



**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ 0066-06/24

от « 03 » 06 2024 г.

Настоящий акт составлен **Акционерным обществом «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»** (АО «ОЭК»), именуемым в дальнейшем **Сетевой организацией**, в лице Начальника службы эксплуатации электрических сетей Чайки Александра Владимировича, действующего на основании Доверенности от 01.01.2024 № 001/1, с одной стороны, и

**Товарищество собственников недвижимости «ДОНИ»** (ТСН «ДОНИ») ОГРН 1027809013682, именуемым в дальнейшем **Заявителем**, в лице Председателя правления товарищества Смирнова Анатолия Валерьевича, действующего на основании Устава, 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 – № – в полном объеме на сумму – рублей – копеек, в том числе НДС 20 % – рублей – копеек.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от – № –.

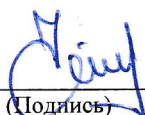
Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:


196632, Санкт-Петербург, г. Пушкин, тер. Лесное, ТСН «ДОНИ» (МОП №1 вблизи ул. 17 линия, участка 421; МОП №2 вблизи ул. 14 линия, участка 320; МОП №3 вблизи ул. 12 линия, участка 303; МОП №4 вблизи ул. Злиния, участка 35).

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.  
Дата фактического присоединения \_\_\_\_\_, акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:  
максимальная мощность (всего) 50,3 кВт, в том числе:  
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) \_\_\_\_\_ кВт;  
ранее присоединенная максимальная мощность 50,3 кВт;  
совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: I (Первая) \_\_\_\_\_ кВт;  
II (Вторая) \_\_\_\_\_ кВт;  
III (Третья) 50,3 кВт.

  
(Подпись) / Чайка А.В. /

  
(Подпись) / Смирнов А.В. /



2. Перечень точек присоединения:

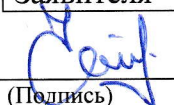
| №  | Источник питания                                       | Описание точки присоединения   | Уровень напряжения (кВ) | Максимальная мощность (кВт) | Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА) | Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ) |
|--|--|--|-------------------------|-----------------------------|--|---|
| 1.                                       | ПС-402<br>Верево,<br>ф.402-08,<br>ТП-5757<br>и ТП-2094 | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №1 Заявителя | 0,4                     | 15,1                        | -  | 0,35  |
|  |  | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №2 Заявителя |                         | 10,1                        |  |   |
|  |  | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №3 Заявителя |                         | 10,1                        |  |   |
|  |  | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №4 Заявителя |                         | 15,0                        |  |   |
| В том числе опосредованно присоединенные |  |  |                         |                             |  |   |
| -  | -  | -  | -                       | -                           | -  | -   |

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

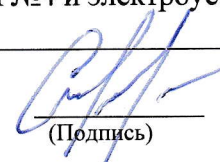
| Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) | Описание границ эксплуатационной ответственности сторон                      |
|--|--|
| Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №1 Заявителя                       | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №1 Заявителя |
| Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №2 Заявителя                       | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №2 Заявителя |
| Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №3 Заявителя                       | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №3 Заявителя |
| Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №4 Заявителя                       | Верхние контакты вводного автоматического выключателя в ГРЩ МОП №4 Заявителя |

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-2094; РУ-0,4 кВ ТП-2094; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №1 Заявителя | ГРЩ МОП №1 и электроустановки Заявителя                |
| ТП-2094; РУ-0,4 кВ ТП-2094; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №2 Заявителя | ГРЩ МОП №2 и электроустановки Заявителя                |
| ТП-2094; РУ-0,4 кВ ТП-2094; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №3 Заявителя | ГРЩ МОП №3 и электроустановки Заявителя                |
| ТП-5757; РУ-0,4 кВ ТП-5757; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №4 Заявителя | ГРЩ МОП №4 и электроустановки Заявителя                |

  
(Подпись)

/ Чайка А.В. /

  
(Подпись)

/ Смирнов А.В. /



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-2094; РУ-0,4 кВ ТП-2094; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №1 Заявителя               | ГРЩ МОП №1 и электроустановки Заявителя  |
| ТП-2094; РУ-0,4 кВ ТП-2094; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №2 Заявителя               | ГРЩ МОП №2 и электроустановки Заявителя  |
| ТП-2094; РУ-0,4 кВ ТП-2094; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №3 Заявителя               | ГРЩ МОП №3 и электроустановки Заявителя  |
| ТП-5757; РУ-0,4 кВ ТП-5757; ВЛ-0,4 кВ отходящая в сторону ГРЩ МОП №4 Заявителя               | ГРЩ МОП №4 и электроустановки Заявителя  |

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

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

защитные аппараты 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-2094 Сетевой организации;  
защитный аппарат 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-5757 Сетевой организации.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

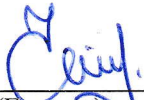
6. Автономный резервный источник питания:  
отсутствует.

(место установки, тип, мощность и др.)


7. Прочие сведения:  
отсутствуют.

(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.)

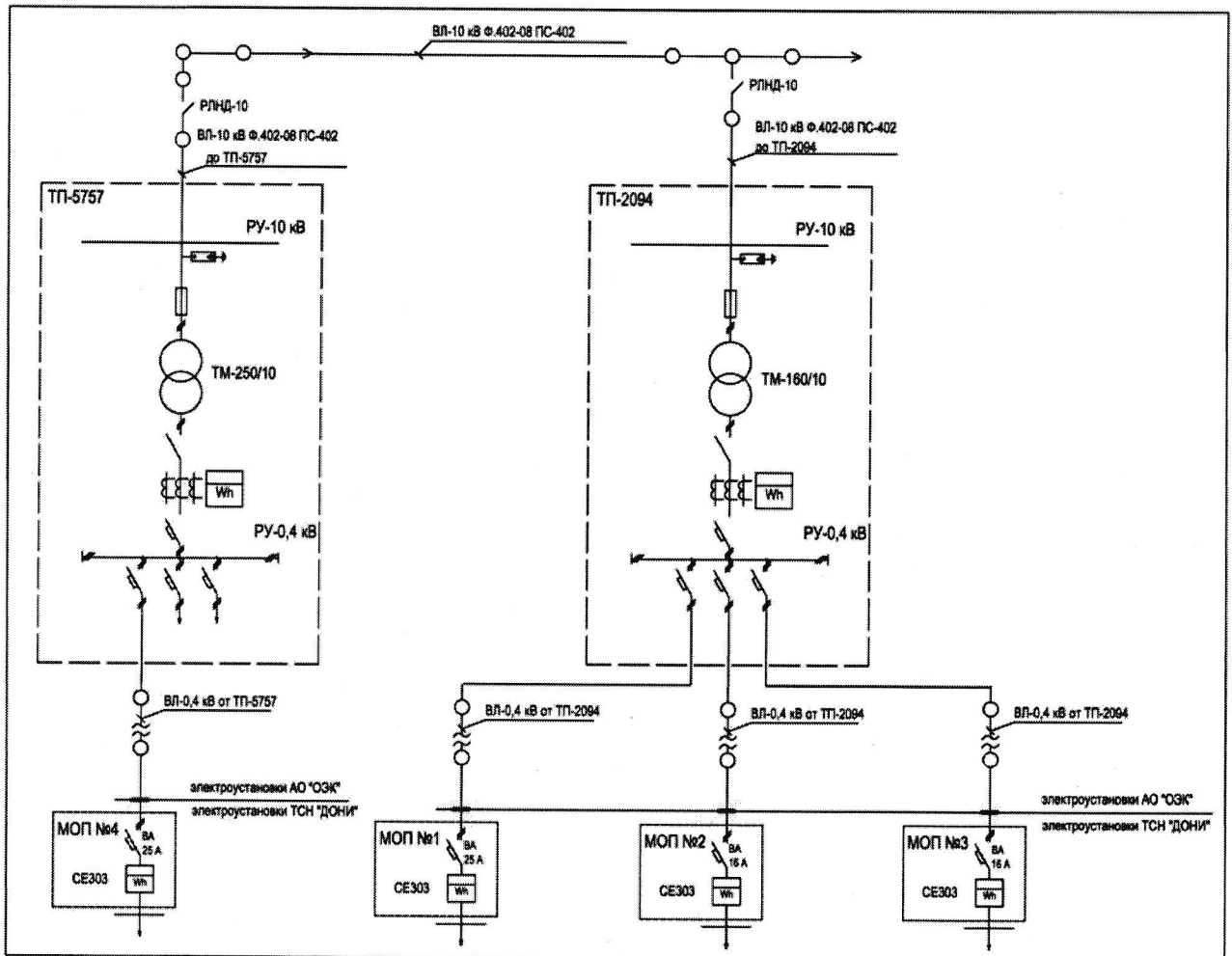
8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

  
(Подпись)

/ Чайка А.В. /

  
(Подпись)

/ Смирнов А.В. /



Прочее: отсутствует.

Особые условия:

**Сетевая организация и Заявитель** обязуются эксплуатировать находящееся в их ведении оборудование в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами и правилами, действующими на территории Российской Федерации.

- **Заявитель** обязан в любое время суток обеспечить доступ персонала **Сетевой организации** для производства оперативных переключений и работ по ремонту и контролю состояния оборудования, находящегося на балансе и/или в эксплуатационной ответственности **Сетевой организации**, расположенного на территории **Заявителя**, а также оборудования, находящегося в собственности и эксплуатационном обслуживании **Заявителя**.
- В случае внезапного исчезновения напряжения на оборудовании **Заявителя** последний обязан считать свое оборудование под напряжением, так как напряжение может быть подано без предупреждения.
- За технологические нарушения на оборудовании, находящемся на балансе и в обслуживании **Заявителя**, а также за повреждение оборудования **Сетевой организации**, вызванное неправильными действиями персонала **Заявителя**, ответственность несет **Заявитель**.
- Для проведения плановых работ по ремонту оборудования **Сетевая организация** за 3 суток предупреждает **Заявителя** о предстоящем отключении.

(Подпись)

/ Чайка А.В. /

(Подпись)

/ Смирнов А.В. /



- Для производства плановых работ по ремонту оборудования **Сетевой организации Заявитель** предоставляет возможность отключения своего оборудования в дневное время рабочего дня продолжительностью до 8 часов каждое отключение.
- В аварийных случаях отключение **Заявителя** производится без предупреждения с последующим уведомлением.
- Для производства плановых работ и испытаний на оборудовании **Заявителя Сетевая организация** рассматривает заявку на отключение оборудования **Заявителя**, поданную за 3 суток до производства работ.
- Список оперативного персонала и лиц, имеющих право вести оперативные переговоры, указан в приложении к акту об осуществлении технологического присоединения. **Заявитель** ежегодно представляет **Сетевой организации** списки оперативного персонала и лиц ответственных за электрохозяйство с указанием фамилии, имени, отчества, должности, документа, подтверждающего квалификационную группу по электробезопасности, места нахождения и номеров телефонов.
- Телефон аварийно-диспетчерской службы **Сетевой организации**: 8-911-927-53-80, 8-800-777-03-05 доб. 1.

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 организации не имеет.

Настоящий Акт оформлен и подписан в трех экземплярах, из которых два экземпляра находятся у **Сетевой организации** и один экземпляр у **Заявителя**.

### Подписи сторон



#### От Сетевой организации:

Начальник службы эксплуатации  
электрических сетей АО «ОЭК»

  
М.П.  А. В. Чайка

#### От Заявителя:

Председатель правления  
товарищества ТСН «ДОНИ»

  
М.П.  А.В. Смирнов

