

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 400726/22

от 24.11.2022 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"

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 09.12.2021 № 1332/21 в полном объеме на сумму - , в том числе НДС - .

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от 01.12.2021 г. № 1332/21.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: **2БКТП - 3341 (2x630кВА), КТП – 3344 (2x1000кВА) увеличение максимальной мощности 2 КЛ-10 кВ от РП-333 до 2БКТП-3341 по адресу: г. Омск, квартал «В» жилого комплекса «Московка-2».**

Акт выполнения технических условий от 12.01.2022 г. № Ю-13.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1 403 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 1 403 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 3 260 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 220/110/10 кВ "Московка", ф. 1019 П/С 220/110/10 кВ "Московка", ф. 1024	на наконечниках в/в кабеля в РУ-10кВ РП-333	10	1 403	3 260	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 наконечниках в/в кабеля в РУ-10кВ РП-333 в сторону РУ-10кВ 2БКТП-3341, КТП-3344	на наконечниках в/в кабеля в РУ-10кВ РП-333 в сторону РУ-10кВ 2БКТП-3341, КТП-3344

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 РП - 333	РУвн 2БКТП-3341, РУнн 2БКТП-3341 КЛ вн от РП - 333 до 2БКТП - 3341 ААБЛ 3x150 L=725м КЛ вн от РП - 333 до 2БКТП - 3341 ААБЛ 3x150 L=725м

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 РП - 333	РУвн 2БКТП-3341, РУнн 2БКТП-3341 КЛ вн от РП - 333 до 2БКТП - 3341 ААБЛ 3x150 L=725м КЛ вн от РП - 333 до 2БКТП - 3341 ААБЛ 3x150 L=725м

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:

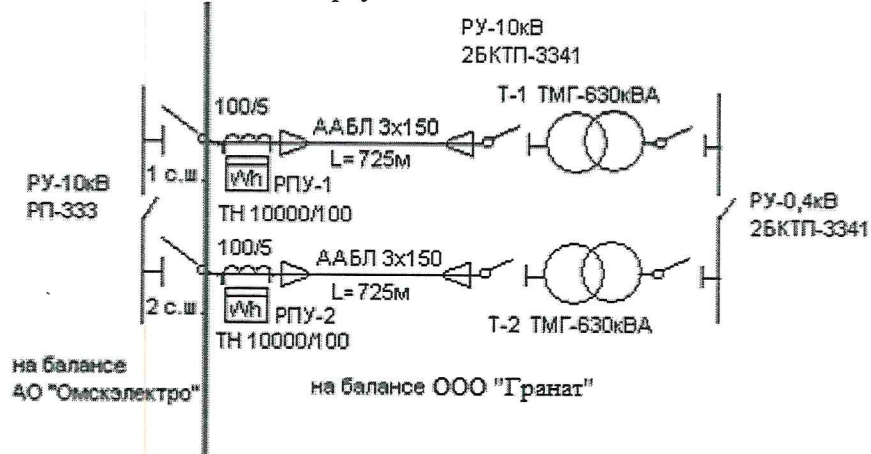
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

2БКТП - 3341 (2x630кВА), КТП – 3344 (2x1000кВА) увеличение максимальной мощности 2 КЛ-10 кВ от РП-333 до 2БКТП-3341 по адресу: г. Омск, квартал «В» жилого комплекса «Московка-2», общая мощность - 1 403 кВт, уровень напряжения - 10кВ

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-10кВ РП-333	0	-	-

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



Прочее:

Выдан взамен акта: №400176/22 от 15.03.2022г. ИП Кацман В.В.

Основание: Договор купли-продажи объектов электросетевого хозяйства от 04.10.2022г., Акт приема-передачи от 04.10.2022г.

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

Телефон: 98-53-87

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"


МП

Поддубко Д.В.

Начальник ЮРЭС
АО "Омскэлектро"


МП

Киселев А.Е.

Акт составил


МП

Ерёменко И.А.

Общество с ограниченной ответственностью
"Гранат"


МП

Кацман В.В.