакт. электроэнергии | 1.0 |
| Количество тарифов | многотарифный | Номер в Государственном реестре средств измерений РФ (Госреестр №) | 36697-08 |
| Часы счетчика синхронизируются | СОЕВ АИИС КУЭ |  |  |
| Дата поверки | IV/09 г. | Межповерочный интервал | 12 лет |
| Схема включения | Трёхэлементная\* | Номера пломб с указанием организаций, поставивших пломбы | 28Э ОАО «Энергосбыт» |
| Расхождение показаний счетчика по акт. электроэнергии (в %) с образцовым прибором при нагрузке ХХ % | не проводилось | Расхождение показаний счетчика по реакт. электроэнергии (в %) с образцовым прибором  | не проводилось |
| Вид механической защиты от санкционированного доступа | Пломба на защитной крышке контактной колодки | Температурный режим эксплуатации счетчика требованиям технического паспорта (не) соответствует. | соответствует |

\*Примечание: средний элемент включён на сумму токов фазы А и С.

Другие данные \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**4.2. Трансформаторы тока:**

Место установки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Трансформаторы тока установлены на границе (не на границе) сетей потребителя и энергоснабжающей организации\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

|  |
| --- |
| Фаза А |
| Тип | ТПОЛ-10 | Зав. № |  | Кл. точ. изм. обм. | 0.5 |
| Коэф. трансформ. | 200 | Номинальная нагрузка | 10 ВА | Факт. Нагрузка (расчётная) | 6.2 (5.8) ВА |
| Госреестр № |  | Дата последней поверки | IV.04г. | Межповерочный срок | 5 лет |
|  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| Фаза В (Трансформатор отсутствует) |
| Тип |  | Зав. № |  | Кл. точ. изм. обм. |  |
| Коэф. трансформ. |  | Номинальная нагрузка |  | Факт. нагрузка(расчётная) |  |
| Госреестр № |  | Дата поверки |  | Межповерочный интервал |  |
| Фаза С |
| Тип | ТПОЛ-10 | Зав. № |  | Кл. точ. изм. обм. | 0.5 |
| Коэф. Тр | 200 | Номинальная нагрузка | 10 ВА | Факт. нагрузка(расчётная) | 6.2ВА (5.8)ВА |
| Госреестр № |  | Дата последней поверки | IV.04г. | Межповерочный интервал | 5 лет |

**4.3. Трансформаторы напряжения:**

|  |
| --- |
| Фаза А |
| Тип | ЗНОЛ.09-10 | Зав. № |  | Класс точности. | 0.5 |
| Коэф. трансформ. | 100 | Доп. нагрузка | 75ВА | Факт. нагрузка(расчётная) | 62 (65) ВА |
| Госреестр № |  | Дата последней поверки | IV.04г. | Межповерочный интервал | 5 лет |
| Фаза В |
| Тип |  | Зав. № |  | Класс точности. |  |
| Коэф. трансформ. |  | Доп. нагрузка |  | Факт. нагрузка(расчётная) |  |
| Госреестр № |  | Дата последней поверки |  | Межповерочный интервал |  |
| Фаза С |
| Тип | ЗНОЛ.09-10 | Зав. № |  | Класс точности. | 0.5 |
| Коэф. трансформ. | 100 | Доп. нагрузка | 75ВА | Факт. нагрузка(расчётная) | 64ВА (65)ВА |
| Госреестр № |  | Дата последней поверки | IV.04г. | Межповерочный интервал | 5 лет |

Примечания:

1).для ТН трёхфазного исполнения могут быть указаны допустимые и фактические трёхфазные нагрузки;

2) в случае наличия однолинейной электрической схемы в технорабочей документации допускается вместо графического изображения такой схемы в паспорте-протоколе указание ссылки на соответствующий лист техно-рабочей документации;

3) на представленной в паспорте-протоколе однолинейной электрической схеме допускается не указывать границу балансовой принадлежности (эксплуатационной отвественности).

5. Схема соединения измерительных цепей (с указанием маркировки проводов, обозначения и наименования сборок, клеммников, выводов приборов и т.п.):

Н

Г

И1

И2

И2

И1

А400 A401

С400 C401 C402 C403

О400

А600 Q1 A601

В600

С600 C601

Wh/Warh

W

ТИ

Счетчик

Исп. коробка

ТТ1

ТТ2

ТН

а

с

x

z

А402 A403 A404

O401 O402 O403 O404

С404

Л1

Л2

Потери напряжения от ТН до счетчика:

Допустимое значение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фактическое значение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6. Наличие и технические характеристики измерительных приборов, датчики телеметрии, вспомогательных аппаратов, промежуточных клеммников вторичных (измерительных) цепей.

6.1. Измерительные приборы:

1) Обозначение по схеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, номинальный ток \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, класс точности\_\_\_\_\_\_\_ зав. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

2)

6.2. Датчик ТМ

Обозначение по схеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, номинальный (ток / напряжение) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, класс точности\_\_\_\_\_\_\_ зав. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

6.3. Другие устройства в измерительных цепях \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.4. Автоматические выключатели:

Обозначение по схеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, номинальный ток \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тип защиты (уставка) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ зав. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

6.5. Предохранители:

Обозначение по схеме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, тип \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, номинальный ток \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ток плавкой вставки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

* 1. Перечень промежуточных клеммников и сведения о защите от несанкционированного доступа (типы клеммников, реквизиты пломб, марок и т.п.)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Погрешность ИИК (расчетная) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Дополнительные сведения о ИИК (вносились ли изменения) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Перечень выполненных работ на момент составления паспорта-протокола:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10. Перечень приборов применявшихся при проведении ревизии ИИК:

1. Тип\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Зав. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Номер в Госреестре \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Класс точности \_\_\_\_\_,

Дата последней поверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_.

 2)

Составлено \_\_\_\_\_\_\_ Дата заполнения\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Примечание:

1) в случае наличия схемы соединения измерительных цепей в технорабочем проекте допускается вместо графического изображения такой схемы в паспорте-протоколе указание ссылки на соответствующий лист технорабочего проекта;

2) паспорт-протокол на ИИК в составе АИИС КУЭ переоформляется после внесения каких-либо изменений в ИИК в процессе эксплуатации.