

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 47/400-1002-18

от 27 июля 2018

Настоящий акт составлен Государственным унитарным предприятием Республики Крым "Крымэнерго", являющимся в дальнейшем сетевой организацией, в лице начальника Белогорского РЭС ГУП РК "Крымэнерго" Юрия Олега Юрьевича, действующего на основании Доверенности № 116-Д от 16.01.2018 г.

Стороны, и Индивидуальный предприниматель Янаки Н.Л.
(полное наименование заявителя-юридического лица, ФИО заявителя - физического лица)
являющийся в дальнейшем заявителем, в лице Янаки Николая Леонтьевича
(ФИО лица - представителя заявителя)
действующего на основании Свидетельства о государственной регистрации от 24.01.2017г ОГРНИП 317910200006612
(устава, доверенности, иные документы)

Стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт в следующем.

Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов энергетике (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору технологического присоединения от № _____ рубль
сумме на сумму _____ рубль
в том числе НДС _____ рубль
суммы.¹

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от № _____

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:
РК, с. Цветочное, ул. Трубенко, 30А (водонасосная станция)

Акт о выполнении технических условий от № _____
Дата фактического присоединения _____, акт об осуществлении технологического присоединения: от 27 июля 2018 № 47/400-1002-18.²

Характеристики присоединения:
Максимальная мощность (всего) 10,00 кВт, в том числе:
Максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0,00 кВт.

Максимальная присоединенная мощность _____ кВт.³

Суммарная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА

Категория надежности электроснабжения: III - 10,00 кВт.

Перечень точек присоединения:

Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Тарифный уровень напряжения	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg Ф)
35/10кВ "Долиновка" РУ-10кВ Л-4	оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	0,33	10,00	III	-	-

В том числе опосредованно присоединенные

Принято комиссией приемосдаточных работ, назначенной на рассмотрение присоединения и объектов электросетевого хозяйства
Игорь Сергеевич Волынский

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактом присоединении ВЛ-0,38 кВ марки СИП 4x16 мм ² L=26м к оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	На контактом присоединении ВЛ-0,38 кВ марки СИП 4x16 мм ² L=26м к оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1

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
оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	СИП 4x16 L=26м, вводной PL4 C/20А, прибор учета, отходящий автомат PL4 C/20А

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
оп.10 ВЛ-0,4кВ ТП-400 Л-1	СИП 4x16 L=26м, вводной PL4 C/20А, прибор учета, отходящий автомат PL4 C/20А

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

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

(виды, защиты и автоматики, действия и др.)

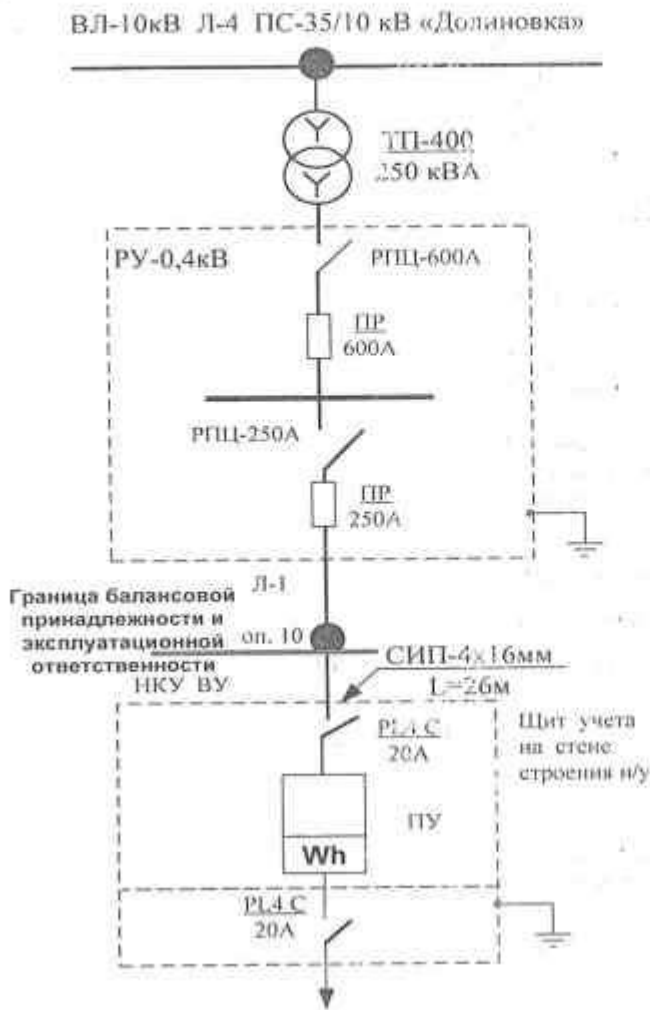
6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

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

...ойств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



...ная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрической сети, не принадлежащей заявителю, с вынесенными 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 присоединения электроустановок

Прочее:

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Начальник Белогорского РЭС ГУП РК
"Крымэнерго"
(должность)
О.Ю.Танашевич
Подпись (Ф.И.О.)

Индивидуальный предприниматель
И.Л.Янаки
Подпись (Ф.И.О.)

При перестановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.
При перестановлении (переоформлении) документов.
При перестановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, указанные в данной схеме, являются окончательными и подлежат исполнению в соответствии с действующими нормами и стандартами.

Васильев С.И.