



**АДМИНИСТРАЦИЯ ГИРЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 18.12.2024 г.

№ 254

пгт. Гирей

**Об утверждении схемы газоснабжения садоводческого товарищества «Кубанские зори» Гирейского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края на перспективу развития**

В соответствии с федеральными законами от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», в целях обеспечения устойчивого развития газоснабжения на территории Гирейского городского поселения Гулькевичского района, руководствуясь уставом Гирейского городского поселения Гулькевичского района, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить схему газоснабжения садоводческого товарищества «Кубанские зори» Гирейского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края на перспективу развития (прилагается).

2. Разместить настоящее постановление на сайте Гирейского городского поселения Гулькевичского района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на главного специалиста сектора организационно-кадровой работы, жилищно-коммунального хозяйства и земельных отношений администрации Гирейского городского поселения Гулькевичского района Вихареву Л.Е.

4. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава Гирейского городского поселения  
Гулькевичского района



Р.А. Алексеенко



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](mailto:dag-expert@mail.ru)

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

**Заказчик:** Администрация Гирейского городского  
поселения Гулькевичского района

**Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори»  
Гулькевичского района  
Краснодарского края**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

---

**Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори»  
на перспективу развития**

**104-Г-2024-ГСН  
Том 1**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

г. Краснодар  
2024



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](mailto:dag-expert@mail.ru)

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

**Заказчик:** Администрация Гирейского городского  
поселения Гулькевичского района

**Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори»  
Гулькевичского района  
Краснодарского края**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

---

**Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори»  
на перспективу развития**

**104-Г-2024-ГСН  
Том 1**

Директор

Н.В. Попова

Главный инженер проекта

Г.В. Антонова

г. Краснодар  
2024



3

Но- мер	Обозначение	Наименование	Примечание
1	104-Г-2024-ГСН	Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края	

Взам. инв. №	Подп. И дата	Инв. № подл.															
104-Г-2024-СП																	
Состав проекта																	
ООО «ДАГ»																	

## Содержание:

1. Общая часть .....	5
1.1 Основание для разработки проекта .....	5
1.2 Соответствие проекта действующим нормам и правилам .....	6
1.3 Характеристика населенного пункта.....	7
1.4 Расчет пропускной способности ГРС и газопроводов после ГРС.....	8
1.5 Источник газоснабжения .....	11
2. Система газоснабжения .....	12
2.1 Схема газоснабжения.....	12
2.2. Расчетные показатели и расходы газа.....	13
2.2.1 Расчетные показатели потребителей газа .....	13
2.2.2 Отопление .....	14
2.2.3 Годовые расходы газа .....	14
2.2.4 Часовые расходы газа .....	19
2.3 Гидравлический расчет газопроводов.....	21
2.4 Точка подключения.....	22
2.5 Проектные решения .....	22
2.6 Пункт редуцирования газа.....	23
2.7 Газопроводы и сооружения на них.....	23
2.8 Защита газопроводов от коррозии.....	24
3. Обслуживание системы газоснабжения.....	24

						<b>104-Г-2024-ГСН.ПЗ</b>								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<b>Пояснительная записка</b>								
ГИП		Антонова			10.24							Стадия	Лист	Листов
												П	1	21
Н. контр.		Самойленко			10.24							<b>ООО «ДАГ»</b>		
Разраб.		Вергасова			10.24									









Таблица 1 Нагрузки по населенным пунктам

п/п	Наименование потребителя	Часовой расход, м <sup>3</sup>	Примечание
<b>ГРС г. Гулькевичи (без закольцовки)</b>			
1	г. Гулькевичи	73039,0	<p>Нагрузки приняты согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Схемы гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС г. Гулькевичи и ГРС с. Новоукраинское МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.;</li> <li>- Проекта «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024</li> <li>- Проекта «Разработка и актуализация схемы газоснабжения х. Черединовского Гирейского городского поселения Гулькевичского района», выполненный ООО «ДАГ» в 2022 г., шифр проекта № 120-Г-2022-ГСН</li> <li>- Проекта «Корректировка схемы газоснабжения х. Тельман Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ДАГ» в 2024 г., шифр проекта № 103-Г-2024-ГСН</li> </ul>
2	п. Гирей	20496,5	
3	с. Майкопское, в том числе СТ «Весна», «Отдых», «Дружба»	5737,0	
4	х. Духовский	1017,0	
5	х. Подлесный	11,0	
6	Свинокомплекс АО «Венцы-Заря»	1396,6	
7	п. Лесодача	459,0	
8	х. Красная Поляна	496,0	
9	п. Венцы	3531,1	
10	п. Заря	315,0	
11	п. Крупский	707,0	
12	х. Лебяжий	198,3	
13	х. Самойлов	452,0	
14	п. Комсомольский	6588,4	
15	х. Машевский	162,0	
16	ОП ООО «ПромСтройМатериалы»	420,0	
17	Мельнично-элеваторный комплекс	2018,0	
18	Кирпичный завод	120,0	
19	х. Черединовский	146,3	
20	х. Тельман	1153,0	
21	СТ «Кубанские Зори»	112,4	
22	с. Приозерное	24,8	Нагрузка определена настоящей работой
	<b>Всего п.1-22 от ГРС Гулькевичи</b>	<b>118600,4</b>	
<b>ГРС Новоукраинская (без закольцовки)</b>			
23	с. Новоукраинское	8861,3	<p>Нагрузки приняты согласно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Схема гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС с. Отрадо-Кубанское (ГРС Ботаника), институт ВИР МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром</li> </ul>
24	п. Ново-Ивановский	1741,0	
25	п. Советский	700,0	
26	ОПХ «Кубань»	1199,0	
27	п. Мирный	900,0	
28	п. Урожайный	920,0	

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист №док Подп. Дата

104-Г-2024-ГСН.ПЗ

Лист

6

29	п. Дальний	835,0	Промгаз» в 2017 г.; - Проекта «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024
30	Консервный завод с тепличным комплексом	5433,0	
31	п. Красносельский	33542,7	
<b>Всего по п.п. 23-31 от ГРС Новоукраинская</b>		<b>54132,0</b>	

### ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) (без закольцовки)

32	с. Отрадо-Кубанское	5244,9	Нагрузки приняты согласно: - Схемы гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС ст. Отраднокубанская МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.;  - Проекта «Схема газоснабжения с/т «Ивушка», расположенного на территории Гулькевичского городского поселения Гулькевичского района Краснодарского края», выполненный ООО «ГАЗЭКСПЕРТ ПЛЮС» в 2024 г., шифр проекта № ГЭП-ГС/055-2024
33	х. Киевка	68,0	
34	х. Прогресс	48,0	
35	х. Старомавринский	13,0	
36	х. Воздвиженский	129,0	
37	п. Братский	26,0	
38	х. Зеленчук, х. Зорьков	37,0	
39	х. Старогермановский	18,0	
40	п. Ботаника	3108,0	
41	х. Тысячный	1905,0	
42	х. Чаплыгин	725,2	
43	х. Ново-Красный	781,0	
44	с. Пушкинское	2159,1	
45	ООО «Юкас-2000»	282,0	
46	п. Мирный Пахарь	48,0	
47	АГНС п. Мирный Пахарь	1500,0	
48	с. Ново-Михайловское	1489,0	
49	с. Отрадо-Ольгинское	3674,0	
<b>Всего по п.п. 32-49 от ГРС Ботаника</b>		<b>21255,2</b>	

### ГРС Николенская (без закольцовки)

50	х. Новопавловский	344,0	Нагрузки приняты согласно «Схемы гидравлического расчета газораспределительной сети ГРС ст. Николенская МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, откорректированная АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.;
51	с. Соколовское	1311,0	
52	х. Петровский	56,0	
53	х. Алексеевский	187,0	
54	с. Николенское	931,0	
55	х. Лебедев	46,0	
56	х. Вербовый	109,0	
57	х. Орлов	65,0	
58	х. Спорный	44,0	
59	х. Журавлев	71,0	
60	х. Сергеевский	29,0	
61	х. Булгаков	79,0	
62	х. Ивлиев	71,0	
<b>Всего по п.п. 50-62</b>		<b>3343,0</b>	
<b>Всего по п.п. 1-62</b>		<b>197330,6</b>	

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

### 1.5 Источник газоснабжения

Для газоснабжения СТ «Кубанские Зори» используется природный газ, транспортируемый по магистральному газопроводу через существующую газораспределительную станцию ГРС Гулькевичи.

Давление газа на выходе из ГРС Гулькевичи – 0,6 МПа.

Согласно п. 5 технических условий АО «Газпром газораспределение Краснодар», исходящие ТУ от 17.05.2024 г. № 03-03/32 в проекте был выполнен расчет пропускной способности газопроводов высокого давления после ГРС Гулькевичи с закольцовкой газопроводов высокого давления после ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская.

Давление газа на выходе из ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская – 0,6 МПа.

В соответствии с информацией о наличии (отсутствии) технической возможности транспортировки через ГРС Гулькевичи, ГРС Ботаники (Отрадо-Кубанское) и ГРС Новоукраинская и по магистральным газопроводам, размещенной на официальном сайте ООО «Газпром трансгаз Краснодар» (см. приложение «Раскрытие информации от 01.10.2024»), проектная мощность (производительность) ГРС составляет:

- ГРС Гулькевичи – 33,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Новоукраинская – 16,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) – 6,000 м<sup>3</sup>/ч.

На 01.10.2024 г. загрузка ГРС составляет:

- ГРС Гулькевичи – 22,366 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Новоукраинская – 9,024 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) – 3,365 м<sup>3</sup>/ч.

Информация о ГРС Николенская отсутствует.

Расчетные расходы газа на ГРС (существующие и перспективные потребители) с закольцовкой ГРС Гулькевичи, ГРС Новоукраинская, ГРС Ботаника и ГРС Николенская на проектный срок согласно выполненному гидравлическому расчету газопроводов высокого давления (см. черт. 105-Г-2024-ГСН, листы 3-5) составят:

- ГРС Гулькевичи – 122,5123 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Новоукраинская – 49,7390 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) – 21,0890 тыс. м<sup>3</sup>/ч;
- ГРС Николенская – 3,9903 тыс. м<sup>3</sup>/ч

**Всего – 197,3306 тыс. м<sup>3</sup>/ч**

Взам. инв. №							Лист
Подп. И дата							104-Г-2024-ГСН.ПЗ
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	8

**Выводы:**

При достижении нагрузок на ГРС Гулькевичи свыше 33,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч, ГРС Новоукраинская свыше 16,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч и ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанское) свыше 6,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч необходима реконструкция ГРС для увеличения пропускной способности.

**2. Система газоснабжения****2.1 Схема газоснабжения**

Схема газоснабжения решена с учетом следующих факторов:

- местоположение ГРС;
- существующих межпоселковых газопроводов высокого давления;
- местоположение пункта редуцирования газа (ПРГ);
- существующей застройкой садоводческого товарищества.

Проектом предусматривается использование газа всеми категориями потребителей (ИЖС).

Схема газопроводов высокого давления принята тупиковая.

К газопроводу высокого давления по ул. Речная подключается пункт редуцирования газа (ПРГ) в шкафном исполнении.

Схема газопроводов низкого давления принята тупиковая и кольцевая.

К газопроводам низкого давления подключаются:

1. Существующие индивидуальные жилые дома (ИЖС).

Подробный перечень потребителей СТ «Кубанские Зори», подключаемых к газопроводам низкого давления приведен в таблице 11.

Проектируемый пункт редуцирования газа (ПРГ) принят 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 межпоселковых газопроводов высокого давления представлен на чертеже 104-Г-2024-ГСН, лист 2, высокого и низкого давления СТ «Кубанские Зори» на чертеже 104-Г-2024-ГСН, лист 6, расчетные схемы газопроводов высокого давления представлены на чертежах 104-Г-2024-ГСН, листы 3-5, низкого давления на чертеже 104-Г-2024-ГСН, лист 7.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

## 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 определен из учета местных отопительных установок.

Данные по категориям потребителей газа приведены в таблице 3, расчетные показатели по категориям потребителей газа приведены в таблице 4.

Таблица 3. Данные по категориям потребителей газа

Наименование улицы	Количество домовладений	Общественные здания (многокв. жилые дома)	Промышленные предприятия	Расход газа Q, м3/ч
1	2	3	4	5
ул. Сиреневая	18	-	-	50,58
ул. Светлая	10	-	-	28,10
Кварталы 20-25	12	-	-	33,72

\*Часовой расход газа на 1 ИЖС составляет – 2,81 м3/ч (см. ПЗ п. 2.2.4)

Таблица 4. Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Наименование потребителей	Количество			Примечание
	Всего	Одноэтажная	многоэтажная	
<b>1. Жилые дома</b>				
а) на приготовление пищи и горяч. 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	80	80	-	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя, количество жителей	-	-	-	
г) на приготовление кормов для животных, количество животных				
- коров	-	-	-	
- свиней	-	-	-	
- лошадей	-	-	-	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей, количество животных	-	-	-	
<b>2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)</b>				

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Лист

104-Г-2024-ГСН.ПЗ

10

Изм. Кол.уч. Лист №док Подп. Дата

### 2.2.2 Отопление

Отопление зданий предусматривается от местных отопительных установок.

Площадь жилых зданий подсчитана, исходя из принятой нормы отапливаемой площади на одного человека, и приведена в таблице 5. Покрытие тепловых нагрузок села на перспективу развития планируется в основном от местных отопительных установок.

Отапливаемая площадь жилых зданий приведена в таблице 5

Таблица 5. Отапливаемая площадь жилых зданий

Характеристика застройки	Газоснабжаемое население, тыс.чел	Норма жилой площади, на 1 чел.	Отапливаемая площадь зданий, тыс.м <sup>2</sup>				
			Общая	местное		центральное	
				%	площадь	%	площадь
Одноэтажная	0,08	45	3,6	100	3,6		
Многоэтажная	-	-	-	-	-		
Итого	0,08	45	3,6	100	3,6		

### 2.2.3 Годовые расходы газа

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчетными показателями по категориям потребителей, приведенными в таблице 4 и удельными нормами расхода газа, приведенными в таблице 6.

Удельные нормы расхода газа по индивидуально-бытовым нуждам определены исходя из норм количества теплоты, согласно СП 62.13330.2011\* Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и теплоты сгорания используемого газа, равной  $Q_{(нр)} = 8000$  ккал/м<sup>3</sup>.

Годовые расходы газа мелкими предприятиями бытового обслуживания приняты в размере 5% от суммарного расхода газа на индивидуально-бытовые нужды населения.

Годовые расходы газа на нужды отопления жилого фонда определены по общепринятой формуле в соответствии с отапливаемой площадью (согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»).

Годовые расходы тепла и газа на нужды отопления жилого фонда приведены в таблицах 8, 9.

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

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

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

Таблица 6. Нормы расхода газа

Назначение расходуемого газа	Расход тепла Q тыс.ккал.год	Расход газа год. м <sup>3</sup> при Q(нр)=8000 ккал/м <sup>3</sup>	Обоснование
<b>1. Жилые дома</b>			
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	
<b>2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)</b>			
<b>3. Коммунально-бытовые предприятия и учреждения</b>			
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	
<b>4. Предприятия общественного питания (столовые, рестораны на 1 обед, завтрак, ужин)</b>			
-на приготовление обедов	1	0,13	
-на приготовление завтраков, ужинов	0,5	0,06	
<b>5. Учреждения здравоохранения (больницы, родильные дома)</b>			
-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

104-Г-2024-ГСН.ПЗ

12

Изм. Кол.уч. Лист №док Подп. Дата



Таблица 8. Расчет часового и годового расхода тепла

Наименование потребителя	Максимальный часовой расход тепла, Гкал/час, при $t(p_o) = -20^{\circ}\text{C}$ ; $t(p_v) = 0^{\circ}\text{C}$			Среднечасовой расход тепла Гкал / час за отопительный период при $t(c_p) = +0,3^{\circ}\text{C}$			Годовой расход тепла, Гкал при $NO = 157$ дня		
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение
	$Q_o = Q_o(\text{жил}) + Q_o(\text{общ})$ $Q_o(\text{жил}) = q \cdot F$	$Q_v = K_v \cdot Q_o(\text{общ})$	$Q_{гв}(c_p) = (m \cdot a(55 - t_{хз}) / 24) \cdot 1.2$	$Q_o(c_p) = Q_o \cdot (t_{вн} - t_{p_o}) / (t_{вн} - t_{p_o})$	$Q_{вср} = Q_v(t_{вн} - t_{p_o}) / (t_{вн} - t_{p_o})$	$Q_{гвср} = Q_{гвср} \cdot p \cdot (55 - t_{хл}) / (55 - t_{хб})$	$Q_o(\text{год}) = 24 \cdot Q_{ocp} \cdot NO$	$Q_v(\text{год}) = Z \cdot Q_{вср} \cdot NO$	$Q_{гв}(\text{год}) = 24 \cdot Q_{гвср} \cdot NO + 24 \cdot Q_{гвср}$
Жилая застройка одноэтажная	$176.27 \cdot 3600 \cdot 1.0e-6 = 0.12$	-	-	$0.63 \cdot (18 - 0,3) / (18 - (-20)) = 0.30$	-	-	$24 \cdot 0.30 \cdot 157 = 1130.40$	-	-
Жилая застройка многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общественные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>	0.63	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	1130.40	0.00	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 <sup>3</sup> /час				Расход газа $V=(Q*1.0e+6)/(Q_{гр}*n)$ Годовой, тыс. м <sup>3</sup>				Примечание
	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	на отопление	на вентиляцию	на горячее водоснабжение	Итого	
Жилая застройка одноэтажная	$(0.63*1.0e+6)/(8000*0.8)=98.44$	-	-	98.44	$(1130.40*1000)/(8000*0.8)=176.63$	-	-	176.63	-
Жилая застройка многоэтажная	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общественные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО</b>	98.44	0.00	0.00	98.44	176.63	0.00	0.00	176.63	



Таблица 10. Расчетный часовой расход газа по категориям потребителей

Наименование потребителей	Расход газа м <sup>3</sup> /ч			Примечание
	Всего	Одно-этажная	Много-этажная	
<b>1. Жилые дома</b>				
а) на приготовление пищи и горя чей 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)	13,33	13,33	-	
в) при наличии газовой плиты и отсутствия газового водонагревателя	-	-	-	
г) на приготовление кормов для животных				
- коров	-	-	-	
- лошадей	-	-	-	
д) подогрев воды для питья и санитарных целей для животных	-	-	-	
ИТОГО по п.1	13,33	13,33	-	
<b>2. Предприятия торговли, бытового обслуживания населения (непроизводственного характера)</b>	0,67	0,67	-	
ИТОГО по п.1-2	14,0	14,0	-	
<b>3. Отопление жилых домов</b>				
-от индивидуальных отопительных приборов	98,44	98,44	-	
-от котельной	-	-	-	
Общественные здания				
-отопление	-	-	-	
-вентиляция	-	-	-	
ИТОГО по п.3	98,44	98,44	-	
ИТОГО по п.1-3	112,4	112,4	-	









Задание на проектирование

Проектная документация «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори»  
Гулькевичского района Краснодарского края»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	2	3
1.	Заказчик	Администрация Гирейского городского поселения Гулькевичского района 352162, Краснодарский край, Гулькевичский район, пгт. Гирей, ул. Почтовая, 2 тел. 8 (86160) 27-3-26, 27-3-11 Email:girey.cityhall@mail.ru
2.	Полное наименование объекта	Проектная документация «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края»
3.	Месторасположение объекта	352162, Краснодарский край, Гулькевичский район, Гирейское городское поселение, СТ «Кубанские Зори»
4.	Сроки выполнения работ	Начало работ: с даты заключения Контракта, получения аванса и исходных данных для проектирования. Окончание работ: 90 календарных дней со дня заключения Контракта, получения аванса и исходных данных
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 Подрядчику 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 контракта. Окончательная оплата выполненных работ по контракту в размере 70% от цены контракта производится Заказчиком после подписания Сторонами акта выполненных работ. Сроки выполнения работ: 90 календарных дней после подписания Контракта, получения авансового платежа в размере 30% от цены Контракта и исходных данных
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 <u>статьей 34 и 95</u> 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	Разработать схему газоснабжения СТ «Кубанские Зори» в соответствии с генеральным планом поселения с учетом перспективы развития, предусмотренной генеральным планом. За источник газоснабжения принять ГРС г. Гулькевичи Давление газа на выходе из ГРС принять - 0,6 МПа.

		<p>Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей х. Черединовский, г. Гулькевичи, п. Гирей, с. Майкопское, х. Духовский, п. Подлесный, п. Лесодача, х. Красная Поляна, п. Венцы, п. Заря, п. Крупский, п. Лебяжий, с. Приозерное, х. Тельман, х. Самойлов, п. Комсомольский, х. Машевский Гулькевичского района</p> <p>Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом закольцовки с ГРС ст. Отраднукубанская (Р<sub>вых.</sub>=0,6 МПа), ГРС с. Новоукраинское (Р<sub>вых.</sub>=0,6 МПа), ГРС с. Николенское (Р<sub>вых.</sub>=0,6 МПа) и решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017г.</p>
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» исх. ТУ 17.05.2024/03-03-32 на разработку схемы газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края. 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	<p>Схему газоснабжения разработать в соответствии с 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» и другими нормативно-правовыми документами.</p> <p>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»</p> <p>Разработанная схема газоснабжения передаётся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Заказчику в 3-х экземплярах и один экземпляр на электронном носителе;</li> <li>- АО «Газпром газораспределение Краснодар» в 1-ом экземпляре и один экземпляр на электронном носителе</li> </ul>
16.	Особые условия	<p>Проектная организация:</p> <p>В разрабатываемой документации применяет эффективные отечественные и зарубежные технологии, обеспечивающие выполнение требований действующего законодательства по безопасности и экономической 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.</p>





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

ул. Строителей, д. 23, г. Краснодар,  
Краснодарский край, Российская Федерация 350051  
тел.: +7 (861) 279-36-11, факс: +7 (861) 224-46-02  
e-mail: kkr@gazprom.ru  
ОКПО 03322313, ОГРН 1022301189790, ИНН 2305037056, КПП 230801001

АО «Газпром  
газораспределение Краснодар»  
Исходящая ТУ  
17.05.2024 / 03-03/22

№ 34.22\_03-03  
40р

Администрации  
Гирейского городского  
поселения  
Гулькевичского района

## ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на разработку схемы газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края

1. За источник газоснабжения принять ГРС г. Гулькевичи. Информацию о расчетной нагрузке на ГРС направить в ООО «Газпром трансгаз Краснодар».
2. Давление газа на выходе из ГРС г. Гулькевичи принять 0,6 МПа.
3. Разработать схему газоснабжения СТ «Кубанские Зори» в соответствии с ГОСТ Р 21.101-2020 и генеральным планом поселения с учетом перспективы развития, предусмотренной генеральным планом.
4. Схему согласовать с администрацией Гирейского городского поселения Гулькевичского района.

5. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей х. Черединовский, г. Гулькевичи, п. Гирей, с. Майкопское, х. Духовский, п. Подлесный, п. Лесодача, х. Красная Поляна, п. Венцы, п. Заря, п. Крупский, п. Лебяжий, с. Приозерное, х. Тельман, х. Самойлов, п. Комсомольский, х. Машевский Гулькевичского района.

Гидравлический расчет пропускной способности газопроводов выполнить с учетом закольцовки с ГРС ст. Отраднокубанская ( $P_{\text{вых.}}=0,6$  МПа), ГРС с. Новоукраинское ( $P_{\text{вых.}}=0,6$  МПа), ГРС с. Николенское ( $P_{\text{вых.}}=0,6$  МПа) и решений, принятых в схеме гидравлического расчета МО «Гулькевичский район» Краснодарского края, выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.

При необходимости запроектировать строительство лупингов или при наличии обоснования – замену существующих газопроводов.

6. Схемой газоснабжения предусмотреть:

6.1. 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.

6.2. В пояснительной записке, в виде табличных данных: перечень всех подключенных и (или) планируемых к подключению к сетям газораспределения (перспективных) потребителей по категориям (домовладения, многоквартирные дома, коммунально-бытовые, производственные, сельскохозяйственные объекты и котельные) с указанием адреса или месторасположения, порядкового номера на плане газопроводов, часового расхода газа и точки подключения к сети газораспределения с техническими характеристиками (способ прокладки, категория давления газопровода, диаметр газопровода).

6.3. В пояснительной записке, в виде табличных данных: поадресный перечень объектов, теплоснабжение которых осуществляется и (или) будет осуществляться от централизованных котельных, подключенных и/или планируемых к подключению к сети газораспределения.

6.4. В пояснительной записке указать информацию о проектах, на основе которых выполнялась работа.

6.5. В графической части документации, 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.

6.6. В графической части документации в расчетной схеме газопроводов низкого давления существующие и планируемые к подключению объекты капитального строительства с расходом газа свыше 10 м<sup>3</sup>/ч необходимо указывать как сосредоточенные потребители.

6.7. В графической части документации показать объекты капитального строительства: ранее подключенные и перспективные.

6.8. Размерность величин необходимо принимать:

- расход газа – м<sup>3</sup>/ч;
- длина: газопроводы высокого и среднего давления – км, газопроводы низкого давления – м;
- давление: газопроводы высокого и среднего давления – МПа, газопроводы низкого давления – кгс/м<sup>2</sup>.

6.9. Расчетные схемы газопроводов низкого, среднего и высокого давлений оформить отдельно и указать направления потоков газа.

6.10. 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.

7. В случае необходимости разделения проектирования и строительства сетей газораспределения по очередям (этапам) в объем первой(-го) очереди (этапа) строительства включить объекты с расходом газа, обеспечивающим устойчивую работу газорегулирующего оборудования. Объем первой(-го) очереди (этапа) строительства согласовать с АО «Газпром газораспределение Краснодар».

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

9. 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



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

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»

Исходящее письмо  
04.12.2024 / 03-16/5024

на № \_\_\_\_\_

Директору ООО «ДАГ»

Н.В. Поповой

*О согласовании схемы газоснабжения*

**Уважаемая Наталья Владиславовна!**

На Ваше письмо от 21.11.2024 г. № 84 (вх. от 22.11.2024 г. № 8295) о согласовании документации по объекту: «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края» (шифр: 104-Г-2024-ГСН) сообщаем, что документация выполнена в соответствии с техническими условиями от 17.05.2024 г. № 03-03/32.

Заместитель главного инженера

А.Н. Самойленко



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГИРЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ  
ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА**

Почтовая ул., д. 2, пгт. Гирей,  
Гулькевичский район, Краснодарский край,  
352162, тел. (86160) 2-73-26, факс (86160) 2-73-26,  
E-mail: girey.cityhall@mail.ru  
<https://gireygp.ru>

*21.11.2024 № 02-01-16/2198*  
на № 83 от 20.11.2024 г.

Директору ООО «ДАГ»

Поповой Н.В.

О согласовании схем

Уважаемая Наталия Владиславовна!

Рассмотрев проектную документацию, изготовленную в рамках заключенных контрактов № 104-Г-2024 и № 105-Г-2024 от 04.06.2024 г:

1. «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края»;
2. «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края» сообщая.

Администрация Гирейского городского поселения Гулькевичского района согласовывает вышеуказанные проекты.

Глава Гирейского городского поселения  
Гулькевичского района

Р. А. Алексеенко



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГИРЕЙСКОГО ГОРОДСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ  
ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА**

Почтовая ул., д. 2, пгт. Гирей,  
Гулькевичский район, Краснодарский край,  
352162, тел. (86160) 2-73-26, факс (86160) 2-73-26,  
E-mail: girey.cityhall@mail.ru

<https://gireygp.ru>

18.06.2024 № 01-01-18/1040  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору ООО «ДАГ»

Поповой Н.В.

**О направлении информации**

Уважаемая Наталья Владиславовна!

В целях выполнения работ по контрактам № 104-Г-2024 и № 105-Г-2024 на выполнение работ для муниципальных нужд от 04 июня 2024 г, направляем следующую информацию.

По состоянию на 01.01.2024 г, численность жителей на территории с. Приозерного – 15 человек, расположено - 14 дворов, 22 головы КРС.

На территории садоводческого товарищества «Кубанские зори» численность жителей - 80 человек, расположено - 40 дворов, КРС – отсутствует.

Социальные объекты, с/х предприятия, предприятия на вышеуказанных территориях – отсутствуют.

Перспективной застройки ИЖС населенных пунктов - не планируется.

Глава Гирейского городского поселения  
Гулькевичского района

Р. А. Алексеенко

[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 2024 года

Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 утверждены «Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения газотранспортными организациями информации по каждой газораспределительной станции. В этой связи ООО «Газпром трансгаз Краснодар» выдачу согласований технической возможности транспортировки газа не осуществив технической 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), тыс.м <sup>3</sup> /час	Загрузка ГРС, тыс.м <sup>3</sup> /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение (в том числе суммарный газа в рамках догазификации), тыс.м <sup>3</sup> /час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс.м <sup>3</sup> /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 проп.	Осно
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ									
1	Краснодарский край	ГРС 2-я Пятилетка							
		выход 1: на п. Красногвардеец <sup>2</sup>	1,200	0,597	0,124	0,479 (39,9%)	—	—	—
		выход 2: на с-з «2-я Пятилетка» <sup>2</sup>	2,300	1,027	0,069	1,204 (52,4%)	—	—	—

выход 1: на Афипскую ТЭЦ

выход 2: на пгт.Афипский

13	Краснодарский край	ГРС Батуриная	10,000	2,449	0,651	6,900	(69%)	—	—
14	Краснодарский край	ГРС Белая Глина <sup>5</sup>	10,000	7,596	1,479	0,925	(9,2%)	—	—
15	Краснодарский край	ГРС Белореченск <sup>2</sup>	70,000	31,901	15,943	22,156	(31,7%)	—	—
16	Краснодарский край	ГРС Березанская	10,000	3,462	0,665	5,873	(58,7%)	—	—
17	Краснодарский край	ГРС Болгов	10,000	1,105	0,102	8,793	(87,9%)	—	—
18	Краснодарский край	ГРС Ботаника <sup>3</sup>	6,000	3,365	2,990	0,000	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 0,2%)	ПРГИ
19	Краснодарский край	ГРС Бриньковская <sup>2</sup>	5,000	3,185	0,148	1,667	(33,3%)	—	—
20	Краснодарский край	ГРС Брюховецкая	40,000	9,718	0,471	29,811	(74,5%)	—	—
21	Краснодарский край	ГРС Васюринская <sup>5</sup>	10,000	6,253	3,746	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 0,9%)	—
22	Краснодарский край	ГРС Верхнебаканский <sup>2, 5</sup>	3,100	1,984	0,989	0,127	(4,1%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 571,7%)	—
23	Краснодарский край	ГРС Верхнебаканский ЦЗ <sup>(П)<sup>2, 5</sup></sup>	58,300	58,169	0,000	0,131	(0,2%)	—	—
24	Краснодарский край	ГРС Воздвиженская <sup>2</sup>	8,000	1,010	0,127	6,863	(85,8%)	—	—
25	Краснодарский край	ГРС Вознесенская	10,000	1,658	1,491	6,851	(68,5%)	—	—

37	Краснодарский край	ГРС Гришковская	3,000	0,894	0,141	1,966	(65,5%)	—	—
38	Краснодарский край	ГРС Гулькевичи <sup>2</sup>	33,000	22,366	8,090	2,544	(7,7%)	—	—
39	Краснодарский край	ГРС Дагомыс <sup>5</sup>	10,000	8,874	1,125	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 2,9%)	ПРГИ
40	Краснодарский край	ГРС Джигинка <sup>3</sup>	10,000	7,408	12,614	0,000	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 45,6%)	ПРГИ
41	Краснодарский край	ГРС Динская	38,000	15,599	7,076	15,325	(40,3%)	—	—
42	Краснодарский край	ГРС Днепровская	10,000	4,050	1,184	4,766	(47,7%)	—	—
43	Краснодарский край	ГРС Долгогусево							
		выход 1: на ст. Бжедуховскую <sup>5</sup>	14,000	7,328	6,671	0,001	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 0,3%)	—
		выход 2: на ООО «ЕвроХим-БМУ»	70,000	16,844	5,994	47,162	(67,4%)	—	—
44	Краснодарский край	ГРС Должанская	10,000	2,156	0,649	7,195	(72%)	—	—
45	Краснодарский край	ГРС Дядьковская <sup>3</sup>	3,000	2,329	0,621	0,050	(1,7%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 8,9%)	ПРГИ
46	Краснодарский край	ГРС Ейск							
		выход 1: на АГНКС г. Ейск	4,000	0,552	0,000	3,448	(86,2%)	—	—
		выход 2: на г. Ейск	71,000	32,435	13,832	24,733	(34,8%)	—	—

111	Краснодарский край	ГРС Новомихайловское	10,000	1,947	0,258	7,795	(78%)	—	—
112	Краснодарский край	ГРС Новониколаевская	3,000	1,027	0,062	1,911	(63,7%)	—	—
113	Краснодарский край	ГРС Новопавловская <sup>2</sup>	4,000	3,102	0,040	0,858	(21,5%)	—	—
114	Краснодарский край	ГРС Новоплатнировская	10,000	1,453	0,127	8,420	(84,2%)	—	—
115	Краснодарский край	ГРС Новопокровская <sup>4</sup>	10,000	10,000	1,958	0,000	(0%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 7,9%)	ПРГИ
		выход 1: на ст.Новопокровская, сах.завод							
		выход 2: Население ст.Новопокровская							
116	Краснодарский край	ГРС Новоукраинская <sup>2</sup>	16,000	9,024	1,004	5,972	(37,3%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 53,7%)	ПРГИ
117	Краснодарский край	ГРС ОПХ Калинина	10,000	4,866	0,576	4,558	(45,6%)	—	—
118	Краснодарский край	ГРС Ордынская	10,000	2,380	0,258	7,362	(73,6%)	—	—
119	Краснодарский край	ГРС Отрадная <sup>5</sup>	15,000	11,519	3,426	0,055	(0,4%)	АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 08.10.2024 № 43–04/3943 (превышение ТВПС ГРС на 23%)	—
120	Краснодарский край	ГРС Отрадная-1	4,200	0,484	0,012	3,704	(88,2%)	—	—
121	Краснодарский край	ГРС Павловская <sup>2</sup>	40,000	24,520	10,722	4,758	(11,9%)	—	—
122	Краснодарский край	ГРС Павловский <sup>2</sup>	2,330	1,695	0,353	0,282	(12,1%)	—	—



# Общество с ограниченной ответственностью

Юр. адрес: 350000 г. Краснодар, ул. Красная, 113 Тел./факс: 8 (861) 251-67-19,  
E-mail: [dag-expert@mail.ru](mailto:dag-expert@mail.ru) ОГРН 1022301208291 ИНН 2308006760 КПП 230801001, БИК 044525104  
Р/С 40702810609500004362 К/С 30101810745374525104 Банк: ООО «Банк Точка» г. Москва

Исх. № 82 от 12.11.2024г.

Главному инженеру-  
первому заместителю  
генерального директора  
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»  
С.Г. Шабля

[Об увеличении нагрузки на ГРС]

Уважаемый Сергей Геннадьевич!

Для газоснабжения СТ «Кубанские Зори» и с. Приозерное Гулькевичского района по техническим условиям АО «Газпром газораспределение Краснодар» исходящие ТУ от 17.05.2024 г. № 03-03/32 и ТУ от 03.07.2024 г. № 03-03/42 источником газоснабжения СТ «Кубанские Зори» и с. Приозерное принята ГРС Гулькевичи с давлением газа на выходе 0,6 МПа с закольцовкой с ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанская), ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская с давлением на выходе 0,6 МПа.

Прошу Вас согласовать увеличение нагрузок на ГРС согласно разработанных проектов:

1. «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 104-Г-2024-ГСН
2. «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 105-Г-2024-ГСН
  - на ГРС Гулькевичи с расходом газа 33,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч (проектная мощность ГРС) до 122,5123 тыс. м<sup>3</sup>/ч (расчетная нагрузка на ГРС);
  - на ГРС Новоукраинская с расходом газа 16,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч (проектная мощность ГРС) до 49,7390 тыс. м<sup>3</sup>/ч (расчетная нагрузка на ГРС);
  - на ГРС Ботаника (Отрадо-Кубанская) с расходом газа 6,000 тыс. м<sup>3</sup>/ч (проектная мощность ГРС) до 21,0890 тыс. м<sup>3</sup>/ч (расчетная нагрузка на ГРС).

Информация о ГРС Николенская отсутствует.

Приложения:

1. Проект «Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 104-Г-2024-ГСН в формате PDF
2. Проект «Схема газоснабжения с. Приозерное Гулькевичского района Краснодарского края», шифр проекта № 105-Г-2024-ГСН в формате PDF

Директор

Попова Н.В.

ГИП Антонова Г.В.  
Моб. 8-918-439-77-38

**2308006760-20241113-0801**

(регистрационный номер выписки)

**13.11.2024**

(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



### 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



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович  
123056, г. Москва, ул. 2-я Брестская, д. 5

СЕРТИФИКАТ 0402FE9100C0B0148D4019113D8DEA876F

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 20.11.2023 ПО 20.11.2024

А.О. Кожуховский



ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечание
104-Г-2024-ГСН	Схема газоснабжения СТ "Кубанские Зори"	
	Гулькевичского района Краснодарского края	

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
ГРС	Газораспределительная станция существующая
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа существующий
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее рекомендованный к замене
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее запроектированный
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа рекомендуемый к замене
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	План газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с закольцовкой ГРС Ботаника, ГРС Новоукраинская и ГРС Николенская	
3	Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с закольцовкой ГРС Ботаники, ГРС Новоукраинское и ГРС Николенское	
4	Фрагмент 1. Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи	
5	Расчетная схема газопроводов высокого давления ГРС Николенская	
6	План газопроводов высокого и низкого давления СТ "Кубанские Зори"	
7	Расчетная схема газопроводов низкого давления СТ "Кубанские Зори"	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

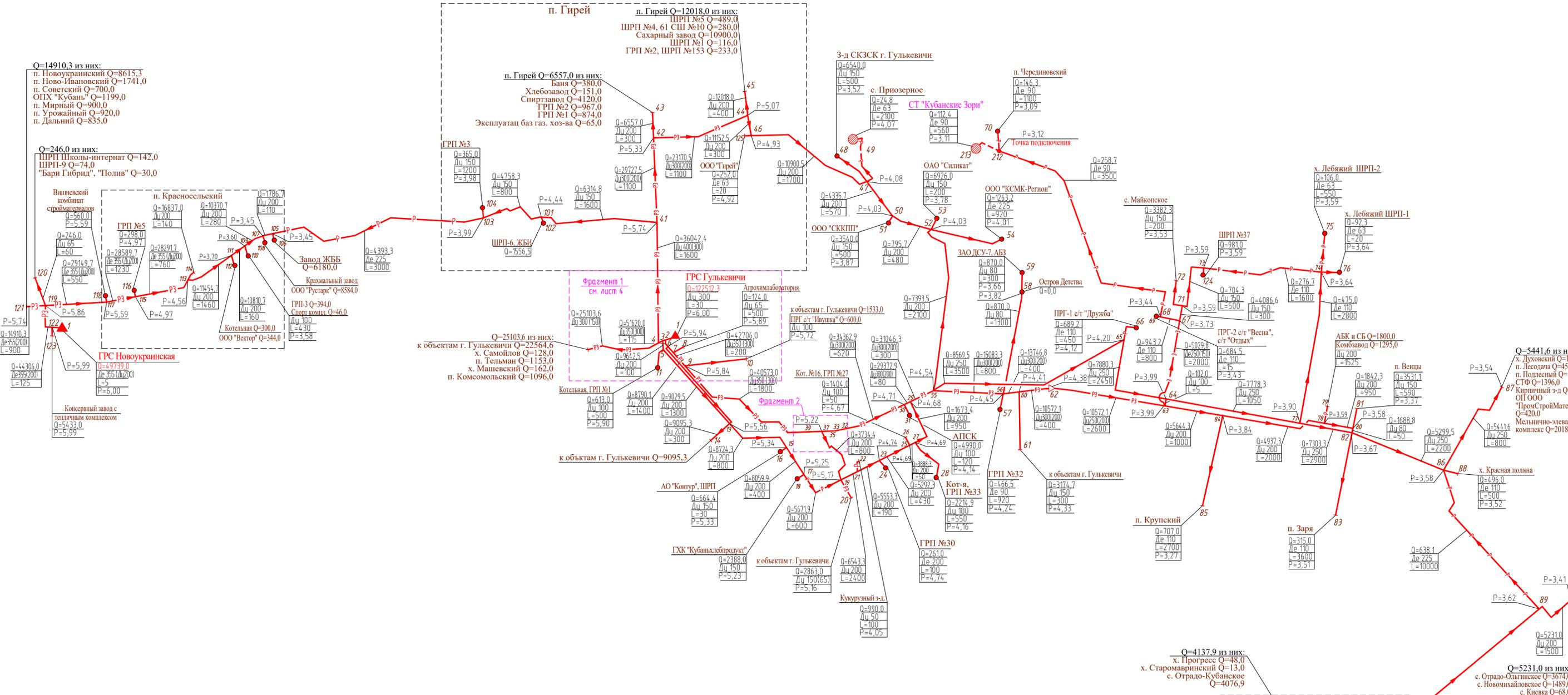
- Настоящий проект разработан на основании задания на проектирование, в соответствии с техническими условиями ОА "Газпром газораспределение Краснодар" на разработку схемы газоснабжения СТ "Кубанские Зори" Гулькевичского района Краснодарского края, исходящие ТУ от 17.05.2024.№03-03/32
- За источник газоснабжения принята ГРС Гулькевичи с закольцовкой ГРС Ботаники (Отраднокубанская), ГРС Новоукраинское и ГРС Николенская
- Давление газа на выходе из ГРС принято 0,6 МПа (6,0 кгс/см<sup>2</sup>)
- При составлении и расчете схемы приняты следующие условные обозначения и размерности величин:  
 Q – расчетный расход газа, м<sup>3</sup>/ч  
 L – расчетная длина участка, м  
 P – расчетное давление в точке, для в/д – атм  
 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

Взам. инв. N  
Подпись и дата  
Инв. N подл.

104-Г-2024-ГСН					
Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндоп.	Подпись	Дата
ГИП		Антонова			10.24
Н. контр.		Самойленко			10.24
Инженер		Вергасова			10.24
				Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия
				Общие данные	Лист
					Листов
					000 "ДАГ"

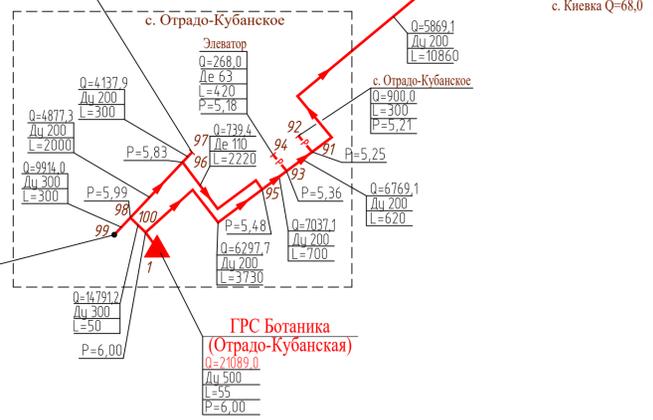
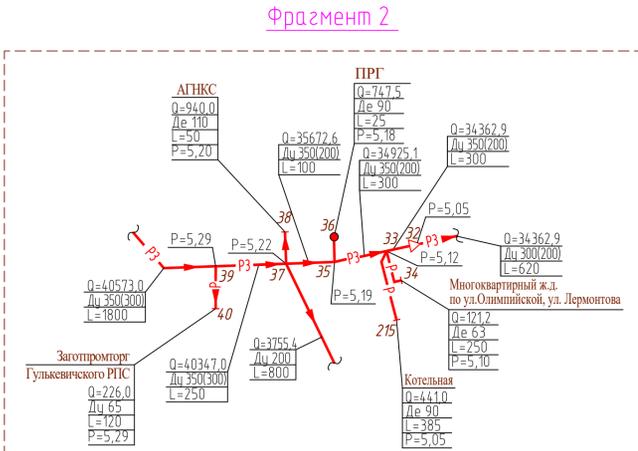


Расчетная схема газопроводов высокого давления



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
▲ ГРС	Газораспределительная станция существующая
● ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
■ ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
● ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной проектируемый
— P=0,6 МПа	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа существующий
— P=0,6 МПа	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее рекомендованный к замене
— P=0,6 МПа	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее запроектированный
— P=0,6 МПа	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа рекомендуемый к замене
— P=0,6 МПа	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
→	Направление потока газа



Примечания

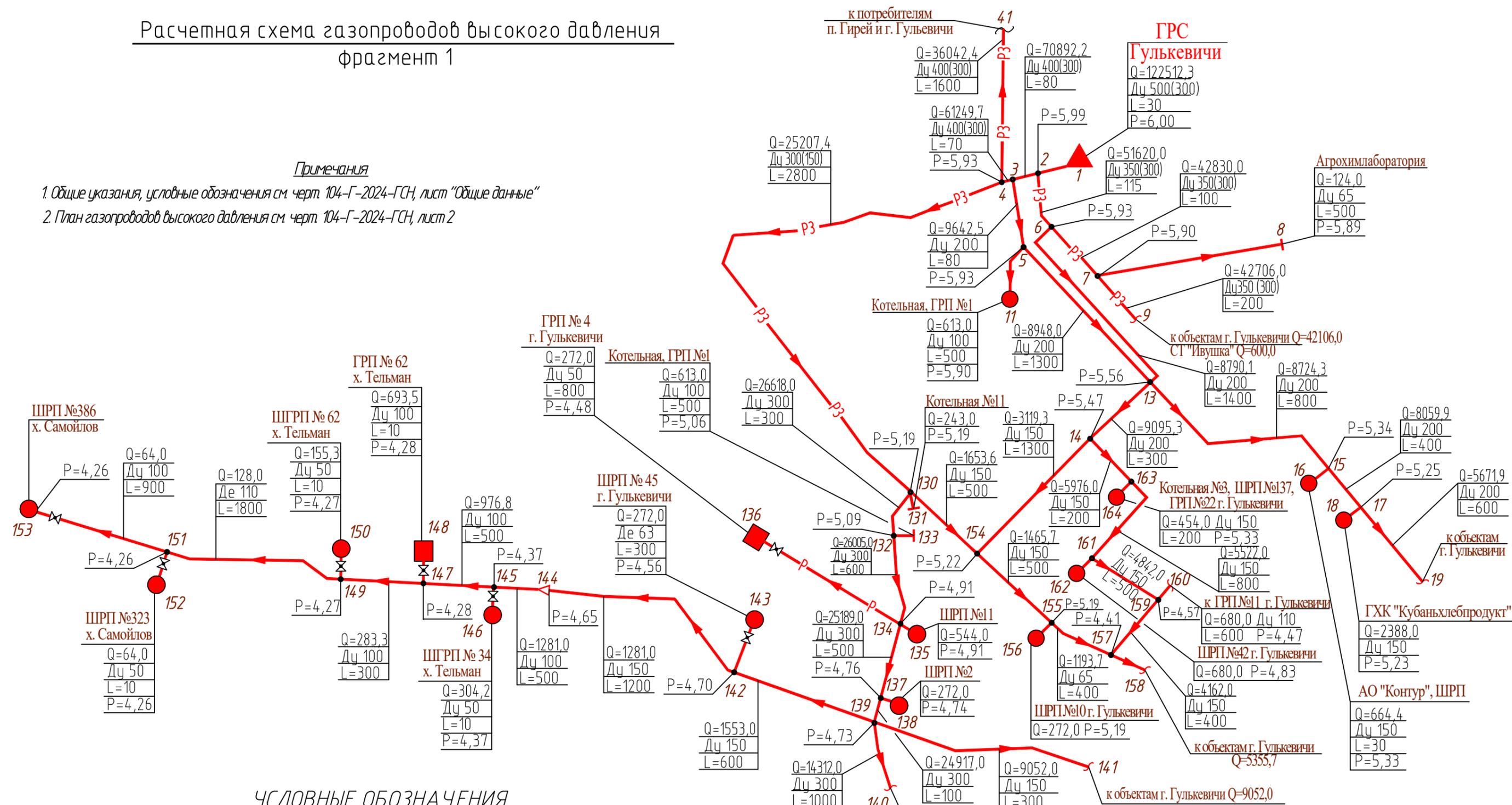
- 1 Общие указания, условные обозначения см черт 104-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
- 2 План газопроводов высокого давления см черт 104-Г-2024-ГСН, лист 2
- 3 Фрагмент 1. Расчетную схему газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи см черт 104-Г-2024-ГСН, лист 4
4. Расчетную схему газопроводов высокого давления от ГРС Николаевская см черт 104-Г-2024-ГСН, лист 5

104-Г-2024-ГСН				104-Г-2024-ГСН		
Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края				Страница	Лист	Листов
Изм.	Колуч.	Лист	Модок.	Подпись	Дата	
	ГИП		Антонова	<i>[Signature]</i>	10.24	
Н. контр.	Самойленко			<i>[Signature]</i>	10.24	
Инженер	Варсасова			<i>[Signature]</i>	10.24	
Схема газоснабжения на перспективу развития				П	3	
Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи с запольной ГРС Ботаника, ГРС Новоукраинская и ГРС Николаевская				ООО «ДАГ»		

# Расчетная схема газопроводов высокого давления фрагмент 1

## Примечания

- Общие указания, условные обозначения см. черт. 104-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
- План газопроводов высокого давления см. черт. 104-Г-2024-ГСН, лист 2



## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

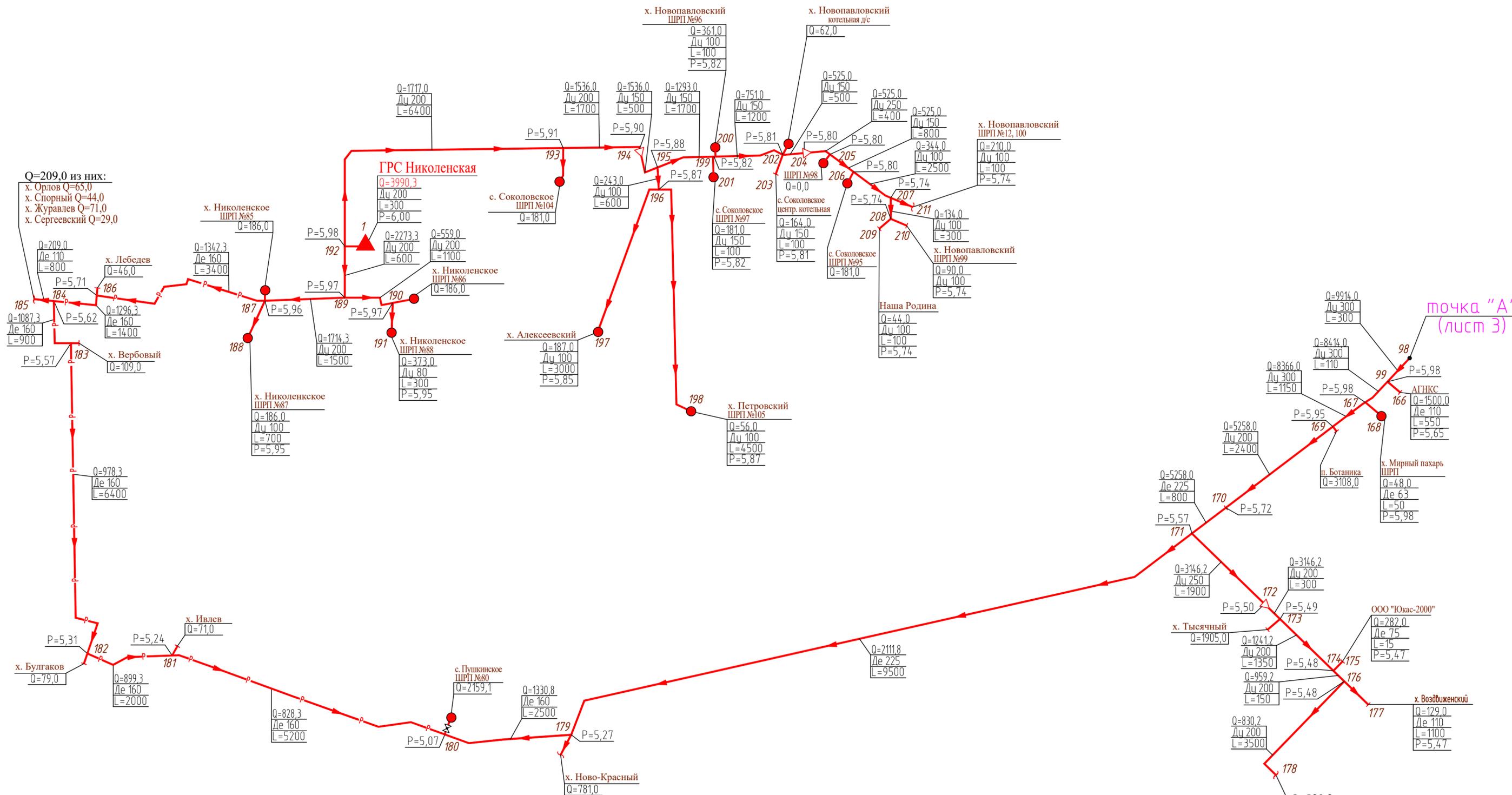
Обозначение	Наименование
▲ ГРС	Газораспределительная станция
● ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
■ ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
—	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
— P3 —	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа рекомендованный к замене
— P —	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее запроектированный
→	Направление потока газа

Q=14312,0 из них:  
к объектам г. Гулькевичи Q=13054,0  
п. Комсомольский Q=1096,0  
х. Машевский Q=162,0

Взам. инв. N  
Подпись и дата  
Инв. N подл.

					104-Г-2024-ГСН				
					Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндоп.	Подпись	Дата	Схема газоснабжения на перспективу развития	Стадия	Лист	Листов
				Антонова	10.24		П	4	
Н. контр.				Самойленко	10.24				
Инженер				Вергасова	10.24	Фрагмент 1. Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Гулькевичи			ООО «ДАГ»

**Расчетная схема газопроводов высокого давления  
ГРС Николенинская**



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Обозначение	Наименование
▲ ГРС	Газораспределительная станция
● ШРП	Газорегуляторный пункт шкафной существующий
■ ГРП	Газорегуляторный пункт существующий
—	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный существующий
— P3 —	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа рекомендованный к замене
— P —	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа ранее запроектированный
→	Направление потока газа

**Примечания**

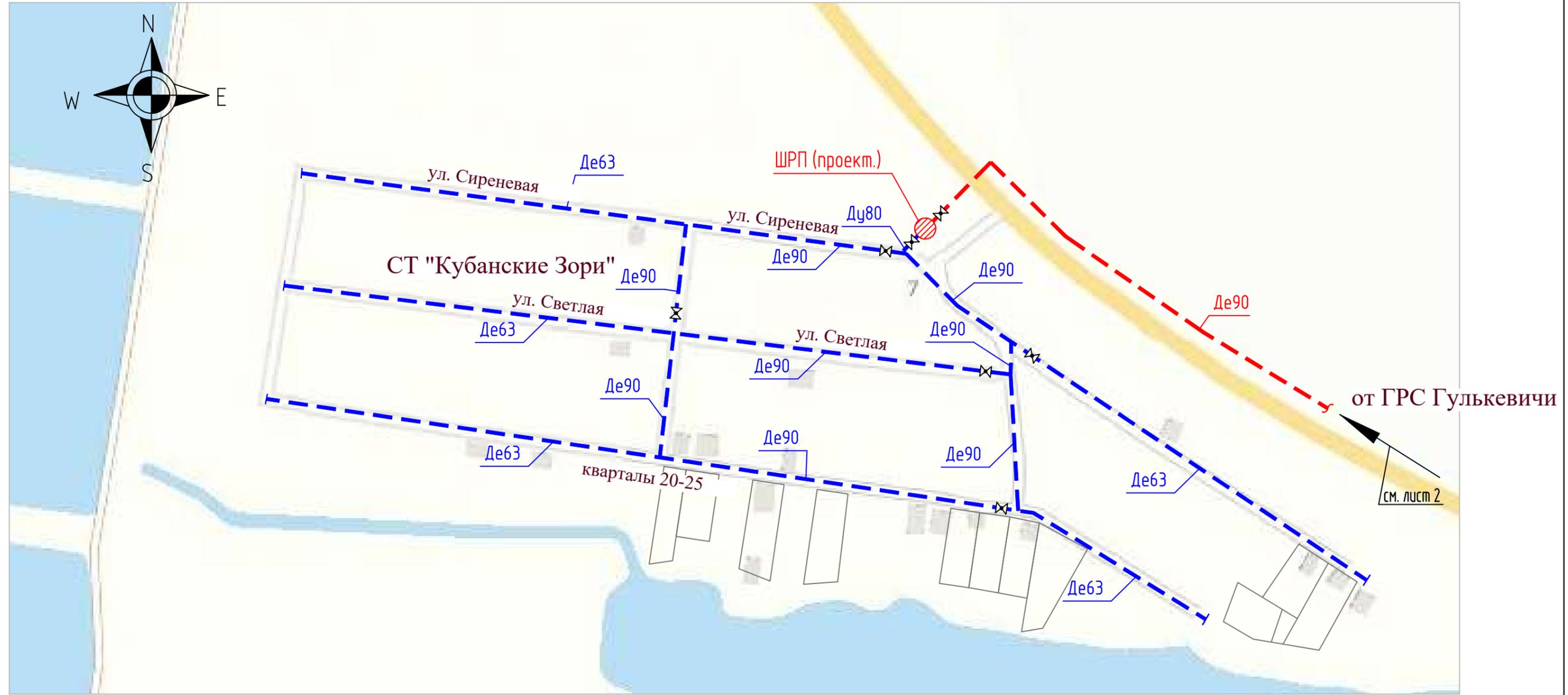
1. Общие указания, условные обозначения см. черт. 104-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
2. План газопроводов высокого давления см. черт. 104-Г-2024-ГСН, лист 2

**Q=830,2 из них:**  
 п. Братский Q=26,0  
 х. Зеленчук Q=37,0  
 х. Чаплыгин Q=725,2  
 Теплица Q=299,2  
 х. Старогермановский Q=18,0

Взам. инв. N  
Подпись и дата  
Инв. N подл.

104-Г-2024-ГСН				Стадия	Лист	Листов
Схема газоснабжения СТ «Куданские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края						
Изм.	Кол.ч	Лист	М.док.	Подпись	Дата	Схема газоснабжения на перспективу развития
				Антонова	10.24	
Н. контр.				Самойленко	10.24	
Инженер				Вергасова	10.24	Расчетная схема газопроводов высокого давления от ГРС Николенинская
						ООО "ДАГ"

План газопроводов высокого и низкого давления СТ "Кубанские Зори"  
(1:2000)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ШРП
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе

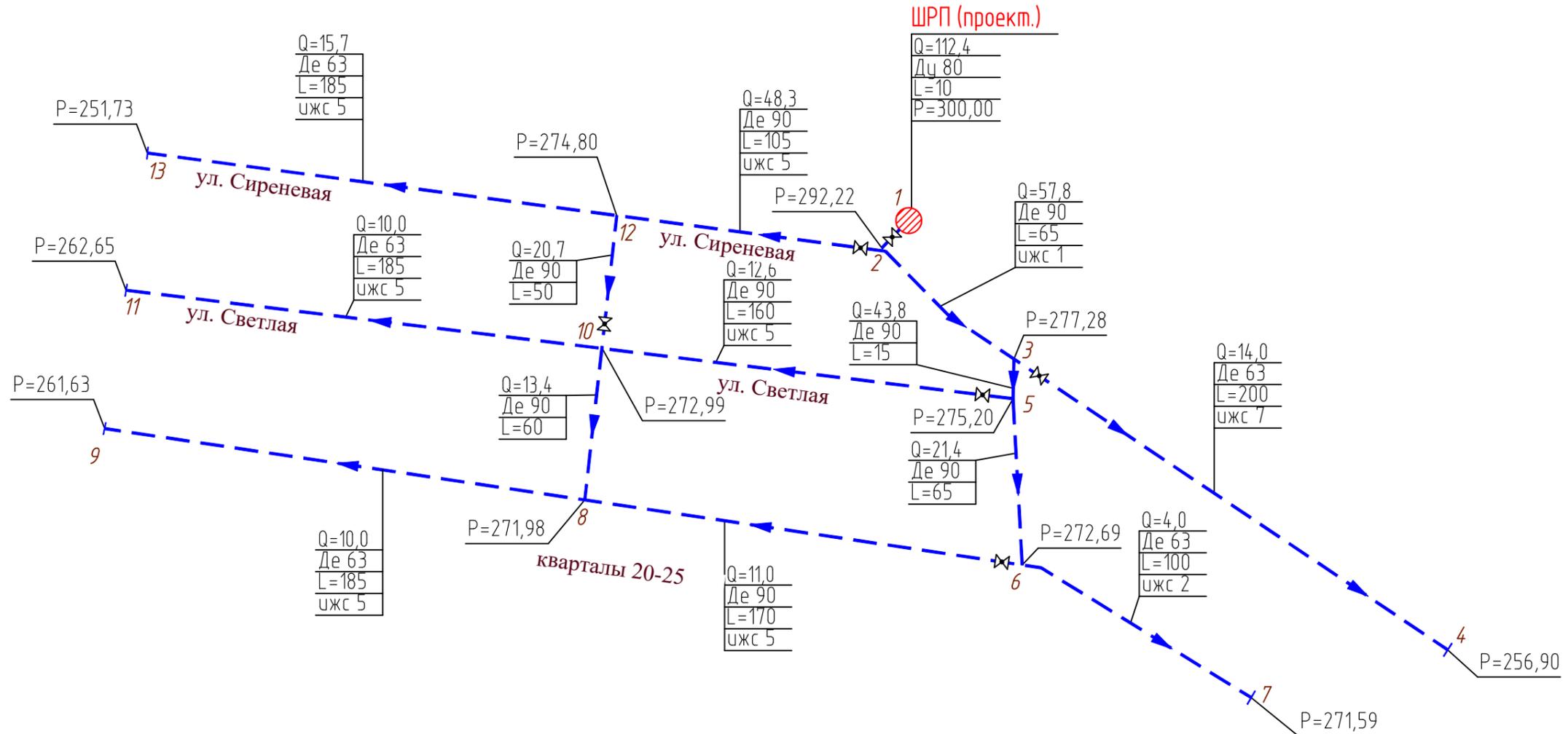
Примечания

- Общие указания, условные обозначения см черт. 104-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
- Расчетную схему газопроводов низкого давления см черт. 104-Г-2024-ГСН, лист 7

104-Г-2024-ГСН					
Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндоп.	Подпись	Дата
ГИП		Антонова			10.24
Н. контр.		Самойленко			10.24
Инженер		Вергасова			10.24
Схема газоснабжения на перспективу развития					
План газопроводов высокого и низкого давления СТ "Кубанские Зори"					
			Стадия	Лист	Листов
			П	6	
					ООО "ДАГ"

Взам. инв. N  
Подпись и дата  
Инв. N подл.

# Расчетная схема газопроводов низкого давления СТ "Кубанские Зори"



## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование
	ШРП
	Газопровод высокого давления P=0,6 МПа подземный проектируемый
	Газопровод низкого давления P=0,003 МПа подземный проектируемый
	Отключающее устройство на газопроводе
	Направление потока газа

### Примечания

- Общие указания, условные обозначения см. черт. 104-Г-2024-ГСН, лист "Общие данные"
- План газопроводов низкого давления см. черт. 104-Г-2024-ГСН, лист 6

104-Г-2024-ГСН					
Схема газоснабжения СТ «Кубанские Зори» Гулькевичского района Краснодарского края					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндоп.	Подпись	Дата
ГИП		Антонова			10.24
Н. контр.		Самойленко			10.24
Инженер		Вергасова			10.24
Расчетная схема газопроводов низкого давления СТ "Кубанские Зори"					
			Стадия	Лист	Листов
			П	7	
					ООО "ДАГ"

Взам. инв. N  
Подпись и дата  
Инв. N подл.