

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 2/19

от "18" 12 2019г.

Настоящий акт составлен **Акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 11»**, именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице Соскова Владимира Павловича, действующего на основании доверенности от 02.04.2019 № 36-09/87, 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 05.08.2019г., 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 _____ N _____ 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) N (нет данных).

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

Акт о выполнении технических условий от - N-.

Дата фактического присоединения (нет данных), акт об осуществлении технологического присоединения от (нет данных) N(нет данных).

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 500 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность **500 кВт**;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 630 кВА.

2. Перечень точек присоединения:

Категория надежности электроснабжения: III.

N	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	Омская ТЭЦ-3 ГРУ-6кВ	Нижние контакты линейных разъединителей в яч. 17Ш	6	500	630	-
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 фид. 17Ш «Б» на нижних контактах линейного разъединителя яч. 17Ш.	Границы эксплуатационной ответственности установлены в месте присоединения КЛ-6кВ фид. 17Ш «Б» на нижних контактах линейного разъединителя яч. 17Ш.

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
ГРУ-6кВ ячейка 17Ш, ЛР-6кВ	КЛ-6кВ фид. 17ШБ, АСБ-6 3x150, L=1800м; КТП-630кВА: ТМ-630кВА, РУ-6/0,4кВ; Измерительный комплекс учета э/энергии в РУ-0,4кВ КТП-630кВА;

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
ГРУ-6кВ ячейка 17Ш, ЛР-6кВ	КЛ-6кВ фид. 17ШБ, АСБ-6 3x150, L=1800м; КТП-630кВА: ТМ-630кВА, РУ-6/0,4кВ; Измерительный комплекс учета э/энергии в РУ-0,4кВ КТП-630кВА;

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

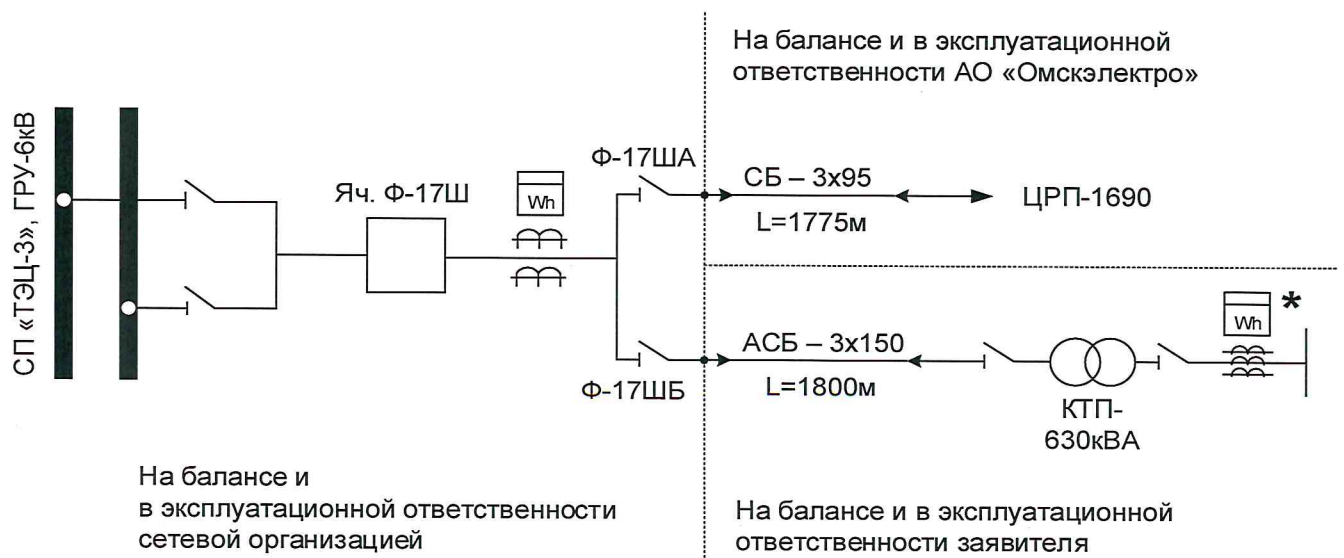
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: МТЗ, дополнительная МТЗ.

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует

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 17Ш в ГРУ-6кВ Омская ТЭЦ-3 обслуживает сетевая организация;
- Выдан взамен акта об осуществлении технологического присоединения №18/3 от 11.12.2018 АО «ТГК №11»;
- Положения настоящего акта об осуществлении технологического присоединения вступают в силу с 01.01.2020г;
- * Расчетный прибор учета электрической энергии заявителя установлен не на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

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)



/Сосков В.П./

(подпись)

(Ф.И.О.)



Заявитель

Исполнительный директор
ООО «Гранат»

(должность)



(подпись)

/Иванов И.Н./

(Ф.И.О.)