

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 7800702027

от "19" 01 2023г.

Настоящий акт составлен Публичным акционерным обществом "Россети Сибирь", именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице директора ПО ЗЭС филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго» Магомадова Руслана Саид-Хасановича, действующего на основании доверенности от 27.04.2022 № 55/103 с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Гранат», в лице исполнительного директора Иванова Ильи Николаевича, действующего на основании доверенности № б/н от 06.08.2022, с другой 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.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: г.Омск, ул. Краснофлотская, д.10 корпус 1.

Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

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

Характеристики присоединения:

максимальная мощность на границе балансовой принадлежности 2555 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединённых к электрической сети трансформаторов 3000 кВА

Категория надежности электроснабжения: II (вторая).

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 | ЗРУ-10кВ ПС 110кВ Фрунзенская Ф.1505 | Трансформаторы тока 10кВ – фазы А,С, шина 10кВ –фаза В в кабельном отсеке ячейки № 19 выключателя 10кВ ф.1505 I с.ш. ПС-110кВ Фрунзенская | 10 | 1277,5 | 3000 | 0,4 |
| 2 | ЗРУ-10кВ ПС 110кВ Фрунзенская Ф.1516 | Трансформаторы тока 10кВ – фазы А,С, шина 10кВ –фаза В в кабельном отсеке ячейки № 27 выключателя 10кВ ф.1516 IV с.ш. ПС-110кВ Фрунзенская Восточная | 10 | 1277,5 | | 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 |
|--|--|
| Ячейка № 19 ф. 1505«А»,«Б» ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Фрунзенская Комплекс учета электроэнергии. | КЛ-10 кВ ф. 1505«А» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| | КЛ-10 кВ ф. 1505«Б» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| Ячейка № 27 ф. 1516«А»,«Б» ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Фрунзенская Комплекс учета электроэнергии. | КЛ-10 кВ ф. 1516«А» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| | КЛ-10 кВ ф. 1516«Б» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |

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 |
|---|--|--|
| 1 | Ячейка № 19 ф. 1505«А»,«Б» ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Фрунзенская Комплекс учета электроэнергии. | КЛ-10 кВ ф. 1505«А» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| | | КЛ-10 кВ ф. 1505«Б» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| 2 | Ячейка № 27 ф. 1516«А»,«Б» ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Фрунзенская Комплекс учета электроэнергии. | КЛ-10 кВ ф. 1516«А» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| | | КЛ-10 кВ ф. 1516«Б» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |

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 |
|---|--|--|
| 1 | Ячейка № 19 ф. 1505«А»,«Б» ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Фрунзенская Комплекс учета электроэнергии. | КЛ-10 кВ ф. 1505«А» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| | | КЛ-10 кВ ф. 1505«Б» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| 2 | Ячейка № 27 ф. 1516«А»,«Б» ЗРУ-10кВ ПС 110 кВ Фрунзенская Комплекс учета электроэнергии. | КЛ-10 кВ ф. 1516«А» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |
| | | КЛ-10 кВ ф. 1516«Б» марки АППВП-4 3(1х240)+ ААБЛ (3х240), протяженностью L= 50м+1100м, отходящих от ПС 110 кВ Фрунзенская до РП-217. |

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

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

не изменялись

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

нет

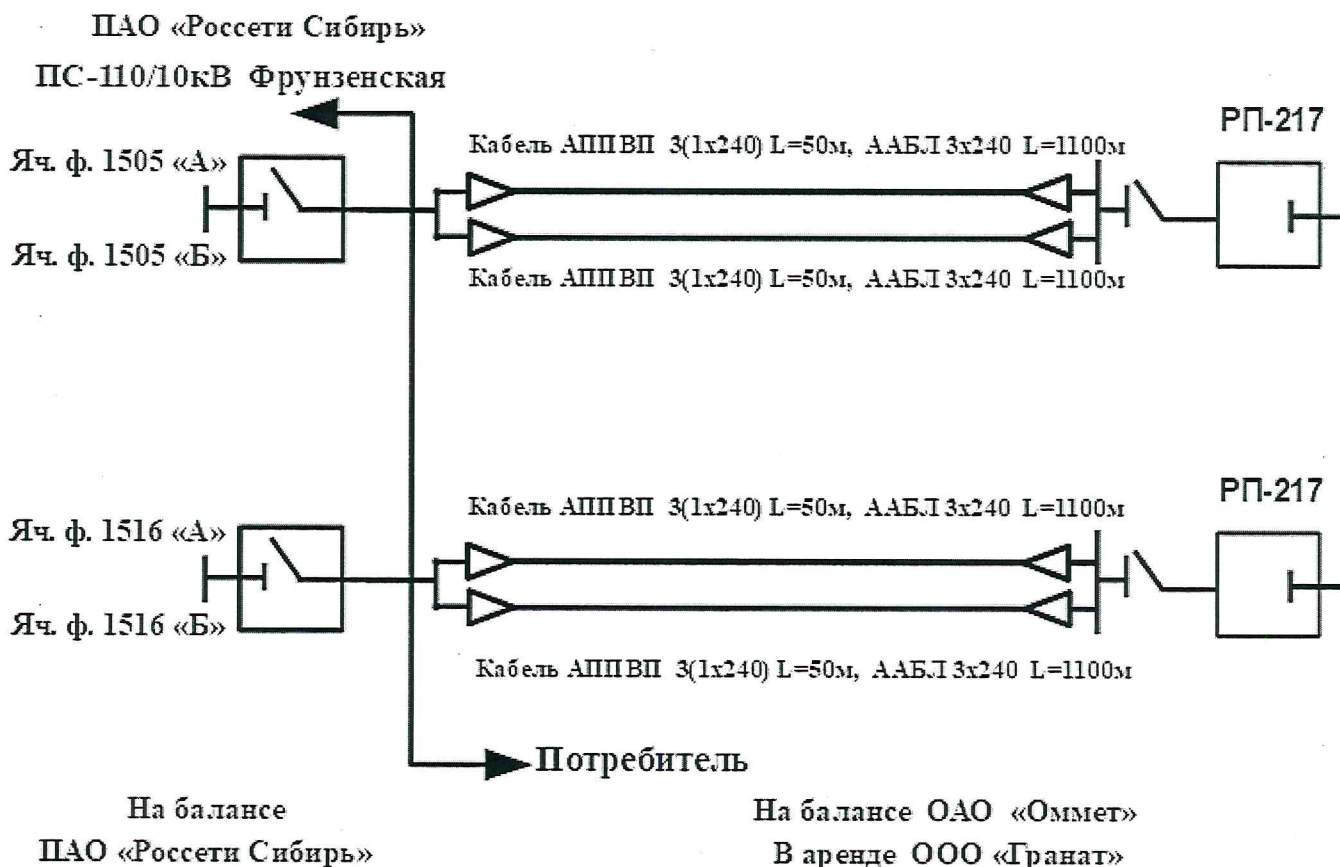
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

нет

(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:


Настоящий акт вступает в силу с 01.01.2023 г. в соответствии с Договором безвозмездного пользования имуществом от «24» октября 2022 г.

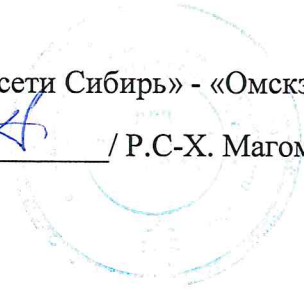
9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами. Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

Сетевая организация:

Директор ПО ЗЭС
филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Омскэнерго»


_____/ Р.С.-Х. Магомадов



**Заявитель
(арендатор):**

Исполнительный директор
ООО «Гранат»


_____/ И.Н. Иванов

