

**У В Е Д О М Л Е Н И Е**  
**об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения**  
**к электрическим сетям**

№ ОЭК/007/22-Ф

« 13 » марта 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Областная электросетевая компания», именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора **Амирова Руслана Каюмовича**, действующего на основании Устава.

1. Сетевая организация оказала **Кочетковой Светлане Анатольевне** услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от **07.11.2022 г. № ОЭК/007/22-Ф** в полном объеме на сумму **10 000 рублей 00 копеек (Десять тысяч рублей 00 копеек)**, в том числе НДС 20% – **1 666 рублей 67 копеек (Одна тысяча шестьсот шестьдесят шесть рублей 67 копеек)**.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от **07.11.2022 г. № ОЭК/007/22-Ф**.

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

Уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) **15кВт**, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) **10кВт**

ранее присоединенная максимальная мощность **5кВт**

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_\_\_ кВА

Категория надежности электроснабжения: **3 (третья)-15кВт**.

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	<b>ПС-589 «Субботино» Ф-8, КТП-1408</b>	<b>Низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1408 СНТ «Радуга -80»</b>	<b>0,4</b>	<b>232</b>	<b>250</b>	<b>0,35</b>
В том числе опосредованно присоединенные						
2	<b>ПС-589 «Субботино» Ф-8, КТП-1408</b>	<b>Точка присоединения отщепления от Щита ПУ (на трубостойке) к ВРУ-0,4кВ Заявителя.</b>	<b>0,4</b>	<b>15</b>	<b>x</b>	<b>0,35</b>

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сетевой организации и заявителя:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности
<b>1. Граница между ООО «ОЭК» и СНТ «Радуга -80» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1408</b>	<b>1. Граница между ООО «ОЭК» и СНТ «Радуга -80» - низковольтные выводы силового трансформатора КТП-1408</b> <b>2. Граница между ООО «ОЭК» и Заявителем - места подключения отщепления от Щита ПУ (на трубостойке) к ВРУ-0,4кВ Заявителя.</b>

3. У сетевой организации на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети: **ВЛ-10кВ, РУ-10кВ КТП-1408 и силовой трансформатор 250кВА**

(наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации)

У сетевой организации и заявителя 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
<b>ВЛ-10кВ, РУ-10кВ КТП-1408 и силовой трансформатор 250кВА, отщепление от опоры ВЛ-0,4кВ КТП-1408 к Щиту ПУ (на трубостойке), Щит ПУ (на трубостойке), ПУ.</b>	<b>Отщепление от Щита ПУ (на трубостойке) к ВРУ-0,4кВ Заявителя, ВРУ-0,4кВ Заявителя и подключенная нагрузка</b>

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 Inom=25А**

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: нет

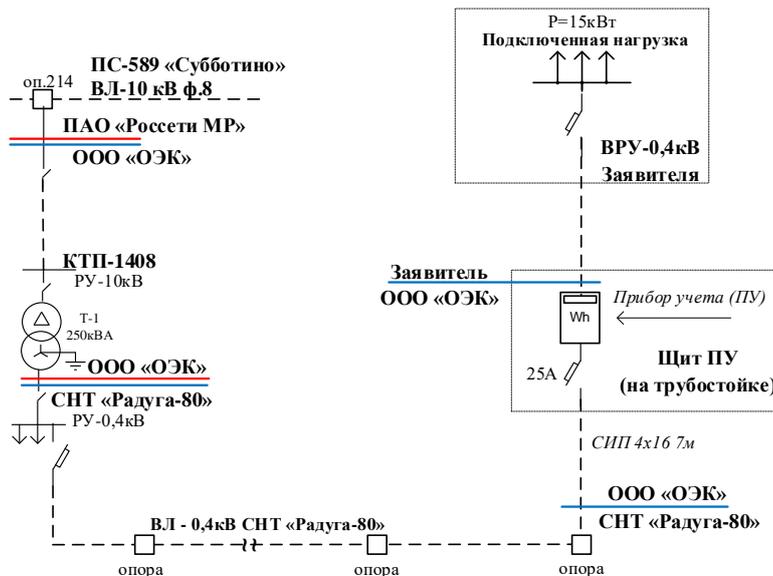
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

XXX

(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) (см. красную черту на схеме) и эксплуатационной ответственности (см. синюю черту на схеме) сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее:

- РУ-0,4кВ КТП-1408, ВЛ-0,4 кВ от КТП-1408 по территории СНТ «Радуга-80» на балансе и в эксплуатации СНТ «Радуга-80»;
- ранее выданный Акт об осуществлении технологического присоединения № ФЛ/071/22-ПМ от 12.09.2022 г. аннулируется.
- запрещается подключать сторонних потребителей с увеличением разрешенной максимальной мощности или новые мощности для собственных нужд без обращения в сетевую организацию с заявкой на увеличение мощности и заключения нового договора об осуществлении ТП;

9. Сетевая организация подтверждает, что обеспеченная сетевой организацией возможность присоединения к электрическим сетям соответствует правилам и нормам.



**ПОДПИСАНО  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Генеральной директор  
ООО «Областная Электросетевая Компания»  
Р.К. Амиров  
13.03.2023