

А К Т **об осуществлении технологического присоединения**

№ 46/4 от «19» апреля 2018 г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным общество «Томская распределительная компания» (ПАО "ТРК), в лице Главного инженера ПО ЦЭС Рубцова Максима Леонидовича действующего на основании доверенности № 151 от 01.08.2016 г. с одной стороны, и Директор ООО «Томские электрические сети», в лице Осипова Дениса Сергеевича, действующего на основании Устава именуемый (ая) в дальнейшем "Заявитель", с другой стороны, в дальнейшем именуемые "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. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: 636160, Томская обл, Кожевниковский р-н, с. Старая Ювала ул. 30 лет Победы, 17/2

Акт о выполнении технических условий от _____.201__г. № _____.

Дата фактического присоединения _____.201__г., акт об осуществлении технологического присоединения от _____.201__г. № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 18 кВт;

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 18 кВт.

ранее присоединенная максимальная мощность кВт.

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов кВА.

категория надежности электроснабжения III категория.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Категория надежности электроснабжения	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
	ПС Ювала	Опора №13	10	<u>18</u>	<u>63</u>	III категория	
В том числе опосредованно присоединены							

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
На контактах зажимов проводов отпайки ВЛ 10 кВ на опоре № 13 фидер ЮЛ-12	На контактах зажимов проводов отпайки ВЛ 10 кВ на опоре № 13 фидер ЮЛ-12

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
ВЛ-10 кВ Фидер ЮЛ-12	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 13 фидер ЮЛ-12 до ТП 10/0,4 кВ ЮЛ-12-19, РЛНД-10 ТП 10/0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ ЮЛ-12-19 с трансформатором 63 кВА, щит учета, внутренние электроустановки и электропроводка РРС

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
ВЛ-10 кВ Фидер ЮЛ-12	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 13 фидер ЮЛ-12 до ТП 10/0,4 кВ ЮЛ-12-19, РЛНД-10 ТП 10/0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ ЮЛ-12-19 с трансформатором 63 кВА, щит учета, внутренние электроустановки и электропроводка РРС

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: ВР-32-250А.

6. Автономный резервный источник питания: имеется

7. Прочие сведения:

В том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электроэнергии в электрической сети потребителя и др.)

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

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрической сети.

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

ПОДПИСИ СТОРОН:

Сетевая организация

Главный инженер ПО ЦЭС

М.Л. Рубцов/

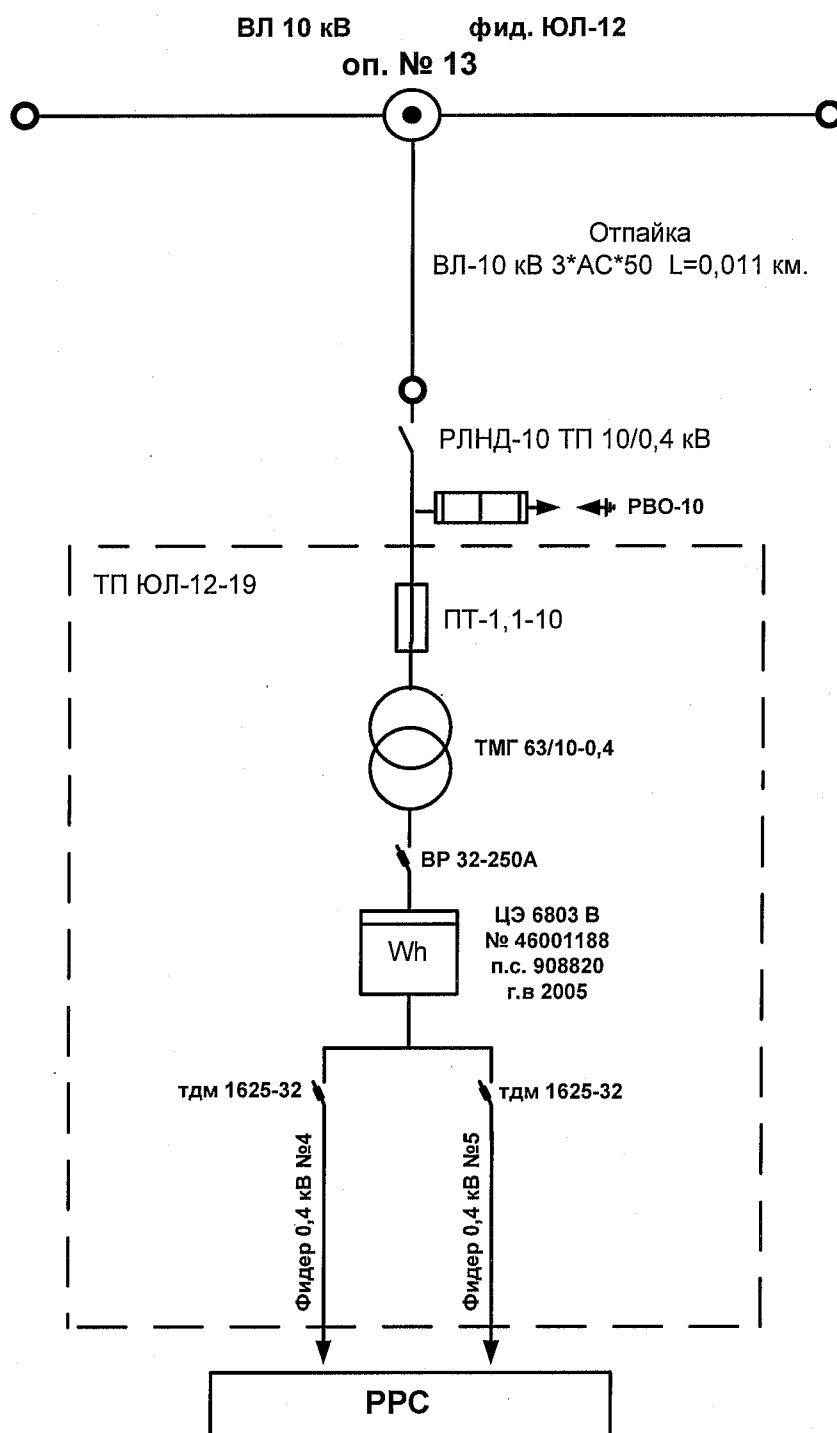

Заявитель

Директор ООО «Томские электрические сети»

Д.С. Осипов/


Однолинейная схема электроснабжения

РРС по адресу
с. Старая Ювала, ул. 30 лет Победы, 17/2



● Точка разграничения балансовой принадлежности

Начальник УТЭЭ Кожевниковского РЭС

/Прокопьева Н.П./