

Проектная студия «АКТех»

ИП Пасынков Александр Владимирович

ИНН 434529346494

ОГРНИП 319435000056078

*Газоснабжение здания отделения почтовой связи
по адресу: Кировская область, Уржумский район,
с.Буйское, ул.Кирова, д.13
(кадастровый номер земельного участка
43:35:360104:35)*

Рабочая документация

Пояснительная записка.

Шифр проекта: 22/01-2025-ПЗ

г.Киров 2025 г.

Проектная студия «АКТех»

ИП Пасынков Александр Владимирович

ИНН 434529346494

ОГРНИП 319435000056078

**Газоснабжение здания отделения почтовой связи
по адресу: Кировская область, Уржумский район,
с.Буйское, ул.Кирова, д.13
(кадастровый номер земельного участка
43:35:360104:35)**

Рабочая документация

Пояснительная записка.

Шифр проекта: 22/01-2025-ПЗ

Директор

Главный инженер проекта




А.В.Пасынков

В.Г.Климов

г.Киров 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение)
газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства
к сетям газораспределения

1. Наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия: АО «Газпром газораспределение Киров».

2. Наименование заявителя: АО «ПОЧТА РОССИИ».

3. Объект капитального строительства – нежилое здание (отделение связи), расположенное по адресу: Кировская область, Уржумский район, с. Буйское, ул. Кирова, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) 7,0 куб. метра в час, в том числе (в случае одной точки подключения):

- величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования 7,0 куб. метра в час;

- величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, _____ куб. метра в час.

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 0,0020 МПа;

фактическое (расчетное): 0,0015 МПа.

6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения _____, со дня подписания акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению).

7. Информация о газопроводе в точке подключения:

диаметр: 25 мм;

материал трубы: сталь;

способ прокладки: надземный;

тип защитного покрытия: лакокрасочное покрытие;

максимальное рабочее давление: 0,0020 МПа;

фактическое (расчетное) давление: 0,0015 МПа;

наличие электрохимической защиты: не требуется;

протяженность: 0 метров.

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час)	Величина на максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
---------------------------------	--	---	--	---	--	---

Надземный газопровод низкого давления на фасаде здания заявителя		7,0	7,0		Максимальное: 0,0020; Фактическое (расчетное): 0,0015	«Разводящие сети газопровода в с. Буйское Уржумского района Кировской области» (Место нахождения сети газораспределения: Кировская область, Уржумский район; диаметр/материал труб: 25 мм/ сталь; тип защитного покрытия: лакокрасочное покрытие)
--	--	-----	-----	--	--	--

9. Точка подключения (планируемая): надземный газопровод низкого давления на фасаде здания заявителя, расположенного по адресу: Кировская область, Уржумский район, с. Буйское, ул. Кирова, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

- сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 минут (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);
- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;
- необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;
- необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;
- необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет:

- фактическое присоединение объектов капитального строительства заявителя (но не ранее подписания акта о готовности).

12. Заявитель осуществляет:

- предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;
- строительство сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: Кировская область, Уржумский район, с. Буйское, ул. Кирова, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35);
- обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

13. Срок действия настоящих технических условий соответствует сроку действия настоящего договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Главный инженер

- первый заместитель генерального директора
АО «Газпром газораспределение Киров»



А.Н. Наумов

Дополнительное соглашение № 25-150-СТвр
к договору о подключении № 24-145-СТвр от 04.06.2024

г. Киров

«16» 06 2025г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Киров», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице заместителя генерального директора по строительству и инвестициям Опарина Виктора Анатольевича, действующего на основании доверенности № 08 от 01.01.2025, с одной стороны, и

Акционерное общество «Почта России» (АО «Почта России») (ОГРН 1197746000000 от 01.10.2019), именуемое в дальнейшем «Заявитель», в лице заместителя директора УФПС Кировской области АО «Почта России» Кислицына Алексея Михайловича, действующего на основании доверенности № 1 от 13.01.2023, с другой стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация»**, именуемое в дальнейшем «Единый оператор газификации», от имени которого действует АО «Газпром газораспределение Киров» на основании доверенности № 78/162-н/78-2024-11-1179 от 26.12.2024, в лице заместителя генерального директора по строительству и инвестициям Опарина Виктора Анатольевича, действующего на основании доверенности № 43/104-н/43-2025-1-21 от 13.01.2025,

вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение к договору № 24-145-СТвр от 04.06.2024 о подключении объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Кировская область, Уржумский район, с. Буйское, ул. Кирова, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35) (далее по тексту - Договор), о нижеследующем:

1. В пунктах 4 и 8 Приложения №1 к Договору (Технические условия) величину максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) заменить с 7,0 куб. метров в час на **3,52 куб. метра в час**.
2. В Приложении № 2 к Договору (Расчет размера платы за подключение) величину в строке: «Максимальная нагрузка в точке подключения (куб.м/час)» заменить с 7,0 куб. метров в час на **3,52 куб. метра в час**.
3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в неизменной форме.
4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора.

Подписи сторон

Исполнитель
Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Киров»

Заявитель
Акционерное общество
«Почта России»

Единый оператор
газификации
Общество с ограниченной
ответственностью «Газпром
газификация»

Заместитель генерального
директора по строительству и
инвестициям АО «Газпром
газораспределение Киров»

Опарин В.А.



(подпись)

Заместитель директора УФПС
Кировской области
АО «Почта России»
Кислицын А.М.

(подпись)

Заместитель генерального
директора по строительству и
инвестициям АО «Газпром
газораспределение Киров»

Опарин В.А.

(подпись)

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на подготовку рабочей документации по разработке системы газоснабжения в границах земельного участка объекта заявителя и тепломеханических решений теплогенераторной здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с. Буйское, ул. Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).

Перечень основных данных и требований		Показатели	
1.	Заказчик	ООО «ТехЭнергоСтройСервис»	
2.	Основание для проектирования	Решение Заказчика	
3.	Расположение объекта	Здание отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с. Буйское, ул. Кирова, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).	
4.	Срок начала и окончания проектных работ	Начало работ: январь 2025г Окончание работ: март 2025г.	
5.	Источник финансирования	Собственные средства Заказчика	
6.	Назначение объекта, его состав, основные характеристики	Назначение и мощность теплогенераторной	Отопление; 30 кВт
		Основное топливо	Природный газ
		Резервное топливо/аварийное топливо	Электроэнергия (существующий электродкотел)
		Основное оборудование	Газовый котел, узел учета газа, запорная арматура, автоматика, газопроводы, трубопроводы теплоснабжения
		Топливоснабжение	Наружный газопровод от точки подключения до ввода в теплогенераторную, внутренний газопровод до газового котла
		Электроснабжение	От существующих сетей
		Водоснабжение и водоотведение	От существующих сетей
		Границы проектирования	Границы земельного участка
		Вид теплогенераторной	Встроенная
7.	Вид строительства	Новое строительство/реконструкция	
8.	Объем выполняемых работ	Наружное газоснабжение в границах земельного участка; внутренние газопроводы встроенной теплогенераторной; трубопроводы теплоснабжения от проектируемого газового котла до существующего узла теплоснабжения электродкотла	
9.	Технические решения	Согласно действующим регламентам	
10.	Цель проектирования	Обеспечение здания бесперебойным снабжением тепловой энергией	
11.	Требования к разработке вариантов проектных решений	Не требуется	
12.	Исходные данные, предоставляемые заказчиком	Технические условия на газоснабжение, паспорт БТИ на здание, характеристики существующей системы	

Перечень основных данных и требований	Показатели
	теплоснабжения
13. Требования к согласованию проектной документации с заинтересованными ведомствами и организациями	АО «Газпром газораспределение Киров»; ООО «Газпром межрегионгаз Киров»; заказчик
14. Наличие технического отчета по инженерным изысканиям	Не требуется
15. Состав проектной документации	Согласно действующим регламентам
16. Требование к составлению сметной документации	Сметы необходимо составить в программе Гранд-Смета, базисно-индексным методом, базу можно выбрать ФЕР или Тер Кировской области, Методику используем 2020, без выполнения конъюнктурного анализа цен.
17. Количество экземпляров проектной документации, выдаваемой заказчику	2 (два) экземпляра на бумажном носителе и 1 в электронном виде в PDF/AutoCAD
18. Прохождение экспертизы	Не требуется
19. Дополнительные условия	Отсутствуют

Директор ООО «ТехЭнергоСтройСервис»

«»

 Булдаев В.В.
 2025 г.

Индивидуальный предприниматель

«»

 Пасынков А.В.
 2025 г.

434529346494-20250206-1056

(регистрационный номер выписки)

06.02.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Индивидуальный предприниматель Пасынков Александр Владимирович

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

319435000056078

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	434529346494
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Индивидуальный предприниматель Пасынков Александр Владимирович
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ИП Пасынков Александр Владимирович
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	610006, Россия, Кировская область, г. Киров, г. Киров, ул. Гайдара, д. 8, кв. 21
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация организаций в области архитектурно-строительного проектирования «Мастер-Проект» (СРО-П-202-09082018)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-202-434529346494-0672
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	20.09.2022
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 20.09.2022	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

123056, г. Москва, ул. 2-ая Брестская, д.5

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А.О. Кожуховский



Пояснительная записка

1. Основания для разработки проекта и исходные данные

Рабочая документация "Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35)" выполнен на основании:

- технического задания на проектирование (приложение к договору № 22/01-2025) от 22.01.25, выданного АО «Почта России»;
- технических условий на подключение к сети газораспределения №24-145-СТвр от 04.06.24, выданных АО "Газпром газораспределение Киров";
- дополнительного соглашения №25-150-СТвр от 16.06.25 к договору №24-145-СТвр.

Рабочая документация на строительство газопровода разработана в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами:

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изменениями 1, 2;
- СП 60.13330.2020 Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- СП 281.1325800.2016 «Установки теплогенераторные мощностью до 360кВт, интегрированные в здания. Правила проектирования и устройства»;
- ГОСТ 21.609-2014 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации внутренних систем газоснабжения»;
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

Правила выполнения рабочей документации внутренних систем газоснабжения»;

- ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».

Основные требования к проектной и рабочей документации.

- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870.

2. Система газоснабжения

Объект газоснабжения – общественное здание (отделение почтовой связи).

Направление использования газа – отопление.

Для газоснабжения используется природный газ ГОСТ 5542-2014.

Источник газоснабжения – ГРС Уржум.

Точка подключения – узел выхода на фасад газопровода низкого давления $du25$ в границах земельного участка заявителя.

Давление газа в точке подключения – 0,0015 МПа.

Данным проектом предусматривается:

- присоединение к узлу выхода на фасад стального газопровода низкого давления диаметром 25мм;
- установка узла учета газа с корректором по температуре и дистанционной передачей данных на фасаде здания;
- прокладка газопровода $du25$ по фасаду до ввода газопровода в теплогенераторную;

						22/01-2025-ПЗ			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата				
Разработал	Тарасов					Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
							Р	2	
ГИП	Климов						ПС "АКТех"		
Н. контр.	Климов								

- прокладка внутреннего газопровода низкого давления в теплогенераторной из стальных труб до настенного газового котла Baxi ECO Life 1.31F.

Примененные арматура и оборудование сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и отвечают требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе".

Резервный источник теплоснабжения - электродкотел

3. Проектная мощность объекта

Максимальный расход природного газа газоиспользующим оборудованием составляет 3,52 м³/ч и 8,48 тыс. м³/год.

4. Газопроводы

Стальной газопровод по фасаду прокладываются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Продувочный газопровод (трубы стальные водогазопроводные по ГОСТ 3262-75) вывести в зону постоянного рассеивания газа, но не менее чем на 1м выше карниза кровли, и заземлить.

Трубы стальные выпускаются отечественными заводами и имеют сертификат качества, подтверждающий, что они изготовлены в соответствии с требованиями стандартов или технических условий.

Срок эксплуатации стального газопровода – 50 лет.

5. Установка отключающих устройств

Существующее отключающее устройство установлено на выходе газопровода из земли на фасад здания.

На выходе газопровода из земли установлено существующее изолирующее соединение неразъемное по диэлектрику.

Класс герметичности запорной арматуры – А по ГОСТ 9544-2015.

Срок эксплуатации отключающих устройств 30 лет.

6. Установка узла учета газа

Учет расхода газа предусматривается газовым счетчиком СГБЭТ "Сигма" G4 (номинальный расход газа 4 м³/ч; максимальный расход 6 м³/ч; межповерочный интервал 10 лет) с дистанционной передачей данных о расходе газа для газоиспользующего оборудования (сигнал по учету газа передается на центральный диспетчерский пункт), в антивандальном ящике.

Узел учета устанавливается на фасаде здания.

Средний срок службы – 15 лет.

7. Монтаж газопроводов

Трубы, применяемые при строительстве, должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе или иметь запись в сертификате о гарантии о том, что выдержат гидравлическое давление, величина которого соответствует требованиям стандартов или технических условий на трубы.

К строительству газопровода можно приступать при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

Перечень видов работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

						22/01-2025-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		3

- подготовка поверхности стальных труб под покраску;
- покраска;
- приемка внутренней полости газопровода.

Изготовление и монтаж наружного газопровода должен выполняться специализированной монтажной организацией, имеющей допуск на данный вид работ, выданный СРО, и согласно требованиям СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изм. 1;2); СП 42-101-2003.

8. Защита газопроводов от коррозии

Защита от коррозии стальных газопроводов предусматривается согласно ГОСТ 9.602-2016.

Защита надземного газопровода от атмосферной коррозии предусматривается покрытием двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали (срок службы покрытия – не менее 5 лет, согласно ГОСТ 34715.2-2021), предназначенной для наружных работ при расчетной температуре наружного воздуха не ниже -33°C.

9. Контроль качества сварных стыков

Сварные соединения подлежат визуальному и физическому контролю в целях выявления дефектов всех видов.

Качество сварных стыков стальных газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ Р 55724-2013.

Качество сварных соединений стальных газопроводов проверяют физическим методом контроля. Согласно СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2) табл.14, количество стыков, подлежащих контролю, сваренных каждым сварщиком для газопроводов давлением:

- наружные и внутренние газопроводы природного газа всех давлений с условным проходом менее 50мм, надземные и внутренние газопроводы природного газа условным проходом 50мм и более давлением до 0,1 МПа – контролю не подлежат.

10. Испытания газопроводов

Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы следует испытать на герметичность и прочность воздухом.

Испытания газопроводов должна производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Перед испытанием на герметичность и прочность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. До начала испытаний газопровод следует выдержать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Нормы испытательных давлений по СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2) табл.16:

- для надземных газопроводов давлением до 0,1 МПа (включительно) – 0,3 МПа в течение 1ч;
- для газопроводов котельных давлением до 0,1 МПа (включительно) – 0,1 МПа в течение 1ч.

Результаты испытаний следует оформлять записью в строительном паспорте. Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания падение давления в газопроводе фиксируется в пределах одного деления шкалы по манометрам классом точности не ниже 0,4 или жидкостным манометрам.

						22/01-2025-ПЗ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

11. Сведения о численности и профессиональном составе персонала

Эксплуатация газового хозяйства, техническое обслуживание, ремонт газопроводов и газового оборудования должны осуществляться в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", ГОСТ Р 54983 "Сети газораспределения природного газа", ГОСТ Р 58095.4-2021 "Сети газопотребления".

12. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации объекта

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, должна иметь лицензию Ростехнадзора на данный вид деятельности и соблюдать требования вышеперечисленных документов.

К эксплуатации газопровода и газового оборудования допускаются лица не моложе 18 лет, предварительно прошедшие медицинское обследование, специальное обучение, вводный инструктаж по технике безопасности и инструктаж на рабочем месте, а также сдавшие экзамены специальной комиссии и аттестованные в соответствии с действующими ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового хозяйства и выполнением газоопасных работ, должны быть обучены безопасным методам работы в газовом хозяйстве и в установленном порядке проходить проверку знаний ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2).

Не допускается эксплуатация систем газоснабжения, а также выполнение всякого вида ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом систем газораспределения и выполнением всякого вида ремонтных газоопасных работ, должны быть обеспечены спецодеждой, индивидуальными средствами защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.

Наблюдение за состоянием наружных газопроводов и сооружений на них осуществляется путем обхода трассы газопровода, осмотра арматуры, проверкой отсутствия утечек газа. При осмотре надземных (фасадных) газопроводов проверяют состояние труб, их окраски, состояние креплений, производят очистку от наледей, осмотр запорной арматуры. При обслуживании внутренних сетей газопровода и газовых приборов проверяют соединения запорной арматуры и все резьбовые соединения на утечку газа, а также работу газовых приборов.

При обнаружении загазованности сооружений на трассе газопровода или в помещениях, утечки газа по внешним признакам, рабочие, проводящие обслуживание данных систем, должны ликвидировать неисправность, согласно их должностной инструкции, или вызвать аварийную службу, а до их приезда принять меры по предупреждению окружающих (жильцов дома, прохожих) о загазованности и недопустимости курения, пользования открытым огнем, электроприборами, необходимости проветривания помещений.

Установленная на газопроводах запорная арматура должна подвергаться ежегодному техническому обслуживанию и при необходимости ремонту или замене. Сведения о техническом обслуживании заносятся в специальные журналы. Первичное обучение рабочих безопасным методам и приемам труда, в том числе допускаемых к выполнению газоопасных работ, должно производиться в аккредитованных организациях, занимающихся подготовкой кадров в области деятельности, на которую распространяются требования "Правил безопасности сетей

						22/01-2025-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		5

газораспределения и газопотребления”. За состоянием и эксплуатацией газового хозяйства установлен Государственный контроль, который осуществляется инспекторами Ростехнадзора.

Промышленная безопасность, предупреждение аварий в рабочей документации обеспечены следующими мероприятиями:

- запорная арматура предусмотрена для газовой среды, герметичность класса А по ГОСТ 9544-2015.

Локализация и ликвидация аварийных случаев на данном объекте осуществляется выездными бригадами существующего диспетчерского пункта с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Для локализации последствий аварии предусмотрены отключающие устройства (кран на выходе газопровода на фасад здания).

При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада должны выехать в течение 5 минут.

Аварийная бригада должна выезжать на специальной машине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковыми маячками и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций.

При выезде по заявке для ликвидации аварий на наружных газопроводах бригада АДС должна иметь исполнительно-техническую документацию или планшеты (маршрутные карты).

Работы по окончательному устранению утечек газа могут передаваться эксплуатационным службам после того, как АДС будут приняты меры по локализации аварии и временному устранению утечки газа.

13. Внутреннее газооборудование теплогенераторной

В помещении теплогенераторной устанавливается котел настенный Baxi ECO Life 1.31F с закрытой камерой сгорания. Срок службы котла – по паспорту завода-изготовителя, но не менее 5 лет.

Внутренний газопровод предусматривается из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, продувочный - из труб стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262-75*.

Для безопасной работы газопровода в помещении теплогенераторной устанавливается система аварийного отключения газа САКЗ-МК-2 в комплекте с клапаном запорным газовым электромагнитным КЗЭГ, сигнализаторами по природному газу СЗ-1, оксиду углерода СЗ-2, блоком сигнализации и управления БСУ.

Класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544-2015.

Смонтированные газопроводы испытать на герметичность и прочность согласно требованиям СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2): норма испытательного давления 0,1 МПа в течение 1 часа.

После монтажа и испытаний газопроводы окрасить водостойкими эмалями на 2 раза для внутренних работ.

Отвод продуктов сгорания и наддув воздуха для горения котла осуществляется при помощи специального двойного трубопровода (коаксиального дымохода), который должен соответствовать требованиям СП 42-101-2003.

Срок службы внутренних газопроводов и отключающих устройств – 30 лет, срок службы газового оборудования и устройств – по паспорту.

Все оборудование (в том числе импортное) должно отвечать требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе" (ТР ТС 016/2011).

Монтаж газопровода и газового оборудования выполнять согласно требованиям СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2;3;4).

						22/01-2025-ПЗ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

14. Конструктивные решения по теплогенераторной

Помещение теплогенераторной встроенное. Смежные помещения без постоянного пребывания людей.

Объем помещения теплогенераторной 18,5м³.

Стены 1 и 2 этажа здания выполнены из глиняного кирпича, стены мезонина – деревянные. Аналогичный класс по пожарной опасности имеют элементы перекрытий и покрытия (деревянные). В соответствии с таблицей 22 №123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" здание соответствует классу по конструктивной пожарной опасности С3.

Класс функциональной пожарной опасности здания – Ф3.5.

Здание имеет IV степень огнестойкости.

Полы – деревянные, внутренняя отделка помещения теплогенераторной - водоземлюсионная краска.

В качестве легкосбрасываемых конструкций приняты оконные проемы с площадью стекла 1,6м² (при толщине стекла 3мм), что соответствует нормам.

Вновь выполняемая перегородка теплогенераторной предусматривается противопожарной из негорючего материала – огнестойкого гипсокартона (группа горючести Г1) с использованием каркаса из металлических профилей. Дверь в помещение теплогенераторной должна быть противопожарной с доводчиком.

15. Сигнализация

Для безопасной работы газопровода в помещении теплогенераторной устанавливается система аварийного отключения газа САКЗ-МК-2 в комплекте с клапаном запорным газовым электромагнитным КЗЭГ, сигнализатором загазованности природным газом СЗ-1, сигнализатором загазованности оксидом углерода СЗ-2 и блоком сигнализации и управления БСУ.

Система автоматического контроля загазованности САКЗ-МК-2, предназначенная для непрерывного контроля содержания природного газа и оксида углерода в воздухе помещения теплогенераторной, выдачи сигнализации (световой и звуковой) в случае возникновения в контролируемом помещении концентраций газа, соответствующих сигнальным уровням, и перекрытия газового трубопровода клапаном запорным газовым с электромагнитным приводом при аварийной ситуации.

Сигнализатор загазованности природным газом СЗ-1 устанавливается в месте наиболее вероятного скопления газа на стене в вертикальном положении на расстоянии от газового прибора не менее 1м и на расстоянии от потолка 10-30см.

Сигнализатор оксида углерода СЗ-2 устанавливается на стене в вертикальном положении на расстоянии 150-180см от пола на расстоянии 2м от места подачи приточного воздуха и открытых форточек.

Сигнализаторы СЗ-1 и СЗ-2 соединены в системе с блоком сигнализации и управления БСУ, в схеме которого содержится узел управления клапаном, и на который от них поступают сигналы аварии, вызывающие включение световой сигнализации блока.

При поступлении сигналов аварии на вход каналов БСУ происходит закрытие клапана, что приводит к закрытию трубопровода и прекращению подачи газа.

Сигнализаторы и БСУ системы должны включаться в сеть через индивидуальные штепсельные розетки, расположенные от места установки на расстоянии не более 1,2м. Все элементы системы должны быть подключены к одной фазе. Подключение выполнить к существующему распределительному щиту кабелем ВВГнг-3х2,5.

						22/01-2025-ПЗ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Соединение между блоком БСУ и сигнализаторами системы осуществляется кабелем КСПВ-4х0,4, между блоком БСУ и клапаном системы – кабелем КММ-5х0,12, между блоком БСУ и ПДС системы – кабелем КСПВ-6х0,4. Прокладка цепей сигнализации выполняется в кабель-каналах.

Срок службы системы САКЗ – 12 лет, срок службы сенсоров в сигнализаторах – 5 лет.

16. Противопожарные мероприятия

Монтаж газопроводов и газового оборудования выполнять в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2;3;4).

При монтаже газопроводов и газового оборудования необходимо соблюдать "Правила противопожарного режима в РФ".

Степень огнестойкости здания – IV.

Степень ответственности здания – II.

Класс здания по конструктивной пожарной опасности – СЗ.

Внутреннее пожаротушение предусматривается порошковыми огнетушителями, которые находятся в помещении теплогенераторной (2 порошковых огнетушителя 5/4 – согласно приложению 1 к Правилам противопожарного режима в РФ).

Наружное пожаротушение предусматривается от пожарного гидранта, расположенного в радиусе 150м от здания.

В качестве легкобросаемых конструкций используются оконные проемы, площадь остекления должна быть не менее 3% от объема помещений (при толщине стекла 3мм).

Вновь выполняемая перегородка теплогенераторной предусматривается противопожарной из негорючего материала – огнестойкого гипсокартона (группа горючести Г1) с использованием каркаса из металлических профилей. Дверь в помещение теплогенераторной должна быть противопожарной с доводчиком.

17. Охрана окружающей среды

При производстве строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды.

Выполнение работ на отведенной полосе должно вестись с соблюдением чистоты территории. Работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума.

Территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов. Сбор и хранение производственных отходов осуществляется в закрытых металлических контейнерах с последующим вывозом в установленном порядке на полигон ТБО.

Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят кратковременный характер и не оказывают вредного воздействия на окружающую природную среду в период строительно-монтажных работ.

Технологический процесс транспорта газа за счет применения герметичной запорной арматуры и оборудования, оснащения средствами КИПиА исключает попадание природного газа в атмосферу.

						22/01-2025-ПЗ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.OC54.H005483

Срок действия с 20.02.2025г. по 19.02.2028г.



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ»
(ИНН 9724194533) Адрес: Москва, 117405, ул Газопровод, д. 6 к. 1, помещ. 2/1. Аттестат аккредитации.
РОСС RU.31529.04ИЖС0.OC54 от 20.06.24 г. до 19.06.2029 г icok30@mail.ru

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ

Трубы стальные водогазопроводные, типы (смотри приложение). Серийный выпуск

код ОКПД 2
24.20.13.160

код ТН ВЭД

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 3262-75, ТУ 24.20.13-205-05757848-2019

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45, телефон: 8 800 200 8000

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45, телефон: 8 800 200 8000

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 27749 от 05.02.2025г.
Выданный ИЛ «ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЯ» РОСС RU.32365.04СТС0.ИЦ15 до 19.06.2029г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Руководитель органа

О. Пожидаева

Пожидаева О.А.

Эксперт

С. Смолин

Смолин М.С.



ПРИЛОЖЕНИЕ К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ

№ 0440923

№ РОСС RU.OC54.H005483

КОД ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации по которой выпускается продукция
24.20.13.160	Трубы стальные водогазопроводные	ГОСТ 3262-75 «Трубы стальные водогазопроводные. Технические условия»;
	Трубы стальные электросварные, изготовленные по ГОСТ 3262, после ремонта	ТУ 24.20.13-205-05757848-2019 «Трубы стальные электросварные, изготовленные по ГОСТ 3262, после ремонта».

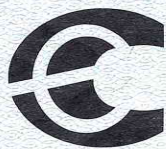


Руководитель органа

Пожидаева О.А.

Эксперт

Смолин М.С.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.OC54.H005481

Срок действия с 20.02.2025г. по 19.02.2028г.



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ»
(ИНН 9724194533) Адрес: Москва, 117405, ул Газопровод, д. 6 к. 1, помещ. 2/1. Аттестат аккредитации.
РОСС RU.31529.04ИЖС0.OC54 от 20.06.24 г. до 19.06.2029 г icok30@mail.ru

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ

Трубы стальные электросварные, типы (смотри приложение). Серийный выпуск

код ОКПД 2
24.20.13.130,
24.20.21.000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 10705-80, ГОСТ 10706-76, ГОСТ 20295-85, ГОСТ 31447-2012, ТУ
1381-012-05757848-2005, ТУ 1381-012-05757848-2015, ТУ 14-1-5433-2005,
ТУ 14-ЗР-1471-2002, ТУ 14-ЗР-1647-2009, ТУ 1380-002-05757848-2004, ТУ
24.20.21-172-05757848-2017, ГОСТ Р 56403-2015.

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45., телефон: 8 800 200 8000

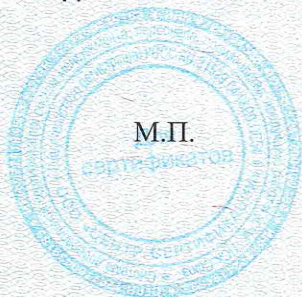
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45., телефон: 8 800 200 8000

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 27745 от 05.02.2025г.
Выданный ИЛ «ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЯ» РОСС RU.32365.04СТС0.ИЦ15 до 19.06.2029г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Руководитель органа

O. Hone

Пожидаева О.А.

Эксперт

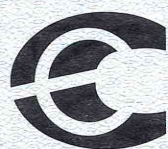
Смолин

Смолин М.С.

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА,
ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ «ПСК СОЮЗ»**

Per. № РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 0440912



ПРИЛОЖЕНИЕ К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.OC54.H005481

КОД ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации по которой выпускается продукция
24.20.13.130 24.20.21.000	Трубы стальные электросварные.	ГОСТ 10705-80 «Трубы стальные электросварные. Технические условия»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные.	ГОСТ 10706-76 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Технические требования»;
	Трубы стальные сварные для магистральных газонефтепроводов	ГОСТ 20295-85 «Трубы стальные сварные для магистральных газонефтепроводов. Технические условия»;
	Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов	ГОСТ 31447-2012 «Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром 508-1420 мм для магистральных трубопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа	ТУ 1381-012-05757848-2005 «Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром 508-1420 мм для магистральных трубопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром от 508 до 1422 мм для магистральных и промысловых трубопроводов	ТУ 1381-012-05757848-2015 «Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром от 508 до 1422 мм для магистральных и промысловых трубопроводов»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные нефтегазопроводные повышенной стойкости против локальной коррозии	ТУ 14-1-5433-2005 «Трубы стальные электросварные прямошовные нефтегазопроводные повышенной стойкости против локальной коррозии»;
	Трубы электросварные прямошовные в северном исполнении для обустройства нефтяных и газовых месторождений, магистральных газопроводов, нефте- и нефтепродуктопроводов и промысловых трубопроводов	ТУ 14-3Р-1471-2002 «Трубы электросварные прямошовные в северном исполнении для обустройства нефтяных и газовых месторождений, магистральных газопроводов, нефте- и нефтепродуктопроводов и промысловых трубопроводов»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные	ТУ 14-3Р-1647-2009 «Трубы стальные электросварные прямошовные»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 114- 530 мм специального назначения, предназначенные для нанесения защитного покрытия	ТУ 1380-002-05757848-2004 «Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 114- 530 мм специального назначения, предназначенные для нанесения защитного покрытия»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 530-1220 мм повышенной коррозионностойкости и хладостойкости из стали марки 05ХГБ	ТУ 24.20.21-172-05757848-2017 «Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 530-1220 мм повышенной коррозионностойкости и хладостойкости из стали марки 05ХГБ».
	Трубы стальные сварные прямошовные наружным диаметром от 114 до 1220 мм	ГОСТ Р 56403-2015 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трубы стальные сварные. Технические условия



Руководитель органа

О. Пожидаева

Пожидаева О.А.

Эксперт

С. Смолин

Смолин М.С.

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ **69349-17**

Срок действия утверждения типа до **20 ноября 2027 г.**

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики газа с электронным термокомпенсатором СГБЭТ Сигма

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО Энгельское ПО "Сигнал", г.Энгельс

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 1417-13-2021

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **6 лет**

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии **от 14 сентября 2022 г. N 2282.**

Заместитель Руководителя

Е.Р.Лазаренко

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 029D109B000BAE27A64C995DDB060203A9
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 27.12.2021 до 27.12.2022

«19» сентября 2022 г.



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Центр Инновационных Технологий - Плюс».

Основной государственный регистрационный номер: 1076450002562.

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 410010, Россия, город Саратов, 1-й Пугачевский поселок Б, дом 44 Б; номер телефона: +7(8452) 64-46-29; адрес электронной почты: info@cit-td.ru.

в лице Директора Смысловой Елены Евгеньевны.

заявляет, что Системы автоматического контроля загазованности САКЗ-МК.

Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 4215-004-96941919-2007 «Системы автоматического контроля загазованности САКЗ-МК».

изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «Центр Инновационных Технологий - Плюс».

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 410010, Россия, город Саратов, 1-й Пугачевский поселок Б, дом 44 Б.

Код ТН ВЭД ЕАЭС: 9027 10 100 0.

Серийный выпуск.

соответствует требованиям

Технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования», ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

Декларация о соответствии принята на основании

Протоколов испытаний №№ 2103072Н, 2103073Н от 29.03.2021 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность»; технических условий ТУ 4215-004-96941919-2007; руководств по эксплуатации; спецификаций ЯБКЮ.421453.009-01, ЯБКЮ.421453.009-02, ЯБКЮ.421453.009-03, ЯБКЮ.421453.009-04, ЯБКЮ.421453.009-05, ЯБКЮ.421453.109, ЯБКЮ.421453.109-01, ЯБКЮ.421453.109-02, ЯБКЮ.421453.109-03, ЯБКЮ.421453.125, ЯБКЮ.421453.125-01, ЯБКЮ.421453.125-02.

Схема декларирования 1д.

Дополнительная информация

Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента:

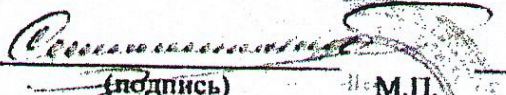
ГОСТ IEC 61010-1-2014 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования»;

ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Изделия электротехнические. Общие требования безопасности»;

разделы 4 и 5 ГОСТ EN 50270-2012 «Совместимость технических средств электромагнитная. Приборы электрические для обнаружения и измерения горючих газов, токсичных газов или кислорода».

Условия хранения в соответствии с ГОСТ 15150-69. Срок хранения – 6 месяцев. Срок службы – не менее 12 лет.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 28.04.2026 включительно.


(подпись) **И.М.П.**
Исполнительный директор
Общества с ограниченной ответственностью «Центр Инновационных Технологий - Плюс»

Смылова Елена Евгеньевна
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.PA01.B.11812/21

Дата регистрации декларации о соответствии: 28.04.2021

"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО (ИНН 7451211335)	"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО	ЮАЧ1.RU.1408.00013	Краны шаровые "LD" Стриж DN 25-100 PN до 1,6 МПа, краны шаровые "LD" 11с67н DN 25-200 PN до 4,0 МПа с ручным управлением, выпускаемые по ТУ 3742-005-74212539-2015 с изм. 19. Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69: У. Сейсмостойкое исполнение (по шкале MSK-64): до 9 баллов. Антистатическое исполнение	24.04.2025	ДЕЙСТВУЮЩИЙ
"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО (ИНН 7451211335)	"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО	ЮАЧ1.RU.1408.00020	Краны шаровые LD DN 10-300 PN 4,0 МПа (климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69: У, ХЛ, УХЛ) и DN 350-1200 PN 2,5 МПа (климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69: У) с ручным управлением, ТУ 3742-001-45630744-2003 с изм. 37. Сейсмостойкое исполнение (по шкале MSK-64): до 9 баллов. Антистатическое исполнение	02.12.2027	ДЕЙСТВУЮЩИЙ

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Саратовская газовая компания плюс"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Саратовская область, 410047, город Саратов, улица Танкистов, дом 124А, основной государственный регистрационный номер: 1106432001587, номер телефона: +78452660091, адрес электронной почты: mail@sargazcom.ru

в лице Директора Палагин Юрия Николаевича

заявляет, что Арматура промышленная трубопроводная: изолирующие соединения, тип: ИС, СИ, ИФС, ИСМ

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "Саратовская газовая компания плюс".

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Российская Федерация, Саратовская область, 410047, город Саратов, улица Танкистов, дом 124А.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3799-002-69437911-2012 «Изолирующие соединения ИС, СИ, ИФС, ИСМ».

Код ТН ВЭД ЕАЭС 730799800. Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № МРД/042020/1561 от 14.12.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "МЕРИДИАН", аттестат аккредитации РОСС RU.32001.04ИБФ1.ИЛ16, сроком действия до 25.03.2021 года.

Схема декларирования 1д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 13.12.2025 включительно

(подпись)

М. П.

Палагин Юрий Николаевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.HX37.B.15332/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 14.12.2020





СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-CN.AB29.B.00928/22

Серия RU № 0386809

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ "ЛСМ" ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТРАНСКОНСАЛТИНГ", место нахождения: 115211, Российская Федерация, город Москва, Муниципальный округ Москворечье-Сабурово вн. тер. г., Каширское шоссе, дом 55, корпус 5, помещение I, комната 20. Адрес места осуществления деятельности: 121059, Российская Федерация, город Москва, набережная Бережковская, домовладение 38 строение 1, этаж 6, помещения 603, 607, 608, регистрационный номер аттестата аккредитации № РОСС RU.0001.11AB29, дата регистрации 09.08.2016, номер телефона: +7(495) 9846339, адрес электронной почты: sert@lcmg.ru.

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью "БДР Термия Рус". Место нахождения: 129164, город Москва, Зубарев переулок, дом 15, корпус 1, этаж 3, помещение 1, комната 67Г, Российская Федерация. Адрес места осуществления деятельности: 129164, город Москва, Зубарев переулок, дом 15, корпус 1, офис 309, Российская Федерация. Основной государственный регистрационный номер: 1087746423005. Телефон: +74957339584, адрес электронной почты: baxi@baxi.ru.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ "BDR THERMEA HVAC CO., LTD". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: No. 2000 Guangqiong Road, Economic & Technological Development Zone, Jiaxing, 314000, Zhejiang, Китай.

ПРОДУКЦИЯ Котлы газовые центрального отопления, торговой марки "BAXI", серия ECO Life, модели: ECO Life 18F; ECO Life 24F; ECO Life 28F; ECO Life 31F; ECO Life 1.24F; ECO Life 1.28F; ECO Life 1.31F; серия ECO Star, модели: ECO Star 18F; ECO Star 24F; ECO Star 28F; ECO Star 31F; ECO Star 1.24F; ECO Star 1.28F; ECO Star 1.31F. Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8403 10 900 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе"

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств".

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколов испытаний №№ 19X/H-26.04/22, 26X/H-26.04/22 от 26.04.2022 года; № 42X/H-25.04/22 от 25.04.2022 года; №№ 10X/H-21.04/22, 7X/H-21.04/22 от 21.04.2022 года; № 44X/H-27.04/22 от 27.04.2022 года, выданных Испытательной лабораторией "HARD GROUP" Испытательного центра "Certification Group" Общества с ограниченной ответственностью "Трансконсалтинг" аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.21ЩИ01. Акта анализа состояния производства № 032222-01 от 24.03.2022 года. Схема сертификации: 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Перечень стандартов согласно приложению № 1 (бланк № 0895955). Условия хранения и срок службы указаны в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 28.04.2022
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))



Кобзева Анна Сергеевна
(Ф.И.О.)

Соболев Александр Николаевич
(Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС С-СН.АВ29.В.00928/22

Серия **RU** № **0895955**

Приложение № 1

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования"; Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе"; Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств"

Обозначение стандарта	Наименование стандарта
1	2
ГОСТ Р 54826-2011 (ЕН 483:1999)	Котлы газовые центрального отопления. Котлы типа "С" с номинальной тепловой мощностью не более 70 кВт.
ГОСТ Р 54438-2011 (ЕН 625:1996)	Котлы газовые для центрального отопления. Дополнительные требования к бытовым водонагревателям совместно с котлами номинальной тепловой мощностью до 70 кВт.
ГОСТ IEC 60335-1-2015	Бытовые и аналогичные электрические приборы. Безопасность. Часть 1. Общие требования.
ГОСТ IEC 60335-2-102-2014	Бытовые и аналогичные электрические приборы. Безопасность. Часть 2-102. Дополнительные требования к приборам, работающим на газовом, жидком и твердом топливе и имеющим электрические соединения.
раздел 6 ГОСТ EN 62233-2013	Методы измерений электромагнитных полей, создаваемых бытовыми и аналогичными электрическими приборами, в части их воздействия на человека.
ГОСТ 30805.14.1-2013 (CISPR 14-1:2005) (раздел 4)	Совместимость технических средств электромагнитная. Бытовые приборы, электрические инструменты и аналогичные устройства. Радиопомехи промышленные. Нормы и методы измерений.
ГОСТ 30805.14.2-2013 (CISPR 14-2:2001) (разделы 4 и 5, подраздел 7.2)	Совместимость технических средств электромагнитная. Бытовые приборы, электрические инструменты и аналогичные устройства. Устойчивость к электромагнитным помехам. Требования и методы испытаний.
ГОСТ 30804.3.2-2013 (IEC 61000-3-2:2009) (разделы 5 и 7)	Совместимость технических средств электромагнитная. Эмиссия гармонических составляющих тока техническими средствами с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе). Нормы и методы испытаний.
ГОСТ 30804.3.3-2013 (IEC 61000-3-3:2008) (раздел 5)	Совместимость технических средств электромагнитная. Ограничение изменений напряжения, колебаний напряжения и фликера в низковольтных системах электроснабжения общего назначения. Технические средства с потребляемым током не более 16 А (в одной фазе), подключаемые к электрической сети при несоблюдении определенных условий подключения. Нормы и методы испытаний.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))



Кобзева Анна Сергеевна
(Ф.И.О.)

Соболев Александр Николаевич
(Ф.И.О.)

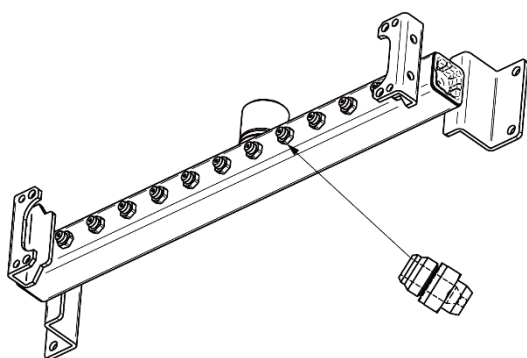
Потребление газа при максимальной мощности (15°C, 101,3 кПа атмосферного давления)

	18F	24F, 1.24F	28F, 1.28F	31F, 1.31F
Потребление газа	G20			
Расход газа при номинальной тепловой мощности, м³/ч	2,23	2,69	3,18	3,52
Низшая теплота сгорания, мДж/м³	34,02	34,02	34,02	34,02
	G30			
Расход газа при номинальной тепловой мощности, кг/ч	1,55	2,00	2,34	2,63
Низшая теплота сгорания, мДж/кг	45,65	45,65	45,65	45,65

22. ПЕРЕВОД КОТЛА НА ДРУГОЙ ТИП ГАЗА



Перед началом работы обязательно перекройте газ, отсоедините котел от сети электропитания.



Рампа подачи газа
с форсунками (инжекторами)

Котлы данного типа предназначены для эксплуатации как на природном газе, так и на сжиженном газе. Перевод котла на другой тип газа может производиться только квалифицированными специалистами. Порядок изменения типа газа:

А) Регулировка параметров платы: Установить значение параметра F02 равным «0» для природного газа или «1» для сжиженного газа.

Б) Форсунки (инжекторы): выполнить замену форсунок на газовой рампе. Размер форсунок приведен в таблице.

Котел	Природный газ (G20)		Сжиженный газ (G30)	
	Количество форсунок	Диаметр форсунок	Количество форсунок	Диаметр форсунок
ECO Life 18F	11	Ø1.17	11	Ø0.77
ECO Life 1.24F, 24F	11	Ø1.32	11	Ø0.77
ECO Life 1.28F, 28F	15	Ø1.28	15	Ø0.77
ECO Life 1.31F, 31F	15	Ø1.30	15	Ø0.77

При установке форсунок на газовую рампу необходимо использовать прокладки (прилагаются к форсункам).

а) **Настройки газового клапана:** отрегулируйте максимальное и минимальное значение давления на газовом клапане в соответствии с используемым типом газа (см. «Раздел 21. Регулировка газового клапана»).

26. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Модель: ECO Life		18F	24F	1.24F	28F	1.28F	31F	1.31F
Применяемый тип газа	-	G20 - природный газ						
Номинальная потребляемая тепловая мощность ГВС	кВт	20,2	26,3	-	30,1	-	33,3	-
Номинальная потребляемая тепловая мощность отопления	кВт	20,2	26,3	26,3	30,1	30,1	33,3	33,3
Минимальная потребляемая тепловая мощность	кВт	9,7	10,6	10,6	11,9	11,9	11,9	11,9
Номинальная полезная тепловая мощность ГВС	кВт	18,2	24	-	28	-	31	-
Номинальная полезная тепловая мощность отопления	кВт	18,2	24	24	28	28	31	31
Минимальная полезная тепловая мощность	кВт	8,5	9,3	9,3	10,4	10,4	10,4	10,4
Максимальное рабочее давление в системе отопления	мПа	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимальное рабочее давление в системе ГВС	мПа	0,8	0,8	-	0,8	-	0,8	-
Емкость расширительного бака	л	8	8	8	10	10	10	10
Минимальный расход воды в системе ГВС	л/мин	2,0	2,0	-	2,0	-	2,0	-
Производительность ГВС при $\Delta T=25K$	л/мин	10,3	13,7	-	16,0	-	17,3	-
Производительность ГВС при $\Delta T=30K$	л/мин	8,6	11	-	13,3	-	14,4	-
Производительность ГВС при $\Delta T=35K$	л/мин	7,4	9,8	-	11,4	-	12,3	-
Диапазон регулирования температуры в системе отопления	°C	30-85						
Диапазон регулирования температуры в системе ГВС	°C	35-60	35-60	-	35-60	-	35-60	-
Диаметр коаксиального дымохода	мм	60/100						
Диаметр раздельного дымохода	мм	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный объем выделения дымовых газов	кг/с	0,014	0,015	0,015	0,017	0,017	0,019	0,019
Минимальный объем выделения дымовых газов	кг/с	0,013	0,015	0,015	0,017	0,017	0,018	0,018

Модель: ECO Life		18F	24F	1.24F	28F	1.28F	31F	1.31F
Максимальная температура дымовых газов	°C	125	135	135	140	140	145	145
Минимальная температура дымовых газов	°C	94	104	104	110	110	110	110
NOx (GB 25034)	-	3						
Номинальное давление природного газа	Pa	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Напряжение, частота	В/Гц	220/50						
Номинальная электрическая мощность при максимальной тепловой нагрузке	Вт	110	110	110	146	146	146	146
Номинальная электрическая мощность при минимальной тепловой нагрузке	Вт	110	110	110	146	146	146	146
Номинальная электрическая мощность в режиме ожидания	Вт	3	3	3	3	3	3	3
Вес нетто	кг	29	29	28	37	36	37	36
Физические размеры высота	мм	700	700	700	766	766	766	766
ширина	мм	400	400	400	450	450	450	450
глубина	мм	298	298	298	340	340	340	340
Уровень водонепроницаемости	-	IPX5D						

Проектная студия «АКТех»

ИП Пасынков Александр Владимирович

ИНН 434529346494

ОГРНИП 319435000056078

Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу:
Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13
(кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35)

Альбом чертежей

Газоснабжение. Наружные газопроводы.
Газоснабжение. Внутренние устройства.
Тепломеханические решения теплогенераторной.

шифр проекта: 22/01-2025

Директор

Главный инженер проекта



А.В.Пасынков



В.Г. Климов

г. Киров, 2025

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	План 1 этажа.	
3	Фасад А.	
4	Расчетная схема газопровода низкого давления.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов.	
5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов.	
	Прилагаемые документы:	
22/01-2025-ГСН.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов.	1 лист

Общие указания

Рабочая документация Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35) выполнена на основании технического задания на проектирование (приложение к договору № 22/01-2025) от 22.01.25, выданного АО «Почта России», технических условий на подключение к сети газораспределения №24-145-СТвр от 04.06.24, выданных АО "Газпром газораспределение Киров", дополнительного соглашения №25-150-СТвр от 16.06.25 к договору №24-145-СТвр.

- Источник газоснабжения - ГРС Уржум.
- Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: узел выхода на фасад газопровода низкого давления dy25 в границах земельного участка Заявителя.
- Данным разделом предусматривается:
- присоединение к узлу выхода на фасад стального газопровода низкого давления диаметром 25мм;
 - установка узла учета газа на фасаде здания;
 - фасадный газопровод низкого давления до ввода в теплогенераторную.

Подготовительные работы, производство сварочных работ, контроль за качеством сварочных работ при монтаже газопроводов из стальных труб должны осуществляться в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Сварку труб выполнять по ГОСТ 16.037-80 с применением сварочного оборудования и материалов, указанных в СП 62.13330.2011.

Смонтированные газопроводы испытать на герметичность и прочность согласно норм испытательных давлений согласно требований СП 62.13330.2011.

После монтажа и испытаний газопровод покрыть грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и окрасить эмалью ПФ-133 по ГОСТ 926-82*, предназначенной для наружных работ, при температуре наружного воздуха не ниже -33°С, на 2 раза.

Все материалы и оборудование должны быть сертифицированы на соответствие требованиям государственных стандартов и нормативных документов, утвержденных в установленном порядке, и иметь разрешение Ростехнадзора России.

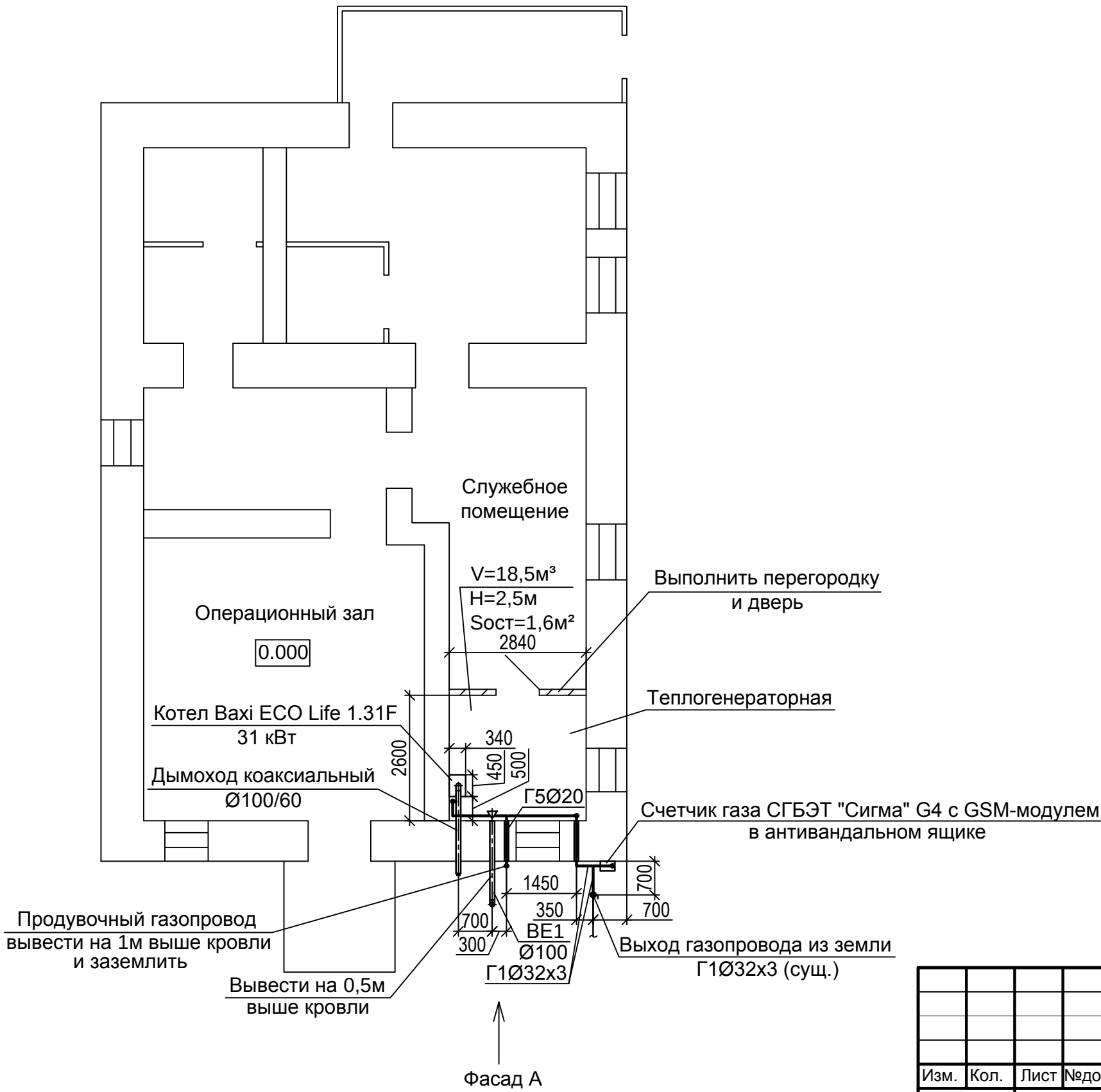
Монтаж газопровода должна выполнять специализированная организация, имеющая допуск на данный вид деятельности, выданный СРО.

Перечень видов работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

- подготовка поверхности стальных труб под покраску;
- покраска;
- приемка внутренней полости газопровода.

						22/01-2025-ГСН					
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).					
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Наружные газопроводы			Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов							Р	1	4
Исполн.		Тарасов				Общие данные.			ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов									

План 1 этажа М 1:100



						22/01-2025-ГСН			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	2	
Исполн.		Тарасов				План 1 этажа.	ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов							

Согласовано

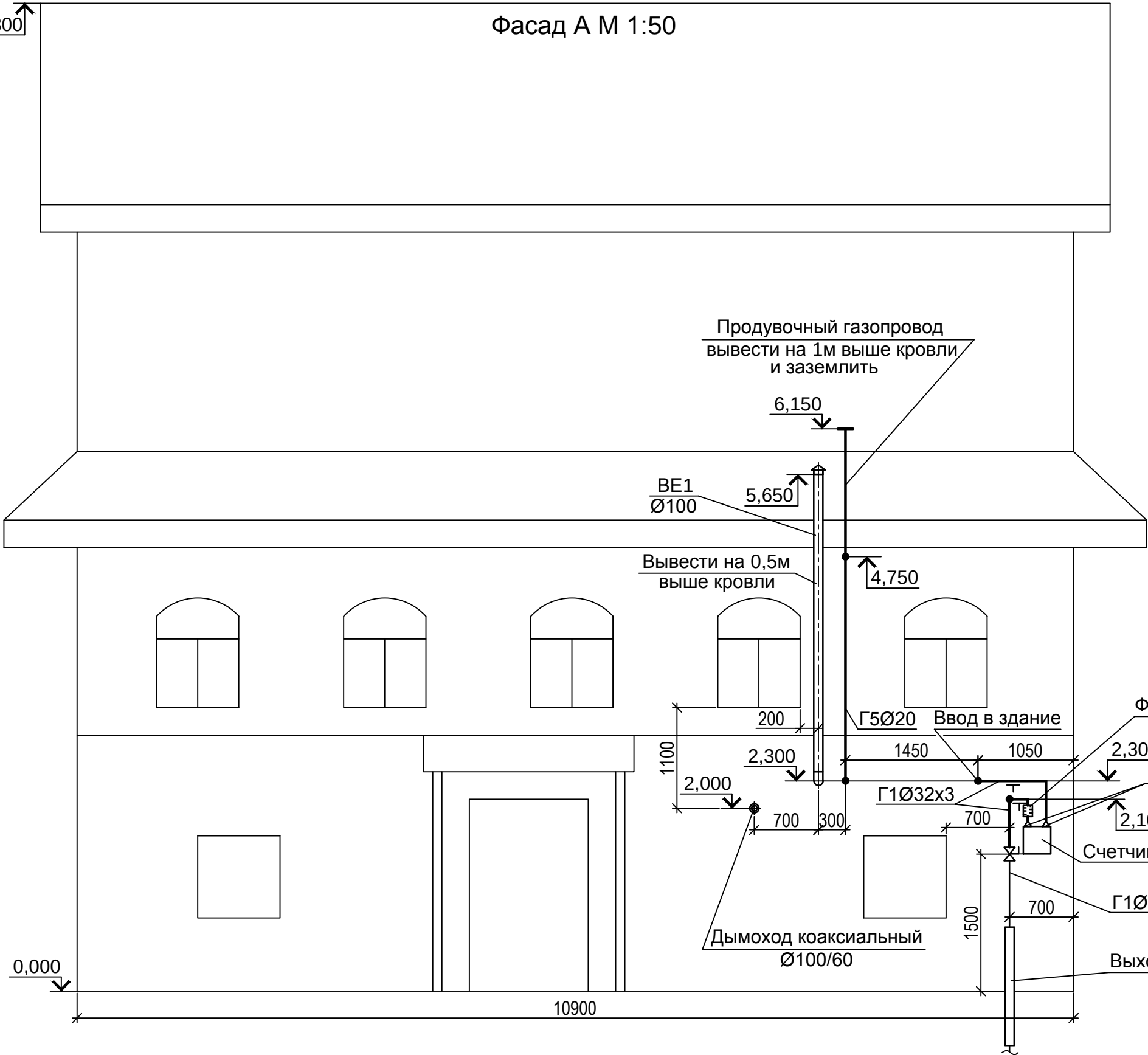
Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

10,800

Фасад А М 1:50



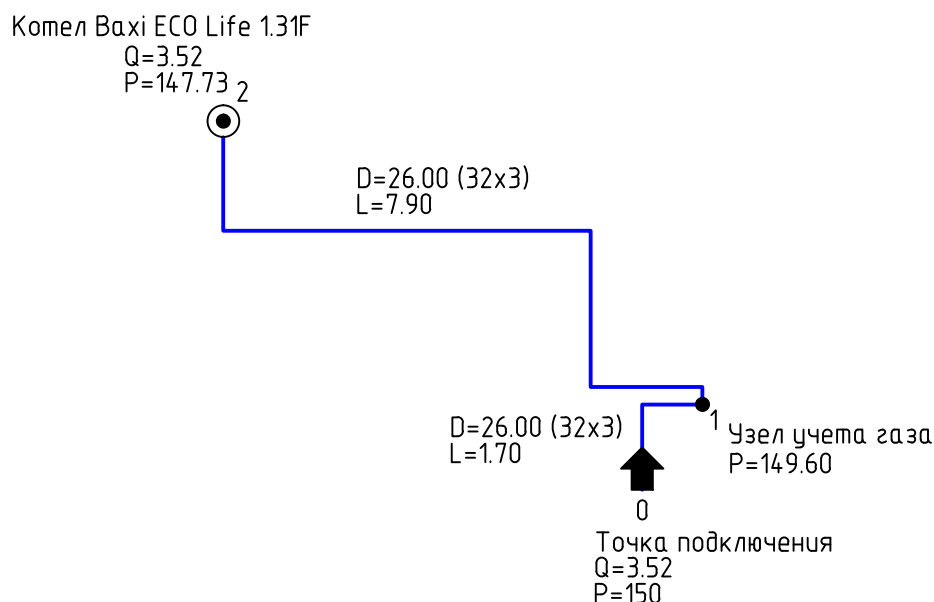
						22/01-2025-ГСН			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	3	
Исполн.		Тарасов							
						Фасад А.	ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов							

Копировал

Формат А3

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подпись и дата				
Инв. № подл.				

Расчетная схема газопровода низкого давления



Условные обозначения

P – давление газа, мм вод ст.
Q – расход газа, м³/ч
L – длина газопровода, м
D – внутренний диаметр газопровода, мм

↑ – источник газоснабжения

⊙ – потребитель газа

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №									
							22/01-2025-ГСН				
							Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).				
	Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата					
	ГИП		Климов				Наружные газопроводы		Стадия	Лист	Листов
	Исполн.		Тарасов						Р	4	
	Н.контр.		Климов				Расчетная схема газопровода низкого давления.		ПС "АКТех"		

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудо- вания, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица изме- рения	Количе- ство	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Проектируемый надземный газопровод Г1 Р=0,0015 МПа по фасаду							
1	Счетчик газа диафрагменный с электронной термокоррекцией; с GSM-модулем; Qном=4 м³/ч; Qmax=6 м³/ч; Ø32; вертикальное подключение; в антивандальном ящике	СГБЭТ "Сигма" G4		ТД "Сигма" г. Энгельс	компл	1	1,2	
2	Фильтр газовый, Р=1,2 МПа; Ø25; муфтовый	ФГ-25			шт	1	2	
3	Трубопровод из труб стальных электросварных Ø32х3	ГОСТ 10704-91		АО "Выксунский металлургический завод"	пм	4		
4	Отвод стальной приварной РN=1,6 МПа Ø25	ГОСТ 17375-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	5		
5	Переход стальной приварной РN=1,6 МПа Ø32/25	ГОСТ 17378-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	2		счетчик
6	Крепление газопровода к кирпичной стене УКГ 1.00-02; Ø25	Серия 5.905-18.05			компл	2		
7	Антикоррозионная защита надземного участка газопровода:							
	эмаль ПФ-133 в 2 слоя	ГОСТ 926-82*			м²	0,5х2		
	грунтовка ГФ-021	ГОСТ 25129-82*			м²	0,5		

Изм

К.уч

Лист

Док.

подпись

дата

ГИП

Климов



Исполн.

Тарасов



Н. контр.

Климов



22/01-2025-ГСН.С

стадия

лист

листов

Р

1

1

Спецификация оборудования, изделий и материалов.

ПС "АКТех"

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСВ

Общие указания

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	Фрагмент плана 1 этажа. Схема Г1.	
3	Разрез 1-1.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов.	
5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов.	
	Прилагаемые документы:	
22/01-2025-ГСВ.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов.	2 листа

Основные показатели по рабочим чертежам марки ГСВ

Наименование помещения	Объем м³	Наименование агрегата	Кол.	Расход газа, м³/ч		Давление газа, МПа	Примечание
				на агрегат	общий		
Теплогенераторная	18,5	Котел газовый Baxi ECO Life 1.31F	1	3,52	3,52	0,0015	

Рабочая документация Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу : Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35) выполнена на основании технического задания на проектирование (приложение к договору № 22/01-2025) от 22.01.25, выданного АО «Почта России», технических условий на подключение к сети газораспределения №24-145-СТвр от 04.06.24, выданных АО "Газпром газораспределение Киров", дополнительного соглашения №25-150-СТвр от 16.06.25 к договору №24-145-СТвр.

Данным разделом предусматривается:

- внутреннее газооборудование теплогенераторной.

Подготовительные работы, производство сварочных работ, контроль за качеством сварочных работ при монтаже газопроводов из стальных труб должны осуществляться в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Сварку труб выполнять по ГОСТ 16.037-80 с применением сварочного оборудования и материалов, указанных в СП 62.13330.2011.

Смонтированные газопроводы испытать на герметичность и прочность согласно норм испытательных давлений согласно требований СП 62.13330.2011.

После монтажа и испытаний газопровод покрыть грунтовкой ГФ -021 по ГОСТ 25129-82 и окрасить эмалью ПФ-133 по ГОСТ 926-82*, предназначенной для наружных работ, на 2 раза.

Все материалы и оборудование должны быть сертифицированы на соответствие требованиям государственных стандартов и нормативных документов, утвержденных в установленном порядке, и иметь разрешение Ростехнадзора России.

Монтаж газопровода должна выполнять специализированная организация, имеющая допуск на данный вид деятельности, выданный СРО.

Вытяжка из теплогенераторной производится через индивидуальный вентканал, обеспечивающий 1-кратный воздухообмен в час. Приток в помещение теплогенераторной неорганизованный, осуществляется через неплотности и открывающийся элемент оконных проемов.

Отвод продуктов сгорания от газового котла и подвод воздуха, необходимого для горения газа, осуществляется при помощи коаксиального дымохода, который должен соответствовать требованиям СП 42-101-2003.

Для безопасной работы газопровода в помещении теплогенераторной устанавливается система аварийного отключения газа САКЗ-МК-2 в комплекте с клапаном запорным газовым электромагнитным КЗЭГ, сигнализатором загазованности природным газом СЗ-1, сигнализатором загазованности оксидом углерода (угарным газом) СЗ-2 и блоком сигнализации и управления БСУ.

Система газоснабжения оборудуется продувочным газопроводом от наиболее удаленного от места ввода газопровода. Продувочный трубопровод вывести наружу в место, обеспечивающее безопасные условия для рассеивания газа, но не менее чем на 1м выше карниза или парапета здания.

						22/01-2025-ГСВ			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	1	3
Исполн.		Тарасов							
Н.контр.		Климов							
Общие данные.							ПС "АКТех"		

Согласовано

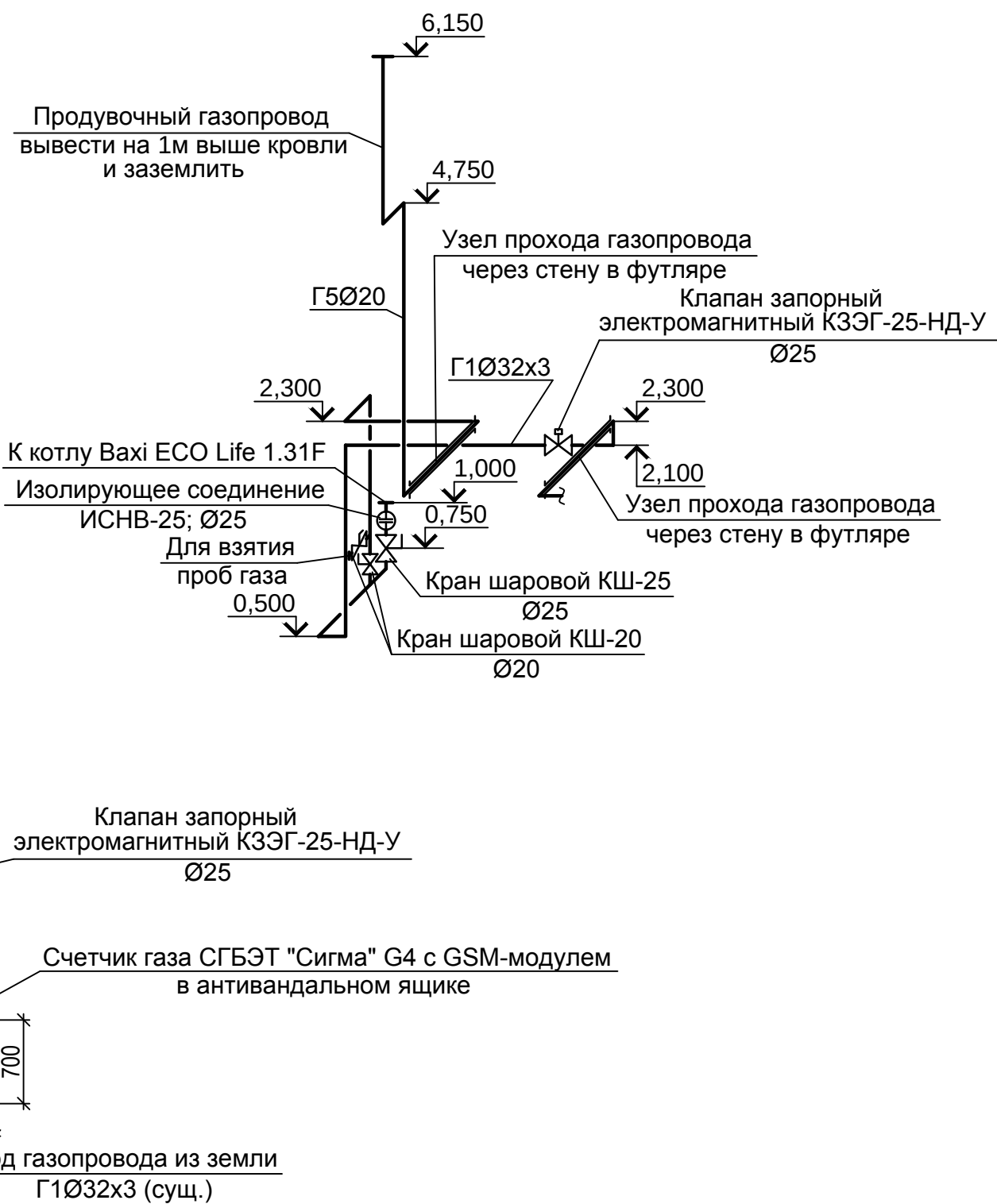
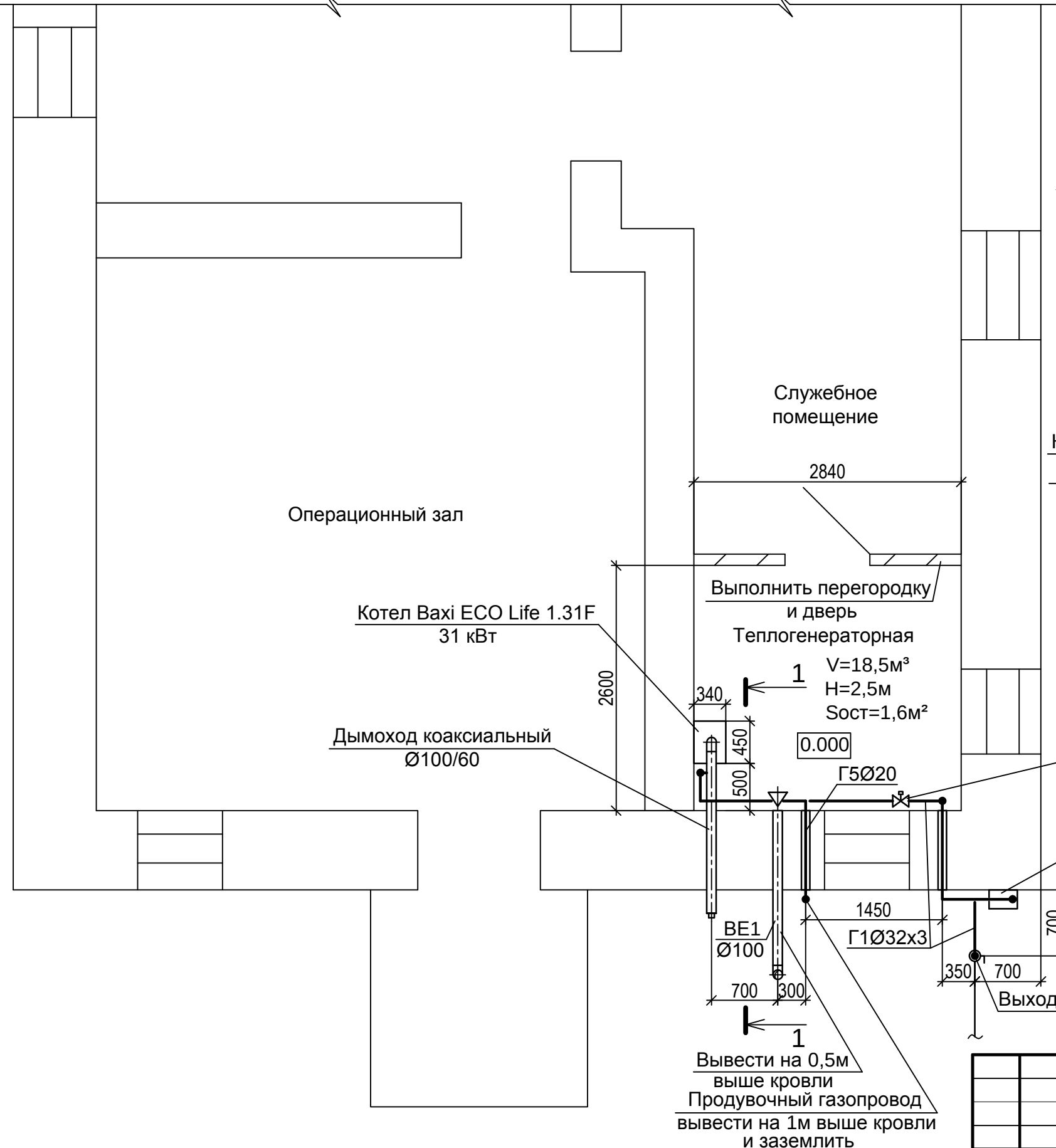
Взам. инб. №

Подпись и дата

Инб. № подл.

Фрагмент плана 1 этажа М 1:50

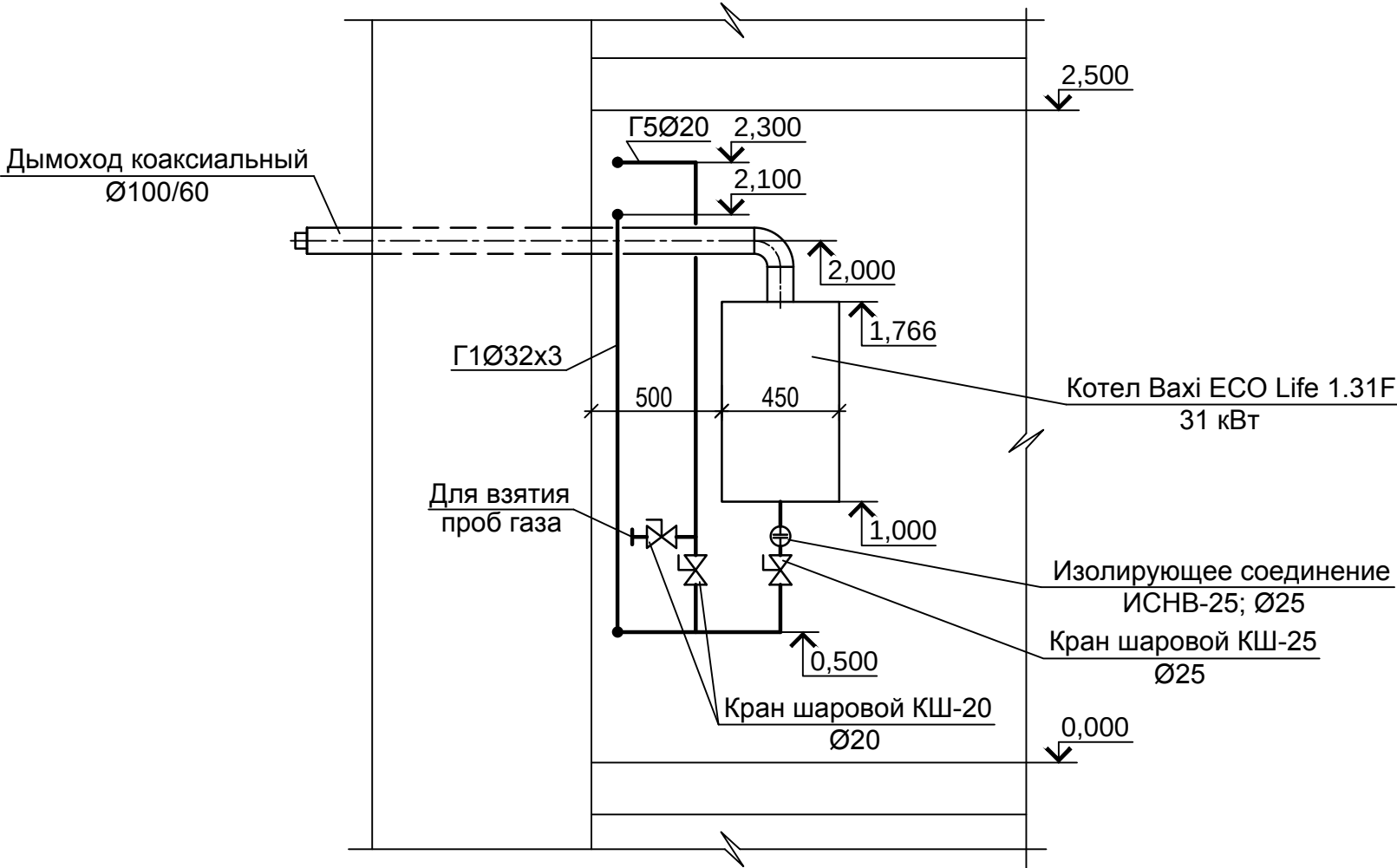
Схема Г1



1. До начала монтажа газовых приборов необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненный специализированной организацией.
2. В соответствии с п.5.20 СП 281.1325800.2016 из встроенных теплогенераторных допускается предусматривать один эвакуационный выход (без устройства второго), в том числе через коридор или лестничную клетку, если расстояние от наиболее удаленного рабочего места до выхода наружу или лестничную клетку не превышает 25м. В данном случае расстояние до выхода наружу 18м.

						22/01-2025-ГСВ			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	2	
Исполн.		Тарасов					Фрагмент плана 1 этажа. Схема Г1.	ПС "АКТех"	
Н.контр.		Климов							

Разрез 1-1 М 1:25



						22/01-2025-ГСВ			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	3	
Исполн.		Тарасов							
						Разрез 1-1.	ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов							

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Согласовано

Пози-ция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудо-вания, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица изме-рения	Количе-ство	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	Отвод стальной приварной PN=1,6 МПа Ø25	ГОСТ 17375-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	6		
10	Отвод стальной приварной PN=1,6 МПа Ø20	ГОСТ 17375-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	6		
11	Тройник стальной приварной равнопроходной PN=1,6 МПа Ø20	ГОСТ 17376-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	1		
12	Тройник стальной приварной переходной PN=1,6 МПа Ø25/20	ГОСТ 17376-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	1		
13	Крепление газопровода к кирпичной стене УКГ 1.00-02; Ø25	Серия 5.905-18.05			компл	5		
14	Крепление газопровода к кирпичной стене УКГ 1.00-01; Ø20	Серия 5.905-18.05			компл	6		
15	Антикоррозионная защита надземного участка газопровода:							
	эмаль ПФ-133 в 2 слоя	ГОСТ 926-82*			м²	2,5x2		
	грунтовка ГФ-021	ГОСТ 25129-82*			м²	2,5		
16	Прокладка газопровода в футляре через стену УГ 8.00 Ø25	Серия 5.905-25.05 в.1			компл	1		
17	Прокладка газопровода в футляре через стену по типу УГ 8.00 Ø20	Серия 5.905-25.05 в.1			компл	1		
	Вентиляция							
1	Решетка вентиляционная нерегулируемая 100x100				шт	1		
2	Зонт вытяжной Ø100				шт	1		
3	Воздуховод из листовой оцинк. стали круглый, δ=0,5 мм; Ø100				пм	6		
4	Отвод воздуховода круглый 90° Ø100				шт	1		

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ТМ

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	Принципиальная схема теплоснабжения.	
3	План 1 этажа.	
4	Разрез 1-1, 2-2.	
5	Разрез 3-3, 4-4.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
	Прилагаемые документы:	
22/01-2025-ТМ.С	Спецификация оборудования, изделий	1 лист
	и материалов.	

Основные показатели по теплопроизводительности теплогенераторной

Расчетный режим	Расчетная теплопроизводительность теплогенераторной МВт (Гкал/ч)				Установленная мощность эл. двигателей, кВт
	Отопление и вентиляция	Горячее водоснабжение	На технологические нужды	Общий	
Максимальный зимний режим	0,027 (0,023)	—	—	0,027 (0,023)	0,26
При средней температуре самого холодного месяца	0,017 (0,015)	—	—	0,017 (0,015)	
Летний режим	—	—	—	—	

Общие указания

Проект теплоснабжения здания отделения почтовой связи по ул. Кирова,13 в с.Буйское Уржумского района Кировской области выполнен на основании технического задания на проектирование (приложение к договору № 22/01-2025) от 22.01.25, выданного АО «Почта России», и в соответствии с техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, а также следующими нормативными документами:

- СП 41-104-2000 "Проектирование автономных источников теплоснабжения";
- СП 41-101-95 "Проектирование тепловых пунктов";
- СП 131.13330.2020 "Строительная климатология";
- СП 61.13330.2012 "Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов".

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции для холодного периода -33°С, для теплого периода 21,8°С.

Тепломеханические решения теплогенераторной

Проектируемая теплогенераторная предназначена для нужд отопления здания отделения почтовой связи и является встроенной. Также в здании имеется существующая теплогенераторная с резервным электрокотлом и узлом управления.

В качестве топлива используется природный газ. Наружное и внутреннее газоснабжение теплогенераторной, подбор и установка газового котла (Baxi ECO Life 1.31F (31кВт)), дымоходы и вентиляция теплогенераторной - см. разделы ГСН и ГСВ.

В качестве исходной воды принята вода из водопроводной сети.

Система теплоснабжения - закрытая, циркуляционная. Теплоноситель для нужд отопления- вода с температурой в подающем трубопроводе 80°С, в обратном трубопроводе 60°С.

В качестве резервного проектом принят существующий электрокотел Zota - крепление к стене. Циркуляция теплоносителя в системе отопления обеспечивается встроенным насосом газового котла и существующим насосом "Циркуль" 25/80.

Для приема излишков воды в системе теплоснабжения при ее нагревании и для подпитки при наличии утечек предусмотрен существующий расширительный бак мембранного типа. Для этих же нужд используется расширительный бак, встроенный в газовый котел.

Трубопроводы теплофикационной воды изготавливаются из труб полипропиленовых PN20 для горячей воды, армированных стекловолокном по ТУ 2248-004-78044889-2013.

Трубопроводы теплогенераторных прокладываются с уклоном не менее 0,003 в сторону выпуска воды и от мест выпуска воздуха.

После монтажа трубопроводы промыть и произвести гидравлическое испытание пробным давлением Рпр=1,25Рраб.

Установка котлов должна производиться квалифицированными специалистами в соответствии с Руководством по установке и эксплуатации котлов и перечисленных нормативных документов.

						22/01-2025-ТМ			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Тепломеханические решения теплогенераторной	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	1	5
Исполн.		Тарасов							
						Общие данные.	ПС "АКТex"		
Н.контр.		Климов							

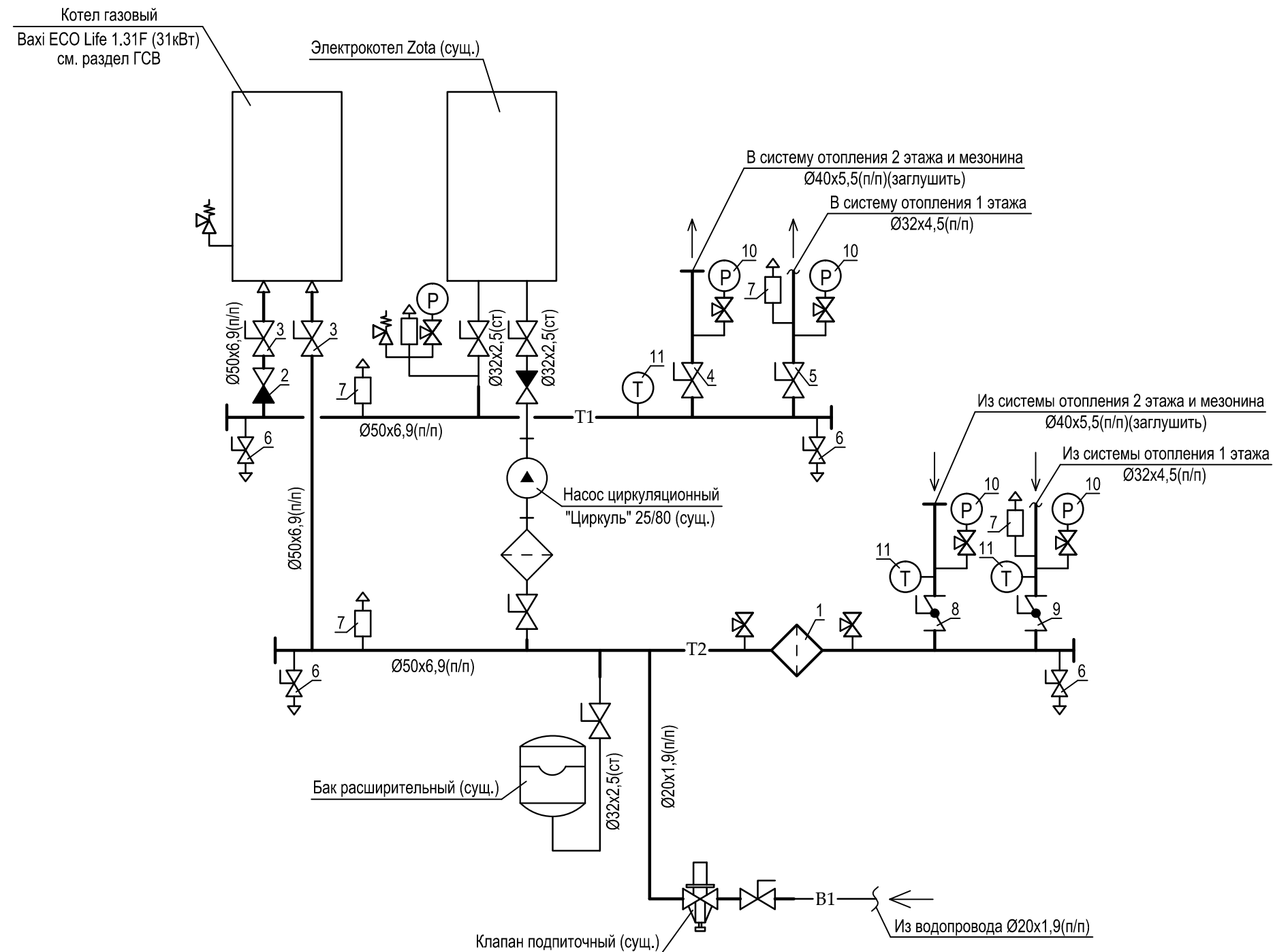
Согласовано

Взам. инб. №

Подпись и дата

Инб. № подл.

Принципиальная схема теплоснабжения

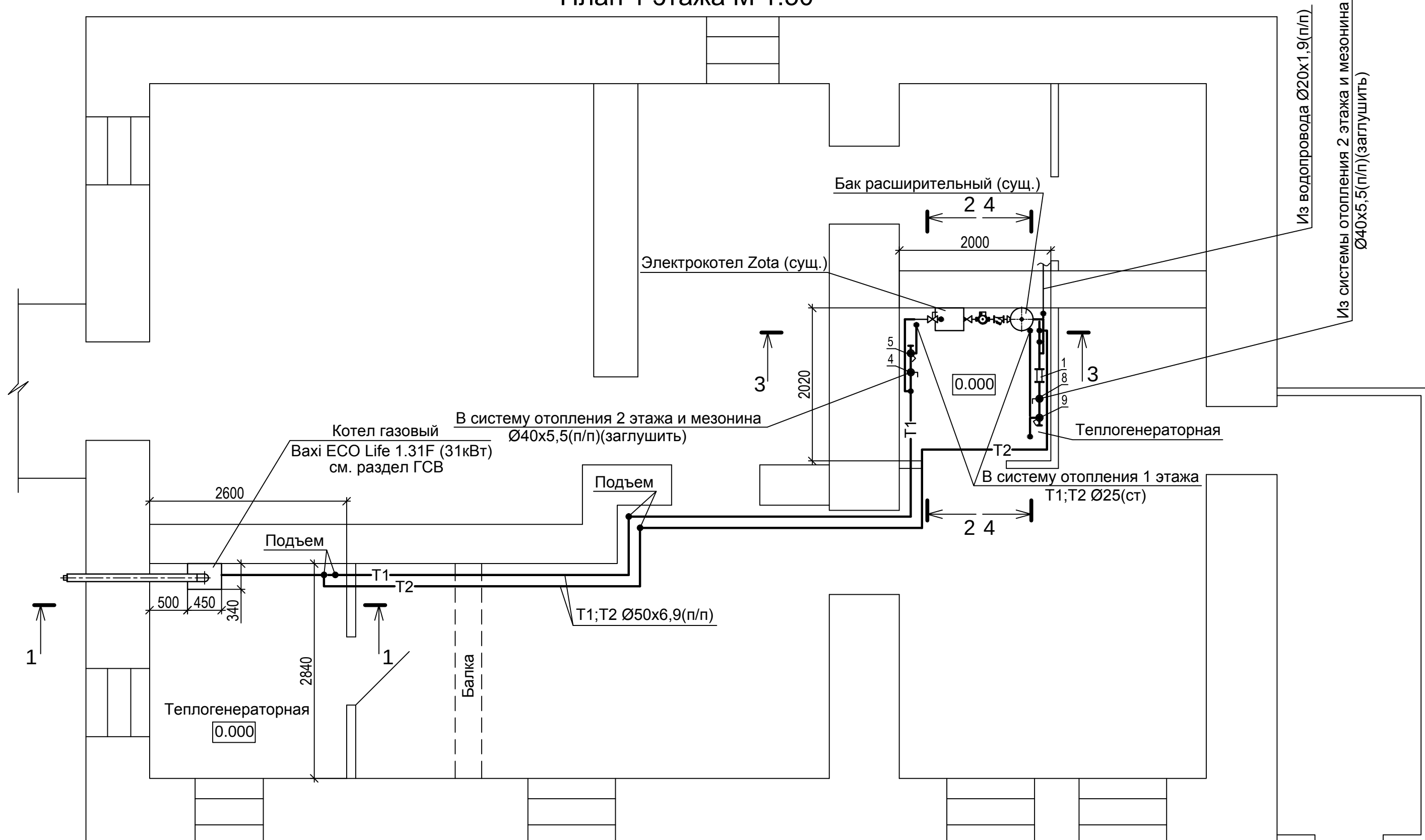


						22/01-2025-ТМ				
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).				
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата					
ГИП		Климов				Тепломеханические решения теплогенераторной		Стадия	Лист	Листов
								Р	2	
Исполн.		Тарасов				Принципиальная схема теплоснабжения.		ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов								

Копировал

Формат А3

План 1 этажа М 1:50

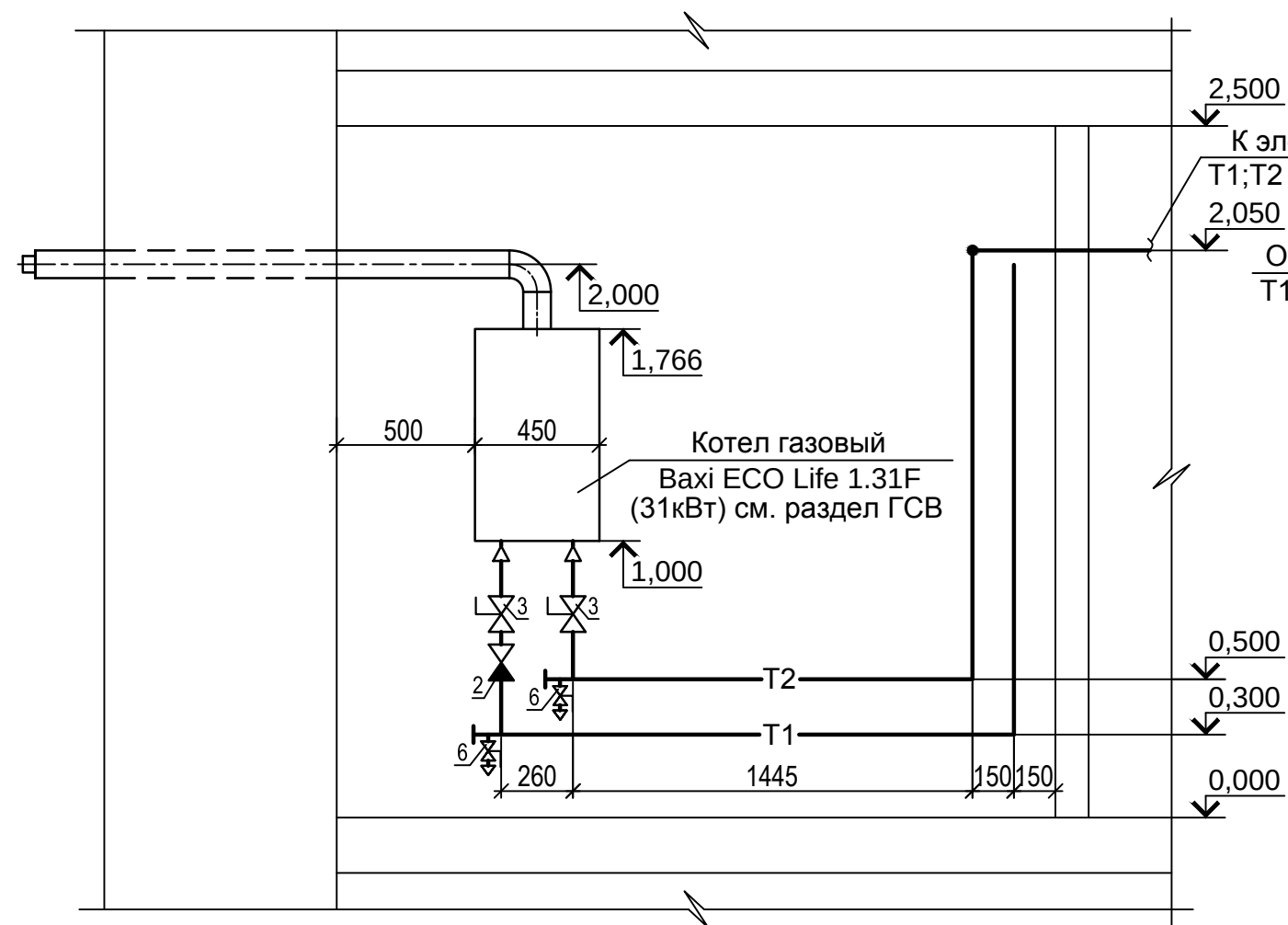


						22/01-2025-ТМ			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата				
ГИП		Климов				Тепломеханические решения теплогенераторной	Стадия	Лист	Листов
							Р	3	
Исполн.		Тарасов				План 1 этажа.	ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов							

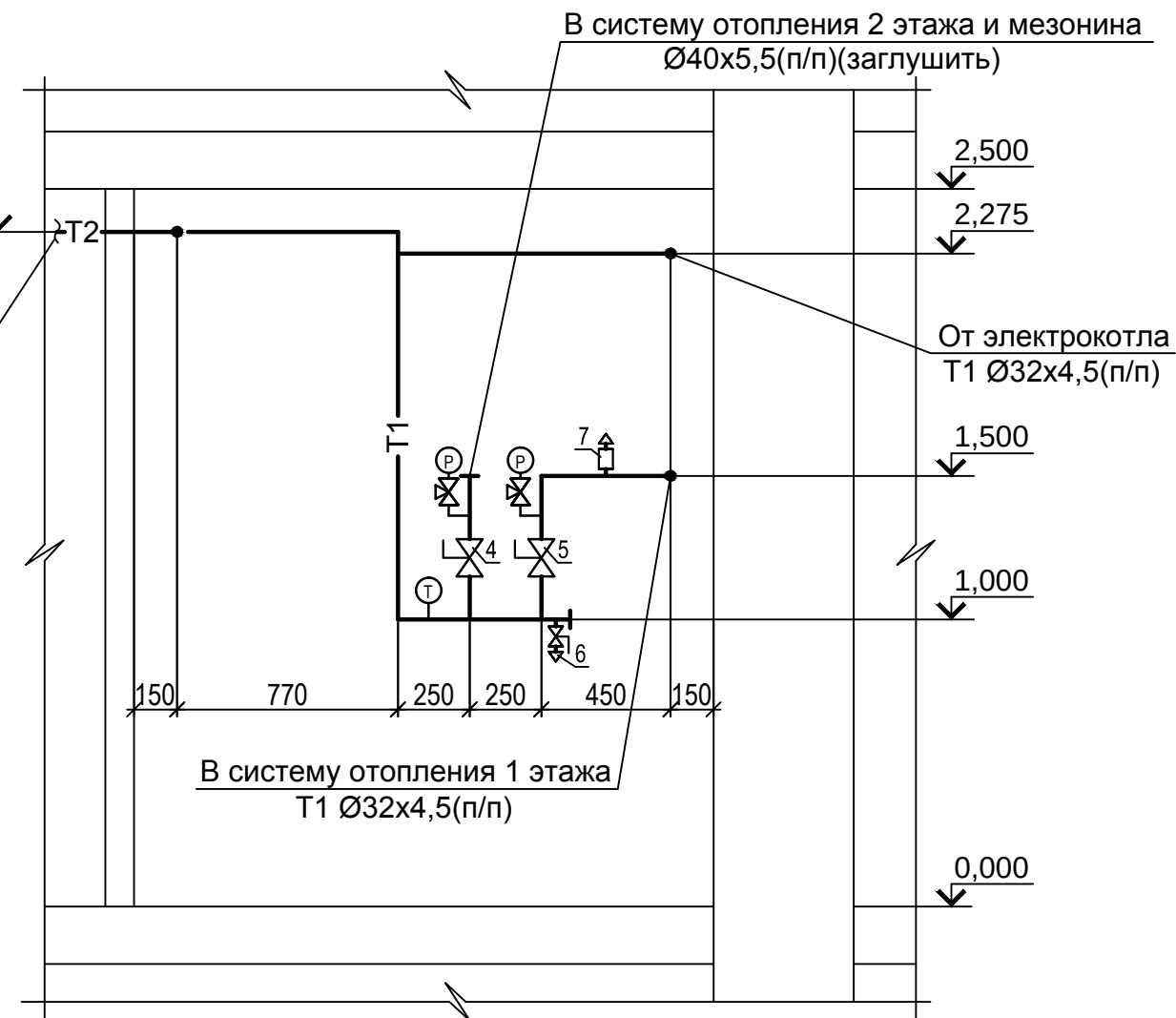
Копировал

Формат А3

Разрез 1-1 М 1:25



Разрез 2-2 М 1:25



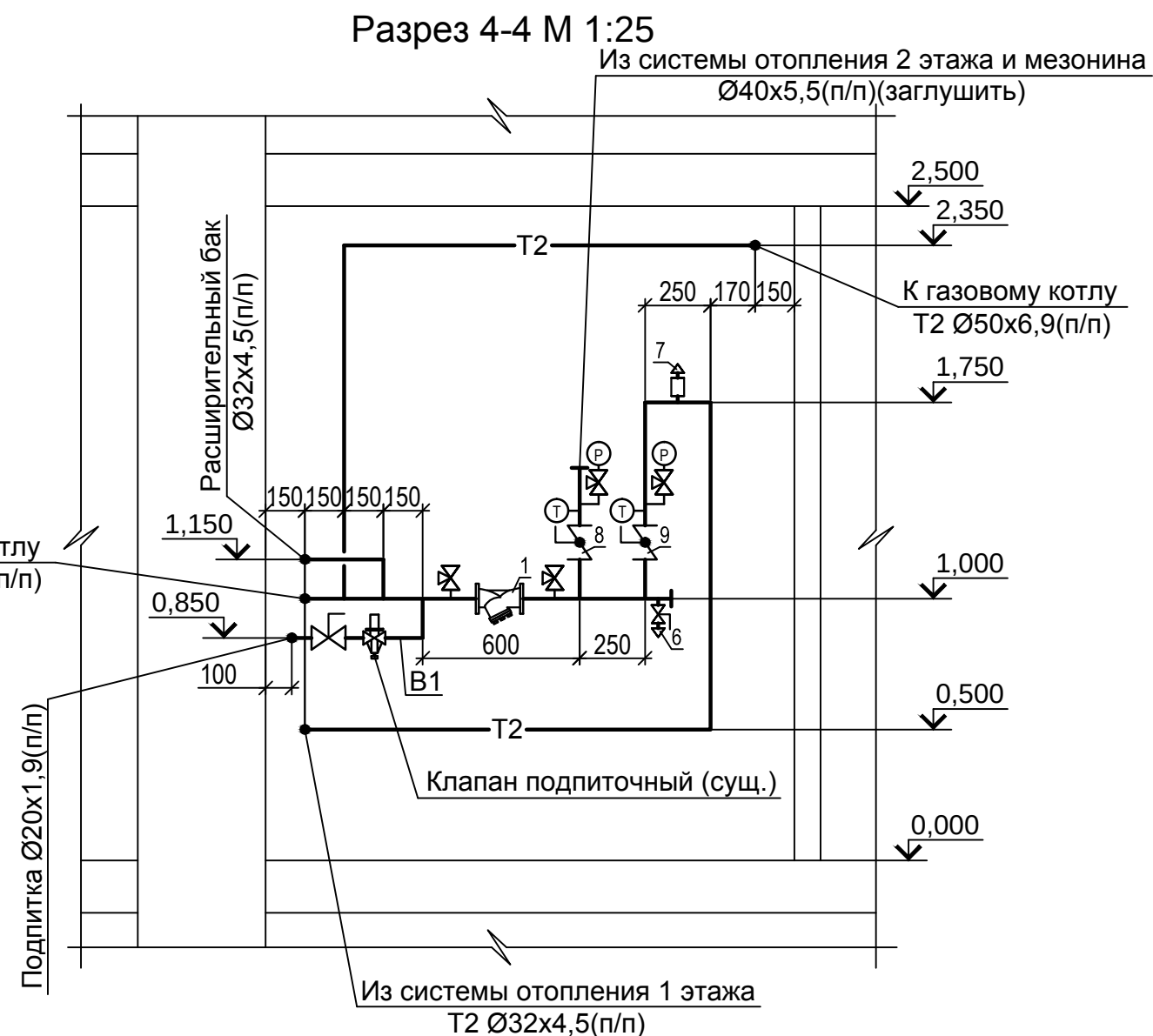
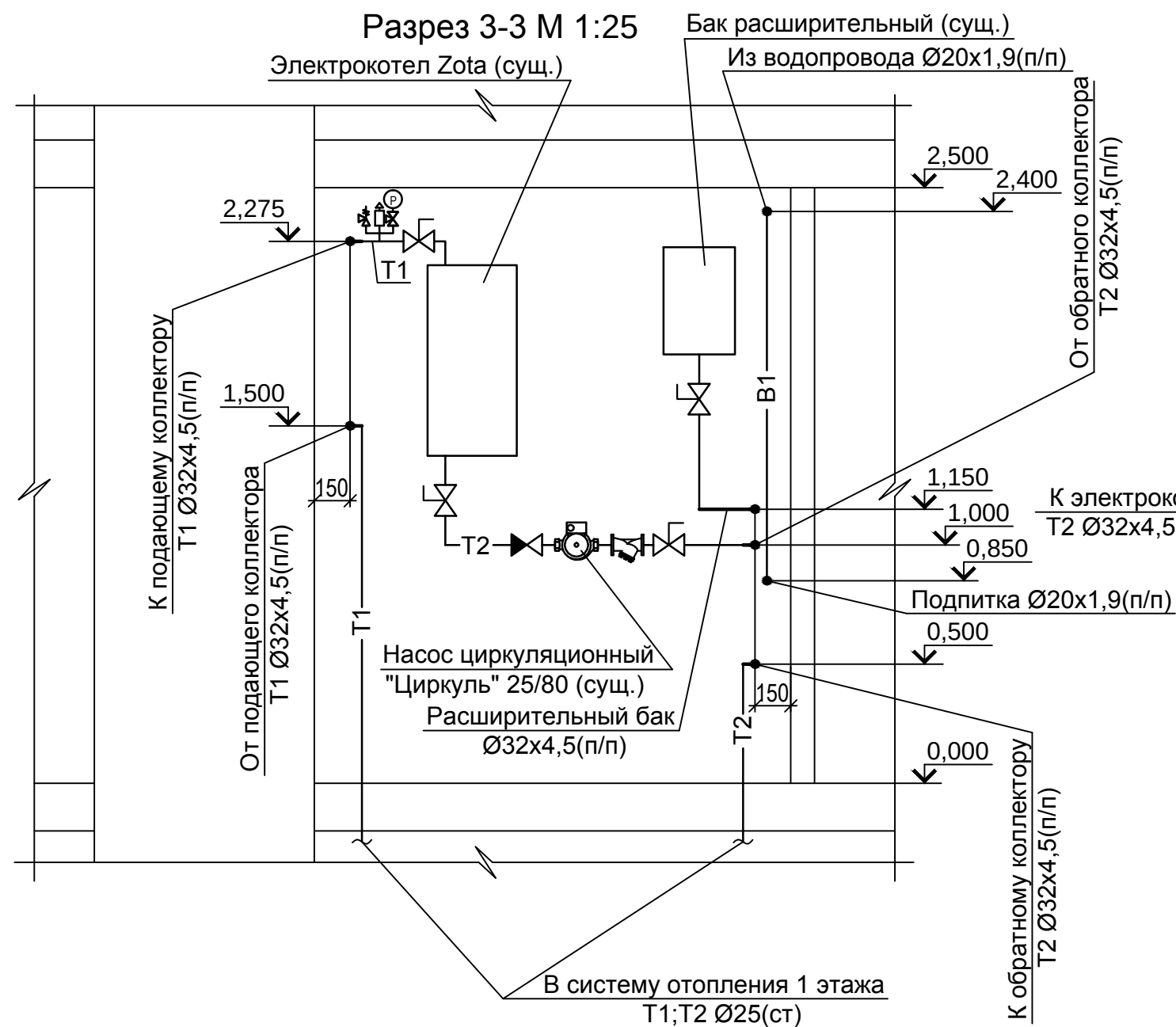
						22/01-2025-ТМ		
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).		
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата			
ГИП		Климов				Тепломеханические решения теплогенераторной		Стадия Р
								Лист 4
Исполн.		Тарасов				Разрез 1-1, 2-2.		Листов
Н.контр.		Климов				ПС "АКТех"		

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



						22/01-2025-ТМ			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Уржумский район, с.Буйское, ул.Кирова, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:35:360104:35).			
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Тепломеханические решения теплогенераторной	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	5	
Исполн.		Тарасов							
Н.контр.		Климов							
Разрез 3-3, 4-4.							ПС "АКТех"		

Копировал

Формат А3

