

Утверждаю:
Сетевая организация:
Филиал АО «НЭСК-электросеть»
«Геленджик-электросеть»
Г. Геленджик



Утверждаю:
Потребитель:
Петров Андрей Евгеньевич
/ А.Е.Петров /



Акт
об осуществлении технологического присоединения

Номер акта на ТП 06-ССФ-21-6274

от 30.08.2021

Настоящий акт составлен филиалом АО «НЭСК-электросеть» «Геленджик-электросеть»,
(полное наименование сетевой организации)
именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Директор филиала Грекова Олега Владимировича,
(Ф.И.О. лица - представителя сетевой организации)
действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/21-31 от 1 января 2021 г., с одной стороны,
(устава, доверенности, иных документов)
и Петров Андрей Евгеньевич, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявителем»,
(полное наименование заявителя - юридического лица, ф.и.о. заявителя - физического лица)
(Ф.И.О. лица - представителя заявителя)
действующего на основании Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 0316 номер 495985 дата выдачи 29.07.2016 кем выдан ОУФМС РОССИИ ПО КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ В КАРАСУНСКОМ ОКРУГЕ Г. КРАСНОДАРА,
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от б/д № б/д.
Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: ЭПУ нежилого объекта незавершенного строительства кал. № 23:40:0406038:51 на 3У кал. № 23:40:0406038:16, 353477, Краснодарский край, г Геленджик, мкр Тонкий мыс, дом № 182; л/с 1003544310.

Акт о выполнении технических условий от б/д № б/д.

Дата фактического присоединения 01.01.2009, акт об осуществлении технологического присоединения от б/д № б/д.

Характеристики присоединения:
максимальная мощность (всего) 10 (Десять) кВт;
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 0 (ноль) кВА.
Категория надежности электроснабжения: III (третья) – 10 (Десять) кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ) (по границе)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg)
1	ПС 110/10 "Тонкий мыс" ТМ-1	На контактных присоединениях ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ «ф. "Краснодарская"» ТП-3-39 на опоре № 8	0,4 кВ	10 (Десять)	0 (Ноль)	0,35

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 контактных присоединениях ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ «ф. "Краснодарская"» ТП-3-39 на опоре № 8	На контактных присоединениях ответвления ВЛ-0,4 кВ к магистральным проводам ВЛ-0,4 кВ «ф. "Краснодарская"» ТП-3-39 на опоре № 8

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-3-39; ВЛ-0,4 кВ «ф. "Краснодарская"» опора № 8	ВЛ-0,4 кВ (СИП 4x16 мм ² , L= 25 м.); ВРУ

Представитель Сетевой организации _____ подпись

Представитель Потребителя  _____ подпись

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
ТП-3-39; ВЛ-0,4 кВ «ф. "Краснодарская"» опора № 8	ВЛ-0,4 кВ (СИП 4x16 мм ² , L= 25 м.); ВРУ

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

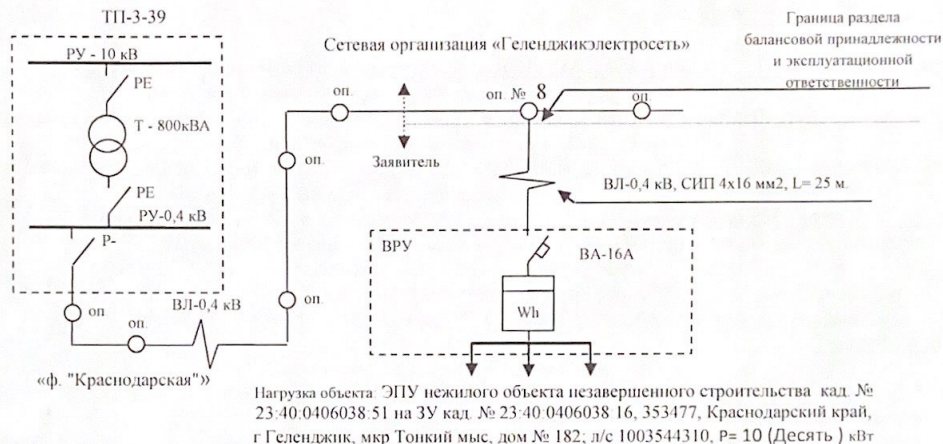
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: ВА-16А в ВРУ.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

(место установки, тип, мощность и др.)

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



8. Прочее:

8.1 Подача напряжения в электрическую сеть сетевой организации от автономных источников питания Заявителя без согласования с Сетевой организацией запрещается.

8.2 Ответственность за состояние контактного соединения на границах раздела балансовой принадлежности объектов электроэнергетики и эксплуатационной ответственности сторон между Сетевой организацией и Заявителем несет: Заявитель.

8.3 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет: Заявитель.

8.4 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков, трансформаторов тока определена Постановлением Правительства РФ от 18.04.2020 № 554.

8.5 Заявитель претензий к Сетевой организации по переоформлению (восстановлению) акта об осуществлении технологического присоединения не имеет.

8.6 Самовольное увеличение потребляемой мощности Заявителем сверх максимальной, недопустимо.

9. Основания для составления акта: смена собственника с Цорасев Руслан Андреевич на Петров Андрей Евгеньевич на основании: 1) Выписка из ЕГРН на нежилой объект незавершенного строительства от 01.09.2020, на земельный участок от 01.09.2020, 2) Заявление физического лица (Петров Андрей Евгеньевич) на (восстановление) переоформление документов о технологическом присоединении от 30.08.2021 №000056364.

10. 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 надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Потребителя), при изменении наименования объекта.

11. После подписания Заявителем и Сетевой организацией настоящего акта об осуществлении технологического присоединения, все ранее существовавшие акты об осуществлении технологического присоединения по присоединениям, рассматриваемым в настоящем Акте, стороны признают недействительными.

Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

Главный инженер <i>И.С. Ирицова</i> (подпись)	Зам. директора по реализации услуг <i>А.И. Щемелев</i> (подпись)	Начальник ОТП <i>Р.А. Тягунов</i> (подпись)
---	--	---

Представитель Сетевой организации _____ подпись

Представитель Потребителя _____ подпись