

**АКТ**  
**об осуществлении технологического присоединения**

№ 800091/22

от 24.02.2022 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 19.03.2021 № 06-10/61- юр с одной стороны, и

**Индивидуальный предприниматель Кацман Вадим Валерьевич**

именуемым в дальнейшем заявителем, действующего на основании ОГРН 310554322200169 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 г. № .

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

**2БКТП-6636 (2х1000кВА), расположенная по адресу: г. Омск ул. Дмитриева,1/7.**

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 940 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 940 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 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 "Новая"	РУ-10кВ ТП-6612; соедин. муфта 2БКТП6636 - РП603; 2БКТП6636 - м/м ВЛ-10кВ ТП5568; 2БКТП6636-ТП6625	10	940	-	-

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-6612; соедин. муфта 2БКТП6636 - РП603; 2БКТП6636 - м/м ВЛ-10кВ ТП5568; 2БКТП6636-ТП6625 в сторону потребителя	РУ-10кВ ТП-6612; соедин. муфта 2БКТП6636 - РП603; 2БКТП6636 - м/м ВЛ-10кВ ТП5568; 2БКТП6636-ТП6625 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
КЛ-10кВ от РП-603 до соедин. муфты ААШВУ-10(3х120), 300м РУ вн РП-603, ТП-6612, ТП-5568	КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соедин. муфты ААБ-10(3х150), 70м КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соедин. муфты ААБ-10(3х150), 124м КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до ТП-6612 АСБ2Л-10(3х150), 410м КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соедин. муфты АСБ2Л-10(3х150), 410м РУ вн, нн 2БКТП-6636; РУ вн ТП-6625

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
КЛ-10кВ от ТП-6625 до соедин. муфты ААБ-10(3х120), 105м КЛ-10кВ от м/м до соедин. муфты ААБ-10(3х120), 250м КЛ-10кВ от РП-603 до соедин. муфты ААШВУ-10(3х120), 300м РУ вн РП-603, ТП-6612, ТП-5568	КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соедин. муфты ААБ-10(3х150), 70м КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соедин. муфты ААБ-10(3х150), 124м КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до ТП-6612 АСБ2Л-10(3х150), 410м КЛ-10кВ от 2БКТП-6636 до соедин. муфты АСБ2Л-10(3х150), 410м РУ вн, нн 2БКТП-6636; РУ вн ТП-6625

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:

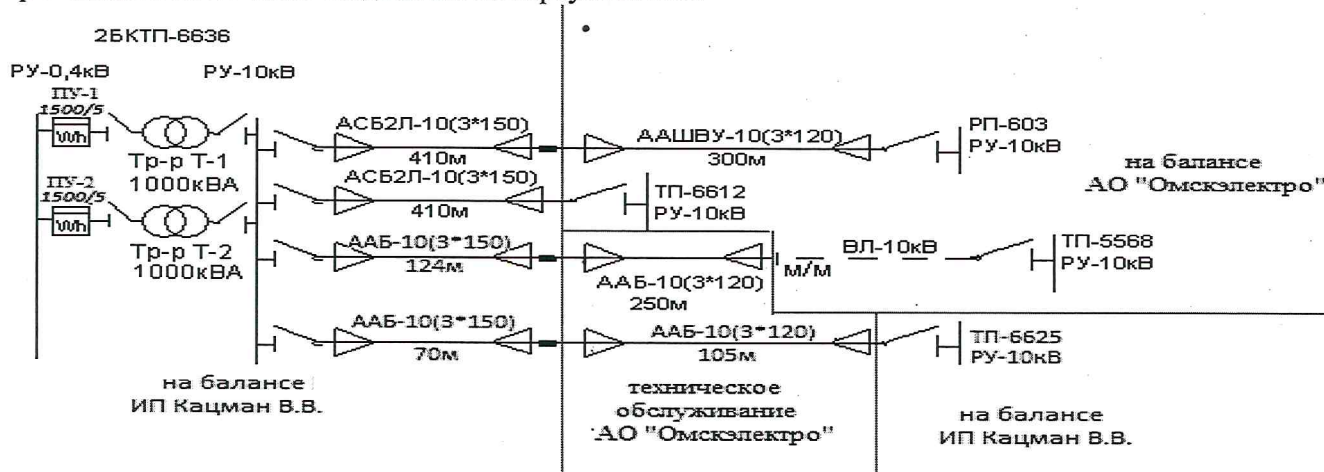
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

**2БКТП-6636 (2х1000кВА), расположенная по адресу: г. Омск ул. Дмитриева,1/7, общая мощность - 940 кВт, уровень напряжения - 10кВ**

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
ПУ-1 РУ-0,4кВ 2БКТП-6636	0,23	-	1295
ПУ-2 РУ-0,4кВ 2БКТП-6636	0,23	-	1295

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



Прочее:

Выдан взамен акта: 800837/15 от 29.10.2015г. ИП Кацман В.В.

Основание: договор купли продажи

Юридический адрес: 644020, г. Омск, пр-т Карла Маркса, 60А кв.34

Телефон: 79-05-93 ИНН:550500237109

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.

ИП Кацман В.В.

МП

Зам. начальника службы реализации услуг по передаче электроэнергии АО "Омскэлектро"

Мухин Д.Н.

Начальник ЛРЭС

Аксенов А.С.

Акт составил

Гуцко Т.М.



**Расчет технологических потерь в электрических сетях  
ИП Кацман В.В.**

Наименование Потребителя: ИП Кацман В.В.  
Наименование и адрес объекта: ТП-6636  
Источник электроснабжения: РП-603, ТП-6612, ТП-5568, ТП-6625

**Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в линиях электропередачи и силовых трансформаторах\***

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
ТП - 6636	Т-1** (1000 кВА)	Тп, ч	8760	8760
		Sn, кВА	1000	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	10,800	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	997584	997584
		Iср, А	7,67	
		Кф²/2	1,33	
		Rт, Ом	1,08	
		ΔРер, кВт	0,1907	
		ΔW, кВтч	2221,8	2221,8

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
ТП - 6636	Т-2** (1000 кВА)	Тп, ч	8760	8760
		Sn, кВА	1000	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	10,800	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	997584	997584
		Iср, А	7,67	
		Кф²/2	1,33	
		Rт, Ом	1,08	
		ΔРер, кВт	0,1907	
		ΔW, кВтч	2221,8	2221,8

Линия	Марка, сечение	Исходные данные		Всего
КЛ-10 кВ ТП-6625 - ТП-6636	ААБ (3*150)	Тп, ч	8760	8760
		Lл, км	0,070	
		Ro, Ом/км	0,208	
		Rл, Ом	0,015	
		cos φ	0,857	
		Uф, кВ	10	
		W, кВтч	498792	498792
		Iср, А	3,84	
		Кф²/2	1,33	
		ΔРер, кВт	0,00064	
		ΔW, кВтч	7,488	7,488

Линия	Марка, сечение	Исходные данные		Всего
КЛ-10 кВ РП-603 - ТП-6636	АСБ2Л (3*150)	Тп, ч	8760	8760
		Lл, км	0,410	
		Ro, Ом/км	0,208	
		Rл, Ом	0,085	
		cos φ	0,857	
		Uф, кВ	10	
		W, кВтч	498792	498792
		Iср, А	3,84	
		Кф²/2	1,33	
		ΔРер, кВт	0,00376	
		ΔW, кВтч	43,860	43,860

Линия	Марка, сечение	Исходные данные		Всего
КЛ-10 кВ ТП-6612 - ТП-6636	АСБ2Л (3*150)	Тп, ч	8760	8760
		Lл, км	0,410	
		Ro, Ом/км	0,208	
		Rл, Ом	0,085	
		cos φ	0,857	
		Uф, кВ	10	
		W, кВтч	498792	498792
		Iср, А	3,84	
		Кф²/2	1,33	
		ΔРер, кВт	0,00376	
		ΔW, кВтч	43,860	43,860

Линия	Марка, сечение	Исходные данные		Всего
КЛ-10 кВ ТП-5568 - ТП-6636	ААБ (3*150)	Тп, ч	8760	8760
		Lл, км	0,124	
		Ro, Ом/км	0,208	
		Rл, Ом	0,026	
		cos φ	0,857	
		Uф, кВ	10	
		W, кВтч	498792	498792
		Iср, А	3,84	
		Кф²/2	1,33	
		ΔРер, кВт	0,00114	
		ΔW, кВтч	13,265	13,265

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

Вид оборудования	Удельные потери электроэнергии при напряжении 0,4 кВ в год, кВт.ч	Количество, шт.	Потери электроэнергии, кВт.ч
Трансформаторы тока (комплектов)	50	2	100
Счетчики эл.энергии: трехфазные, электронные, прямого включения	73,6	0	0
<b>ИТОГО:</b>			100

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

Вид оборудования (сечение КЛ, мм²)	Удельные потери электроэнергии при напряжении 10 кВ в год, кВт.ч/км	Протяженность КЛ км	Потери электроэнергии ΔWк, кВт.ч
150	1170	0,410	479,7
150	1170	0,410	479,7
150	1170	0,124	145,08
150	1170	0,070	81,9
<b>ИТОГО:</b>			1186

**Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах**

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра Sn, кВА	Мощность хол.хода Рхх, кВт	Ном. напряж-е Un, кВ	Факт. напряж-е Uфакт, кВ	Время работы Тр, ч	Потери эл.эн. ΔWх, кВт.ч
ТП - 6636	T-1	ТМ - 1000/10/0,4	1000	1,700	10,0	10,0	8760	14892
ТП - 6636	T-2	ТМ - 1000/10/0,4	1000	1,700	10,0	10,0	8760	14892
<b>ИТОГО:</b>							29784	

**Итого по объекту:**

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц
Дуприева, 1/7	ТП - 6636 (Т-1 1000 кВА)	РУ-0,4кВ	0,23	1295
	ТП - 6636 (Т-2 1000 кВА)	РУ-0,4кВ	0,23	1295

Расчет произведен в соответствии с инструкцией по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ № 326 от 30 декабря 2008г.

Начальник отдела по работе с юр.лицами СР АО "Омскэлектро"

