

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

БОГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ

142412, Россия, Московская область,
г. Ногинск, ул. 1-я Ревсобраний, д. 13.
Телефон: 8 (49651) 4-20-07
Факс: 8 (49651) 4-52-47
e-mail: mpnes@mail.ru, zaobes@bk.ru



« _____ » 20 г.

№ _____

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ 174 от « 29 » октября 2020 г.

Настоящий акт составлен Акционерное общество «Богородская Электросеть»,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице
Первого заместителя генерального директора Хмелевского Александра Александровича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании Приказа № 27 от 01.02.2017 г., с одной
(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и Садоводческое некоммерческое товарищество «Дружба»,
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице Председателя правления
Казакова Владимира Валерьевича,
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали
настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому
присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)
заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении
технологического присоединения от 02 июля 2020 г. № 46-ю/06-20 в полном объеме

Девяносто две тысячи семьсот
на сумму шестьдесят (92 760) рублей 86 копеек, в том числе

Пятнадцать тысяч
НДС (20%) (прописью) НДС четыреста шестьдесят (15 460) рублей
14 копеек (прописью).¹

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям от 19 июня 2020 г. № 115.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по
адресу: Московская обл., Богородский городской округ, пос. им. Воровского, СНТ «Дружба».

Акт о выполнении технических условий от 29 октября 2020 г. № 174.

Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении
технологического присоединения от _____ № _____.²

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 446 кВт, в том числе:
 максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 223 кВт;
 ранее присоединенная максимальная мощность 223 кВт;³
 совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3 - 446 кВт;
 _____ кВт;
 _____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	<i>РУ-10кВ ТП-428 Фид. 106, ПС-172</i>	<i>РУ-10кВ ТП-428</i>	10	446	-	-
В том числе опосредованно присоединенные						

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<i>Кабельные наконечники в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-428 в сторону РУ-10кВ ТП-1409 и РУ-10кВ ТП-429</i>	<i>Кабельные наконечники в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-428 в сторону РУ-10кВ ТП-1409 и РУ-10кВ ТП-429</i>

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
	<i>В/в кабель с РУ-10кВ ТП-428 в сторону РУ-10кВ ТП-1409 и РУ-10кВ ТП-429, ТП № 1409 с тр-ром 250 кВа, ТП № 429 с тр-ром 250 кВа и распределительные сети потребителя</i>

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
	<i>В/в кабель с РУ-10кВ ТП-428 в сторону РУ-10кВ ТП-1409 и РУ-10кВ ТП-429, ТП № 1409 с тр-ром 250 кВа, ТП № 429 с тр-ром 250 кВа и распределительные сети потребителя</i>

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: **На вводном автомате ABB – 400 А**

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

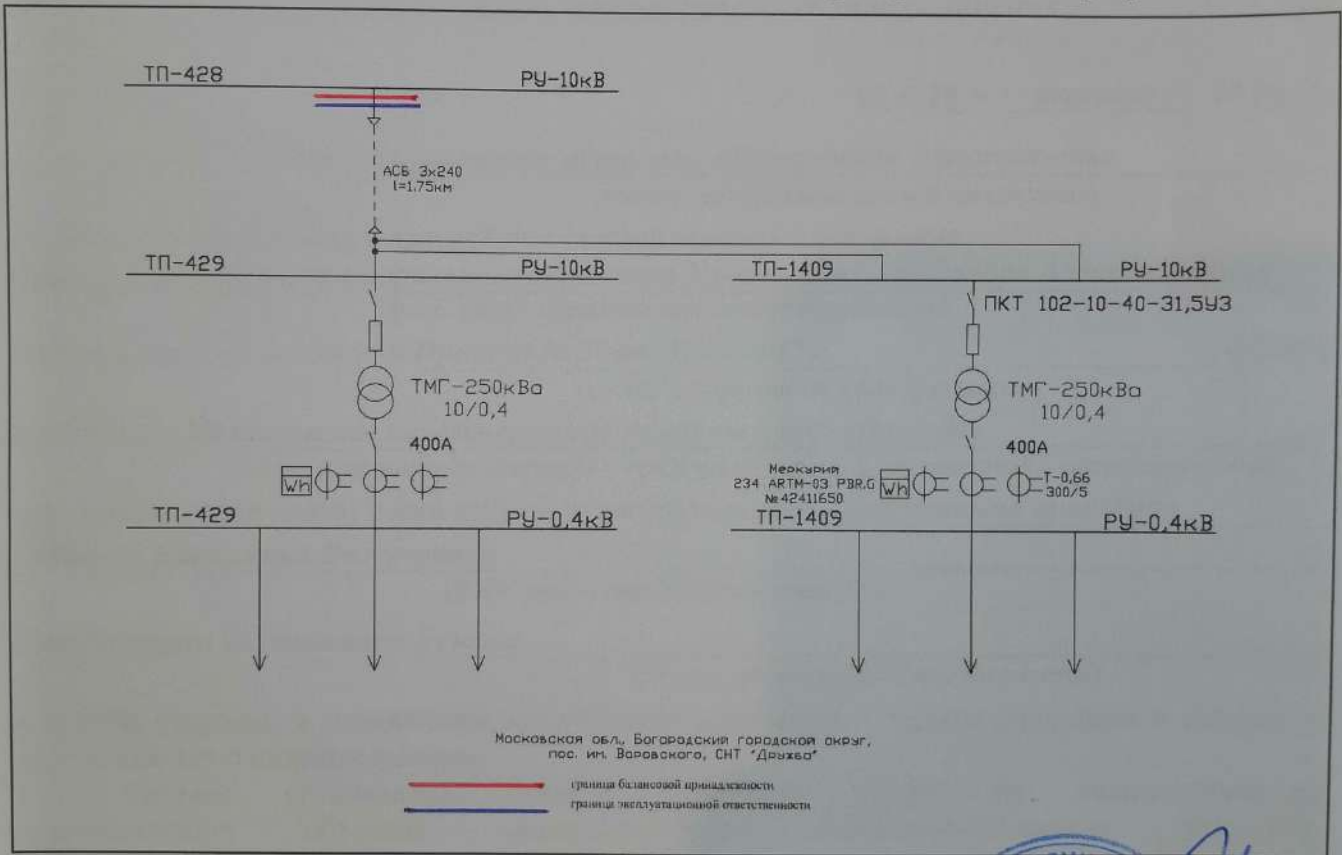
6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

Потери электрической энергии –

ТП-1409: в тр-ре – 1,62%, х. ход – 423,4 кВт/месяц, КЛ-10кВ – 0,05%

ТП-429: в тр-ре – 1,62%, х. ход – 423,4 кВт/месяц, КЛ-10кВ – 0,05%

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.⁴

Подписи сторон



**Первый заместитель генерального
директора АО «БЭС»**

(должность)

Хмелевский А.А.

(подпись)

(ф.и.о.)



**Председатель правления
СНТ «Дружба»**

(должность)

Казаков В.В.

(подпись)

(ф.и.о.)