

?

А К Т
об осуществлении технологического присоединения

№ 044-2-БЗ/3-032018

от « »

20 21 г.

Настоящий акт составлен **Обществом с ограниченной ответственностью «Краснодарэнерго»**, именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице директора **Самарченко Людмилы Владимировны**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «АРТСТРОЙИНВЕСТ»**, именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице генерального директора **Мартиросян Артура Юриковича**, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем:

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по присоединению к электрическим сетям объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями договора об осуществлении технологического присоединения №044-0-БЗ/3-032018 от 01.04.2018г и дополнительными соглашениями №1 и №2 к нему, в полном объеме, на сумму **230 973 (двести тридцать тысяч девятьсот семьдесят три) рубля 48 копеек**, в том числе НДС.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям №044-1-БЗ/3-032018 и изменениями №1, №2, №3 и 4 к ним.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: ЭПУ земельного участка (Земли населенных пунктов – Жилая территориальная зона. Земли населенных пунктов – Жилые дома, в том числе со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения: малоэтажные жилые дома (за исключением индивидуальных жилых домов), в том числе малоэтажные жилые дома блокированной застройки) по адресу:

г. Краснодар, Прикубанский внутригородской округ, ул. им. Ивана Рослого, 16.

Земельный участок кадастровый номер 23:43:0129001:7739

Акт о выполнении технических условий от **28.12.2020 №044-БЗ/3.**

Дата фактического присоединения **2021 г.**

акт об осуществлении технологического присоединения от _____ № 044-2-БЗ/3-032018

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **311 (триста одиннадцать) кВт**, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **311 (триста одиннадцать) кВт**;

ранее присоединенная максимальная мощность **0 (ноль) кВт**;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **0 (ноль) кВА**.

Категория надежности электроснабжения: **3 (третья) - 311 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	ПС «РИП» яч.«РИП-317» ТП-2925п	Контактные (болтовые) присоединения наконечников жил КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-2925п	0,4	311	-	0,35

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) между сетевой организацией и заявителем	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон между сетевой организацией и заявителем
Контактные (болтовые) присоединения наконечников жил КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-2925п	

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
ТП-2925п	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2925п до ВРУ-0,4 кВ Заявителя

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-2925п	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2925п до ВРУ-0,4 кВ Заявителя

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

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

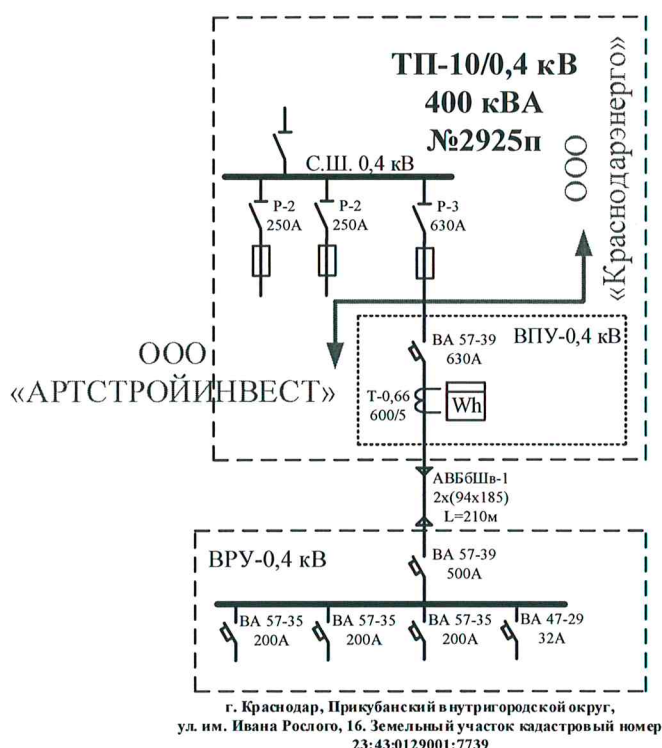
Согласно однолинейной схеме.

6. Автономный резервный источник питания: *отсутствует.*

7. Прочие сведения:

7.1. Настоящий акт составлен в 4 экземплярах: 2 экземпляра Заявителю, 2 экземпляра Сетевой организации.

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



Прочее:

8.1. Ответственность за состояние контактного соединения на границе раздела балансовой принадлежности электроустановок и эксплуатационной ответственности сторон между сетевой организацией и заявителем несёт: **Сетевая организация.**

8.2. Ответственность за целостность пломб государственного поверителя и энергоснабжающей организации несет: **Заявитель.**

8.3. Нарушение контрольных пломб (энергоснабжающей организации), знаков визуального контроля или срабатывания индикаторов антимагнитных пломб является в соответствии с Законодательством РФ вмешательством в работу прибора учета, при этом такой прибор учета

считается вышедшим из строя. Объем потребленной электрической энергии (мощности), по такому прибору учета будет определяться расчетным способом в соответствии с нормами действующего законодательства РФ.

8.4. Самовольное увеличение потребляемой мощности заявителем, сверх максимальной: **недопустимо.**

8.5. Подача напряжения от Заявителя в электрическую сеть Сетевой организации, без согласования с Сетевой организацией **запрещается.**

8.6. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надёжности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия, при изменении наименования объекта.

8.7. Заявитель претензий к сетевой организации не имеет

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

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация

Директор

ООО «Краснодарэнерго»

М.П.


Д.В. Самарченко /

Заявитель

Генеральный директор

ООО «АРТСТРОЙИНВЕСТ»

М.П.


/ А.Ю. Мартирисян /

