

АКТ *№ 14-1711*  
разграничения эксплуатационной ответственности сторон

*08.04* 2014 г.

Открытое акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья» (именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией») и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» Бугрова Олега Геннадьевича, действующего на основании доверенности «Б/Н» от 20.12.2013 г., с одной стороны, и гр. Копылов Е.В., именуемый в дальнейшем «Владелец», с другой стороны, составили настоящий Акт, определяющий границы ответственности за состояние и обслуживание электроустановок «Сетевой организации» и «Владельца» о нижеследующем:

1. 1. Возможность присоединения электроустановок Владельца определена техническими условиями № ТО-329-3 от 27.04.2009 г. к договору № 177-ТП от 27.04.2009 г.

1.1. Максимальная мощность энергопринимающих устройств 90 кВт, в том числе:  
 1.1.1 Максимальная мощность ранее присоединённых энергопринимающих устройств- 0 кВт;  
 1.1.2 Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств- 90 кВт

1.2. Номинальная мощность трансформаторов: 100 кВА

1.3. Категория по надежности эл. снабжения :

- 1 категории суммарной мощностью \_\_\_\_\_ кВт;
- 2 категории суммарной мощностью \_\_\_\_\_ кВт;
- 3 категория суммарной мощностью 90 кВт.

2. Точка(и) присоединения к электрической сети.

Уровень напряжения в точке присоединения 10 кВ

- от РП \_\_\_\_\_ ВЛ;
- от подстанции № 321 Заокская ВЛ-10 кВ № 15

3. Граница эксплуатационной ответственности сторон устанавливается на контактах присоединения проводов отп. 10 кВ к проводам отпаечной опоры № 1а ВЛ-10 кВ № 15 от ПС № 321 Заокская

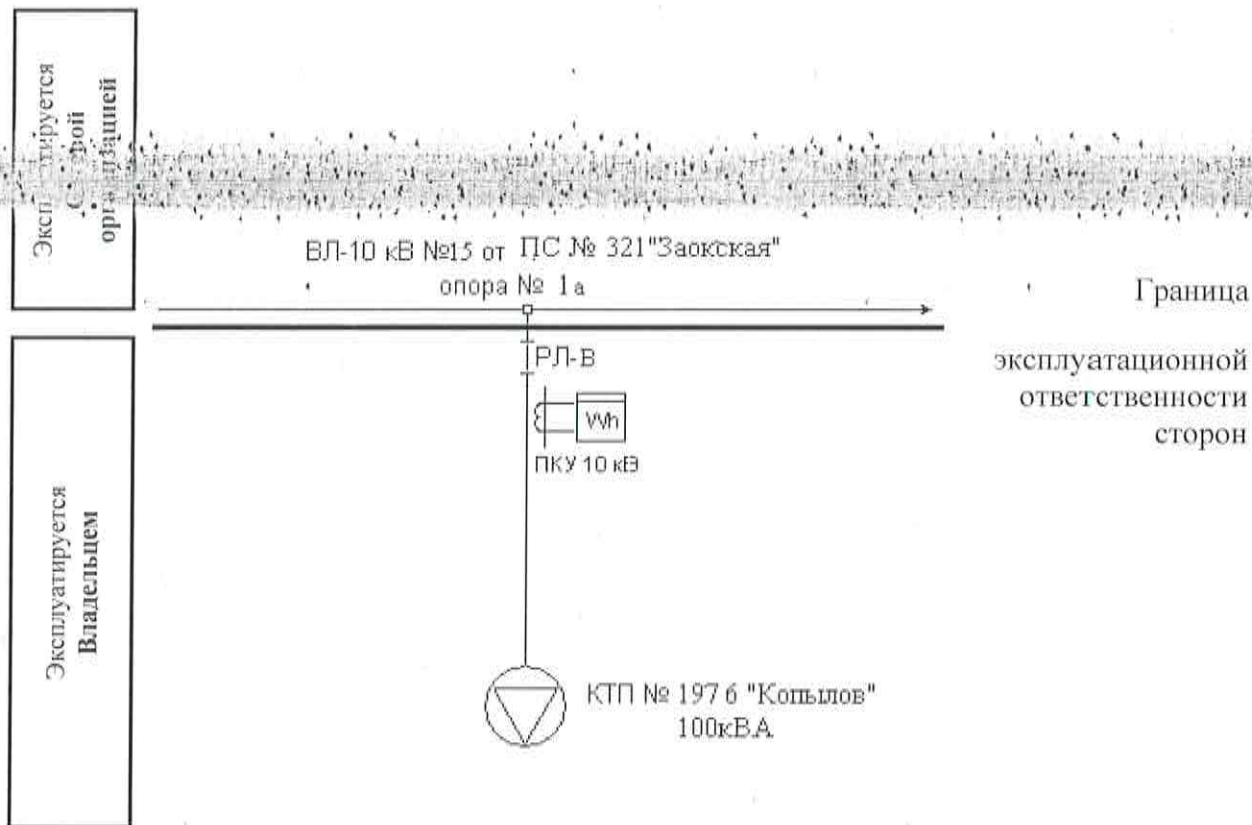
«Владелец»	«Сетевая организация»
Электрооборудование, расположенное за указанной границей в сторону «Владельца» эксплуатируется «Владельцем»	Электрооборудование, расположенное за указанной границей в сторону «Сетевой организации» эксплуатируется «Сетевой организацией»
Граница: по схеме РЛ - В; ПКУ-10 кВ; КТП № 1976 «Копылов»	Граница: по схеме опора № 1а ВЛ-10 кВ №15 от ПС № 321 Заокская

ответственность за состояние контактного соединения в месте подключения (на линии границы эксплуатационной ответственности) несет персонал Заокского района электросетей

4. Параметры автономного источника питания (при их наличии).

Тип оборудования	Мощность, кВт	Напряжение, кВ	Наличие перекидного рубильника или АВР, исключающее подачу напряжения в сеть энергосистемы

Однолинейная схема эксплуатационной ответственности сторон



Подписи сторон:

«Сетевая организация»  
Начальник ПО ТЭС филиала «Тулэнерго»  
ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

**Бугров О.Г.**  
(подпись)  
М. П.

«Владелец»

**Копылов Е.В.**  
(подпись)  
М. П.

Согласовано:

Начальник ЗРЭС  
**Колядова О.Н.**

(подпись)

Начальник СТ и УЭЭ  
**Кажанов Д.Г.**

(подпись)