АО “ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ”

СРО-П-107-25122009 то 16 октября 2019 г.

Заказчик: АО «ПГЭС» шифр:117-07-26-ЭС

Заявитель: ИП Городничий В.В. код: 2026-00351-ТП

Строительство КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым №58:29:2009016:4991, г. Пенза, ул. Ново-Казанская.

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5.

Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения

Подраздел 5.1 «Система электроснабжения».

ИОС5.1

Генеральный директор: О.Г. Павлов

Начальник службы реализации ТП и услуг Р.И. Ермошкин

Начальник проектного отдела Н.В. Ходаковский

ПЕНЗА 2026

Лист согласования

Рабочая документация по объекту: «Строительство КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г. Пенза, ул.Ново-Казанская.»

Шифр: 117-07-26-ЭС — № документа

АО «ПГЭС» — проектная организация

ИП Городничий В.В. — заказчик

№	Ф.И.О сотрудника должность (подразделение)	Отметка о согласовании		Примечание
		Подпись	Дата	
1.	Моисеев Андрей Егорович заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер		27.07.26	
2.	Максаков Роман Павлович заместитель генерального директора по передаче электроэнергии		240726	
3.	Киреев Павел Николаевич заместитель главного инженера		22.07.26	Согласно замечаниям технических служб.
4.	Ефимов Михаил Владимирович заместитель главного инженера по наружному освещению		27.07.26	
5.	Комаров Михаил Викторович начальник технического отдела		22.07.26	Замечания в смете
6.	Перетягин Алексей Владиславович начальник ОДС		27.07.26	~~Не согласовано.~~
7.	Нырялкин Алексей Сергеевич начальник службы РЗА		27.07.26	
8.	Кудинов Александр Александрович заместитель начальник отдела технического развития	Отпуск		

Ф.И.О. исполнителя Ходаковский Николай Владимирович

Телефон: 23-15-14 (11-60)

СОСТАВ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Пояснительная записка.
2. Спецификация.
3. Листы электроснабжения:
    1. Лист 1.1. Общие данные (начало)
    2. Лист. 1.2 Общие данные (окончание)
    3. Лист 2 План КЛ-1 кВ М 1:500
    4. Лист 4 Кабельный журнал.

Прилагаемые документы.
-Технические условия № 2026-00351-ТУ от 12.05.2026 г., выданные АО «Пензенская горэлектросеть»;
-Техническое задание на проектирование электрических сетей

Раздел 1

Пояснительная записка

Проект строительства КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г.Пенза, ул. Ново-Казанская, для присоединения к электрическим сетям потребителя третьей категории с максимальной мощностью Pmax=150 кВт, на напряжение ~ 380 В., выполнен согласно технических условий № 2026-00351-ТУ от 12.05.2026 г., выданных АО «Пензенская горэлектросеть».

Раздел 2

Проект полосы отвода

Кабельная линия прокладывается по городской территории со сложившейся инженерной инфраструктурой, благоустройством, по существующему рельефу местности.

Кабель проложить, согласно типовому решению А5-92, в земле в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки с устройством песчаной подушки, сверху закрыть кирпичом. Пересечение проезжей части выполнить методом ГНБ в полиэтиленовой трубе ПЭ-100 SDR-17 Ø 160 (см. лист 2). Пересечение с инженерными коммуникациями - в полиэтиленовой трубе ПЭ-100 Ø110х6,6мм открытым способом.

Охранная зона КЛ-1 кВ, согласно постановления Правительства РФ №160 от 24 февраля 2009 года, составляет 1 м в каждую сторону от крайнего кабеля.

В охранной зоне запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, выполнение земляных работ, посадка деревьев, складирование любых материалов.

Раздел 3

Технологические и конструктивные решения линейного объекта

Проектом предусматривается:

1. Прокладка в земле в траншее КЛ-1 кВ кабелем АВБбШв 4х150 мм² от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф.7.3), до щита заявителя в районе земельного участка с кадастровым номером 58:29:2009016:2755, г.Пенза, ул.Ново-Казанская (см. лист 2).

2. Установка учетного комплекса в РУ-0,4 кВ ТП-848 Ф.7.3.

Марка кабеля выбрана с учётом рельефа местности, физико-химических свойств почвы. Кабель АВБбШв предназначен для прокладки в земле со средней коррозионной активностью на трассах с наличием блуждающих токов.

Сечение кабеля выбрано по длительно-допустимому току, проверено по потере напряжения и по условию обеспечения автоматического отключения при однофазном коротком замыкании, согласно прилагаемому расчету при токе плавкой вставки в РУ-0,4кВ ТП-848 Iпл=250 А.

Монтажные работы ведутся в действующей электроустановке, в существующей застроенной части города с разветвленной сетью инженерных коммуникаций, в стеснённых условиях, в охранной зоне инженерных сетей.

Эксплуатация электрооборудования должна осуществляться квалифицированным обслуживающим персоналом, прошедшим проверку знаний и имеющим квалификационную группу по технике безопасности, предусмотренную “ Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок ”.

Ответственным за электрохозяйство может быть назначен инженерно-технический работник данного предприятия или по совместительству согласно “Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок ”.

Проект разработан в соответствии с действующими нормами и правилами: СП 256.1325800.2016, СП 118.13330.2012, “Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок”

Электромонтажные работы выполнить согласно СП 76.13330.2016, ПУЭ и с соблюдением “ Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок ”.

Раздел 4 .

Здания, строения и сооружения входящие в состав инфраструктуры линейного объекта

Проектом строительство не предусматривается.

Раздел 5 .

Проект организации строительства

Работы по строительству кабельной линии в существующей застройке выполняются вручную и с использованием переносного электроинструмента.

Раздел 6 .

Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта

Проектом демонтаж не предусматривается.

Диск АРТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ОБЪЕДИНЕННАЯ ГОРОДСКАЯ СЛУЖБА АРХИТЕКТУРЫ, ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА И ТЕХНИЧЕСКОЙ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ»
(ООО «ОГСАГиТИ»)

Россия, 440026, г. Пенза, ул. Советская, 1
ИНН\КПП 5800010913/580001001

тел. (8-841-2) 66-04-81
(8-841-2) 56-20-24
E-mail: penzarx@mail.ru
btipenza@mail.ru

01.06.2026г. / 70

И. о. заместителю генерального
директора по общим вопросам и реализации услуг
АО «ПГЭС»
Ермошкину Р.И.

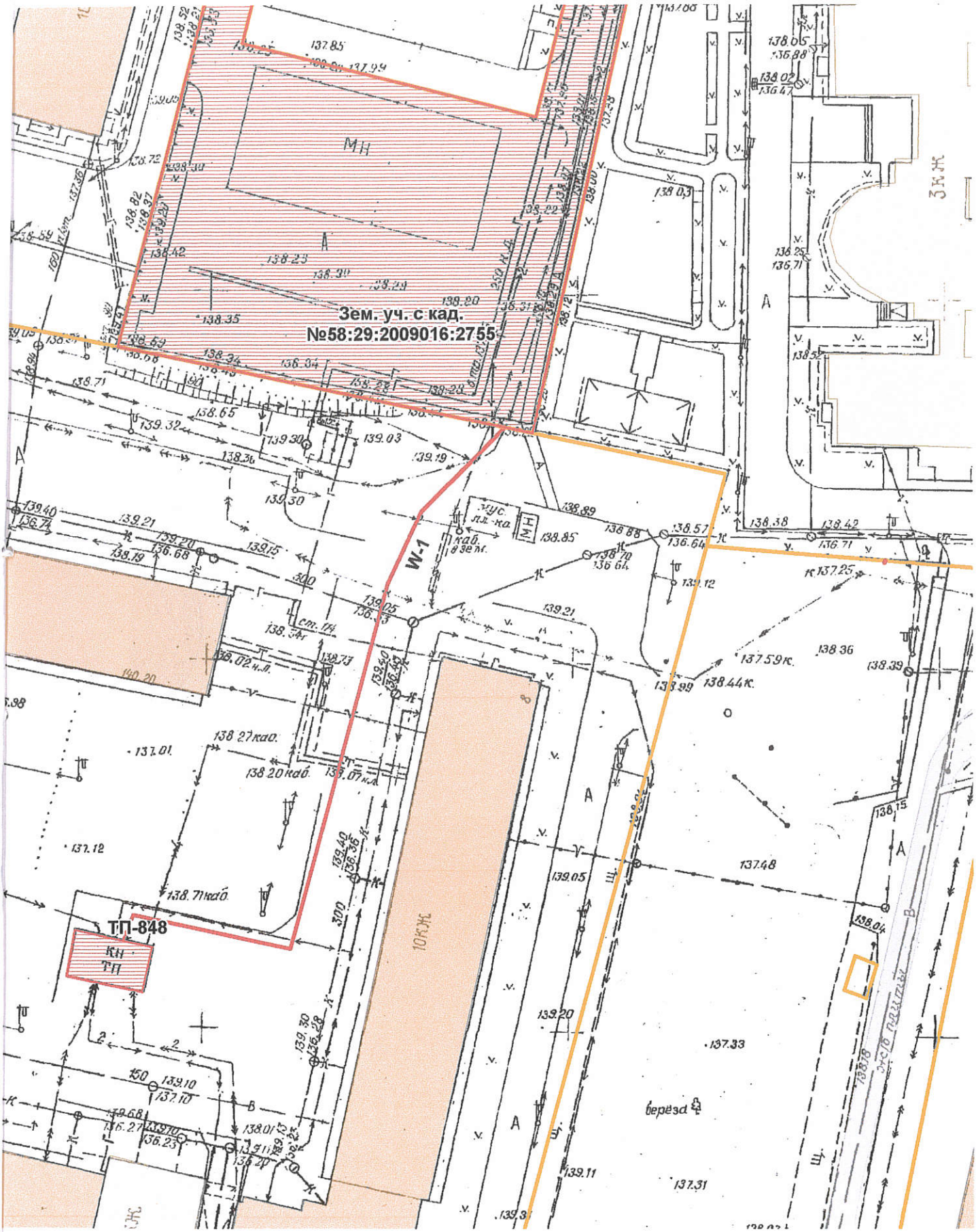
На Ваше обращение № 17/3848 от 27.05.2026г. по вопросу выдачи направления трассы КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) на «Технологическое присоединение энергопринимающего устройства ВРУ с ЛЭП до точки подключения нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:2755, г. Пенза, ул. Ново-Казанская», сообщаю.

Электроснабжение объекта возможно, при условии согласования прохождения электролинии с правообладателями земельных участков с кадастровыми номерами: 58:29:2009016:19.

Разработку проектной документации необходимо производить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе проектной документации и требованиях к их содержанию».

И. о. директора Тимофеева Е.Ю.

Атянин А.А.
56-20-24



Объект	Исполнитель	Дата	Подпись
Направление трассы КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф.7.3) на "Технологическое присоединение энергопринимающего устройства ВРУ с ЛЭП до точки подключения нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:2755, по адресу: г. Пенза, ул. Ново-Казанская." (М 1:700)	Кузина А.С.	01.06.2026г.	

Приложение к договору
№ 2026-00351-ТП от "21" мая 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

(для **юридических лиц или индивидуальных предпринимателей** в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет **до 150 кВт включительно** (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

N 2026-00351-ТУ **12 мая 2026 г.**

Акционерное общество «Пензенская горэлектросеть»
Индивидуальный предприниматель Городничий Василий Вячеславович
(полное наименование заявителя - юридического лица;
фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: **ВРУ с ЛЭП до точки подключения нежилого здания.**
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: **нежилое здание крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г. Пенза, ул. Ново-Казанская.**
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **150 (кВт).**
4. Категория надежности: **третья.**
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: **0,38 (кВ).**
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2026.**
7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения:
проектируемая КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф. 7.3) - 1 точка - 150 (кВт).
8. Основной источник питания: **ТП-848, ПС 110/10 кВ «ГПЗ-24» (ф. 41).**
9. Резервный источник питания: **нет.**
10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Получение и согласование трассы прохождения КЛ-1 кВ в уполномоченном муниципальном органе.

10.2. Разработку проектной документации по мероприятиям, осуществляемым АО «Пензенская горэлектросеть», тип и сечение проектируемой КЛ-1 кВ определить проектом.

10.3. Прокладку КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф. 7.3) до точки присоединения, определенной в соответствии с «Правилами технологического присоединения…», утвержденными постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г.

10.4. Монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ об обеспечении единства измерений, а также раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сетевой организации и заявителя.

10.5. Составление и размещение в личном кабинете потребителя уведомления об обеспечении сетевой организации возможности присоединения к электрическим сетям, акта допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии.

10.6. **Обеспечение заявителю возможности самостоятельно осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете заявителя.**

11. Заявитель осуществляет:

11.1. **Разработку и выполнение проектной и рабочей документации в соответствии*:**

а) с Постановлением Правительства РФ от 16.02. 2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиям к их содержанию»;

б) СП 256.13258.00., ГОСТ Р 50571.4.43-2012, ГОСТ 28249-93, ПУЭ, ПТЭЭП и другой нормативно – технической документации;

в) расчет токов короткого замыкания, выбор аппаратов защиты выполнить отдельными разделами;

г) запроектировать шкаф с установкой в нём коммутационных аппаратов (разъединителя) и аппаратов защиты.

11.2. **Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4 кВ в границах земельного участка способом, не затрагивающим права и интересы 3-их лиц.**

11.3. **Установка вводно-распределительного устройства (ВРУ)-0,4 кВ с защитными коммутационными аппаратами для обеспечения электробезопасности и перегрузок.**

11.4. **Выполнение электромонтажных работ в соответствии с ПУЭ, техническими регламентами, ПТЭЭП, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ №811 от 12.08.2022г. и другими руководящими документами.**

11.5. **Выполнение мероприятий согласно «Инструкции для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по второй и третьей категории по степени надежности на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже», размещенной в личном кабинете.**

12. Срок исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организации и заявителем составляет **6 месяцев**.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет: **два** год(а) со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

(подпись)

Генеральный директор Павлов Олег Григорьевич

(должность, фамилия, имя, отчество лица, действующего от имени сетевой организации)

---

* - Заявитель, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет менее 150 кВт включительно, вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию разработанную им проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ СОГЛАСНО ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Заявитель:	Индивидуальный предприниматель Городничий Василий Вячеславович
Наименование объекта:	нежилое здание крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г. Пенза, ул. Ново-Казанская
Максимальная заявленная мощность:	150 (кВт)
Заявленная категория:	третья
Центр питания:	ТП-848, ПС 110/10 кВ «ГПЗ-24» (ф. 41)

Согласно пункта 10.2. ТУ **№ 2026-00351-ТУ** от 12.05.2026 г.:

1. Строительство КЛ-1 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-848 (ф. 7.3) до границы земельного участка заявителя (длина трассы КЛ-1 кВ ориентировочно 150м).
2. Проектом предусмотреть выбор ИК, проверку ТТ по мин.току, термической и динамической стойкости, способ включение к АИС.

Заместитель генерального директора
по техническим вопросам – главный инженер А.Е. Моисеев

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1.1...1.2	Общие данные	
2	План КЛ-1кВ. М 1:500. Схема электроснабжения.	
3	Кабельный журнал	

Условные обозначения

Обозначение	Наименование	Примечание
W	Проектируемая кабельная линия КЛ-1кВ	
W	КЛ-1кВ проложенная в трубе	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
А5-92	Прокладка кабелей до 35 кВ в траншеях	
	Прилагаемые документы	
117-07-26-ЭС.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Заказчик:АО "ПГЭС" Заявитель:ИП Городничий В.В.

Код: 2026-00351-ТП Шифр:117-07-26-ЭС

Строительство КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г.Пенза, ул.Ново-Казанская

Изм.	Кол.	Лист	N°док.	Подпись	Дата
Нач.отдела		Ходаковский			
Исполнил		Шумская			

Стадия	Лист	Листов
РД	1.1	3

Общие данные (начало)

ПГЭС

Формат А4

РАСЧЕТ ТОКА КОРОТКОГО ЗАМЫКАНИЯ.

Сопротивление трансформатора ТМГ-630 кВА — Zтр/3=0,042/3=0,014
Сопротивление петли фаза-ноль кабеля АВБбШв 4х150мм2 (99м) — Zпф-о=0,5*0,099=0,0495
Напряжение петли фаза-ноль — Uф=240 В

Расчетный ток однофазного замыкания

Iк.з.= Uф/(Zтр/3+Zп ф-о)=240/(0,014+0,0495)=3779,52А

Расчетная кратность тока

k=Iк.з./Iпред=3779,52/250=15,11

РАСЧЕТ ТОКА КОРОТКОГО ЗАМЫКАНИЯ.

Расчетная точка	Марка кабеля, сечение	Длина кабеля, км	Суммарное сопротивл. от точки питания, Ом	Однофазный ток Iк.з, А	Ток плавкой вставки предохранителя. Ток расцепителя автом. выключ. А	Расчетая кратность тока	Нормируемая ПУЭ кратность тока
РУ-0,4кВ ТП-848	АВБбШв 4х150 мм^2 - 1кВ	0,099	0,0635	3779,52	250	15,11	3,0

Надежность действия предохранителя обеспечивается

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Заказчик:АО "ПГЭС" Заявитель:ИП Городничий В.В.

Код: 2026-00351-ТП Шифр:117-07-26-ЭС

Строительство КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г.Пенза, ул.Ново-Казанская

Изм.	Кол.	Лист	N°док.	Подпись	Дата
Нач.отдела		Ходаковский			
Исполнил		Шумская			

Стадия	Лист	Листов
РД	1.2	

Общие данные (окончание)

ПГЭС

Формат А4

Схема захода КЛ-1 кВ в РУ-0,4 кВ ТП-848

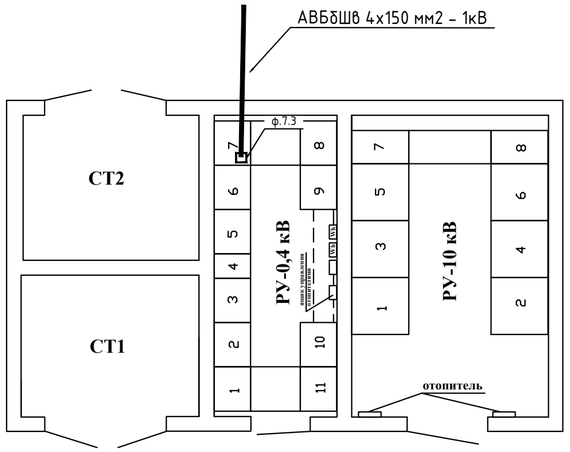
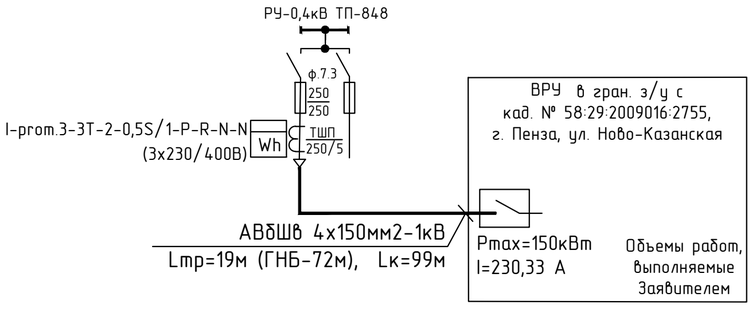
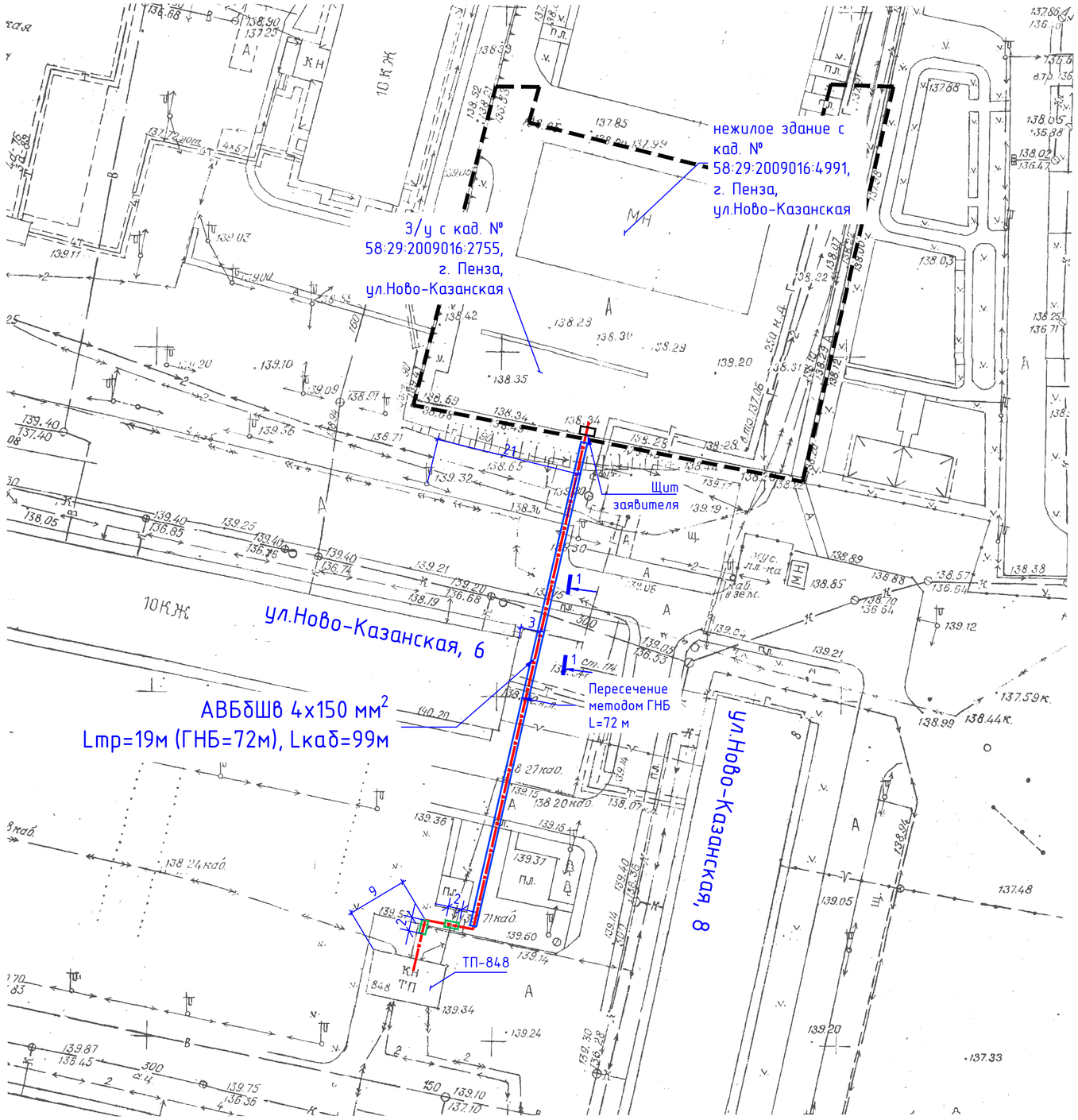


Схема электроснабжения





ООО «ОГСАГиТИ»
топографо-геодезические материалы
выполнены
С ВЫЕЗДОМ НА МЕСТНОСТЬ
нач. /20__г.

АО «Пензенская горэлектросеть»
Согласован проект 117-07-26-ЭС
2026-00351-ТП от 11.05.2026г.
Р=150кВт
№ 683 от 31.07.2026г.
(Правом на производство земляных работ служить не может)

Нач. ПО Комаров М.В.

	Ф.И.О.	Подпись	Дата
Исполнил:	Беспалов А.Н.		01.07.26
Подготовил:	Герасимова А.В.		01.07.26
Проверил:	Атянин А.А.		01.07.26

Заказчик: АО "ПГЭС"

Объект: Пензенская область, г. Пенза, ул. Ново-Казанская

ООО "ОГСАГиТИ" г.Пенза

Заявка: № 503 от 27.05.2026

Масштаб 1:500

Лист	Время	Дата
		01.07.2026

ООО"Объединенная городская служба архитектуры, градостроительства и технической инвентаризации"

Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Нач.отдела		Ходаковский			
Исполнил		Шумская			

Заказчик:АО "ПГЭС" Заявитель:ИП Городничий В.В.

Код: 2026-00351-ТП Шифр:117-07-26-ЭС

Строительство КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г.Пенза, ул.Ново-Казанская

Стадия	Лист	Листов
РД	2	

План КЛ-1 кВ. М 1:500
Схема электроснабжения.

ПГЭС

Начало линии	Конец линии	Нагрузка			Ток автом. выкл.	Длина траншеи	Длина кабеля	Потеря напряжения	Характеристика грунта	Кабели	
		Расчет мощн.	расчетный ток							кол-во в траншее	марка и сечение
			рабоч	авар							
		кВт	А	А	А	м	м	%			мм
			КЛ-1кВ								
РУ-0,4кВ ТП-848 Ф7.3	ВРУ нежилое здание с кад. № 58:29:2009016:4991 г. Пенза, ул.Ново-Казанская	150,0	230,33	–	250	19	99	2,25		1	АВБбШв 4х150мм^2- 1кВ
						ГНБ-72					

непучинистый

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Нач.отдела		Ходаковский			
Исполнил		Шумская			

Заказчик:АО "ПГЭС" Заявитель:ИП Городничий В.В.

Код: 2026-00351-ТП Шифр:117-07-26-ЭС

Строительство КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г.Пенза, ул.Ново-Казанская

Стадия	Лист	Листов
РД	3	

Кабельный журнал

ПГЭС

Формат А4

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод - изготовитель	Единица измерения	Коли-чество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	КЛ-1кВ							
	Обьем земляных работ							
1.1	Строительная длина траншеи (без прокола)	(траншея Т1, 1 кабель в траншее)			м	19		
1.2	Объем земли, удаляемой из траншеи				$м^3$	3,42		
1.3	Объем земли, подлежащей засыпке в траншею				$м^3$	2,28		
1.4	Объем земли, подлежащей удалению с места прокладки кабеля				$м^3$	1,14		
1.5	Песок				$м^3$	1,14		
1.6	Кирпич	ГОСТ 530-95*			шт.	60		
1.7	Чернозем				$м^3$	1,1		
1.8	Вскрытие асфальта				$м^2$	8		
1.9	Восстановление асфальта				$м^2$	24		
1.10	Щебень				$м^3$	0,8		
1.11	Труба полиэтиленовая ПНД ПЭ-100 SDR 17 ф110х6.6мм				м	4		
1.12	Труба полиэтиленовая ПНД ПЭ-100 SDR 17 ф110х6.6мм (ГНБ)				м	72		
1.13	Прокол методом ГНБ L=72 м				шт.	1		
1.14	Пересечение с инженерными коммуникациями				шт.	10		
1.15	Кабель силовой бронированный сечением 4х150 кв.мм	АВБбШв 4х150мм2-мп-1кВ			м	99		
1.16	Уплотнители кабельных проходов УКПт-175/50 термоусаживаемые	УКПт-175/50			шт.	2		
1.17	Муфта концевая 4х жильная, наруж. установки, на кабель 150-240 кв.мм	4ПКТп(б)-1-150/240(Б)			шт.	2		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Нач.отдела		Ходаковский			
Исполнил		Шумская			

Заказчик:АО "ПГЭС" Заявитель:ИП Городничий В.В.

Код: 2026-00351-ТП Шифр:117-07-26-ЭС.СО

Строительство КЛ-1кВ от РУ-0,4кВ ТП-848 (ф.7.3) до точки подключения ВРУ с ЛЭП нежилого здания крытой стоянки автомобилей с кадастровым номером 58:29:2009016:4991, г.Пенза, ул.Ново-Казанская

Стадия	Лист	Листов
РД	1	2

Спецификация оборудования, изделий и материалов

ПГЭС

Формат А3

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод - изготовитель	Единица измерения	Коли-чество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Монтаж учета эл.энергии в РУ-0,4 кВ ТП-848 в составе:				комплектов	1		
2.1	Счетчик эл.энергии I-prom.3-3T-2-0,5S/1-P-R-N-N	I-prom.3-3T-2-0,5S/1-P-R-N-N (3x230/400В)			шт.	1		
2.2	Трансформатор тока к.т. 250/5	ТШП-0,66-30-0,5-250/5-У3			шт.	3		
2.3	Коробка испытательная ИКК (прозрачная крышка)				шт.	1		
2.4	Провод	ПУГВ 1х2,5			м.	30		
2.5	Наконечник	НВИ 2-4			шт.	20		
2.6	Наконечник	НШВИ 2,5-12			шт.	30		
2.7	Короб перфорированый	ТD 25х25			м.	1		
2.8	Площадка под стяжку для прямого монтажа белая				шт.	10		
2.9	Сальник ввода-вывода 20 мм				шт.	2		
2.10	Лента спиральная монтажная	SWB-15 D=15/d=12 мм (10м)			упак.	0,2		
2.11	Винт цинк. пот. 4х12				шт.	5		
3	РУ-0,4кВ ТП-848							
3.1	Плавкая вставка в предохранитель ПН2-250, ток вставки I вст=250А	ПН2-250			шт	3		

Взам. инв. N°

Подп. и дата

Инв. N° подл.

Изм.	Кол.	Лист	N°док.	Подпись	Дата

Код: 2026-00351-ТП Шифр:117-07-26-ЭС.СО

Лист 2

Формат А3