

**А К Т**  
**об осуществлении технологического присоединения**

№ ФЛ/071/22-ПМ

от « 12 » сентября 2022г.

Настоящий акт составлен **Обществом с ограниченной ответственностью «Областная электросетевая компания»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице **генерального директора Амирова Руслана Каюмовича**, действующего на основании **Устава**, с одной стороны, и **Кочеткова Светлана Анатольевна** именуемым в дальнейшем заявителем, 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 -----рублей ----- копеек.

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

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **Московская область. Наро-Фоминский городской округ, СНТ "Радуга-80", дом 163 (кад. номер з.у. 50:26:0091401:81).**

Акт о выполнении технических условий от ----- № -----.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность заявителя (всего) **5кВт.**

максимальная мощность (без учета ранее присоединённой (существующей) максимальной мощности) **xxx** кВт.

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **xxx** кВА.

Категория надежности электроснабжения: **III (третья) 5кВт.**

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-589 «Субботино» ВЛ-10 кВ ф.8, КТП-1408	Низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1408 СНТ «Радуга-80»	0,4	232	250	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
	ПС-589 «Субботино» ВЛ-10 кВ ф.8, КТП-1408	Точка присоединения ответвления от ВРУ-0,22кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Радуга-80»	0,22	5	x	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
1. Граница между ООО «ОЭК» и СНТ «Радуга-80» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1408 2. Граница между Заявителем и СНТ «Радуга-80» - места подключения ответвления от ВРУ-0,22кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Радуга-80»	1. Граница между ООО «ОЭК» и СНТ «Радуга-80» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1408 2. Граница между Заявителем и СНТ «Радуга-80» - места подключения ответвления от ВРУ-0,22кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Радуга-80»

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
РУ-10кВ КТП-1408 и силовой трансформатор 250кВА	Ответвление от ВРУ-0,22кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Радуга-80», ВРУ-0,22кВ Заявителя и подключенная нагрузка

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
РУ-10кВ КТП-1408 и силовой трансформатор 250кВА	Ответвление от ВРУ-0,22кВ Заявителя к опоре ВЛ-0,4 кВ СНТ «Радуга-80», ВРУ-0,22кВ Заявителя и подключенная нагрузка

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

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

Автоматический выключатель  $I_{ном} = 25A$ .

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

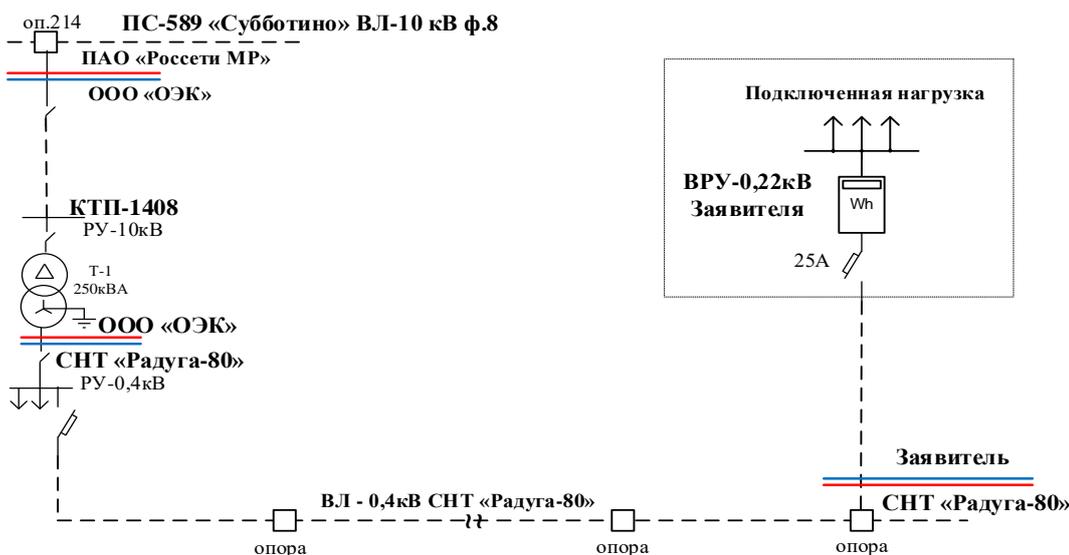
нет.

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: х х х

(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: ВЛ-0,4 кВ от КТП-1408 по территории СНТ «Радуга-80» на балансе и в эксплуатации СНТ «Радуга-80».

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

Подписи сторон:

  
**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**  
 Генеральной директор  
 ООО «Областная Электросетевая Компания»  
 Р.К. Амиров  
 12.09.2022

\_\_\_\_\_ Заявитель

\_\_\_\_\_ /Кочеткова С. А.