

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

«27»

05

2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ  
в соответствии с договором на ТП № 3-50-21-1248  
г. Тимашевск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-50-21-1248

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Братская, дом № 125,  
23:31:0313041:51

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 90кВт ТУ № 3-50-21-1248 (Шаленый Анатолий Игоревич;  
Категория надежности: III – 75кВт; Мощность: 15кВт)

### 5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

### 6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

### 7. Вид строительства.

Строительство

### 8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2021 - 2021

### 9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

### 10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

### 11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

### 12. Требования к техническим решениям.



- 12.1. Запроектировать строительство КТПП-630/10/0,4 кВ проходного типа с в/вольтными кабельными вводами, с н/вольтными воздушными выводами, в районе пересечения ул. Узкой – ул. Комарова, с защитой от коррозии стальных конструкций корпуса методом горячего цинкования.
- 12.2. В КТПП предусмотреть установку трансформатора ТМГСУ11-160/10/0,4/У/Ун-0. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки Т-8 питающего центра (ПС 110/35/10 «Тимашевская») с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением нового оборудования.
- 12.5. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, дом № 13, офис 103А).
- 12.6. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку компактных РУ НН с вводным выключателем нагрузки (1000 А), с вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.7. В проектируемой КТПП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах с функцией передачи сигнала на диспетчерский пульт филиала.
- 12.8. РУ-0,4 кВ проектируемой КТПП предусмотреть установку узлов технического учета со счетчиками типа «МатрицаAD13A.3(I)-BLRs-Z-2r-W (3-6-1) с маршрутизатором УСПД RTR8A.LGE-2-2-RUF (DC2S.8-1) (двухфидерный). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Точный тип счетчиков и номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.9. При необходимости, предусмотреть установку компенсирующих устройств с автоматическим регулированием согласно расчетам тангенса «фи».
- 12.10. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от проектируемой КТПП до опоры проектируемой ВЛ-10 кВ, фидера Т-8.  
Ориентировочная протяжённость КЛ-10 кВ по трассе – 0,080 км. Применить кабель марки АПвПу2г-10, сечением не менее 185 мм<sup>2</sup>. Точное сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.11. Переходы через дороги выполнить открытым способом. В случае отсутствия возможности – методом горизонтально-направленного бурения. При переходах под дорогами применить трубы Электропайп. Предусмотреть закладку резервной трубы. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.
- 12.12. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem.
- 12.13. Предусмотреть механическую защиту кабеля с применением сигнальной ленты и плит ПЗК.
- Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.
- 12.14. Точные параметры КЛ-10 кВ (сечение провода, тип соединительных и концевых муфт, механическую защиту кабеля, пропускную способность кабеля,



выполнение переходов через дороги, протяжённость) – определить при проектировании и согласовать со службой главного инженера филиала АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» (ул. Котляра, 2Б).

12.15. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 115, ВЛ-10 кВ фидера Т-8, до проектируемой КЛ-10 кВ, проводом марки СИП-3, сечением не менее 95 мм<sup>2</sup> на ж/б опорах на базе стоек СВ-110-5, СС 108,6-3,1. Ориентировочное количество опор - 4 шт. Ориентировочная протяжённость по трассе – 0,150 км. Точные параметры ВЛЗ-10 кВ (количество опор, сечение провода, протяжённость) - определить при проектировании.

12.16. Провести проверку выбранного провода (для ВЛЗ-10 кВ) на пропускную способность и термическую стойкость по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.

12.17. Проектом предусмотреть установку разрядников типа РМК-20-IV УХЛ1/021, точное количество определить при проектировании.

12.18. Проектом предусмотреть применение изоляторов ШФ-20 Г1(УО), спиральной вязки ВС, в месте соединения ВЛЗ-10 кВ с проектируемой КЛ-10 кВ предусмотреть установку ОПН 10 кВ, для соединения провода СИП 3 применить зажимы RPN 150, в анкерных пролётах предусмотреть применение изоляторов ЛК-10 (точные параметры определить при проектировании).

12.19. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.20. Место установки КТПП, трассу прохождения КВЛЗ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

### **13. Особые условия строительства.**

#### **14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.**

В соответствии с нормативно-технической документацией

#### **15. Выделение очередей и пусковых комплексов.**

Не требуется.

#### **16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.**

В объеме действующей НТД

#### **17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.**

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

#### **18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.**

При необходимости

#### **19. Требования к составу и оформлению проекта.**

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов



**20. Материалы, представляемые заказчиком.**

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

**21. Срок выдачи проекта.**

Согласно договора на проектирование

**22. Количество экземпляров ПСД.**

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

**23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.**

Согласно норм и правил на ПИР

**24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.**

Указать действующие нормативы

**25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.**

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

**26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.**

Действующая НТД

**27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.**

Со всеми заинтересованными организациями

**28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.**

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Тимашевскэлектросеть

**29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).**

29.1 Нет на балансе предприятия.



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-50-21-1248»**

Филиал Тимашевскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Руденко Александр Александрович	20.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Пашковская Галина Леонидовна	21.04.2021
3	Главный инженер филиала	Сергеев Ростислав Олегович	27.04.2021
4	Директор филиала	Еншин Сергей Юрьевич	28.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	29.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	29.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	30.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	19.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	19.05.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	20.05.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.05.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	24.05.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	26.05.2021
10			
11			





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496  
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А  
тел.: +7 (861) 992-11-00,  
факс: +7 (861) 992-10-99  
e-mail: info@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 3-50-21-1248  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Шаленый Анатолий Игоревич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства магазина.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства магазина, 352708, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Братская, дом № 125, кад. № 23:31:0313041:51.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 90 кВт, в том числе существующая 15 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (ПС 110/35/10 "Тимашевская", СШ-2-10 кВ, ВЛ-10 кВ, Т-8).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/10 "Тимашевская", СШ-2, Т-8.
9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

- 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
  - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
  - 10.1.2. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
  - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ, от опоры №115, фидера Т-8 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
  - 10.1.4. Строительство ТП 10/0,4 кВ, количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
  - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой ТП до границ земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.



10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 160 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Существующий ввод, не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю, от прибора учета опоры №7, прс.№1, Т1-ТП99 до группового автомат демонтировать.

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.4. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.5. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

020977



№50. НС 08/\_\_\_\_ от 07.04.2021  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_Главному инженеру-  
техническому директору  
АО «НЭСК-электросети»  
С.Ю. Орехову

О технологическом присоединении

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть» 01.04.2021 года поступила заявка №50-000166 на технологическое присоединение ЭПУ для строительства магазина, находящегося по адресу: 352700, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г. Тимашевск, ул. Братская, дом 125 с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств 90 кВт.

Заявитель подключен по существующей схеме от ВЛИ-0,4 кВ Т1-ТП99, прс.№1 выполненной проводом сечением СИП 3х50+1х54,6 мм<sup>2</sup> с летней максимальной токовой нагрузкой  $I_{\max}$  – 55 А протяженностью 0,135 км., что не позволяет подключить дополнительную нагрузку Заявителя Р – 90 кВт.

Питающая трансформаторная подстанция Т1-ТП99 арендная, мощностью 2х630 кВА расположена по адресу: ул. Братская, дом №173. Согласно замерам летнего максимума загрузка составляет  $K3_{\max}$  – 72,91% (второй трансформатор является резервным для питания «Тимашевской ЦРБ» подключается посредством АВР), что означает отсутствие резервной мощности для подключения ЭПУ Заявителя Р – 90 кВт.

Дополнительно сообщая, что в РУ-0,4 кВ Т1-ТП99 в ячейке филиала «Тимашевскэлектросеть» отсутствуют резервные рубильники для подключения нового фидера (однолинейная схема Т1-ТП99 прилагается).

Ближайшие трансформаторные подстанции:

Т8-ТП50, расположена по адресу: пересечение ул. Казачья – ул. Ленина, ТМ- 250 кВА,  $K3_{\max}$  – 48,15%, расстояние по трассе до объекта Заявителя 0,503 км;

Т8-ТП46, расположена по адресу: ул. Братская в районе дома №131, ТМ – 400 кВА,  $K3_{\max}$  – 82,43%, расстояние по трассе до объекта Заявителя 0,306 км;

Т8-ТП129, встроенная в здание музея трансформаторная подстанция находящаяся по адресу: ул. Пионерская, дом №174, ТМ – 2х400 кВА,  $K3_{\max}$  -53,66%, расстояние по трассе до объекта Заявителя – 0,330 км.

Учитывая состояние вышеуказанных электросетевых объектов, прошу Вас согласовать строительство:

-КТПП 630-10-0,4 кВА с трансформатором 160 кВА в районе пересечения ул. Узкая – ул. Комарова;

-ЛЭП-10 кВ от опоры №115, фидера Т-8 до проектируемой КТПП, сечением не менее 95 мм<sup>2</sup>

-ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТПП до земельного участка заявителя проводом СИП 2А сечением не менее 95 мм<sup>2</sup>.

Строительство трансформаторной подстанции позволит в перспективе провести мероприятия по перераспределению нагрузок с Т8-ТП50, Т8-ТП46, Т8-ТП129, Т1-ТП99.

Схемы прилагаются.

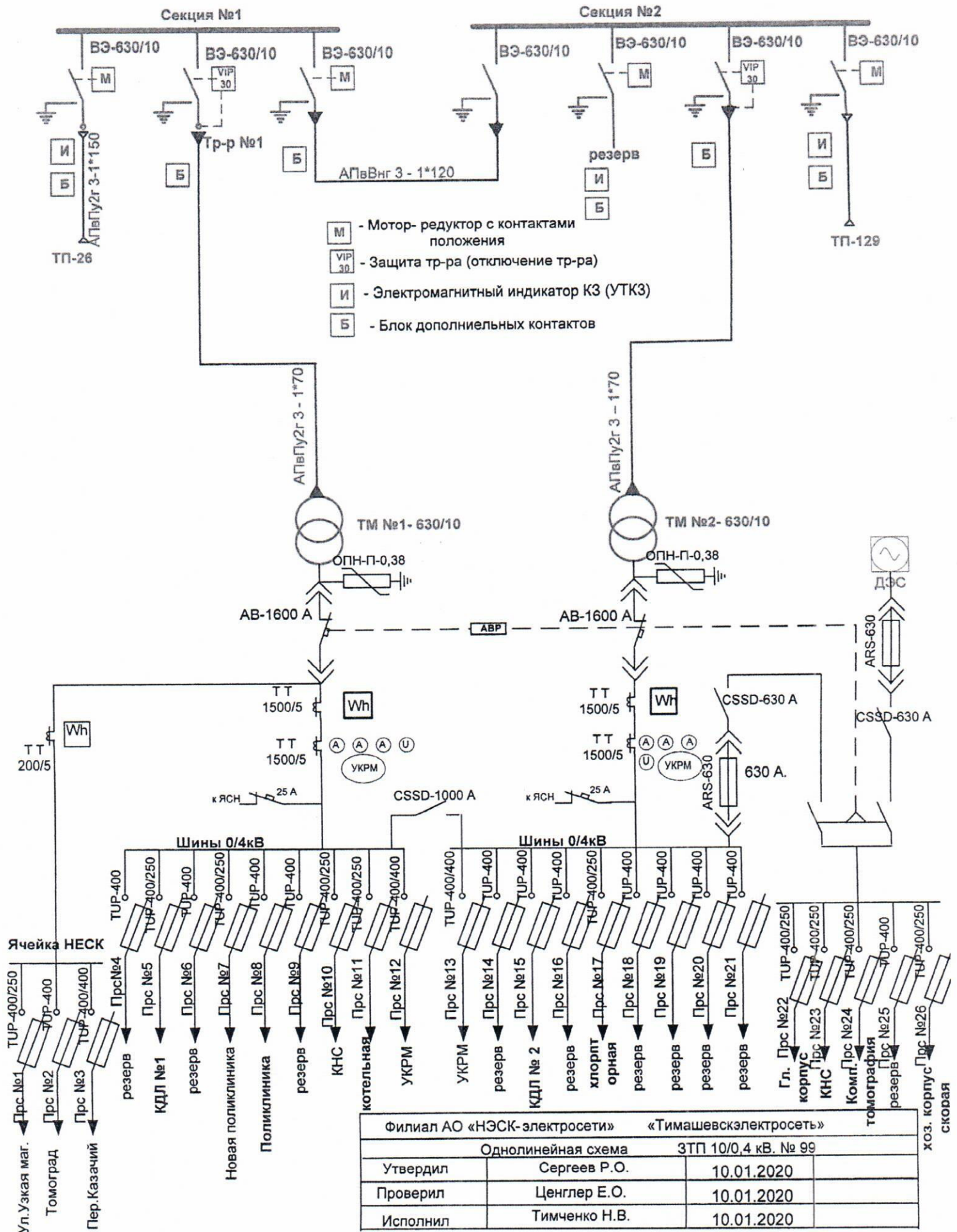
Главный инженер филиала



Р.О. Сергеев



# Схема ЗТП-99





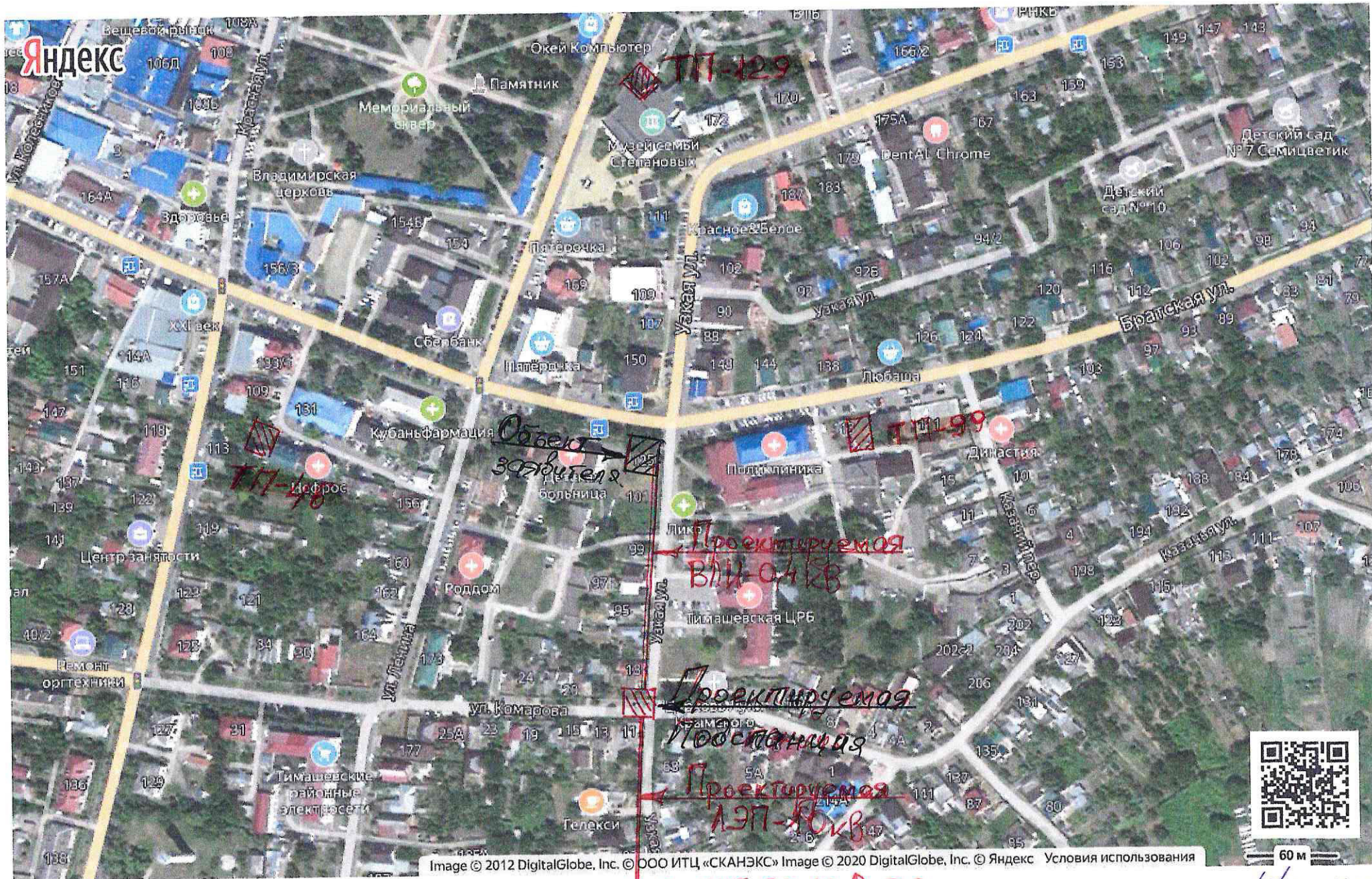


Image © 2012 DigitalGlobe, Inc. © ООО ИТЦ «СКАНЭКС» Image © 2020 DigitalGlobe, Inc. © Яндекс Условия использования

Он. N115, ВЛ-10кВ, Т-8


Можно не печатать, установите Яндекс.Карты на телефон

ТТ-50

Щапеный





Утверждаю:  
Потребитель:  
ИП Шаленый Анатолий Игоревич  
 А.И. Шаленый /



**Акт**

**об осуществлении технологического присоединения**

Номер акта на ТП 22-ССЮ-21-4027

от « 01 » 04 2021 г.

Настоящий акт составлен филиалом АО «НЭСК-электросети» «Тимашевскэлектросеть», именуемое в дальнейшем «Сетевой организацией», в лице Директор филиала Еншина Сергея Юрьевича, действующего на основании Доверенности № 09.НС-27/21-47 от 1 января 2021 г., с одной стороны, и ИП Шаленый Анатолий Игоревич, именуемый(ая) в дальнейшем «Заявителем», действующего на основании ОГРНИП 311236931400051, 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 03.03.2021 № 1-50-21-0035.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу: ЭПУ для строительства магазина, 352708, Краснодарский край, Тимашевский р-н, г Тимашевск, ул Братская, № 125, площадь 792 +/- 5,76 м<sup>2</sup>, кадастровый номер: 23:31:0313041:51.

Акт о выполнении технических условий от 11.03.2021 № 1-50-21-0035.

Дата фактического присоединения 11.03.2021, акт об осуществлении технологического присоединения от 11.03.2021 № 1-50-21-0035.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) 15 (Пятнадцать) кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов 0 (ноль) кВА.

Категория надежности электроснабжения: III (третья) – 15 (Пятнадцать) кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ) (по границе)	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg)
1	ПС 110/35/10 "Тимашевская" Т-1	Нижние контакты выносного прибора учета (ВПУ), опора №7, ВЛ-0,4 кВ, прс.№1, Т1-ТП99 (ПС 110/35/10 "Тимашевская", СИИ-1, Т-1)	0,4 кВ	15 (Пятнадцать)	0 (Ноль)	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
Нижние контакты ВПУ	Нижние контакты ВПУ

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-99, ВЛ-0,4 кВ фидер «1»; опора №7, ВПУ-0,4 кВ	ЭПУ для строительства магазина, ответвление ВЛ-0,4 кВ, СИП 4х16 мм <sup>2</sup> , L=15м; групповой ВА-25 А

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-99, ВЛ-0,4 кВ фидер «1»; опора №7, ВПУ-0,4 кВ	ЭПУ для строительства магазина, ответвление ВЛ-0,4 кВ, СИП 4х16 мм <sup>2</sup> , L=15м; групповой ВА-25 А

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



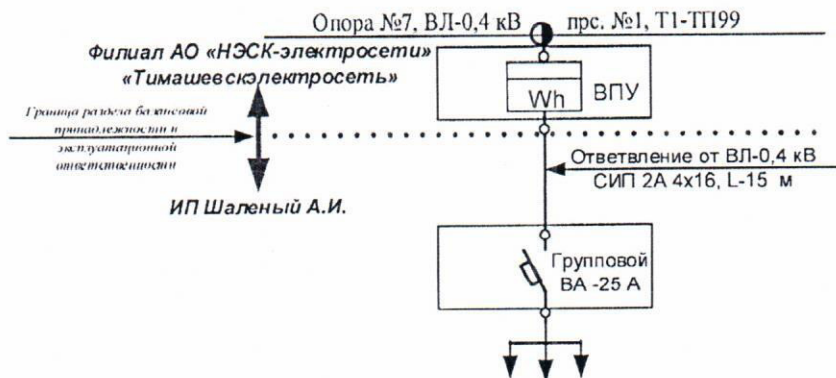
5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:  
ВА-25А.

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания: отсутствует.

(место установки, тип, мощность и др.)

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



Нагрузка: ЭПУ для строительства магазина  
352708, Краснодарский край, Тимашевский р-н,  
г Тимашевск, ул Братская, дом № 125,  
кадастровый номер:23:31:03 13041:51

8. Прочее:

8.1 Подача напряжения в электрическую сеть сетевой организации от автономных источников питания Заявителя без согласования с Сетевой организацией запрещается.

8.2 Ответственность за состояние контактного соединения на границах раздела балансовой принадлежности объектов электроэнергетики и эксплуатационной ответственности сторон между Сетевой организацией и Заявителем несет: Сетевая организация.

8.3 Ответственность за целостность пломб, сохранность схемы и приборов учета несет: Заявитель.

8.4 Ответственность за своевременную метрологическую поверку счетчиков определена Постановлением Правительства РФ от 18.04.2020 № 554.

8.5 Самовольное увеличение потребляемой мощности Заявителем сверх максимальной, недопустимо.

9. Основания для составления акта: заявление юридического лица (**ИП Шаленый Анатолий Игоревич**) на (восстановление) переоформление документов о технологическом присоединении от 24.03.2021 №000048415, выписка из ЕГРН от 21.01.2021г., переход с физического лица на коммерцию.

10. Акт об осуществлении технологического присоединения пересматривается в случае реконструкции присоединенных электроустановок, присоединенная и/или максимальная (разрешенная) мощность которых увеличивается, при увеличении присоединенной и/или максимальной (разрешенной) мощности, при изменении категории надежности электроснабжения, при изменении точки присоединения, при изменении схемы внешнего электроснабжения электроустановок, при смене собственника электроустановок, при реорганизации предприятия (Потребителя), при изменении наименования объекта.

11. После подписания Заявителем и Сетевой организацией настоящего акта об осуществлении технологического присоединения, все ранее существовавшие акты об осуществлении технологического присоединения по присоединениям, рассматриваемым в настоящем Акте, стороны признают недействительными. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах.

Согласовано:

\_\_\_\_\_  
А.А. Мельников  
\_\_\_\_\_  
И.В. Шендрик  
\_\_\_\_\_  
А.А. Руденко  
\_\_\_\_\_  
И.А. Сергеева  
\_\_\_\_\_  
М.В. Ганисв