

Таблица 1. Реестр средств учета электрической энергии и мощности

| № п/п | Уровень напряжения на границе балансовой принадлежности ВН, ГН, СН1, СН2, НН | Уровень напряжения для применения цен ВН, ГН, СН1, СН2, НН | Идентификационный номер точки учета* | № прибора учета | Тип прибора учета по паспорту (модель) | Значность прибора учета | Измерительные трансформаторы | | Расчетный коэффициент | Показания прибора учета | Балансовая принадлежность прибора учета (МЭС, Абонент, Сетевая организация, Транзитный потребитель) | Место установки прибора учета | Тип учета** | Государственная поверка*** | |
|-------|--|--|--------------------------------------|-----------------|--|-------------------------|------------------------------|-------|-----------------------|-------------------------------|---|-------------------------------|-------------|----------------------------|-----------|
| | | | | | | | ТТ, А | ТН, В | | | | | | Дата | Срок МПИ |
| 1 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 1 | А | СН2 | | 38041497 | Ртутный 234 ARTM-03 PBR.G | 6,2 | 300/5 | - | 60 | Т1-008103,54; Т2-003591,67 | Абонент | РУ-0,4 кВ ТП-424 | 0 | ПУ-02.07.2019г. | ПУ-16 лет |
| | Р | | | | | | | | | | | | | ТТ- | ТТ-8 лет |
| 2 | А | СН2 | | 42411650 | Ртутный 234 ARTM-03 PBR.G | 6,2 | 300/5 | - | 60 | Т1-000000,00; Т2-000000,00 | Абонент | РУ-0,4 кВ ТП-1409 | 0 | ПУ-18.07.2020г. | ПУ-16 лет |
| | Р | | | | | | | | | | | | | ТТ- | ТТ-8 лет |

* ИД точки учета заполняется только по точкам учета (приборам учета), входящим/не входящим в состав АИИС КУЭ, обеспечивающим учет почасовых объемов потребленной электрической энергии

** Тип учета Активные (А): 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

*** Реактивные (Р): 5-основной; 6-транзитный

Указывается информация по приборам учета, измерительным трансформаторам тока (напряжения)

МЭС

/ Соколов А.В. /

подпись

ФИО

Абонент

/ Казаков В.В. /

подпись

ФИО

Таблица 2. Сведения о токоприемниках Абонента, Субабонентов и о транзитных потребителях и сетевых организациях

| № п/п | Наименование энергопринимающего оборудования объектов Абонента, Субабонентов; наименование транзитных потребителей и сетевых организаций* | № прибора учета | Тип учета ** | Класс точности прибора учета | Допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля) | | Номинальное фазное напряжение | Потери в линиях (нагрузочные) (%) | Потери в трансформаторах | | | Порядок ограничения |
|-------|---|-----------------|--------------|------------------------------|--|----|-------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|------------------------|---------------------------------------|---------------------|
| | | | | | ампер | кВ | | | Потери холостного хода (кВтч) | Нагрузочные потери (%) | Суммарные потери исчисляемые в (кВтч) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Садоводческое некоммерческое товарищество | 38041497 | 0 | 0,5S | - | - | 0,05% | 423,4кВтч | 1,62% | 423,4кВтч | 1,67% | общий |
| 2 | Садоводческое некоммерческое товарищество | 42411650 | 0 | 0,5S | - | - | 0,05% | 423,4кВтч | 1,62% | 423,4кВтч | 1,67% | общий |
| 3 | Субабонентов нет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Транзитных сетевых организаций нет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Ценовая категория 2

Группа статистики **85**
№ ссылки **2956,2; 2960,5**

*Сведения записываются в следующем порядке: 1. Объекты Абонента

2. Субабоненты

3. Транзитные потребители

4. Транзитные сетевые организации

** Тип учета Активные: 0-расчетный; 7-транзитный; 8-контрольный

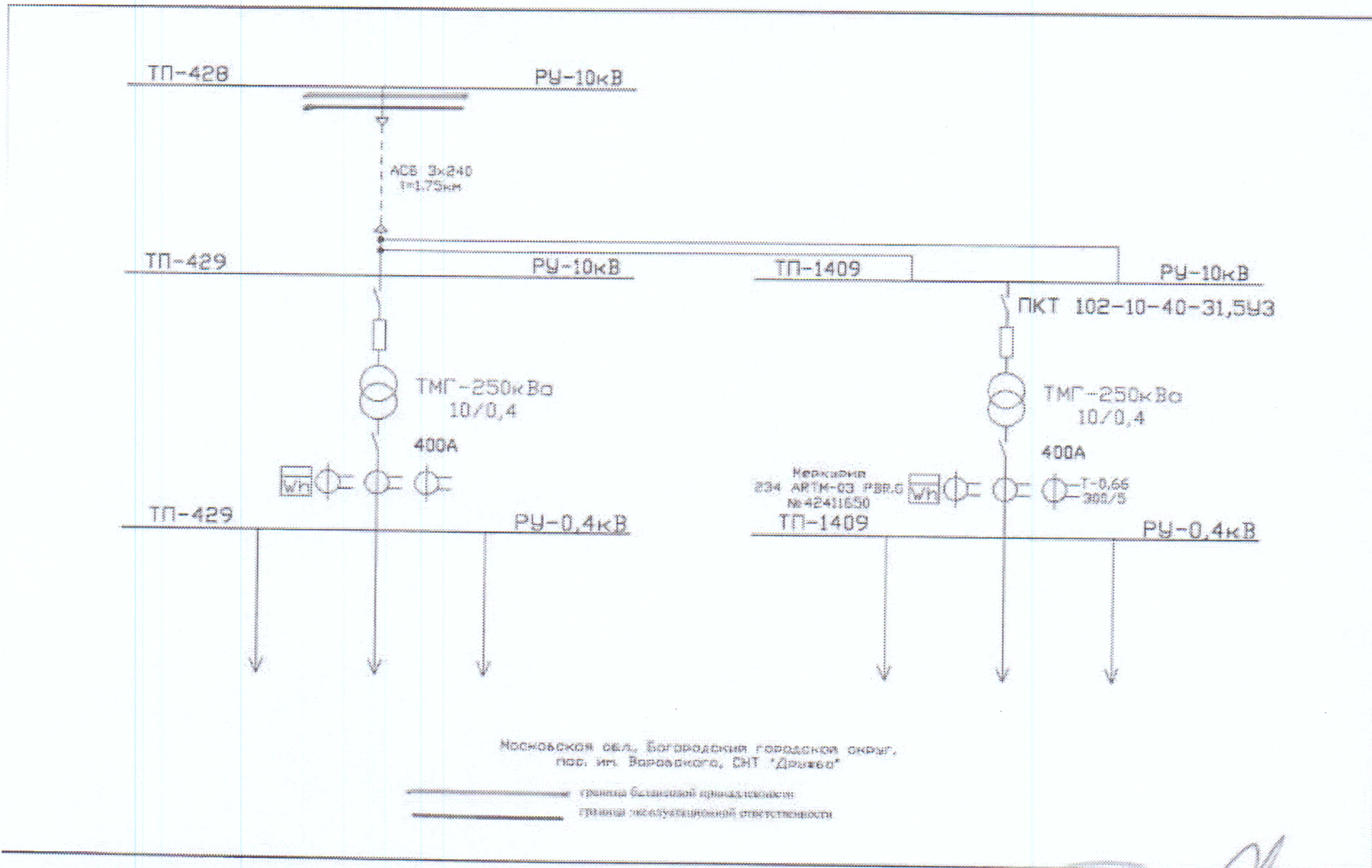
Особые условия:

Потери приняты согласно акта об осуществлении технологического присоединения №174 от 29.10.2020г. оформленного между АО "Богородская электросеть" и СНТ "Дружба"

МЭС _____ / Соколов А.В. /
подпись ФИО

Абонент _____ /Казаков В.В./
подпись ФИО

Однолинейная схема электроснабжения:



Примечание: в схеме указываются места установки и номера приборов учета, параметры измерительных трансформаторов тока и напряжения, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет), границы с субабонентами/транзитными потребителями (зеленый цвет), длина и марка питающих кабелей (проводов).

При наличии в документах о технологическом присоединении однолинейной схемы электроснабжения, содержащей в том числе границы балансовой принадлежности, включая границы балансовой принадлежности транзитных потребителей (при их наличии), указание на места установки приборов учета, а также длину и марку проводов (кабеля) от границы балансовой принадлежности до места установки приборов учета, данная схема становится неотъемлемым приложением к настоящему Реестру. При этом указанная в Реестре однолинейная схема электроснабжения не заполняется.

Инженер-инспектор

/ Соколов А.В. /
ФИО

подпись

Абонент

[Handwritten signature]

/ Казаков В.В. /
ФИО

подпись