



ВПЭС

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»
(МП «ВПЭС»)**

**ИНН4703005850/КПП470301001, 188644, Россия, Ленинградская область, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а
Тел.: 8(81370)25-412/Факс: 8(81370)29-329, Email: vpes@vsevpes.ru**

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№21/A-016

от 29.11.2022 г.

Настоящий акт составлен Муниципальным предприятием «Всеволожское предприятие электрических сетей» (МП «ВПЭС»), именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора **Фефелова Максима Николаевича**, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Обществом с ограниченной ответственностью «А.Г.А Строй», именуемым в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора **Авакяна Гора Григорьевича**, 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 **01.03.2021 г.** по заявке № **21/з-016**, в полном объеме на сумму **85 116 руб. 00 коп. (Восемьдесят пять тысяч сто шестнадцать рублей 00 копеек)** в том числе **20 (двадцать) % НДС 14 186 руб. 00 коп. (Четырнадцать тысяч сто восемьдесят шесть рублей 00 копеек)**.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от **09.02.2021 г.**

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **188644, Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Всеволожское городское поселение, г. Всеволожск, Приютино, Дорога Жизни, 4-ый км, кадастровый №47:07:1301178:12** - земельный участок для размещения объектов инженерно-технического обеспечения.

Акт о выполнении технических условий от 29.11.2022г. № 21/Т-016

Характеристики присоединения:

- максимальная мощность **150 кВт**, в том числе:
- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **150 кВт**;
- ранее присоединенная максимальная мощность **0 кВт**;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - **кВА**.

Категория надежности электроснабжения: **III.**

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	ПС-525 фид.525-211 ТП-2	контакты соединения оборудования измерительного комплекса в КК от ТП-2 на опоре сетевой организации отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя	0,4	150	-	-
В том числе опосредованно присоединенные						
	-	-	-	-	-	-

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
контакты соединения оборудования измерительного комплекса в КК от ТП-2 на опоре сетевой организации отходящей ЛЭП-0,4 кВ заявителя	контакты соединения оборудования измерительного комплекса в КК от ТП-2 на опоре сетевой организации отходящей ЛЭП -0,4 кВ заявителя

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
КК (кабельный киоск) от ТП-2 с электроизмерительным комплексом	отходящая ЛЭП-0,4 кВ от электроизмерительного комплекса, внутренние сети 0,4 кВ

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
КК (кабельный киоск) от ТП-2 с электроизмерительным комплексом	отходящая ЛЭП-0,4 кВ от электроизмерительного комплекса, внутренние сети 0,4 кВ

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

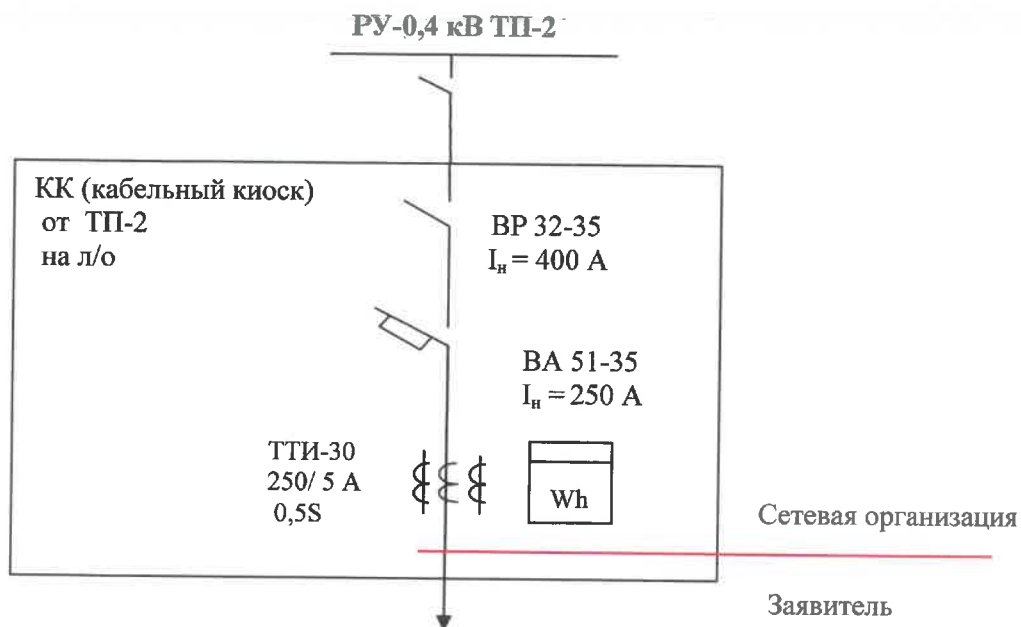
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

токоограничивающее устройство (оборудование заявителя)	-	400 В;	250 А;
	Тип, марка	U _{ном}	I _{ном}

6. Автономный резервный источник питания: -

7. Прочие сведения: -

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



Прочее:

- Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности указана на схеме сплошной красной линией.
- Ответственность за состояние контактных соединений на границе эксплуатационной ответственности несет сетевая организация.

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.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Директор МП «ВПЭС»



М.П.

Феделов М.Н./

Заявитель:

ООО «А.Г.А Строй»

генеральный директор

М.П.

/ Авакян Г.Г./

Согласовано:

Главный инженер

МП «ВПЭС»

Кучеренко И.П.

Начальник отдела

технологического присоединения

Около-Кулак В.С.

Исп. Кучеренко Г.Г.

☎ 25-598