

# А К Т

## об осуществлении технологического присоединения (переоформление)

№ 1075-ДУ

от « 10 » февраля 20 21 г.

Настоящий акт составлен Открытым Акционерным Обществом «Российские железные дороги»  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице Начальника

Московско - Смоленской дистанции электроснабжения Новикова Романа Викторовича  
(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности ТЭ-375/Д от 25 июня 2018г. с одной стороны,  
(устава, доверенности, иных документов)

и Садоводческое некоммерческое товарищество «Союз»  
(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем абонент, в лице председателя правления  
Выблова А.А.  
(Ф.И.О. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава с другой стороны,  
(устава, доверенности, иных документов)

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 02.02.2021 г. № 1075-ДУ в полном объеме на сумму 1000  
(Одна тысяча) рублей 00 копеек  
в т.ч. НДС (20%) 166 (Сто шестьдесят шесть) рублей 67 копеек <sup>1</sup>

Мероприят от 02.02.2021 г. № 1075-ДУ выполнены  
ия по технологическому присоединению согласно техническим условиям

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:  
Московская обл., Можайский р-н, о.п. Кукаринская

Акт о выполнении технических условий от - № -

Дата фактического присоединения 30.04.2003 г. акт об осуществлении  
технологического присоединения от 30.04.2003 г. № 1035555 <sup>2</sup>

Характеристики присоединения: максимальная мощность (всего) 80 кВт., в том числе:  
максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной  
мощности) - кВт.;

ранее присоединенная максимальная мощность 80 кВт.;<sup>3</sup>

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети  
трансформаторов - кВА.

Категория надежности электроснабжения: третья 80 кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности <sup>4</sup> (tg φ)
1	КТП-1053-3ПЭ Можайск-Тучково (ЦП ПС Можайск)	Клеммы подключения кабеля к ТТ в РУ-0,4 кВ КТП-1053-3ПЭ	0,4	80	0	0,35
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
Клеммы подключения кабеля к ТТ в РУ-0,4 кВ КТП-1053-3ПЭ	Клеммы подключения кабеля к ТТ в РУ-0,4 кВ КТП-1053-3ПЭ

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-0,4кВ КТП-1053-3ПЭ Можайск-Тучково; система коммерческого учёта	КЛ-0,4 кВ АВВГ 4x70; РЩ-0,4 кВ

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-0,4кВ КТП-1053-3ПЭ Можайск-Тучково; система коммерческого учёта	КЛ-0,4 кВ АВВГ 4x70; РЩ-0,4 кВ

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 -120А в РУ-0,4кВ КТП-1053-3ПЭ

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания Отсутствует

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

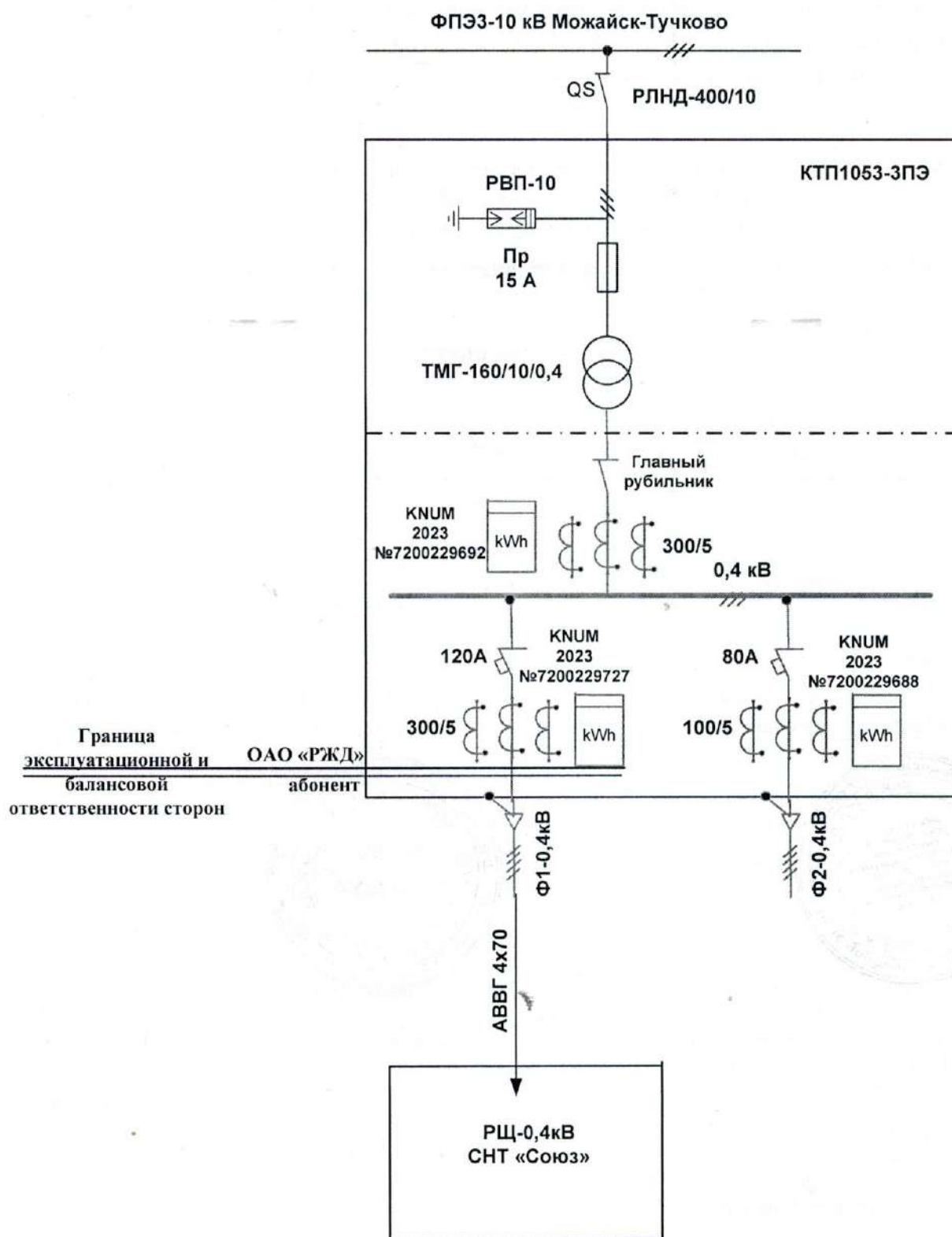
Постоянные – 0 кВт\*час; Переменные – 0 %.

Акт технологического присоединения действителен до <sup>5</sup> « - » - 20 г.

Акт технологического присоединения (АРБП)<sup>2</sup> № 103555 от 30.04.2003 не действителен

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категории 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: Акт технологического присоединения признается не действительным и подлежит обязательному переоформлению для внесения изменений:

- При смене собственника объекта в отношении которого выдан акт \_\_\_\_\_ ;
- При изменении адреса объектов электроэнергетики сторон \_\_\_\_\_ ;
- При изменении границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики \_\_\_\_\_ ;
- При изменении точки присоединения \_\_\_\_\_ ;
- При изменении схемы электроснабжения \_\_\_\_\_ ;

- При подключении или отключении субабонентов ;
- При изменении длины, сечения, марки питающих линий электроснабжения (КЛ, ВЛ и т.п.) ;
- При изменении согласованных устройств релейной защиты противоаварийной и режимной автоматики ;
- При изменении номинальных данных и мест установки системы коммерческого расчета ;
- При изменении величины номинальной мощности присоединенных трансформаторов ;
- При увеличении предельного значения коэффициента реактивной мощности ;

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией \_\_\_\_\_ не имеет \_\_\_\_\_ .

### Реквизиты сторон

Сетевая организация:	Московско-Смоленской дистанции электроснабжения (ЭЧ-8)	Потребитель:	Садоводческое некоммерческое товарищество «Союз»
Адрес:	Г.Москва, 1-я ул. Ямского поля, д. 16	Адрес:	Московская обл., Можайский р-н
Тел/факс:	8-499-623-23-42; факс: (499) 623-89-12	Тел/факс:	О.п. Кукаринская 8-903-009-55-16
E-mail:	to-ech-8@mail.ru	E-mail:	

### Подписи сторон:

Начальник Московско-Смоленской  
дистанции электроснабжения

Председатель правления Садоводческое  
некоммерческое товарищество «Союз»

\_\_\_\_\_ (должность)  
\_\_\_\_\_ / Р.В.Новиков /  
(подпись) (Ф.И.О.)



\_\_\_\_\_ (должность)  
\_\_\_\_\_ / А.А. Выблов /  
(подпись) (Ф.И.О.)



<sup>1</sup> При восстановлении (переоформлении) документов указанная информация не вносится.

<sup>2</sup> Заполняется в случае переоформления документов.

<sup>3</sup> Заполняется в случае увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств (энергетических установок).

<sup>4</sup> Максимальные значения коэффициента реактивной мощности (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 23 июня 2015 г. № 380):

- ниже 1кВ – 0,35
- от 1кВ до 60кВ – 0,4
- от 110кВ и выше – 0,5

<sup>5</sup> Заполняется для временного присоединения.