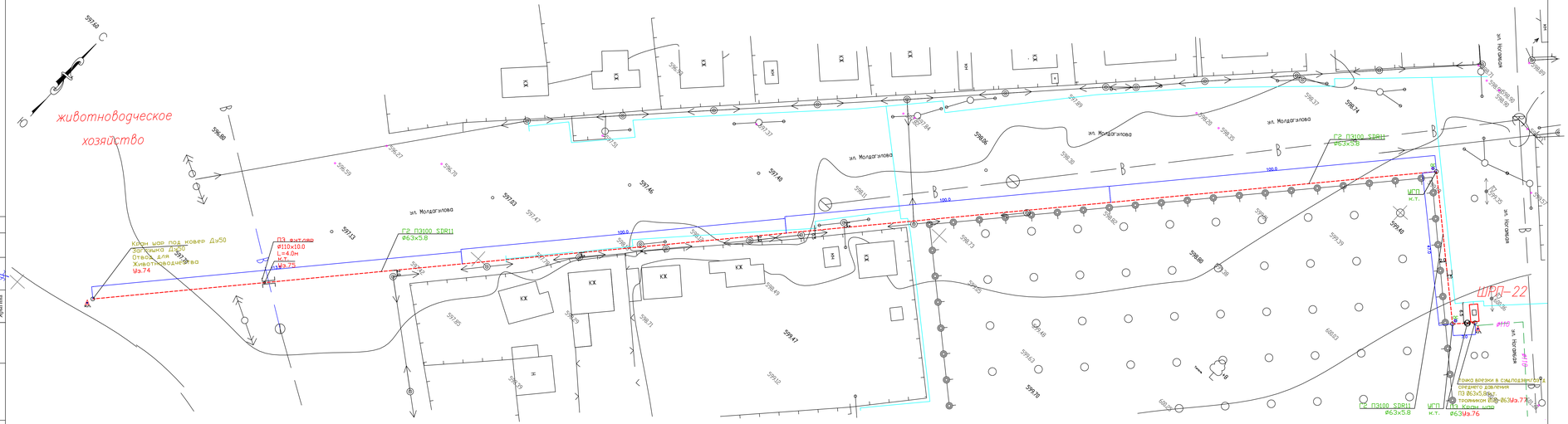
План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-72.
4. Перед началом строительства трассы газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ трубы в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода двумя на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину залегания существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- ГП — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления P=0.005-0.3МПа
- ГП — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- ГП — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления H=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сечитом ограждении
- Ж.Б. — Футляр из газопроводе
- -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Жив. хоз-во

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)
ГИП	Абдурахманов					Газопровод высокого, среднего и низкого давления
Исполнил	Сумендикова					
Проверил	Исходжаев					План газопровода М1:500
Н. контроль	Мырзалиев					

Стадия	Лист	Листов
РП	28	

ТОО"Юг Газпроект" г.Шымкент-2019

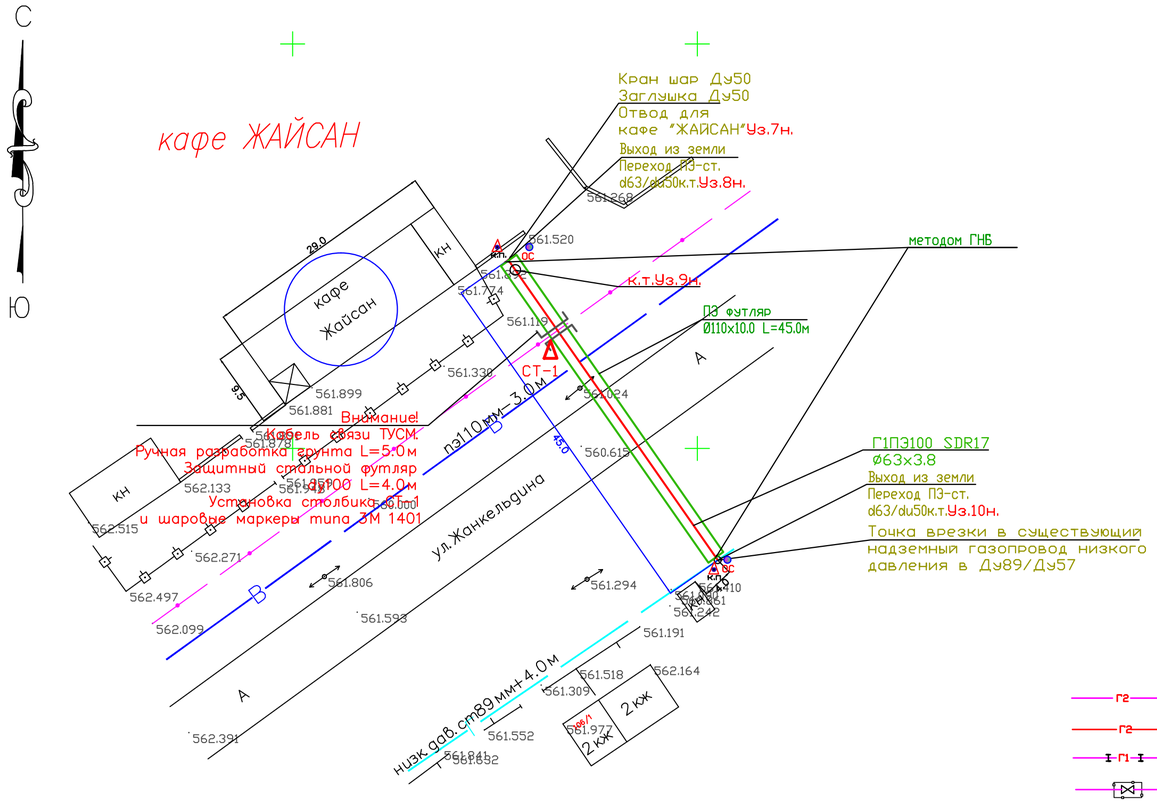
Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-73.
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

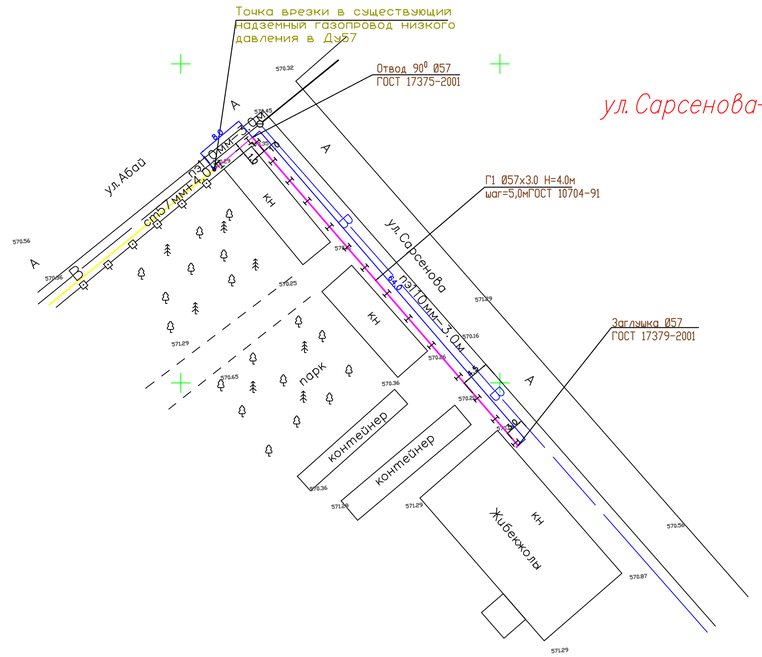
Условные обозначения

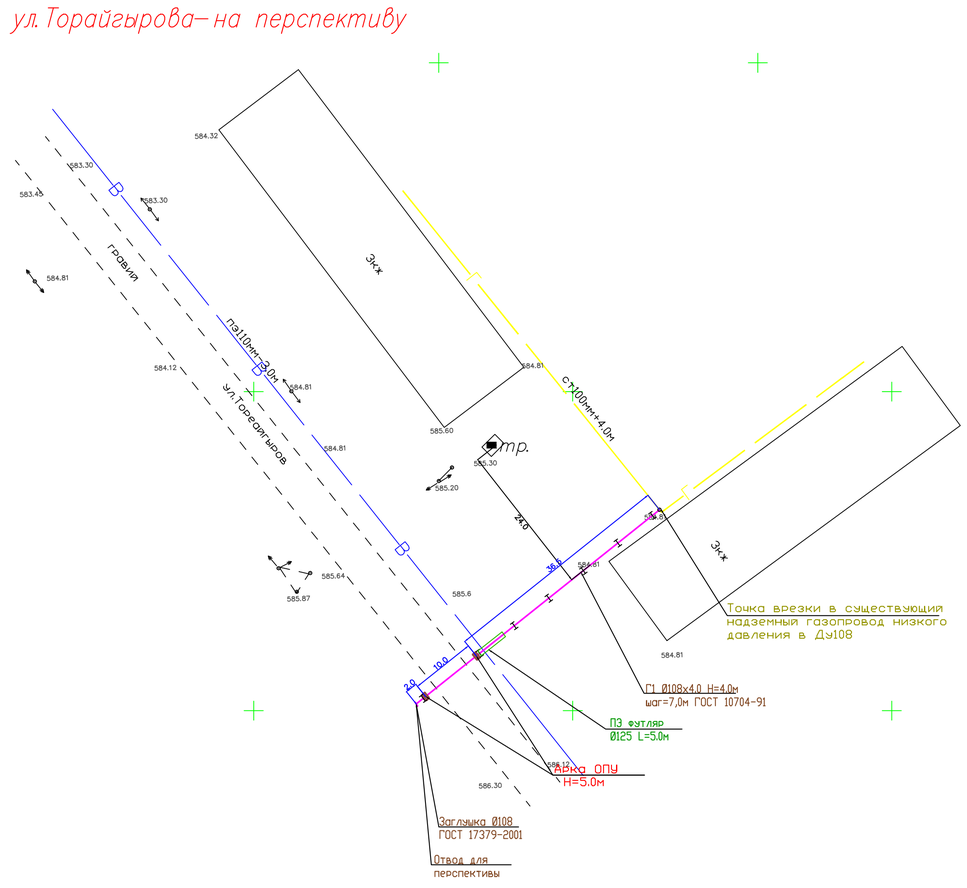
- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

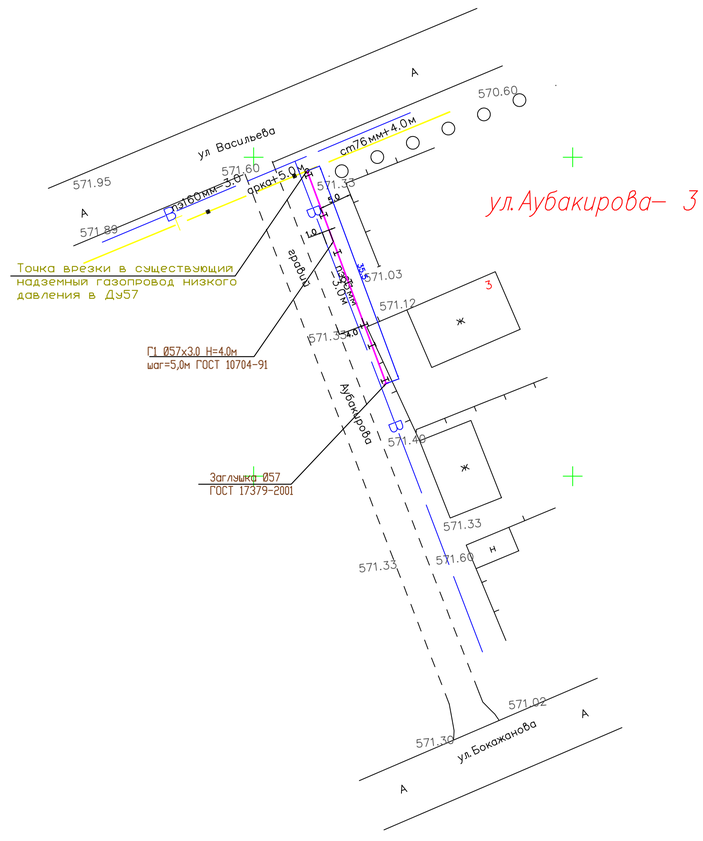
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН		
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)		
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Суюндикова					РП	29	
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль		Мырзалиев							

Согласовано
Юдакова
Исаходжаев
Ярытина
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

План газопровода М 1:500







Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникации.
9. В местах пересечении газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечении газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

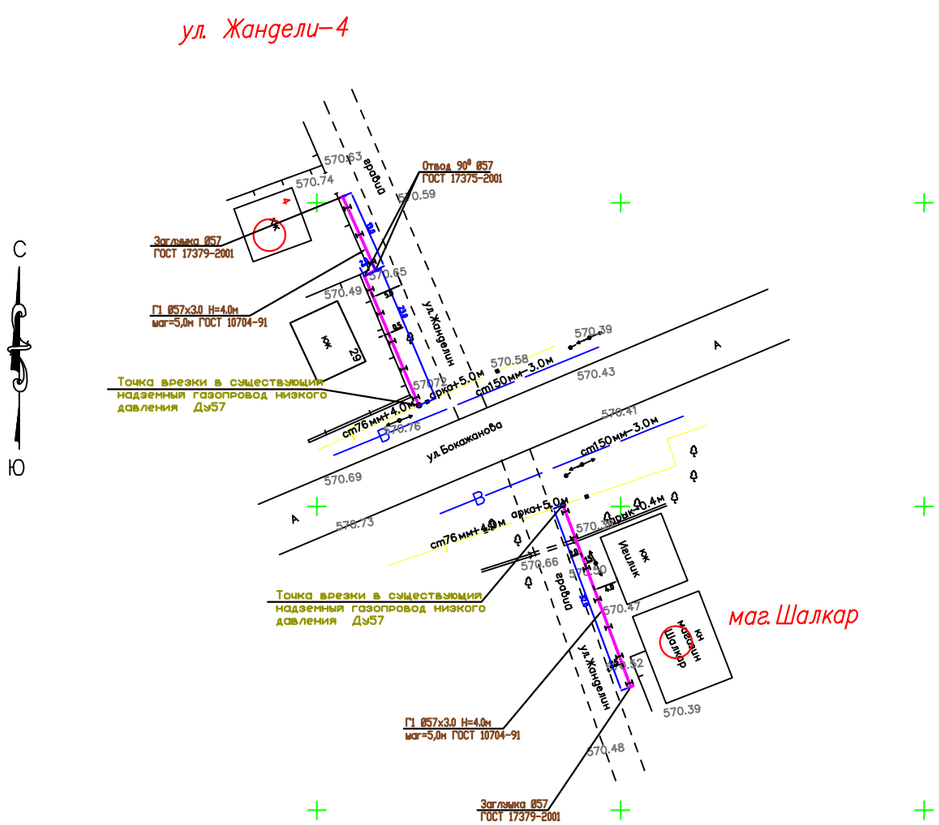
- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- -Футляр на газопроводе
- К.Т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

						234-2019 -ГСН			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)			
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Суюндикова					РП	30	
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль		Мырзалиев							

Согласовано: Юдакова, Исаходжаев, Ярыгина

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

План газопровода М1:500

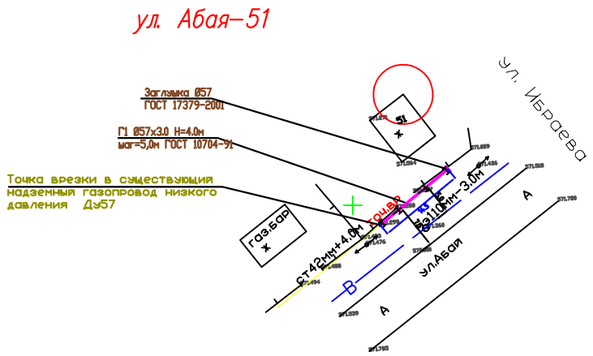


Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- КТ — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода



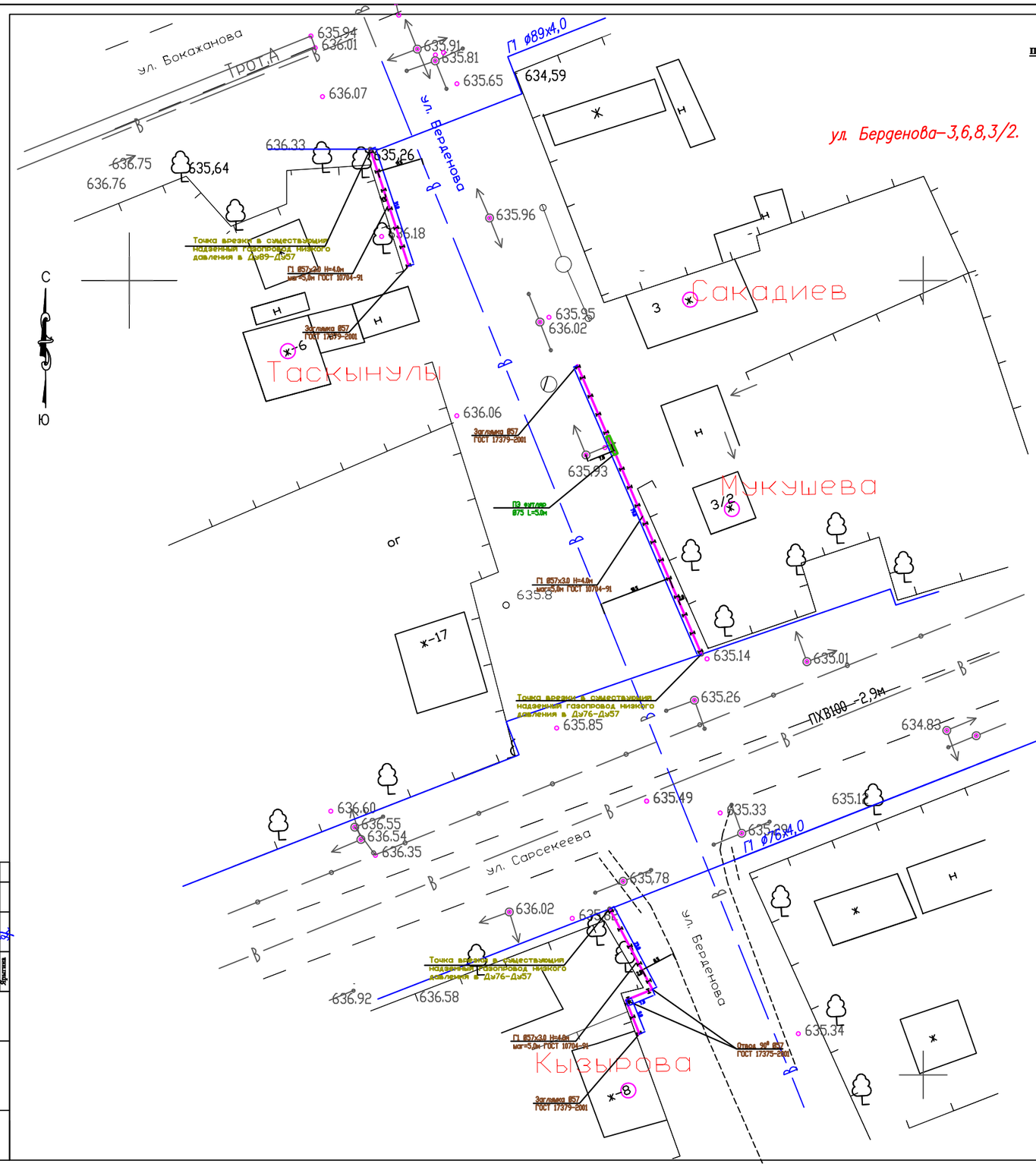
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления — Стадия: РП; Лист: 31; Листов:
Исполнил		Сулюндикова				
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500 — ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019
Н. контроль		Мызгалиев				

Согласовано: Юдакова; Исаходжаев; Ярмагова

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



План газопровода М1:500

Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
10. Положение и глубины заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
11. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
12. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
13. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
14. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
15. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- ГВ -Проектируемый газопровод надземный среднего давления P=0.005-0.3МПа
- ГВ -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г-Н-Г -Проектируемый надземный газопровод низкого давления H=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сочетаном ограждении
- Футляр на газопроводе
- мкт -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ -Табличка указательная
- ос -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН	
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)	
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия: РП; Лист: 32; Листов:
Исполнил		Сукондикова					
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019
Н. контроль		Абдиманова					

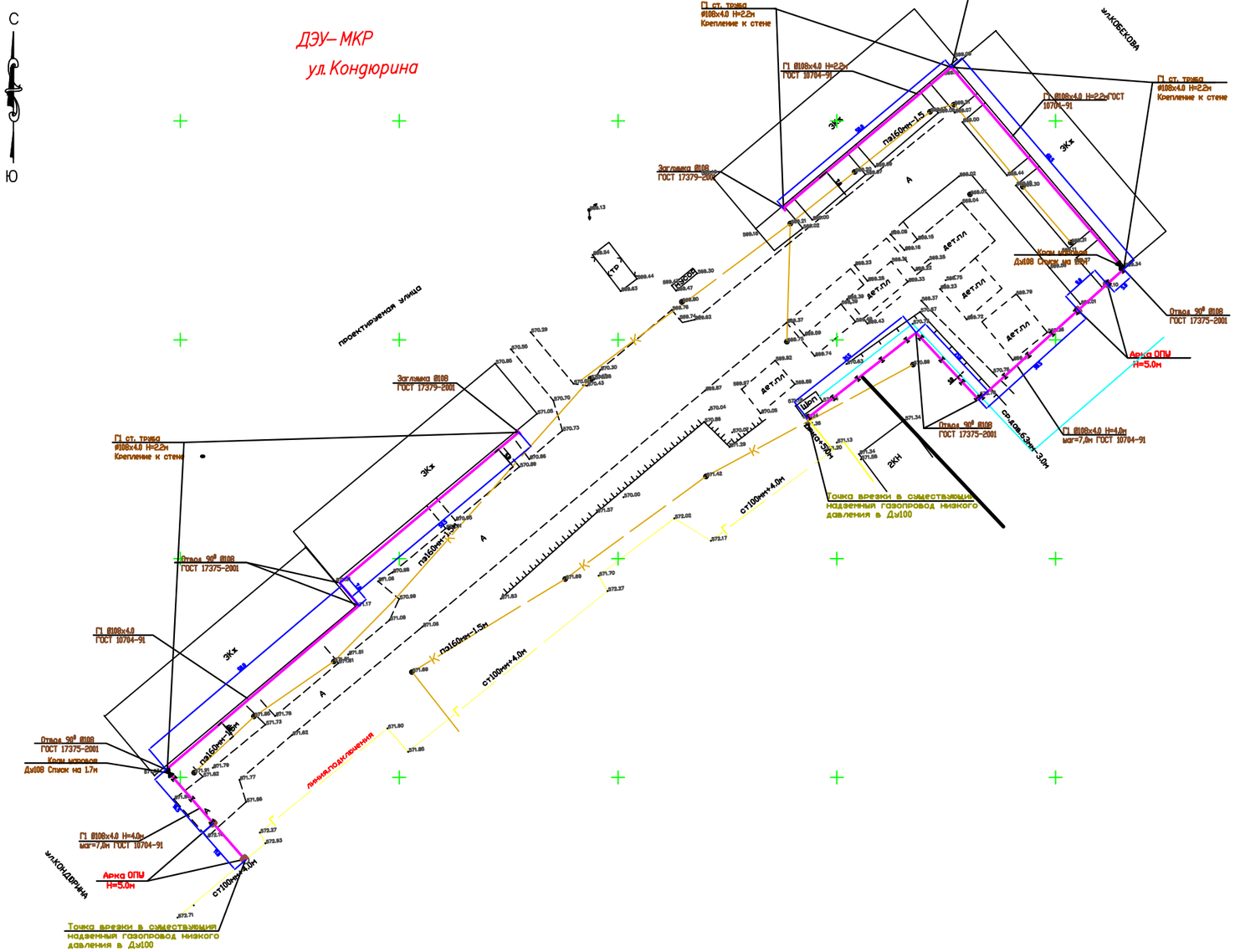
Согласовано: Юдинова, Исаходжаев, Ярмагилов

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольния профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую стороны от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубины заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

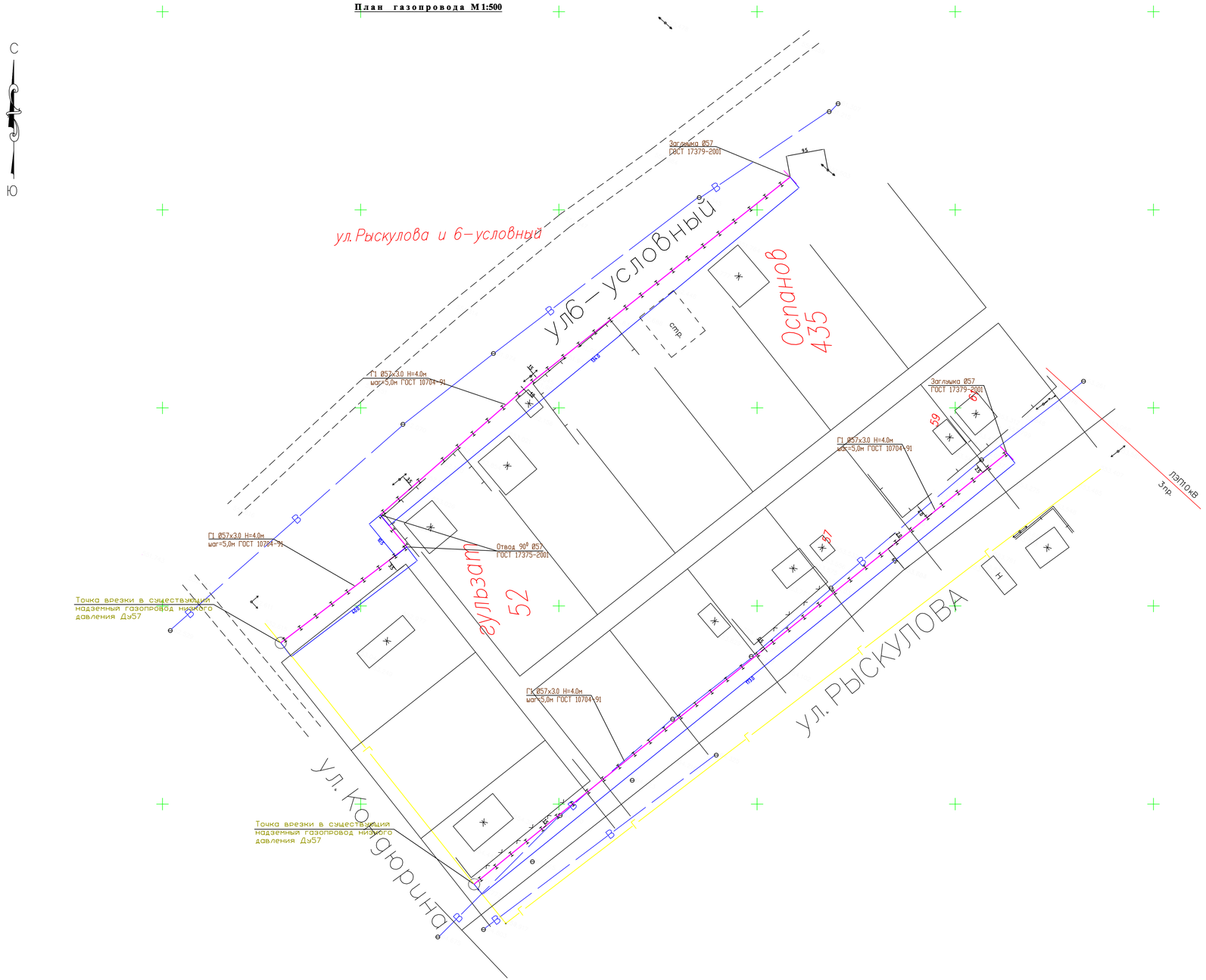
Условные обозначения

- ГВ -Проектируемый газопровод надземный среднего давления P=0.005-0.3МПа
- ГВ -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1-2 -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- КП -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ -Табличка указательная
- ОС -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

						234-2019 -ГСН			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)			
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Сунондиков					РП	33	
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		

Согласовано
Юдинов
Исаходжаев
Ярыгина
Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассы газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникации.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину залохения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемыя лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую стороны.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- КТ — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления
Исполнил		Суюндикова				Стадия: РП; Лист: 34; Листов:
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500
Н. контроль		Мырзалиев				ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

Согласовано

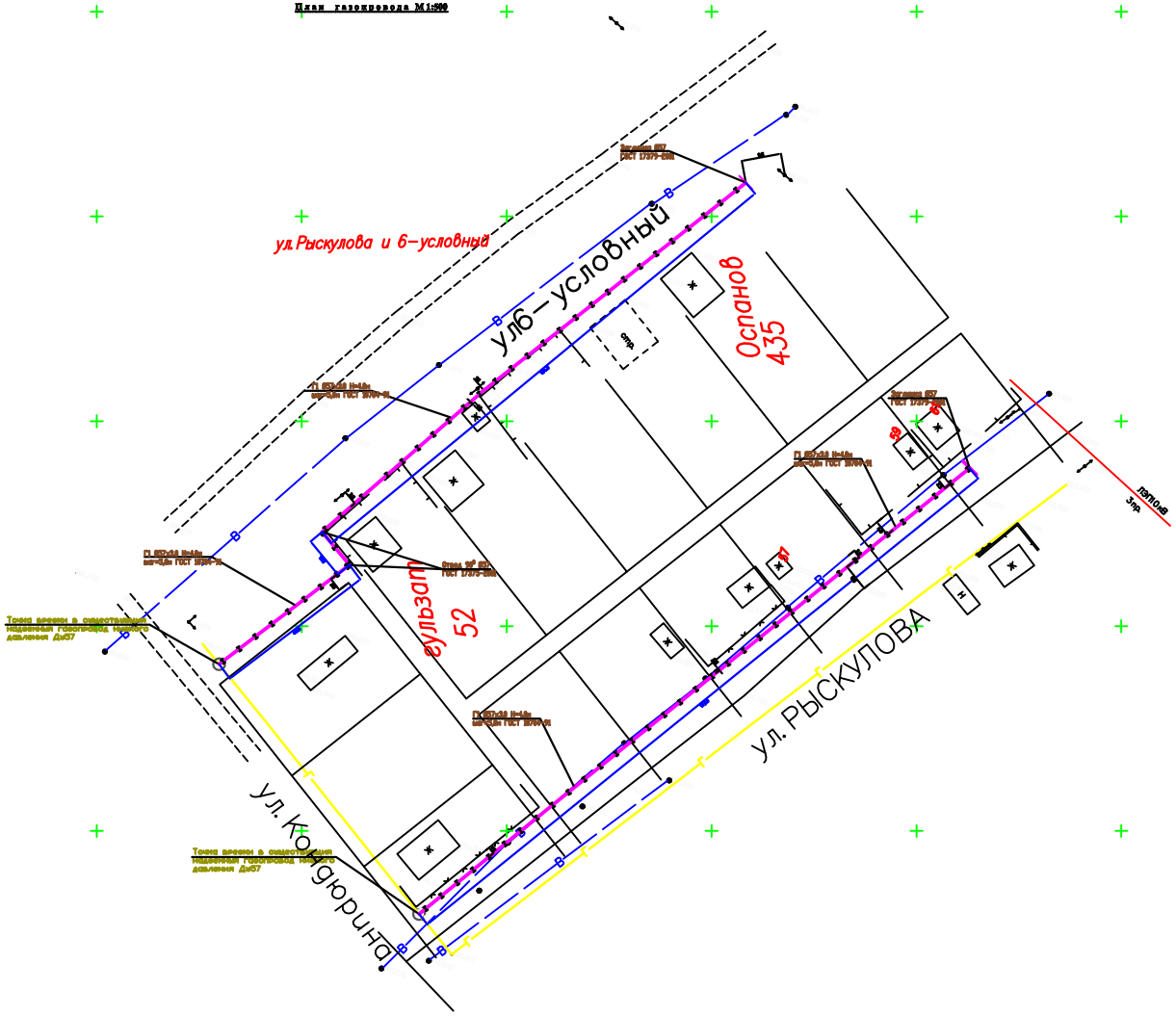
Юдакова	
Исаходжаев	
Ярыгина	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Пояснительная.

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетная схема газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассы газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками показанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и железными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя эксплуатирующей организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземно из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработки грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникации.
9. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,5м между осью и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину залегания существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработки грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементных труб ДиУ50. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификация смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вынести на 2,5м в каждую сторону.
16. Монтажом сигнализации место установки ГУПБ-16, ГУПБ-6 и смотавка Б-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм НСН 4.03-01-2003, НСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности смотен распределения и потребления природных газов" от 18.09.2009г. №172

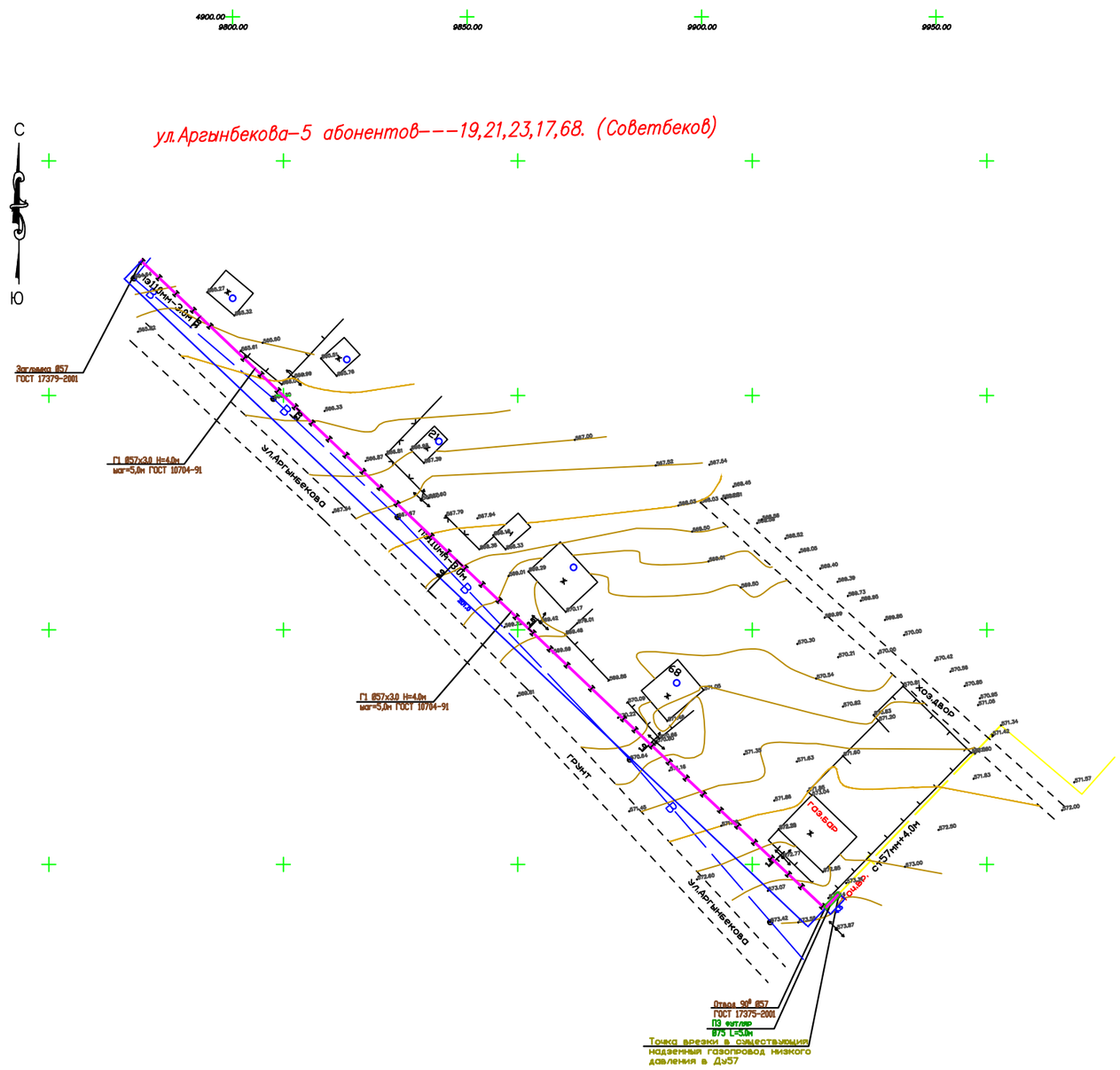
Условные обозначения:

- -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0,005-0,3МПа
- -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетевых колодцах
- -Футляр на газопроводе
- -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для катодного провода
- -Тепловая компенсация
- -Компенсирующий сильфон
- -Отключающее устройство (ПГБ предохранительный)
- -Защитное заземление газопровода

							234-2019 -ГСН		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,1-2 пусковой комплекс)		
ГИП	Абдуразакова						Газопровод низкого, среднего и высокого давления	Стадия	Лист	Листов
Нормоконтр.	Сутюшкина							РП	34	
Проверил	Новодворская						План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль	Абдрахманова									

Согласовано
Подпись и дата
Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ДУ100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №472

Условные обозначения

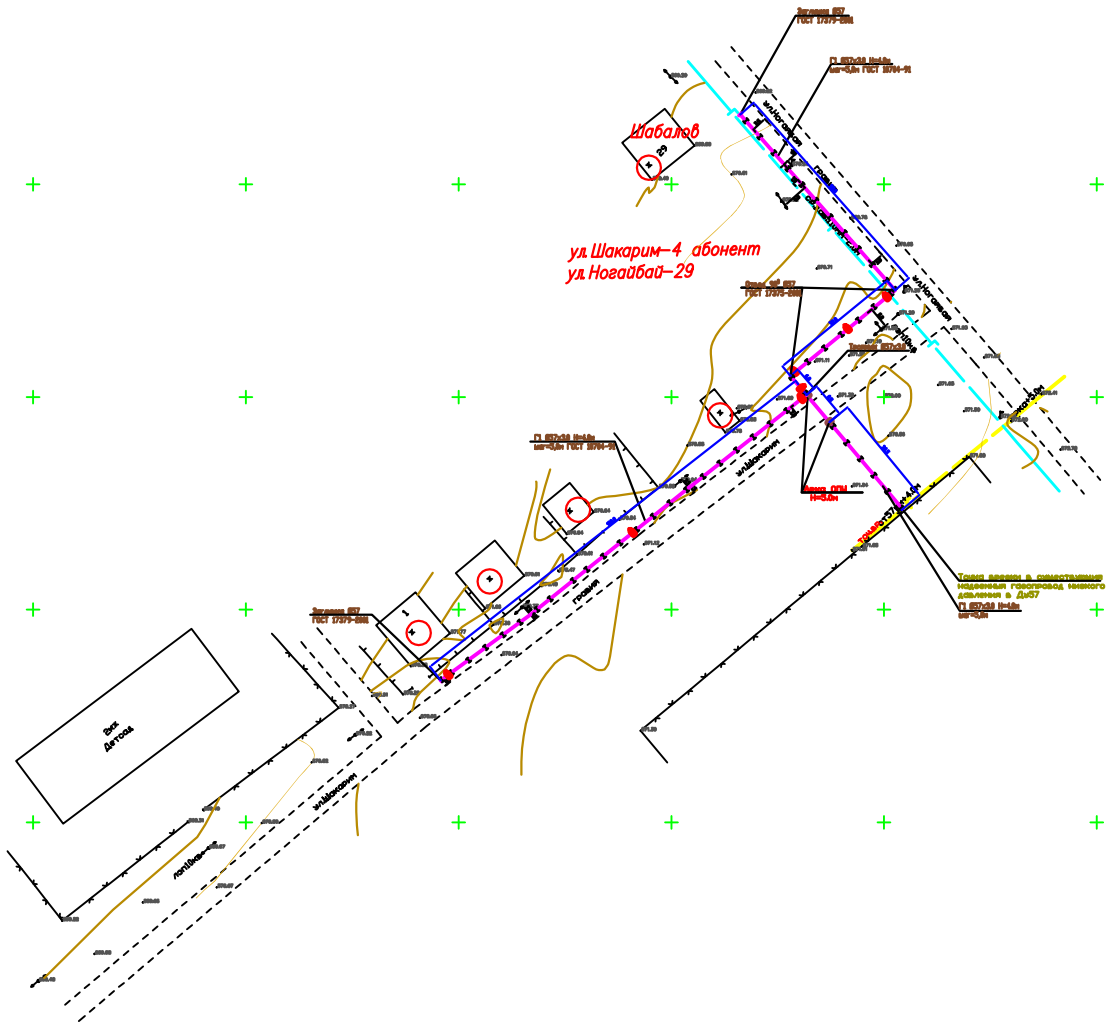
- ГП — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- ГП — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- ГП — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- мог. -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ -Табличка указательная
- ОС -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

						234-2019 -ГСН			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство городской сети газификаи в г.Зайсан Восточно-Казахстанской обла (1 очередь 3-й пусковой комплекс)			
ГИП		Абдурахманова				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Суюндиков					РП	35	
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"Ю-ГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль		Мырзалиев							

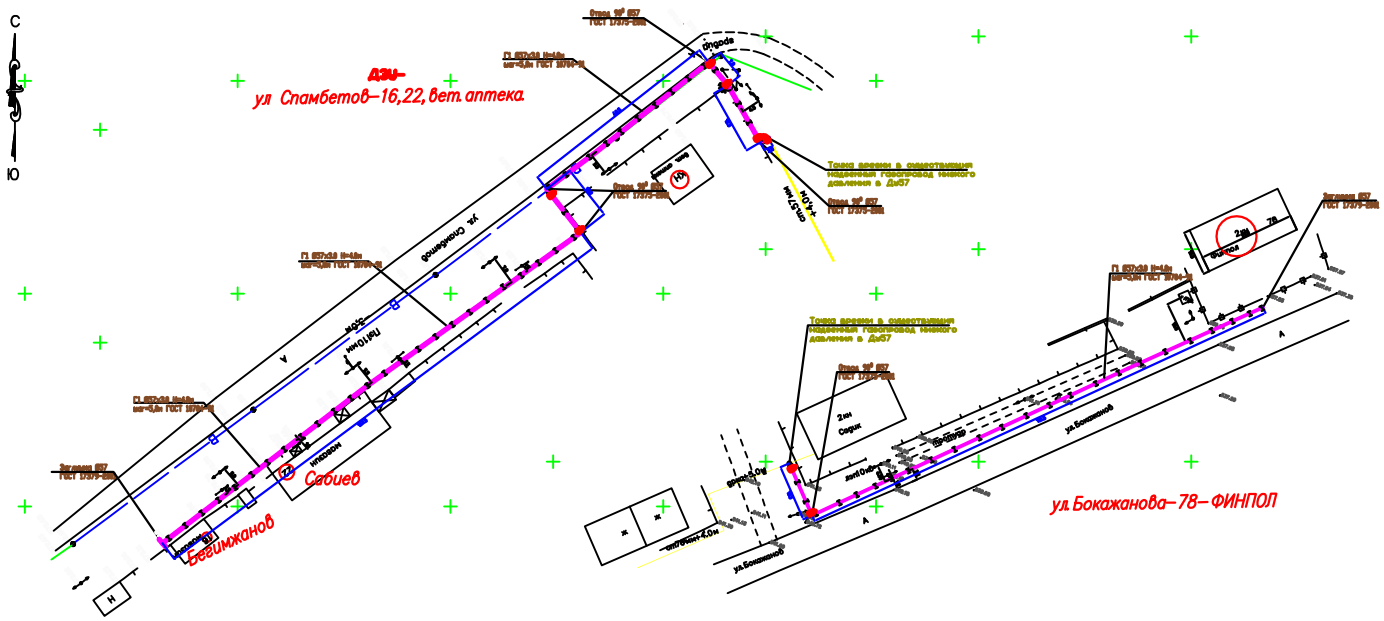
Согласовано
Юдакова
Исаходжаев
Ургунова

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

План газопровода М1:500


С
Ю
Шабалов
ул.Шакарим-4 абонент
ул.Ногайбай-29
Вох Автопа
ул.Шакарим
ул.Ногайбай
ул.Ногайбай
ул.Ногайбай

План газопровода М1:500



Примечания

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетная схема газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассы газопровода выемкой в натуре в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб П3000 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя эксплуатирующей организации.
7. При переходе газ-да через реки газ-д предусмотреть подземный из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре П3000 SDR11.
8. При пересечении подземным газ-дом с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.5м между собой и на 5м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
10. Положение и глубины залегания существующих сетей уточнить при производстве работ.
11. При пересечении подземных газ-дом с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
12. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре на амортизаторах труб ДиВК. Концы футляра должны выходить на 5м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
13. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
14. Спецификация смотри принципиальная лист СО-ГСН.
15. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра выносить на 2.5м в каждую сторону.
16. Контрольно измерительные места установить ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с составлением акта МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Технические требования безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2006г. №472

Условные обозначения

- ГП – Проектируемый газопровод подземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- ГН – Проектируемый надземный газопровод среднего давления
- Г – Проектируемый надземный газопровод низкого давления Р=4.0кг
- Отключающее устройство (задвижка) в начале ответвления
- Футляр на газопроводе
- Контрольная труба на футляре
- Контрольный пункт для катодного провода
- Гибкая компенсация
- Отключающий отводок
- Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- Защитное покрытие газопровода

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН		
ГИП		Абдурахманов				Строительство городской сети газоснабжения в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)		
Инженер		Сулейменова				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Кенеджаев					РП	37	
						План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект"		

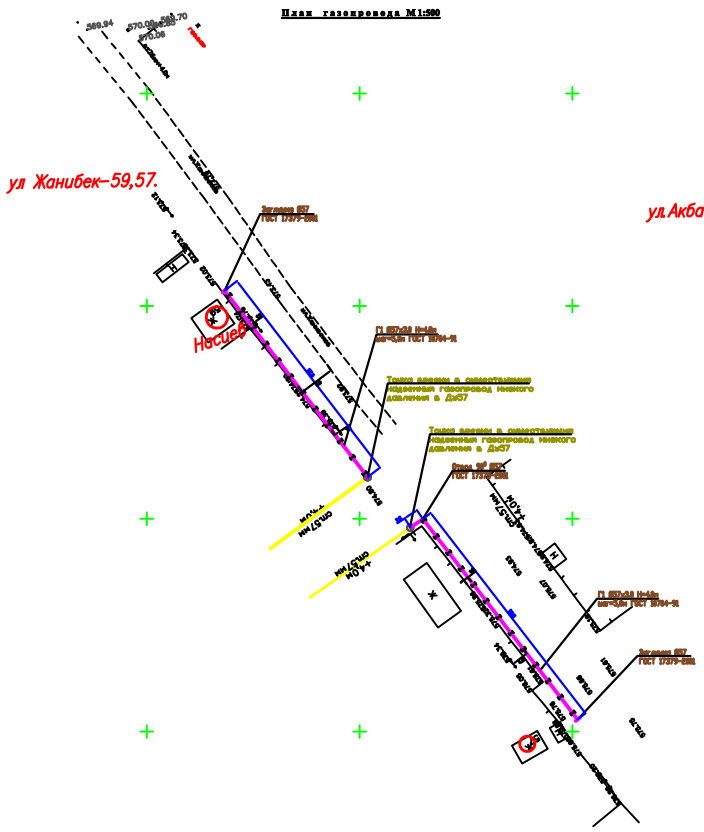
Согласовано

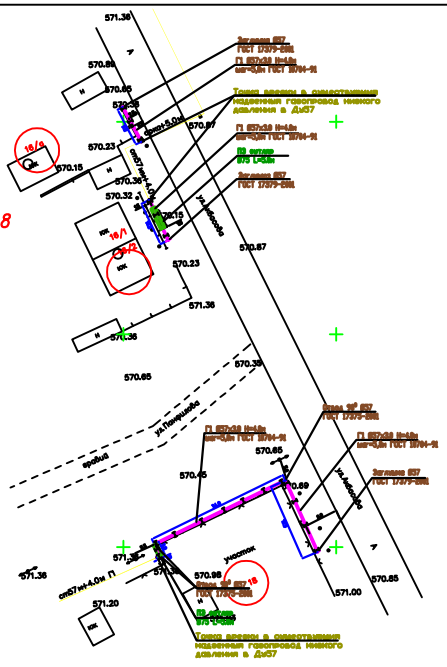
Взам. инв. №

Подпись и дата

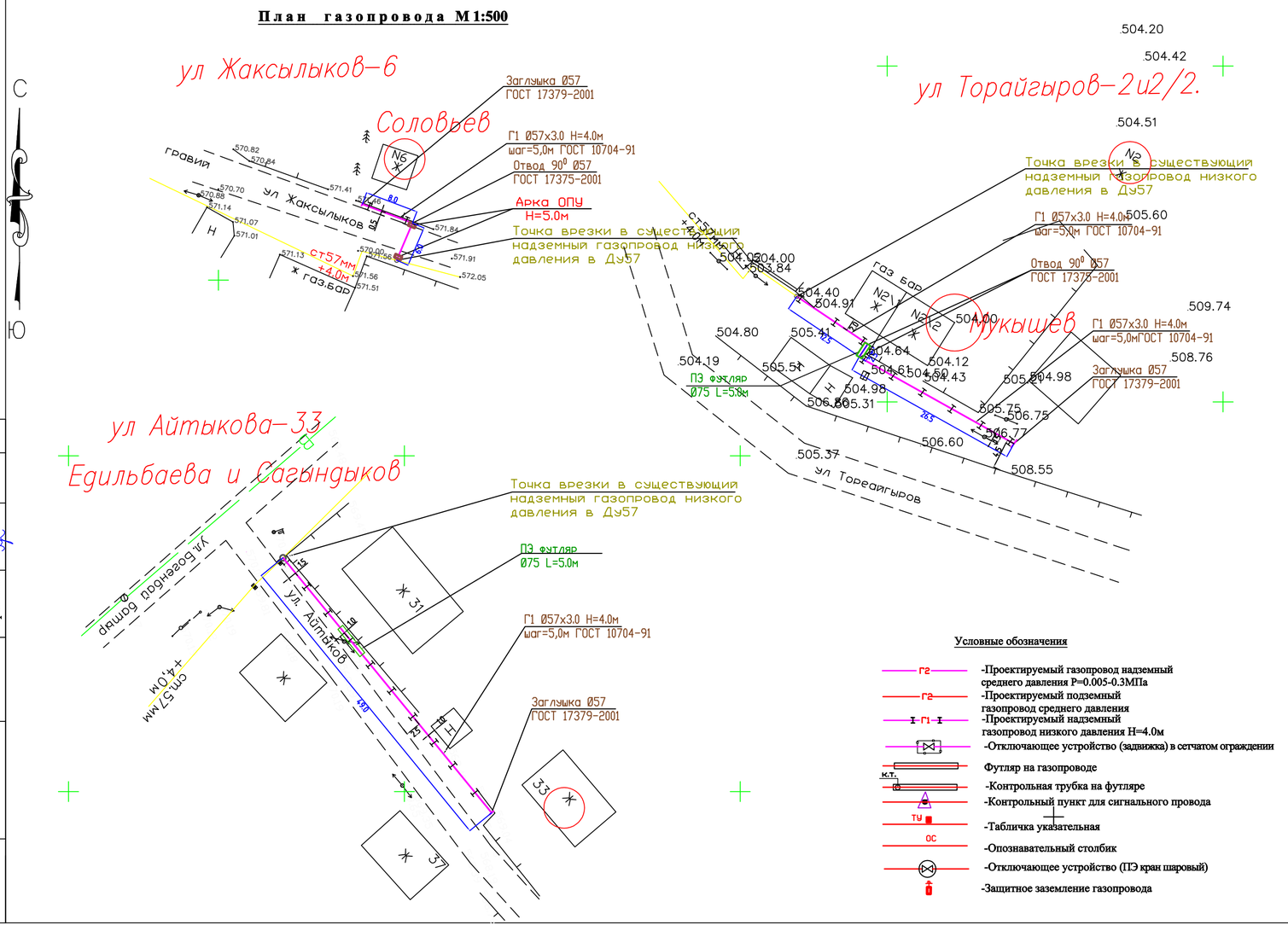
Инв. № подл.

План газопровода М1:500





План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Согласовано: Юдакова, Исаходжаев, Ярыгина

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнил		Суюндикова			
Проверил		Исаходжаев			
Н. контроль		Мырзалиев			

234-2019 -ГСН

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

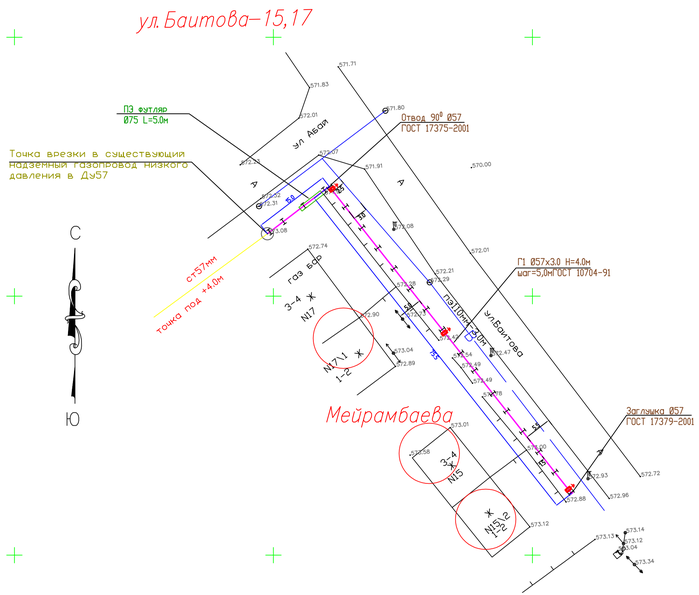
Стадия	Лист	Листов
РП	39	

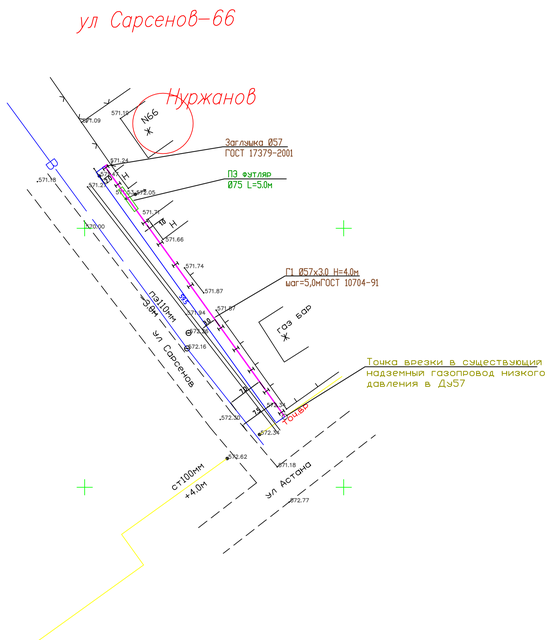
План газопровода М1:500

ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

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

План газопровода М1:500





10000.00 10050.00 10100.00

Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
10. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
11. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
12. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
13. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
14. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
15. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления P=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1-1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления H=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- м.т. — Футляр на газопроводе
- -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТМ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН			
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)			
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Суюндикова					РП	40	
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль		Мырзалиев							

Согласовано

Юдакова

Исаходжаев

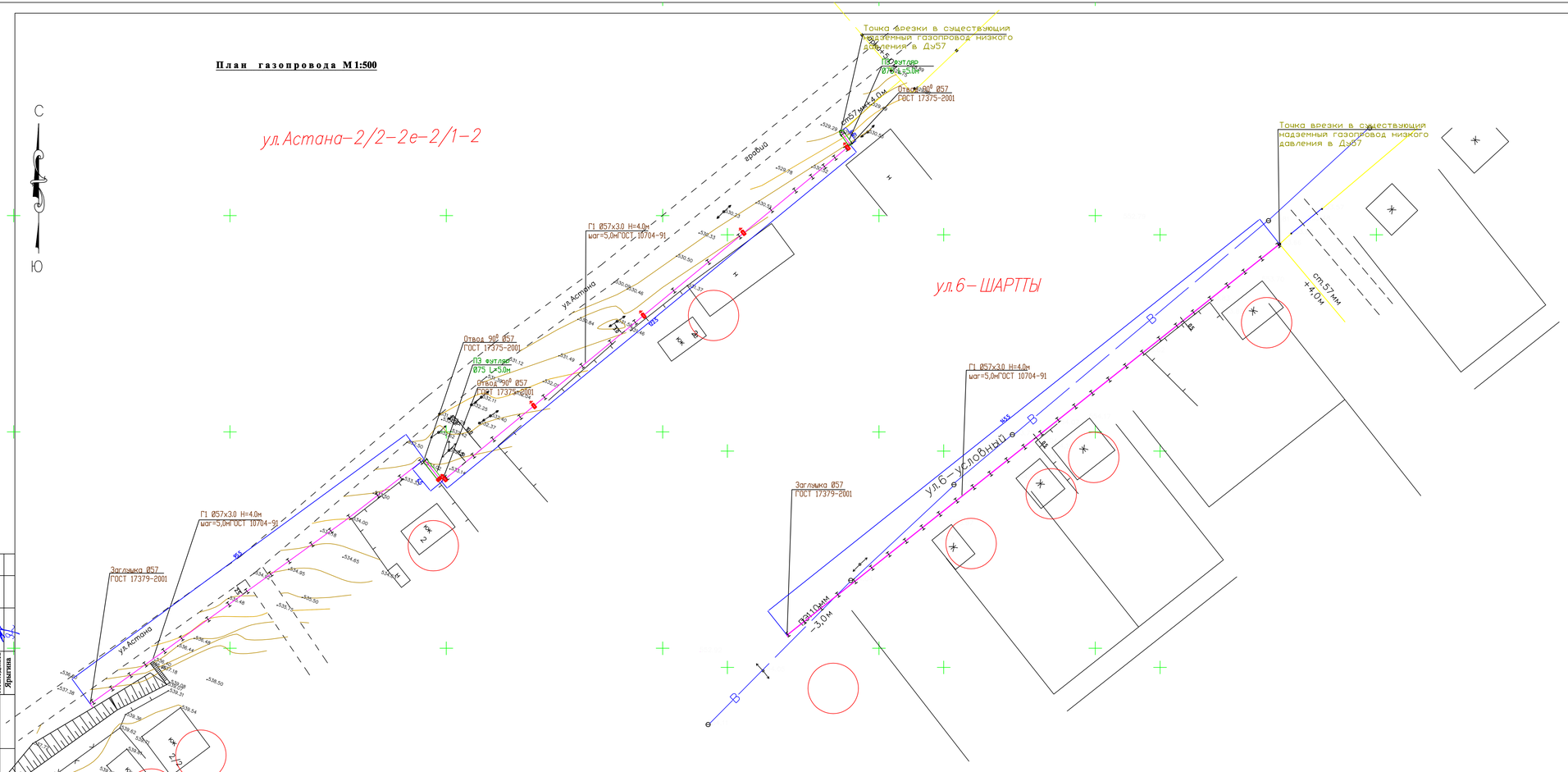
Ярыгина

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М 1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления P=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления H=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- КТ — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТИ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

						234-2019 -ГСН			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)			
ГИП	Абдурахманов					Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил	Суюндикова						РП	41	
Проверил	Исаходжаев					План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль	Мырзалиев								

Согласовано

Юдакова

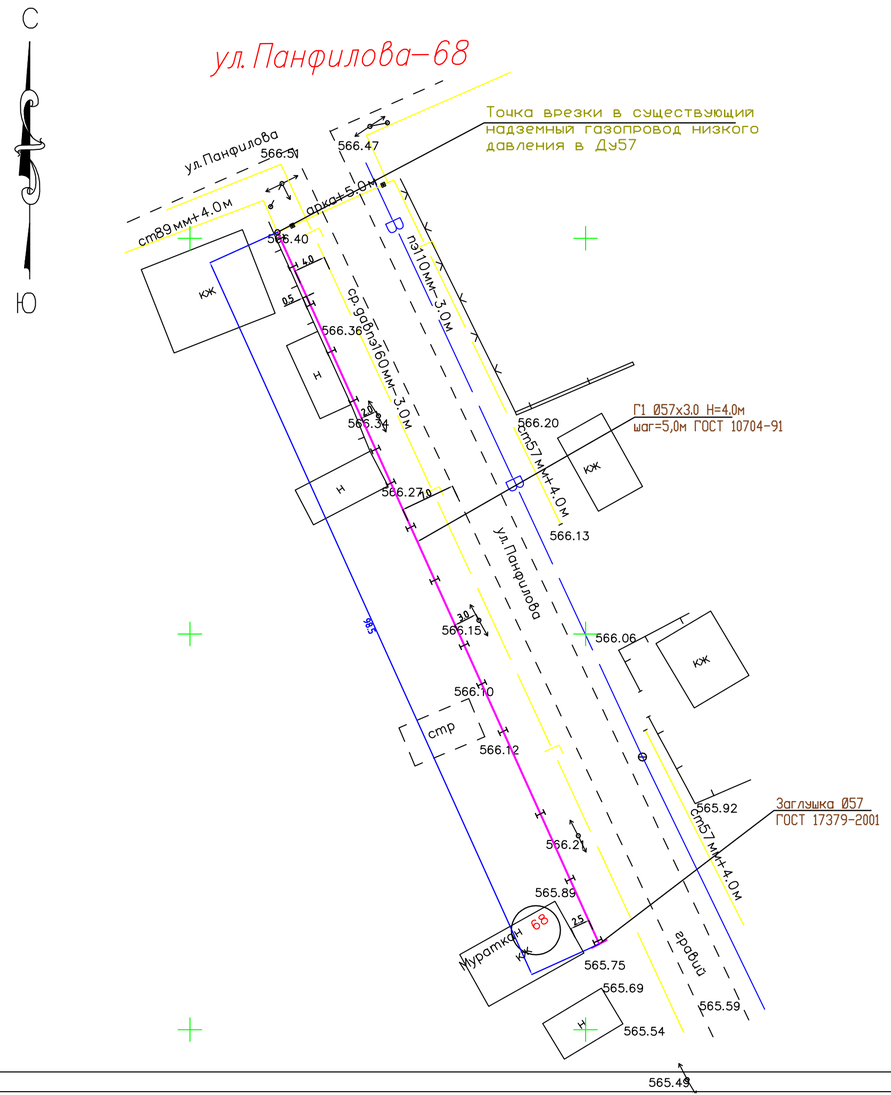
Исполнил Ярыгина

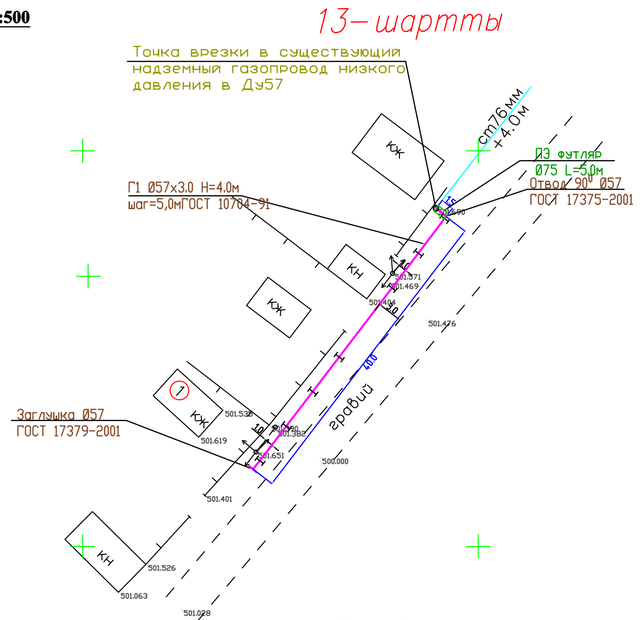
Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М1:500





Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Примечание

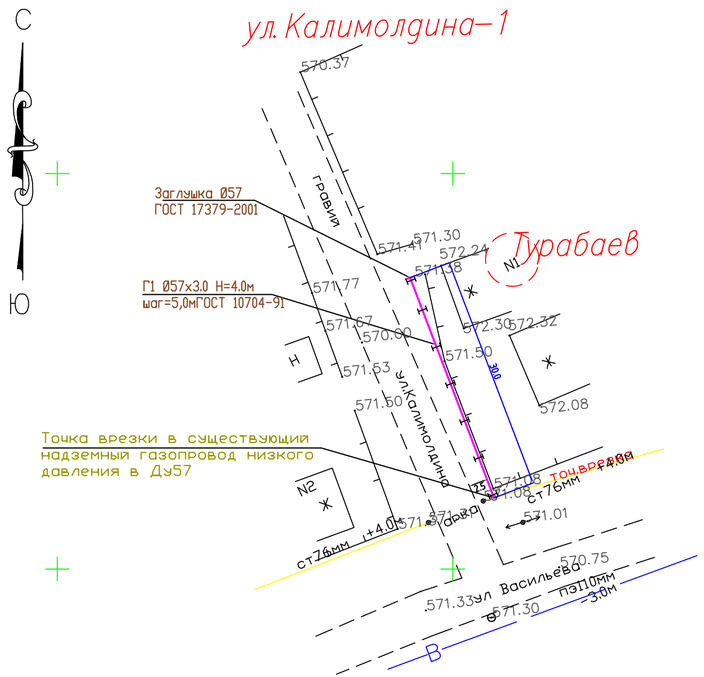
1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникации.
9. В местах пересечении газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечении газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

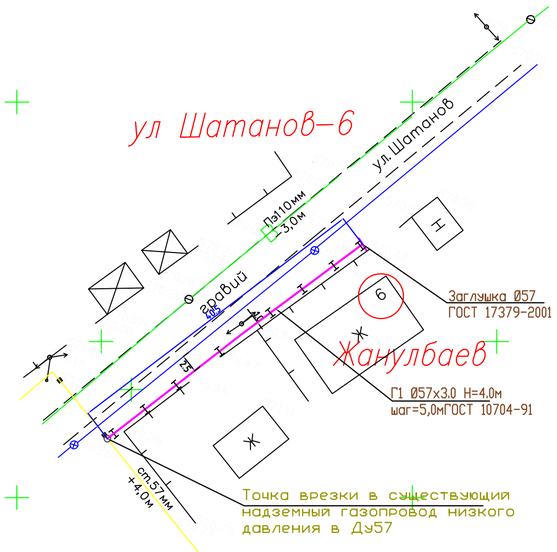
Согласовано	
Юдакова	
Исаходжаев	
Ярыгина	

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН		
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)		
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия	Лист	Листов
Исполнил		Суюндикова					РП	42	
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		
Н. контроль		Мырзалиев							

План газопровода М1:500





Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- -Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Примечание

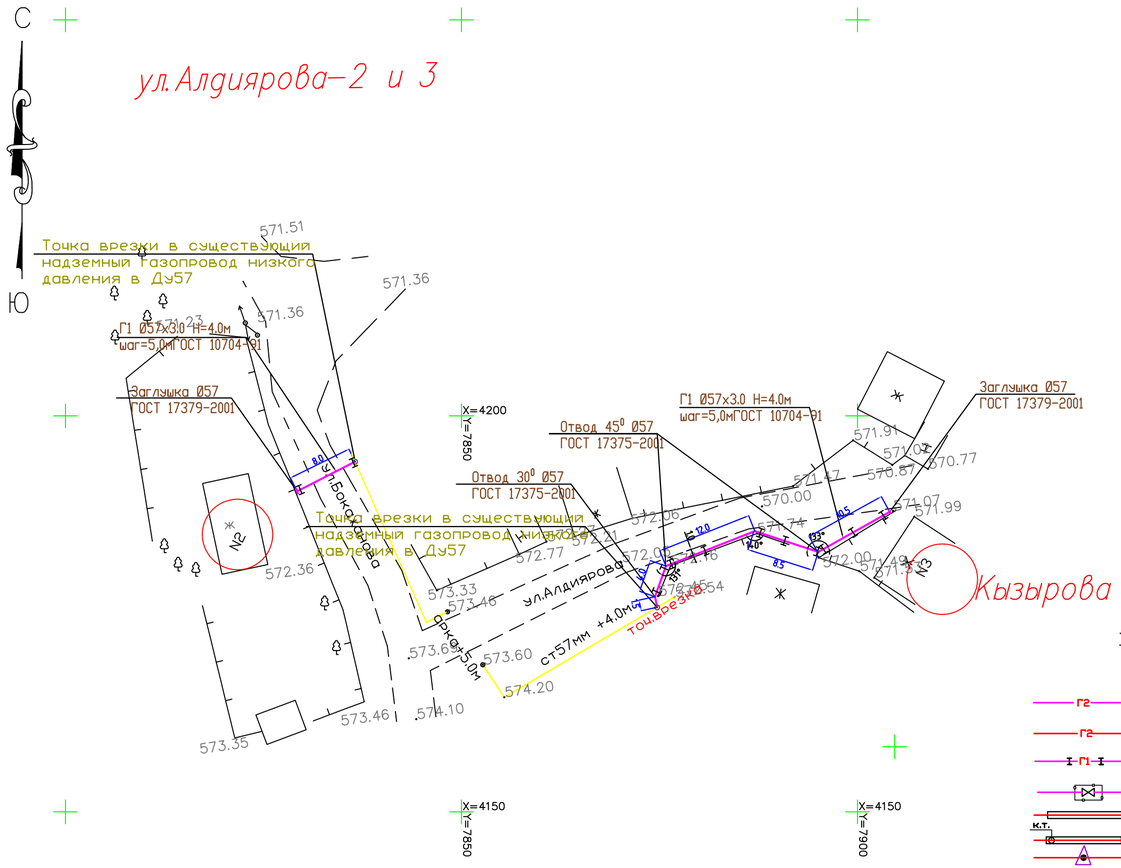
1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Согласовано		
Юдакова	Исаходжаев	Ярыгина

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН		
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)		
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия: РП	Лист: 43 / Листов:
Исполнил		Суюндикова						
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019	
Н. контроль		Мырзалиев						

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечении газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечении газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

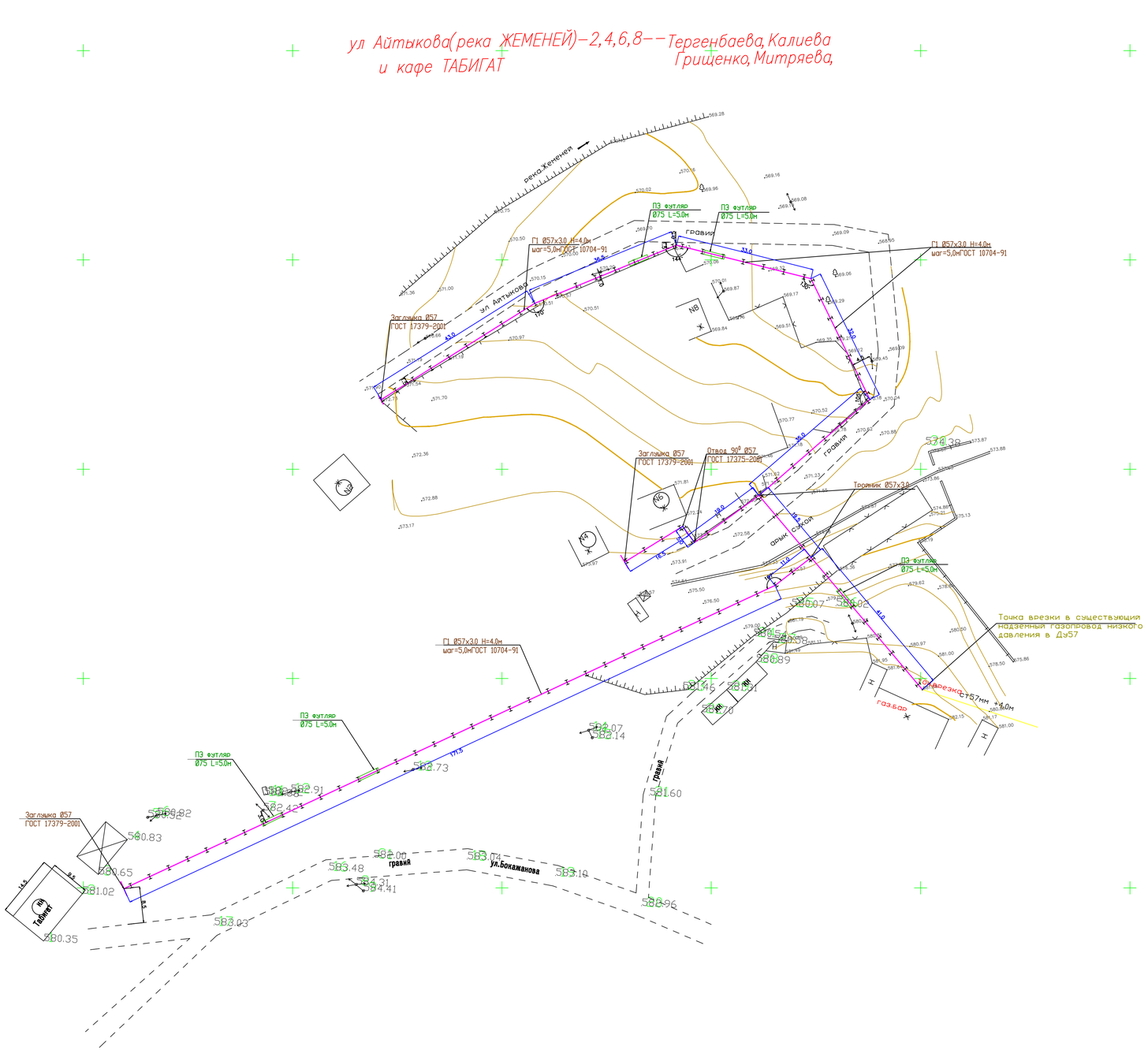
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	234-2019 -ГСН
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления
Исполнил		Суюндикова				Стадия: РП; Лист: 44; Листов:
Проверил		Исаходжаев				План газопровода М1:500
Н. контроль		Мырзалиев				ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

Согласовано

Юдакова	Исаходжаев	Ярыгина

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

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечения газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечения газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления P=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый подземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в огнечном ограждении
- Футляр на газопроводе
- -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для катодного провода
- ТУ № — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПКЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнил		Сугиндикова			
Проверил		Исходжаев			
Н. контроль		Мырзалиев			

234-2019 -ГСН

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	45	

План газопровода М1:500

ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

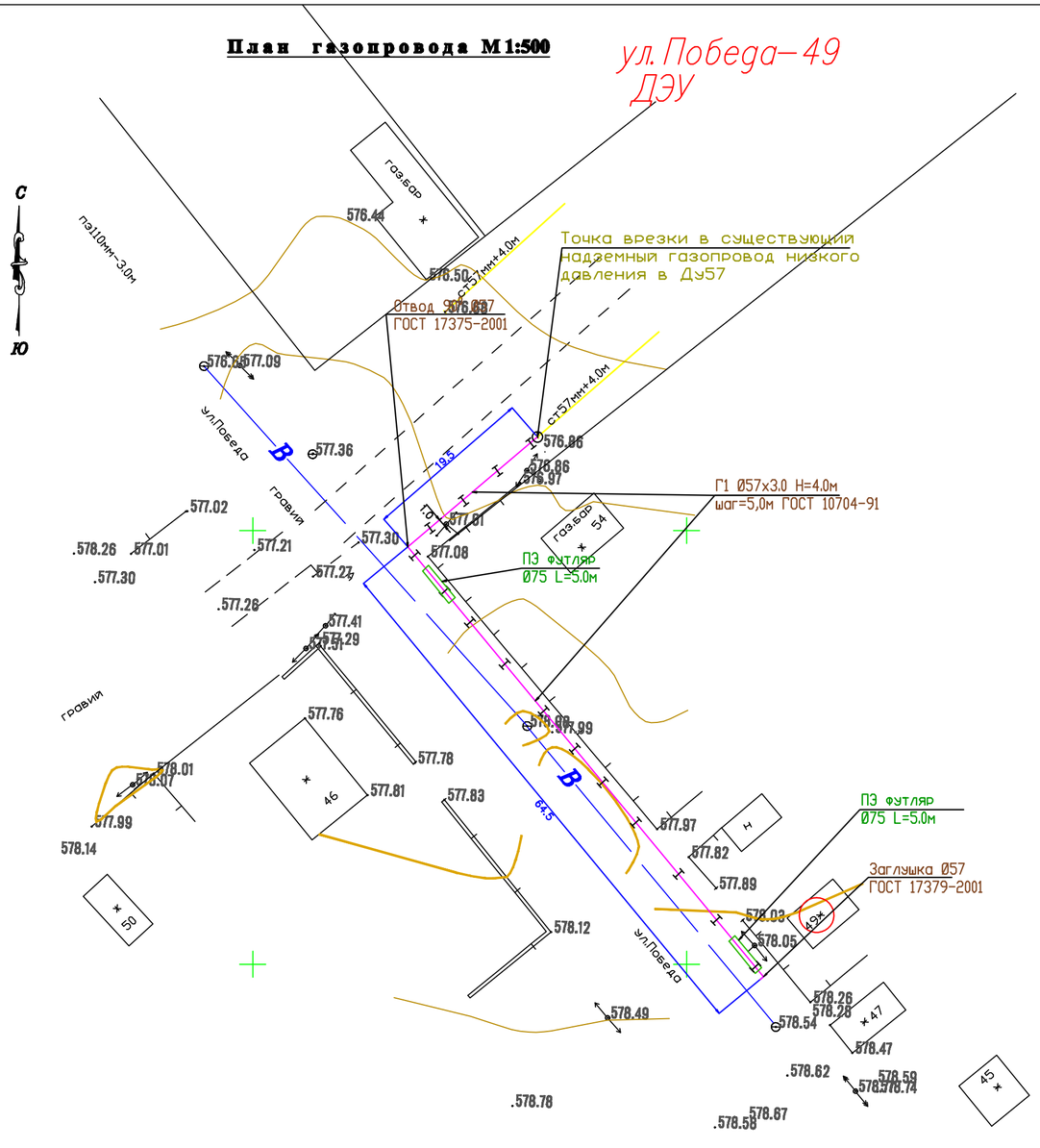
Юдинова
Исходжаев
Ярмушев

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Примечание

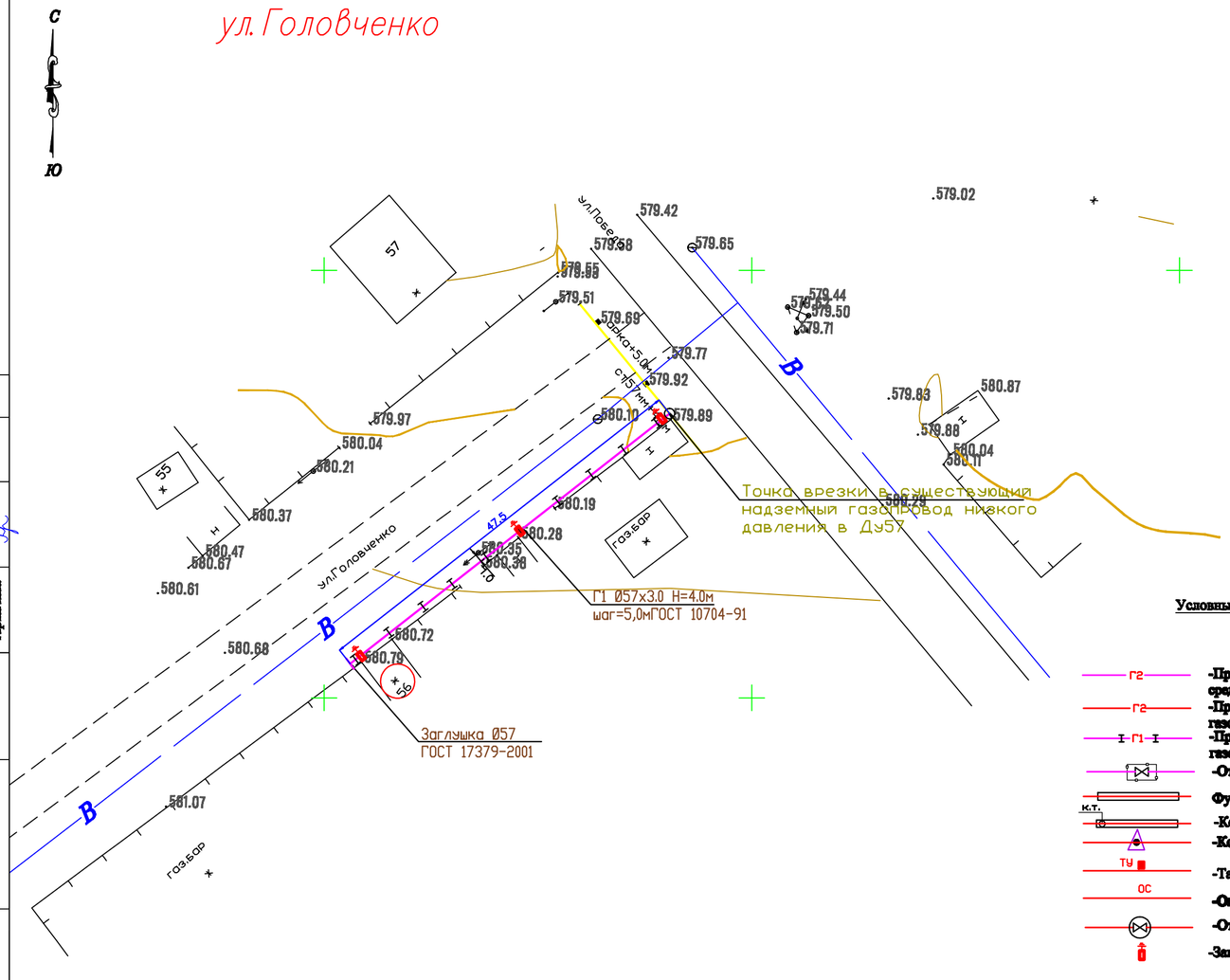
1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- -Футляр на газопроводе
- К.Т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Согласовано							234-2019 -ГСН		
Юдакова							Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)		
Исаходжаев									
Ярытина									
Взам. инв. №									
Подпись и дата									
Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
	ГИП	Абдуракманов					Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия: РП	Лист: 46 / Листов:
	Исполнил	Сулондикова							
	Проверил	Исаходжаев							
	Н. контроль	Мырзалиев					План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019	

План газопровода М1:500



Примечание

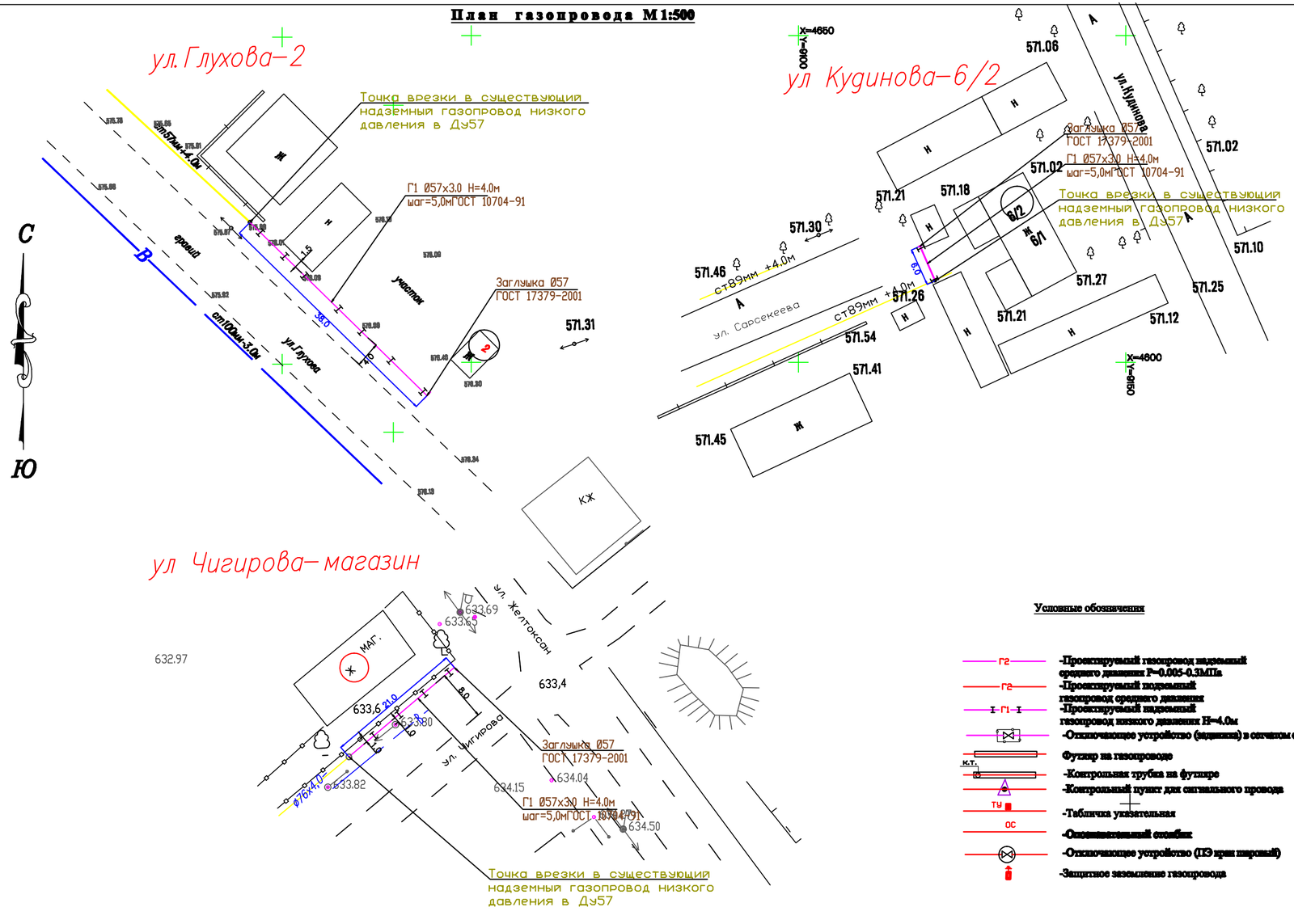
1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечении газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечении газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- I Г1 I — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижки) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- К.Т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Согласовано						234-2019 -ГСН		
Юдакова						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)		
Исаходжаев								
Ярыгина								
Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
	ГИП		Абдуракманов			Газопровод высокого, среднего и низкого давления	Стадия: РП	Лист: 47	Листов:
	Исполнил		Суюндикова						
	Проверил		Исаходжаев						
	Н. контроль		Мырзалиев			План газопровода М1:500	ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019		

План газопровода М1:500



Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0,005-0,3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- I Г1 I — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- -Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ос — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

						234-2019 -ГСН
						Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
ГИП		Абдурахманов				Газопровод высокого, среднего и низкого давления
Исполнил		Сунендикова				Стадия: РП · Лист: 48 · Листов:
Проверил		Исаходжаев				
Н. контроль		Мырзалиев				План газопровода М1:500
						ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

Согласовано

Юдакова

Исаходжаев

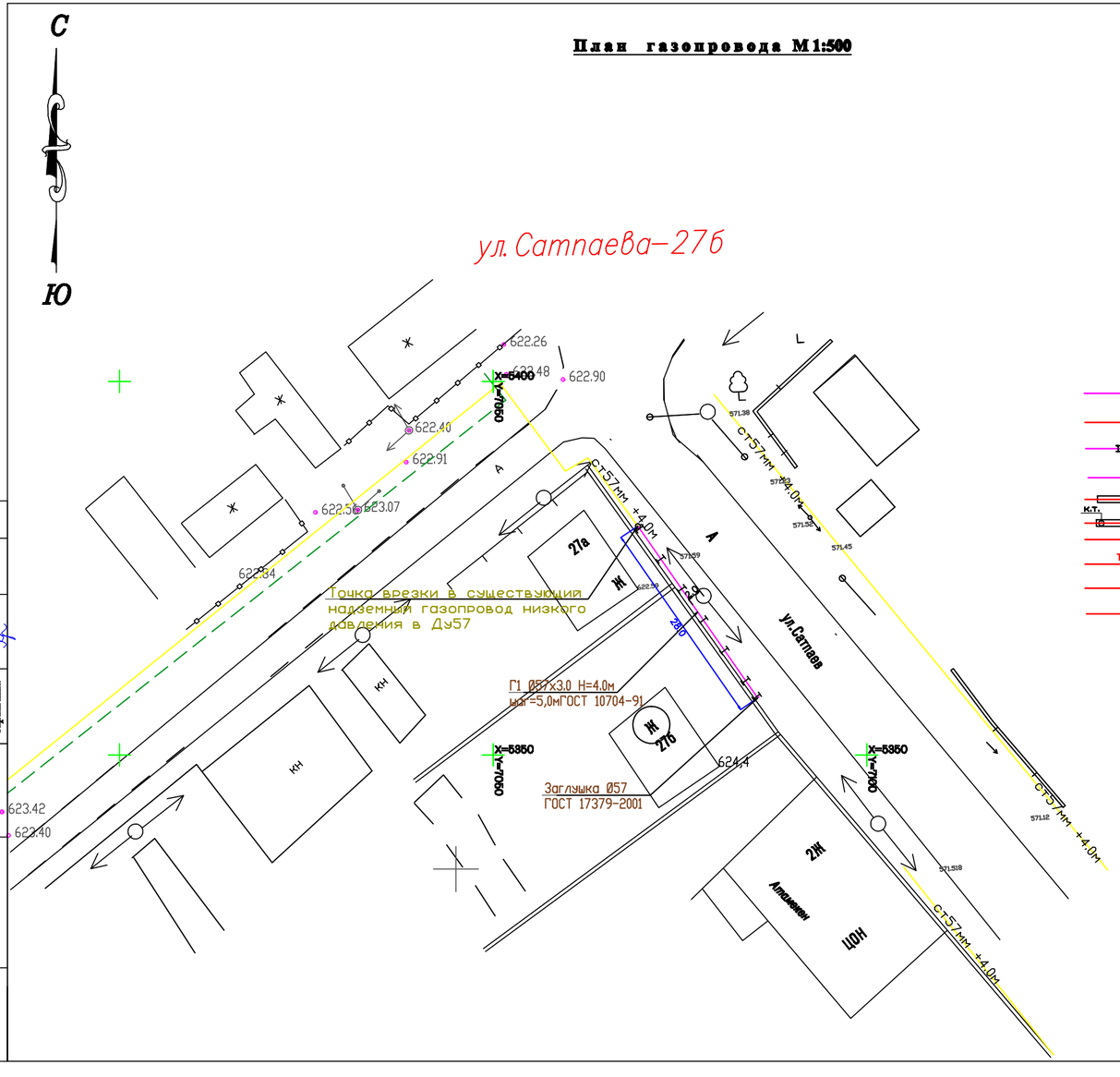
Ярыгина

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода М1:500



Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- I-Г1-I — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- к.т. — -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ — -Табличка указательная
- ОС — -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнил		Сунендикова			
Проверил		Исаходжаев			
Н. контроль		Мырзалиев			

234-2019 -ГСН

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	49	

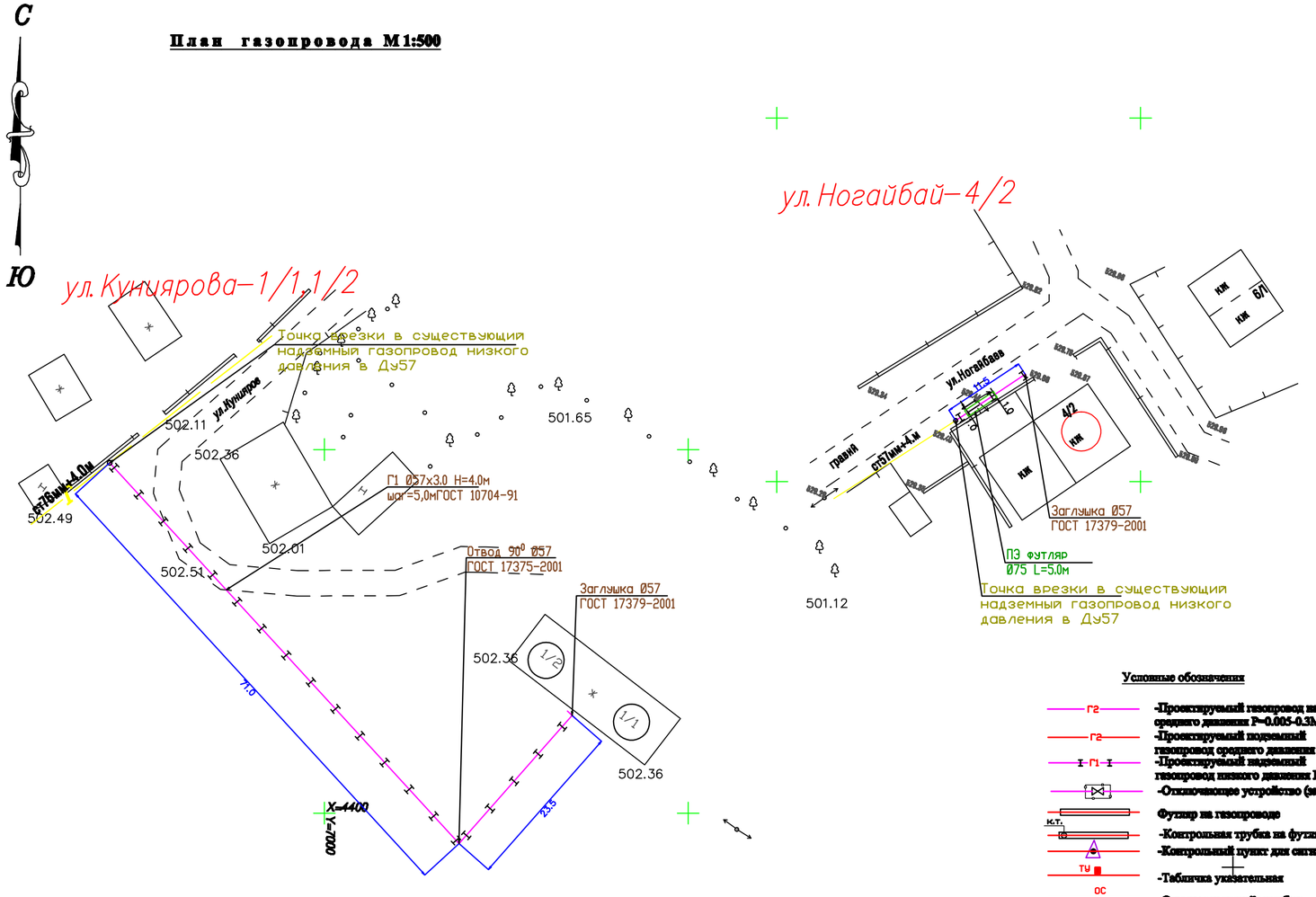
План газопровода М1:500

ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

Согласовано
Юдакова
Исаходжаев
Ярыгина

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

План газопровода М1:500



Условные обозначения

- Г2 — -Проектируемый газопровод надземный среднего давления Р=0.005-0.3МПа
- Г2 — -Проектируемый подземный газопровод среднего давления
- Г1 — -Проектируемый надземный газопровод низкого давления Н=4.0м
- -Отключающее устройство (задвижка) в сетчатом ограждении
- Футляр на газопроводе
- к.т. -Контрольная трубка на футляре
- -Контрольный пункт для сигнального провода
- ТУ -Табличка указательная
- ОС -Опознавательный столбик
- -Отключающее устройство (ПЭ кран шаровый)
- -Защитное заземление газопровода

Примечание

1. Общие данные смотри лист ГСН-1.
2. Расчетную схему газопровода среднего давления смотри лист ГСН-2.
3. Продольный профиль газопровода среднего давления смотри лист ГСН-
4. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже.
5. Подземный газопровод высокого давления выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
6. При производстве работ на пересечении с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации.
7. При переходе газ-да через улицы газ-д предусмотреть подземным из ПЭ труб в полиэтиленовом футляре ПЭ100 SDR11.
8. При пересечении подземных газ-дов с подземными инженерными коммуникациями разработку грунта производить вручную по 2 метра в каждую сторону от этих коммуникаций.
9. В местах пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями
10. сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0.2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. В местах пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями земляные работы вести вручную.
11. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ.
12. При пересечении подземных газ-дов с воздушными линиями ЛЭП и связи разработку грунта производить вручную по 5 метров с каждой стороны.
13. При пересечении подземного газопровода с подземным кабелем связи предусмотрена прокладка кабеля связи в футляре из асбестоцементах труб ду100. Концы футляра должны выходить на 2м в обе стороны от стенок пересекаемого газопровода.
14. Надземный газопровод среднего давления выполнен из стальных труб по ГОСТ 10704-91.
15. Спецификацию смотри прилагаемый лист СО-ГСН.
16. Надземный газопровод при пересечении с ЛЭП заключить в полиэтиленовый футляр. Концы футляра вывести на 2.5м в каждую сторону.
16. Монтажным организациям место установки ГРПШ-10, ГРПШ-6 и счетчика G-4 определить по месту индивидуально с соблюдением норм МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03 103-2005 и "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов" от 18.09.2008г. №172

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Абдурахманов			
Исполнил		Суюндикова			
Проверил		Исходжаев			
Н. контроль		Мырзалиев			

234-2019 -ГСН

Строительство городской сети газификации в г.Зайсан Восточно-Казахстанской области (1 очередь,3-й пусковой комплекс)

Газопровод высокого, среднего и низкого давления

Стадия	Лист	Листов
РП	50	

План газопровода М1:500

ТОО"ЮгГазПроект" г.Шымкент-2019

Согласовано: Юдакова, Исходжаев, Ярыгина

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