



**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**
филиал «Новосибирские городские электрические сети»

630005, г. Новосибирск, ул. С. Шамшиных, дом 80, приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38, e-mail: gorsety@eseti.ru
Получатель АО «РЭС» р/счет 40702810703290002638 в Филиале "Газпромбанк" (Акционерное общество) «Западно-Сибирский»
к/счет 30101810400000000783 в Сибирском ГУ Банка России, ИНН 5406291470, КПП 775050001, БИК 045004783

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№АТП-53-ЛРЭС/УРП-4340/195911

от « 04 » 04.2021г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,
(полное наименование сетевой организации)
именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице заместителя главного инженера
филиала «Новосибирские городские электрические сети» Кожухова Сергея Геннадьевича,
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 109/20/2 от 21.02.2020г.
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Обществом с ограниченной ответственностью «Национальная Распределительно-
-Сетевая Компания-СИБИРЬ», далее (ООО «НРСК-СИБИРЬ») ОГРН 1165476101911
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемые в дальнейшем Заявителем, в лице
генерального директора Болотина Василия Ивановича
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании Устава с другой стороны,
(устава, доверенности, иных документов)

в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о
нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим
условиям от 15.08.2017 № 53-17/137281 с учётом дополнения к техническим условиям от
20.11.2020 № 53-04-17/184209; от 16.08.2019 №53-04-17/167107.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон
2КТПН-4129, КЛ-10 кВ, по адресу: г. Новосибирск, Кировский район, ул. Петухова (кадастровый
номер участка: 54:35:051135:517).

Акт о выполнении технических условий от 16.12.2020 № 4-2-Л/186080, от 18.12.2020 № 4-2-
Л/186303;

Дата фактического присоединения от 17.12.2020г, 21.12.2020г. ;

акт об осуществлении технологического присоединения от 17.12.2020г № 137281/5329195; от
121.12.2020г № 167107/5334136.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 5141,42 кВт, в том числе:

5007,41-транзит в АО «РЭС»;

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

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети
трансформаторов 6120 кВА.

Заявитель: _____

Сетевая организация: _____

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения 1(5141,42кВт) – III, в точке присоединения 2 (5007,41 кВт) – III.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 110кВ Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; КЛ-10кВ Объекты иного владельца: ТП-3776 яч.6, КЛ-10 кВ	на соединительной муфте СМ-1 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1.	10	5141,42, в т.ч. транзит в сеть АО «РЭС» в точке №2	6120	0,4
2	ПС 110кВ Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; КЛ-10кВ Объекты иного владельца: ТП-3776 яч.6; 2КТПН-4129 яч.6, КЛ-10 кВ	на соединительной муфте СМ-2 КЛ-10кВ от 2КТПН-4129 яч.6, к ТП-3581 яч.1.	10	5007,41 - транзит в сеть АО «РЭС»	5320	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
---	---	---	---	---	---	---

*распределение максимальной мощности по точкам присоединения указано исходя из нормального режима.

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между Сетевой организацией и Заявителем:	
точка № 1: на соединительной муфте СМ-1 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1.	точка № 1: на соединительной муфте СМ-1 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1.
точка № 2: на соединительной муфте СМ-2 КЛ-10кВ от 2КТПН-4129 яч.6к ТП-3581 яч.1.	точка № 2: на соединительной муфте СМ-2 КЛ-10кВ от 2КТПН-4129 яч.6к ТП-3581 яч.1.
между Сетевой и Иным владельцем:	
на соединительной муфте СМ-3 КЛ-10кВ от ПП-797, яч.3 к ТП-3776 яч. 2; на соединительной муфте СМ-4 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1; на соединительной муфте СМ-5 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.1 к 2КТПН-4129 яч.6; на соединительной муфте СМ-6 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.3 до соединительной муфты СМ-7 КЛ-10кВ к 2КТПН-4045.яч. 1; на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в яч.2 КТПН-4045	на соединительной муфте СМ-3 КЛ-10кВ от ПП-797, яч.3 к ТП-3776 яч. 2; на соединительной муфте СМ-4 КЛ-10кВ от ТП-3776 яч.6, к 2КТПН-4129 яч.1; на соединительной муфте СМ-5 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.1 к 2КТПН-4129 яч.6; на соединительной муфте СМ-6 КЛ-10кВ от ТП-3581 яч.3 до соединительной муфты СМ-7 КЛ-10кВ к 2КТПН-4045.яч. 1; на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в яч.2 КТПН-4045
между Заявителем и Иным владельцем:	
на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ 2КТПН-4129	на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ 2КТПН-4129

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ПС 110кВ Сварная ф.10-294, яч.28; ПП-797, яч.3; ТП-674 яч. 1; участки КЛ-10кВ: ААБ2л 3*240 L=1553м, ААБ2л 3*120 L=13м, ААБ2л 3*120 L=12м, ААБ2л 3*240 L=216м, ААБ2л 3*240 L=63м, ААБ2л 3*240 L=157,3м, ААБ2л 3*240 L=3404,7м, ААБ2л 3*240 L=1110м ААБ2л 3*240 L=22м., ААБ2л 3*240 L=125м	2КТПН-4129, участок КЛ-10кВ: 2ААБ2л 3*240 L=по 130м от точек присоединения №1,2
---	---

Заявитель:

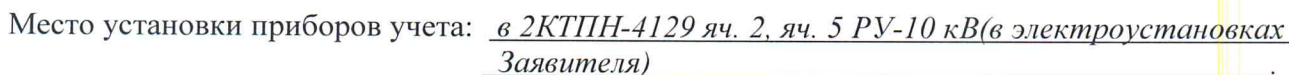
Сетевая организация:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
ПС 110кВ Сварная ф. 10-294, яч. 28; ПП-797, яч. 3; ТП-674 яч. 1; участки КЛ-10кВ: ААБ2л 3*240 L=1553м, ААБ2л 3*120 L=13м, ААБ2л 3*120 L=12м, ААБ2л 3*240 L=216м, ААБ2л 3*240 L=63м, ААБ2л 3*240 L=157,3м, ААБ2л 3*240 L=3404,7м, ААБ2л 3*240 L=1110м ААБ2л 3*240 L=22м., ААБ2л 3*240 L=125м	2КТПН-4129, участок КЛ-10кВ: 2ААБ2л 3*240 L=по 130м от точек присоединения №1,2
---	---

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:
РУ-0,4кВ 2КТПН ППН35 160А, ППН35 250А

7. Прочие сведения: --- (место установки, тип, мощность и др.)

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



Прочее: Ответственность за соединительные муфты на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон в точках присоединения 1, 2 несёт Заявитель.

Сетевая организация:

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

Подписи сторон: **Заявитель:**

ООО «НРСК-СИБИРЬ»

Генеральный директор



МП: (подпись) / Болотин В.И. /
ф.и.о.

контактный телефон: (383)214-19-62

Сетевая организация:

АО «РЭС»

Заместитель главного инженера филиала
«Новосибирские городские электрические сети»



МП: (подпись) / Кожухов С.Г. /

ф.и.о.

по доверенности № 109/20/2 от 21.02.2020