

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№ 4/4277

от "04" апреля 2019 г.

Настоящий акт составлен **Обществом с ограниченной ответственностью «Сибэнерго»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора Сковородина Александра Валерьевича, действующего на основании устава, с одной стороны, и

Обществом с ограниченной ответственностью «Гранат», именуемым в дальнейшем заявителем, в лице исполнительного директора Иванова Ильи Николаевича, действующего на основании действующего на основании доверенности от 03.08.2016г., с другой стороны, совместно именуемые 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 ___-___ N ___ в полном объеме на сумму ___-___ (___) рублей ___ копеек, в том числе ___-___ (прописью) НДС ___-___ (___) рублей ___ копеек (прописью). <1>

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям:

№ ___ от ___ г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

г. Омск, ул. М. Жукова, 21;

Акт о выполнении технических условий: № ___ от ___ г.

Дата фактического присоединения ___ г., акт об осуществлении технологического присоединения:

№ 3/4277 от 21.01.2019г. <2>

Характеристики присоединения:

Максимальная мощность (всего): **654 кВт**;

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

ранее присоединенная максимальная мощность 654 кВт; <3>

Совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов **3200 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	ТП-4275	На наконечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-4275	10	327*	1600	
2	ТП-4275	На наконечниках в/в кабеля в РУ-10кВ ТП-4275	10	327*	1600	

в том числе опосредованно присоединенные

-	-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---	---

* - Максимальная суммарная мощность в точках присоединения к электрическим сетям сетевой организации (в т.ч. опосредованном) может отличаться от указанной при условии одномоментного суммарного потребления, но не более 654 кВт.

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 кабелей в РУ-10кВ ТП-4275 в сторону ТП-4277	На наконечниках в/в кабелей в РУ-10кВ ТП-4275 в сторону ТП-4277

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-10кВ ТП-4275	2КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-4275 до РУ-10кВ ТП-4277 АСБ-3х150, L=158м каждая РУ-10кВ ТП-4277

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-10кВ ТП-4275	2КЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-4275 до РУ-10кВ ТП-4277 АСБ-3х150, L=158м каждая РУ-10кВ ТП-4277

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:

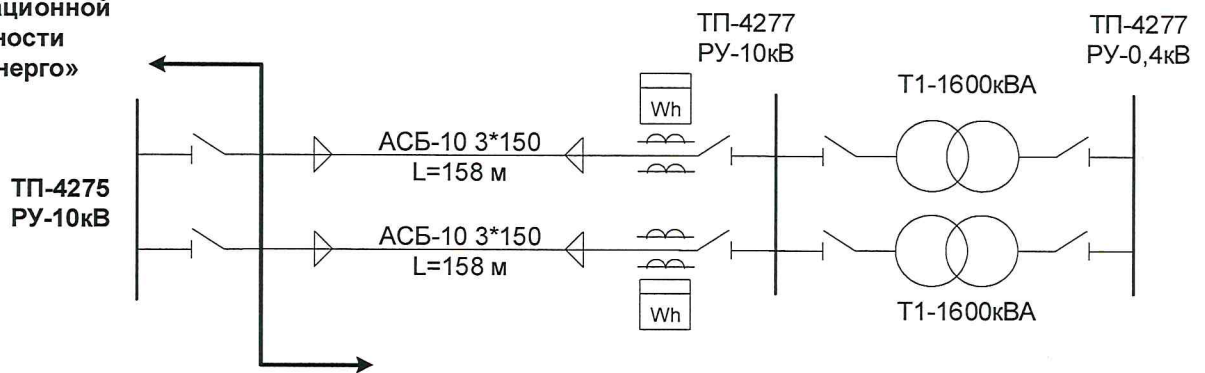
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

На балансе ООО «СВ Центр»
В эксплуатационной
ответственности
ООО «Сибэнерго»



На балансе ООО «АТ Маркет»
В эксплуатационной
ответственности ООО «Гранат»

Прочее:

- Ответственность за состояние контактов в точке присоединения возлагается на заявителя;
- Расчетные приборы учета электрической энергии заявителя установлены не на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, условно-постоянные потери (кВтч в мес.) – 47, условно-переменные потери (%) – 0,002;
- Выдан взамен акта N 3/4277 от "21" января 2019 г. ООО «Сибэнерго».

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами. Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет. <4>

Подписи сторон:

ООО «Сибэнерго»



директор
(должность)

(подпись)

А.В. Сковородин
(ф.и.о.)

ООО «Гранат»:

исполнительный директор
(должность)

(подпись)

/ И.Н. Иванов
(ф.и.о.)

**Расчет технологических потерь в электрических сетях
ООО "Гранат"**

Наименование Потребителя: **ООО "Гранат"**
 Наименование и адрес объекта: **ТП-4277**
 Источник электроснабжения: **ТП-4275**
 Акт разграничения балансовой принадлежности сторон № **4000017701 от 24.06.13**

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

Линия	Марка, сечение	Исходные данные				Всего	
		Тл, ч	Лд, км	Ро, Ом/км	Рл, Ом		
ТП-4275 ТП-4277	АСБ (3*150)	8760	0,158	0,208	0,033	8760	
		0,857	10				
		Уф, кВ					
		W, кВтч	361057				361057
		Ср, А	2,78				
		Кф ²	1,33				
		ΔРер, кВт	0,00076				
		ΔW, кВтч	8,856				8,856

Линия	Марка, сечение	Исходные данные				Всего	
		Тл, ч	Лд, км	Ро, Ом/км	Рл, Ом		
ТП-4275 ТП-4277	АСБ (3*150)	8760	0,158	0,208	0,033	8760	
		0,857	10				
		Уф, кВ					
		W, кВтч	361057				361057
		Ср, А	2,78				
		Кф ²	1,33				
		ΔРер, кВт	0,00076				
		ΔW, кВтч	8,856				8,856

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

Вид оборудования	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
Трансформаторы тока (комплектов)	100	2	200,00
Счетчики энергии: трехфазные, электронные, прямого включения	73,6	0	0,00
ИТОГО:			200,0

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

Вид оборудования (сечение КЛ, мм ²)	Удельные потери электроэнергии при напряжении 10 кВ в год, кВт.ч/км	Протяженность КЛ, км	Потери электроэнергии ΔW _к , кВт.ч
150	1170	0,158	184,86
150	1170	0,158	184,86
ИТОГО:			369,72

Итого по объекту:

Адрес	Наименование объекта	Место установки прибора учета	Нагрузочные потери, %	Условно-постоянные потери кВтч в месяц
Жукова, 21	ТП-4277	ВРУ-0,4 кВ	0,002	47

ООО "Гранат"



Иванов ИИ

