

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 Сенного сельского поселения Темрюкского района

Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края

Проектная документация

Схема газоснабжения п. Сенной Темрюкского района

> 105-Г-2025-ГСН Том 1

Изм.	№док.	Подп.	Дата



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

<u>Заказчик:</u> Администрация Сенного сельского поселения Темрюкского района

Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края

Проектная документация

Схема газоснабжения п. Сенной Темрюкского района

105-Γ-2025-ΓCH Tom 1

Директор Попова Н.В.

Главный инженер проекта Антонова Г.В.

Краснодар 2025

Обозначение	Наименование	Примечание		
	Обложка			
	Титульный лист	стр.1		
105-Γ-2025-C	Содержание тома	стр.2		
105-Г-2025-СП	Состав проекта	стр.3		
	Пояснительная записка	•		
105-Г-2025-ГСН.ПЗ	Газоснабжение.	стр.4-16		
	Исходные данные			
Приложение 1	Техническое задание (Приложение №1 к Контракту №105-Г-2025 от 04.08.2025)	стр.17-18		
	Технические условия АО «Газпром			
	газораспределение Краснодар» на			
_	корректировку схемы газоснабжения п.			
Приложение 2		стр.19-21		
	Сенного Темрюкского района Краснодарского края, исходящие			
	ТУ от 26.05.2025 г. № 03-03/69			
	- Справка Администрации Сенного сельского			
Приложение 3	поселения от 05.08.2025 № 23 о численности	стр.22		
•	населения п. Сенного	_		
	- Приложение к справке № 23 от 05.08.2025	стр.23		
	- Справка Администрации Сенного сельского			
Приложение 4	поселения от 05.08.2025 № 24 о	стр.24		
	производственных предприятиях			
	- Справка Администрации Сенного сельского			
Приложение 5	поселения от 05.08.2025 № 25 об социальных	стр.25		
	объектах			
П.,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	- Информация ООО «Газпром трансгаз	26 27		
Приложение 6	Краснодар» по состоянию на 01.08.2025 г. о пропускной способности ГРС-1 Тамань	стр.26-27		
	- Выписка из реестра членов			
Приложение 7	саморегулируемой организации от 07.08.2025	стр.28-29		
приложение /	per. №2308006760-20250807-1045	C1p.20 2)		
Приложение 8	Письмо Администрации Сенного сельского			
•	поселения от 01.09.2025 № 02.01-40/1222 о	стр.30		
	согласовании Схемы газоснабжения	-		
	Чертежи			
105-Г-2025-ГСН	Общие данные, л.1 - 7	стр. 31-37		

п. и дата										
Подп.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	105-Γ-2025-C			
\Box	Разраб	ботал	Вергас	ова		08.2025		Стадия	Лист	Листов
подл.								ПД	1	1
Инв. № п	Н. контроль Самойлен		пенко		08.2025	Солержание тома 1		ЭОО «Д <i>Е</i>	AΓ»	
И	ГИП		Антоно	эва		08.2025				

тВзам. инв. $N_{\underline{0}}$

Номер тома	Обозначение	Наименование раздела/подраздела	Примечание	
1	2	3	4	
1	105-Г-2025-ГСН	Корректировка схемы газоснабжения п. Сенного Темрюкского района Краснодарского края		

тВзам. инв. №											
Подп. и дата											
По											
								105-Г-2025-СП			
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
		Разраб	отал	Вергас	ова		08.2025		Стадия	Лист	Листов
одл									ПД	1	1
Инв. № подл.	Ιİ	Н. контр).	Самойл	тенко		08.2025	Состав документации			
HB.									l (ООО «Д <i>Е</i>	AI»
И		ГИП		Антоно	эва		08.2025				

Содержание:

1. Общая часть
1.1. Основание для разработки проекта
1.2. Соответствие проекта действующим нормам и правилам
1.3. Характеристика населенного пункта
1.4. Расчет пропускной способности межпоселковых газопроводов
1.5. Источник газоснабжения
2. Система газоснабжения
2.1. Схема газоснабжения
2.2. Расчетные показатели и расходы газа
2.2.1.Расчетные показатели потребителей газа
2.2.2.Годовые и часовые расходы газа
2.3. Гидравлический расчет газопроводов
2.4. Проектные решения
2.5. Существующий головной газорегуляторный пункт ГГРП по
ул. Гвардейской
2.6. Газорегуляторные пункты шкафного типа
2.7. Газопроводы и сооружения на них
2.8. Защита газопроводов от коррозии
3. Обслуживание системы газоснабжения

Взам. инв. Л										
Подп. и дата										
По										
							105-Г-2025-ГСН.ПЗ			
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
	Разраб	отал	Верга	асова		08.2025		Стадия	Лист	Листов
пдо								ПД	1	16
№ подл.	Н. конгр.		Самой	ленко		08.2025	Пояснительная записка			_
Инв.	ГИП		Антон	ова		08.2025	110/10/11/12/12/12/14/14/14/14	(ООО «Д <i>А</i>	AI`»
ΙΪ										

1. Общая часть

1.1. Основание для разработки проекта

Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края» разработан на основании задания на проектирование (Приложение №1 к Контракту №105-Г-2025 от 04.08.2025), в соответствии с AO «Газпром Технические условия газораспределение Краснодар» газоснабжения п. Сенного Темрюкского корректировку схемы Краснодарского края, исходящие ТУ от 26.05.2025 г. № 03-03/69

В качестве основных материалов для выполнения проекта использованы:

- «Генеральный план Сенного сельского поселения Темрюкского района Краснодарского края», разработанный ООО «АРХЗЕМИНВЕСТПРОЕКТ», в 2018 году, муниципальный контракт № 26-551/17-18 от 28.11.2017;
- Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС Вышестеблиевская МО Темрюкский район Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром промгаз» в 2017 г.;
- Проект «Схема газоснабжения пос. Приморский Темрюкского района. Схема газоснабжения на перспективу развития до 2031 года. Корректировка», разработанный ООО «Газ Сервис» в 2019 г., шифр проекта № 16-Г-2018-ГС;
- Проект «Схема газоснабжения пос. Соленый Темрюкского района. Схема газоснабжения на перспективу развития до 2031 года. Корректировка», разработанный ООО «Газ Сервис» в 2019 г., шифр проекта № 17-Г-2018-ГС;
- Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Виноградный Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2021 г., шифр проекта № 101- Γ -2021- Γ CH;
- Проект «Корректировка схемы газоснабжения ст. Вышестеблиевской Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2021 г., шифр проекта № 105-Г-2021-ГСН;
- Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Прогресс Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2021 г., шифр проекта № 07-21-СГ-ГСН;
- Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Артющенко Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2021 г., шифр проекта № 08-21-СГ-ГСН;
- Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Таманский Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2022 г., шифр проекта № 09-22-СГ-ГСН;
- Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Веселовка Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2022 г., шифр проекта № 010-22-СГ-ГСН;

		·			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2020 г., шифр проекта № 110-Г-2020-ГСН;
 - Справки Администрации Сенного сельского поселения.

1.2. Соответствие проекта действующим нормам и правилам

Проект выполнен в соответствии с требованиями:

- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 г. №870 (с изменениями на 14 декабря 2018 года);
- 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».
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб».
- СПДС. ГОСТ 21.101-2020 «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

Поселок Сенной — административный центр Сенного сельского поселения муниципального образования Темрюкский район и представляет собой населенный пункт сельского типа. В состав поселения также входят поселки Приморский и Соленый.

Поселок расположен в западной части земель поселения на берегу Таманского залива. Территория поселка расположена между водами залива и железной дорогой. Территория поселка имеет вытяжную форму с юга на запад. Рельеф в основном ровный.

Поселок Сенной расположен в 36 км от районного центра г. Темрюка, в 190 км от г. Краснодара.

Через поселок проходит автомобильная дорога межмуниципального значения на ст. Тамань.

Застройка поселка представляет собой преимущественно квартальную застройку индивидуальными жилыми домами с приусадебными участками, по плотности равномерна, имеются 2-х и 3-х этажные многоквартирные жилые дома.

I						
ĺ						
ľ	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

В пос. Сенной созданы все условия для нормальной жизнедеятельности населения:

- из общественных зданий в поселке расположено здание администрации сельского поселения, работают школа (СОШ №8), школа искусств, спортивный комплекс «Фанагориец», 2 детских сада (д/с №38 и д/с №39), Дом культуры, отделение связи, амбулатория, аптека, отделение банка, парикмахерская, базы отдыха, музей «Фанагория»;
- из торговых объектов функционируют магазины, супермаркеты, кафе и рынки;
 - в поселке есть свой храм Духовный центр прихода «Свято-Петропавловского храма»;
- в состав производственной зоны поселка входят заводы ОАО АПФ «Фанагория», «Кубанская винная компания», ООО «Комметпром-агро», МТМ, гараж, центральный склад и стройцех ОАО АПФ «Фанагория», производственная база (СТО, склад, производство блоков», ремонтно-эксплуатационный участок (РЭУ) №3, ЗАО «Юг Руси», станция тех. осмотра.

Существующие виды топлива - природный газ.

<u>Настоящим</u> проектом предусматривается «Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенного», в связи со строительством индивидуальных жилых домов с приусадебными участками (ИЖС) по пер. Русский, ул. Дружной и ул. Молодежной.

По состоянию на 2025 год на территории пос. Сенного проживает 3851 человека. Расчетная численность населения поселка на перспективу развития до 2031 года составит 4550 человек.

Сейсмичность площадки проектирования – 8 баллов.

Климатические показатели приведены в таблице 1

Лист № док. Подпись

Дата

Кол.уч.

Таблица 1. Климатические показатели

Наименование параметра	Значение параметра	Примечание
Температура воздуха, ° С		
абсолютная минимальная	-29	
абсолютная максимальная	+37	
Температура, °С,		СП 131.13330.2012
расчетная для проектирования		Строительная
отопления	-18	климатология.
вентиляции	-18	Актуализированная
Отопительный период,		редакция СНиП 23-01-99*
продолжительность в сутках	155	
Средняя температура, ° С	1,9	

Инв. № Подп. и дата

Взам. инв.

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

1.4. Расчет пропускной способности межпоселковых газопроводов

В соответствии с п.3 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар» на корректировку схемы газоснабжения п. Сенного Темрюкского района Краснодарского края, исходящие ТУ от 26.05.2025 г. № 03-03/69 был произведен расчет пропускной способности газопроводов после ГРС-1 Тамань с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей: п. Виноградного, ст. Вышестеблиевской, п. Сенного, х. Соленого, п. Приморского, п. Прогресс, п. Таманского, п. Артющенко, п. Веселовка Темрюкского района. Нагрузки по данным населенным пунктам сведены в таблицу 2.

Таблица 2. Нагрузки по населенным пунктам

п/п	Наименование потребителя	Часовой расход газа, м ³	Примечание
1	п. Сенной	5935,0	Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2020 г., шифр проекта № 110-Г-2020-ГСН
2	Производственная база ООО «Пищевые ингредиенты» п. Сенной ул. Гвардейская,16	1000,0	Проект «Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района Краснодарского края»,
2	п. Приморский	2269,7	выполненный ООО «ДАГ» в 2020 г.,
4	п. Соленый	909,0	шифр проекта № 110-Г-2020-ГСН
5	ст. Вышестеблиевская	6200,3	Проект «Корректировка схемы газоснабжения ст. Вышестеблиевской Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2021 г., шифр проекта №105-Г-2021-ГСН
6	п. Виноградный	4087,2	Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Виноградный Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2021 г., шифр проекта №101-Г-2021-ГСН
7	п. Прогресс	1264,8	Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Прогресс Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2021 г., шифр проекта №07-21-СГ-ГСН
8	п. Артющенко	500,0	Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Артющенко Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2021 г., шифр проекта №08-21-СГ-ГСН
9	п. Таманский	4373,8	Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Таманский Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2022 г., шифр проекта №09-22-СГ-ГСН
10	п. Веселовка	3997,0	Проект «Корректировка схемы газоснабжения п. Веселовка Темрюкского района Краснодарского края», выполненный ООО «Магистраль» в 2022 г., шифр проекта №010-22-СГ-ГСН
	Всего от ГРС-1 Тамань	30536,8	

Подп. и дата Взам. инв. №

윋

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

1.5. Источник газоснабжения

Давление газа на выходе из ГРС-1 Тамань принято – 0,6 МПа.

В соответствии с информацией о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки через ГРС-1 Тамань и по магистральным газопроводам, размещенной на официальном сайте ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (см. Приложение 7 «Раскрытие информации от 01.08.2025), проектная мощность (производительность) ГРС-1 Тамань составляет 12,500 тыс. м³/ч, загрузка ГРС-1 Тамань на 01.08.2025 г. составляет 6,295 тыс. м³/ч.

Согласно выполненных расчетов максимальный расчетный расход газа на Γ PC-1 Тамань составляет 30,5368 тыс. $M^3/4$.

Согласно п.1 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар», исходящие ТУ от 26.05.2025 г. № 03-03/69 информация о расчетной нагрузке на ГРС в ООО «Газпром трансгаз Краснодар» не направлялась, в связи с тем, что нагрузка на ГРС-1 Тамань не увеличилась.

Результаты гидравлического расчета межпоселковых газопроводов высокого давления от ГРС-1 Тамань приведены на черт. 105-Г-2025-ГСН, лист 3.

Выводы:

Взам. инв.

Подп. и дата

윋

1. При достижении нагрузки на ГРС-1 Тамань свыше **12,500 тыс.** м³/ч необходима реконструкция ГРС для увеличения пропускной способности.

2. Система газоснабжения

2.1. Схема газоснабжения

Схема газоснабжения решена с учетом следующих факторов:

- местоположение ГРС;
- существующей и перспективной застройки поселка.

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 поселка.

Существующая схема газоснабжения п. Сенной

В настоящее время от ГРС-1 Тамань к п. Сенной проложен подземный межпоселковый газопровод высокого давления P=0,6 МПа из стальной трубы Ду300 до п. Приморский и п. Соленый и далее Ду200 до головного газорегуляторного пункта (ГГРП) п. Сенной.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Инв. №

Распределение газа по п. Сенной предусмотрено по 3-х ступенчатой системе:

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

II ступень – газопроводы среднего давления до 0,3 МПа.

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

Схемы газопроводов высокого и среднего давления приняты тупиковые.

ГГРП пос. Сенной установлен по ул. Гвардейской и предназначен для снижения давления газа:

- с высокого P=0,6 МПа до среднего P=0,3 МПа и подачи его к промышленным потребителям и шкафным газорегуляторным пунктам (ШРП) №№1-7;
- с высокого P=0,6 МПа до низкого P=0,003 МПа и подачи его на индивидуально-бытовые нужды населения по ул. Гвардейской и ул. Железнодорожной.

От ГГРП пос. Сенной проложены газопроводы среднего давления к ШРП-1 по пер. Морской, ШРП-2 по ул. Мира, ШРП-3 по ул. Железнодорожной, ШРП-4 по ул. Ленина, ШРП-5 по ул. Гагарина (угол ул. Полевой), ШРП-6 по пер. Комсомольский, ШРП-7 по ул. Лермонтова (угол ул. Садовой).

Схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

После существующих ШРП №№1-7 в п. Сенной по улицам проложены кольцевые и тупиковые газопроводы низкого давления.

Ранее запроектированная схема газоснабжения п. Сенной

Ранее запроектированная схема газоснабжения п. Сенной принята с учетом прокладки существующих газопроводов, расположения ГГРП и ШРП 1-7.

Схемы газопроводов высокого и среднего давления приняты тупиковые.

К газопроводу высокого давления P=0,6 МПа Ду200 подключается производственная база ООО «Пищевые ингредиенты» по ул. Гвардейская, 1б.

К газопроводам среднего давления Р=0,3 МПа подключаются:

- Ранее запроектированные шкафные газорегуляторные пункты ШРП-8 по пер. Рыбачий, ШРП-9 по ул. Луговой для газоснабжения перспективной застройки поселка.
- Ранее запроектированный шкафной газорегуляторный пункт (ШРП) 24-х кв. жилых домов 3 шт. по ул. Набережная, 87б.

Схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

К газопроводам низкого давления подключаются:

- 1. Жилые дома.
- 2. Общественные потребители.
- 3. Предприятия торговли и общественного питания.

Ранее запроектированные шкафные газорегуляторные пункты (ШРП-8,9) приняты с основной и резервной линиями редуцирования и с одной выходной ниткой $P=0,003~\rm M\Pi a$.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Проектируемая схема газоснабжения п. Сенной

Проектируемой схемой газоснабжения п. Сенного предусматривается прокладка газопроводов низкого давления по пер. Русский, ул. Дружной и ул. Молодежной от ранее запроектированного ШРП-9 по ул. Луговой.

Проектируемая схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

К газопроводам низкого давления подключаются:

1. Индивидуальные жилые дома (ИЖС).

План газопроводов высокого давления представлен на чертеже 105-Г-2025-ГСН, лист 2, среднего и низкого давления на чертеже 105-Г-2025-ГСН, лист 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 зданий, при этом расход газа для жилого фонда определен из учета местных отопительных установок.

Данные по проектируемым категориям потребителей газа приведены в табл. 3

Наименование улицы (количество ИЖС)	Расход газа на ИЖС Q, м3/ч	Общественные здания (многокв. жилые дома)	Промышленн ые предприятия	Общий часовой расход газа Q, м3/ч
1	2	3	4	5
пер. Русский (15 шт.)	34,1	-	-	34,1
ул. Дружная (25 шт.)	56,9	-	-	56,9
ул. Молодежная (15 шт.)	34,1	-	-	34,1
Всего (55 шт.)	125,1	-	-	125,1

Таблица 3. Данные по категориям потребителей газа

2.2.2. Годовые и часовые расходы газа

Расходы газа на пос. Сенной приняты согласно проекту «Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края», выполненному ООО «ДАГ» в 2020 г., шифр проекта № 110-Г-2020-ГСН:

- Годовой Q=10462 тыс. м³
- Часовой Q=5935 м³/ч, в том числе на 55 ИЖС по пер. Русский, ул. Дружная и ул. Молодежная Q=125,1 м³/ч

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

ષ્ટ્ર

Изм.

Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Средний расчетный часовой расход газа на 1 ИЖС составляет 2, $275 \text{ м}^3/\text{ч}$.

В каждом ИЖС для нужд пищеприготовления предусматривается установка газовой плиты $\Pi\Gamma$ -4, для нужд отопления и Γ BC – установка двухконтурного котла мощностью не более 24 кВт (возможна установка отопительного котла мощностью 11-13 кВт и водонагревателя ВПГ мощностью до 20 кВт).

Максимальный часовой расход газа газоиспользующим оборудованием на 1 *ИЖС составит 4,2 м3/час (не более 5,0 м3/час).*

2.3. Гидравлический расчет газопроводов.

В связи с перераспределением нагрузок на существующие и ранее запроектированные ГРП и ШРП в пос. Сенной в настоящем проекте выполнен гидравлический расчет по определению диаметров газопроводов высокого, среднего и низкого давления из условий нормального и экономичного газопотребления всех потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Давление газа на сетях высокого давления принято:

• на входе в существующий ГГРП по ул. Гвардейской – 0,6 МПа.

Давление газа на сетях среднего давления принято:

• на входе в существующие и ранее запроектированные ШРП – 0,3 МПа.

Давление газа на выходе из ШРП принято 0,003 МПа.

Расчетный перепад давления в распределительных сетях принят:

- высокого давления не более 0,3 МПа;
- среднего давления не более 0,295 МПа;
- низкого давления не менее 0,0018 МПа.

Гидравлический расчет газопроводов высокого, среднего и низкого давлений выполнен на ПЭВМ по программе "ГИДРА".

Результаты гидравлического расчета межпоселковых газопроводов высокого давления приведены на чертеже 105-Г-2025-ГСН, лист 3, распределительных газопроводов среднего давления п. Сенной на чертеже 105-Г-2025-ГСН, лист 5 и низкого давления на чертежах 105-Г-2025-ГСН, листы 6,7.

2.4. Проектные решения

В результате гидравлического расчета газопроводов высокого, среднего и низкого давления определено, что для подключения к газораспределительной сети и надежного газоснабжения потребителей пос. Сенной, для стабилизации давления и увеличения пропускной способности газопроводов необходимо запроектировать и построить:

1. Участок межпоселкового газопровода высокого давления Де315х28,6 (лупинг) от врезки в существующий газопровод высокого давления Ду300 (точка «19» в районе ООО АПК «Мильстрим» до точки «31» (разветвление

- сети к поселкам Таманский, Артющенко и Веселовка), проложенный параллельно основному межпоселковому газопроводу Ду200, протяженностью 4,9 км и закольцевать с существующим газопроводом Ду200 и проектируемым Де160х14,6 (в точке «25»).
- 2. Участок распределительного газопровода высокого давления Де225х20,8 (лупинг) по ул. Кубанская от врезки в существующий газопровод высокого давления Ду200 (точка «25» в районе ответвления к пос. Веселовка) до врезки в существующий газопровод высокого давления Ду150 (точка «29» в районе ответвления к пос. Таманский и пос. Артющенко), протяженностью 2,8 км и закольцевать с проектируемым межпоселковым газопроводом Де315х28,6 (лупингом) в точке «31».
- 3. Участок межпоселкового газопровода высокого давления Де315х28,6 (лупинг) от проектируемого газопровода высокого давления Де315х28,6 (точка «31» в районе ответвления к пос. Таманский и пос. Артющенко) до врезки в существующий газопровод высокого давления Ду150 (точка «26») в пос. Веселовка и закольцевать с проектируемым межпоселковым газопроводом Де315х28,6 (лупингом) в точке «31», протяженностью 5,65 км.
- 4. Распределительные газопроводы низкого давления от ранее запроектированного ШРП-9 по ул. Луговой по пер. Русский, ул. Дружной и ул. Молодежной в подземном исполнении из полиэтиленовых труб согласно выполненному гидравлическому расчету газопроводов низкого давления, диаметры и протяженность которых приведены на черт. 105-Г-2025-ГСН, листы 6, 7.

2.5. Существующий головной газорегуляторный пункт ГГРП по ул. Гвардейской

Существующий головной газорегуляторный пункт ГГРП пос. Сенной установлен на въезде в пос. Сенной по ул. Гвардейской на газопроводе высокого давления.

Характеристика ГГРП приведена в таблице 4.

			1	1		1
Подп. и дата						
Š.						
Инв. №						
I						
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 4. Характеристика ГГРП

Наименова-	Расчетная нагрузка, м ³ /ч	на входе,	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Тип регулятора	Пропуск- ная спо- собность м ³ /ч
EEDU	5785,0	0,551	0,3	200	200	РДГ-80В РДГ-50В	7311 2328
ГГРП ул. Гвардейская	150,0	0,551	0,003	50	100	РДГ-50Н	2328

2.6. Газорегуляторные пункты шкафного типа

Для снижения давления газа со среднего P=0,3 МПа до низкого P=0,003 МПа и поддержания его на заданном уровне в дополнение к существующим ШРП 1-7 предусматривается установка трех ранее запроектированных газорегуляторных пунктов 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 ШРП.

Характеристики ШРП п. Сенной приведены в таблице 5

Таблица 5. Характеристики ШРП

Наименование	Расчетная нагрузка , м ³ /ч	, ,	Давление на выходе, МПа	Диаметр на входе, мм	Диаметр на выходе, мм	Марка ШРП, тип регулятора	Пропус кная спо- собнос ть, м ³ /ч
		Существую	щие газорег	уляторны	е пункты		
ШРП-1 пер. Морской	617,2	0,274	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1683,0
ШРП-2 ул. Мира	501,5	0,261	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1615,0
ШРП-3 ул. Школьная (пер. Железнодорож ный)	335,0	0,243	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1519,0
ШРП-4 ул. Ленина	292,6	0,227	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1437,0
ШРП-5 ул. Гагарина	624,7	0,219	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1394,0
ШРП-6 пер. Комсомольски й	498,0	0,223	0,003	100	100	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1412,0
ШРП-7 ул. Лермонтова	275,1	0,214	0,003	100	150	ГСГО-2 РДБК1-50/35	1360,0

윋

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

2.7. Газопроводы и сооружения на них

Прокладка проектируемых газопроводов 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 низкого давления см черт. 105-Г-2025-ГСН, лист 7.

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

При сейсмичности 8 баллов при проектировании подземных газопроводов в местах пересечения с другими подземными коммуникациями, на углах поворотов газопроводов с радиусом менее пяти диаметров, в местах разветвления сети, перехода подземной прокладки на надземную, расположения неразъемных соединений (полиэтилен-сталь) устанавливаются контрольные трубки.

Для возможности отключения отдельных участков газопровода, ШРП предусматривается установка шаровых кранов в надземном и подземном исполнении.

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.

_	_
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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.

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».

Подп. и дата Взам. инв. №								
Инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ лок.	Подпись	Дата	105-Г-2025-ГСН.ПЗ	Лист

7

Приложение № 1 к Контракту № 105-Г-2025 от « 04 » августа 2025

Техническое задание «Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района Краснодарского края»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1.	Заказчик	Администрация Сенного сельского поселения Темрюкского района
2.	Полное наименование объекта	Проектная документация «Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района Краснодарского края»
3.	Месторасположение объекта	353540, Краснодарский край, Темрюкский район, пос. Сенной, ул. Мира, 36 Электронная почта: sennoy@yandex.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: 15.09.2025 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 30 (тридцати) 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 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-1 Тамань. Давление газа на выходе из ГРС-1 Тамань принять - 0,6 МПа. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей п. Виноградного, ст. Вышестеблиевской, п. Сенного, х. Соленый, п. Приморского, п. Прогресс, п. Таманского, п. Артющенко, п. Веселовка Темрюкского района.

Подп. и дата Взам. инв. №

Инв. №

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

		8
		Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Темрюкский район», откорректированной АО «Газпром промгаз» в 2017 г.
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 технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» на корректировку схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района. Исходно-разрешительную документацию, необходимую для разработки схемы газоснабжения, представляет «Заказчик».
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 передаётся: - 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

м.п.

И.О. Главы Сенного сельского поселения Темрюкского района

ИСПОЛНИТЕЛЬ Директор ООО «ДАГ»

Билецкая Ю.В.

Н.В. Попова

Взам. инв. № Подп. и дата Инв. №

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата



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

Администрации Сенного 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
OKПО 03322313, OFPH 1022301189790, ИНН 2308021656, КПП 230801001

а № <u>Исходящие ТУ</u> 26.05,2025 / 03-03/69

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на корректировку схемы газоснабжения п. Сенного Темрюкского района Краснодарского края

- 1. За источник газоснабжения принять ГРС-1 Тамань. Информацию о расчетной нагрузке на ГРС направить в ООО «Газпром трансгаз Краснодар».
 - 2. Давление газа на выходе ГРС-1 Тамань принять 0,6 МПа.
- 3. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей п. Виноградного, ст. Вышестеблиевской, п. Сенного, п. Соленого, п. Приморского, п. Прогресс, п. Таманского, п. Артющенко, п. Веселовка Темрюкского района.

Откорректировать схему газоснабжения п. Сенного 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 Сенного 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)

Инв. №	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

6. При разработке схемы газоснабжения указать:

Размерность величин необходимо принимать:

- расход газа м3/ч;
- длинна: 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 раздельно 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

Подп. и дата	Взам. инв. №

очереди/этапа строительства включить объекты с расходом газа, обеспечивающим устойчивую работу газорегулирующего оборудования. 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

Подп. и дата Взам. инв. №

ષ્ટ્ર

А.В. Деньковец (861) 279-33-41

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

105-Г-2025-ГСН.ПЗ



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕННОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА

Мира ул., 36, пос. Сенной, Темрюкский район, Краснодарский край, 353540 E-mail: nawi1@yandex.ru тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890 ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336 ИНН/КПП 2352037905/235201001

05.08.1015 № 13

Ha № 0T

СПРАВКА

По состоянию на 2025 год на территории п. Сенного Темрюкского района проживает 3851 человек. На расчетный период 2031 года население п. Сенного Темрюкского района будет составлять 4550 человек.

Многоквартирная застройка п. Сенного составляет 26 жилых домов.

Отопление в многоквартирных домах осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения.

В п. Сенном отсутствует централизованное отопление и не планируется к строительству.

Приложение: Список МКД на территории п. Сенной

Исполняющий обязанности главы Сенного сельского поселения Темрюкского района



Ю.В. Билецкая

Ю.В. Билецкая Т.И.Фролова 38056

Изм.	Кол•уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв.

Подп. и дата

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ к справке №23 от 05.08.2025

	Адрес МКД	Кол-во жилых помещений	Способ управления МКД
1	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 62	16	Непосредственное
2	Темрюкский район, п. Сенной, пер. Комсомольский, д. 6	6	Непосредственное
3	Темрюкский район, п. Сенной, пер. Азовский, д. 10	8	Непосредственное
4	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 96	17	Непосредственное
5	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Гагарина, д. 13	18	Непосредственное
6	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Привокзальная, д. 3	8	Непосредственное
7	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 90	24	Непосредственное
8	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 94	16	Непосредственное
9	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Привокзальная, д. 5	8	Непосредственное
10	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Гагарина, д. 11	18	Непосредственное
11	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Ленина, д. 6	8	Непосредственное
12	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 84	4	Непосредственное
13	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 88	22	Непосредственное
14	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 80	8	Непосредственное
15	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 92	16	Непосредственное
16	Темрюкский район, п. Сенной, пер. Азовский, д. 12	9	Непосредственное
17	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 86	24	Непосредственное
18	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Победы, д. 28	8	Непосредственное
19	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 82	10	Непосредственное
20	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 68	24	Непосредственное
21	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Гагарина, д. 1	18	Непосредственное
22	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 64	6	Непосредственное
23	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Мира, д. 66	8	Непосредственное
24	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Пушкина, д. 2	12	Непосредственное
25	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Летняя, д. 10	26	Непосредственное
26	Темрюкский район, п. Сенной, ул. Летняя, д. 10 корп.2	9	Непосредственное
			<u> </u>

№ Подп. и дата Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕННОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА

Мира ул., 36, пос. Сенной, Темрюкский район, Краснодарский край, 353540 E-mail: nawi1@yandex.ru тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890 ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336 ИНН/КПП 2352037905/235201001

05.08. 2015 № *24*Ha № ot

СПРАВКА

По состоянию на 2025 год на территории п. Сенного Темрюкского района, расположены следующие производственные предприятия:

- 1. Завод ОАО АПФ «Фанагория» 750 м3/ч;
- 2. Стройцех ОАО АПФ «Фанагория»;
- 3. МТМ, гараж, центральный склад ООО «Фанагория-Агро»;
- 4. AO «Юг-Руси» 48 кВт;
- 5. Завод ООО «Кубанская винная компания» 30 м3/ч;
- 6. Производственная база (автомойка, склад, производство блоков) 10м3/ч;
- 7. Станция технического осмотра (СТО) 5м3/ч;
- 8. Производственная база ООО «Пищевые ингредиенты» 10 м3/ч.

Исполняющий обязанности главы Сенного сельского поселения Темрюкского района



Ю.В. Билецкая

Ю.В. Билецкая Т.И.Фролова 38056

 Зам.
 Кол.уч.
 Лист
 № док.
 Подпись
 Дата

Взам. инв.

Подп. и дата



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕННОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА

Мира ул., 36, пос. Сенной, Темрюкский район, Краснодарский край, 353540 E-mail: nawi1@yandex.ru тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890 ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336 ИНН/КПП 2352037905/235201001

05,08, 2025 No d5

СПРАВКА

По состоянию на 2025 год на территории п. Сенного Темрюкского района, расположены следующие социальные объекты:

- 1. МБДОУ №39 п. Сенной 48 кВт;
- 2. МБДОУ №38 п. Сенной 48 кВт;
- 3. МБОУ СОШ №8 п. Сенной 300 кВт;
- 4. Спортивный комплекс «Фанагориец» 116 кВт;
- 5. ООО «Брис-Тур» 72 кВт;
- 6. Магазин «Магнит» 48 кВт;
- 7. Магазин «Пятерочка» 48 кВт;
- 8. Музей «Фанагория».

Исполняющий обязанности главы Сенного сельского поселения Темрюкского района



Ю.В. Билецкая

Ю.В. Билецкая Т.И.Фролова 38056

Инв. № Подп. и дата Взам. инв.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

1/36

ПАО «Газпром» (8)

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным ...

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №

20.08.2025, 08:58

Изм.

Лист

№ док

Подпись

Кол**.**уч

Наши сайты для слабовидящих Версия

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности технологического присоединения к газораспределительным транспортировки газа для целей определения возможности сетям по состоянию на 1 августа 2025 года О компании / Раскрытие информации /

Дата

газораспределения», которыми определен порядок раскрытия газотранспортными организациями информации по каждой газораспределительной станции. В этой саязи ООО «Газпром транстая Краснодар» выдачу Постановлением Правительства РФ от 13.09.2.021 № 1547 утверждены «Правила подключения (технологического присоединения) газокопользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям оотвораний технической возможности транспротировки газа не осуществляет. Для получения информации о возможности получения технических условий на технических условия на технических условий на технических усл газорастределения необходимо обращаться в газорастределительную организацию, к сетям которой предполагается подключение

Загрузка Троектная мощность газораспределительной станции (далее — ГРС) Наименование Российской федерации Cy6bert /⊔aN

TBC, M3/ -иповемодигыс, мЗ/час PC (TBITC гельность)

догазификации), суммарный газа

в рамках

тыс, м3/час

условиям

объем газа

по действующим техническим

на подключение

в том числе

% от проектной мощности ГРС) тыс, м3/час

способности,

об отклоненных заявках

дргазификации

План мероприятий по увеличению

пропускной способности ГРС

газораспределительной

организации

Наличие уведомления

Наличие (дефицит)

Суммарный

пропускной

договоров в рамках

технологического идп винен опхроп

увеличении пропускной

с указанием величины

стособности

Основание

мероприятий Cpox

увеличения ** Параметры тыс. м3/час

способности ГРС)

(% от пропускной

превышения

9

ω

9

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

КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ

Лист

23

_	_	
7	\neg	
,		

								/tiya-informatsii	https://krasnodar-tr.gazprom.ru/about/documents/standarty-raskrytiya-informatsil/	tr.gazprom.ru/abou	s://krasnodar-
I	2030 год	I	ı	(%0)	000'0	00000	40,000	40,000	выход 2: на г.Геленджик [4]		
70,000	2026 год	I	ı	(16.6%)	6,980	4,163	30,857	42,000	выход 1: на г.Новороссийсх [2]		
110,000	2026 год	I	I	(8.5%)	6,980	4,163	70,857	82,000	ГРС-2 Новороссийск [2]	Краснодарский край	192
ı	I	ı	I	(3.9%)	6,660	4,207	159,133	170,000	выход 2а: на г.Краснодар		
I	I	1	ı	(51.5%)	50,498	47,502	00000	000'86	выход 2: на г.Краснодар [2]		
I	I	I	I	(21.3%)	57,157	51,710	159,133	268,000	ГРС-2 Краснодар [2]	Краснодарский край	191
Перерастределение газопотребления на новую ГРС-3 Джубга (заказчик строительства — ООО «Туапоегоргаз»)	2027 год	I	АО «Газпром газорастределение Краснодар» от 05,08,2025 № 03— 07/3993 (превышение ТВПС ГРС на 6,9%)	(%0)	000'0	3,532	1,396	3,542	ГРС-2 Джубга [3]	край край	061
I	ı	ı	I	(15.8%)	25,216	65,325	69,459	160,000	ГРС-2 Верхнее Джемете	Краснодарский край	189
I	I	I	I	(29.1%)	11,632	4,723	23,645	40,000	ГРС-2 Армавир [2]	Краснодарский край	188
I	I	I	I	(12%)	1,018	2,511	4,971	8,500	ГРС-10 Крыловская [2]	Краснодарский край	187
I	1	1	I	(12%)	1,503	4,702	6,295	12,500	ГРС-1 Тамань	Краснодарский край	186
I	I	I	I	(72.4%)	0,724	0,037	0,239	1,000	ГРС-1 Староминского месторождения	Краснодарский край	185
I	ı	ı	I	(26%)	2,078	1,098	4,824	8,000	ГРС-1 Октябрьская [2]	Краснодарский край	184
10,000	2029 rog	ПРГиГС РФ	АО «Газпром газораспределение Крас-юдар» от 05,08,2025 № 03— 07/3993 (превышение ТВПС ГРС на 1323.8%)	(34.3%)	0,386	0,614	0,125	1,125	гРС-1 Джубга	Кра снодарский край	183
	исоединения к га	югического пр	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки газа для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным	и определен	и газа для целе	транспортировк	юзможности	техническои в	ция и наличили потол устания		20.08.2025, 08:58

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ — ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

2308006760-20250807-1045

07.08.2025

(регистрационный номер выписки)

(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 налогопла	тельщика		2308006760	
1.2	Полное наименование юридического л	ица	Общество с	ограниченной ответственностью "ДАГ"	
	(Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимате	ля)		•	
1.3	Сокращенное наименование юридичес	ского лица		000 "ДАГ"	
	Адрес юридического лица		350000 Paccu	ıя, Краснодарский край, г. Краснодар, ул.	
1.4	1.4 Место фактического осуществления деятельности		330000, 1 0001	Красная, д. 113, офис 56а	
	(для индивидуального предпринимателя)			•	
1.5 Является членом саморегулируемой организации			Ассоциация про	ектировщиков Южного округа (СРО-П-195- 15092017)	
1.6	Регистрационный номер члена саморе	гулируемой организации		П-195-002308006760-0096	
1.7	дата вступления в силу решения о приеме в члены			15.02.2018	
1.7	саморегулируемой организации			10.02.2010	
1.8	Дата и номер решения об исключении	из членов			
1.0	саморегулируемой организации, основ	вания исключения			
2.	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:				
2.1 в от	2.1 в отношении объектов капитального 2.2 в отношении особо опа			2.3 в отношении объектов использования	
строите	строительства (кроме особо опасных, сложных и уникальных объ			атомной энергии	
	ски сложных и уникальных объектов,	капитального строительств		(дата возникновения/изменения права)	
объекто	ов использования атомной энергии)	использования атомной эне	ергии)		
(дата возни	кновения/изменения права)	(дата возникновения/изменения права)			
	Да, 15.02.2018	Нет		Нет	

1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв.

Подп. и дата

윋

	3. Компенсационный фонд	ц 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 обеспече	ния 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

Взам. инв. №

Подп. и дата

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

129090, Москва, пр-т Мира, 3 стр. 3

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А.О. Кожуховский



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕННОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ТЕМРЮКСКОГО РАЙОНА

Директору ООО «ДАГ»

' Н.В. Поповой

Мира ул., 36, пос. Сенной, Темрюкский район, Краснодарский край, 353540 E-mail: nawi1@yandex.ru тел.: (86148)38756, факс: (86148)38890 ОКПО - 04088500, ОГРН - 1052329075336 ИНН/КПП 2352037905/235201001

01 09, 2025 No 02,01-40/1222 На №_____

Уважаемая Наталья Владиславовна!

Администрация Сенного сельского поселения Темрюкского района проектную документацию в рамках контракта № 105-Г-2025 от 04.08.2025 года между администрацией Сенного сельского поселения Темрюкского района и ООО «ДАГ» по объекту « Корректировка схемы газоснабжения пос. Сенной Темрюкского района» шифр проекта № 105-Г-2025-ГСН, согласовывает.

Глава Сенного сельского поселения Темрюкского района

с Ш М.Е. Шлычков

Взам. инв. Подп. и дата Ю.В. Билецкая 38056

Кол.уч

Лист

ષ્ટ્ર

Дата

№ док. Подпись

Лист

105-Г-2025-ГСН.ПЗ

27

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
105-Г-2025-ГСН	Корректировка схемы газоснабжения	
	п. Сенной Темрюкского района	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозна чение	Наименование
↑ FPC	Газораспределительная станция ГРС-1 Тамань (существующая)
■ ГРП	Газорегуляторный пункт стационарный на высоком давлении (существующий)
• ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной на высоком давлении (существующий)
ම ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной на высоком давлении Р=0,6 МПа (ранее запроектированный)
• ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий на среднем давлении
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной на среднем давлении Р=0,3 МПа (ранее запроектированный)
<u>Ду, Де</u>	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный (существующий)
	Газопровод высокого давления Р=0,6 МПа подземный (ранее запроектированный)
<u>Де</u>	Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа подземный существующий
<u> </u>	Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа надземный существующий
p / <u></u> p	Газопровод среднего давления Р=0,3 МПа подземный проектируемый (ранее запроектированный)
Де	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа-подземный существующий
<u> </u>	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа-надземный существующий
	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа-подземный из полиэтиленовой трубы ранее запроектированный
	Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа-подземный из полиэтиленовой трубы проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа
	Потребитель природного газа

Взам. инви

Подп. и дата

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План межпоселковых газопроводов высокого давления (М1:50 000)	
3	Расчетная схема межпоселковых газопроводов высокого давления	
4	План газопроводов высокого, среднего и низкого давления п. Сенной (1: 5000)	
5	Расчетная схема газопроводов среднего давления п. Сенной	
6	Расчетная схема газопроводов низкого давления п. Сенной (начало)	
7	Расчетная схема газопроводов низкого давления п. Сенной (окончание)	

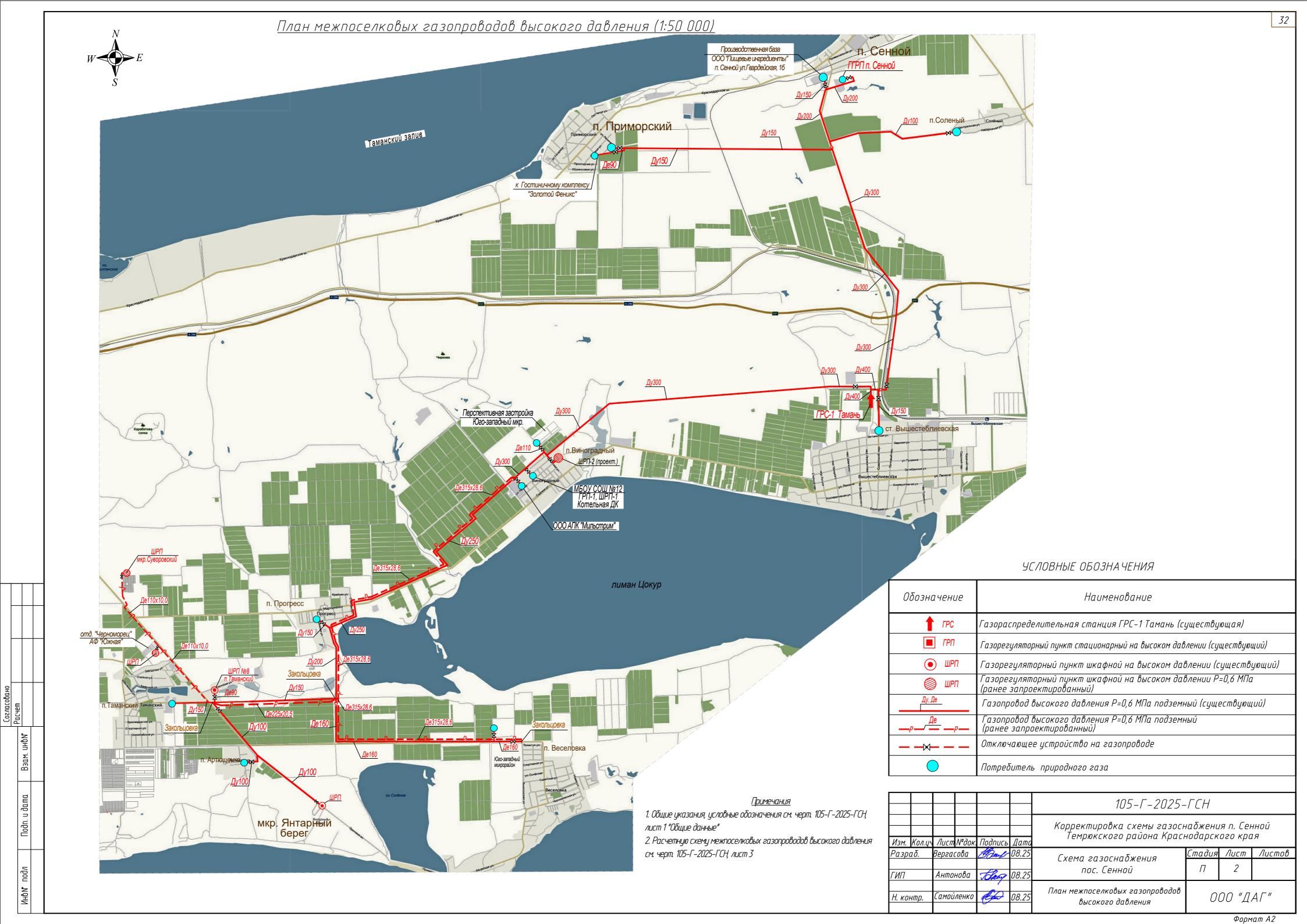
ОБЩИЕ ЧАКАЗАНИЯ

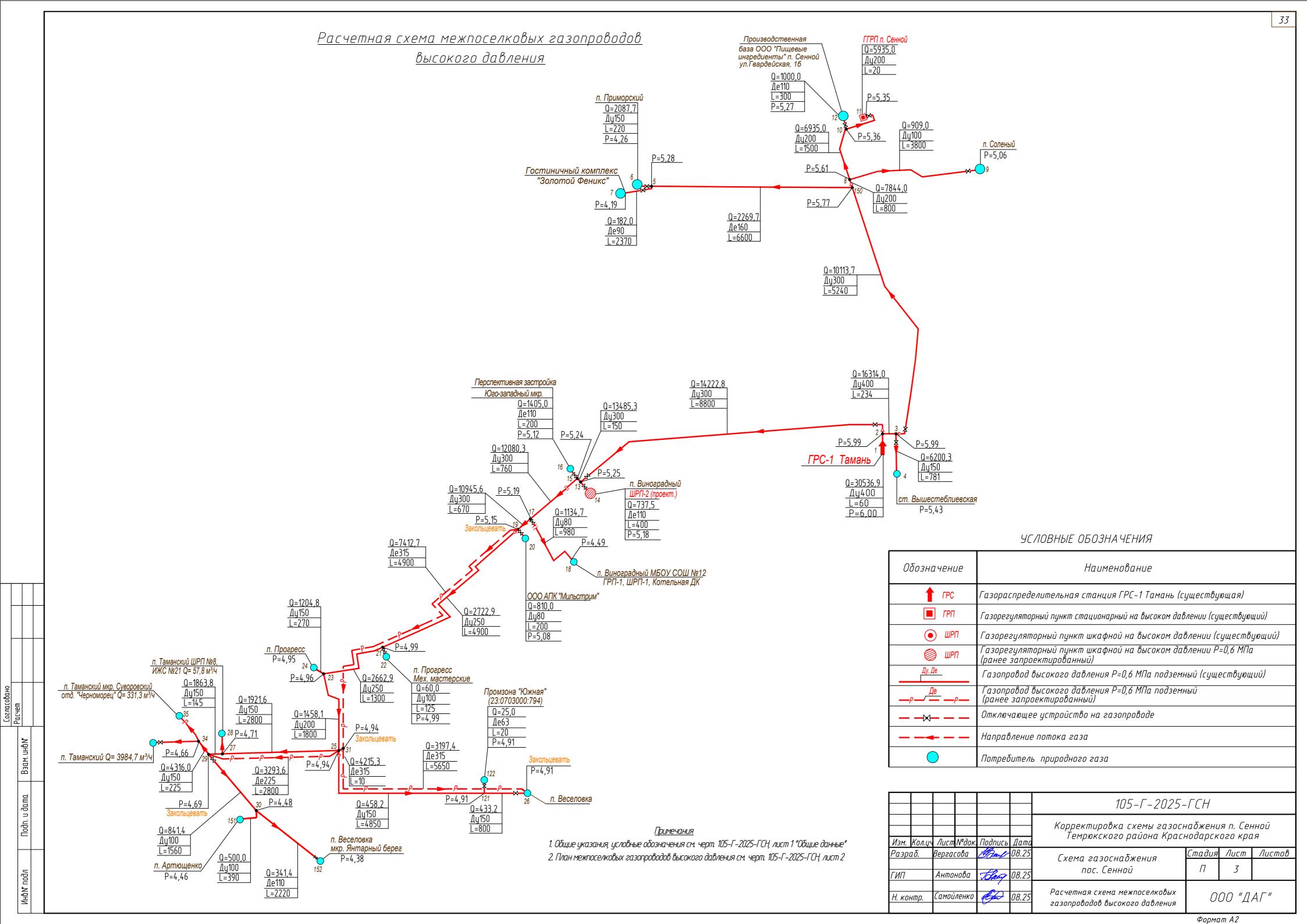
- 1. Настоящий проект разработан в соответствии с техническими условиями ОА "Газпром газорапределение Краснодар", исходящие ТУ от 26.05.2025 № 03-03/69
- 2. Давление газа на выходе из ГРС-1 Тамань принято 0,6 МПа (6,0 кгс/см2)
- 3. Давление газа на выходе из ГГРП п. Сенной принято:
- среднего давления 0,3 МПа (3,0 кгс/см2)
- низкого давления Р=0,003 МПа (300 мм в.ст.)
- 4. При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности величин:
 - Q расчетный расход газа, м $^3/$ ч
 - L расчетная длина участка, м
 - Р- расчетное давление в точке, для в/д и с/д ата

для н/д – мм в.ст

5. 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.

						105-Γ-2025-ΓCH				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	Корректировка схемы газоснабжения п. Сенной Темрюкского района Краснодарского края				
Разр. ГИП		Вергас Анто	гова	Bay		Схема газоснабжения	Стадия П	Лист 1	Листов 7	
Н. контр.		Самой			08.25		000 "ДАГ"		АГ"	





Взам. инвИ

Согласовано Расчет Поди. и дата

лбоп **"**ИднN

