

АКТ
об осуществлении технологического присоединения

№ 45/2

от "19" января 2023 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК сети»), именуемое в дальнейшем **Сетевая организация**, в лице директора Морозова Матвея Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), именуемое в дальнейшем **Заявитель**, в лице директора филиала «Красноярская теплосеть» Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» Иванова Сергея Валентиновича, действующего на основании доверенности от 01.07.2021 №744/1, с другой стороны, в дальнейшем именуемые Стороны, оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от «17» января 2023 г. №45.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) Сторон находятся по адресу: г. Красноярск, ул. Авиаторов, д.40 «а», пом.1.

Акт о выполнении технических условий от «19» января 2023 г. №45/1.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность 92,5 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность 92,5 кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов отсутствует.

Категория надежности электроснабжения II.

2. Перечень точек присоединения:

| № п/п | 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-9092 10/0,4 кВ | Зажимы крепления кабелей 0,4 кВ в яч.1 и яч.10 РУ-0,4 кВ ТП-9092 10/0,4 кВ | 0,4 | 92,5 | - | 0,35 |

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 сторон установлены по зажимам крепления кабелей 0,4 кВ 2ВВГ-1 (4х95) L=2х30 м в яч.1 и яч.10 РУ-0,4 кВ ТП-9092 10/0,4 кВ. | Границы эксплуатационной ответственности сторон установлены по зажимам крепления кабелей 0,4 кВ 2ВВГ-1 (4х95) L=2х30 м в яч.1 и яч.10 РУ-0,4 кВ ТП-9092 10/0,4 кВ. |

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 |
|--|---|
| ТП-9092 10/0,4 кВ. | ВРУ-0,4 кВ КРП ул. Авиаторов, д.40 «а», пом.1. КЛ 0,4 кВ 2ВВГ-1 (4х95) L=2х30 м. |

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 |
|--|---|
| ТП-9092 10/0,4 кВ. | ВРУ-0,4 кВ КРП ул. Авиаторов, д.40 «а», пом.1. КЛ 0,4 кВ 2ВВГ-1 (4х95) L=2х30 м. |

4. Характеристики установленной системы учета содержатся в актах допуска приборов учета электрической энергии в эксплуатацию.

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

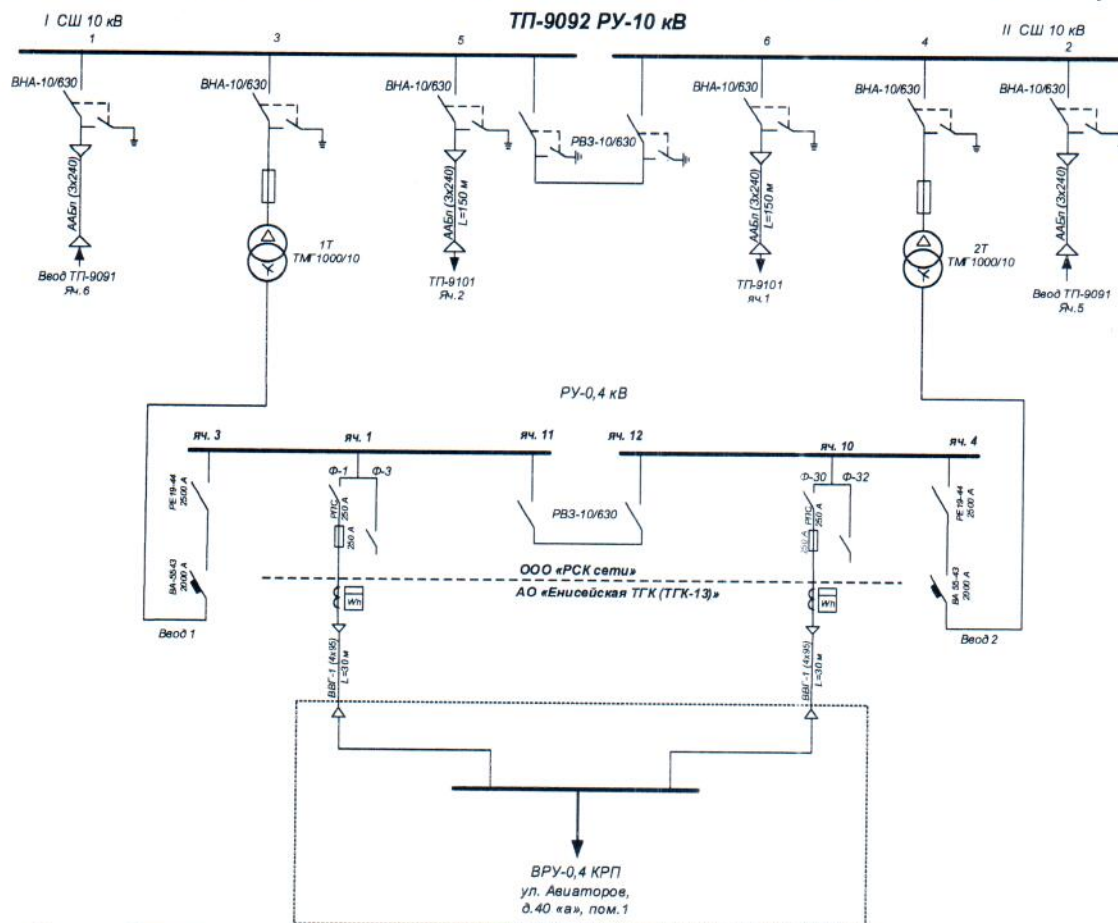
(виды защиты и автоматики, действия и др.)

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.



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

Директор ООО «РСК сети»

/М.А. Морозов

Подписи сторон

Директор филиала «Красноярская теплосеть» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

/С.В. Иванов

the 100th of 100