

7

ЭЭЭ-10-ТЭС

**Дополнительное соглашение № УЭ-69-17-01279-ДС016**  
к договору № УЭ-69-17-01279 от 20.09.2017г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

г. Новосибирск

« 24 » 01 2020г.

**Акционерное общество «Региональные электрические сети»**, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице заместителя генерального директора по транспорту электрической энергии Луцевич Анны Юрьевны, действующей на основании доверенности № 726/19 от 09.12.2019г., с одной стороны, и **Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания»**, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице директора Бачурина Дмитрия Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о внесении изменений в Договор № УЭ-69-17-01279 от 20.09.2017г. на оказание услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор):

1. Дополнить Приложение №2 «Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акты об осуществлении технологического присоединения в точках присоединения электрических сетей Исполнителя, Заказчика и прочих сетевых организаций» к Договору Приложением №1 к настоящему дополнительному соглашению.

2. Строк 492, 506 Таблицы №1 «Технические характеристики и перечень приборов учета, по которым производится учет электрической энергии в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя» Приложения №8 «Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок» к Договору принять в редакции строк 492, 506 Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.

3. Дополнить Таблицу №1 «Технические характеристики и перечень приборов учета, по которым производится учет электрической энергии в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя» Приложения №8 «Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок» к Договору строкой 507 в редакции Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Строки 4, 7, 8, 14 Приложения №3 «Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя» к Договору принять в редакции строк 4, 7, 8, 14 Приложения №3 к настоящему дополнительному соглашению.

5. Строки 983, 984, 1011, 1012 Приложения №11 «Перечень объектов межсетевой координации» к Договору принять в редакции строк 983, 984, 1011, 1012 Приложения №4 к настоящему дополнительному соглашению.

6. Дополнить Приложение №11 «Перечень объектов межсетевой координации» к договору строками 1013, 1014 в редакции Приложения №4 к настоящему дополнительному соглашению.

7. Во всем ином, не оговоренном настоящим Соглашением, Стороны руководствуются условиями Договора и действующим законодательством.

8. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента заключения и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты внесения соответствующих изменений в договор купли-продажи электрической энергии (в целях компенсации потерь) №9047 от 12.09.2017г., заключенный между АО «Новосибирскэнергосбыт» и МУП «НЭСКО».

9. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10. Настоящее Дополнительное соглашение состоит из основного текста на 1 листе, и приложений к нему:

- Приложение №1 «Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон, акты об осуществлении технологического присоединения в точках присоединения электрических сетей Исполнителя, Заказчика и прочих сетевых организаций» на 10 листах;
- Приложение №2 «Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок» - на 1 листе.;
- Приложение №3 «Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя» на 1 листе;
- Приложение №4 «Перечень объектов межсетевой координации» на 1 листе.

Исполнитель:  
МУП «НЭСКО»  
Директор  
Д.А. Бачурин /  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020г.  
МП



ПОДПИСИ:

Заказчик:  
АО «РЭС  
Заместитель генерального директора  
по транспорту электрической энергии  
А.Ю. Луцевич /  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020г.  
МП



Приложение №1  
к дополнительному соглашению № УЭ-69-17-01279-ДС016 «24» 01 2020г.  
к Договору № УЭ-69-17-01279 от 20.09.2017г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

## **Приложение № 2**

к договору № УЭ-69-17-01279 от 20.09.2017г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

**«Акты разграничения границ балансовой принадлежности и  
эксплуатационной ответственности сторон, акты об осуществлении  
технологического присоединения в точках присоединения  
электрических сетей Исполнителя, Заказчика и прочих сетевых  
организаций»**



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

630005, г. Новосибирск, ул. С. Шамидиных, 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

**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ АТП-53-ЮРЭС-4233

от « 13 » декабря 2019 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,  
(полное наименование сетевой организации)  
именуемым (именуемой) 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 № 384/19 от 29.05.2019 с одной стороны, и  
(устава, доверенности, иных документов)

Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска  
«Новосибирская энергосетевая компания»,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем в лице

директора Бачурина Дмитрия Анатольевича

(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании

Устава

(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемые сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям

№ --- от ---

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон:

КЛ-0,4 кВ по адресу: НСО, г. Новосибирск, ул. Красный проспект, 1

Акт о выполнении технических условий № --- от ---

Дата фактического присоединения: информация у сетевой организации отсутствует, акт  
об осуществлении технологического присоединения № --- от ---

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 42,915 кВт, в том числе:

транзит в сети АО «РЭС» --- кВт;

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

ранее присоединенная максимальная мощность --- кВт;

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

Категория надежности электроснабжения: в точках присоединения № 1 (42,915 кВт) – III.

Заявитель

*[Подпись]*

*[Подпись]*



1. 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	ПС 110 кВ Тепловая (ф.6-451, яч.117); секция Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4)	в РУ-0,4 кВ секции Т-2 ТП-4015 (п.12 р.4) на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ, отходящей в щит объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1	0,4	42,915	---	0,35
В том числе опосредованно присоединенные:						
1	ПС 110 кВ Тепловая (ф.6-451, яч.117); секция Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4)	в РУ-0,4 кВ секции Т-2 ТП-4015 (п.12 р.4) на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ, отходящей в щит объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1	0,4	42,915	---	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
<b>между сетевой организацией и иным владельцем:</b>	
в РУ-6 кВ ТП-1100 (яч.6) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ направления ТП-1100 (яч.6) – ТП-4015 (яч.5)	в РУ-6 кВ ТП-1100 (яч.6) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ направления ТП-1100 (яч.6) – ТП-4015 (яч.5)
в РУ-6 кВ ТП-1641 (яч.8) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ направления ТП-1641 (яч.8) – ТП-4015 (яч.3)	в РУ-6 кВ ТП-1641 (яч.8) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ направления ТП-1641 (яч.8) – ТП-4015 (яч.3)
в РУ-6 кВ ТП-1086 (яч.2) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ направления ТП-1086 (яч.2) – ТП-4015 (яч.1)	в РУ-6 кВ ТП-1086 (яч.2) на кабельных наконечниках КЛ-10 кВ направления ТП-1086 (яч.2) – ТП-4015 (яч.1)
<b>между иным владельцем и заявителем:</b>	
<b>Точка 1:</b> в РУ-0,4 кВ секции Т-2 ТП-4015 (п.12 р.4) на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ, отходящей в щит объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1	<b>Точка 1:</b> в РУ-0,4 кВ секции Т-2 ТП-4015 (п.12 р.4) на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ, отходящей в щит объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1
в щите объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1 на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ, приходящей от секции Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4)	в щите объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1 на кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ, приходящей от секции Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4)

2. 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-1100	КЛ-0,4 кВ (АВВГ-4х35, L=70 м), отходящая от секции Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4) в сторону щита объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1
ТП-1641	
ТП-1086	

Заявитель

*А. Комиссаров*



Сетевая организация

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
ТП-1100	КЛТ-0,4 кВ (АВВГ-4х35, L=70 м), отходящая от секции Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4) в сторону ширта объекта иного владельца по ул. Красный проспект, 1.
ТП-1641	
ТП-1086	

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

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

(виды релейной защиты и автоматики и др.)

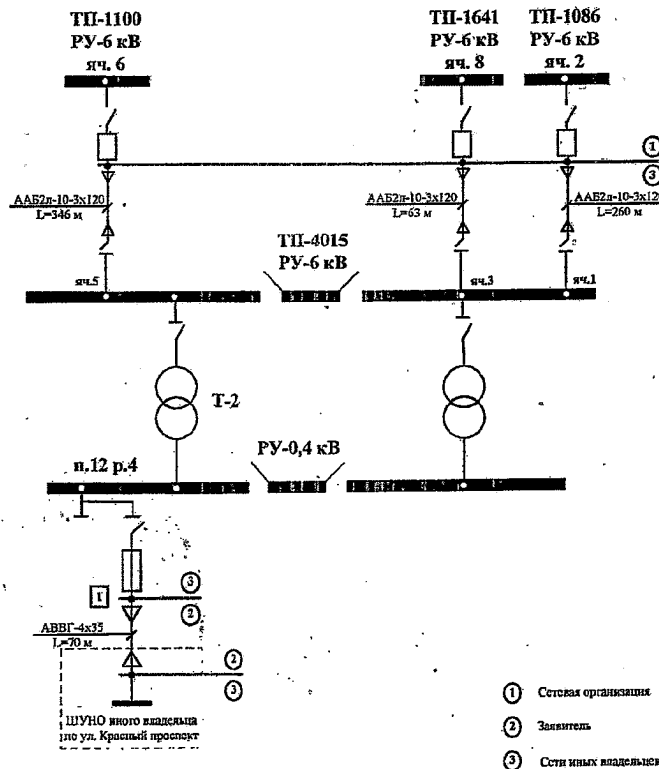
6. Автономный резервный источник питания:

нет

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

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



Прочее:

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

Заявитель

Сетевая организация



*Кондрат*



Подписи сторон:

Заявитель:

**МУП «НЭСКО»**

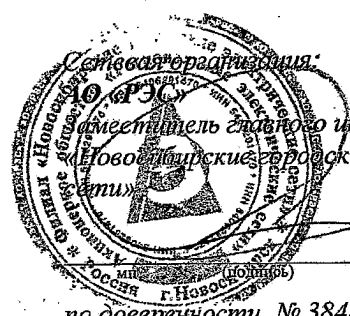
Директор МУП «НЭСКО»



**Н.А. Баймурин**

МП (подпись)

Контактный телефон: 278-02-54



Сетевая организация

представитель главного инженера филиала  
Новосибирские городские электрические  
сети

**С.Г. Кожухов**  
ф.и.о

по доверенности № 384/19 от 29.05.2019



7

**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@esei.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

**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ АТП-53-СРЭС-591

от «18» декабря 2019г.

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 № 384/19 от 29.05.2019  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания», ОГРН: 1025442449207  
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (ой) в дальнейшем «Заявитель», в лице директора Бачурина Дмитрия Анатольевича  
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании Устава  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт, определяющий границы балансовой принадлежности электроустановок сторон.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от - № - .

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон: КЛ-0,4кВ от ТП-3405 к ШУНО (шкаф управления уличным освещением ШР-217) по адресу: г. Новосибирск, ул. Мочищенское шоссе

Акт о выполнении технических условий от - № - .

Дата фактического присоединения: Информация у Сетевой организации отсутствует, акт об осуществлении технологического присоединения от - № - .

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 29,47 кВт, в том числе:

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

ранее присоединенная максимальная мощность - кВт;

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

Категория надежности электроснабжения: (III категории) – 29,47 кВт.

Заявитель

Сетевая организация



2. Перечень точек присоединения:

Точка 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)
Точка №1	ПС 220 кВ Правобережная, ф.10-984, от РУ-10кВ ТП-417; объект электросетевого хозяйства иного владельца: ТП-3405	в РУ-0,4кВ ТП-3405 на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ, отходящей к Заявителю	0,4	29,47	-	0,35
В том числе опосредованно присоединенные						
Точка №1	ПС 220 кВ Правобережная, ф.10-984, от РУ-10кВ ТП-417; объект электросетевого хозяйства иного владельца: ТП-3405	в РУ-0,4кВ ТП-3405 на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ, отходящей к Заявителю	0,4	29,47	-	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
между «Сетевой организацией» и «Иным владельцем»	
- в РУ-10кВ ТП-3405 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ, приходящей от яч.1 ТП-417	- в РУ-10кВ ТП-3405 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ, приходящей от яч.1 ТП-417
между «Иным владельцем» и «Заявителем»	
- в РУ-0,4кВ ТП-3405 на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ, отходящей к Заявителю; в ШР-217 Иного владельца на наконечниках КЛ-0,4кВ, приходящей от ТП-3405	- в РУ-0,4кВ ТП-3405 на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ, отходящей к Заявителю; в ШР-217 Иного владельца на наконечниках КЛ-0,4кВ, приходящей от ТП-3405

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-417 КЛ-10 кВ: АА-10-120, L=188,5м	- КЛ-0,4кВ: 2АПвБ6Шп 4x120, L=94м

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-417 КЛ-10 кВ: АА-10-120, L=188,5м	- КЛ-0,4кВ: 2АПвБ6Шп 4x120, L=94м

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора 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:

Срок окончания временного присоединения: —

(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.)

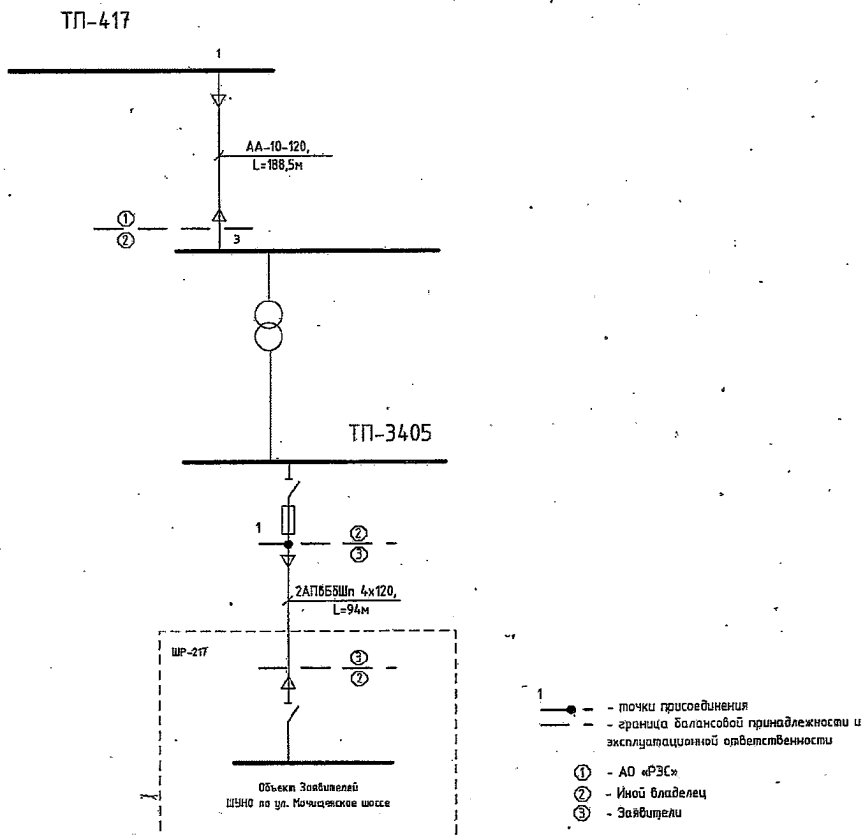
Заявитель

Сетевая организация





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



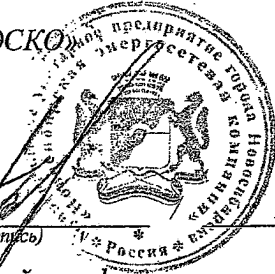
Прочее: \_\_\_\_\_

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

Подписи сторон:

Заявитель:

МУП «НЭСКО»  
директор



Бачурин Д.А. /  
ф.и.о.

Контактный телефон  
278-02-54

Сетевая организация:

АО «РЭС»  
заместитель главного инженера филиала  
«Новосибирские городские электрические сети»



Кожухов С.Г. /  
ф.и.о.

Доверенность № 884/19 от 29.05.2019

*Кожухов С.Г.*





# 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@aseti.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

## А К Т об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-53-ЛРЭС/УРП-2228

от « 24 » декабря 2019г.

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 № 384/19 от 29.05.2019 г.  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО») ОГРН 1025442449207  
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. – физического лица)

именуемым(ой) в дальнейшем заявителем, в лице Директора Бачурина Дмитрия Анатольевича  
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании Устава  
(устава, доверенности, иных документов)

с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от \_\_\_ № \_\_\_

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон: КЛ-0,4 кВ от ТП-161 к ШУНО (шкафа управления уличным освещением ШР-72), принадлежащего МБУ «ГЦОДД», находящегося по адресу: г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Большая, 256 (Восточный проезд)

Акт о выполнении технических условий от \_\_\_ № \_\_\_

Дата фактического присоединения \_\_\_ Информация у Сетевой организации отсутствует; акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_ № \_\_\_

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 20,96 кВт

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) \_\_\_

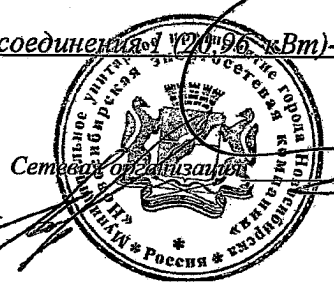
ранее присоединенная максимальная мощность \_\_\_;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов \_\_\_ кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения (20,96 кВт) - III.

Заявитель [подпись]

[подпись]



## 2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединяемых трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ГРУ-10,5кВ Новосибирская ТЭЦ-2 яч.14 ф.1014 н.Б II СШ; Объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: КЛ-10 кВ; РП-3064 яч.4; КРУН-10 кВ; от РУ-0,4 кВ ТП-161 абон.	На кабельных наконечниках отходящей КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-161 абон. в сторону ШР-72 МБУ «ГЦОДД»	0,4	20,96	---	0,35
в том числе опосредованно присоединенные						
1	ГРУ-10,5кВ Новосибирская ТЭЦ-2 яч.14 ф.1014 н.Б II СШ; Объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: КЛ-10 кВ; РП-3064 яч.4; КРУН-10 кВ; от РУ-0,4 кВ ТП-161 абон.	На кабельных наконечниках отходящей КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-161 абон. в сторону ШР-72 МБУ «ГЦОДД»	0,4	20,96	---	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
<i>между Генерирующей организацией и Сетевой организацией</i>	
на соединениях отходящих КЛ/ВЛ/КВЛ-110 кВ в ОРУ-110 кВ Новосибирская ТЭЦ-2	на соединениях отходящих КЛ/ВЛ/КВЛ-110 кВ в ОРУ-110 кВ Новосибирская ТЭЦ-2
<i>между Генерирующей организацией и Иным владельцем:</i>	
на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ яч.14 ф.1014 н.Б в ГРУ-10,5 кВ Новосибирская ТЭЦ-2	на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ яч.14 ф.1014 н.Б в ГРУ-10,5 кВ Новосибирская ТЭЦ-2
<i>между Иным владельцем и Заявителем:</i>	
точка №1: на кабельных наконечниках отходящей КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-161 абон. в сторону ШР-72 МБУ «ГЦОДД»	точка №1: на кабельных наконечниках отходящей КЛ-0,4 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-161 абон. в сторону ШР-72 МБУ «ГЦОДД»
На кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в ШР-72 МБУ «ГЦОДД»	На кабельных наконечниках КЛ-0,4 кВ в ШР-72 МБУ «ГЦОДД»

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

Наименование электроустановки (оборудования) Генерирующей организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
Новосибирская ТЭЦ-2 ГРУ-10,5кВ яч.14	КЛ-0,4 кВ: АПБ6Шв 3x50+1x25, L=200 м. от точки присоединения №1 в сторону ШР-72 МБУ «ГЦОДД»
(опосредованное присоединение)	---

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации Генерирующей организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя
Новосибирская ТЭЦ-2 ГРУ-10,5кВ яч.14	КЛ-0,4 кВ: АПБ6Шв 3x50+1x25, L=200 м. от точки присоединения №1 в сторону ШР-72 МБУ «ГЦОДД»
(опосредованное присоединение)	---

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте(ах) допуска прибора(ов) 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:

отсутствует

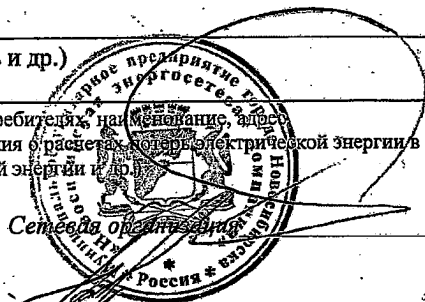
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

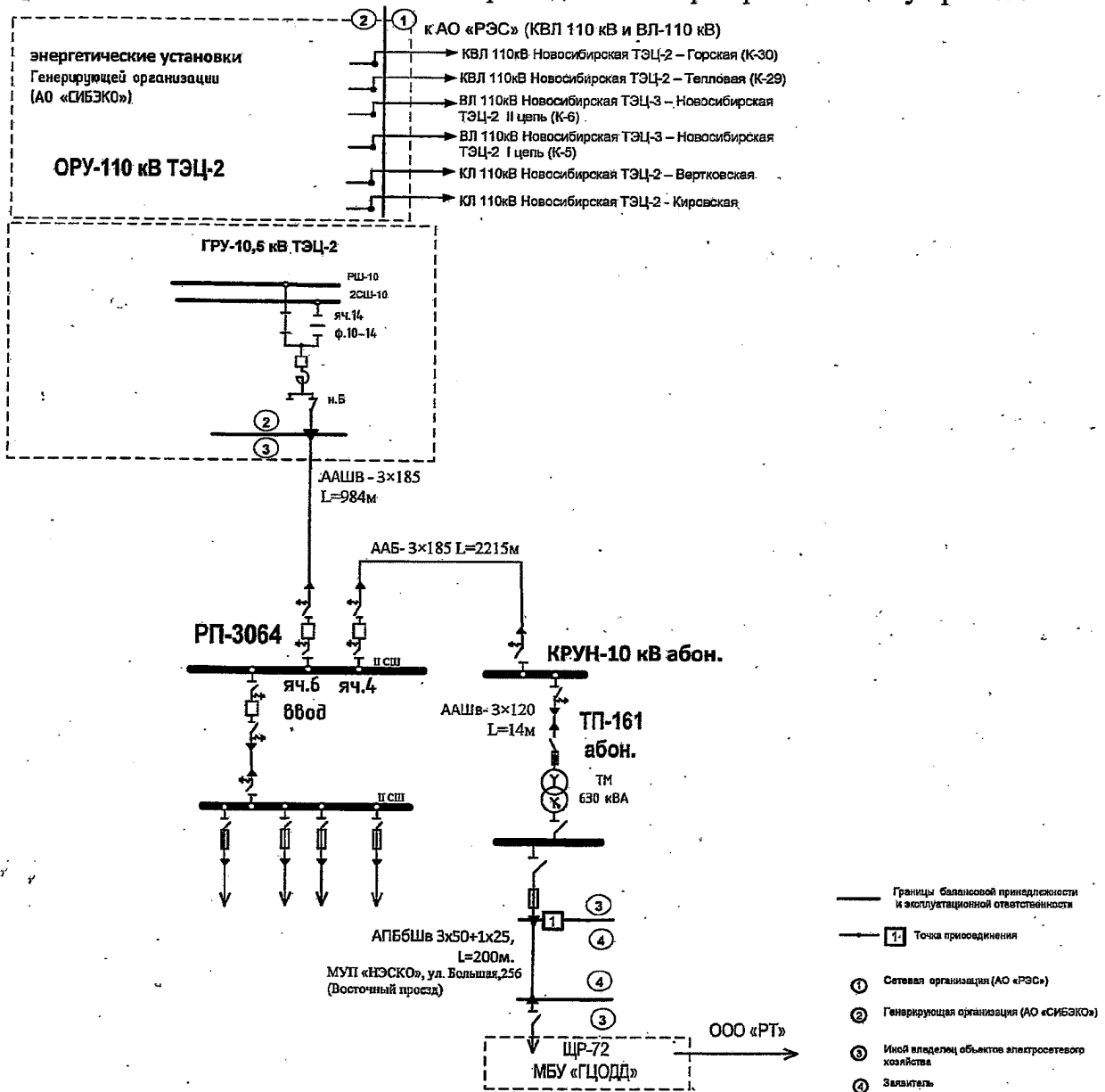
(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расходе электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

Заявитель

*Владимир Владимирович*



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



Прочее: ---

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: **Заявитель:**  
МУП «НЭСКО»  
Директор



Милославский Д.А. / ф.и.о.  
контактный телефон: 933-54-77  
Гунзер Валерий Анатольевич

**Сетевая организация:**



Копия документа

10

к дополнительному соглашению №УС-69-17-01279-ДС016 от 24.09.2020г.

к договору №УС-69-17-01279 от 20.09.2017 г.

на оплату услуг по передаче электрической энергии

**Перечень приборов учета и технические характеристики точек приема и точек поставок**

**Технические характеристики и перечень приборов учета, по которым производится учет электрической энергии в точках приема электроэнергии в сеть Исполнителя**

№ п/п	Наименование ПС (ТП)	наименование присоединения	сетевая организация 1	сетевая организация 2	№ акта	Дата	Границы балансовой принадлежности			Категория электроснабжения	Пропускная способность электросетей Зональная, кВт	Максимальная мощность, кВт	Уровень Ч на границе разграничения, кВт	Место установки расчетного учета	Классификация прибора учета	Информация о дате поверки прибора	Информация о поверке прибора	Балансовая принадлежность прибора учета	Идентификация трансформатора			Расчетный коэффициент, КТТ * КТН
							1	2	3										17.А	17.В	17.С	
492	ГРП-10,348 Новосибирская ТЭЦ-2 кв.1,4 ф.10/9 и Б.П.СИВ; КЛ-10кВ; РП-3064 кв.4, КРУН-10кВ, РУ-0,4кВ ТП-161 ИВЭС	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кв ТП-161 и ШУНО МБУ ТПОУД (ШР-72)	АО "РЭС"	МУП "ТЕССКО"	АТР-53-10РЭС-423	24.12.2019	на балансовых исполнителем отходящей КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-161 в/об. в сторону ШР-72 МБУ ТПОУД	3	20,96	20,96	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
506	ПС 110кВ Тупиковая ф.6-81, кв.117; секция Т-2 РУ-0,4кВ ТП-4015 (с.12 р.4) ИВЭС	КЛ-0,4кВ от секции Т-2 РУ-0,4 кв ТП-015 (с.12 р.4) ИВЭС к ШУНО МБУ ТПОУД (ШР-51)	АО "РЭС"	МУП "ТЕССКО"	АТР-53-10РЭС-423	13.12.2019	в РУ-0,4кВ секции Т-2 ТП-4015 (с.12 р.4) на балансовых исполнителем КЛ-0,4кВ, отходящей в штег объекта иного владельца по ул.Красный проспект, 1	3	42,915	42,915	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
507	ПС 220кВ Трансформация, ф.10-984; РУ-10кВ ТП-17; РУ-0,4кВ ТП-3405 ИВЭС	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кв ТП-3405 ИВЭС к ШУНО МБУ ТПОУД (ШР-217)	АО "РЭС"	МУП "ТЕССКО"	АТР-53-10РЭС-591	18.12.2019	в РУ-0,4кВ ТП-3405 на балансовых исполнителем КЛ-0,4кВ, отходящей к Заказчику	3	29,47	29,47	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ №3  
к дополнительному соглашению № УЭ-69-17-01279-ДС016 от 24.01.2020г.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3  
к договору № УЭ-69-17-01279 от 20.09.2017 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

Перечень потребителей, подключенных к электрическим сетям Исполнителя

№ п/п	Номер абонента	Наименование потребителя	Максимальная мощность, кВт	Уровень напряжения для тарифообразования			
				ВН (110кВ и выше)	СН-I (35 кВ)	СН-II (20-1 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Н30665	МБУ "ГЦОДД"	9505,219				НН
7	Н397760	Филиал ООО "Гэллэри Сервис"	16,86				НН
8	Н408540	ООО "РТ"	97,419				НН
14	Н411030	ГБУ НСО СМЭУ	2,25				НН

10  
A  
10



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к дополнительному соглашению №УЭ-69-17-01279-ДС016 от 24.01.2020г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11  
к договору №УЭ-69-17-01279 от 20.09.2017 г.  
на оказание услуг по передаче электрической энергии

Перечень объектов межсетевой координации

п.п.№	Диспетчерское наименование	Балансовая принадлежность	Технологическое управление	Технологическое ведение	Техническое обслуживание	
					Исполнитель	Заказчик
983	ГРУ-10,5кВ Новосибирская ТЭЦ-2 яч.14 ф.1014 н. Б II СЩ; КЛ-10кВ, РП-3064 яч.4, КРУН-10кВ, РУ-0,4кВ ТП №161 ИВЭС	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
984	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-161 к ШУНО МБУ "ТЦОДД" (ШР-72)	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
1011	ПС 110кВ Тепловая ф.6-451,яч.117; секция Т-2 РУ-0,4кВ ТП-4015 (п.12 р.4) ИВЭС	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
1012	КЛ-0,4кВ от секции Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-4015 (п.12 р.4) ИВЭС к ШУНО МБУ "ТЦОДД" (ШР-51)	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
1013	ПС 220кВ Правобережная, ф.10-984; РУ-10кВ ТП-417; РУ-0,4кВ ТП-3405 ИВЭС	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
1014	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3405 ИВЭС к ШУНО МБУ "ТЦОДД" (ШР-217)	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-

ПРОШУ ( 15 ) ЛИСТОВ

АО «РЭС»

Заместитель генерального директора  
по направлению электрической энергии  
и электротехники / А.Ю.Луцевич /

МУД «НЭСКО»  
Директор

подпись, печать

