



ООО "Котласгазсервис"

Проектно-сметная группа

Газопровод высокого давления
к земельному участку административного здания
транспортного цеха
по адресу:
ул. Асеевская, д. 34д, раб. пос. Вычегодский, г. Котлас,
Архангельская область

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы
Газопровод высокого давления

Основной комплект рабочих чертежей

101.2025.8.246-ГСН

Главный инженер

О.А.Гневашев

Главный инженер
проекта

Н.П.Воскобойникова

Разработал

М.А.Шульгин

Проверил

Д.Ю.Игошина

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Подп. и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие указания	2 листа
2	План. Узел врезки	
3	Продольный профиль газопровода ПК 0–ПК 0+25,1	

Срок службы и эксплуатации газопровода и технических устройств

Позиция	Наименование технического устройства	срок службы, лет
1	Газопровод подземный из труб ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 58121.2–2018	50
2	Арматура и фитинги “FRIALEN”	50
3	Лента сигнальная	5

Дальнейшая возможность эксплуатации газопроводов и технических устройств определяется в соответствии с ГОСТ 34 741–2021 “Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа”.

В случае, если технической документацией (технический паспорт, руководство по эксплуатации и т.п.) завода–изготовителя на техническое устройство (изделие, оборудование) указан срок службы (эксплуатации), отличный от указанного в таблице выше, следует руководствоваться данными, приведёнными в технической документации.

Рабочая документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проектаН.П. Воскобойникова

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
СП 62.13330.2011	Газораспределительные системы	
СП 42–101–2003	Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб	
СП 42–103–2003	Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов	
ГОСТ 34 715–2021	Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа	
ГОСТ 34 741–2021	Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа	
утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 г. №878	Правила охраны газораспределительных сетей	
	Прилагаемые документы	
101.2025.8.246–ГСН.С	Спецификация оборудования	2 листа

						101.2025.8.246–ГСН			
						Газопровод высокого давления к земельному участку административного здания транспортного цеха, ул. Асеевская, д. 34д, раб. пос. Вычегодский, г. Котлас, Архангельская область			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шульгин М.А.			08.25		Р	1.1	2
Проверил		Игошина Д.Ю.			08.25				
						Общие указания	ООО "Котласгазсервис"  Проектно-сметная группа т/ф. (81837) 2-05-97, 2-25-94		
ГИП		Воскобойникова Н.П.		08.25					
Утв.									

Копировал

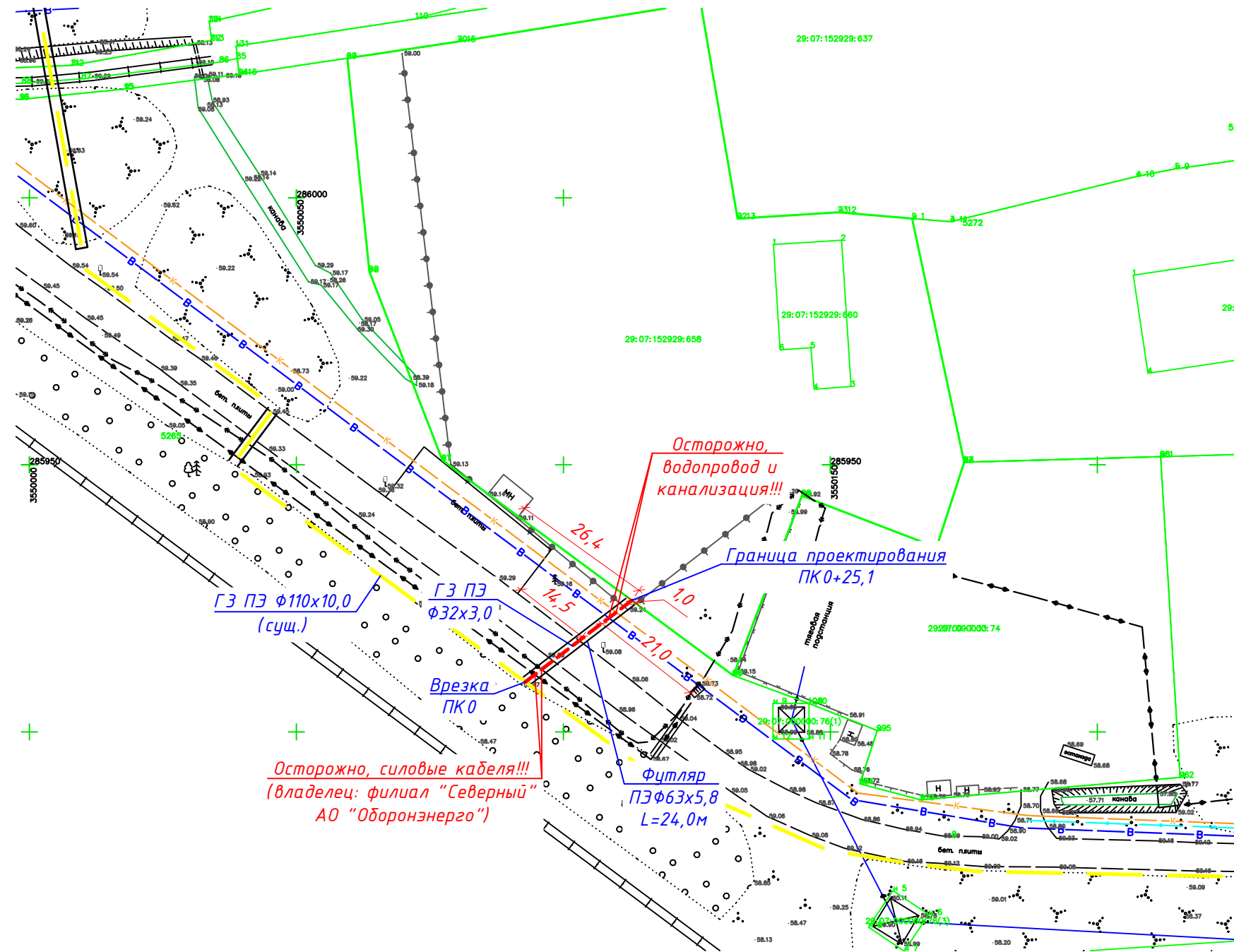
Формат А3

Общие указания

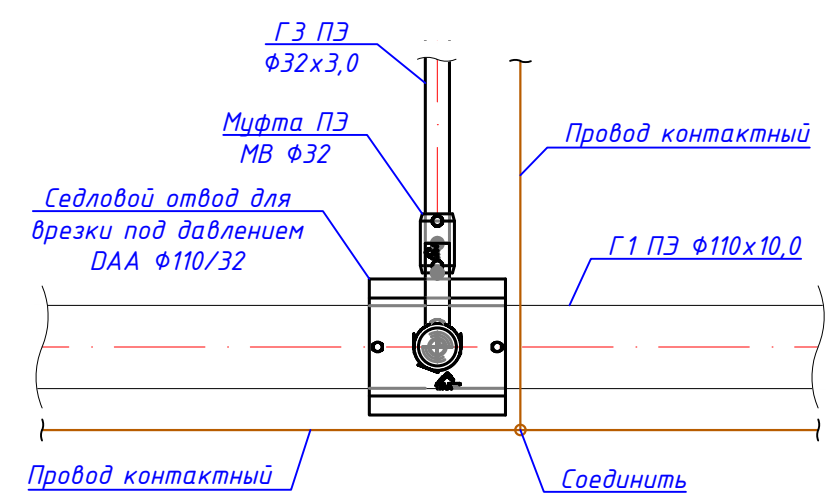
1. Рабочая документация (далее "проект") выполнена согласно техническим условиям №263/25 на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения.
2. Проектом предусмотрено строительство газопровода высокого давления.
3. Точка подключения: запроектированный ранее подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления $\Phi 110 \times 10,0$ мм к земельному участку военного городка №8, пос. Байка, городской округ Котлас, Архангельская область.
4. При выборе применяемых материалов, изделий и оборудования принята расчетная температура наружного воздуха в холодный период года -35°C , согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология".
5. При строительстве газопровода предусмотрено применение труб и соединительных деталей полиэтиленовых из полиэтилена марки ПЭ100, со стандартным размерным отношением (SDR) равным 11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ100 SDR 11 $\Phi 110 \times 10,0$ мм.
6. Газопровод проложить методом горизонтально-направленного бурения. Выполнить вырубку древесно-кустарниковой растительности в охранной зоне газопровода, в местах устройства прямков, установки строительной техники и в других обоснованных случаях.
7. Согласно п. 7.3.1.11 СП 34.1325800.2017 проектом предусмотрен запас основных материалов (труб, кабеля-спутника) в размере 10% от проектной протяженности газопровода в плане.
8. Газопровод прокладывается подземно на глубине не менее 1,6 м от поверхности земли до верхней образующей трубы, на расстоянии не менее 7,0 м от фундаментов зданий и сооружений.
9. При пересечении газопровода с существующими инженерными коммуникациями, расстояние по вертикали между ними (в свету) должно быть не менее 0,2 м (для кабелей связи - не менее 0,5м).
10. Для обнаружения полиэтиленового газопровода с использованием приборов-трассоискателей запроектирована прокладка вдоль него медного контактного провода. Концы провода вывести на поверхность земли в контрольные пункты. Контрольные пункты рекомендуется устанавливать с интервалом не более 250 м. Концы провода присоединить к заземляющим проводникам для возможности определения местоположения контрольного пункта с помощью трассоискателей типа "Техноас". Сигнальная лента для обозначения трассы газопровода при закрытой прокладке не требуется, предусмотрена к укладке на расстоянии 200мм над газопроводом в местах производства строительно-монтажных работ, связанных со вскрытием грунта (в технологических котлованах, прямках).
11. Испытания газопровода производить в соответствии с п.10.5 СП 62.13330.2011, контроль физическими методами производить в соответствии с п.10.4. Перед испытанием на герметичность и прочность выполнить очистку внутренней полости газопровода. Испытания и очистка газопровода производится участками или целиком в зависимости от его конфигурации и протяженности.
12. При производстве работ соблюдать требования СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003, СП 42-103-2003 и указания по монтажу заводов-изготовителей применяемых материалов, изделий и оборудования, проекта производства работ.
13. После ввода проектируемого линейного объекта в эксплуатацию соблюдать требования ГОСТ Р 34741-2021 "Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа", а также "Правила охраны газораспределительных сетей", разработанных на основании Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», утвержденного Постановлением Правительства №878 от 20.11.2000 г.
14. Проектом предусмотрена установка табличек-указателей. Рекомендуется установка табличек-указателей с размещением на постоянных (не перемещаемых), находящихся в непосредственной близости строительных конструкциях (при наличии согласия правообладателя таких конструкций): опорах ЛЭП, зданиях и сооружениях и т.п., имеющими признаки долговечности, с указанием привязок газопровода (технического устройства на газопроводе), угла поворота газопровода, категории газопровода по давлению, телефона эксплуатирующей организации. При невозможности размещения табличек-указателей без установки отдельных опор, в соответствии с пп. "а" пункта 17 Технического регламента "О безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (утв. Постановлением Правительства РФ №870 от 29.10.2010 г.), ввиду наличия кабеля-спутника, таблички-указатели допускается не устанавливать.
15. Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» разработанным на основании Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», утвержденного Постановлением Правительства №878 от 20.11.2000 г., на земельном участке, входящем в охранную зону газопровода, в целях ограничения, предупреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения, которыми запрещается:
 - перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки и другие устройства газораспределительных сетей;
 - устраивать свалки, склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и др. химически активных веществ;
 - огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранения повреждений газопроводов;
 - разводить огонь и размещать источники огня;
 - рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 м.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	12. При производстве работ соблюдать требования СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003, СП 42-103-2003 и указания по монтажу заводов-изготовителей применяемых материалов, изделий и оборудования, проекта производства работ.							
					13. После ввода проектируемого линейного объекта в эксплуатацию соблюдать требования ГОСТ Р 34741-2021 "Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа", а также "Правила охраны газораспределительных сетей", разработанных на основании Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», утвержденного Постановлением Правительства №878 от 20.11.2000 г.							
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	14. Проектом предусмотрена установка табличек-указателей. Рекомендуются установка табличек-указателей с размещением на постоянных (не перемещаемых), находящихся в непосредственной близости строительных конструкциях (при наличии согласия правообладателя таких конструкций): опорах ЛЭП, зданиях и сооружениях и т.п., имеющими признаки долговечности, с указанием привязок газопровода (технического устройства на газопроводе), угла поворота газопровода, категории газопровода по давлению, телефона эксплуатирующей организации. При невозможности размещения табличек-указателей без установки отдельных опор, в соответствии с пп. "а" пункта 17 Технического регламента "О безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (утв. Постановлением Правительства РФ №870 от 29.10.2010 г.), ввиду наличия кабеля-спутника, таблички-указатели допускается не устанавливать.							
					15. Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» разработанным на основании Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», утвержденного Постановлением Правительства №878 от 20.11.2000 г., на земельном участке, входящем в охранную зону газопровода, в целях ограничения, предупреждения или нарушения условий их нормальной эксплуатации налагаются ограничения, которыми запрещается: - перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки и другие устройства газораспределительных сетей; - устраивать свалки, склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и др. химически активных веществ; - огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранения повреждений газопроводов; - разводить огонь и размещать источники огня; - рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 м.							
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	101.2025.8.246-ГСН						Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата							1.2

План
М 1:1000



Узел врезки
М 1:10



Осторожно, силовые кабели!!!
(владелец: филиал "Северный"
АО "Оборонэнерго")

Осторожно,
водопровод и
канализация!!!

Граница проектирования
ПК0+25,1

Футляр
ПЗ ф63х5,8
L=24,0м

Врезка
ПК0

ГЗ ПЗ ф110х10,0
(сущ.)

ГЗ ПЗ ф32х3,0

Примечания:

- Газопровод прокладывается методом ГНБ.
 - После проведения земляных работ выполнить полное восстановление нарушенных покрытий и благоустройство территории.
 - Полоса отвода вдоль трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии двух метров с каждой стороны газопровода.
- * - коммуникации на схеме нанесены условно, требуется уточнение местоположения и глубин.

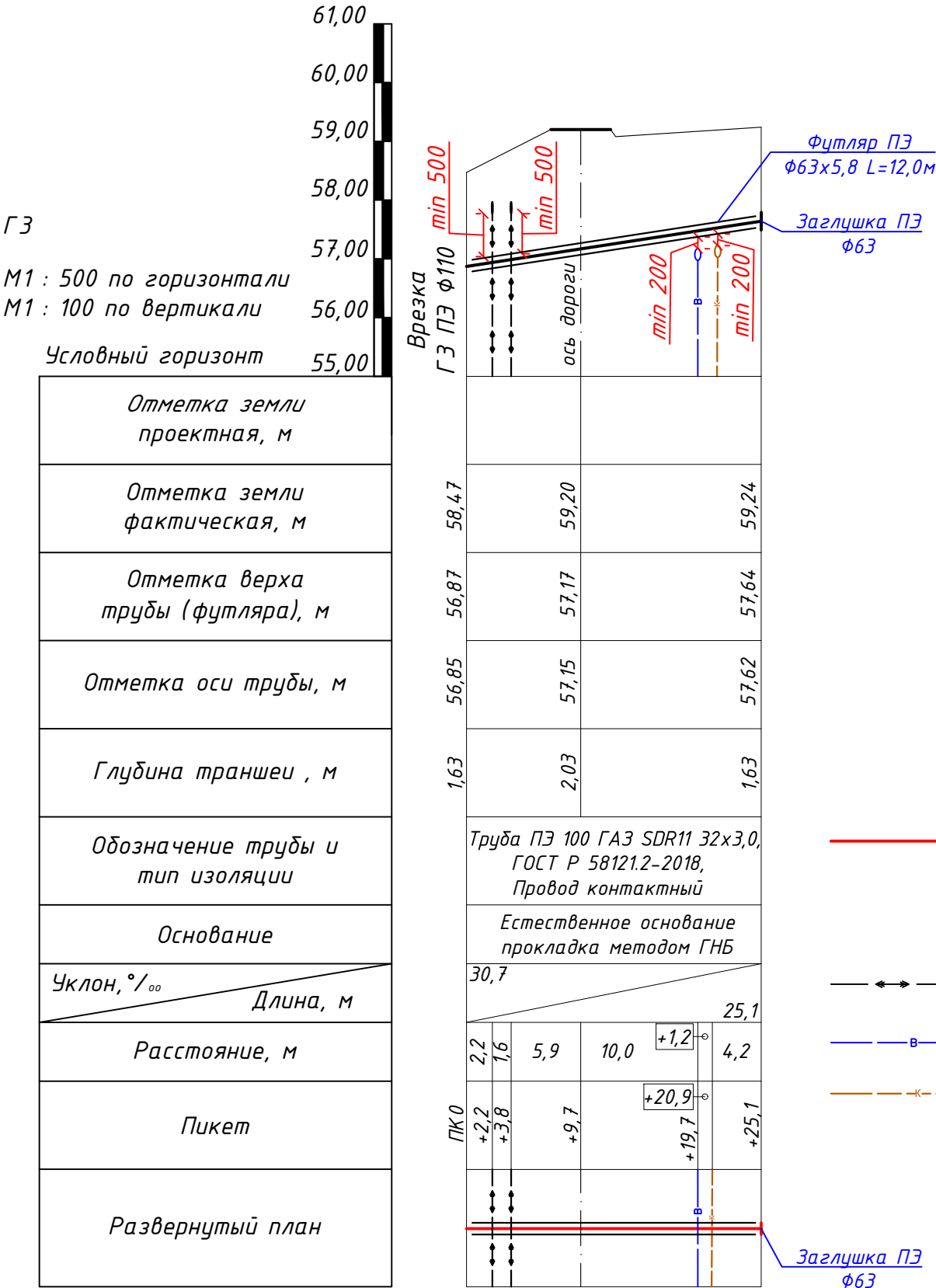
Условные обозначения:

- - проектируемый подземный газопровод ПЗ ф32 высокого давления 2-й категории (рабочее давление в газопроводе - от 0,3 МПа до 0,6 МПа), глубина прокладки - 1,60м
- — — - запроектированный ранее подземный газопровод ПЗ ф110 высокого давления 2-й категории
- ↔ — ↔ — - силовой кабель 10 кВ*
- - - - - канализация*
- - - - - кабель связи*
- В — - водопровод*
- — — - границы земельных участков, охранных зон

						101.2025.8.246–ГСН			
						Газопровод высокого давления к земельному участку административного здания транспортного цеха, ул. Асеевская, д. 34д, раб. пос. Вычегодский, г. Котлас, Архангельская область			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шульгин М.А.			08.25		Р	1.1	2
Проверил		Игошина Д.Ю.			08.25				
ГИП		Воскобойникова Н.П.			08.25	Схема прокладки газопровода высокого давления	ООО "Котласгазсервис"  Проектно-сметная группа т/ф. (81837) 2-05-97, 2-25-94		
Утв.									

	Подп. и дата		
	Инв. № дубл.		
	Взам. инв. №		
	Подпись и дата		
Инв. № подл.			

Продольный профиль газопровода ПК 0–ПК 0+25,1



Условные обозначения:

- проектируемый подземный газопровод ПЭ Ф110 высокого давления 2-й категории (рабочее давление в газопроводе - от 0,3 МПа до 0,6 МПа), глубина прокладки 1,60-2,0м
- силовой кабель 10 кВ
- водопровод
- канализация*

Примечания:

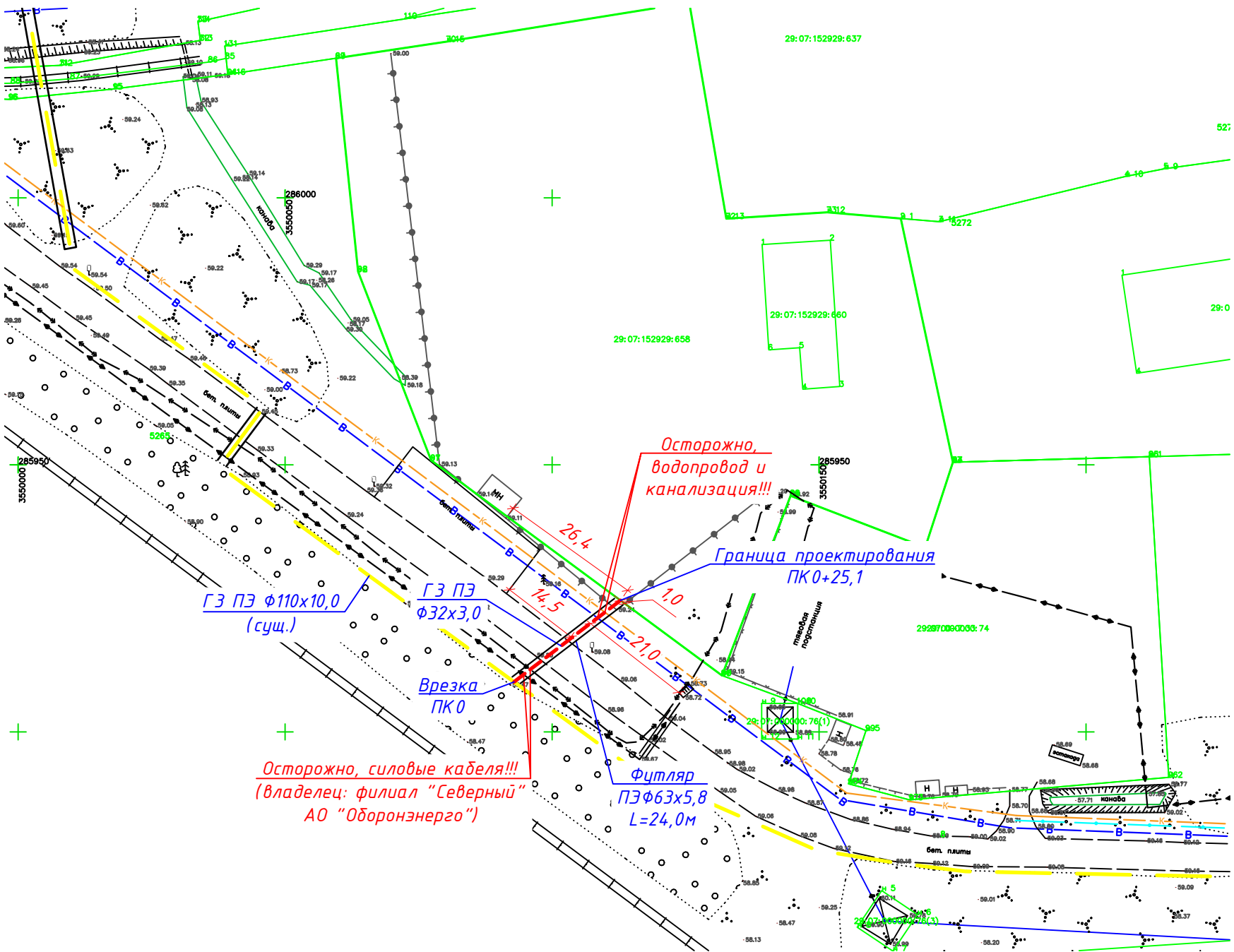
1. При пересечении газопровода с существующими инженерными коммуникациями расстояние по вертикали между ними (в свету) должно быть не менее 0,2 м (для кабелей связи и силовых кабелей - не менее 0,5м).
2. Точную глубину залегания существующих инженерных коммуникаций уточнить при проведении СМР.

						101.2025.8.246-ГСН			
						Газопровод высокого давления к земельному участку административного здания транспортного цеха, ул. Асеевская, д. 34д, раб. пос. Вычегодский, г. Котлас, Архангельская область			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шульгин М.А.			08.25		Р	3	
Проверил		Игошина Д.Ю.			08.25	Продольный профиль газопровода ПК 0-ПК 0+25,1	ООО "Котласгазсервис"		
ГИП		Воскобойникова Н.П.			08.25		 Проектно-сметная группа		
Утв.							т/ф. (81837) 2-05-97, 2-25-94		

	Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
		Элементы							
	1	Заглушка ПЭ 100 SDR 11 ф32	MV 32	612 027	FRIATEC AG (Германия)	шт	1		
		Газопроводы							
	2	Труба полиэтиленовая ПЭ100 ГАЗ SDR 11-ф32х3,0	ГОСТ Р 58121.2-2018			м	27,6		10% запас
	3	Прокладка газопровода в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR 11-ф63х5,8				м	24,0		
		Материалы							
	4	Табличка указатель АС 2.00	Серия 5.905-25.05			шт	1		
	5	Провод контактный	ПРППМт-2х1,2			м	27,6		10% запас
	6	Хомут нейлоновый				шт	27		
	7	Лента сигнальная	ЛСГ-200			м	5,0		для прямков
		Узел врезки							
	8	Седловой отвод для врезки под давлением ПЭ 100 SDR 11 ф32	DAA 110/32	612 637	FRIATEC AG (Германия)	шт	1		
	9	Муфта с легко удаляемым упором ПЭ 100 SDR 11 ф32	MB 32	612 682	FRIATEC AG (Германия)	шт	1		

Схема прокладки газопровода высокого давления
М 1:1000

Согласовано:



Начальник Управления
Капитального Строительства и
Архитектуры Администрации
городского округа "Котлас"

/О.Н. Драчева/

Комитет дорожного хозяйства,
благоустройства и экологии
Управления городского хозяйства
администрации городского округа
Архангельской области "Котлас"

Котласский РЭС ПО "Котласские
электрические сети"
Архангельский
филиал ПАО "МРСК
Северо-Запад"

ЭЧ-6 Сольвычегодск

Архангельский филиал
ПАО "Ростелеком"

РЦС-4

СевДТВУ-4

Филиал "Северный"
АО "Оборонэнерго"

ООО "Котласгазсервис"

/О.А. Гневашев/

Условные обозначения:

- проектируемый подземный газопровод ПЗ ф32 высокого давления 2-й категории (рабочее давление в газопроводе - от 0,3 МПа до 0,6 МПа), глубина прокладки - 1,60м
- запроектированный ранее подземный газопровод ПЗ ф110 высокого давления 2-й категории
- силовой кабель 10 кВ*
- - - канализация*
- - - кабель связи*
- В - водопровод*
- границы земельных участков, охранных зон

Примечания:

- Газопровод прокладывается методом ГНБ.
 - После проведения земляных работ выполнить полное восстановление нарушенных покрытий и благоустройство территории.
 - Полоса отвода вдоль трассы газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии двух метров с каждой стороны газопровода.
- * - коммуникации на схеме нанесены условно, требуется уточнение местоположения и глубин.

						101.2025.8.246-ГСН			
						Газопровод высокого давления к земельному участку административного здания транспортного цеха, ул. Асеевская, д. 34д, раб. пос. Вычегодский, г. Котлас, Архангельская область			
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шульгин М.А.			08.25		Р	1.1	2
Проверил		Игошина Д.Ю.			08.25	Схема прокладки газопровода высокого давления	ООО "Котласгазсервис"		
ГИП		Воскобойникова Н.П.			08.25		 Проектно-сметная группа		
Утв.							т/ф. (81837) 2-05-97, 2-25-94		

Копировал

Формат А3