

АКТ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

№ 004/17475/471

от 20.03.2020г.

Настоящий акт составлен Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымэнерго», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника управления подготовки и сопровождения договоров технологического присоединения Ивановой Ирины Валерьевны,

(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности №375-Д от 12.03.2020г.,

с одной стороны Индивидуальный предприниматель Берестовская Виктория Александровна,

(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемая в дальнейшем заявителем, в лице: Берестовской Виктории Александровны,

(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)

действующего на основании свидетельства о государственной регистрации,

(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 26.02.2020г. № 460/004-289-20 в полном объеме на сумму 16 555,54 (шестнадцать тысяч пятьсот пятьдесят пять руб. 54 копейки). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 18.02.2020г. № 460/004-289-20.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: РК, г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466, электроустановки нежилого здания (кафе).

Акт о выполнении технических условий от 20.03.2020г. №004/17475/471.

Дата фактического присоединения ____-____, акт об осуществлении технологического присоединения от - № -.

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 30,0 кВт, в том числе: максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 22,0 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 8,0 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов - кВА.

Категория надежности электроснабжения:

первая - _____ кВт;

вторая - _____ кВт;

третья - 30,0 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Тарифный уровень напряжения	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов (кВА)	Предельное коэффициент реактивной (0,9)
1	ПС 110/35/10 Южная РУ-10 кВ Л-22	- контактное присоединение к нижним стойкам ПН-2 гр.4 ТШ-392 (ТП-471, Л-5) в сторону ЩУ и ГРЩ нежилостого здания.	0,4	30,0	НН	-	-
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
- контактное присоединение к нижним стойкам ПН-2 гр.4 ТШ-392 (ТП-471, Л-5) в сторону ЩУ и ГРЩ нежилостого здания в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466.	- контактное присоединение к нижним стойкам ПН-2 гр.4 ТШ-392 (ТП-471, Л-5) в сторону ЩУ ГРЩ нежилостого здания в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466.

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
ТШ-392 гр.4	КЛ-0,4кВ: от ТШ-392 гр.4 (ТП-471,Л-5) до ЩУ нежилостого здания в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466 – выполненная кабелем ВВГнг(А)- 4х16мм ² L=7м, гф.60. КЛ-0,4кВ: от ЩУ до ГРЩ нежилостого здания по 2-м существующим абонентским опорам и по 4-м трубостойкам в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466 – выполненная кабелем АВВГ- 4х25мм ² L=130м, на тросовой подвеске. ЩУ и ГРЩ нежилостого здания в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466.

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
ТШ-392 гр.4	КЛ-0,4кВ: от ТШ-392 гр.4 (ТП-471,Л-5) до ЩУ нежилостого здания в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466 – выполненная кабелем ВВГнг(А)- 4х16мм ² L=7м, гф.60. КЛ-0,4кВ: от ЩУ до ГРЩ нежилостого здания по 2-м существующим абонентским опорам и по 4-м трубостойкам в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466 – выполненная кабелем АВВГ- 4х25мм ² L=130м, на тросовой подвеске. ЩУ и ГРЩ нежилостого здания в г. Симферополь, ул. 60 лет Октября, 16а, кн 90:22:010310:466.

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

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

ВА-47-100 Зр «С» 63 А

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

не предусмотрен

(место установки, тип, мощность и др.)

7. П

(в том числе уровне

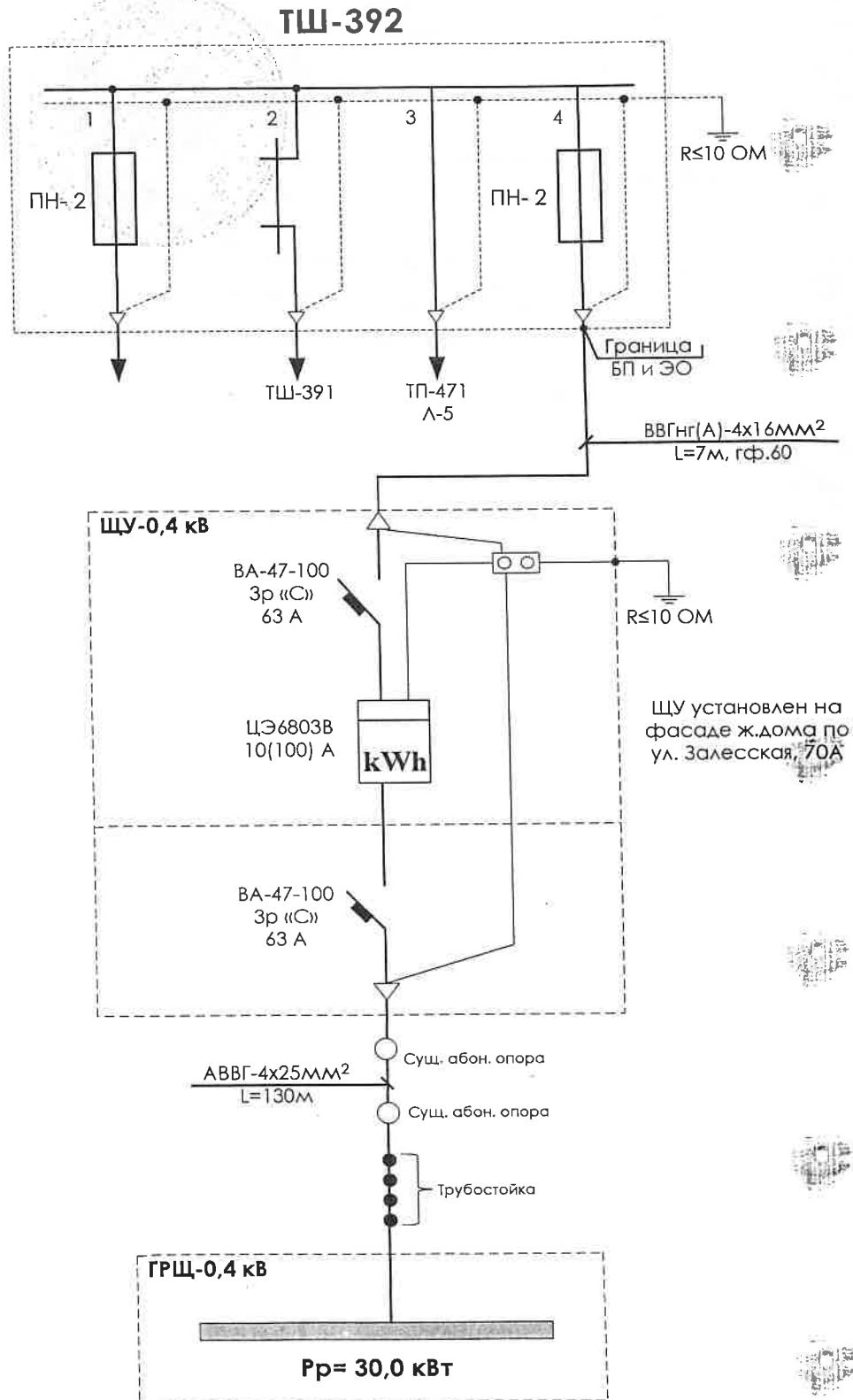
8.

(энергиприве

7. Прочие сведения: опосредованно присоединенных потребителей нет.

(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:



Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок.

Прочее: _____

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.

Сетевая организация:
Начальник управления подготовки и сопровождения договоров технологического присоединения ГУП РК «КРЫМЭНЕРГО»

И.В. Иванова
М.П.

ИП Берестовская В.А.



В.А. Берестовская

Примечание:

- <1> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.
- <2> Заполняется в случае переоформления документов.
- <3> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).
- <4> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

ПТГ