

Дополнительное соглашение №УЭ-а-69-20-01483-ДС011

к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09.2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

г. Новосибирск

« 28 » 03 2023г.

Акционерное общество «Региональные электрические сети», именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице начальника управления реализации услуг по транспорту электрической энергии Курьяновой Ольги Ивановны, действующей на основании доверенности №528/22 от 24.11.2022г., 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-а-69-20-01483 от 10.09.2020г. оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор):

1. Дополнить 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» к Договору Приложением №1 к настоящему дополнительному соглашению.
2. Изложить Приложение №2 «Перечень точек приема, поставок и средств измерений электрической энергии» к Договору в части точек приема с идентификаторами №14-1, №14-2, №30-1, № 49-1, а также в части точек поставки с идентификаторами №14-0-4, №30-0-2, №49-0-2, №49-0-3 в редакции Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.
3. Дополнить Приложение №2 «Перечень точек приема, поставок и средств измерений электрической энергии» к Договору точками приема и точками поставки зон с идентификаторами с №256 по №260 в редакции Приложения №2 к настоящему дополнительному соглашению.
4. Дополнить Приложение №9 «Перечень объектов межсетевой координации» к Договору строками с №541 по №552 в редакции Приложения №3 к настоящему дополнительному соглашению.
5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с момента его подписания сторонами.
6. Во всем ином, не оговоренном настоящим соглашением, стороны руководствуются условиями Договора и действующим законодательством.
7. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
8. Настоящее 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 15 л.;
  - Приложение №2 «Перечень точек приема, поставок и средств измерений электрической энергии» на 2 л.;
  - Приложение №3 «Перечень объектов межсетевой координации» на 1л.

ПОДПИСИ:

Исполнитель:  
МУП «НЭСКО»  
Директор

МП



Д.А. Бачурин

Заказчик:  
АО «РЭС»  
Начальник управления реализации  
услуг по транспорту электрической  
энергии

МП



О.И. Курьянова

Приложение №1  
к дополнительному соглашению №УЭ-а-69-20-01483-ДС011 от 28. 03. 2023г.

Приложение №1

к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09.2020г.  
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**



**РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

НОВОСИБИРСКИЕ ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, дом 80,  
приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38,  
e-mail: gorsety@eseti.ru  
р/счет 40702810500000030665 в БАНК ГПБ (АО)  
к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  
ИНН 5406291470, КПП 775050001,  
БИК 044525823

## АКТ

### об осуществлении технологического присоединения

№АТП-53-ЛРЭС/УРП-5815/222792

от « 04 » 10. 2022

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Новосибирские городские электрические сети» Милаева Владимира Владимировича,  
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 333/22 от 16.06.2022.  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО») ОГРН: 10254424492072  
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о заявителя – физического лица)

именуемым в дальнейшем Заявителем, в лице заместителя директора по сетевому хозяйству Гунзера Валерия Анатольевича  
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании доверенности № 19 от 01.09.2022 с другой  
(устава, доверенности, иных документов)

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

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

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон: трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4кВ), КЛ-10кВ по адресу: г. Новосибирск, Кировский район, ул. Сибиряков-Гвардейцев, 49/4 (кадастровый номер объекта: 54:35:052005:14).

Акт о выполнении технических условий от № ---

Дата фактического присоединения ---;

Акт об осуществлении технологического присоединения от № ---

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 240 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 1190 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения I (240кВт) – III (II категория обеспечивается за счёт питания через сети иных владельцев объектов электросетевого хозяйства).

Заявитель:

Сетевая организация:

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания (наименование питающих линий)	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности при соединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
1	ПС 110кВ Ефремовская яч.32 ф.10-251 – <b>в аварийном режиме;</b> Объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: РП ОАО «Дельта», ТП МУП «Спецавтохозяйство», ТП ЗАО «Запсибспецмонтаж», ТП ИП Курченко	в РУ-10кВ яч.6 на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в сторону ТП ИП Курченко	10	0 – в нормальном режиме; 240 – в аварийном режиме	1190	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
1	ПС 110кВ Ефремовская яч.32 ф.10-251 – <b>в аварийном режиме;</b> Объекты электросетевого хозяйства иных владельцев: РП ОАО «Дельта», ТП МУП «Спецавтохозяйство», ТП ЗАО «Запсибспецмонтаж», ТП ИП Курченко	в РУ-10кВ яч.6 на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в сторону ТП ИП Курченко	10	0 – в нормальном режиме; 240 – в аварийном режиме	1190	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
<i>между Сетевой организацией и Иными владельцами:</i>	
на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в: ПС 110 кВ Ефремовская яч. 32 ф. 10-251; на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ яч.11 РП-10 кВ АО «Дельта»	на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в: ПС 110 кВ Ефремовская яч. 32 ф. 10-251; на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ яч.11 РП-10 кВ АО «Дельта»
<i>между Сетевой организацией и Иной Сетевой организацией</i>	
ПС 220кВ Тульская ЗРУ-2-10кВ яч.21 ф. 10-65,	ПС 220кВ Тульская ЗРУ-2-10кВ яч.21 ф. 10-65,
<i>между Иной Сетевой организацией и Иными владельцами:</i>	
на кабельных наконечниках отходящих КЛ-10 кВ в: ПС 220 кВ Тульская ЗРУ-2-10 кВ яч.8 ф.10-56; ТПС 110кВ Чемская яч.2, ф.102	на кабельных наконечниках отходящих КЛ-10 кВ в: ПС 220 кВ Тульская ЗРУ-2-10 кВ яч.8 ф.10-56; ТПС 110кВ Чемская яч.2, ф.102
<i>между Иными владельцами и Заявителем:</i>	
точка №1: в РУ-10кВ яч.6 ТП-10 кВ МП «Метро Мир» на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в сторону ТП ИП Курченко. В РУ-10кВ РП-2 яч.2, яч. 12 на кабельных наконечниках отходящих КЛ-10 кВ в сторону ТП-10 МП «Метро Мир».	точка №1: в РУ-10кВ яч.6 ТП-10 кВ МП «Метро Мир» на кабельных наконечниках отходящей КЛ-10 кВ в сторону ТП ИП Курченко. В РУ-10кВ РП-2 яч.2, яч. 12 на кабельных наконечниках отходящих КЛ-10 кВ в сторону ТП-10 МП «Метро Мир».

Заявитель: \_\_\_\_\_

Сетевая организация: \_\_\_\_\_

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 110 кВ Ефремовская яч. 32 ф. 10-251; КЛ-10кВ от ПС 220кВ Тулинская ЗРУ-2-10 кВ яч.21 ф.10-65 АСБ-10-3*240 L=2360м.	ТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ: АБ2л-10 3*185, L=720м; ААБ2л-10-3*185 L=760м.
(опосредованное присоединение)	---

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
ПС 110 кВ Ефремовская яч. 32 ф. 10-251; КЛ-10кВ от ПС 220кВ Тулинская ЗРУ-2-10 кВ яч.21 ф.10-65 АСБ-10-3*240 L=2360м.	ТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ: ААБ2л-10 3*185, L=720м; ААБ2л-10-3*185 L=760м.
(опосредованное присоединение)	---

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:

*отсутствует*

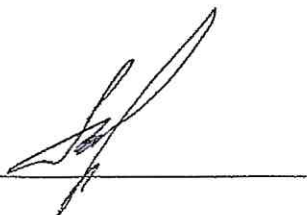
(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

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

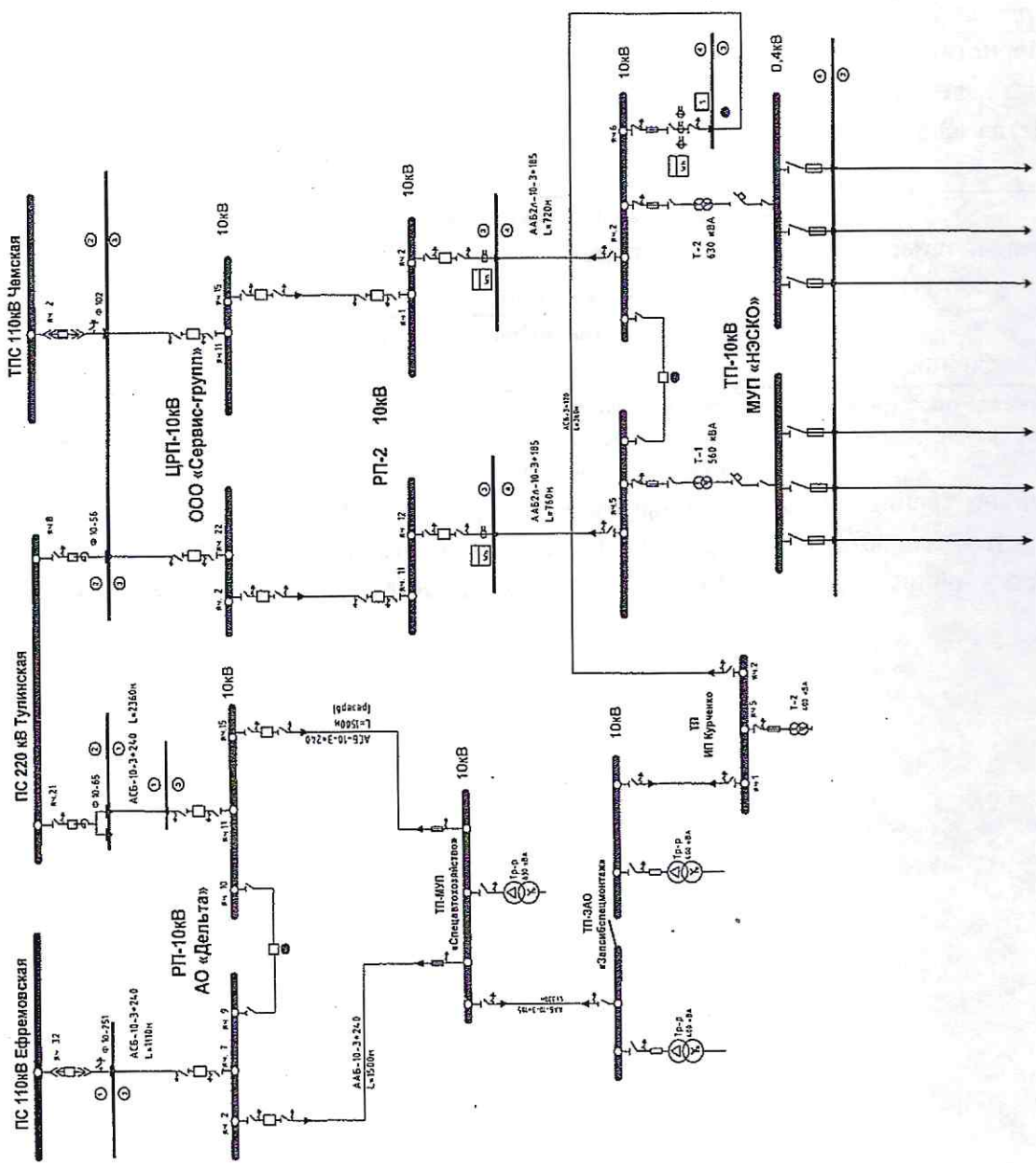
8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:

Заявитель:



Сетевая организация:





- Легенда:
- Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения
  - Точка присоединения

Место установки приборов учета: в РУ-10кВ в электроустановке Заявителя в точке присоединения 1); в РУ-10кВ в РП-2 яч. 2, яч. 12 (в электроустановке Иных владельцев объектов электросетевого хозяйства).

Заявитель: \_\_\_\_\_

Сетевая организация: \_\_\_\_\_

Прочее: ---

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:

МУП «НЭСКО»

Заместителя директора по сетевому хозяйству



МП (подпись)

В.А. /

по доверенности № 19 от 09.09.2022.

Сетевая организация:

АО «Россети Сибирь» филиал «Новосибирск»  
Заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Новосибирск» городского округа электрические сети

Милаев В.В. /

ф.и.о.

по доверенности № 333 от 16.06.2022.





**РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

ПРИОБСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

630059, г. Новосибирск, ул. Одоевского, дом 2,  
тел. (383) 289-33-59, факс (383) 289-33-22,  
e-mail: [SecretarPES@eseti.ru](mailto:SecretarPES@eseti.ru)  
р/счет 40702810500000030665 в БАНК ГПБ (АО)  
к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  
ИНН 5406291470, КПП 775050001,  
БИК 044525823

**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ АТП-54-ПРЭС-66058/ССО

от "01" 12 2022

Настоящий акт составлен

Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС»),  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Приобские электрические сети» Лепоты Дениса Михайловича

(фамилия, имя, отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании по доверенности № 449/22 от 19.09.2022 г.

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО») ОГРН: 10254424492072

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия, имя, отчество заявителя – физического лица)

именуемым в дальнейшем заявителем, в лице заместителя директора по сетевому хозяйству Гунзера Валерия Анатольевича

(фамилия, имя, отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании доверенности № 19 от 01.09.2022

(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 № РЭС-04-16/45708- от 26.06.2009

Объекты энергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон: трансформаторная подстанция (КТПН-160/6/0,4кВ), КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ по адресу: г. Новосибирск, Первомайский район, ул. Бердское шоссе, разъезд Иня.

Акт о выполнении технических условий от -. №-.

Дата фактического присоединения: У сетевой организации информация отсутствует.

Акт об осуществлении технологического присоединения от -. №-.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 61,34 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 160 кВА.

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) --- кВт.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения – III категория

Заявитель

Сетевая организация



## 1. 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 110 кВ Мостовая ЗРУ-6кВ яч.14, ЛЭП-6 кВ ф.6-198 далее объекты электросетевого хозяйства иного владельца КНС-17	РУ-6кВ КНС-17 яч.1	6	61,34	160	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
1	ПС 110 кВ Мостовая ЗРУ-6кВ яч.14, ЛЭП-6 кВ ф.6-198 далее объекты электросетевого хозяйства иного владельца КНС-17	РУ-6кВ КНС-17 яч.1	6	61,34	160	0,4

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<p><b>Между Сетевой организацией и иным владельцем объектов электросетевого хозяйства:</b> -на контактах кабельных наконечников КЛ-6кВ в РУ-6кВ КНС-17 яч.5</p> <p><b>Между иным владельцем объектов электросетевого хозяйства и заявителем:</b> -на контактах кабельных наконечников КЛ-6кВ в РУ-6кВ КНС-17 яч.1</p>	<p><b>Между Сетевой организацией и иным владельцем объектов электросетевого хозяйства:</b> -на контактах кабельных наконечников КЛ-6кВ в РУ-6кВ КНС-17 яч.5</p> <p><b>Между иным владельцем объектов электросетевого хозяйства и заявителем:</b> -на контактах кабельных наконечников КЛ-6кВ в РУ-6кВ КНС-17 яч.1</p>

2. 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
<p>ПС 110 кВ Мостовая ЗРУ-6кВ яч.14, ЛЭП-6кВ ф.6-198 марка кабеля: ААБ2л 3х240 длина: 2280 метров</p>	<p>КТПН-160/6/0,4кВ – 160 кВА, РУ-6кВ, РУ-0,4кВ КЛ-6кВ от яч.1 КНС-17 до РУ-6кВ КТПН-160/6/0,4кВ марка кабеля: ААБ2л 3х120 длина: 240 метров КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-1ШР-334 марка кабеля: АПвБ6Шв 4х95 длина: 40 метров КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-2ШР-335 марка кабеля: АПвБ6Шв 4х95 длина: 45 метров КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-3ШР-336 марка кабеля: АПвБ6Шв 4х95 длина: 580 метров КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-4 марка кабеля: АПвБ6Шв 4х95 длина: 110 метров</p>

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<p>ПС 110 кВ Мостовая ЗРУ-6кВ яч. 14, ЛЭП-6кВ ф. 6-198  марка кабеля: ААБ2л 3х240 длина: 2280 метров</p>	<p>КТПН-160/6/0,4кВ – 160 кВА, РУ-6кВ, РУ-0,4кВ  КЛ-6кВ от яч. 1 КНС-17 до РУ-6кВ КТПН-160/6/0,4кВ марка кабеля: ААБ2л 3х120 длина: 240 метров  КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-1ШР-334 марка кабеля: АПвБШв 4х95 длина: 40 метров  КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-2ШР-335 марка кабеля: АПвБШв 4х95 длина: 45 метров  КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-3ШР-336 марка кабеля: АПвБШв 4х95 длина: 580 метров  КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ШУО-4 марка кабеля: АПвБШв 4х95 длина: 110 метров</p>

3. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.
4. Устройства защиты, релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики:

*ВНАл-10/630-20У1*

(виды защиты и автоматики, действия, типа оборудования и др.)

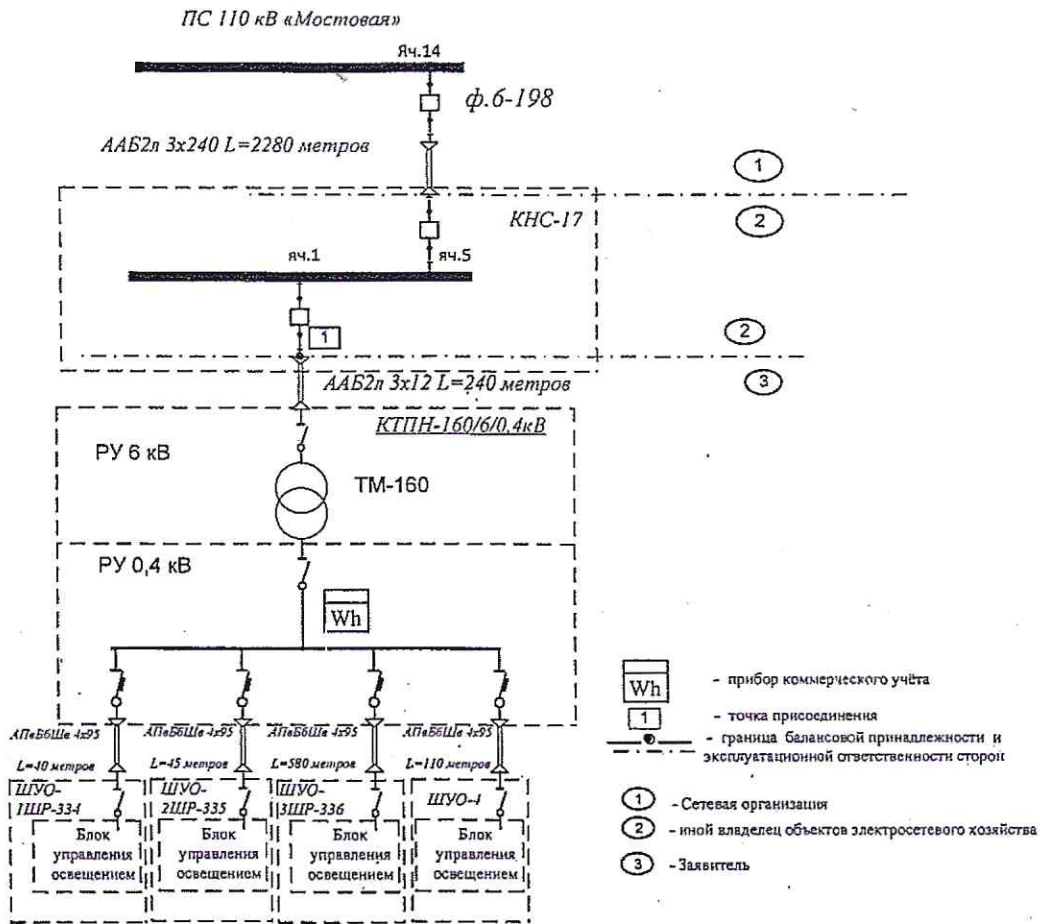
5. Автономный резервный источник питания: отсутствует

(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

6. Прочие сведения: Заявитель подключен опосредованно через шины 6 кВ ТП6/0,4 кВ владелец МУП г. Новосибирска "ГОРВОДОКАНАЛ" аб. № Н4346

(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, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Место установки прибора(ов) учета: РУ-0,4 кВ КТПН-160/6/0,4кВ.

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:

**МУП «НЭСКО»**  
Заместителя директора по сетевому хозяйству

*(подпись)*

по доверенности № 70 от 01.09.2022.

Сетевая организация:

**АО «РЭС»**  
Заместитель директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Приобские электрические сети»

*(подпись)*

по доверенности № 49 от 19.09.2022 г.



**РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

НОВОСИБИРСКИЕ ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

630005, г. Новосибирск, ул. Семья Шамшиных, дом 80,  
приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38,  
e-mail: gorsety@eseti.ru  
р/счет 40702810500000030665 в БАНК ГПБ (АО)  
к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  
ИНН 5406291470, КПП 775050001,  
БИК 044525823

**АКТ**

**об осуществлении технологического присоединения**

№АТП-53-ЛРЭС/УРП-5926/225379

от « 11 » 11 2022

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Новосибирские городские электрические сети» Милаева Владимира Владимировича,

(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 333/22 от 16.06.2022.  
(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, и Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО») ОГРН: 10254424492072  
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о заявителя – физического лица)

именуемым в дальнейшем Заявителем, в лице заместителя директора по сетевому хозяйству Гунзера Валерия Анатольевича

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

действующего на основании доверенности № 19 от 01.09.2022 с другой  
(устава, доверенности, иных документов)

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

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

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон: трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4кВ) ТП-3440, КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ по адресу: г. Новосибирск, Ленинский район, ул. Станционная, д.81/1 к.1.

Акт о выполнении технических условий от № ---

Дата фактического присоединения ---;

Акт об осуществлении технологического присоединения от № ---

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 23,7 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 100 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения I (23,7кВт) – III.

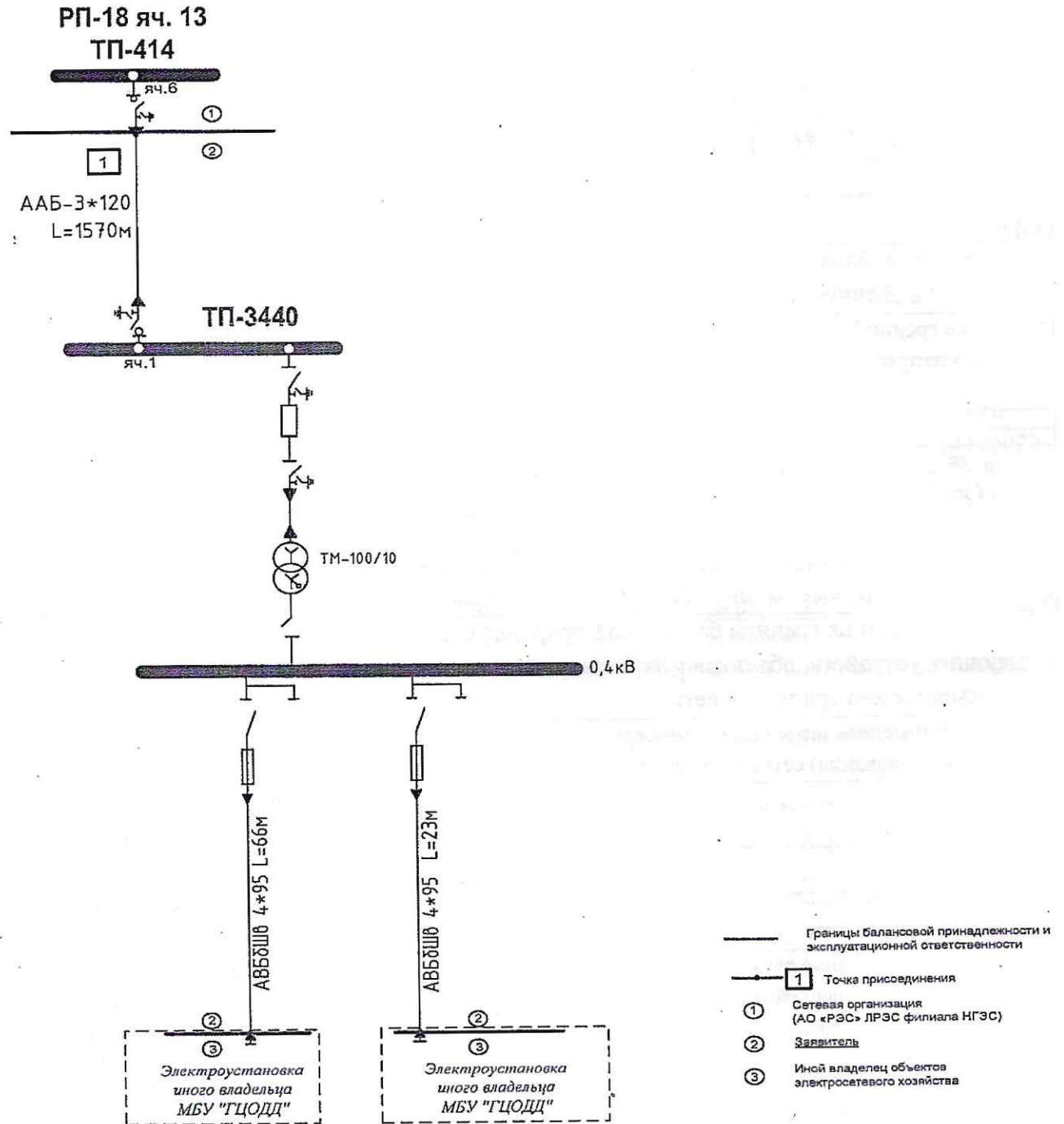
Заявитель: \_\_\_\_\_

Сетевая организация: \_\_\_\_\_

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, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств:



Место установки приборов учета: в РУ-0,4кВ (в электроустановке).

Заявитель: \_\_\_\_\_

Сетевая организация: \_\_\_\_\_

Прочее: Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон несёт Сетевая организация, за кабели и кабельные разделки несёт Заявитель.

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:

МУП «НЭСКО»  
Заместитель директора по сетевому хозяйству



Гунзер В.А. /  
ф.и.о.

по доверенности № 19 от 01.06.2022.

Сетевая организация:

АО «Сетевая организация»  
Заместитель директора по реализации услуг и транспортно-электрической энергии филиала «Новосибирские городские электрические сети»



Милаев В.В. /  
ф.и.о.

по доверенности № 333/22 от 16.06.2022.

Прочее: Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон несёт Сетевая организация, за кабели и кабельные разделки несёт Заявитель.

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:

МУП «НЭСКО»  
Заместителя директора по сетевому хозяйству



Гунзер В.А. /  
ф.и.о.

МП (подпись)  
по доверенности № 19 от 01.06.2022.

Сетевая организация:

АО «Новосибирские городские электрические сети»  
Заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Новосибирские городские электрические сети»



Милаев В.В. /  
ф.и.о.

МП (подпись)  
по доверенности № 33 от 16.06.2022.

**А К Т** переоформленный  
об осуществлении технологического присоединения

№ 01 - 330

от « 02 » 11 2022 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Энергетик» (АО «Энергетик»),  
(полное наименование сетевой организации)  
именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице  
Генерального директора Багаутдинова Руслана Мансуровича,  
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)  
действующего на основании Устава, с одной  
(устава, доверенности, иных документов)  
стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская  
энергосетевая компания» (МУП «НЭСКО»), ИНН 5406018054  
(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 на основании Устава,  
(устава, доверенности, иных документов)

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

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по переоформлению Акта об осуществлении  
технологического присоединения объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)  
заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении  
на сумму - \_\_\_\_\_ технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим  
Условиям - \_\_\_\_\_

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) - КЛ-10 кВ, ТП-95 (195)  
находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Петухова, развязка – Советское шоссе в Кировском  
районе.

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

Дата фактического присоединения 2015 г., акт об осуществлении  
технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 55,9 кВт для транзита сторонним организациям и  
потребителям, 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 200 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 1-0 кВт;

2-55,9 кВт;

3-0 кВт.



## 2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности. (tg φ)
1	ГПП-110/10 «Васхнил»	ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№19 Оп.25, ТП-93, ТП-94 яч.3.	10	транзит сторонним организациям и потребителям: в норм. режис. 27,95 в авар. режис. 55,9	100	0,4
2	ГПП-110/10 «Васхнил»	ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№25 Оп.22, ТП-93, ТП-94 яч.7	10	транзит сторонним организациям и потребителям: в норм. режис. 27,95 в авар. режис. 55,9	100	0,4
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
Сетевая организация – по изоляторы Оп.25 ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№19; Оп.22 ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№25. Заявитель по кабельным наконечникам КЛ-10 кВ от Яч. № 3, Яч. № 7 РУ-10 кВ ТП-94.	Сетевая организация – по изоляторы Оп.25 ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№19; Оп.22 ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№25, за контактные соединения на границе отвечает персонал АО «Энергетик» Заявитель по кабельным наконечникам КЛ-10 кВ от Яч. № 3, Яч. № 7 РУ-10 кВ ТП-94, за контактные соединения на границе отвечает персонал Иного собственника.

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
Оп.25 ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№19; Оп.22 ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№25.	КЛ-10 кВ – 2хААБЛ 3х95 L=826,5 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
ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№19; ВЛ-10 кВ от ГПП, ЗРУ-10 кВ, Ф№25.	КЛ-10 кВ – 2хААБЛ 3х95 L=826,5 м; ТП-95.

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: заземляющее устройство ТП, автоматические выключатели; молниезащита.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

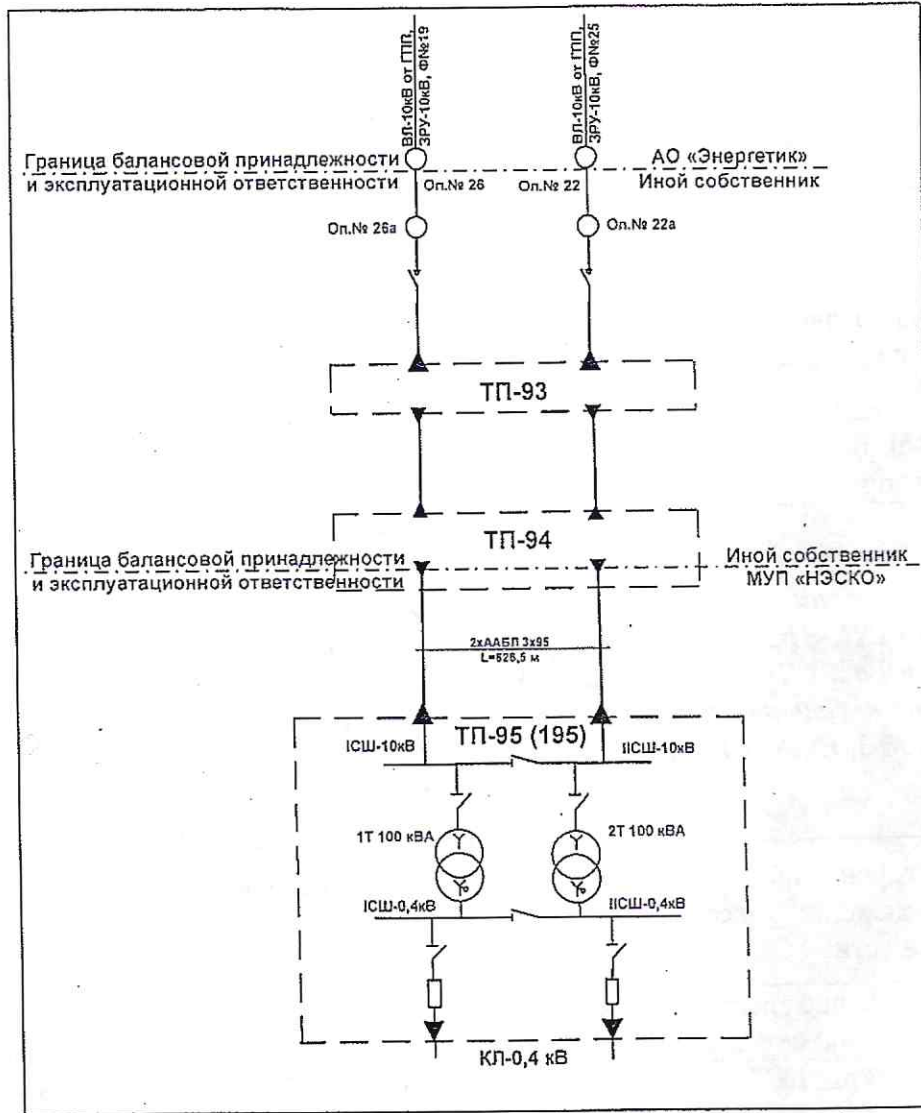
нет

(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.



Прочее:

*Технологическое присоединение новых заявителей, без обращения в АО «Энергетик» по увеличению максимальной мощности, не допускается.*

9.

Подписи сторон

Генеральный директор АО «Энергетик»

(подпись)  
  
 (подпись)

Директор МУП «НЭСКО»

(подпись)  
  
 (подпись)



**РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

ПРИОБСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

630059, г. Новосибирск, ул. Одоевского, дом 2,  
тел. (383) 289-33-59, факс (383) 289-33-22,  
e-mail: [SecretarPES@eseti.ru](mailto:SecretarPES@eseti.ru)  
р/счет 40702810500000030665 в БАНК ГПБ (АО)  
к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  
ИНН 5406291470, КПП 775050001,  
БИК 044525823

**А К Т**

об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-54-ПРЭС-66059/ССО

от "01" 12 2022

Настоящий акт составлен

Акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС»),

(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Приобские электрические сети» Лепоты Дениса Михайловича

(фамилия, имя, отчество лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании

по доверенности № 449/22 от 19.09.2022 г.

(устава, доверенности, иных документов)

с одной стороны, Муниципальным унитарным предприятием города Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания» (далее МУП «НЭСКО») ОГРН: 10254424492072

(полное наименование заявителя – юридического лица, фамилия, имя, отчество заявителя – физического лица)

именуемым в дальнейшем заявителем, в лице заместителя директора по сетевому хозяйству Гунзера Валерия Анатольевича

(фамилия, имя, отчество лица – представителя заявителя)

действующего на основании

доверенности № 19 от 01.09.2022

(устава, доверенности, иных документов)

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

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

Объекты энергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон: трансформаторная подстанция (ТП-10/0,4кВ) ТП-3905 по адресу: г. Новосибирск, Первомайский район, ул. Приграничная, д.2.

Акт о выполнении технических условий от -. №-.

Дата фактического присоединения У сетевой организации информация отсутствует.

Акт об осуществлении технологического присоединения от -. № -.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 545,32 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 630 кВА.

максимальная мощность объектов микрогенерации (всего) --- кВт.

Категория надежности электроснабжения: в точке присоединения – III категория

Заявитель

Сетевая организация

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	ПС 110 кВ Инская яч.5, Ф.10-172 ЛЭП 10кВ от РП 3920 яч.14	РУ-10кВ ТП-3905 яч.2	10	545,32	630	0,4
в том числе опосредованно присоединенные						
-	-	-	-	-	-	-

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
<p><u>Между Сетевой организацией и Заявителем:</u> <u>В точке присоединения №1:</u> на контактах кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-3905 яч.2</p> <p><u>Между Заявителем и иными владельцами объектов электросетевого хозяйства</u> -на нижних контактах коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ ТП-3905</p>	<p><u>Между Сетевой организацией и Заявителем:</u> <u>В точке присоединения №1:</u> на контактах кабельных наконечниках КЛ-10 кВ в РУ-10 кВ ТП-3905 яч.2</p> <p><u>Между Заявителем и иными владельцами объектов электросетевого хозяйства,</u> -на нижних контактах коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ ТП-3905</p>

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
<p>ПС 110 кВ Инская ЛЭП-10 кВ Ф.10-172 КЛ-10 кВ нитка «А» ААШВ 3x150 L=150метров КЛ-10 кВ нитка «В» ААБл 3x120 L=165метров</p>	<p>ТП-3905, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ, ТМ-630</p>

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

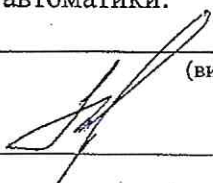
Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
<p>ПС 110 кВ Инская ЛЭП-10 кВ Ф.10-172 КЛ-10 кВ нитка «А» ААШВ 3x150 L=150метров КЛ-10 кВ нитка «В» ААБл 3x120 L=165метров</p>	<p>ТП-3905, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ, ТМ-630</p>

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, сетевой, противозарядной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия, типа оборудования и др.)

Заявитель



Сетевая организация

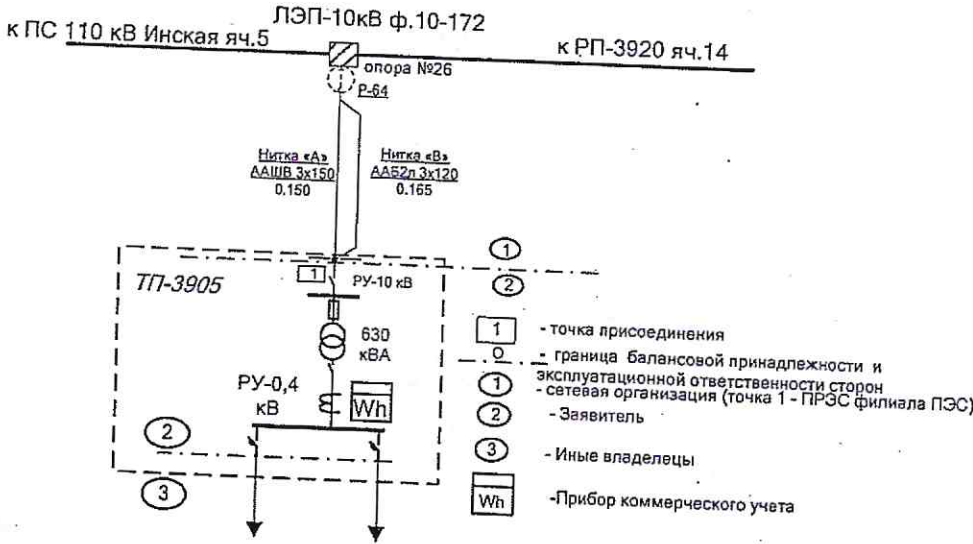


6. Автономный резервный источник питания: отсутствует  
(место установки, тип, мощность, напряжение и др.)

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, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Место установки прибора(ов) учета: РУ-0,4 кВ ТТ-3905

Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон с Заявителем несёт Сетевая организация. В технической эксплуатации Заявителя находятся электрические сети и энергетическое оборудование на границе эксплуатационной ответственности сторон.

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:  
Генеральный директор по сетевому взаимодействию

Сетевая организация:  
АО «РЭС»  
Заместитель директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала «Приобские электрические сети»



по доверенности № 19 от 01.09.2022.

Д.М. Лепота /  
по доверенности № 449/22 от 19.09.2022 г.

Взамен Акта разграничения  
№ 30 от 16.02.2011 г.

**А К Т** переоформленный  
об осуществлении технологического присоединения

№ 01-304от « 19 » 09 2022 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Энергетик» (АО «Энергетик»),  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице  
Генерального директора Багаутдинова Руслана Мансуровича,  
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

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

стороны, и Муниципальное унитарное предприятие города Новосибирска «Новосибирская  
энергосетевая компания» (МУП «НЭСКО»), ИНН 5406018054  
(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 на основании Устава,  
(устава, доверенности, иных документов)

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

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по пересформлению Акта об  
осуществлении технологического присоединения объектов электроэнергетики  
(энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об  
осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
на сумму -.

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим  
Условиям -

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:  
Новосибирская область, Новосибирский район, Мичуринский сельсовет, п. Мичуринский,  
проезд Автомобилистов, дом 1, Кадастровый номер 54:19:081301:1787.

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

Дата фактического присоединения 1978 г., акт об осуществлении  
технологического присоединения от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 150,0 кВт для транзита сторонним организациям и  
потребителям, 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 1030 кВА.

Категория надежности электроснабжения: 1-0 кВт;

2-150,0 кВт;

3-,0 кВт.

## 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	ГПП-110/10 «Васхнил»	РП-4 РУ-10 кВ, Яч. №10.	10	транзит сторонним организациям и потребителям: в норм. реж. 75,0 в авар. реж. 150,0	400	0,4
2	ГПП-110/10 «Васхнил»	РП-4 РУ-10 кВ, Яч. №20.	10	транзит сторонним организациям и потребителям: в норм. реж. 75,0 в авар. реж. 150,0	630	0,4
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
по кабельным наконечникам КЛ-10 кВ от Яч. № 10, Яч. №20 РУ-10 кВ РП-4	по кабельным наконечникам КЛ-10 кВ от Яч. № 10, Яч. №20 РУ-10 кВ РП-4, за контактные соединения на границе отвечает персонал АО «Энергетик»

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
Яч. № 10, Яч. №20 с ПКУ РУ-10 кВ РП-4.	КЛ-10 кВ 2хАСБ 3х95, L=226 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
РП-4	КЛ-10 кВ 2хАСБ 3х95, L=226 м.; ТП-130.

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

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики: **заземляющее устройство ТП, автоматические выключатели; молниезащита.**

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

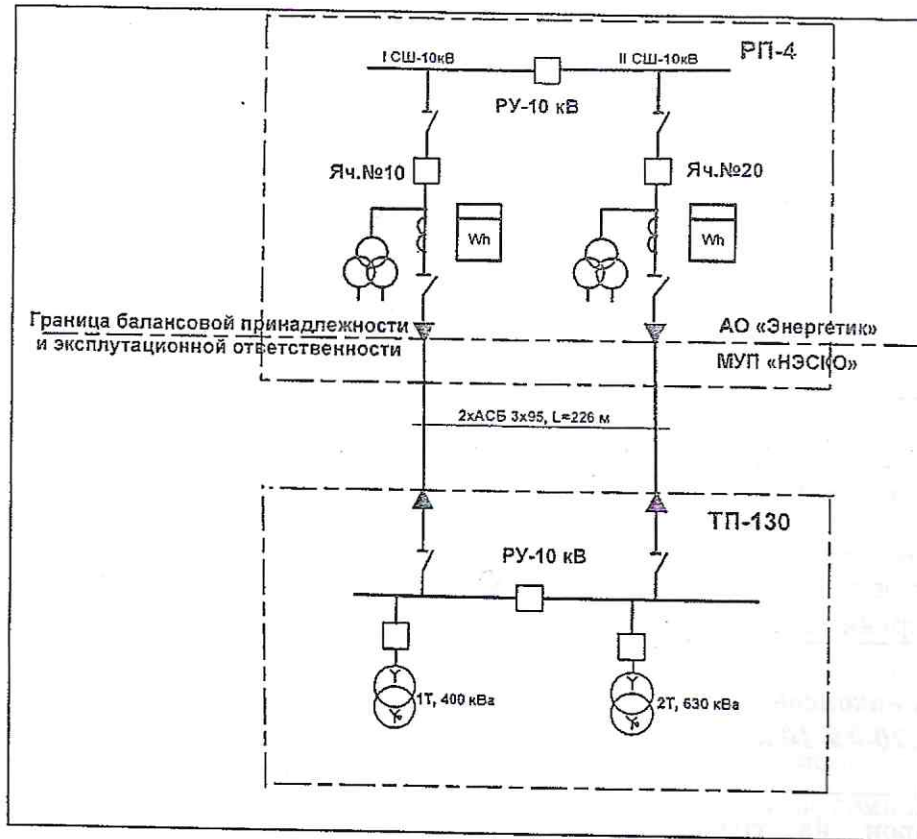
**нет**

(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.



Прочее:

Технологическое присоединение новых заявителей, без обращения в АО «Энергетик» по увеличению максимальной мощности, не допускается.

9.

Подписи сторон

Генеральный директор АО «Энергетик»

*(Handwritten signature)*  
 (подпись)  
 Р.М. Вагатурин  
 (Ф.И.О.)

Директор МУП «НЭСКО»

*(Handwritten signature)*  
 (подпись)  
 Т.А. Бачурин  
 (Ф.И.О.)

*(Handwritten signature)*





**РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

НОВОСИБИРСКИЕ ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, дом 80,  
приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38,  
e-mail: gorsety@eseti.ru  
р/счет 40702810500000030665 в БАНК ГПБ (АО)  
к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  
ИНН 5406291470, КПП 775050001,  
БИК 044525823

## А К Т

### об осуществлении технологического присоединения

№ АТП-53-СРЭС-531/222793

от «23» 09. 2022г

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»,  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией, в лице  
заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии филиала  
Новосибирские городские электрические сети» Милаева Владимира Владимировича,  
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании доверенности № 333/22 от 16.06.2022,  
(устава, доверенности, иных документов)

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 заместителя директора по сетевому хозяйству  
Унзер Валерия Анатольевича,  
(фамилия имя отчество лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании доверенности №19 от 01.09.2022,  
(устава, доверенности, иных документов)

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, объекты микрогенерации)  
адрес: кабельные линии КЛ-10кВ, ТПС-24, ТП-3308, расположенные по адресу: Новосибирская  
область, г. Новосибирск, Заельцовский район, ул. Аэропорт, 17.

Акт о выполнении технических условий от – № –.

Дата фактического присоединения: –, акт об осуществлении технологического  
присоединения от – № –.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 782кВт.

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

ранее присоединенная максимальная мощность – кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети  
трансформаторов 3145кВА.

Категория надежности электроснабжения: (II категории) – 782кВт.

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 в (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)
Точка №1	ПС 110кВ Правобережная, фид. 10-964, РУ-10кВ РП-50 яч. 9	в РУ-10кВ яч. 9 РП-50 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ, отходящей к объектам Заявителя	10	650	3x685 1x20 1x40 1x630 1x400	0,4
Точка №2	ПС 110кВ Красногорская, фид. 10-155, РУ-10кВ РП-50 яч. 18	в РУ-10кВ яч. 18 РП-50 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ, отходящей к объектам Заявителя		132		
В том числе опосредованно присоединенные:						

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

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

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон
между «Сетевой организацией» и «Заявителем»	
Точка №1 в РУ-10кВ яч. 9 РП-50 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ Точка №2 в РУ-10кВ яч. 18 РП-50 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ	Точка №1 в РУ-10кВ яч. 9 РП-50 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ Точка №2 в РУ-10кВ яч. 18 РП-50 на кабельных наконечниках КЛ-10кВ

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
РУ-10кВ РП-50 яч. 9, РУ-10кВ РП-50 яч. 18	ТПС №24, ТП-3308 (10/0,4кВ) КЛ-10кВ: ААБ2л-3x185 L=80м., ААБ2л-3x185 L=180м., АСБ-3x185 L=269м.

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
РУ-10кВ РП-50 яч. 9, РУ-10кВ РП-50 яч. 18	ТПС №24, ТП-3308 (10/0,4кВ) КЛ-10кВ: ААБ2л-3x185 L=80м., ААБ2л-3x185 L=180м., АСБ-3x185 L=269м.

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: 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 расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

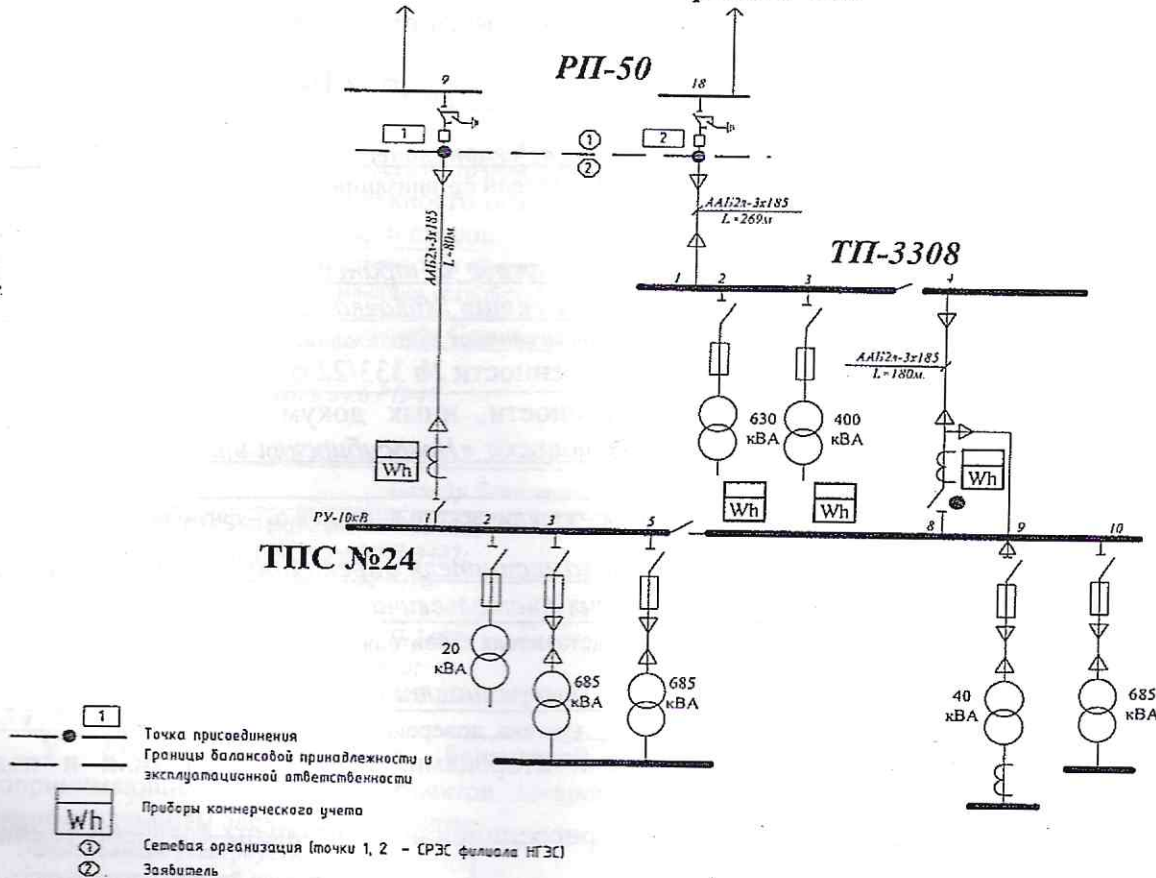
Заявитель

Сетевая организация

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

ПС 220 Правобережная  
фид.10-964

ПС 110 Красногорская  
фид.10-155



Итого: Коммерческие приборы учета расположены в РУ-10кВ яч. 1 и яч. 8 ТПС №24 и в РУ-0,4кВ ТП-3308 Заявителя.

Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности между Сетевой организацией и Заявителем в точке присоединения 1,2 несет Сетевая Организация.

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:

УП «НЭСКО»

заместитель директора по сетевому хозяйству



Гунзер В.А./  
ф.и.о.

Сетевая организация:

АО «РЭС»

заместитель директора по реализации услуг и транспортировке электрической энергии филиала «Ювобсибирск» городских электрических сетей



Милаев В.В./  
ф.и.о.

сертификат №19 от 01.09.2022

по доверенности № 333/22 от 16.06.2022



**РЕГИОНАЛЬНЫЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ  
СЕТИ**

НОВОСИБИРСКИЕ ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, дом 80,  
приемная тел. (383) 224-87-10, факс (383) 224-99-38,  
e-mail: gorsety@eseti.ru  
р/счет 407028105000000030665 в БАНК ГПБ (АО)  
к/счет 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  
ИНН 5406291470, КПП 775050001,  
БИК 044525823

**А К Т**

**об осуществлении технологического присоединения**

№ АТП-53-СЭРП-305/222791

от « 04 » 10 2022 г.

Настоящий акт составлен Акционерным обществом «Региональные электрические сети»  
(полное наименование сетевой организации)

именуемым в дальнейшем Сетевой организацией,  
в лице заместителя директора по реализации услуг и транспорту электрической энергии  
филиала «Новосибирские городские электрические сети» Милаева Владимира Владимировича.  
(ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)  
действующего на основании доверенности № 333/22 от 16.06.2022,

(устава, доверенности, иных документов) с одной стороны, и  
Муниципальное унитарное предприятие г. Новосибирска «Новосибирская энергосетевая компания»  
(МУП «НЭСКО») ОГРН: 1025442449207  
(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. – физического лица)

именуемым(ой) в дальнейшем заявителем, в лице заместителя директора по сетевому хозяйству  
Гунзера Валерия Анатольевича  
(ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего(ей) на основании доверенности № 19 от 01.09.2022  
(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 \_\_\_\_ г.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства, объекты микрогенерации) сторон:  
ТПС №18, ТП-3485, ТП-3487, КЛ-10 кВ, находятся по адресу: г. Новосибирск, ул. Сибиряков-  
Гвардейцев, 49, 51А.

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

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

Акт об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_ № \_\_\_\_.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего): 1439,167 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 4545 кВА.

Категория надежности электроснабжения: в точках присоединения 1,2 (1439,167 кВт) – II.

Заявитель

Сетевая организация

## 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 220кВ Тульская яч.22 ф.11-265 / РП-17 яч.6 РУ-10кВ	на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.6 РП-17	10	789,167	4x685 2x25 400	0,4
2	ПС 220кВ Тульская яч.12 ф.10-60Б / РП-17 яч.11 РУ-10кВ	на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.11 РП-17	10	650	630 315 250 160	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
<i>между Сетевой организацией и Заявителем:</i>	
<b>точка №1:</b> на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.6 РП-17	<b>точка №1:</b> на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.6 РП-17
<b>точка №2:</b> на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.11 РП-17	<b>точка №2:</b> на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.11 РП-17
<i>между Заявителем и Иным владельцем:</i>	
на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.7 ТПС №18; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.3 ТП-3487; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.12 ТП-1 ООО «ХолодИнвест»; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.7 ТП-3487; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в ТП-3495; на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-3485, РУ-0,4кВ в ТП-3487	на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.7 ТПС №18; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.3 ТП-3487; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.12 ТП-1 ООО «ХолодИнвест»; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в яч.7 ТП-3487; на кабельных наконечниках КЛ-10кВ в ТП-3495; на кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-3485, РУ-0,4кВ в ТП-3487

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
РП-17	КЛ-10 кВ: АСБ-10-3x120 длиной 1780м от яч.6 РП-17 до яч.7 ТПС №18
	КЛ-10 кВ: АСБ-10-3x120 длиной 1780м от яч.11 РП-17 до яч.1 ТПС №18
	КЛ-10кВ: ААШВ-10-3x240 длиной 600м от яч.2 ТП-3487 до яч.4 ТП-3485, ААШВ-10-3x240 длиной 600м от яч.6 ТП-3487 до яч.1 ТП-3485, АСБ-10-3x150 длиной 1240м от яч.4 ТП-3485 до ТП-3495
	КЛ-10кВ: ААШВ-10-3x120 длиной 720м от яч.8 ТП-3487 до СМ, АСБ-10-3x150 длиной 1200м от СМ до яч.12 ТП-1 ООО «ХолодИнвест»
	ТПС №18 10/0,6кВ
	ТП-3487 10/0,4кВ, ТП-3485 10/0,4кВ

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

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя
РП-17	КЛ-10 кВ: АСБ-10-3x120 длиной 1780м от яч.6 РП-17 до яч.7 ТПС №18
	КЛ-10 кВ: АСБ-10-3x120 длиной 1780м от яч.11 РП-17 до яч.1 ТПС №18
	КЛ-10кВ: ААШВ-10-3x240 длиной 600м от яч.2 ТП-3487 до яч.4 ТП-3485, ААШВ-10-3x240 длиной 600м от яч.6 ТП-3487 до яч.1 ТП-3485, АСБ-10-3x150 длиной 1240м от яч.4 ТП-3485 до ТП-3495
	КЛ-10кВ: ААШВ-10-3x120 длиной 720м от яч.8 ТП-3487 до СМ, АСБ-10-3x150 длиной 1200м от СМ до яч.12 ТП-1 ООО «ХолодИнвест»
	ТПС №18 10/0,6кВ
	ТП-3487 10/0,4кВ, ТП-3485 10/0,4кВ

Заявитель

Сетевая организация

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.)

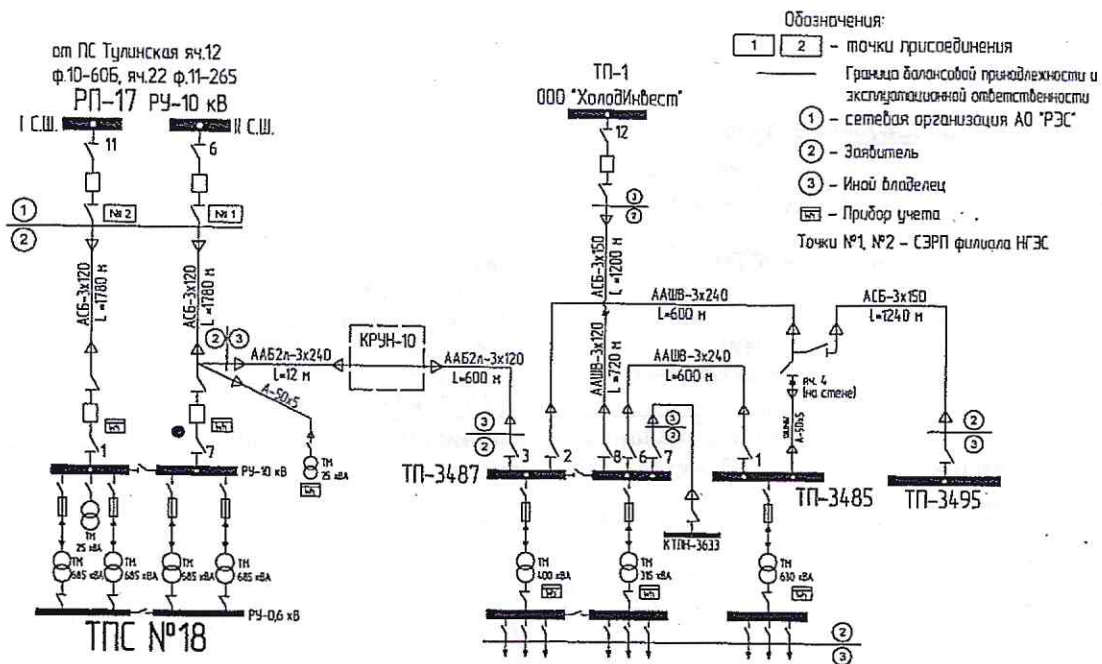
6. Автономный резервный источник питания:

(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, объектов микрогенерации) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.



Прочее: Ответственность за контактные соединения на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон в точках присоединения №1,2 несёт Сетевая организация, за кабели и кабельные разделки - Заявитель.

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

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон:

**Заявитель:**

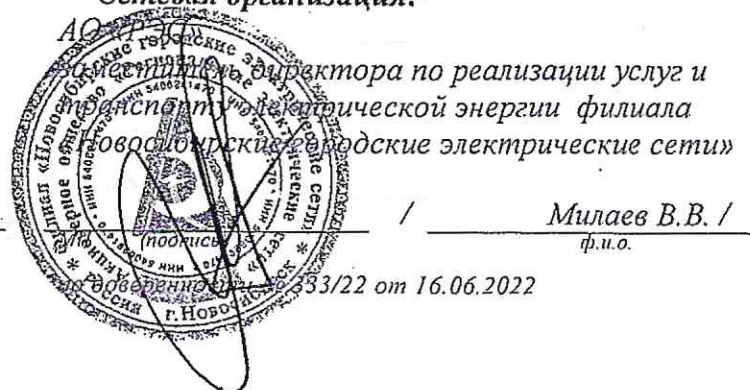
МУП «НЭСКО»

Заместитель директора по сетевому хозяйству



МП (подпись) / Кузнецов В.А. / ф.и.о.

**Сетевая организация:**



Заместитель директора по реализации услуг и безопасности электрической энергии филиала Новосибирские городские электрические сети

Милаев В.В. / ф.и.о.

по доверенности №19 от 01.09.2022  
 контактный телефон: 8-905-933-54-77

по доверенности №33/22 от 16.06.2022

Перечень точек приема, поставок и средств измерений электрической энергии

Точки приема, поставки

Учет электроэнергии

Table with columns for zone identifier, receiver name, provider name, address, category, PS name, source, boundary, power, meter type, date, voltage class, location, meter type, accuracy, transformer type, and date of commissioning. It lists various electrical points across different zones.





ПРИЛОЖЕНИЕ №3  
к дополнительному соглашению №УЭ-а-69-20-01483-ДС011 от 28.03.2023г.  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09.2020г.

ПРИЛОЖЕНИЕ №9  
к договору №УЭ-а-69-20-01483 от 10.09.2020г.  
оказания услуг по передаче электрической энергии

### Перечень объектов межсетевой координации

№п/п	Диспетчерское наименование	Балансовая принадлежность	Технологическое управление	Технологическое ведение	Техническое обслуживание	
					Исполнитель	Заказчик
541	ПС 110кВ яч.32 ф.10-251 - в авар режиме; ОЭСХ ИВЭС: РП ОАО "Дельта", ТП МУП "САХ", ТП ЗАО "Запсибмонтаж", ТП ИП Курченко	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
542	КЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
543	ГПП 110/10 "Васхнил", ВЛ-10кВ от ГПП, ЗРУ-10кВ ф.19 оп 25; ТП-93, ТП-94 яч.3	АО "Энергетик"	АО "Энергетик"	АО "РЭС"	-	-
544	КЛ-10кВ, ТП-95 (195)	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "Энергетик"	-	-
545	ПС 110кВ Инская яч.5 ф.10-172; ЛЭП-10кВ от РП-3920 яч.14	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
546	ТП-3905 (ТП-10/0,4кВ)	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
547	ГПП 110/10 "Васхнил"; РП-4 РУ-10кВ яч.10	АО "Энергетик"	АО "Энергетик"	АО "РЭС"	-	-
548	КЛ-10кВ, ТП-130	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "Энергетик"	-	-
549	ПС Правобережная яч.6 ф.10-964; РП-50 яч.9 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
550	ПС Красногорская яч.6 ф.10-155; РП-50 яч.18 РУ-10кВ	АО "РЭС"	АО "РЭС"	МУП "НЭСКО"	-	-
551	КЛ-10кВ к яч.1 ТПС-24	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-
552	КЛ-10кВ к яч.1 ТП-3308	МУП "НЭСКО"	МУП "НЭСКО"	АО "РЭС"	-	-

ПРИШТО И ПРОНУМЕРОВАНО

(19) ЛИСТ

АО «РЭС»

Начальник управления организации услуг  
по транспорту электрической энергии  
/ О.И. Кобылова /  
подпись, печать



МУП «НЭСКО»

Директор

подпись, печать

 / Д.А. Батурич /

