



## АКТ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

№ 026/460-0026-18

от «10» мая 2018г.

*Настоящий акт составлен Государственным унитарным предприятием Республики Крым «Крымэнерго», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя технического директора по электрическим сетям 0,4-6-10кВ Панасейко Константина Владимировича, действующего на основании доверенности № 132-Д от 16.01.2018, с одной стороны, и Общества с ограниченной ответственностью «Ленинский инкубатор»*  
(полное наименование заявителя - юридического лица, Ф.И.О. заявителя - физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице генерального директора ООО «Ленинский инкубатор» Каденко А.Г.

(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 19.09.2016 г. 515/026-1336-16 в полном объеме на сумму 19 319,43 руб. (девятнадцать тысяч триста девятнадцать) рублей 43 копеек, в том числе НДС 2 947,03 руб. (две тысячи девятьсот сорок семь) рублей 03 копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 19.07.2016 г. № 515/026-1336-16

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: Ленинский район, п. Ленино, ул. Азовская, 13

Акт о выполнении технических условий от 19.01.2018г. №026/460-0026-18.

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

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 200 кВт, в том числе: максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 110 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 90 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 250 кВА.

Категория надежности электроснабжения:

Третья, 200 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 Ф)
1	ПС-110/35/10кВ "Ленино"	На проходных изоляторах ЗТП-460	10	200	250	-
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
<u>Болтовые соединения на проходных изоляторах ЗТП-460 от ТП-172 и ЦРП-5</u>	<u>Болтовые соединения на проходных изоляторах ЗТП-460 от ТП-172 и ЦРП-5</u>

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
ВЛ-10кВ №10 и ВЛ-10кВ №5 от ПС «Ленино» 110/35/10кВ	ЗТП-460, трансформатор ТМ-250кВА, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ кл-0,4кВ 4ПВ-3 (4*120) L=5м; щит учета

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
ВЛ-10кВ №10 и ВЛ-10кВ №5 от ПС «Ленино» 110/35/10кВ	ЗТП-460, трансформатор ТМ-250кВА, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ кл-0,4кВ 4ПВ-3 (4*120) L=5м; щит учета

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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

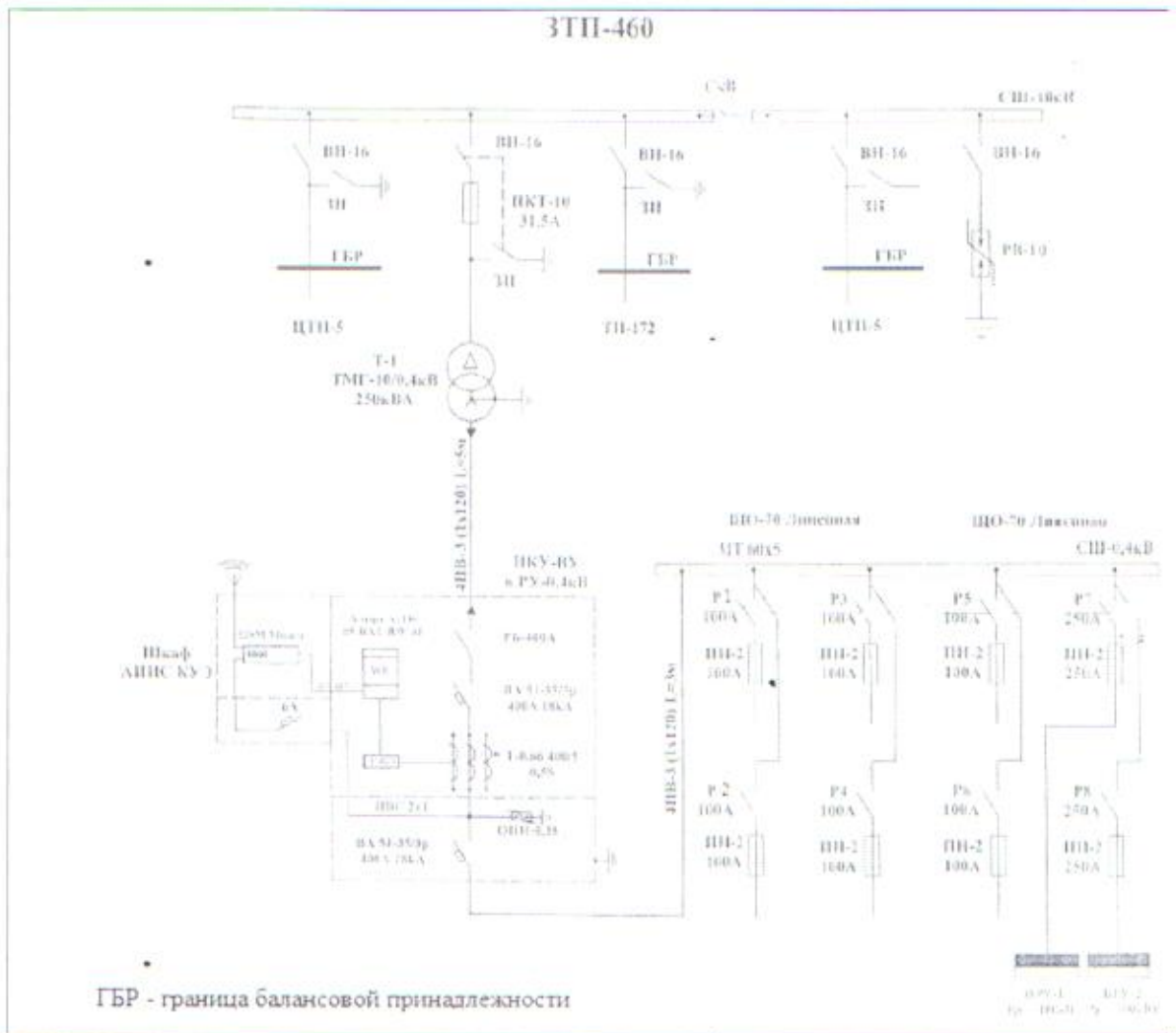
нет

(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:

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.

**Должностное лицо  
сетевой организации**

Заместитель технического директора по  
электрическим сетям 0,4-6-10кВ

(должность)

Панасейко К.В.

Подпись (Ф.И.О.)

М.П.



**Заявитель (уполномоченный  
представитель заявителя)**

Генеральный директор

(должность)

Каденко А.Г.

Подпись (Ф.И.О.)

М.П.

