

# А К Т

## об осуществлении технологического присоединения

№ 6/34

от « 30 » июня 20 21 г.

Настоящий акт составлен

СНТ «Наука»

(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем собственник сети, в лице: **Председателя правления СНТ «Наука» Авакяна Левана Владимировича**

(Ф.И.О. лица – представителя сетевой организации)

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

и СНТ «Радуга-1»

(полное наименование заявителя – юридического лица, Ф.И.О. заявителя – физического лица)

именуемый в дальнейшем заявителем: **СНТ «Радуга-1»**

(сокращенное наименование заявителя)

в лице **председателя правления СНТ «Радуга-1» Заховаев Валерий Павлович**

(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. Собственник сети оказал заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в полном объеме.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно АРБП от 16.02.2006г. № 17 на срок – бессрочно.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:  
**Московская область, Павлово-Посадский район, д. Дальняя**

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

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) --- кВА, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) --- кВА;

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

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

Категория надежности электроснабжения: 175 кВт;

кВт;

III(третья) кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)
1	ПС 34 10 кВ фид.203 ВЛ 10 кВ КТП 250 кВА 10/0,4 кВ РУ 0,4 кВ СНТ СН «Радуга-1»	Контакты присоединения проводов на опоре № 121 к магистральной линии ВЛ 10 кВ (фидер 203) на КТП 250 кВА 10/0,4 кВ РУ 0,4 кВ	0,4	175

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Контакты присоединения проводов на опоре № 121 к магистральной линии ВЛ 10 кВ (фидер 203) на КТП 250 кВА 10/0,4 кВ РУ 0,4 кВ	Отходящие контакты от проводов на опоре № 121 к магистральной линии ВЛ 10 кВ (фидер 203) ВЛ 10 кВ на КТП 250 кВА 10/0,4 кВ РУ 0,4 кВ

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) собственника сети	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ВЛ 10 кВ от ПС 34 фид. 203 на КТП СНТ «Наука»	Магистральная линия ВЛ 10 кВ от опоры ВЛ № 121 на КТП 250 кВА 10/0,4 кВ РУ 0,4 кВ СНТ «Радуга-1»

У сторон эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации собственника сети	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ВЛ 10 кВ от ПС 34 фид. 203 на КТП СНТ «Наука»	Магистральная линия ВЛ 10 кВ от опоры ВЛ № 121 на КТП 250 кВА 10/0,4 кВ РУ 0,4 кВ СНТ «Радуга-1»

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

Порядковый номер измерительного комплекса по односторонней или схеме	Вид учета Р-расчетный К-Контрольный И	Место установки	Тип прибора, № Класс точности	Расчетный коэф	Измерительные трансформаторы тока	Номиналы обмоток Класс точности	Измерительные трансформаторы напряжения	Номиналы обмоток Класс точности	Потери в сетях Потребителя от границы разграничения балансовой принадлежности до места установки прибора учета кВт*час/мес %%
1	Р	В РУ 0,4 кВ КТП 250 кВА СНТ «Радуга-1»	--	--	---	---	---	---	0

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: Со стороны заявителя:

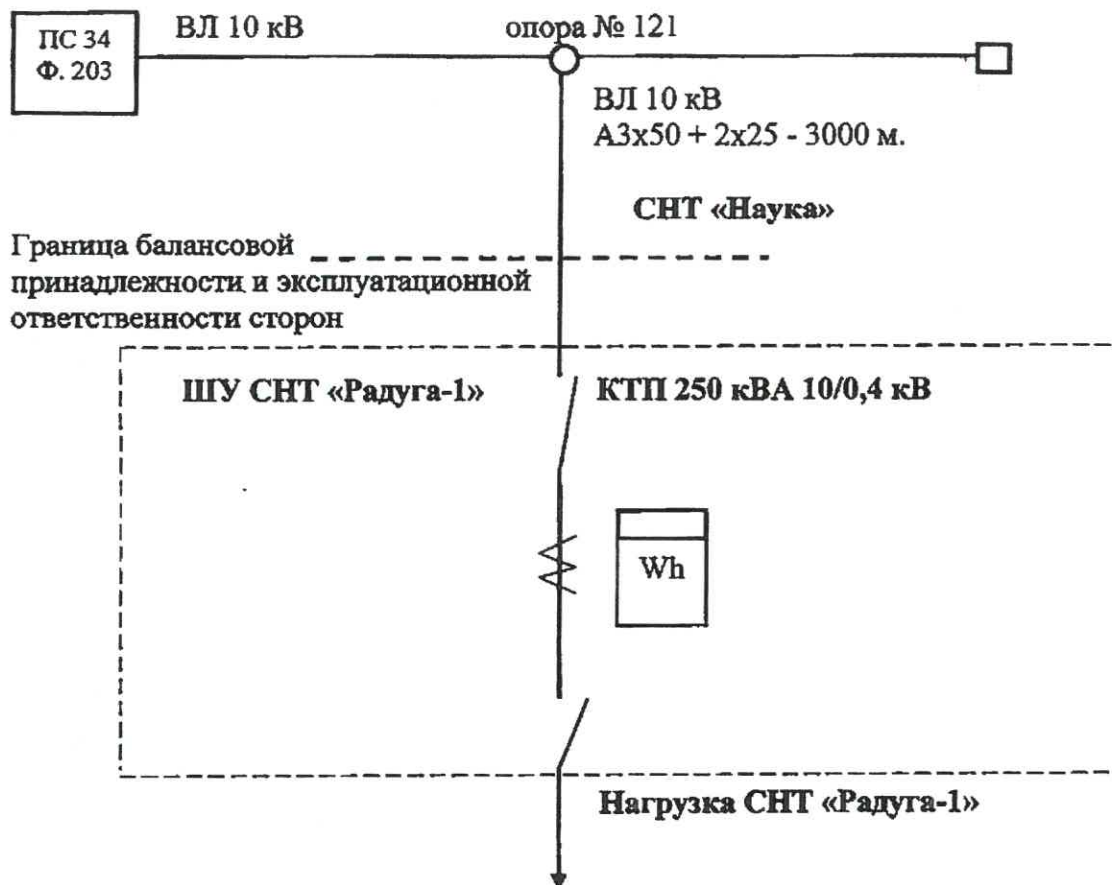
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: Нет

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения: Нет

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



Прочее: нет

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

Заявитель претензий к оказанию услуг собственником сети не имеет.

Подписи сторон:

**Собственник сети**

**Председатель правления СНТ «Наука»**

(должность)

Авакян Л.В.  
(Ф.И.О.)

М.П.



**Заявитель**

**Председатель правления  
СНТ «Радуга-1»**

(должность)

Заховаев В.П.  
(Ф.И.О.)

М.П.



Акт об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрической сети № 6/34 от 30.06.2021г.