

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 600730/18

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 г. № .

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

КТП-8640 (тр-р 100кВА) ,эл. снабжение жилых домов по ул. Нагибина, 67(15кВт), ул. Нагибина, 68 (15кВт), Нагибина, 69 (15кВт), Нагибина, 70 (15кВт), Нагибина, 71 (1/2д) (15кВт), Нагибина, 71 (½ д)(15кВт) , Нагибина, 72(15кВт).

Акт выполнения технических условий от - г. № -.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 105 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 105 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 ТП8459-КТП8640 КЛ-10кВ ТП8642-КТП8640	10	105	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 ТП-8640 в сторону ТП-8459 и ТП-8641.	на конечниках в/в кабелей в РУ-10кВ ТП-8640 в сторону ТП-8459 и ТП-8641.

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
	КТП-8640-10/0,4кВ, тр-р 100кВА, ПУ в РУ-0,4кВ КТП-8640

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 КТП-8640-ТП-8459, ААБл3х150, 40м+ААШВ 3х150, 200м КЛ-10кВ ТП8642-КТП8640, ААБл 3х120, 40м+ААШВ3х150, 800м+АСБ3х150, 37м	КТП-8640-10/0,4кВ, тр-р 100кВА, ПУ в РУ-0,4кВ КТП-8640

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:

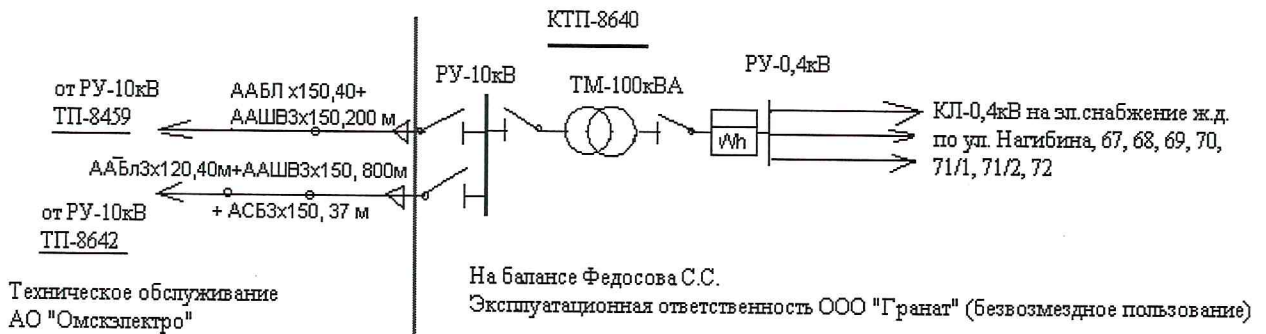
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

КТП-8640 (тр-р 100кВА), эл. снабжение жилых домов по ул. Нагибина, 67(15кВт), ул. Нагибина, 68 (15кВт), Нагибина, 69 (15кВт), Нагибина, 70 (15кВт), Нагибина, 71 (1/2д) (15кВт), Нагибина, 71 (1/2 д)(15кВт), Нагибина, 72(15кВт), максимальная мощность-105кВт, уровень напряжения-10кВ, категория надежности-3

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-0,4кВ КТП-8640	0,36	-	270

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



Прочее:

Выдан взамен акта: № 600664/16 от 17.08.2016 г. ООО "Энергоснабжение"

Основание: Договор безвозмездного пользования 22.10.2018г., акт приема-передачи

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"



Поддубко Д.В.

Начальник УАФБЭЭ АО "Омскэлектро"

Лукьянов М.О.

Директор
ООО "Гранат"



Кацман В.В.

Федосов С.С.

МП

Начальник СРЭС АО "Омскэлектро"

Суставов А.В.

Акт составил

Рыбалевская М.В.

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

Наименование Потребителя: ООО "Гранат"
 Наименование и адрес объекта: КТП-8640 (100кВА), здание дома по ул.Исаевщина
 Источник электроснабжения: ПИ-8459, ПИ-8652

Акт об осуществлении технологического присоединения № 600730/18 от 01.11.2018
 Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в силовом трансформаторе

ПС	№ тр-ра	Исходные данные		Всего
		Тп, ч	8760	
КТП-8640	Т-1 (100кВА)	Sn, кВА	100	
		cos φ	0,857	
		ΔРк, кВт	1,970	
		Un, кВ	10	
		W, кВтч	89000	
		гор. А	0,68	
		КФ ²	1,33	
		Рт, Ом	19,70	
		ΔРрр, кВт	0,0277	
		ΔW, кВтч	322,6	322,6
		ИТОГО, %		0,36

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), ΔW _{сч} (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*		Ном. напряж-е Un, кВ	Факт. напряж-е Уфакт. кВ	Время работы ТР, ч	Потери эл.эн. ΔW _х , кВт.ч
				Рхх, кВт	0,365				
КТП-8640	Т-1 (100кВА)	ТМ-100/10/0,4	100			10,0	10,0	8760	3197

Итого по объекту:

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВт.ч в месяц
ул.Исаевщина	КТП-8640 (100кВА)	РУ-0,4кВ	0,36	270

АО "Омскэлектро" ДОГОВОР ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО СНАБЖЕНИЯ
 МО. Лужьянов
 О.А. Лемешко
 01.11.2018

ООО "Гранат"
 В.В. Кацман

Расчет выполнен (3812) 31-27-16

