

АКТ

об осуществлении технологического присоединения

№ 18/6

от "11" 12 2018 г.

Настоящий акт составлен **Акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 11»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Соскова Владимира Павловича, действующего на основании доверенности от 22.10.2018 № 36-09/9031, с одной стороны, и **Обществом с ограниченной ответственностью «Гранат»**, именуемым в дальнейшем заявителем, в лице исполнительного директора Иванова Ильи Николаевича, действующего на основании доверенности от 03.08.2016г., с другой стороны, в дальнейшем именуемые Стороны.

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 _____ () рублей __ копеек, в том числе _____ (прописью) НДС _____ () рублей __ копеек (прописью).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от (нет данных) № (нет данных).

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: г. Омск, пр. Губкина, 7.

Акт о выполнении технических условий от - №-.

Дата фактического присоединения (нет данных), акт об осуществлении технологического присоединения от (нет данных) №(нет данных).

Характеристики присоединения:

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 1000 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 1000 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 2000 кВА.

Категория надежности электроснабжения: III.

2. Перечень точек присоединения:

N	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэфф-та реактивной мощности (tg φ)
1	Омская ТЭЦ-3 ГРУ-6кВ	Нижние контакты линейных разъединителей в яч. 80Ш	6	1000	2000	-
В том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
Границы балансовой принадлежности установлены в месте присоединения КЛ-6кВ фидера 80Ш на нижних контактах линейных разъединителей яч. 80Ш	Границы эксплуатационной ответственности установлены в месте присоединения КЛ-6кВ фидера 80Ш на нижних контактах линейных разъединителей яч. 80Ш

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
В месте присоединения КЛ-6кВ фидера 80Ш «А», 80Ш «Б» на нижних контактах линейных разъединителей яч. 80Ш в сторону Омской ТЭЦ-3.	В месте присоединения КЛ-6кВ фидера 80Ш «А», 80Ш «Б» на нижних контактах линейных разъединителей яч. 80Ш включительно в сторону ТП-1.

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
В месте присоединения КЛ-6кВ фидера 80Ш «А», 80Ш «Б» на нижних контактах линейных разъединителей яч. 80Ш в сторону Омской ТЭЦ-3.	В месте присоединения КЛ-6кВ фидера 80Ш «А», 80Ш «Б» на нижних контактах линейных разъединителей яч. 80Ш включительно в сторону заявителя.

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

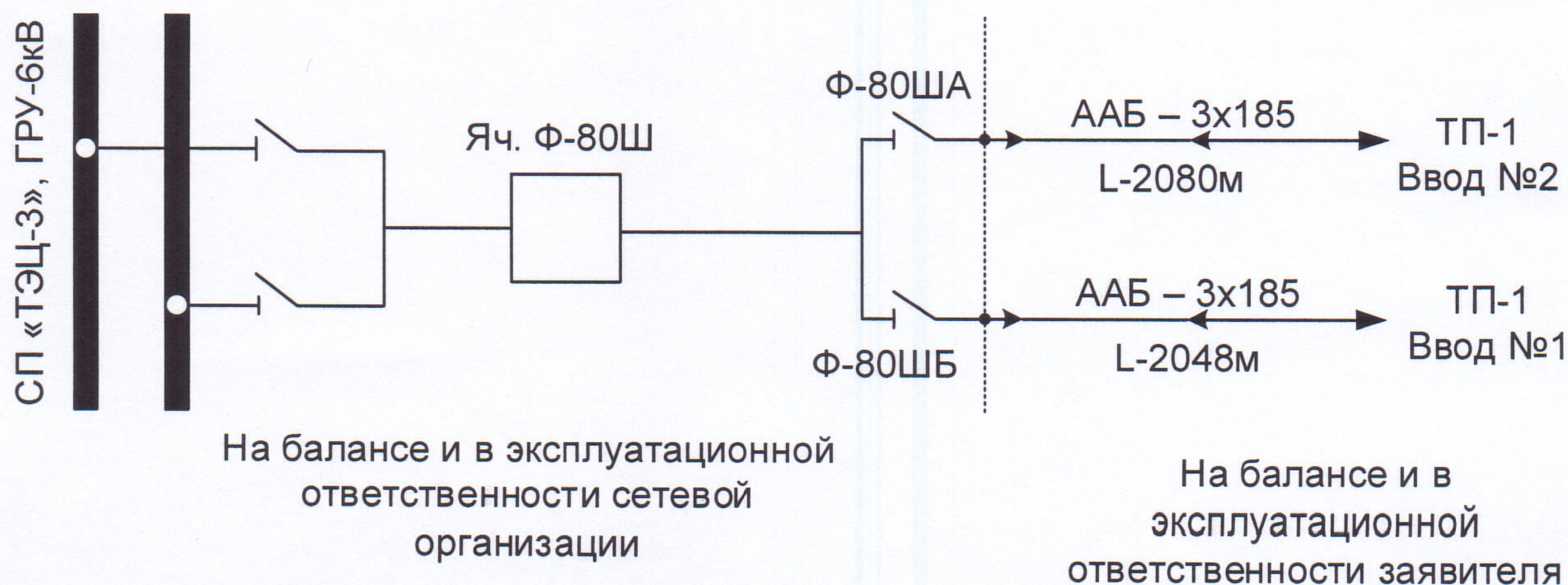
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: МТЗ тип реле БЗП-01, дополнительная МТЗ тип реле РСТ-40.

6. Автономный резервный источник питания: нет

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.



Прочее:

- Ответственность за состояние контактов в точке присоединения возлагается на заявителя, ячейку 80Ш в ГРУ-6кВ Омская ТЭЦ-3 обслуживает сетевая организация;
- Переоформление на основании соглашения о замене стороны по договору безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства № б/н от 23.10.2018г.

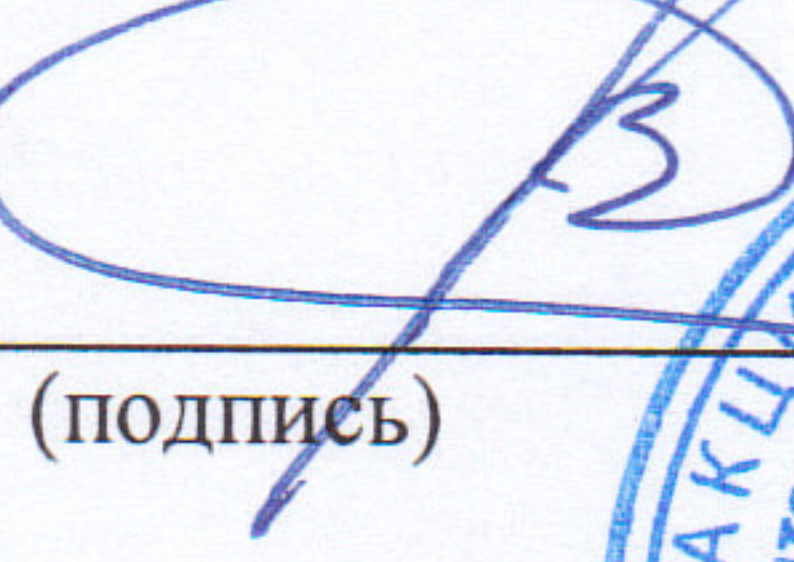
9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Подписи сторон:

Сетевая организация

Заместитель генерального директора по
технической политике и инвестициям -
технический директор АО «ТГК-11»

(должность)



(подпись)



/Сосков В.П./
(Ф.И.О.)

Заявитель

Исполнительный директор
ООО «Гранат»

(должность)



(подпись)

/Иванов И.И./
(Ф.И.О.)