

**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ 800440/22

от 23.11.2022 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 от 24.01.2022 №06-10/10/01-юр с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью "Гранат"**

именуемым 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.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 01.07.2014 г. № 11874/13.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

**ТП-5460 (2х400кВА) ул. Димитрова, 64.**

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 400 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 400 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 800 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 2

**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 "Кировская"	РУ-10кВ ТП-5460	10	400	800	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
РУ-10кВ ТП-5460 в сторону потребителя	РУ-10кВ ТП-5460 в сторону потребителя

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 вн ТП-5899, ТП-5449 КЛ-10кВ от ТП-5899 до ТП-5460 ААБЛ-10(3х240), 3585м+ААБЛУ-10(3х150), 370м+АСБ-10(3х150), 100м КЛ-10кВ от ТП-5449 до ТП-5460 АСБ-10(3х95), 520м+ ААБЛУ-10(3х150), 370м+АСБ-10(3х150), 100м КЛ-10кВ от ТП-5457 до ТП-5460 2ААБЛУ-10(3х150), 2х160м+2АСБ-10(3х150), 2х100м	ПУ, РУ вн,нн ТП-5460

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 вн ТП-5899, ТП-5449 КЛ-10кВ от ТП-5899 до ТП-5460 ААБЛ-10(3х240), 3585м+ААБЛУ-10(3х150), 370м+АСБ-10(3х150), 100м КЛ-10кВ от ТП-5449 до ТП-5460 АСБ-10(3х95), 520м+ ААБЛУ-10(3х150), 370м+АСБ-10(3х150), 100м КЛ-10кВ от ТП-5457 до ТП-5460 2ААБЛУ-10(3х150), 2х160м+2АСБ-10(3х150), 2х100м	ПУ, РУ вн,нн ТП-5460

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



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

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

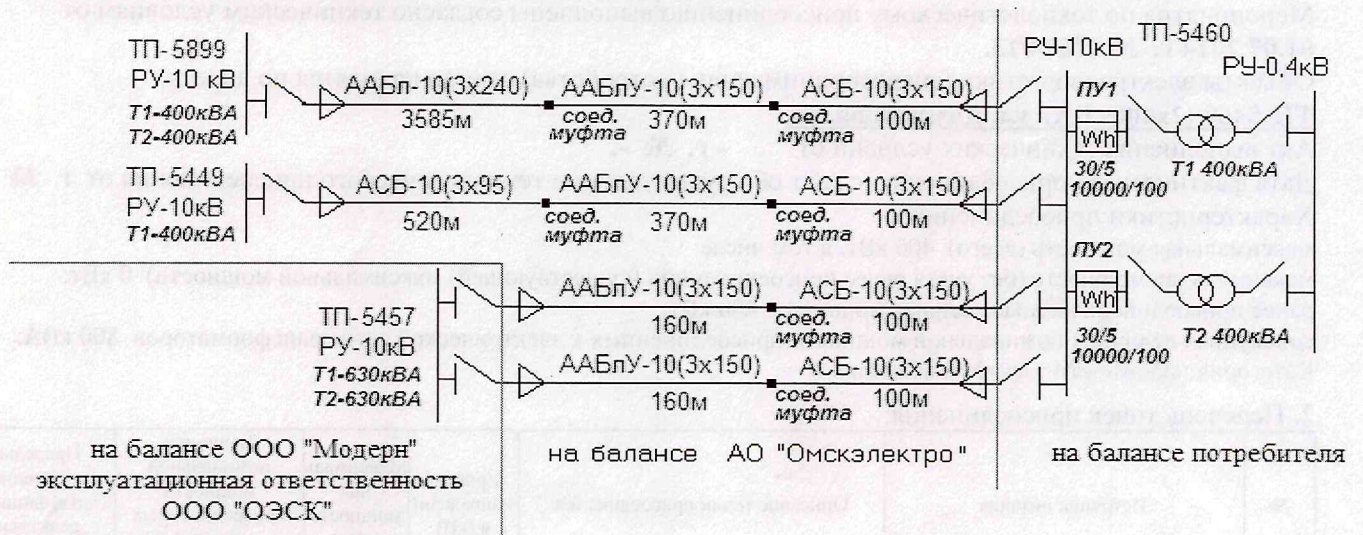
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

**ТП-5460 (2x400кВА) ул. Димитрова, 64, общая мощность - 400 кВт, уровень напряжения - 10кВ**

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
ПУ-1 РУ-10кВ ТП-5460	0	-	-
ПУ-2 РУ-10кВ ТП-5460	0	-	-

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



Прочее:

**Выдан взамен акта:** 800250/17 от 18.05.2017г. ИП Кацман В.В.

**Основание:** договор купли продажи

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

**Телефон:** 68-15-59

**ИНН:** 5503219060

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.

Начальник ЦРЭС АО "Омскэлектро"

Аксенов А.С.



Кацман В.В.

Акт составил

Гуцко Т.М.