

**АКТ  
об осуществлении технологического присоединения**

№ 400701/18

от 31.10.2018 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом "Омскэлектро", именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице главного инженера АО "Омскэлектро" Поддубко Дмитрия Викторовича, действующего на основании доверенности №06-11/74 ЮР от 27.03.2018г. с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"**

именуемое в дальнейшем заявителем, в лице директора Кацмана Вадима Валерьевича, действующего на основании Устава с другой стороны, в дальнейшем именуемые 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 - № - в полном объеме на сумму - , в том числе восемнадцать процентов НДС - .

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 07.04.2010 г. № 01-0108/2010.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **КТП-4428 (160кВА) электроснабжение магазина по ул. Универсальная, 19.**

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 100 кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) 0 кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность 100 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 160 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 3

**2. Перечень точек присоединения:**

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1.	П/С 110/10 кВ "Куйбышевская",	на изоляторах опоры №19 ВЛ-10кВ ТП 4132-ТП-4432	10	100	160	0,4

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 изоляторах опоры №19 ВЛ-10кВ ТП 4132-ТП-4432 в сторону РУ-10кВ ТП 4428.	на изоляторах опоры №19 ВЛ-10кВ ТП 4132-ТП-4432 в сторону РУ-10кВ ТП 4428.

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
РУвн ТП - 4132, ОП - 554 КЛ вн от ТП - 4132 до ОП - 554 СБ 3*150 L=28м ВЛ вн от ОП - 554 до Спа-4427-4132 А 3* 50 L=462м + А 3*35 L=140м	

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
РУвн ТП - 4132, ОП - 554 КЛ вн от ТП - 4132 до ОП - 554 СБ 3*150 L=28м ВЛ вн от ОП - 554 до Спа-4427-4132 А 3* 50 L=462м + А 3*35 L=140м	РУвн КТП - 4428, ОП - 1237, РУнн КТП - 4428 КЛ вн от КТП - 4428 до ОП - 1237 АСБ 3* 35 L=155м ВЛ вн от ОП - 1237 до Отп-4132-4432/4428 АС 3* 35 L=15м

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

6. Автономный резервный источник питания:

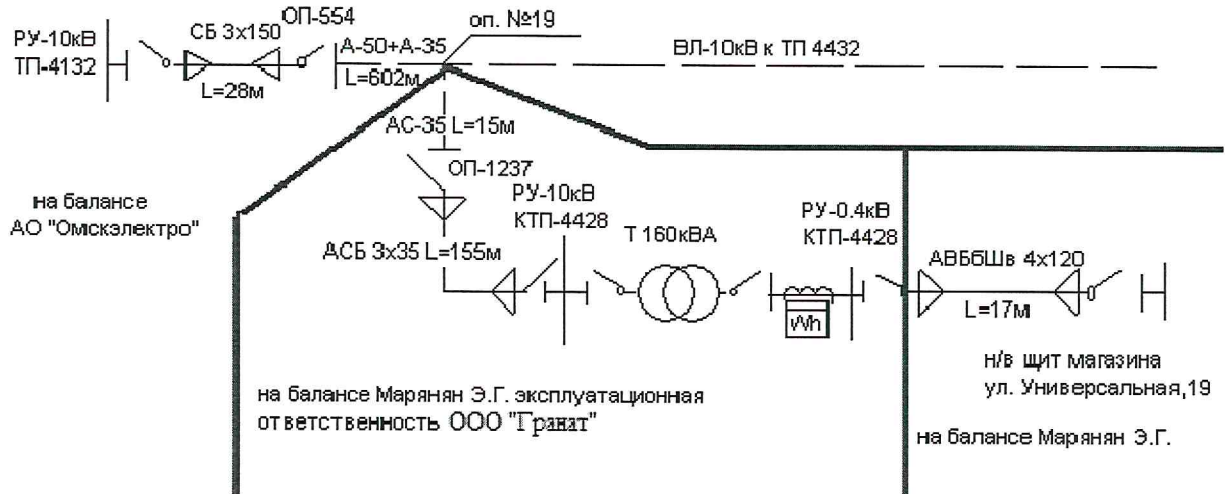
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

**КТП-4428 (160кВА) электроснабжение магазина по ул. Универсальная, 19, общая мощность - 100 кВт, уровень напряжения - 10кВ**

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-0,4кВ КТП-4428	0,25	-	426

8. Схематично границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже схеме соединения электроустановок.



Прочее:

**Выдан взамен акта:** №400063/18 от 24.01.2018г. ООО "Инвест-химпром"

**Основание:** Договор безвозмездного пользования от 22.10.2018г.

**Юридический адрес:** 644116 г.Омск, 36 Северная, 5

**Телефон:** 89139604110

**ИНН:** 5503219060

**КПП:** 550301001

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

Главный инженер  
АО "Омскэлектро"



Поддубко Д.В.

Общество с ограниченной ответственностью  
"Гранат"



Кацман В.В.

Начальник УАФБЭЭ  
АО "Омскэлектро"

Лукьянов М.О.

Марьянян Э.Г.

МП

Начальник ЮРЭС  
АО "Омскэлектро"

Миронов В.В.

Акт составил

Ерёменко И.А.

Ref



Расчет технологических потерь электроэнергии при ее передаче из сетей АО «Омскэлектрон» в сети Потребителя

Наименование Потребителя:  
Наименование и адрес объекта:  
Источник электроснабжения:

ООО "Гранит"  
КТП-4428 (160кВА), линия по ул. Универсальная, 19  
ТП-4132

Акт об осуществлении технологического присоединения № 400701/18 от 31.10.2018

Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в линии электропередачи и силовом трансформаторе

Линия	Марка	Сечение	Исполн	Исходные данные		Всего
				Тп, ч	8760	
оп.№19 ВЛ-10кВ от ТП-4132  КТП-4428 РУ-10кВ	АСБ	35	КЛ	Лл, км	0,155	8760
				R <sub>0</sub> , Ом/км	0,894	
				X <sub>0</sub> , Ом	0,139	
				cos φ	0,857	
				U <sub>ф</sub> , кВ	10	
				W, кВтч	116000	
				Сер. А	0,89	
				K <sub>фр</sub> 2	1,33	
				ΔРер, кВт	0,00033	
				ΔW, кВтч	3,855	
ИТОГО, %					0,00000	

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
		Тп, ч	8760	
КТП-4428	Т-1 (160кВА)	Sh, кВА	160	8760
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	2,650	
		U <sub>н</sub> , кВ	10	
		W, кВтч	116000	
		Сер. А	0,89	
		K <sub>фр</sub> 2	1,33	
		R <sub>г</sub> , Ом	10,35	
		ΔРер, кВт	0,0247	
		ΔW, кВтч	287,9	
ИТОГО, %			0,250	

Линия	Марка	Сечение	Исполн	Исходные данные		Всего
				Тп, ч	8760	
оп.№19 ВЛ-10кВ от ТП-4132  КТП-4428 РУ-10кВ	АС	35	ВЛ	Лл, км	0,0150	8760
				R <sub>0</sub> , Ом/км	0,830	
				X <sub>0</sub> , Ом	0,012	
				cos φ	0,857	
				U <sub>ф</sub> , кВ	10	
				W, кВтч	116000	
				Сер. А	0,89	
				K <sub>фр</sub> 2	1,33	
				ΔРер, кВт	0,00003	
				ΔW, кВтч	0,346	
ИТОГО, %					0,00000	

Вид оборудования (сечение КЛ (ВЛ), мм <sup>2</sup> )	Удельные потери электроэнергии при напряжении 10 кВ в год, кВт-ч/км	Протяженность КЛ (ВЛ), км	Потери электроэнергии ΔW <sub>к</sub> , кВт-ч

Условно-постоянные потери в изоляции КЛ (ВЛ) 10 кВ (не зависящие от нагрузки)

Удельные потери электроэнергии при напряжении 0,4 кВ в год, кВт-ч	Количество, шт.	Потери электроэнергии ΔW <sub>сч</sub> (0,4кВ), кВт-ч
50	1	50,00

Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра Sh, кВА	Мощность хол.хода* P <sub>хх</sub> , кВт	Ном. напряж-е U <sub>н</sub> , кВ	Факт. напряж-е U <sub>факт</sub> , кВ	Время работы Тр, ч	Потери эл.э. ΔW <sub>к</sub> , кВт-ч
КТП-4428	Т-1	ТМ - 160/10/0,4	160	0,565	10,0	10,0	8760	4949

Итого по объекту:

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц
ул. Универсальная, 19	КТП-4428(Т-1 160 кВА)	РУ-04кВ	0,25	426

АО "Омскэлектрон"  
М.О. Лукашинов



Расчет выполнен: Р.О.С.Р.И.Т.О.М. 01.11.2018  
(3812) 31-27-16 О.А. Лемешко



В.В.Кацман

