



Россия

**Общество с ограниченной
ответственностью
«ДАГ»**

350000, г. Краснодар, ул. Красная, 113 оф.410
тел. /факс (861) 251-67-19 e-mail: dag-expert@mail.ru

СРО «Ассоциация проектировщиков Южного
округа» Рег. номер СРО-П-195-15092017

Заказчик: Администрация Курчанского сельского поселения
Темрюкского муниципального района
Краснодарского края

**Корректировка схемы газоснабжения
ст. Курчанской Темрюкского района
Краснодарского края**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Схема газоснабжения ст. Курчанской
на перспективу развития**

**106-Г-2025-ГСН
Том 1**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

г. Краснодар
2025



Россия

**Общество с ограниченной
ответственностью
«ДАГ»**

350000, г. Краснодар, ул. Красная, 113 оф.410
тел. /факс (861) 251-67-19 e-mail: dag-expert@mail.ru

СРО «Ассоциация проектировщиков Южного
округа» Рег. номер СРО-П-195-15092017

Заказчик: Администрация Курчанского сельского поселения
Темрюкского муниципального района
Краснодарского края

**Корректировка схемы газоснабжения
ст. Курчанской Темрюкского района
Краснодарского края**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Схема газоснабжения ст. Курчанской
на перспективу развития**

**106-Г-2025-ГСН
Том 1**

Директор

Н.В. Попова

Главный инженер проекта

Г.В. Антонова

г. Краснодар
2025

Обозначение	Наименование	Примечание стр.
	Титульный лист	1
101-Г-2024-С	Содержание тома 1	2
101-Г-2024-СП	Состав проекта	3
	Текстовая часть	
101-Г-2024-ГСН.ПЗ	Пояснительная записка	
	Исходные данные	
Приложение 1	Техническое задание (Приложение №1 к Контракту №106-Г-2025 от 11.08.2025)	
Приложение 2	Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на корректировку схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края, исходящие ТУ от 16.06.2025 № 03-03/70	
Приложение 3	Справка Администрации Курчанского сельского поселения Темрюкского района от 05.09.2025 № 05-17/1054 о численности населения	
Приложение 4	Список многоквартирных жилых домов в ст. Курчанской	
Приложение 5	Письмо Администрации Курчанского сельского поселения Темрюкского района от 05.09.2025 № 05-17/1055 о перспективных потребителях	
Приложение 6	Письмо Администрации Курчанского сельского поселения Темрюкского района от 15.10.2025 № 05-17/1227 о перспективных потребителях	
Приложение 7	Информация ООО «Газпром трансгаз Краснодар» о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа по состоянию на 01.10.2025	
Приложение 8	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации от 30.10.2025 рег. №2308006760-20251030-0804	
Приложение 9	Письмо Администрации Курчанского сельского поселения Темрюкского района о согласовании схемы газоснабжения	
Приложение 10	Письмо АО «Газпром газораспределение Краснодар» о согласовании схемы газоснабжения	
	Графическая часть	
106-Г-2025-ГСН.ГЧ	Общие данные, л.1 - 4	

Взам. инв. №							106-Г-2025-С		
Подп. И дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Содержание тома 1		
	ГИП		Антонова			11.25			
Инв. № подл.							П	1	1
	Н. контр.		Самойленко			11.25	ООО «ДАГ»		
	Разраб.		Вергасова			11.25			

3

Но- мер	Обозначение	Наименование	Примечание
1	106-Г-2025-ГСН	Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края	

Взам. инв. №										
	Подп. И дата									
Инв. № подл.								106-Г-2025-СП		
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
	ГИП		Антонова			11.25	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
	Н. контр.		Самойленко			11.25		П	1	1
Разраб.		Вергасова			11.25	ООО «ДАГ»				

Оглавление

1. Общая часть	5
1.1 Основание для разработки проекта	5
1.2 Соответствие проекта действующим нормам и правилам.....	5
1.3 Характеристика населенного пункта.....	6
1.4 Расчет пропускной способности газопроводов после ГРС	9
1.5 Источник газоснабжения	9
2. Система газоснабжения	10
2.1 Схема газоснабжения.....	10
2.2. Расчетные показатели и расходы газа	11
2.2.1 Расчетные показатели потребителей газа	11
2.2.2 Отопление.....	15
2.2.3 Годовые расходы газа	15
2.2.4 Часовые расходы газа.....	20
2.3 Гидравлический расчет газопроводов.....	23
2.4 Проектные решения	23
2.5 Пункты редуцирования газа	25
2.6 Газопроводы и сооружения на них.....	26
2.8 Защита газопроводов от коррозии.....	27
3. Обслуживание системы газоснабжения.....	27
Приложение 1	28
Приложение 2	30
Приложение 3	33
Приложение 4	34
Приложение 5	35
Приложение 6	36
Приложение 7	37
Приложение 8	39

						106-Г-2025-ПЗ.ГСН						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата							
ГИП		Антонова			11.25	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов			
							П	1	37			
Н. контр.		Самойленко			11.25		ООО «ДАГ»					
Разраб.		Вергасова			11.25							

1. Общая часть

1.1 Основание для разработки проекта

Проект «Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края» разработан на основании Технического задания на проектирование (Приложение №1 к Контракту №106-Г-2025 от 11.08.2025 г.)

Исходные данные для подготовки проектной документации

1. Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на корректировку схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края, исходящие ТУ от 16.06.2025 № 03-03/70
2. Генеральный план Курчанского сельского поселения Темрюкского района Краснодарского края», разработанный ООО «АРХЗЕМИНВЕСТПРОЕКТ», в 2017 году, муниципальный контракт № 26-551/17-18 от 28.11.2017;
3. Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС г. Темрюк, ГРС ст. Курчанская МО Темрюкский район Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром промгаз» в 2017 г.;
4. Проект «Разработка схемы газоснабжения западного микрорайона ст. Курчанской Темрюкского района», выполненный ООО «Газ-Премиум» в 2014 г., шифр проекта № 159-2024-ГС
5. Письма и справки Администрации Курчанского сельского поселения (Исходные данные) для корректировки схемы газоснабжения

1.2 Соответствие проекта действующим нормам и правилам

Проект выполнен в соответствии с требованиями следующих норм и стандартов:

- Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870.
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. 1,2,3,4)».
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».

Инов. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

2

- ГОСТ 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения».
- ГОСТ 55473-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы».
- ГОСТ 55474-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы».
- СПДС. ГОСТ 21.1101-2020. «Основные требования к проектной и рабочей документации»

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

1.3 Характеристика населенного пункта

Курчанское сельское поселение является административно-территориальной единицей муниципального образования Темрюкского района и размещается в восточной его части.

Территория поселения на востоке граничит со Славянским районом, на юге – с городом-курортом Анапа, на западе и севере – с Темрюкским городским поселением.

В состав Курчанского сельского поселения входят четыре населенных пунктов – ст. Курчанская (административный центр), п. Светлый Путь Ленина, п. Красный Октябрь и п. Ордынский.

Станица Курчанская расположена в западной части поселения вдоль региональной автодороги «Темрюк-Краснодар-Кропоткин-Граница Ставропольского края», проходящей с севера-запада на юго-восток южнее Курчанского лимана и Курчанского сбросного канала, в дельте реки Кубань.

Станица расположена в 14 км к юго-востоку от районного центра г. Темрюка, в 128 км от краевого центра г. Краснодара.

Территория станицы Курчанской представляет собой компактное в плане образование протяженностью с запада на восток 5 км, с юга на север 1,5 км.

Рельеф территории спокойный с выраженным уклоном в сторону Курчанского лимана. Рельеф ослаблен наличием неглубоких балок, с пологими склонами и временными сезонными водотоками.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. И дата
							Индв. № подл.

2. Индивидуальное жилищное строительство (25 домовладений ИЖС) по ул. Роцца от №1А/1 до №11/1 на земельных участках в кадастровом квартале 23:30:1302025;

3. Индивидуальное жилищное строительство (100 домовладений ИЖС) на земельных участках с кадастровыми номерами 23:30:1301000:8, 23:30:1301000:10; 23:30:1301000:11; 23:30:1301000:12; 23:30:1301000:13; 23:30:1301000:14.

Развитие жилых зон станицы планируется за счет регенерации существующего жилищного фонда – реконструкция, либо снос ветхого жилья и строительство новых благоустроенных жилых домов.

Также на перспективу развития в ст. Курчанской предусматривается строительство:

- детского сада на 280 мест по ул. Роцца/ул. Пионерская, 42 на земельном участке с кадастровым номером 23:30:1302024:168;

- цеха по переработке сельхоз. продукции по ул. Победы/ул. Молодежная, 30 на земельном участке с кадастровым номером 23:30:1301000:594;

- объектов коммерческого назначения в границах земельных участков с кадастровыми номерами 23:30:1301000:970 (баня), 23:30:1301000:1162 (магазин), 23:30:1301000:1170 (магазин), 23:30:1301000:362 (3 объекта).

Согласно справке Администрации Курчанского сельского поселения от 05.09.2025 № 05-17/1054 численности населения ст. Курчанской на 01.01.2025 г. составляет 6700 человек, в том числе проживающих в многоквартирной застройке 37 жилых дома (173 квартиры) 368 человека, в ИЖС (2533 домовладения) 6332 человека.

На перспективу развития до 2032 года численность населения ст. Курчанской составит **9000** человек, в том числе проживающих в многоквартирной застройке 368 человека, в ИЖС (3452 домовладения) 8632 человека.

В перспективе в ст. Курчанской предусматривается строительство индивидуальных жилых домов с приусадебными участками (ИЖС) 919 домовладений.

Коэффициент семейности принят $K=2,5$

Сейсмичность района проектирования – 8 баллов.

Климатические показатели приведены в таблице 1

Таблица 1. Климатические показатели

Наименование параметра	Значение параметра	Примечание
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2020 Строительная кли-
абсолютная минимальная	-29	
абсолютная максимальная	+37	

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Температура, °С, расчетная для проектирования		матология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*
отопления	-18	
вентиляции	-18	
Отопительный период, продолжительность в сутках	155	
Средняя температура, °С	+1,9	

1.4 Расчет пропускной способности газопроводов после ГРС

В соответствии с п.3 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар» исходящие ТУ от 16.06.2025 № 03-03/70 в проекте был произведен расчет пропускной способности газопроводов после ГРС Курчанская с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей ст. Курчанской.

Давление газа на выходе из ГРС Курчанская принято 0,6 МПа.

Схема газоснабжения ст. Курчанской увязана со Схемой гидравлического расчета МО «Темрюкский район» Краснодарского края, выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.

Нагрузка по ст. Курчанской с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей приведена в таблице 2.

Таблица 2. Нагрузка по ст. Курчанской

п/п	Наименование потребителя	Часовой расход, м ³	Примечание
1	ст. Курчанская	8365,1	Расход газа определен настоящей работой

1.5 Источник газоснабжения

Для газоснабжения ст. Курчанской используется природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу через существующую газораспределительную станцию ГРС Курчанская.

Давление газа на выходе из ГРС принято 0,6 МПа.

В соответствии с информацией о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа через ГРС Курчанская и по магистральным газопроводам, размещенной на официальном сайте ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (см. приложение «Раскрытие информации от 01.10.2025»), проектная мощность (производительность) ГРС Курчанская составляет 10,000 тыс. м³/ч.

На 01.01.2025 г. загрузка ГРС Курчанская составляет 1,848 тыс. м³/ч.

Взам. инв. №
Подп. И дата
Инв. № подл.

							106-Г-2025-ПЗ.ГСН	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата			6

2. Система газоснабжения

2.1 Схема газоснабжения

Схема газоснабжения решена с учетом следующих факторов:

- местоположение ГРС;
- существующих газопроводов высокого давления после ГРС Курчанская;
- местоположение существующих и проектируемых пунктов редуцирования газа (ГРП и ШРП);
- существующей и перспективной застройкой станицы.

Проектом предусматривается использование газа всеми категориями потребителей.

Зона газоснабжения природным газом охватывает всю территорию населенного пункта в соответствии с существующей схемой газоснабжения, существующей застройки и с учетом перспективного развития станицы.

Существующая схема газоснабжения ст. Курчанской

Распределение газа по ст. Курчанской предусмотрено по 2-х ступенчатой системе:

I ступень – газопроводы высокого давления до 0,6 МПа;

II ступень – газопроводы низкого давления до 0,003 МПа.

Схема газопроводов высокого давления принята тупиковая.

К газопроводам высокого давления $P=0,6$ МПа подключены существующие пункты редуцирования газа газорегуляторные стационарные (ГРП) и шкафные (ШРП), общественные и производственные потребители.

После существующих ГРП и ШРП в ст. Курчанской по улицам проложены кольцевые и тупиковые газопроводы низкого давления в надземном и подземном исполнении.

Характеристики существующих пунктов редуцирования газа (ГРП и ШРП) в ст. Курчанской приведены в таблице 11.

Проектируемая схема газоснабжения ст. Курчанской

Проектируемая схема газоснабжения ст. Курчанской принята с учетом расположения существующих газопроводов высокого и низкого давления, пунктов редуцирования газа стационарных (ГРП) и шкафных (ШРП), а также сосредоточенных потребителей на распределительных газопроводах высокого и низкого давления.

Проектируемая схема газопроводов высокого давления принята тупиковая.

Взам. инв. №
Подп. И дата
Инв. № подл.

К газопроводам высокого давления $P=0,6$ МПа, проложенным в ст. Курчанской подключаются:

1. Пункты редуцирования газа шкафные (3 шт.) для подачи природного газа на индивидуально-бытовые нужды населения;
2. Общественные потребители;
3. Производственные потребители.

Проектируемая схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

К газопроводам низкого давления подключаются:

1. Индивидуальные жилые дома (ИЖС)
2. Общественные потребители.
3. Предприятия торговли и общественного питания.

Подробный перечень потребителей ст. Курчанской, подключаемых к газопроводам высокого и низкого давления приведен в таблице 11.

Проектируемые пункты редуцирования газа приняты шкафного типа (ШРП) с основной и резервной линиями редуцирования и с одной выходной ниткой $P=0,003$ МПа.

Конструктивное решение распределительных сетей газопроводов низкого давления, тип ШРП определены из расчета минимальных суммарных капиталовложений в сети и ШРП.

План распределительных газопроводов высокого и низкого давления ст. Курчанской представлен на чертеже 106-Г-2025-ГСН, лист 2, расчетные схемы газопроводов высокого и низкого давления представлены на чертежах 106-Г-2025-ГСН, листы 3, 4.

2.2. Расчетные показатели и расходы газа

2.2.1 Расчетные показатели потребителей газа

Учитывая новое строительство на свободных и реконструируемых территориях и техническую пригодность, для газификации жилого фонда проектом принято 100% охвата газоснабжением жилых и общественных зданий, при этом расход газа определен из учета местных отопительных установок.

Расчетные показатели предприятий и учреждений культурно-бытового обслуживания населения (лечебные заведения, коммунально-бытовые предприятия, предприятия общественного питания и др.) приняты по данным проекта планировки и застройки станицы, а также приняты по справке Администрации Курчанского сельского поселения и приведены в таблицах 3, 4.

Изм. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №					106-Г-2025-ПЗ.ГСН	Лист
							8	8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата			

Таблица 3. Данные по категориям потребителей газа

Наименование улицы	Количество домовладений, шт.	Общественные здания (многокв. жилые дома) м ³ /ч	Промышленные предприятия, м ³ /ч	Расход газа Q, м ³ /ч
1	2	3	4	5
ст. Курчанская				
ул. Азовская	23	-	-	42,2
ул. Базарная	34	(9-ти кв. ж/д Q=16,5 м ³ /ч); (4-х кв. ж/д Q=8,7 м ³ /ч)	Дом операторов ГРС Q=3 м ³ /ч	87,6
туп. Водный	45	-	-	82,6
ул. Восточная	36	-	-	66,1
ул. Гоголя	42	-	-	77,1
ул. Горького	19	-	-	34,9
ул. Заводская	-	-	АФ «Южная» Q=10 м ³ /ч Адм. здание МТФ Q=20 м ³ /ч	30,0
ул. Западная	2	-	Бытовки кирпичного завода Q=5 м ³ /ч Кирпичный завод Q=80 м ³ /ч	88,7
туп. Казачий	1	-	-	1,8
ул. Канальная	48	-	-	88,1
ул. Карла Маркса	54	-	Контора бригады №3 Q=5 м ³ /ч	104,1
ул. Кирова	290	МБОУ СОШ №4 Q=75 м ³ /ч; Гостиница Q=9 м ³ /ч (5-кв. ж/д Q=10,6 м ³ /ч); (4-кв. ж/д- 2 шт. Q=17,4 м ³ /ч);	-	644,1
ул. Комсомольская	37	-	-	67,9
ул. Красная	284	МБДОУ д/с №17 Q=10 м ³ /ч; Администрация с/п Q=5 м ³ /ч Пункт полиции Q=6 м ³ /ч Амбулатория Q=10 м ³ /ч Храм Q=5 м ³ /ч МАУ «Культура плюс» Q=10 м ³ /ч АТС, почта Q=5 м ³ /ч МУ «Культурно-соц. центр» Q=6 м ³ /ч	Винзавод Q=1140 м ³ /ч; ЦРМ Q=25 м ³ /ч МПП «Аргон» Q=5 м ³ /ч Автогараж Q=5 м ³ /ч Произв. здание автогаража Q=6 м ³ /ч	1921,3

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

9

Инва. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

		Магазины (18 шт.) Q=65 м³/ч Предприятие обществ. питания Q=6 м³/ч ООО «Антей» Q=9,4 м³/ч Кафе-магазин Q=5 м³/ч (8-кв. ж/д Q=8,6 м³/ч); (5-кв. ж/д-2 шт. Q=18,2 м³/ч); (4-кв. ж/д- 5 шт. Q=40,5 м³/ч)		
ул. Красных Партизан	36	-	-	66,1
туп. Кривой	11	-	-	20,2
туп. Крутой	3	-	-	5,5
ул. Кузнечная	41	-	-	75,2
ул. Куйбышева	25	-	-	45,9
ул. Лермонтова	46	(4-кв. ж/д- 2 шт. Q=17,4 м³/ч);	-	101,8
туп. Лиманный	15	-	-	27,5
ул. Молодежная	8	Магазины Q=10 м³/ч Баня Q=20 м³/ч	Коммерческие объекты (3шт.) Q=20 м³/ч	64,7
ул. Мостовая	42	-	-	77,1
ул. Набережная	354	-	-	649,6
ул. Огородная	4	-	-	7,3
ул. Памяти 21-го	224	(4-х кв. ж/д Q=8,7 м³/ч)	-	419,7
ул. Пионерская	47	Детский сад на 280 мест (проект.) Q=68,7 м³/ч	-	154,9
ул. Победы	215	Столовая Q=6 м³/ч (4-кв. ж/д- 4 шт. Q=34,8 м³/ч);	-	435,3
ул. Пушкина	33	-	-	60,6
ул. Розы Люксембург	18	-	-	33,0
ул. Роща	191	(4-кв. ж/д- 11 шт. Q=95,7 м³/ч);	-	446,2
ул. Рыбачий тупик	6	-	-	11,0
ул. Рыбачья	35	(4-кв. ж/д Q=8,7 м³/ч); (8-кв. ж/д Q=12,1 м³/ч);	-	85,0
ул. Садовая	15	-	-	27,5
ул. Северная	21	(4-кв. ж/д-3 шт. Q=26,1 м³/ч);	-	64,6
ул. Советская	37	-	-	67,9
ул. Тупик Набережный	4	-	-	7,3
ул. Тургенева	8	-	-	14,6
ул. Чапаева	325	МБДОУ д/с №16 Q=16,3 м³/ч;	-	612,7
ул. Школьная	19	-	-	34,9
ул. Щорса	269	-	Электросети Q=5 м³/ч	498,6
ул. Энгельса	47	-	-	86,2
ул. Юбилейная	24	-	-	44,0
ул. Южная	53	ЖКХ Q=5 м³/ч	-	102,3

ул. Победы (перспектива) земельные участки кадастровый номер 23:30:1301000:8-16; 23:30:1301000:39	160	-	-	293,6
ул. Роща (перспектива)	91	-	-	167,0
ул. Южная (перспектива)	110	-	-	201,8
Отделение №3 кад. номер 23:30:0000000:2173	-	-	Q=81,7 м³/ч	81,7
Цех по переработке с/х продукции кад. номер 23:30:0000000:594	-	-	Q=40 м³/ч	40
Всего	3452 шт.	Общественные здания Q =346,4 м³/ч (Многоквартирные ж/д Q =333,6 м³/ч)	Q=1450,7 м³/ч	Q=8365,1 м³/ч

*Часовой расход газа на 1 ИЖС составляет – 1,806 м³/ч (см. ПЗ п. 2.2.4)

Таблица 4. Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Наименование потребителей	Количество			Примечание
	Всего	Одноэтажная	многоэтажная	
1. Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горя чай воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения), количество жителей	-			
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения), количество жителей	9000	8632	368	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя, количество жителей	-	-	-	
г) на приготовление кормов для животных, количество животных				
- коров	62	62	-	
- свиней	-	-		
- лошадей	5	5		
д) подогрев воды для питья и санитарных целей, количество животных	67	67		
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)				

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Расчетные годовые расходы газа по категориям потребителей приведены в таблице 7.

Таблица 6. Нормы расхода газа

Назначение расходуемого газа		Расход тепла Q тыс.ккал.год	Расход газа год. м ³ при Q(нр)=8000 ккал/м ³	Обоснование	
1. Жилые дома					
а) на приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения) на 1 жителя		970	121,25		
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения), на 1 жителя		2400	300		
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя, на 1 жителя		1430	178,75		
г) на приготовление кормов для животных (на 1 животное)					
- коров		2000	250		
- свиней		1000	125		
- лошадей		400	50		
д) подогрев воды для питья и санитарных целей (на 1 животное)		100	12,5		
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)					
3. Коммунально-бытовые предприятия и учреждения					
а) бани на помывку					
-мытье без ванн		9,5	1,19		
-мытье в ваннах		12	1,5		
б) фабрики - прачечные					
-стирка белья в немеханизированных прачечных		3000	375		
-стирка белья в механизированных: прачечных		4500	562,5		
4. Предприятия общественного питания (столовые, рестораны на 1 обед, завтрак, ужин)					
-на приготовление обедов		1	0,13		
-на приготовление завтраков, ужинов		0,5	0,06		
5. Учреждения здравоохранения (больницы, родильные дома)					
-на приготовление пищи		760	95		
-на приготовление горячей воды для хозяйственно-бытовых нужд и лечебных процедур без стирки белья		2200	275		
Взам. инв. №					
Подп. И дата					
Инв. № подл.					
					Лист
		106-Г-2025-ПЗ.ГСН			13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Таблица 7. Расчетный годовой расход газа по категориям потребителей

Наименование потребителей	Расход газа тыс. м3			Примечание
	Всего	Одноэтажная	многоэтажная	
1. Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)	-	-	-	
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)	2700,0	2589,6	110,4	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя	-	-	-	
г) на приготовление кормов для животных				
- коров	15,5	15,5	-	
- лошадей	0,25	0,25	-	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей для животных	0,84	0,84	-	
ИТОГО по п.1	2716,59	2606,19	110,4	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)				
ИТОГО по п.1-2	2852,38	2736,46	115,92	
3. Отопление жилых домов				
-от индивидуальных отопительных приборов	8681,54	8221,84	459,70	
-от котельной	-	-	-	
Общественные здания				
-отопление	351,50	-	-	Всего:371,2 м³, из них: Q=195,6 – н/д Q=175,6 – в/д
-вентиляция	19,65	-	-	
ИТОГО по п.3	9052,69	8221,84	459,70	
ИТОГО по п.1-3	11905,07	10958,3	575,62	
4. Потребители на сетях высокого давления (см. таблицу 11)				
ИТОГО по п.1-4	13287,5	10958,3	575,6	

Взам. инв. №
Подп. И дата
Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
------	---------	------	------	-------	------

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

14

Таблица 8. Расчет часового и годового расхода тепла

Наименование потребителя	Максимальный часовой расход тепла, Гкал/час, при $t(ро) = -19^{\circ}C$; $t(рв) = -19^{\circ}C$			Среднечасовой расход тепла Гкал / час за отопительный период при $t(ср) = 1,4^{\circ}C$			Годовой расход тепла, Гкал при $NO = 153$ дня		
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение
	$Q_o = Q_o(жил) + Q_o(общ)$ $Q_o(жил) = qF$	$Q_v = K_v * Q_o(общ)$	$Q_{гв}(ср) = (m_a(55-t_{хз}) / 24) * 1.2$	$Q_o(ср) = Q_o * (t_{вн-тсрo}) / (t_{вн-трo})$	$Q_{вср} = Q_{в(тв н-тсрo)} / (t_{вн-трo})$	$Q_{гвср} = Q_{гвср} * ((55-t_{хл}) / (55-t_{хб}))$	$Q_o(год) = 24 * Q_{oср} * NO$	$Q_{в(год)} = Z * Q_{вср} * NO$	$Q_{гв(год)} = 24 Q_{гвср} * NO + 24 Q_{гвср}$
ст. Курчанская									
Жилая застройка одноэтажная	205.50*1985 00*1.0e-6 =40.79			40.79*(18-1,4)/18-(-19) =18.30			24*18.30*153 =67197.60		
Жилая застройка многоэтажная	205.50*8500 *1.0e-6 =1.75			1.75*(18-1,4)/18-(-19) =0.78			24*0.78*153 =2864.16		
Общественные здания	0,05*(40.79+1.75) =2.13	0,05*2.13 =0.11		2.13*(18-1,4)/18-(-19) =0.95	0.11*(18-(1,9)/18-(-19) =-0.05	0.05*((55-15)/(55-5))*0.8 =0.00	24*0.95*153 =3488.40	16*0.05*153 =122.40	(0*0.05*1553+ (0*0.00*(350-153)) =0.00
ИТОГО	44.67	0.11	0.00	20.03	0.05	0.00	73550.16	124.00	0.00

Таблица 9. Расчет часового и годового расхода газа

Наименование потребителя	Расход газа $V=(Q*1.0E+6*1.02*1.07)/(Q_{гр}*n)$ Часовой, м ³ /час			Расход газа $V=(Q*1.0e+6)/(Q_{гр}*n)$ Годовой, тыс. м ³			Примечание	
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	на отопление	на вентиляцию		на горячее водоснабжение
ст. Курчанская								
Жилая застройка одноквартирная	$(40.79*1.0e+6)/(8000*0.8)=6373.44$			6373.44	$(67197.60*1000)/(8000*0.8)=10499.63$			10499.63
Жилая застройка многоквартирная	$(1.75*1.0e+6*1.02*1.07)/(8000*0.85)=280.88$			280.88	$(2864.16*1000*1.02*1.07)/(8000*0.85)=459.70$			459.70
Общественные здания	$(2.13*1.0e+6*1.02*1.07)/(8000*0.85)=341.87$	$(0.11*1.0e+6*1.02*1.07)/(8000*0.85)=17.66$	$(0.00*1.0e+6*1.02*1.07)/(8000*0.85)=0.00$	359.52	$(3488.40*1.0e+4*1.02*1.07)/(8000*0.85)=559.89$	$(122.40*1.0e+4*1.02*1.07)/(8000*0.85)=19.65$	$(0.00*1.0e+4*1.02*1.07)/(8000*0.85)=0.00$	579.53
ИТОГО	6996.19	17.66	0.00	7013.84	11519.2	19.65	0.00	11538.86

Таблица 10. Расчетный часовой расход газа по категориям потребителей

Наименование потребителей	Расход газа м ³ /ч			Примечание
	Всего	Одно-этажная	Много-этажная	
1. Жилые дома				
а) на приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд (при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения)	-	-	-	
б) при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (отсутствие центр. гор. водоснабжения)	1227,27	1177,09	50,18	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя				
г) на приготовление кормов для животных				
- коров	7,05	7,05		
- лошадей	0,11	0,11		
д) подогрев воды для питья и санитарных целей для животных	0,38	0,38		
ИТОГО по п.1	1234,81	1184,63	50,18	
2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)	61,72	59,21	2,51	
ИТОГО по п.1-2	1296,53	1243,84	52,69	
3. Отопление жилых домов				
-от индивидуальных отопительных приборов	5271,51	4990,63	280,88	
-от котельной	-			
Общественные здания (см. табл. 11)				
-отопление	351,50			Всего:380,4 м ³ /ч, из них: Q=200,4 – н/д Q=180,0 – в/д
-вентиляция	28,89			
ИТОГО по п.3	5651,9	4990,63	280,88	
ИТОГО по п.1-3	6948,4	6234,47	333,57	
4. Сосредоточенные потребители на сетях высокого давления (см. табл. 11)	1416,7			
ИТОГО по п.1-4, в том числе: на сетях низкого давления высокого давления	8365,1 6768,4 1596,7	6234,5	333,5	

провод высокого давления Ду65 мм, проложенный по ул. Красной, ориентировочной протяженностью 2,425 км.

Существующие и проектируемые газопроводы высокого давления Р=0,6 МПа закольцевать согласно расчетной схеме газопроводов высокого давления см. чертеж 106-Г-2025-ГСН, лист 3.

3. Для стабилизации давления в газораспределительной сети низкого давления в ст. Курчанской на перспективу развития рекомендуется запроектировать и построить:
 - 3.1. Газопровод высокого давления Ø108x4 мм от существующего подземного газопровода высокого давления De110 мм, проходящего по ул. Пионерской до запроектированного пункта редуцирования газа (ШРП) по ул. Пионерской (угол ул. Чапаева), ориентировочной протяженностью 0,01 км;
 - 3.2 Пункт редуцирования газа в шкафном исполнении (ШРП) по ул. Пионерской (угол ул. Чапаева);
 - 3.3. Газопровод высокого давления Ø108x4 мм от проектируемого подземного газопровода высокого давления De160x14,6 по ул. Южной до запроектированного пункта редуцирования газа (ШРП) по ул. Южной (угол ул. Рыбачьей), ориентировочной протяженностью 0,01 км;
 - 3.4 Пункт редуцирования газа в шкафном исполнении (ШРП) по ул. Южной (угол ул. Рыбачья);
 - 3.5. Газопровод высокого давления Ø76x4 мм от существующего подземного газопровода высокого давления Ду65 мм, проходящего по ул. Красной до запроектированного пункта редуцирования газа (ШРП) по ул. Красной (угол ул. Садовая), ориентировочной протяженностью 0,005 км;
 - 3.6 Пункт редуцирования газа в шкафном исполнении (ШРП) по ул. Красной (угол ул. Садовая);
 - 3.7. Распределительные газопроводы низкого давления в подземном исполнении из полиэтиленовых труб и закольцевать с существующими газопроводами низкого давления согласно выполненному гидравлическому расчету газопроводов низкого давления, диаметры и протяженность приведены на черт. 106-Г-2025-ГСН, лист 4.

2.5 Пункты редуцирования газа

Для снижения давления газа с высокого $P=0,6$ МПа до низкого $P=0,003$ МПа и поддержания его на заданном уровне в ст. Курчанской установлены пункты редуцирования газа стационарные (ГРП) и шкафные (ШРП).

Существующие ГРП и ШРП установлены на газопроводах высокого давления $P=0,6$ МПа.

В дополнение к существующим ГРП и ШРП в ст. Курчанской предусматривается установка проектируемых 3-х пунктов редуцирования газа отдельно-стоящих шкафного типа (ШРП) с двумя линиями редуцирования (основной и резервной), с одним выходом.

Размер и типы регуляторов подобраны по расчетной нагрузке и расчетному давлению газа на входе и выходе из пунктов редуцирования газа.

Для защиты внутренней территории ШРП разработать продуваемое ограждение высотой 1,6 м, для прохода на территорию ШРП предусмотреть калитку с замком. Предусмотреть молниезащиту и заземление ШРП.

Характеристики ГРП и ШРП ст. Курчанской приведены в таблице 12

Таблица 12. Характеристики ГРП и ШРП

Наименование	Расчетная нагрузка, м ³ /ч	Давление на входе, МПа	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Марка ШРП, тип регулятора	Пропускная способность м ³ /ч
Существующие пункты редуцирования газа							
ГРП-1 по ул. Кузнечной (между ул. Красной и ул. Кирова)	1455,0	0,312	0,003	65	250	РДУК2Н-50/35	1870
ГРП-2 ул. Пушкина	1712,5	0,384	0,003	80	250	РДУК2Н-50/35	2197
ШРП-1 по ул. Южной (угол ул. Базарной)	95,4	0,439	0,003	50	100	РДГ-25Н	680
ШРП-2 ул. Горького	302,3	0,387	0,003	50	80	РДБК1-50/25	1096
ШРП-3 ул. Северная	188,3	0,405	0,003	50	100	РДБК1-50/25	1125
ШРП-4 ул. Восточная	156,4	0,345	0,003	50	100	РДБК1-50/25	1001
ШРП Западный мкр.	405,6	0,375	0,003	50	200	РДБК1-50/25	1069
106-Г-2025-ПЗ.ГСН							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата		
							Лист 22

Наименование	Расчетная нагрузка, м ³ /ч	Давление на входе, МПа	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Марка ШРП, тип регулятора	Пропускная способность м ³ /ч
Проектируемые пункты редуцирования газа (ШРП с основной и резервной линиями редуцирования)							
ШРП ул. Пионерская (угол ул. Чапаева)	599,4	0,394	0,003	100	200	ГРПШ-13-2У1 РДГ-50Н/30	1085
ШРП ул. Южная (угол ул. Рыбачья)	1226,9	0,432	0,003	100	200	ГРПШ-13-2У1 РДГ-50Н/35	1646
ШРП ул. Красная (угол ул. Садовая)	626,3	0,405	0,003	65	150	ГРПШ-13-2У1 РДГ-50Н/30	850
Всего	6768,4						

2.6 Газопроводы и сооружения на них

Существующие газопроводы высокого и низкого давления в ст. Курчанской предусмотрены из стальных (надземная и подземная прокладка) и полиэтиленовых труб (подземная прокладка).

Прокладка проектируемых газопроводов высокого и низкого давления предусмотрена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11, изготовленных в соответствии с ГОСТ Р58121.2-2018, СП 62.13330.2011* «Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы».

Диаметры проектируемых газопроводов приняты согласно гидравлическому и прочностному расчетам, с учетом бесперебойного газоснабжения в часы максимального потребления газа при максимально допустимых потерях давления газа.

Диаметры газопроводов и их протяженность приведены на расчетных схемах газопроводов высокого и низкого давления на черт. 106-Г-2025-ГСН, листы 3, 4.

Глубина заложения газопроводов принята не менее 1,0 м до верха трубы.

Для возможности отключения, с целью производства ремонтных и аварийных работ, на входе газопровода высокого давления в ШРП и выходе газопровода низкого давления из ШРП, а также для отключения отдельных участков газопроводов установлены отключающие устройства – стальные краны шаровые Ру1,6 МПа с герметичностью затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 в надземном и подземном исполнении.

							106-Г-2025-ПЗ.ГСН	Лист
								23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата			

Для обозначения трасс проектируемых подземных газопроводов предусмотреть установку табличек-указателей и прокладку по всей длине трассы из полиэтиленовых труб, проложенных открытым способом, на расстоянии 0,2м от верха присыпанного газопровода укладку сигнальной ленты шириной не менее 200 мм, толщиной 200 мкм с несмываемой надписью «Осторожно! Газ».

В связи с сейсмичностью района строительства 8 баллов на подземных газопроводах в местах пересечения с другими сетями инженерно-технического обеспечения, на углах поворотов газопроводов (кроме выполненных упругим изгибом), в местах разветвления сети, на переходах от подземной прокладки в надземную, в местах расположения переходов полиэтилен-сталь, в местах врезки установить контрольные трубки по серии 5.905-25.05.

Для исключения проникновения газа вдоль подземных инженерных коммуникаций и загазованности подвалов и технических подполий зданий и сооружений в случае разгерметизации газопровода выполнить герметизацию (уплотнение) вводов и выпусков инженерных коммуникаций, проходящих через подземную часть ограждающих конструкций на расстоянии 50 м от зданий всех назначений.

2.8 Защита газопроводов от коррозии

Активная защита подземных газопроводов из полиэтиленовых труб, а также стальных вставок длиной не более 10м на линейной части полиэтиленовых газопроводов и участков соединения «полиэтилен-сталь» не предусматривается.

Пассивная защита подземных участков газопроводов из стальных труб и стальных футляров на газовых стояках предусматривается изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016.

После монтажа надземные газопроводы покрыть двумя слоями грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020 и двумя слоями масляной краски по ГОСТ 8292-85, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства.

3. Обслуживание системы газоснабжения

Для эксплуатации и аварийно-диспетчерского обслуживания систем газоснабжения и проведения планово-предупредительного ремонта и аварийных работ, а также для каждодневной работы по эксплуатации газового хозяйства рекомендуется использовать существующий газовый участок в г. Темрюке, который является Филиалом №13 АО «Газпром газораспределение Краснодар».

						106-Г-2025-ПЗ.ГСН	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		24

Приложение 1

7

Приложение № 1
к Контракту № 106-Г-2025
от «11» августа 2025

Техническое задание «Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанская Темрюкского района Краснодарского края»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1.	Заказчик	Администрация Курчанского сельского поселения Темрюкского муниципального района Краснодарского края
2.	Полное наименование объекта	Проектная документация «Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанская Темрюкского района Краснодарского края»
3.	Месторасположение объекта	353525, Краснодарский край, Темрюкский район, ст. Курчанская, ул. Красная, 120 Электронная почта: kurchankaadm@mail.ru
4.	Сроки выполнения работ	Начало работ: с даты заключения Контракта, получения авансового платежа в размере 30% от цены Контракта и исходных данных для проектирования. Окончание работ: 30.09.2025 г., получения авансового платежа в размере 30% от цены Контракта и исходных данных для проектирования.
5.	Требования к подрядной организации (наличие допуска СРО)	В соответствии со ст.55.8. "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ), к «Исполнителям» предъявляется следующее требование: - членство в саморегулируемой организации (далее – СРО) в области архитектурно-строительного проектирования, имеющей компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств. Членство в СРО не требуется унитарным предприятиям, государственным и муниципальным учреждениям, юр. лицам с госучастием в случаях, которые перечислены в ч. 2.1 ст. 47 и ч. 4.1 ст. 48 ГрК РФ. Действующая выписка из реестра членов саморегулируемой организации (или её копия) по форме, установленной Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 04.03.2019 г. № 86 «Об утверждении формы выписки из реестра членов саморегулируемой организации»
6.	Форма, сроки и порядок оплаты выполненных работ	«Заказчик» перечисляет Исполнителю авансовый платеж в размере 30 % от цены Контракта, после подписания «Сторонами» настоящего Контракта в течение 5 (пяти) банковских дней с даты выставления «Исполнителем» счета. Окончательная оплата выполненных работ по настоящему Контракту производится «Заказчиком» после подписания «Сторонами» акта выполненных работ в течение 10 (десяти) банковских дней с даты выставления «Исполнителем» счета
7.	Вид цены	Цена Контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта. При заключении и исполнении Контракта изменение его условий не допускается, за исключением случаев, предусмотренных статьей 34 и 95 Федерального закона от 05.04.2013 года № 44-ФЗ
8.	Основные технико-экономические показатели	Технико-экономические показатели уточнить при проектировании. Учесть наличие коммунально-бытовых потребителей и промышленных (при наличии) предприятий. Предусмотреть максимальное использование полиэтиленовых труб
9.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	Режим работы круглосуточный, круглогодичный. Технологию, оборудование, строительные решения, организацию строительства и эксплуатации объекта предусмотреть в соответствии с действующими нормами РФ.
10.	Объем выполняемых работ	За источник газоснабжения принять ГРС Курчанская. Давление газа на выходе из ГРС Курчанская принять - 0,6 МПа. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей ст. Курчанская Темрюкского района. Откорректировать схему газоснабжения ст. Курчанская в

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

25

8

		соответствии с ГОСТ 21.101-2020 и генеральным планом поселения с учетом перспективы развития. Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполняется с учетом решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Темрюкский район», выполненной АО «Газпром промгаз» в 2017 г. При необходимости запроектировать строительство лупингов или при наличии обоснования – замену существующих газопроводов
11.	Требования по вариантной разработке	Не требуется.
12.	Выделение очередей	Разработка схемы газоснабжения выполняется в один этап.
13.	Требования по разработке и подготовке исходно-разрешительной документации	Заказчик предоставляет: 1. Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на корректировку схемы газоснабжения ст. Курчанская Темрюкского района. 2. Исходно-разрешительную документацию, необходимую для разработки схемы газоснабжения (Справки по населению, наличию социальных и коммунально-бытовых потребителей, промышленных (при наличии) предприятий).
14.	Требования к выполнению согласований	Проектировщик согласовывает разработанную схему газоснабжения с АО «Газпром газораспределение Краснодар»
15.	Требования к качеству разработанной схемы газоснабжения	Схему газоснабжения разработать в соответствии с: - Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870. - СП 62.13330.2011 "Свод правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002" с изм. №№1,2,3,4; - СП 42-101-2003 "Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб" и другими нормативно-правовыми документами. Графические, текстовые материалы должны быть выполнены согласно требованиям ГОСТ Р 21.101-2020 "Национальный стандарт Российской Федерации. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации" Разработанная схема газоснабжения передается: - Заказчику в 3-х экземплярах и один экземпляр на электронном носителе; - АО «Газпром газораспределение Краснодар» в 1-ом экземпляре и один экземпляр на электронном носителе
16.	Особые условия	Проектная организация: В разрабатываемой документации применяет эффективные отечественные и зарубежные технологии, обеспечивающие выполнение требований действующего законодательства по безопасности и экономичной эксплуатации объекта, максимальное соответствие его конструктивных параметров российским условиям, значительный опыт правильного выбора оборудования для конкретных условий эксплуатации, в том числе на основе технологических испытаний, а также развитую систему сервисного обслуживания, основанную на адаптированной под российские условия элементной базе.

ЗАКАЗЧИК
Глава Курчанского сельского поселения
Темрюкского района



Прокопов С.В.

М.П.

ИСПОЛНИТЕЛЬ

Директор ООО «ДАГ»



Н.В. Попова

М.П.

Приложение 2



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Краснодар»
(АО «Газпром газораспределение Краснодар»)

Администрации Курчанского
сельского поселения
Темрюкского района

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,
Краснодарский край, Российская Федерация, 350051
тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-62
e-mail: kkg@gazpromgk.ru
ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

АО «Газпром
газораспределение Краснодар»
на
Исходящие ТУ
16.08.2025 / 03-03/70

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на корректировку схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края

1. За источник газоснабжения принять ГРС Курчанская. Информацию о расчетной нагрузке на ГРС направить в ООО «Газпром трансгаз Краснодар».
2. Давление газа на выходе ГРС Курчанская принять 0,6 МПа.
3. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей ст. Курчанская.

Откорректировать схему газоснабжения ст. Курчанская в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и генеральным планом поселения с учетом перспективы развития. Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Темрюкский район», выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г. При необходимости запроектировать строительство лупингов или при наличии обоснования – замену существующих газопроводов.

4. Схему согласовать с администрацией Курчанского сельского поселения Темрюкского района.

5. Схемой газоснабжения предусмотреть расчет максимальных часовых расходов газа на индивидуально-бытовые нужды населения, отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий, отопление и нужды планируемых к подключению к сетям газораспределения производственных и коммунально-бытовых объектов в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», часовой расход газа на газифицированные объекты капитального строительства (производственные и коммунально-бытовые) определять как сумму максимальных часовых расходов газа всем газоиспользующим оборудованием, установленным на объекте.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

7

6. При разработке схемы газоснабжения указать:

Размерность величин необходимо принимать:

- расход газа – м³/ч;
- длина: газопроводы высокого и среднего давления – км, газопроводы низкого давления – м;
- давление: газопроводы высокого и среднего давления – МПа, газопроводы низкого давления – кгс/м².

В пояснительной записке:

- в виде табличных данных (в разрезе по улицам) - количество абонентов по категориям потребителей (домовладений, квартир в многоквартирных домах, коммунально-бытовых, промышленных, сельскохозяйственных объектов и котельных), на которое рассчитаны проектируемые газораспределительные сети, также поадресный перечень объектов, теплоснабжение которых осуществляется и (или) будет осуществляться от централизованных котельных, подключенных и(или) планируемых к подключению к сети газораспределения.

- указать информацию о проектах, на основе которых выполнялась работа.

В графической части:

- в расчетной схеме газопроводов низкого давления, на расчетных участках с распределенной нагрузкой (в виде выносок): перечень и количество потребителей по категориям с порядковыми номерами в соответствии со сведениями в пояснительной записке. На плане газопроводов отобразить порядковые номера потребителей в соответствии со сведениями в пояснительной записке.

- в расчетной схеме газопроводов низкого давления существующие и планируемые к подключению объекты капитального строительства с расходом газа свыше 10 м³/ч необходимо указывать как сосредоточенные потребители.

- расчетные схемы газопроводов низкого, среднего и высокого давлений оформить отдельно и указать направления потоков газа.

7. Предусмотреть применение труб из полимерных материалов, современного оборудования, шаровых кранов, шкафных и блочных ГРП, ПУРГ, в соответствии с требованиями нормативных документов. Для контроля параметров и предотвращения аварий на газорегуляторных пунктах рекомендуем предусмотреть систему телеметрии. Для определения требований по установке ПУРГ с измерительным комплексом обратиться в газоснабжающую организацию.

8. В случае необходимости разделения проектирования и строительства сетей газораспределения по очередям (этапам) в объем первой очереди/этапа строительства включить объекты с расходом газа, обеспечивающим устойчивую работу газорегулирующего оборудования.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Объем первой очереди/этапа строительства согласовать с АО «Газпром газораспределение Краснодар».

9. Схему изготовить в специализированной организации, получившей допуск на выполнение проектных работ от саморегулируемой организации.

10. Схему газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Краснодар» на бумажном носителе в 2-х экземплярах и в электронном виде, в том числе рабочий файл гидравлического расчета.

Срок действия технических условий: 2 года.

Заместитель главного инженера



А.Н. Самойленко

А.В. Деньковец
(861) 279-33-41

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

29

Приложение 3



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КУРЧАНСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА**

Красная ул., 120, ст-ца Курчанская,
Темрюкский район, Краснодарский край,
353525 E-mail: Kurchankaadm@mail.ru
тел./ факс: (86148)95-150
ОКПО - 04088523, ОГРН - 1052329075743
ИНН/КПП 2352037983/235201001

05.09.2025 № 05-17/1054

На № _____ от _____

Директору ООО «ДАГ»
Н.В. Поповой

СПРАВКА

о численности населения станицы Курчанской Темрюкского района
Краснодарского края

Численность населения ст-цы Курчанской на 01.01.2025 года составляет 6700 человек, в том числе проживающих в многоквартирных жилых домах 33 человека.

На перспективу развития до 2032 года численность населения ст-цы Курчанской составит 9000 человек.

Норма отапливаемой площади на одного человека – 23 кв. м.

Список существующих многоквартирных домов, расположенных на территории ст-цы Курчанской:

1. ул. Рыбачья, д. 15 – 10 квартир,
2. ул. Красная, д. 92 – 8 квартир.

Содержание домашних животных:

Лошади – 5 шт., КРС – 62, из них коровы – 24шт., свиньи – 0 шт.

Котельная № 58, расположена на территории МБОУ СОШ № 4 по адресу: ст. Курчанская, ул. Кирова, 126/1, - отопительная нагрузка 0,43 Гкал в час.

Глава Курчанского сельского поселения
Темрюкского района

С.В. Прокопов

О.П. Мацакова
(886148)95-1-68

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

30

Приложение 4

список многоквартирных домов						
Наименование	Адрес		Год постройки дома	Число строений	Число квартир/комнат	Статус дома
	Название улицы	№ дома				
Курчанская	ул. Базарная	12а	1984	1	9	Жилое
Курчанская	ул. Базарная	14	1984	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Кирова	101а		1	13	Жилое
Курчанская	ул. Кирова	124	1980	1	5	Жилое
Курчанская	ул. Кирова	71б		1	4	Жилое
Курчанская	ул. Кирова	75	1986	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Красная	129	1960	1	5	Жилое
Курчанская	ул. Красная	197	1976	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Красная	199	1976	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Красная	41	1985	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Красная	41а	1984	1	5	Жилое
Курчанская	ул. Красная	78		1	4	Жилое
Курчанская	ул. Красная	82		1	4	Жилое
Курчанская	ул. Красная	92	1950	1	8	Жилое
Курчанская	ул. Лермонтова	20	1987	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Лермонтова	22	1987	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Памяти 21-го	125	1984	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Победы	1	1972	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Победы	127	1972	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Победы	132	1972	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Победы	3		1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	1		1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	11	1974	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	117	1970	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	118	1967	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	120	1970	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	1а	1982	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	3	1980	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	5	1968	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	5а	1975	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	7	1968	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Роща	9	1975	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Рыбачья	13а		1	4	Жилое
Курчанская	ул. Рыбачья	15		1	8	Жилое
Курчанская	ул. Северная	2	1965	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Северная	4	1964	1	4	Жилое
Курчанская	ул. Северная	8	1969	1	4	Жилое

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------

Приложение 5



**АДМИНИСТРАЦИЯ
КУРЧАНСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА**

Красная ул., 120, ст-ца Курчанская,
Темрюкский район, Краснодарский край,
353525 E-mail: Kurchankaadm@mail.ru
тел./ факс: (86148)95-150
ОКПО - 04088523, ОГРН - 1052329075743
ИНН/КПП 2352037983/235201001

05.09.2025 № 05-17/1055

На № _____ от _____

Директору ООО «ДАГ»
Н.В. Поповой

Уважаемая Наталья Владиславовна!

Администрация Курчанского сельского поселения Темрюкского района в целях развития систем газоснабжения и газификации сельских населенных пунктов, в том числе, путем включения проектов газификации в государственные программы Краснодарского края, просит Вас предусмотреть возможность газификации следующих объектов социальной сферы, ИЖС, промышленных и сельскохозяйственных предприятий:

- храм ст-цы Курчанской, ул. Красная, 109 площадью 111,8 кв.м.;
- ферма КРС, ст Курчанская з/у 23:30:0000000:3123;
- проектируемый детский сад на 280 мест, ст. Курчанская, ул. Роцца/Пионерская, 42, з/у 23:30:1302024:168;
- цех по переработке сельхоз.продукции, ст. Курчанская, ул. Победы/Молодежная, 30, з/у 23:30:1301000:594;
- перспектива строительства – 60 з/у ИЖС 600 кв.м. ст. Курчанская, ул. Победы в границах з/у: 23:30:1301000:593, 23:30:1301000:39, 23:30:1301000:15, 23:30:1301000:9, 23:30:1301000:16;
- перспектива строительства – 25 з/у ИЖС от № 1А/1 до 11/1 ул. Роцца ст. Курчанская, кадастровый квартал 23:30:1302025;
- закольцовка газопровода ст. Курчанская ул. Южная от ул. Красных Партизан до ул. Куйбышева – 12 з/у;
- закольцовка газопровода ст. Курчанская ул. Южная от ул. Кузнечная до ул. Горького.

Глава Курчанского сельского поселения
Темрюкского района

О.П. Мацакова
(886148)95-1-68

С.В. Прокопов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

32

Приложение 6

**АДМИНИСТРАЦИЯ
КУРЧАНСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА**

Директору ООО «Д/»
Н.В.Поповой

Красная ул., 120, ст-ца Курчанская,
Темрюкский район, Краснодарский край,
353525 E-mail: Kurchankaadm@mail.ru
тел./ факс: (86148)95-150
ОКПО - 04088523, ОГРН - 1052329075743
ИНН/КПП 2352037983/235201001

15.10.2025 № 05-17/1227
На № _____ от _____ г

О выполнении работ

Уважаемая Наталья Владимировна!

Администрация Курчанского сельского поселения Темрюкского район
рамках разработки схемы газоснабжения ст-цы Курчанская просит Е
предусмотреть возможность газификации следующих объектов с объемом г
до 20 куб.в границах земельных участков с кадастровыми номерами

- 23:30:1301000:369- объект коммерческого назначения (баня);
- 23:30:1301000:1162 объект коммерческого назначения (магазин);
- 23:30:1301000:1170 объект коммерческого назначения (магазин)
- 23:30:1301000:362 - 3 объекта коммерческого назначения.

В границах земельного участка с кадастровым номер
23:30:0000000:3124 — административное здание (объем газа до 20 куб.).

В границах земельных участков с кадастровыми номера
23:30:1301000:14, 23:30:1301000:12, 23:30:1301000:10, 23:30:1301000:
перспектива строительства жилых домов в количестве до 100 ед. площадью
500до 600 кв.м. Объем газа для объектов ИЖС просим определи
самостоятельно.

Глава Курчанского сельского поселения
Темрюкского района

С.В.Прокопс

О.П.Мацакова
8614895168

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

33

Приложение 7

11.11.2025, 11:51 Информация о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным с...

[Закупки](#)
Версия
для слабовидящих

ПАО «Газпром»
Наши сайты



[О компании](#) / [Раскрытие информации](#) /

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям по состоянию на 1 октября 2025 года

Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 утверждены «Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения», которыми определен порядок раскрытия газотранспортными организациями информации по каждой газораспределительной станции. В этой связи ООО «Газпром трансгаз Краснодар» выдachu согласований технической возможности транспортировки газа не осуществляет. Для получения информации о возможности получения технических условий на технологическое присоединение к сетям газораспределения необходимо обращаться в газораспределительную организацию, к сетям которой предполагается подключение

№ п/п	Субъект Российской Федерации	Наименование газораспределительной станции (далее — ГРС)	Проектная мощность (производительность) ГРС (ТВПС ГРС), тыс. м ³ /час	Загрузка ГРС, тыс. м ³ /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение (в том числе суммарный газа в рамках догазификации), тыс. м ³ /час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс. м ³ /час (% от проектной мощности ГРС)	Наличие уведомления газораспределительной организации об отклоненных заявках и заключенных договоров в рамках догазификации со сроком технологического подключения при увеличении пропускной способности с указанием величины превышения (% от пропускной способности ГРС)	План мероприятий по увеличению пропускной способности ГРС	Основание *	Срок мероприятий **	Параметры увеличения **, тыс. м ³ /час	
1												

КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ

<https://krasnodar-tr.gazprom.ru/about/documents/standarty-raskrytiya-informatsii/>

1/37

11.11.2025, 11:51 Информация о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным с...

69	Краснодарский край	ГРС Красноармейская [2]	18,800	14,375	2,581	1,844	(9.8%)	—	ПРТИГС РФ	2029 год	30,000
70	Краснодарский край	ГРС Красное	30,000	2,798	0,528	26,674	(88.9%)	—	—	—	—
71	Краснодарский край	ГРС Кропоткин	47,500	35,587	8,792	3,121	(6.6%)	—	ПРТИГС РФ	2029 год	80,000
72	Краснодарский край	ГРС Куделста [2]	44,100	33,336	7,509	3,255	(7.4%)	—	—	—	—
73	Краснодарский край	ГРС Куликовский [2]	3,000	1,614	0,064	1,322	(44.1%)	—	ПРТИГС РФ	2028 год	10,000
74	Краснодарский край	ГРС Курганинск [5]	27,000	24,430	2,569	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 06.10.2025 № 03-07/5108 (превышение ТВПС ГРС на 15.3%)	ПРТИГС РФ	2029 год	40,000
75	Краснодарский край	ГРС Курчанская	10,000	1,848	0,445	7,707	(77.1%)	—	—	—	—
76	Краснодарский край	ГРС Кухаривка	10,000	1,738	0,597	7,665	(76.7%)	—	—	—	—
77	Краснодарский край	ГРС Кущёвская КС	30,000	12,184	1,962	15,854	(52.8%)	—	—	—	—

<https://krasnodar-tgazprom.ru/about/documents/standarty-raskrytiya-informatsii/>

9/37

Приложение 8



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

2308006760-20251030-0804

(регистрационный номер выписки)

30.10.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

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

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

Общество с ограниченной ответственностью "ДАГ"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1022301208291

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	2308006760
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "ДАГ"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "ДАГ"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	350000, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, д. 113, офис 56а
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация проектировщиков Южного округа (СРО-П-195-15092017)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-195-002308006760-0096
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	15.02.2018
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

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

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 15.02.2018	Нет	Нет



1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

106-Г-2025-ПЗ.ГСН

Лист

36

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	28.03.2018
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский

2



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	-------	------







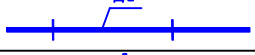



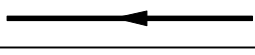
ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
106-Г-2025-ГСН	Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанская Темрюкского района Краснодарского края	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План газопроводов высокого и низкого давления ст. Курчанской	
3	Расчетная схема газопроводов высокого давления	
4	Расчетная схема газопроводов низкого давления	




УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
 ГРС	Газораспределительная станция Курчанская (существующая)
 ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
 ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
 ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
 Ду, Де	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
 Де	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
 Де	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа надземный существующий
 Де	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный существующий
 Де	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

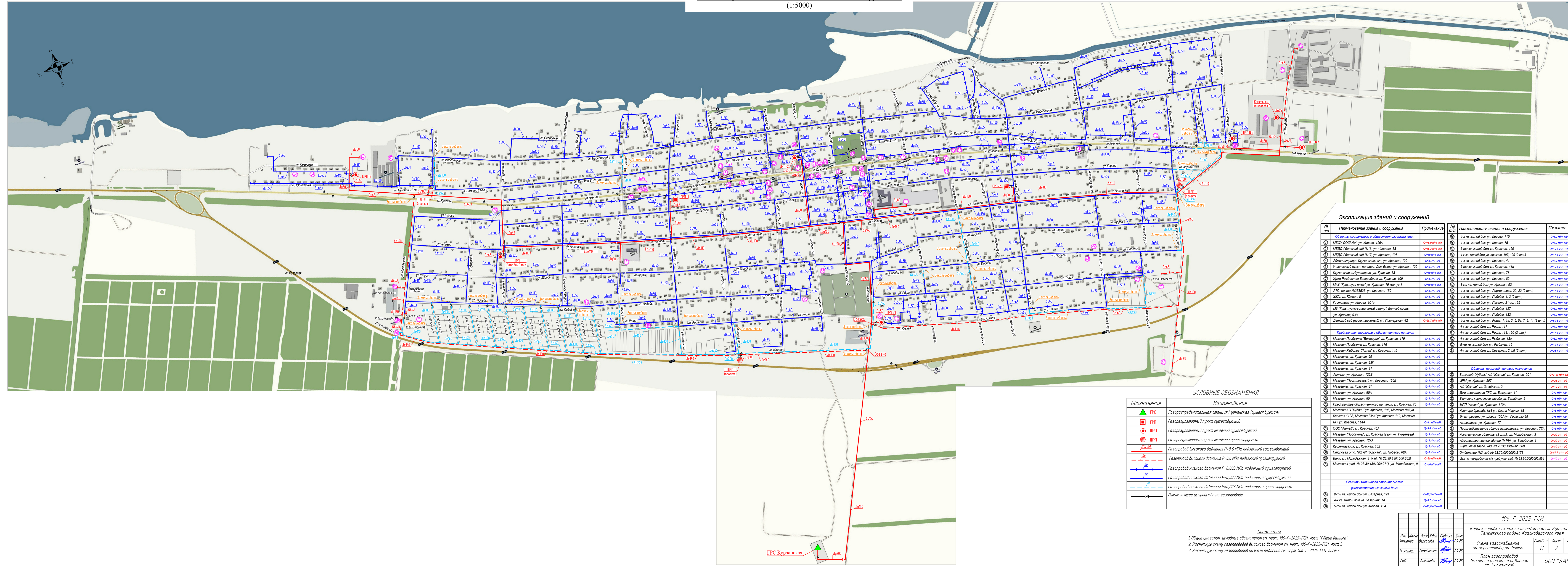
ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Настоящий проект разработан на основании задания на проектирование и в соответствии с техническими условиями ОА "Газпром газораспределение Краснодар" от 16.06.2025 г. № 03-03/70
- За источник газоснабжения принята ГРС Курчанская
- Давление газа на выходе из ГРС Курчанская принято 0,6 МПа (6,0 кгс/см²)
- При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности величин:
Q – расчетный расход газа, м³/ч
L – расчетная длина участка, м
P – расчетное давление в точке, для в/д – ата
для н/д – мм в.ст
- Технические решения соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.

Согласовано			
Расчет			
ВзаминВН			
Подп. и дата			
Инв№ подл			

106-Г-2025-ГСН					
Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инженер	Вергасова				09.25
Н. контр.	Самойленко				09.25
ГИП	Антонова				09.25
				Схема газоснабжения на перспективу развития	
				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	
				4	
				Общие данные	
				000 "ДАГ"	

План газопроводов высокого и низкого давления ст. Курчанской (1:5000)



СЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ГРС Газораспределительная станция Курчанская (существующая)
	ГРП Газорегуляторный пункт существующий
	ШРП Газорегуляторный пункт шкафный существующий
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный существующий
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе

Экспликация зданий и сооружений

№ п/п	Наименование здания и сооружения	Примечание	№ п/п	Наименование здания и сооружения	Примечание
1	МБОУ СОШ №4, ул. Кирова, 126/1	Q=7,0 м³/ч	21	4-кв. жилой дом ул. Кирова, 716	Q=8,7 м³/ч
2	МБДОУ Детский сад №16, ул. Чапаева, 38	Q=10,0 м³/ч	22	4-кв. жилой дом ул. Кирова, 715	Q=8,7 м³/ч
3	МБДОУ Детский сад №17, ул. Красная, 198	Q=10,0 м³/ч	23	5-ти кв. жилой дом ул. Красная, 129	Q=10,0 м³/ч
4	Администрация Курчанского ст. ул. Красная, 120	Q=4,0 м³/ч	24	4-кв. жилой дом ул. Красная, 197, 199 (2 шт.)	Q=17,4 м³/ч
5	Участковый пункт полиции, Дом быта, ул. Красная, 122	Q=2,0 м³/ч	25	4-кв. жилой дом ул. Красная, 41	Q=8,7 м³/ч
6	Курчанская амбулатория, ул. Красная, 63	Q=10,0 м³/ч	26	5-ти кв. жилой дом ул. Красная, 41а	Q=10,0 м³/ч
7	Храм Рождества Божьего, ул. Красная, 109	Q=2,0 м³/ч	27	4-кв. жилой дом ул. Красная, 78	Q=8,7 м³/ч
8	МАУ "Культурал плюс" ул. Красная, 79 корпус 1	Q=10,0 м³/ч	28	4-кв. жилой дом ул. Красная, 82	Q=8,7 м³/ч
9	АТС, почта №353525 ул. Красная, 150	Q=2,0 м³/ч	29	8-ми кв. жилой дом ул. Красная, 92	Q=21,2 м³/ч
10	ЗАОС, ул. Южная, 8	Q=2,0 м³/ч	30	4-кв. жилой дом ул. Лермонтова, 20, 22 (2 шт.)	Q=17,4 м³/ч
11	Посольская ул. Кирова, 101а	Q=2,0 м³/ч	31	4-кв. жилой дом ул. Победы, 1, 3 (2 шт.)	Q=17,4 м³/ч
12	МУ "Культурно-социальный центр", Вечный сад, ул. Красная, 93А	Q=2,0 м³/ч	32	4-кв. жилой дом ул. Победы, 127	Q=8,7 м³/ч
13	Детский сад (проектируемый) ул. Писаревская, 42	Q=6,7 м³/ч	33	4-кв. жилой дом ул. Победы, 132	Q=8,7 м³/ч
14	Магазин "Продукты "Витория" ул. Красная, 179	Q=2,0 м³/ч	34	4-кв. жилой дом ул. Роша, 1, 1а, 3, 5, 6а, 7, 9, 11 (8 шт.)	Q=26,6 м³/ч
15	Магазин "Продукты ул. Красная, 176	Q=2,0 м³/ч	35	4-кв. жилой дом ул. Роша, 117	Q=8,7 м³/ч
16	Магазин Рыболов "Лиман" ул. Красная, 145	Q=2,0 м³/ч	36	4-кв. жилой дом ул. Рыбачья, 13а	Q=8,7 м³/ч
17	Магазин, ул. Красная, 99	Q=2,0 м³/ч	37	8-ми кв. жилой дом ул. Рыбачья, 15	Q=12,0 м³/ч
18	Магазин, ул. Красная, 93Г	Q=2,0 м³/ч	38	4-кв. жилой дом ул. Северная, 2, 4, 8 (3 шт.)	Q=26,6 м³/ч
19	Магазин, ул. Красная, 91	Q=2,0 м³/ч	39	Магазин "Антонов" ул. Красная, 40А	Q=2,0 м³/ч
20	Магазин "Продукты", ул. Красная, 120Б	Q=2,0 м³/ч	40	Производственное здание автозаправки, ул. Красная, 201	Q=14,0 м³/ч
21	Магазин ул. Красная, 87	Q=2,0 м³/ч	41	ЦРМ ул. Красная, 207	Q=2,0 м³/ч
22	Магазин ул. Красная, 85А	Q=2,0 м³/ч	42	ЗАО "Южная" ул. Заводская, 2	Q=2,0 м³/ч
23	Магазин ул. Красная, 85	Q=2,0 м³/ч	43	Дом операторов ГРС ул. Базарная, 41	Q=2,0 м³/ч
24	Предприятие общественного питания, ул. Красная, 75	Q=4,0 м³/ч	44	Бытовое курьерского завода ул. Западная, 2	Q=2,0 м³/ч
25	Магазин АО "Юбана" ул. Красная, 108; Магазин №4 ул. Красная 112А; Магазин "Ива" ул. Красная 112; Магазин №7 ул. Красная, 114А	Q=11,0 м³/ч	45	МПП "Арыс" ул. Красная, 110А	Q=2,0 м³/ч
26	ООО "Антонов" ул. Красная, 40А	Q=2,0 м³/ч	46	Контроль бригады №3 ул. Кавал Маркса, 18	Q=2,0 м³/ч
27	Магазин "Продукты", ул. Красная (узел ул. Туркенева)	Q=2,0 м³/ч	47	Электросеть ул. Щорса 106А/ул. Горького, 29	Q=2,0 м³/ч
28	Магазин ул. Красная, 127А	Q=2,0 м³/ч	48	Автозаправка, ул. Красная, 77	Q=2,0 м³/ч
29	Кафе-магазин ул. Красная, 152	Q=2,0 м³/ч	49	Производственное здание автозаправки, ул. Красная, 77А	Q=2,0 м³/ч
30	Столовая оп. №2 АФ "Южная", ул. Победы, 68А	Q=4,0 м³/ч	50	Коммерческие объекты (3 шт.), ул. Молодежная, 3	Q=20,0 м³/ч
31	Банк ул. Молодежная, 3 (каб. № 23.30.1301000.362)	Q=20,0 м³/ч	51	Административное здание (МТФ), ул. Заводская, 1	Q=20,0 м³/ч
32	Магазин (каб. № 23.30.1301000.971), ул. Молодежная, 9	Q=10,0 м³/ч	52	Кирпичный завод, каб. № 23.30.1302001.508	Q=48,0 м³/ч
33			53	Отделение №2 АФ "Южная", ул. Победы, 68А	Q=4,0 м³/ч
34			54	Банк ул. Молодежная, 3 (каб. № 23.30.1301000.362)	Q=20,0 м³/ч
35			55	Магазин (каб. № 23.30.1301000.971), ул. Молодежная, 9	Q=10,0 м³/ч
36			56	Цех по переработке с/х продукции, каб. № 23.30.0000000.994	Q=48,0 м³/ч
37			57	9-ти кв. жилой дом ул. Базарная, 12а	Q=18,0 м³/ч
38			58	4-кв. жилой дом ул. Базарная, 14	Q=8,7 м³/ч
39			59	5-ти кв. жилой дом ул. Кирова, 124	Q=10,0 м³/ч

Примечания:
 1. Общее указание, условные обозначения см. черт. 106-Г-2025-ГСН, лист "Общие данные"
 2. Расчетную схему газопроводов высокого давления см. черт. 106-Г-2025-ГСН, лист 3
 3. Расчетную схему газопроводов низкого давления см. черт. 106-Г-2025-ГСН, лист 4

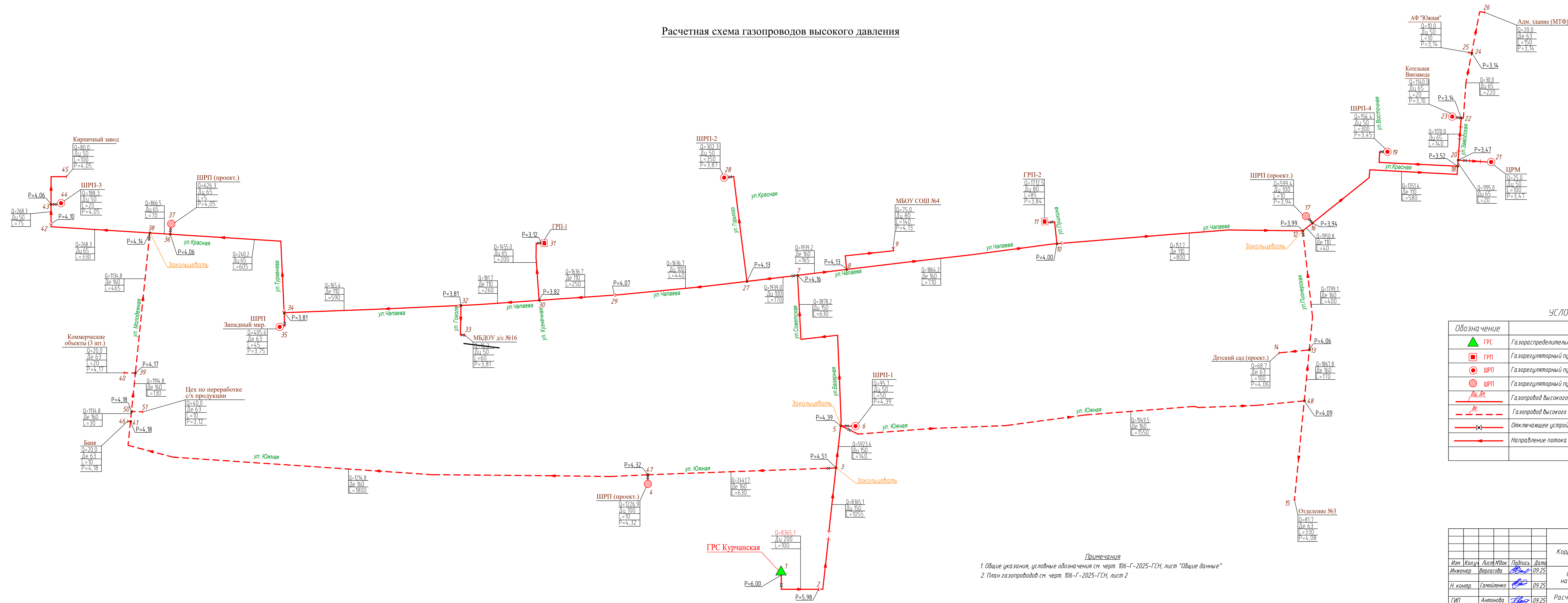
106-Г-2025-ГСН

Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанской Тетюшского района Красноярского края

Имя	Кол. лист	Мод.	Подпись	Дата	Статус	Лист	Листов
Инженер	Ворожоб	В.В.	09.25		Схема газоснабжения на перспективу развития	17	2
Н. контро.	Самойлова	С.С.	09.25		План газопроводов высокого и низкого давления ст. Курчанской		
ГИП	Антонова	А.А.	09.25				

Формат А2x4 (594x1680)

Расчетная схема газопроводов высокого давления



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ГРС Газораспределительная станция Курчанская (существующая)
	ГРП Газорегуляторный пункт существующий
	ШРП Газорегуляторный пункт шкафной существующий
	ШРП Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

Примечания

- Общие указания, условные обозначения см. черт. 106-Г-2025-ГСН, лист "Общие данные"
- План газопроводов см. черт. 106-Г-2025-ГСН, лист 2

106-Г-2025-ГСН				
Корректировка схемы газоснабжения ст. Курчанской Темрюкского района Краснодарского края				
Изм.	Колуч.	Лист/Мод.	Подпись	Дата
	Вергасова	09/25		09/25
Н. контр.	Самойленко	09/25		09/25
ГИП	Антонова	09/25		09/25
Схема газоснабжения на перспективу развития				Стадия
Расчетная схема газопроводов высокого давления				Лист
000 "ДАГ"				Листов
000 "ДАГ"				3

Расчетная схема газопроводов низкого давления



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ГРП Газорегуляторный пункт существующий
	ГРП Газорегуляторный пункт шафной существующий
	ГРП Газорегуляторный пункт шафной проектируемый
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа надземный существующий
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный существующий
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

106-Г-2025-ГЧ

Корректировка схемы газоснабжения ст. черт. 106-Г-2025-ГЧ, лист "Общие данные"

Имя	Лист	Масштаб	Подпись	Дата
И.И.И.	1	1:100		09.25
И.И.И.	2	1:100		09.25
И.И.И.	3	1:100		09.25
И.И.И.	4	1:100		09.25

Схема газоснабжения на перспективу развития

Статус: Лист 4

Расчетная схема газопроводов низкого давления

ООО "ДАГ"

Формат А244 (594x168)

Примечания:
 1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 106-Г-2025-ГЧ, лист "Общие данные"
 2. План газопроводов ст. черт. 106-Г-2025-ГЧ, лист 2