



**АКТ**  
**об осуществлении технологического присоединения**

№ 1/38-22-302-59247(991732)

от 23 марта 2022 г.

Настоящий акт составлен **Публичным акционерным обществом «Россети Московский регион»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице **Начальника Можайского РЭС филиала ПАО «Россети Московский регион» - Западные электрические сети Архипова Владислава Вячеславовича**, действующего на основании **доверенности № ЗЭС/01/2951 от 12.11.2020** Сетевая организация оформила и подписала настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю - **Садоводческое некоммерческое товарищество собственников недвижимости "Изумрудное озеро-3"** услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения № 38-22-302-59247(991732) от 03 марта 2022 г. в полном объеме на сумму **550,00 (Пятьсот пятьдесят рублей 00 копеек)**, в том числе НДС (20%) **91,67 (Девяносто один рубль 67 копеек)**.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от № 38-22-302-59247(991732) от 03 марта 2022 г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **Земельный участок со строением, Московская область, Можайский городской округ, д. Большие Парфёнки, кадастровый номер: 50:18:0000000:38346.**

Акт о выполнении технических условий от 23 марта 2022 г. № 3/38-22-302-59247(991732).

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего) 15 кВт, в том числе:

- максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 15 кВт;
- ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;
- совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов --- кВА.

Категория надежности электроснабжения: **Третья - 15 кВт.**

2. Перечень точек присоединения:

Точка присоединения	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 35 кВ Мординово №719	Болтовые соединения	0,4	15	---	0,35

	35/10 кВ	контактов внутренней сети 0,4 кВ заявителя и подвижных контактов автоматического выключателя, установленного после прибора учета в ВРУ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №4292				
В том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<b>Болтовые соединения контактов внутренней сети 0,4 кВ заявителя и подвижных контактов автоматического выключателя, установленного после прибора учета в ВРУ-0,4 кВ на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №4292</b>	<b>Неподвижные контакты автоматического выключателя установленного после прибора учета электрической энергии в ВРУ-0,4 кВ</b>

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
<b>ВЛ-0,4 кВ от ТП-4292 , прибор учета электрической энергии, ВРУ-0,4кВ с автоматическим выключателем</b>	<b>Внутренняя сеть 0,4 кВ заявителя</b>

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
<b>ВЛ-0,4 кВ от ТП-4292 , прибор учета электрической энергии</b>	<b>Автоматический выключатель после прибора учета, внутренняя сеть 0,4кВ заявителя</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 25А**

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

**отсутствует**

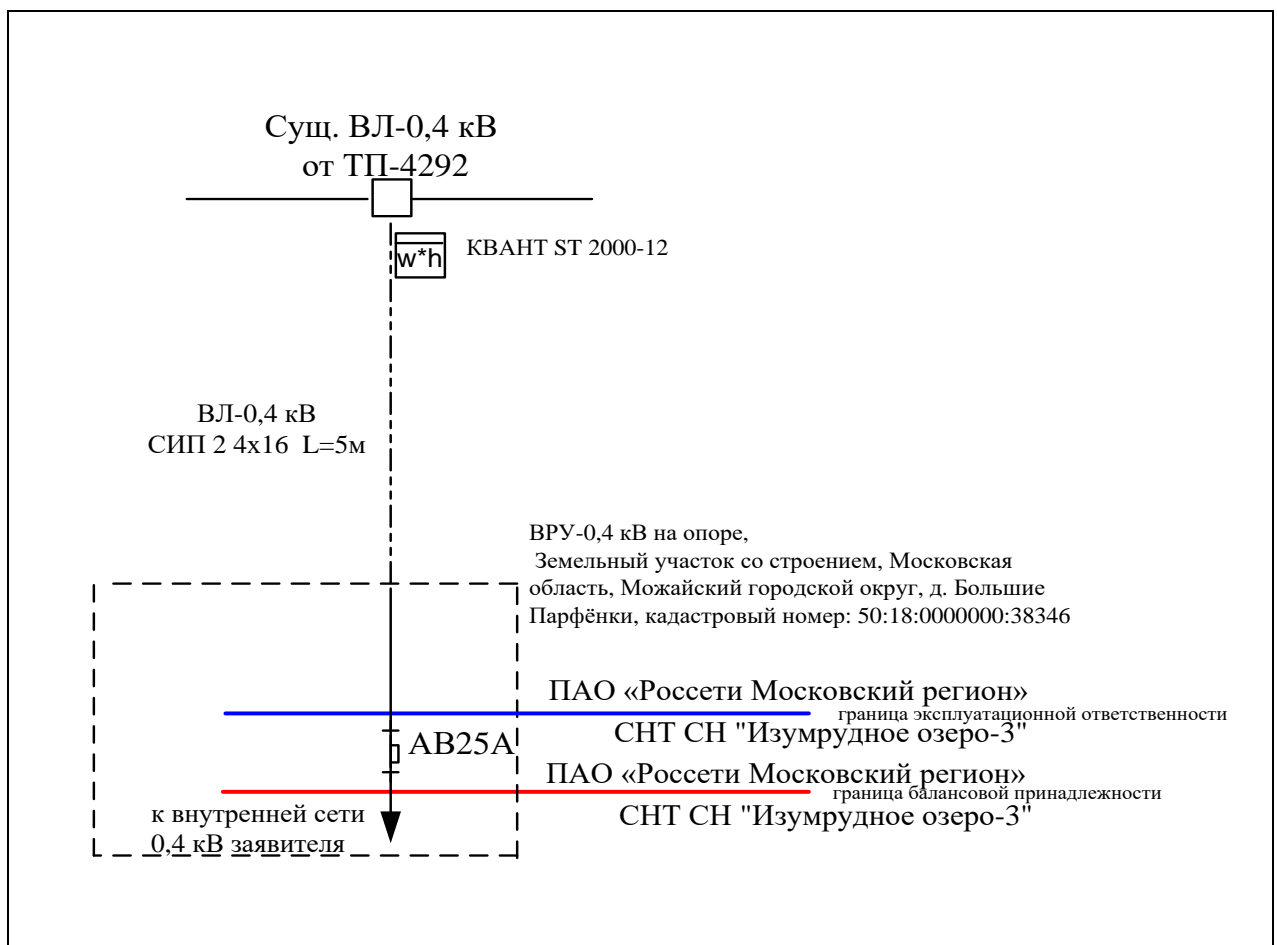
(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

7. Прочие сведения:

**Безопасное содержание электроустановки владельца обеспечивает её владелец от точки балансового разграничения с ПАО «Россети Московский регион».**

(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.



**Система расчетного (коммерческого) и контрольного учета электроэнергии и мощности**

Порядковый номер комплекса учета на однолинейной схеме	Место установки прибора учета	Расчетный коэффициент по точке учета	Балансовая принадлежность счетчика / наличие АСКУЭ (да/нет)	Наименование марки приборов учета	Характеристика системы учета				Трансформаторы тока		Трансформаторы напряжения		Потери в сетях Потребителя (%),кВт/мес			
					Класс точности		Контрольный – К, или Расчетный – Ра	Прямой – П или Прямой-обратный – П-О	Номинал тока обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	Номинальное напряжение обмоток, класс точности	Балансовая принадлежность	В трансформаторах		В линиях	Всего
					Активный – А	Реактивный – Ре,							х.х. кВт/мес	нагруз., %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	На опоре	1	ПАО «Россети Московский регион»	КВАНТ ST 2000-12	1	-	Ра	П	-	-	-	-	-	-	0	0

9. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

**ПОДПИСАНО**  
**ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**  
**d1ca04f4**  
**Начальник Можайского РЭС**  
**филиала ПАО «Россети**  
**Московский регион» - Западные**  
**электрические сети**  
**В.В. Архипов**