

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№ 600732/18

от 01.11.2018 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 01.01.2004г. № 685/2004.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

КТП-8458 (100кВА) ул. 4-я Пригородная.

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 30 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 30 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 100 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 "Северо-Западная"	КЛ-10кВ КТП8458-ТП8011 КЛ-10кВ КТП8458-ТП8457	10	30	100	

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 конечниках в/в кабелей в РУ-10кВ КТП-8458 в сторону ТП-8011 и ТП-8457; на конечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-8011 в сторону КТП-8458.	на конечниках в/в кабелей в РУ-10кВ КТП-8458 в сторону ТП-8011 и ТП-8457; на конечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-8011 в сторону КТП-8458.

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-10кВ ТП-8457	КТП-8458-полностью, 10/0,4кВ, тр-р 100кВА; ПУ в РУ-0,4кВ КТП-8458

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-10кВ ТП-8457 КЛ-10кВ 8458-8011, СБЗх95, 1760 м КЛ-10кВ 8457-8458, СБЗх95, 1650м+АСБ2л 3х120, 38м	КТП-8458-полностью, 10/0,4кВ, тр-р 100кВА; ПУ в РУ-0,4кВ КТП-8458

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:

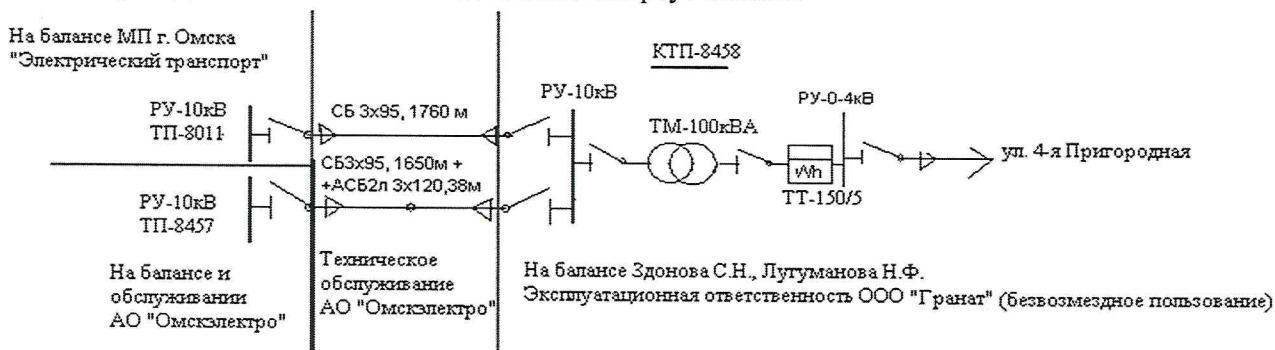
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

КТП-8458 (100кВА) ул. 4-я Пригородная, максимальная мощность-30кВт., уровень напряжения-10кВ, категория надежности-3

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-0,4кВ КТП-8458	0,12	-	270

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



Прочее:

Выдан взамен акта: 600245/16 от 21.03.2016г. ООО "Энергоснабжение"

Основание: Договор безвозмездного пользования 22.10.2018г.

Юридический адрес: 644116, г. Омск, ул. 36-я Северная, 5

Телефон: 681-559

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"

Подлубко Д.В.

Директор ООО "Гранат"

Кацман В.В.

Начальник УАФБЭЭ АО "Омскэлектро"

Лукьянов М.О.

Здюнов С.Н.

Начальник СРЭС АО "Омскэлектро"

Суставов А.В.

Лугуманов Н.Ф.

Акт составил

Рыбалева М.В.

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

Наименование Потребителя: ООО "Гранит"
 Наименование и адрес объекта: КТП-8458 (100кВА), ул. 4-я Прогрессовая
 Источник электроснабжения: ТП-8437

Акт об осуществлении технологического присоединения № 600732/18 от 01.11.2018

Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в силовом трансформаторе

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
		Тл, ч	8760	
КТП-8458	Т-1 (100кВА)	Sn, кВА	100	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	1,970	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	28600	28600
		Пер. А	0,22	
		Кф*2	1,33	
		Rт, Ом	19,70	
		ΔРер, кВт	0,0029	
		ΔW, кВтч	33,3	33,3
ИТОГО, %			0,12	

Условно-постоянные потери в измерительных трансформаторах тока (ТТ) и счетчиках электроэнергии (СЧ)

Удельные потери электроэнергии при напряжении 0,4 кВ в год, кВт.ч	Количество, шт.	Потери электроэнергии ΔW _{ТТ} (0,4кВ), кВт.ч
50	1	50,00

Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра Sn, кВА	Мощность хол.хода* P _{хх} , кВт	Ном. напряже- Uн, кВ	Факт. напряже- Uфакт, кВ	Время работы Тр, ч	Потери элэн. ΔW _х , кВт.ч
КТП-8458	Т-1 (100кВА)	ТМ-100/10/0,4	100	0,365	10,0	10,0	8760	3197

Итого по объекту:

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц
ул. 4-я Прогрессовая	КТП-8458 (100кВА)	РУ-0,4кВ	0,12	270

АО "Омскэлектро" (ИНН 50-01-0000000000)
 ул. 4-я Прогрессовая, 100
 644000, Омская область, г. Омск
 М.О. Лукьянов
 Расчет выполнен

Расчет выполнен О.А. Лемешко 01.11.2018 (3812) 31-27-16



В.В. Кацман

