

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 400702/18

от 31.10.2018 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:

ТП-7260 (630 кВА) производственная база по ул. Рельсовая, 26.

Акт выполнения технических условий от - г. № - .

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 560 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 560 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 630 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 "Куйбышевская",	на изоляторах присоединения в/в ВЛ на опоре №29/1 (ВЛ-10кВ ТП-7236 - ТП-7238)	10	560	630	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 изоляторах присоединения в/в ВЛ на опоре №29/1 (ВЛ-10кВ ТП-7236 - ТП-7238) в сторону РУ-10кВ ТП-7260	на изоляторах присоединения в/в ВЛ на опоре №29/1 (ВЛ-10кВ ТП-7236 - ТП-7238) в сторону РУ-10кВ ТП-7260

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 ТП — 7238, ОП — 261, ОП — 692, ОП-1486, ПКУ-10кВ ВЛ вн от ТП - 7238 до ОП - 261 АС 3* 70 L=12м ВЛ вн от ОП - 261 до Отп-7236-7238/7260 А 3*50 L=1680м ВЛ вн от опоры №29 до ОП-1486 АС-3х70 L=10м	

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 ТП — 7238, ОП — 261, ОП — 692, ОП-1486, ПКУ-10кВ ВЛ вн от ТП - 7238 до ОП - 261 АС 3* 70 L=12м ВЛ вн от ОП - 261 до Отп-7236-7238/7260 А 3*50 L=1680м ВЛ вн от опоры №29 до ОП-1486 АС-3х70 L=10м	РУвн ТП — 7260, РУнн ТП — 7260, ОП — 1100 КЛ вн от ТП - 7260 до ОП - 1100 СБ 3* 70 L=350м ВЛ вн от ОП - 1100 до Отп-7236-7238/7260 АС 3*70 L=8м

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:

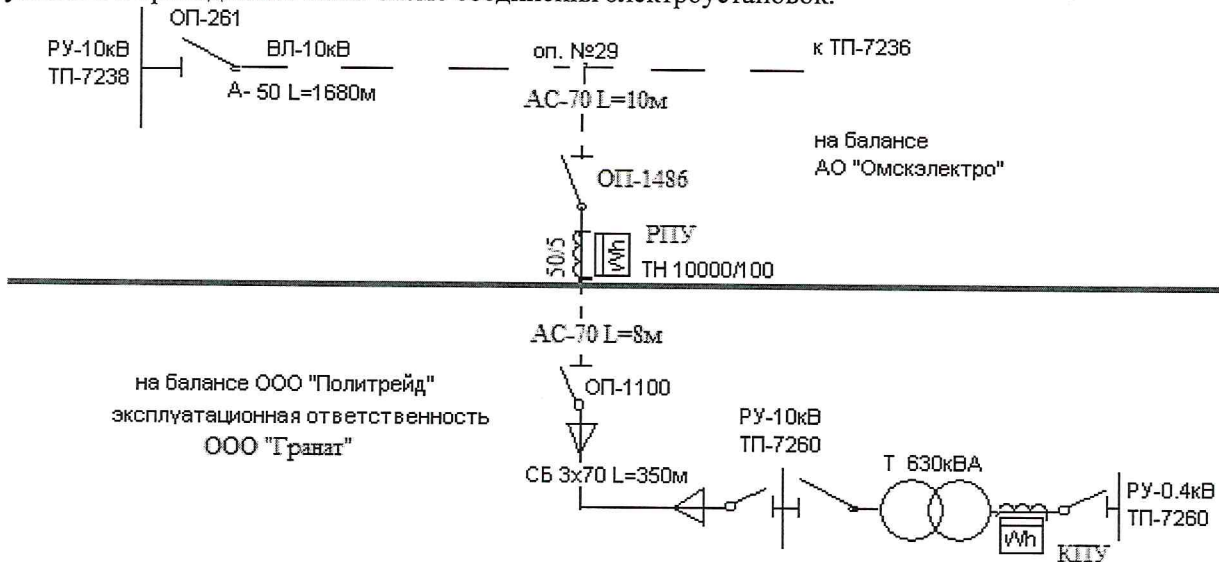
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

ТП-7260 (630 кВА) производственная база по ул. Рельсовая, 26, общая мощность - 560 кВт, уровень напряжения - 10кВ

Место установки ПУ	Нагрузочные потери, %		Условно-постоянные потери, кВтч в месяц
	РПУ	КПУ	
РУ-0,4кВ ТП-7260	-	0,06	1168
ВЛ-10кВ ОП-1486	0	-	0

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



Прочее:

Выдан взамен акта: №400556/16 ООО "Энергоснабжение"

Основание: Договор безвозмездного пользования имуществом от 22.10.2018г.

Юридический адрес: 644116 г.Омск, 36 Северная, 5

Телефон: 89139604110

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"

(Signature)

Лукьянов М.О.

Общество с ограниченной ответственностью
"Гранат"



Кацман В.В.

Общество с ограниченной ответственностью
"Политрейд"

(Signature)

МП

Начальник ЮРЭС
АО "Омскэлектро"

(Signature)

Мионов В.В.

Акт составил

(Signature)

Ерёмченко И.А.

(Handwritten note)

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

Наименование Потребителя: ООО "Гранат"
 Наименование и адрес объекта: ТП-7260 (630кВА), производственная база по ул.Резьцова, 26
 Источник электроснабжения: ТП-7238

Акт об осуществлении технологического присоединения № 4/07/02/18 от 31.10.2018

Нагрузочные (переменные) потери электроэнергии в линии электропередачи и силовом трансформаторе

Линия	Марка	Сечение	Исполн	Исходные данные										Всего	
				Тп, ч	Лл, км	Ro, Ом/км	Rл, Ом	cos φ	Уф, кВ	W, кВтч	Сер, А	Кф*2	ΔРер, кВт		ΔW, кВтч
оп. №29 ВЛ-10кВ от ТП-7236 ТП-7260 РУ-10кВ	СВ	70	КЛ	8760	0,350	0,447	0,156	0,857	10	152000	1,17	1,33	0,00064	7,472	0,00000
				8760	630	0,857	7,600	10	152000	1,17	1,33	0,0078	91,5	0,060	
				ИТОГО, %											

Линия	Марка	Сечение	Исполн	Исходные данные										Всего	
				Тп, ч	Лл, км	Ro, Ом/км	Rл, Ом	cos φ	Уф, кВ	W, кВтч	Сер, А	Кф*2	ΔРер, кВт		ΔW, кВтч
оп. №29 ВЛ-10кВ от ТП-7236 ТП-7260 РУ-10кВ	АС	70	ВЛ	8760	0,0080	0,412	0,003	0,857	10	152000	1,17	1,33	0,00001	0,157	0,00000
				8760	0,0080	0,412	0,003	0,857	10	152000	1,17	1,33	0,00001	0,157	0,00000
				ИТОГО, %											

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

Вид оборудования (сечение КЛ (ВЛ), мм²)	Удельные потери электроэнергии при напряжении 10 кВ в год, кВт.ч/км	Протяженность КЛ (ВЛ), км	Потери электроэнергии ΔWк, кВт.ч
70	860	0,558	307,88

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

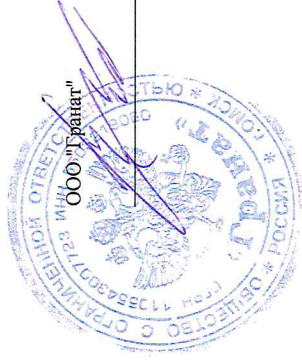
Удельные потери электроэнергии при напряжении 0,4 кВ в год, кВт.ч	Количество, шт.	Потери электроэнергии ΔWсч (0,4кВ), кВт.ч
50	1	50,00

Условно-постоянные потери (холостой ход) в трансформаторах

ПС	№ тр-ра	Тип трансформатора	Мощность тр-ра		Мощность хол.хода*
			Sn, кВА	Уч, кВ	
ТП-7260	Т-1	ТМ - 630/10/0,4	630	10,0	1,56
					Итого по объекту:
					156

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц

АО "Омскэлектросеть" (подпись)
 М.О. Лукьянов
 Расчет вытоплил (3812) 31-27-16



В.В. Кацман

