



Открытое акционерное общество
Территориальный институт по жилищно-
гражданскому проектированию

«КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ»

**Заказчик: Администрация Нижнебаканского сельского по-
селения Крымского района**

Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района

**Схема газоснабжения
КГП.Г - 21002 - ГС**

Том 1

Исполнительный директор

В.М. Погосян

Главный инженер проекта

С.И. Пряничникова

Начальник отдела

А.А. Алимова



2021


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

Обозначение	Наименование	Примечание
КГП.Г – 21002– С	Содержание тома 1	2
КГП.Г – 21002 – СП	Состав проекта	4
КГП.Г – 21002 – ГС.ТЧ	Текстовая часть	5
	ИСХОДНЫЕ ДОКУМЕНТЫ:	
	- Технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар» № СА-01/1-04-03/2 от 20.01.2020 г.;	37
	- письмо-заказ;	39
	- задание на проектирование;	40
	- Справка Администрации Нижнебаканского сельского поселения Крымского района N770 от 13.05.2021 г.;	41
	- Приложение "Раскрытие информации" (из сайта ООО "Газпром трансгаз Краснодар");	43
	- выписка из реестра членов саморегулирующей организации	45
	ГРАФИЧЕСКИЙ МАТЕРИАЛ: см. лист	

Взам. инв. №									
Подпись и дата									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 – С			
Инв.№ подл.	ГИП	Пряничникова			07.21	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
								1	2
	Н.контр.	Чергинская			07.21		ОАО ТИЖГП КРАСНОДАРГРАЖДАН-ПРОЕКТ		

Обозначение		Наименование				Примечание	
КГП.Г – 21002 – ГС, л.1		Схема распределительных газопроводов среднего и низкого давления. Масштаб М 1:5000. Общие данные					
КГП.Г – 21002 – ГС, л.2		Расчетная схема газопроводов среднего давления					
КГП.Г – 21002 – ГС, л.3		Расчетная схема газопроводов низкого давления (центральная часть)					
КГП.Г – 21002 – ГС, л.4		Расчетная схема газопроводов низкого давления (северная часть)					
КГП.Г – 21002 – ГС, л.5		Расчетная схема газопроводов низкого давления (восточная часть)					
КГП.Г – 21002 – ГС, л.6		Расчетная схема газопроводов низкого давления (ул. Мира, ул. Таманская, ул. Рудник Опока)					
КГП.Г – 21002 – ГС, л.7		Расчетная схема газопроводов низкого давления (мкр. юго-восточный, мкр. по Ул. Темрючки, мкр. по ул. Тюменской)					
		КГП.Г – 21002 – С				Лист	
						2	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №										
						КГП.Г - 21002 - СП						
			Пряничникова		07.21	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов			
									1			
							ОАО ТИЖГП КРАСНОДАРГРАЖДАН- ПРОЕКТ					

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №										
						КГП.Г - 21002 - СП						
						Состав проекта	Стадия	Лист	Листов			
									1			
							ОАО ТИЖГП КРАСНОДАРГРАЖДАН- ПРОЕКТ					

1. Общая часть

1.1 Настоящий проект предусматривает корректировку схемы газоснабжения станции Нижнебаканской Крымского района.

1.2 Проект выполнен на основании:

- письма-заказа;
- задания на проектирование ;
- технических условий АО "Газпром газораспределение Краснодар" на корректировку схемы газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района № СА-01/1-04-03/2 от 20.01.2021 г ;

- письма №770 от 13.05.2021 г. администрации Нижнебаканского сельского поселения;

- генерального плана Нижнебаканского сельского поселения, разработанного ООО «Проектный институт территориального планирования» в 2011 году», МК №1.

Схема газоснабжения разработана в соответствии:

- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» СНиП 42-01-2002;
- СП 42-101-2003 «общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

В основу положены:

- Карты с существующими газовыми сетями, существующими потребителями газа и газорегуляторными пунктами ст. Нижнебаканской (предоставлены заказчиком);
- Карта с проектируемыми газовыми сетями, проектируемыми газорегуляторными пунктами и потребителями газа ст. Нижнебаканской (см. лист согласования с администрацией Нижнебаканского сельского поселения);

Взам. инв. №								
Подпись и дата								
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ	
	ГИП		Пряничникова			07.21		
	Исп.		Федорова			07.21	Текстовая часть	Стадия
								Лист
								Листов
	Н.контр.		Чергинская			07.21	ОАО ТИЖГП «КРАСНОДАРГРАЖДАН-ПРОЕКТ»	

- Перечень существующих газорегуляторных пунктов в ст. Нижнебаканской
- Перечень существующих потребителей газа в ст. Нижнебаканской (предоставлены заказчиком);
- Перечень проектируемых потребителей газа (см. письмо Администрации Нижнебаканского поселения Крымского района от 13.05.2021 № 770).

1.4 Корректировка схемы газоснабжения вызвана следующими факторами:

- за расчетный срок проектирования принят- 2035 год;
- изменение численности населения на перспективу развития ст. Нижнебаканской, в том числе с учетом развития застройки новыми планировочными районами;
- необходимость проверки гидравлическим расчетом пропускной способности существующих газораспределительных сетей ст. Нижнебаканской, с учетом их дальнейшего развития, а также проверка пропускной способности существующих газорегуляторных пунктов.

2. Краткая характеристика ст. Нижнебаканской

2.1 Нижнебаканское сельское поселение находится в южной части муниципального образования Крымский район. На территории поселения расположено четыре населенных пункта: станица Нижнебаканская - административный центр сельского поселения, станица Неберджаевская, поселок Жемчужный, хутор Гапоновский.

Станица Нижнебаканская, административный центр муниципального образования, расположена в северной части сельского поселения, в 12 км от районного центра г. Крымска.

Территория станицы граничит, в основном, с землями лесного фонда, а также с землями сельскохозяйственного назначения.

Территорию ст. Нижнебаканской пересекают автомагистраль федерального значения г. Краснодар – г. Новороссийск и железнодорожная магистраль Краснодар – Новороссийск.

Рельеф территории станицы, расположенной на I надпойменной террасе, на бортах долины р. Баканки и прилегающих к ней крутых склонах, неровный, изрезанный многочисленными балками и оврагами с постоянными и переменными водотоками (р.Темрючка, Барабашева Щель). Общий уклон территории станицы – к реке Баканке.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Территория станицы граничит, в основном, с землями лесного фонда, а также с землями сельскохозяйственного назначения.						
			Территорию ст. Нижнебаканской пересекают автомагистраль федерального значения г. Краснодар – г. Новороссийск и железнодорожная магистраль Краснодар – Новороссийск.						
Рельеф территории станицы, расположенной на I надпойменной террасе, на бортах долины р. Баканки и прилегающих к ней крутых склонах, неровный, изрезанный многочисленными балками и оврагами с постоянными и переменными водотоками (р. Темрючка, Барабашева Щель). Общий уклон территории станицы – к реке Баканке.									
						КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ			Лист
									2
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата				

Состояние рельефа повлияло на планировочную организацию территории станицы с нерегулярной сеткой улиц и дорог, образующих кварталы различной площади и конфигурации.

Застройка кварталов представлена жилыми и общественными зданиями и сооружениями. Сеть учреждений и предприятий обслуживания достаточно развита.

Отраслевая направленность промышленных и производственных предприятий – разработка полезных ископаемых, производство строительных материалов, керамзита, блоков, деревообработка.

Очистные сооружения находятся на восточной окраине станицы.

В настоящее время территория ст. Нижнебаканской по функциональному использованию делится на следующие зоны:

Жилую зону, которая представлена зонами индивидуальной усадебной одно – двухэтажной застройки.

Общественно-деловую зону, представленную учреждениями управления, финансирования и связи, учреждениями культуры и искусства, образования, здравоохранения, торговли, общественного питания и бытового обслуживания, спортивными сооружениями. Все объекты расположены на двух связанных между собой территориях общественных центров вдоль улиц Мира, Горького, Шевченко, Октябрьской.

Рекреационную зону, представленную сквером при въезде в станицу, небольшими участками зоны отдыха в прибрежной полосе р. Баканка.

Производственную зону, с характерным рассредоточенным размещением отдельных производственных предприятий по отношению к жилой зоне: по окраинам станицы и непосредственно в самой станице среди жилой застройки. Основной производственный комплекс расположен в северо-западной части станицы.

Зону инженерной и транспортной инфраструктур, в состав которой входят дороги, улицы и проезды, автостоянки и объекты придорожного сервиса, объекты инженерного обеспечения: линии инженерных коммуникаций, очистные сооружения, КНС, котельная, ГРС, ГРП, ГРПШ и др.

Зону сельскохозяйственного использования, занимаемую сельскохозяйственными угодьями, пастбищами.

Зону специального назначения, к которой относятся территории кладбищ.

Зону особо охраняемых территорий, которая включает в себя земли,

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ			3

имеющие особое природоохранное, историко-культурное, эстетическое и иное ценное значение; в границах станицы - территории охранных зон памятников истории и культуры.

Зону с особыми условиями использования территории, которая включает в себя различные зоны планировочных ограничений.

Зону сельских лесов.

2.2 Основные климатические показатели:

По климатическим условиям территория поселения относится к району III и подрайону III-Б, для которого характерны следующие природно-климатические факторы: среднемесячная температура воздуха составляет: в январе от -5°C до + 2°C, в июле от +21°C до 25°C, среднегодовая температура + 10.8°C. Абсолютный максимум температуры воздуха летом достигает 40°C, абсолютный минимум зимой минус 36°C.

Для территории характерна теплая осень, влажная короткая весна. Зима мягкая, со средней температурой января -1,1°C, с частыми оттепелями и кратковременными, значительными (до -36°C) понижениями температуры воздуха. Средняя годовая температура 10,6°C с тенденцией повышения в последние годы.

Абсолютная минимальная температура, -36°C, наблюдалась в январе. Абсолютная максимальная температура, +40°C, наблюдалась в августе. Расчетная температура самой холодной пятидневки -19°C, средняя температура отопительного периода 1,9°C, продолжительность отопительного периода 155 суток.

Осадки являются основным климатическим фактором, определяющим величину поверхностного и подземного стоков. Годовое количество осадков по поселению составляет 728 мм. Суммы осадков год от года могут значительно отклоняться от среднего значения.

Снежный покров неустойчив, наблюдается с января по март, высота снежного покрова по постоянной рейке 3-6см в III декаде января – I декаде февраля. На открытом месте средняя высота из наибольших значений за зиму составляет 25 см.

Радиационный режим характеризуется поступлением большого количества солнечного тепла. Годовая суммарная радиация около 90-100 ккал/см², потеря тепла в виде отраженной радиации составляет 60 ккал/см². Продолжительность солнечного сияния 1900-2400 часов в год.

Промерзание почв в равной мере зависит как от температуры воздуха, так и от высоты снежного покрова. Нормативная глубина промерзания равна 0,8 м. Влажность воздуха имеет отчетливо выраженный годовой ход, сходный с изменением температуры воздуха. Относительная влажность в пределах изучаемого района довольно высока и колеблется в пределах 60-78 % (средняя за год – 74 %).

На рассматриваемой территории преобладают ветры юго-западных направлений в течение всего года.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ

Средняя скорость ветра наблюдается от 2,5 м/с в сентябре до 4,6 м/с в марте. Среднегодовая скорость ветра – 3,2 м/с.

На территории Нижнебаканского поселения почвенный покров развит повсеместно, кроме затапливаемых районов, где он смывается во время ливней. Распространены серые лесостепные и лесные почвы. Характерной особенностью серых лесостепных почв является наличие слитого, очень плотного, тёмноокрашенного горизонта В. Содержание гумуса до 3 %. Серые лесные почвы формируются под широколиственными лесами Северо-Западного Кавказа. Механический состав чаще всего суглинистый, утяжеляющийся книзу. Почвы затронуты водной эрозией.

2.3 Сейсмичность района строительства и проектирования - 8 баллов (в соответствии с картой А изменением №5 СНиП II-7-81 «Строительство в сейсмических районах»).

3. Перспективы развития ст. Нижнебаканской

В соответствии с письмом Администрации Нижнебаканского поселения Крымского района, численность населения на расчетный срок 2035 год, с учетом новых планировочных районов составит – 10784 чел, в т. ч:

-существующее население – 8556 чел;

Прирост населения на расчетный срок планируется за счет развития новых планировочных районов, многодетных семей и за счет уплотнения существующей застройки.

Новое строительство будет осуществляться в соответствии с Генеральным планом и детальной планировкой проектируемых массивов (по данным отдела архитектуры Крымского района).

На перспективу развития проектом предусмотрена газификация новых жилых микрорайонов и объектов соцкультбыта. (см. письмо администрации):

4. ГРС

В настоящее время источником газоснабжения является ГРС «Нижнебаканская».

Проектная производительность ГРС – 10000 м³/час.

Давление газа на выходе из ГРС - 0,4 МПа (4 кгс/см², изб).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лис
							5

Проектом предусмотрено подключение к ГРС ст. Нижнебаканской существующих и проектируемых потребителей: ст. Нижнебаканской, ст. Неберджаевской, п. Жемчужный. Нагрузки представлены на расчетной схеме газопроводов среднего давления (см. лист 2).

Общая нагрузка на ГРС ст. Нижнебаканской составляет $Q=15457,5 \text{ м}^3/\text{час}$, в том числе:

- ст. Нижнебаканская – $10073,5 \text{ м}^3/\text{час}$,
- ст. Неберджаевская – $5275,0 \text{ м}^3/\text{час}$,
- п, Жемчужный – $109,0 \text{ м}^3/\text{час}$,

При достижении мощности ГРС - $10000 \text{ м}^3/\text{ч}$ необходима реконструкция ГРС.

5. Существующее состояние газоснабжения ст. Нижнебаканской

На момент корректировки схемы газоснабжения, ст. Нижнебаканская газифицирована.

Обслуживание газораспределительной системы осуществляется Филиалом №11 АО «Газпром газораспределение Краснодар»

На природный газ переведены существующая жилая застройка и существующие коммунально-бытовые потребители.

Существующие сети газопровода среднего давления решены в подземном и надземном исполнении из стальных и полиэтиленовых труб.

Существующие сети газопроводов низкого давления решены в основном в надземном исполнении из стальных труб. Подземные газопроводы предусмотрены из стальных труб и полиэтиленовых.

Для снижения давления газа с среднего ($P=0,4 \text{ МПа}$) до низкого ($P=0,003 \text{ МПа}$) предусмотрены существующие газорегуляторные пункты – 13 шт.

6.1 Система газоснабжения

Система газоснабжения ст. Нижнебаканской является действующей, распределение газа в поселке осуществляется по двухступенчатой системе газоснабжения:

1 ступень - газопровод среднего давления (до $0,3 \text{ МПа}$ вкл.), к которому подклю-

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист				
	Подпись и дата					КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ				
						6				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата					

чены:

- газорегуляторные пункты (существующие и проектируемые);
- коммунально-бытовые потребители (существующие и проектируемые);
- промпредприятия (существующие).

2 ступень - газопроводы низкого давления (до 0,003 МПа вкл.), к которым подключены жилые дома, мелкие коммунально-бытовые потребители и учреждения.

Схема газопроводов низкого давления - закольцованная с тупиками.

Схема газопроводов среднего давления – тупиковая.

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается использование газа всеми категориями потребителей согласно таблице.

Потребитель	Назначение используемого газа	Подключение к газопроводам
1. Население	Приготовление пищи и горячей воды, на хозяйственно-бытовые нужды населения, отопление индивидуальной застройки	Низкого давления
2. Коммунально-бытовые учреждения непроизводственного характера	Предприятия общественного питания, магазины, парикмахерские, офисы, учреждения и др.	Низкого давления
3. Отопление общественных зданий	Отопительные котельные	Среднего давления
4. Производственные потребители	Отопление, вентиляция производственных корпусов и технологические нужды	Среднего давления

Предварительные гидравлические расчеты существующих сетей низкого и среднего давлений, а также анализ представленных исходных данных по существующей системе газоснабжения, показали, что необходимо проведение технических мероприятий по стабилизации давления газа в системе газоснабжения ст. Нижнебаканской, без проведения которых дальнейшее развитие системы, наращивание нагрузок без строительства новых газопроводов и ГРПШ не возможно.

Настоящим проектом предусматриваются мероприятия по стабилизации давления газа в существующих сетях, проектирование новых сетей с учетом дальнейшего развития системы газоснабжения и газификации 100% существующей и проектируемой жилой застройки, общественного сектора и производственных предприятий населенного пункта.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ			

6.2 Гидравлические расчеты газопроводов

Гидравлические расчеты по определению диаметров газопроводов выполнялись с учетом наиболее экономичной и надежной в эксплуатации системы газоснабжения, обеспечивающей устойчивую работу ГРП и ГРУ потребителей газа, а также с учетом сложившейся системы газоснабжения поселка с максимальной возможностью использования существующих диаметров газопроводов.

Гидравлические расчеты газопроводов среднего и низкого давлений выполнены в соответствии с СП 42-101-2003, п.3.21+п.3.39, на персональной ЭВМ.

Расчетные потери давления газа в газопроводах среднего и низкого давления приняты в соответствии с СП 42-101-2003, п.3.24+п.3.35.

6.2.1 Гидравлический расчет газопроводов низкого давления

Схема газоснабжения, для бесперебойной подачи газа потребителям, принята закольцованная с тупиками.

Гидравлический расчет газопроводов низкого давления выполнен:

- с учетом сложившейся схемы газоснабжения, диаметров существующих газопроводов и мест установки существующих ГРП и ГРПШ;
- с учетом максимальной возможности использования существующих диаметров газопроводов;
- с учетом газоснабжения новых районов застройки и мест установки проектируемых газопроводов;
- с учетом наиболее экономичной и надежной в эксплуатации системы газоснабжения.

В настоящее время, в соответствии с исходными данными, для обеспечения газом населения станицы и промпредприятий построены и действуют:

- ГРПШ (шкафной газорегуляторный пункт) - для снижения давления газа с среднего ($P = 0,4$ МПа, абс) до низкого давления ($P = 0,003$ МПа) - 13 шт.

Давление газа на выходе из ГРПШ принято 300 кгс/м^2 ($0,003$ МПа)

Выполненный гидравлический расчет газопроводов низкого давления показал, что для стабилизации давления газа в существующих сетях и для обеспечения бесперебойной подачи газа потребителям необходимо:

- строительство дополнительных ГРПШ в существующей застройке;
- строительство дополнительных газопроводов и замену существующих газопроводов в соответствии с расчетной схемой газопроводов низкого давления (см. л. 1,

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ			8

Первоочередность строительства (объемы строительства) определяет заказчик и газораспределительная организация.

6.3 Расчетные показатели потребителей и расхода газа

6.3.1 Газоснабжаемое население

Численность существующего населения принята в соответствии с письмом Администрации Нижнебаканского поселения Крымского района Расчетная численность населения на расчетный срок (2035 год) в ст. Нижнебаканской составляет – 10784 чел., в т.ч:

-численность населения на момент проектирования составляет – 8556 чел.

В проекте принят 100% охват населения газоснабжением (см. таблицу 1).

Расчетные показатели по категориям потребителей газа см. в таблице 4.

6.3.2 Нормы расхода газа

Норма расхода газа принята из расчета теплотворной способности природного газа 8000 ккал/м³ (см. таблицу 3).

6.3.3 Отопление

В проекте предусматривается использование природного газа на нужды отопления жилых домов и общественных зданий.

Расход газа определяется из расчета установки:

- местных отопительных установок для индивидуальной застройки;
- от существующих котельных для отопления общественных зданий.

Отапливаемая площадь жилых и общественных зданий, переводимых на газовое топливо, смотри в таблице 2 и принята:

- Норма общей площади в существующей застройке и перспективной жилой застройке принята согласно письма Администрации Нижнебаканского поселения Крымского района.

Расчет тепла и расхода газа на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение см. в таблице 5.

Обозначение величин принятых в расчете см. в таблице 6.

Взам.инв. №	<p>Отапливаемая площадь жилых и общественных зданий, переводимых на газовое топливо, смотри в таблице 2 и принята:</p> <p>- Норма общей площади в существующей застройке и перспективной жилой застройке принята согласно письма Администрации Нижнебаканского поселения Крымского района.</p> <p>Расчет тепла и расхода газа на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение см. в таблице 5.</p> <p>Обозначение величин принятых в расчете см. в таблице 6.</p>																										
	Подпись и дата																										
Инв.№ подл.																											
	<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>Недок</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	<table><tr><td>КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ</td></tr><tr><td>Лист</td></tr><tr><td>10</td></tr></table>	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата																						
КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ																											
Лист																											
10																											

При подземной прокладке газопроводов в сейсмическом районе 8 баллов предусмотрено применение полиэтиленовых труб ПЭ100SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 со 100%-ным контролем стыковых соединений физическими методами и соблюдением дополнительных нормативных требований к газопроводам, прокладываемым в особых природных условиях.

При надземной прокладке принято проектирование и строительство газопроводов из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 «Сортамент», ГОСТ 10705-80* «ТУ», группы «В», изготовленных из ст.3 по ГОСТ 380-94, отвечающих требованиям СНиП 42-01-2002 с учетом сейсмичности 8 баллов.

Протяженности проектируемых, газопроводов по диаметрам и участкам приводятся на расчетных схемах газопроводов низкого и среднего давлений.

Трассировка проектируемых газопроводов согласована (см. лист согласования администрации). Способ прокладки будет уточняться при рабочем проектировании, при наличии инженерно-геологических изысканий, гидрогеологических изысканий и топографических изысканий М1:500.

8. Отключающие устройства

В настоящее время в существующей схеме газоснабжения предусмотрены отключающие устройства:

- на ответвлениях к производственным потребителям;
- для отключения участков газопроводов с целью обеспечения безопасности и надежности газоснабжения;
- на входе и выходе из существующих ГРП и ГРПШ.

Проектом предусмотрена дополнительная установка задвижек (шаровых кранов):

- на входе и выходе из проектируемых ГРПШ;
- для аварийного отключения газа, на проектируемых газопроводах низкого давления, в зоне действия ГРПШ,;
- на ответвлениях к потребителям;
- при пересечении водной преграды,

Размещение отключающих устройств показано на чертежах настоящего комплекта.

Запорная арматура, устанавливаемая на газопроводах, должны быть предназначена для газовой среды и соответствовать ГОСТ 9544, с герметичностью затворов класса не ниже «В», с паспортами и сертификатами установленного образца.

9. Газорегуляторные пункты

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

						КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лист 12
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата		

В существующей системе газоснабжения, для снижения давления газа (со среднего ($P=0,3$ МПа) до низкого ($P=0,003$ МПа)), предусмотрены:

- существующий газорегуляторный пункт в здании, с одной линией редуцирования (ГРП №1) – 1 шт;
- существующие шкафные газорегуляторные пункты (ГРПШ) – 13 шт.

Перечень существующих газорегуляторных пунктов в ст. Нижнебаканской представлен АО «Газпромгазораспределение Краснодар» .

С увеличением нагрузки на газопроводные сети, требуется реконструкция существующих газорегуляторных пунктов (замена газопроводов низкого давления в ГРПШ-2 и ГРПШ-6.

На проектный срок необходимо запроектировать и построить:

- шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) – 11 шт.

Строительство проектируемых ГРПШ должно производиться на отведенном участке. Места для установки проектируемых ГРПШ предварительно согласованы (см. лист согласования)

В соответствии с правилами охраны газораспределительных сетей охранная зона вокруг ГРПШ установлена - 10 м в виде территории ограниченной замкнутой линией.

Для ГРП, пристроенных к зданиям, охранная зона не регламентируется.

По истечении срока службы регуляторов давления в существующих ГРП и ГРПШ (по результатам диагностирования) выполняется замена их новыми регуляторами давления газа. Марки новых регуляторов подобраны по пропускной способности регулятора превышающего на 15-20% максимальный расчетный расход газа ГРПШ.

В качестве проектируемых газорегуляторных пунктов предлагается использовать газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ), выпускаемые отечественными производителями (сертифицированные и имеющие разрешение на применение).

Проектируемые ГРПШ предусматриваются с двумя линиями редуцирования (одна линия - резервная). При замене и реконструкции существующих ГРПШ также рекомендуется предусматривать две линии редуцирования (одна линия - резервная).

Характеристика существующих и проектируемых ГРП, ГРПШ,

Таблица

№ ГРП и месторасположение	Расчетная нагрузка на ГРП, м³/ч	Максимальная пропускная способность	Давление газа		Диаметр газопроводов, мм		Тип регулятора	Примечание
			МПа (кгс/см²) на входе	МПа (кгс/м²) на выходе	На входе	На выходе		

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лист
							13

18

		НОСТЬ ГРП, м³/ч	(абс.)					
ГРП №1 ул. Горько- го	541,6	2380	0,372 (3,72)	0,003 (0,03)	80	150	РДУК-2- 100/35	сущ. (в зда- нии)
ГРПШ №2 ул. Мира	292,8	3993	0,358 (3,58)	0,003 (0,03)	50	150(80)	РДГ- 80/65	сущ.
ГРПШ №3 ул.К.Либкне хта	600,7	4332	0,393 (3,93)	0,003 (0,03)	80	150	РДГ- 80/65	сущ.
ГРПШ №5 ул. Таман- ская	91,9	1670	0,368 (3,68)	0,003 (0,03)	50	80	РДБК 1-50/35	сущ.
ГРПШ №6 ул. Ок- тябрьская	457,9	1328	0,293 (2,93)	0,003 (0,03)	50	150(50)	РДБК 1/50	сущ.
ГРПШ №7 ул. Шев- ченко	234,5	2169	0,374 (3,74)	0,003 (0,03)	80	100	РДП 50	сущ.
ГРПШ №8 ул. Красно- армейская	114,6	2111	0,364 (3,64)	0,003 (0,03)	80	150	РДП 50ш	сущ.
ГРПШ №9 ул. Чкалова	109,5	154	0,364 (3,64)	0,003 (0,03)	50	80	РДНК 400	сущ.
ГРПШ №10 ул. Веселая	183,7	1537	0,265 (2,65)	0,003 (0,03)	80	100	РДП 50	сущ.
ГРПШ №11 ул. Таман- ская	376,7	2741	0,244 (2,44)	0,003 (0,03)	50	80	РДГ- 80Н /65	сущ.
ГРПШ №12 ул. Ленина	225,2	2580	0,252 (2,52)	0,003 (0,03)	100	100	РДГ -80	сущ.
ГРПШ №13 ул. Тюмен- ская	228,0	580	0,378 (3,78)	0,003 (0,03)	80	100	РДНК- 50/1000	сущ.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ

Лист

14

ГРПШ №14, ул. Рудник Опока	48,5	149	0,354 (3,54)	0,003 (0,03)	50	80	РДНК- 400	сущ.
ГРПШ №15 ул.Водопья нова	431,3	613	0,361 (3,64)	0,003 (0,03)	80	150	РДГ- 25Н	проект
ГРПШ №16 ул. Зеленая	298,6	562	0,375 (3,75)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 50/1000	про- ект.
ГРПШ №17 ул.Садовая	295,3	354	0,236 (2,36)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 50/1000	про- ект.
ГРПШ №18 ул.Садовая	236,2	354	0,236 (2,36)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 50/1000	про- ект.
ГРПШ №19 ул.Лермонт ова	530,3	768	0,248 (2,48)	0,003 (0,03)	80	150	РДГ- 50Н /35	про- ект.
ГРПШ №20 ул.Семейна я	592,0	766	0,358 (3,58)	0,003 (0,03)	80	150	РДГ- 50Н /30	про- ект.
ГРПШ №21 (юго-вост. мкр)	253,3	393	0,367 (3,67)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 1000	про- ект.
ГРПШ №22 (юго-вост. мкр)	264,4	396	0,368 (3,68)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 1000	про- ект.
ГРПШ №23 ул.Темрючк и	201,5	417	0,381 (3,81)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 1000	про- ект.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ

Лист

15

ГРПШ №24 район ул.Тюменск ой	201,5	417	0,381 (3,81)	0,003 (0,03)	80	150	РДНК- 1000	про- ект.
---------------------------------------	-------	-----	-----------------	-----------------	----	-----	---------------	--------------

10. Антикоррозионная защита

Для защиты от коррозии существующих и проектируемых газопроводов предусмотрена активная и пассивная защита.

10.1 Активная защита

Активная защита подземных существующих газопроводов среднего и низкого давления находятся в зоне действия существующих катодных станций.

Проект активной защиты на проектируемые подземные стальные газопроводы необходимо выполнить в составе рабочих проектов организациями, имеющими разрешение на выполнение проектно-изыскательских работ по разделу ЭХЗ.

Активная защита для проектируемых газопроводов из полиэтиленовой трубы - не требуется.

10.2 Пассивная защита

Стальной подземный газопровод покрывается "усиленной изоляцией"- экструдированный полиэтилен (общая толщина слоя - 2,0мм), в соответствии с ГОСТ 9.602-2016 "Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные". Электрозащита стальных подземных участков газопроводов протяженностью не более 10 м не требуется. Необходимо предусматривать замену грунта на песок для засыпки этого участка.

Участки стального газопровода (вставок протяженностью до 10,0 м) укладываются на песчаное основание толщиной 10 см и засыпаются песком до верха траншеи.

Для предохранения надземного газопровода от атмосферной коррозии предусматривается покрытие его, состоящее из 2-х слоев грунтовки с последующей окраской 2-мя слоями масляной краски желтого цвета, пригодной для наружных работ.

Подготовку поверхности труб под окраску необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ 9.402-2004, на базе строительной организации.

Неразъемные соединения "полиэтилен-сталь" укладываются на основание из песка

Взам. инв. №		<p>не требуется. Необходимо предусматривать замену грунта на песок для засыпки этого участка.</p> <p>Участки стального газопровода (вставок протяженностью до 10,0 м) укладываются на песчаное основание толщиной 10 см и засыпаются песком до верха траншеи.</p> <p>Для предохранения надземного газопровода от атмосферной коррозии предусматривается покрытие его, состоящее из 2-х слоев грунтовки с последующей окраской 2-мя слоями масляной краски желтого цвета, пригодной для наружных работ.</p> <p>Подготовку поверхности труб под окраску необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ 9.402-2004, на базе строительной организации.</p> <p>Неразъемные соединения "полиэтилен-сталь" укладываются на основание из песка</p>	
Подпись и дата			
Инв. № подл.			

						КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лист 16
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата		

(H=0, 1 м), и засыпаются песком (H=0,2 м).

11. Обслуживание системы газоснабжения ст. Нижнебаканской

Система газоснабжения ст. Нижнебаканской является действующей.

Эксплуатация системы газоснабжения осуществляется Филиалом №11 АО «Газ-промгазораспределение Краснодар» в г. Крымске.

Газовая служба оснащена автомобилем, радиостанцией, телефонной связью, средствами индивидуальной защиты.

По мере расширения системы газоснабжения Нижнебаканского сельского поселения, подключения к системе газоснабжения новых микрорайонов и производственных объектов, численность обслуживающего персонала должна предусматриваться в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Надежность сооружений и газопровода обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором предприятия газового хозяйства, соответствующими службами.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

- обходы газопроводов;
- проверка загазованности в колодцах, подвалах на расстоянии 15м в обе стороны от газопроводов;
- проверка дополнительно, в случае обнаружения, утечки газа колодцев и подвалов в радиусе 50м от места утечки на газопроводе.

Периодичность проведения оценки технического состояния газопроводов должна устанавливаться эксплуатационной организацией самостоятельно, но не реже одного раза в 5 лет – для стальных подземных газопроводов, не реже одного раза в 10 лет – для полиэтиленовых и стальных надземных газопроводов.

Первая плановая оценка технического состояния после ввода их в эксплуатацию (ГОСТ Р 54983-2012 п.6.2.11):

- стальных подземных газопроводов должна проводиться через 30 лет,
- полиэтиленовых и стальных надземных газопроводов – через 40 лет

Нормативный срок эксплуатации шаровых кранов и газового оборудования устанавливается заводом-изготовителем (согласно паспортов на оборудование):

- отключающие устройства, ШРП – 20 лет,
- для полиэтиленовых газопроводов - 50 лет,
- для надземных наружных стальных газопроводов - 30 лет,
- для подземных стальных газопроводов - 40 лет.

Досрочное диагностирование газопроводов назначается в случаях аварий, вы-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ

Лист

17

званных коррозионными разрушениями стальных газопроводов, потерей прочности (разрывом) стальных стыков. Решение о проведении работ по техническому диагностированию или реконструкции (замене) газопровода принимается собственником газораспределительной сети. Продление ресурса эксплуатации газопровода и установление срока последующего проведения технического диагностирования газопровода определяются экспертной организацией.

12. Охрана окружающей природной среды

Существующая и проектируемая газификация населенного пункта в целом является весьма существенным фактором по улучшению окружающей среды, в частности воздушного бассейна, почвенного покрытия и санитарного состояния территории. Это достигается в результате перевода на газ отопительных котельных, производственных потребителей и широкой газификации жилого фонда.

В воздушный бассейн не будут выбрасываться сотни тонн сажи, пепла, вредных газов, почва не будет загрязняться золой и шлаком.

С переводом на газ указанных потребителей резко улучшается санитарно-гигиенические условия жилищ, общественных зданий и производственных помещений.

В то же время газопроводы являются опасными объектами, как для людей, так и для окружающей среды, в случае их аварии или неисправности.

Проектом предусмотрены все необходимые требования, как к конструкции газопроводов и газорегуляторных пунктов (ГРПШ), так и к расположению их относительно жилой застройки дорог, коммуникаций и т.д.

При строительстве газопроводов необходимо обратить внимание на режим засыпки уложенного трубопровода.

Засыпка должна вестись постепенно и уплотнение равномерное.

Уплотнять грунт разными машинами - недопустимо.

Особые меры безопасности принимаются при врезках в газопроводы среднего давления, устанавливается зона безопасности в радиусе 20-25м.

Производство земляных работ в зоне газопроводов должно производиться только с разрешения газовых служб.

При этом надзор за состоянием газопроводов ведется ежедневно, а при необходимости - круглосуточно.

Применение ударных механизмов на расстоянии до 3 метров от газопроводов запрещено.

При применении клин-баб, шаров и других грузов на трассах это расстояние увеличивается до 5 м.

Наряду с указанными моментами надежность и безопасность газового хозяйства

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Надок	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лист
							18

обеспечивается соблюдением всех других положений, действующих «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления».

Проектом предусматривается активная и пассивная защита газопровода.

Оборудование и арматура, применяемые в системе газоснабжения, должны быть сертифицированы и допущены к применению Ростехнадзором РФ.

Таким образом, при соблюдении норм действующих СНиП при проектировании, строительстве и эксплуатации газопроводов и ГРП, перевод на газовое топливо бытовых и производственных потребителей, котельных, благотворно сказывается на окружающую природную среду и условия проживания и работы населения.

13. Мероприятия по предотвращению чрезвычайных ситуаций

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на газопроводах в период его эксплуатации заключается в основном в организации постоянного контроля за состоянием газопровода, проведением технического обслуживания и плановых ремонтных работ, выполняемых специализированными организациями.

В случае стихийных бедствий (урагана, землетрясения, наводнения и т.д.) эксплуатирующая организация должна организовать усиленный, внеочередной контроль за состоянием газовых сетей, арматуры, оборудования, а также узлов крепления газопроводов, обратив особое внимание на надземные участки, как наиболее доступные.

В критических случаях подача газа в газопроводы должна быть прекращена путем закрытия отключающих устройств (задвижек) и приняты меры для охраны наиболее опасных участков системы газоснабжения.

14. Герметизация вводов и выпусков инженерных коммуникаций

На стадии разработки рабочей документации необходимо предусмотреть проектные решения по уплотнению вводов газопроводов в здания. Владельцы зданий обязаны обеспечить герметизацию вводов и выпусков инженерных коммуникаций в подвалы и технические подполья, а эксплуатирующая организация при обходе подземных газопроводов должна производить проверку на загазованность колодцев, цокольных и подвальных этажей зданий в радиусе 50 метров от газопроводов низкого и среднего давления.

При обнаружении загазованности сооружений на трассе газопровода или утечки газа немедленно известить аварийно-диспетчерскую службу, жильцов дома, прохожих о загазованности и недопустимости применения открытого огня, пользования электроприборами и необходимости проветривания помещения.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	КГП.Г – 21002 - ГС.ТЧ	Лист
							19

Расчёт численности газоснабжаемого населения

Расчетная величина	ед. изм	Характеристика застройки - этажность							Примечание
		сущ. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д. (многодет)				Итого	
Общая численность населения	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784	
Охват газоснабжением	%	100	100	100					
Газифицируемое население	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784	
<u>В том числе в квартирах, оборудованных:</u>									
газовой плитой и централизованным горячим водоснабжением	% тыс. чел.								
газовой плитой и водонагревателем	% тыс. чел.	100 8,556	100 1,853	100 0,375				10,784	
только газовой плитой	% тыс. чел.								
только централизованное горячее водоснабжение	% тыс. чел.								
В том числе: с ванными	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784	
без ванн	тыс. чел.								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ

Лист

20

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Отапливаемая общая площадь жилых и общественных зданий

Расчетная величина	ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого
		сущ. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д. (мно. лет)				
Газифицируемое население	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784
Норма общей площади	м ² чел.	30,000	35,000	20,000				
Отапливаемая площадь <u>жилых зданий</u> - общая	тыс. м ²	256,680	64,855	7,500				329,035
<u>В том числе отопление:</u> централизованное	%							
	тыс. м ²							
местное	%	100	100	100				
	тыс. м ²	256,680	64,855	7,500				329,035
Отапливаемая площадь <u>общественных зданий</u> - общая	тыс. м ²							
<u>В том числе отопление:</u> централизованное	%							
	тыс. м ²							
местное	%	100	100	100				
	тыс. м ²							
Отапливаемая площадь <u>жилых и общественных зданий</u> - общая	тыс. м ²	256,680	64,855	7,500				329,035
<u>В том числе отопление:</u> централизованное	тыс. м ²							
местное	тыс. м ²	256,680	64,855	7,500				329,035
Общая площадь жилых зданий принята согласно письма-заказа								
КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ						Лист		
						22		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Нормы расхода газа

Назначение расходуемого газа	Расход тепла, Q _{год} мДж(тыс.ккал)	Расход газа, Q _{год} м ³ /год при Q _{рн} =	Обоснование
		8000 ккал/м ³	
1. Жилые дома на 1 чел. в год при наличии в квартире: - газовой плиты и центр. ГВС - газовой плиты и колонки - только газовой плиты	4100 (970)	121,250	СП 42-101-2003 табл.А1
	10000 (2400)	300,000	То же
	6000 (1430)	178,750	То же
2. Предприятия бытового обслужи- вания населения - фабрики-прачечные: а) на стирку белья в немех. прачечных с суш. шкафами на 1т сухого белья б) на стирку белья в мех. прачечных, включая сушку и глажение на 1т сухого белья - бани на 1 помывку : а) мытье без ванн б) мытье в ваннах	12600 (3000)	375,000	То же
	18800 (4500)	562,500	То же
	40,0 (9.5)	1,2	То же
	50,0 (12)	1,5	То же
3.Предприятия общественного питания столовые, рестораны, кафе на приготовление еды: а) на один обед б) на один завтрак и ужин	4,2 (1)	0,125	То же
	2,1 (0.5)	0,063	То же
4. Учреждения здравоохранения больницы на 1койку в год: - на приготовление пищи - на приготовление горячей воды для хоз.-бытовых нужд и лечебных процедур (без стирки белья) - на стирку белья в мех. прачечных, включая сушку - на дезинфекцию белья и одежды в паровых камерах	3200 (760)	95,000	То же
	9200 (2200)	275,000	То же
	18800 (4500)	562,500	То же
	2240 (535)	66,875	То же
5. Приготовление кормов и подогрев воды для животных: - приготовление кормов с учётом запаривания грубых кормов и корне-клубнеплодов: на 1 корову на 1 свинью - подогрев воды для питья и санит. целей на одно животное Итого по п.5	4200 (1000)	125,000	СП 42-101-2003 табл. 1
	8400 (2000)	250,000	То же
	420 (100)	12,500	То же
	13 020 (3100)	387,500	То же

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ

Лист

23

Изм. Коп.уч. Лист №док. Подп. Дата

Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Расчетная величина	ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого	Прим
		сущ. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д. (многодет)					
1. Общее население	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784	
2. Жилые дома:	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784	
Газоснабжаемое население									
В том числе в кв., оборудованных:	тыс. чел.								
- газовой плитой и ЦГВС	тыс. чел.								
- газовой плитой и водонагревателем	тыс. чел.	8,556	1,853	0,375				10,784	
- только газовой плитой	тыс. чел.								
- только ЦГВС	тыс. чел.								
3. Предпр. бытового обслуживания населения:	Тонн год								
- прачечные (стирка)	год								*1
в том числе в мех.прач.									
- бани									*2
- в том числе без ванн									
4. Предприятия общественного питания:	тыс. обедов в год								*3
- столовые, рестораны									
5. Учреждения здравоохранения: больницы, родильные дома	коек								*4
- стирка и дезинфекция белья	Тонн год								*5
6. Газоснабжаемое население, содержащее домашних животных	тыс. семей								

Примечания:

1. Норма стирки белья принята кг/чел. год 100,00 100,00 100,00 100,00
% охвата прачечными
2. % охвата банями
3. % охвата общепитом
4. % охвата учреждениями здравоохранения
норма койкомест на 1 тыс. жителей - 13,53
5. Норма стирки белья кг/койк в сут. - 2,30

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ

Лист

24

Расчет тепла (годовой, часовой) и расхода газа (годовой, часовой) на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологию жилых, общественных и производственных зданий

Наименование потребителей	ед.изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого
		сущ.инд.ж.д.	перспект.инд.ж.д.	перспект.инд.ж.д.(многодет)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Максимальный часовой при t = -19,0 град.С тепловой поток /								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	Мвт	33,88	8,11	0,90				42,89
	Гкал/час	29,13	6,97	0,77				36,88
	м3/час	4046,26	968,15	107,48				5121,89
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт	33,88	8,11	0,90				42,89
	Гкал/час	29,13	6,97	0,77				36,88
	м3/час	4046,26	968,15	107,48				5121,89
<u>Вентиляция:</u> общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Горячее водоснабжение:</u> жилых зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Технологические нужды	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
ВСЕГО	Мвт	33,88	8,11	0,90				42,89
	Гкал/час	29,13	6,97	0,77				36,88
	м3/час	4046,26	968,15	107,48				5121,89

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв.№ подл.

КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ

Лист

28

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средний часовой в отопительный период при t = 1,9 град.С								
тепловой поток								
расход газа								
Отопление: жилых зданий	Мвт	15,72	3,76	0,42				19,90
	Гкал/час	13,52	3,24	0,36				17,11
	м3/час	1 877,88	449,32	49,88				2377,08
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Итого:	Мвт	15,72	3,76	0,42				19,90
	Гкал/час	13,52	3,24	0,36				17,11
	м3/час	1 877,88	449,32	49,88				2377,08
Вентиляция: общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Итого:	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Горячее водоснабжение: жилых зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
общественных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производствен- ных зданий	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Итого:	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
Технологические нужды	Мвт							
	Гкал/час							
	м3/час							
ВСЕГО	Мвт	15,72	3,76	0,42				19,90
	Гкал/час	13,52	3,24	0,36				17,11
	м3/час	1 877,88	449,32	49,88				2377,08

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средний часовой в летний период тепловой поток расход газа								
Горячее водоснабжение: жилых зданий общественных зданий производственных зданий Итого:	Мвт							
	Гкал/час м3/час							
	Мвт							
	Гкал/час м3/час							
	Мвт							
	Гкал/час м3/час							
	Мвт							
	Гкал/час м3/час							
Технологические нужды	Мвт							
	Гкал/час м3/час							
ВСЕГО	Мвт							
	Гкал/час м3/час							

1,20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ

окончание таблицы 5								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Годовой тепловой поток / расход газа								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	Гдж	210 584	50 386	5 594				266 564
	Гкал	50 297	12 035	1 336				63 668
	тыс.м3	6 985,71	1 671,47	185,56				8842,74
общественных зданий	Гдж							
	Гкал тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж							
	Гкал тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж	210 584	50 386	5 594				266 564
	Гкал/год	50 297	12 035	1 336				63 668
	тыс.м3	6 985,71	1 671,47	185,56				8842,74
<u>Вентиляция:</u>	Гдж							
общественных зданий	Гкал/год тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж Гкал/год тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж Гкал/год тыс.м3							
<u>Горячее водоснабжение:</u> жилых зданий	Гдж Гкал/год тыс.м3							
общественных зданий	Гдж Гкал/год тыс.м3							
производствен- ных зданий	Гдж Гкал/год тыс.м3							
<u>Итого:</u>	Гдж Гкал/год тыс.м3							
Технологические нужды	Гдж Гкал/год тыс.м3							
ВСЕГО	Гдж	210 584	50 386	5 594				266 564
	Гкал/год	50 297	12 035	1 336				63 668
	тыс.м3	6 985,71	1 671,47	185,56				8842,74

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

Обозначение величин, принятых в расчете

Наименование	Обозначение	Размерность	Величина по видам застройки							Ссылка на источник
			сущ. инд. ж.д.	перспект. инд. ж.д.	перспект. инд. ж.д. (многодет)					
Средняя температура наружного воздуха за отопит. период	t _{от}	град.С	1,9							СНKK23-302-2000
Расчетная температура наруж. воздуха для проект. отопления	t ₀	град.С	-19							СНKK23-302-2000
Средняя темпер. внутр. воздуха отаплив. зданий (жил.и общ)	t _i	град.С	20							СНKK23-302-2000
Продолжительность отопительного периода	Π ₀	суток	155							СНKK23-302-2000
Температура холодной воды в отопительный период	t _c	град.С	5							СП124.13330-2012
Температура холодной воды в неотапливаемый период	t _c ^s	град.С	15							СП124.13330-2012
Укрупненный показатель макс. тепл. потока на отоп. жил. зд.	q ₀	Вт/ккал/час	132 113	125 107	120 103,2	165 141,9			СП124.13330-2012	
КПД отопительных установок	η	%	90	90	90	90	90	90		
Коэффициент, учитыв. теплов. поток на отопл. общ. зданий	k ₁								СП124.13330-2012	
Коэффициент, учитыв. тепловой поток на вент. общ. зданий	k ₂								СП124.13330-2012	
Коэффициент, учитыв. теплопотери сред. расх. воды в неотоп. период, по отнош. к отопительн.	β		1,50							СП124.13330-2012
Коэффициент, учитыв. потери тепла в тепловых сетях	k _п									
Число человек	m	чел.	10784							
Норма расх.гор.воды на 1чел.: в жилых домах с ванными	a	л/сут	105	105	105	105			СП124.13330-2012	
в жилых домах без ванн	b	л/сут							СП124.13330-2012	
в общественных зданиях										
Усред. за отопительный период число часов работы сист. вентиляции в течении суток	z	час/сут								
Коэффициент, учитывающий потери тепла на собственные нужды котельной	k _{сн}									
Общая площадь жилых зданий	A	м2	329035							
Низшая теплота сгорания газа	Q _H ^P	ккал/м3	8000,00							
										Лист
										29
Изм.	Коп.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Ив. № подл.

**Расчетный годовой расход газа по категориям
потребителей на 2035 год (тыс.м3/год)**

Таблица 7

Наименование потребителей	Характеристика застройки - этажность						Итого
	сущ. инд. ж. д.	перспект. ин д. ж. д.	перспект. инд. ж. д. (мн окодет)				
1. Жилые дома							
при наличии в квартире:							
- газ. плиты и центр. ГВС	2 566,8	555,9	112,5				3 235,2
- газовой плиты и колонки							
- только газовой плиты							
Итого по п.1	2 566,8	555,9	112,5				3 235,2
2. Предприятия быт. обслужи- вания непроизводственного характера, торговли	0,05	0,05	0,05				
	128,3	27,8	5,6				161,8
3. Предприятия бытового обслуживания населения:							
- фабрики-прачечные:							
а) немеханизированные							
б) механизированные							
- бани а) мытье без ванн							
б) мытье в ваннах							
Итого по п.3							
4. Предприятия общепита: столовые, рестораны, кафе							
5. Учрежд. здравоохранения							
Итого по п.п. 2-5	128,3	27,8	5,6				161,8
6. Приготовление кормов и подогрев воды для животных							
Итого по п.п. 1,6	2 566,8	555,9	112,5				3 235,2
7. Отопление жилых зданий	6 985,7	1 671,5	185,6				8 842,7
8. Отопление и вентиляция общественных зданий.							
9. Горячее водоснабжение жилых зданий							
10. Горячее водоснабжение общественных зданий.							
Итого : по п.п.7-10	6 985,7	1 671,5	185,6				8 842,7
Итого : по п.п.1:-10	9 680,9	2 255,2	303,7				12 239,7
11.Объекты от сетей низкого и среднего давления							14 792,0
Всего :							27 031,7

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ

Лист

30

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

**Расчетный часовой расход газа по категориям
потребителей на 2035 год (м3/час)**

Таблица 8

Наименование потребителей	Характеристика застройки - этажность						Итого
	сущ. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д.	перспект. инд. ж. д. (многод. ет)				
1. Жилые дома							
при наличии в квартире:							
- газ. плиты и центр. ГВС	1222,3	308,8	62,5				1593,6
- газовой плиты и колонки							
- только газовой плиты							
Итого по п.1	1222,3	308,8	62,5				1593,6
2. Предприятия быт. обслужи- вания непроизводственного характера, торговли	5,0%	5,0%	5,0%				
	61,1	15,4	3,1				79,7
3. Предприятия бытового обслуживания населения:							
- фабрики-прачечные:							
а) немеханизированные							
б) механизированные							
- бани а) мытье без ванн							
б) мытье в ваннах							
Итого по п.3							
4. Предприятия общепита: столовые, рестораны, кафе							
5. Учрежд. здравоохранения							
Итого по п.п. 2-5	61,1	15,4	3,1				79,7
6. Приготовление кормов и подогрев воды для животных							
Итого по п.п. 1,6	1222,3	308,8	62,5				1593,6
7. Отопление жилых зданий	4046,3	968,1	107,5				5121,9
8. Отопление и вентиляция общественных зданий.							
9. Горячее водоснабжение жилых зданий							
10. Горячее водоснабжение общественных зданий.							
Итого : по п.п.7-10	4046,3	968,1	107,5				5121,9
Итого : по п.п.1:-10	5329,7	1292,4	173,1				6795,2
11.В том числе на объекты:низкого давления среднего. давления							119,9 3158,4
Всего :							10073,5
12. Итого на объекты, от сетей низкого давления							6915,1
КГП.Г - 21002 - ГС.ТЧ							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата		31

Расчетные расходы газа (годовые и часовые) по предприятиям и учреждениям ст. Нижнебаканской, неучтенные по нормам

Наименование объектов	№ объектов	Адрес	Расход газа		Подключены к газопроводу	Примеч.
			годовой, тыс. м3	расчетный, ас. м3		
Адм. корпус, ЗАО "АББА"	1	ул.Горького, 23	17,958	3,98	н.д.	сущ
Бытовой корпус, ЗАО "АББА"	2	ул. М. Горького, 39	17,958	3,98	н.д.	сущ
Цех керамзита, ЗАО "АББА"	3	Промзона	1804,8	400	ср.д.	сущ
Котельная гаража, ЗАО "АББА"	4	ул.Заводская, 1	17,597	3,9	ср.д.	сущ
"Вечный огонь"	5	ул.Ленина	5,4144	1,2	н.д.	сущ
Магазин (Антипченко И.В.)	6	ул. Октябрьская, 8А	23,011	5,1	н.д.	сущ
Магазин (Арнаут А.Ф.)	7	ул.Ленина, 5	11,506	2,55	н.д.	сущ
Ветучасток	8	ул.Ленина, 171	16,243	3,6	н.д.	сущ
Отделение соц. обслуживания №5	9	ул.Октябрьская, 5	9,024	2	н.д.	сущ
Вокзал, пост ЭЦ	10	ул.Ленина, территория ж/д вокзала	11,28	2,5	н.д.	сущ
Дом культуры	11	ул.Горького, 37	16,243	3,6	н.д.	сущ
Спортзал	12	ул.Горького, 37/1	20,755	4,6	н.д.	сущ
Реммастерская (Ибраимова Т.Г.)	13	ул.Заводская, 19	18,048	4	ср.д.	сущ
Магазин (Виноградова Н.Б.)	14	ул.Октябрьская, 9-а	21,658	4,8	н.д.	сущ
Магазин (Кобелев М.В.)	15	ул.Ленина, 32-ж	10,603	2,35	н.д.	сущ
Магазин (Сон А.А.)	16	ул.Мира, 9	5,4144	1,2	н.д.	сущ
Кафе "Елена"	17	ул.Горького, 43/4	14,799	3,28	н.д.	сущ
Кафе (Шило С.З.)	18	ул.Ленина, 44/1 а	27,839	6,17	н.д.	сущ
Кафе (Нехаева С.Г.)	19	ул.Ленина, 1-г	39,209	8,69	н.д.	сущ
Магазин (Насимова А.А.)	20	ул.Ленина, 99	11,28	2,5	н.д.	сущ
Шахтная печь (Новоросметалл)	21	Промзона	1333,3	295,5	ср.д.	сущ
Магазин (Османов Р.Л.)	22	ул.Ленина, территория рынка	6,5424	1,45	н.д.	сущ
Пивоварня (Дианов ООО)	23	ул.Ленина, 145	32,396	7,18	н.д.	сущ
Магазин №66	24	ул.Ленина, 145	10,603	2,35	н.д.	сущ
Магазин №67	25	ул.Ленина, 145	10,603	2,35	н.д.	сущ
Магазин №68	26	ул.Горького, 33	15,115	3,35	н.д.	сущ

Изм.	Кол.уч.	Лист	Н док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

КГП.Г-21002-ГС

Лист

32

33

Административное здание (Сейтумеров Р.Р.)	27	ул. Горького, 27	22,56	5	н.д.	сущ
Кафе (Сейтумерова Ж.А.)	28	ул.Ленина, 32-а	15,476	3,43	н.д.	сущ
Бытовое помеще́ние дор. мастера	29	ул.Ленина	5,64	1,25	н.д.	сущ
Магазин (Тузова Н.И.)	30	ул.Ленина, территория рынка	15,792	3,5	н.д.	сущ
Магазин (Чеботарь Т.В.)	31	ул. Первомайская, 4	10,603	2,35	н.д.	сущ
Школа искусств	32	ул.Пионерская, 5	22,56	5	н.д.	сущ
Котельная №28 школы №11	33	ул.Октябрьская, 5	992,64	220	ср.д.	сущ
Магазин (Мироненко О.Н.)	34	ул.Горького, 42	12,318	2,73	н.д.	сущ
Кафе ГОЛД (Таташидзе Т.Б.)	35	ул.Ленина, 101	45,12	10	н.д.	сущ
Асфальто-бетонный завод	36	ул.Заводская, 7 а	6091,2	1350	ср.д.	сущ
Офис (Омелечко Р.В.)	37	ул.Ленина, 141	13,085	2,9	н.д.	сущ
Офис "КВИБ"	38	ул.Ленина	0	0	н.д.	сущ откл.
Цех по изготовлению гипса. ПК "Интеграл С"	39	ул.Ленина,197	0	0	ср.д.	сущ откл.
Очистные сооружения	40	ул.Коммисарская, 2	22,56	5	н.д.	проект.
Теплица	41	ул.Мира	451,2	100	н.д.	проект.
Придорожный сервис	42	ул.Мира	112,8	25	ср.д.	проект.
Придорожный сервис	43	ул.Мира	112,8	25	ср.д.	проект.
Винзавод	44	Промзона	676,8	150	ср.д.	проект.
Общественный центр	45	Район ул. Заводской	225,6	50	ср.д.	проект.
Детский сад	46	Юго-восточная часть	338,4	75	ср.д.	проект.
Спорткомплекс	47	Юго-восточная часть	812,16	180	ср.д.	проект.
Торговый центр	48	Юго-восточная часть	225,6	50	ср.д.	проект.
Детский сад-школа	49	Район ул. Семейной	406,08	90	ср.д.	проект.
Торговый центр	50	Район ул. Семейной	225,6	50	ср.д.	проект.
Детский сад	51	Юго-западная часть	406,08	90	ср.д.	проект.
ИТОГО: от газопроводов среднего и низкого давления			14792	3278,3		
от газопроводов низкого давления			541,17	119,94		
от газопроводов среднего давления			14251	3158,4		
						Лист
						33
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

КГП.Г-21002-ГС



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) 24 45 62)
e-mail: kkr@gazprom.ru
ОКПО 03322313 ОГРН 1027301189799 ИНН 23-0802455, КПП 23-08-001

АО «Газпром
газораспределение Краснодар»
на № _____
Исходящие ТУ
20.01.2021 / СА-01/1-04-01/2

Администрации
Нижнебаканского сельского
поселения Крымского
района

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на корректировку схемы газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района

1. За источник газоснабжения принять ГРС ст. Нижнебаканская. Увеличение нагрузки на ГРС согласовать с ООО «Газпром трансгаз Краснодар».

2. Давление газа на выходе из ГРС ст. Нижнебаканская принять 0,3 МПа.

3. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей ст. Нижнебаканская, ст. Неберджаевская, п. Жемчужный.

Откорректировать схему газоснабжения ст. Нижнебаканская, увязав ее со схемой гидравлического расчета ГРС ст. Нижнебаканская МО «Крымский район», выполненной АО «Газпром Промгаз» в 2017 г.

4. При разработке схемы газоснабжения указать:

- 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;

- в графической части документации, в расчетных схемах газоснабжения на каждом расчетном участке (в виде выносок) - количество абонентов по категориям потребителей, планируемых к подключению.

5. Схемой максимально предусмотреть применение труб из полимерных материалов современного оборудования, шаровых кранов, шкафных и блочных ГРП ПУРГ. Для контроля параметров и предотвращения аварий на газорегуляторных пунктах рекомендуем предусмотреть систему телеметрии.

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

7. Схему газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Краснодар» на бумажном носителе в 4-х экземплярах и в электронном виде, в том числе рабочий файл гидравлического расчета.

8. Дополнительные рекомендации:

8.1. Схему газоснабжения предоставить в АО «Газпром газораспределение Краснодар» в электронном виде в редактируемом формате.

Срок действия технических условий: 2 года.

**Первый заместитель генерального
директора – главный инженер**



С.В. Анохин

**АДМИНИСТРАЦИЯ
НИЖНЕБАКАНСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
КРЫМСКОГО РАЙОНА**

ул. Шевченко, д.2
станция Нижнебаканская
Крымский район Краснодарский край
353365, тел./факс 2-81-60
ОГРН 105320820793
ИНН 2337030310

Исполнительному директору
ОАО ТИЖТП «Краснодаргражданпроект»

В.М. Погосян

22.12.2020 № 24/20

Уважаемый Владимир Марспетович !

Администрация Нижнебаканского сельского поселения Крымского района просит Вас организовать работы по корректировке, разработки (актуализации) схем газоснабжения Нижнебаканского сельского поселения Крымского района по населенным пунктам:

1. Ст.Нижнебаканская
2. Ст.Неберджаевская.

Просим снизить стоимость услуг по выполнения проектных работ до 600тыс. руб.

Глава Нижнебаканского
сельского поселения Крымского района



И.И. Гернеший

22.12.20 № 24/20

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района

Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1. Основание для проектирования	Письмо-заказ
2. Вид строительства (новое, реконструкция, капитальный ремонт)	Новое
3. Объемы выполняемых работ	Выполнить схему газоснабжения в составе: - гидравлический расчет газопроводов среднего давления, - гидравлический расчет газопроводов низкого давления.
4. Основные требования к инженерному и технологическому оборудованию	Инженерное оборудование и материалы должны быть сертифицированы и допущены к применению в системах газоснабжения
5. Прочие условия:	1. Согласование проекта производит Заказчик. 2. Расчетные данные принять в соответствии с представленными письмами. 3. Заказчик предоставляет до 29.01.2021 г.: - генеральный план жилой застройки в электронном виде либо на бумажном носителе, - технические условия АО «Газпром газораспределение Краснодар»; - количество существующих жилых домов и их среднюю площадь, - количество проектируемых жилых домов (с указанием улиц перспективной жилой застройки) и их среднюю площадь, - численность населения в существующей и проектируемой жилой застройке, - наличие объектов соцкультбыта, подлежащих газификации и их отапливаемую площадь, - наличие многоквартирных жилых домов с указанием количества квартир, и необходимость их перевода на поквартирное отопление, - наличие промпредприятий и их режим работ (количество часов работы в году).

ЗАКАЗЧИК

Администрация Нижнебаканского
сельского поселения Крымского
района

Глава

М.П.

И.И. Гернеший

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ОАО ТИЖГП «Краснодаргражданпроект»

Исполнительный директор

В.М. Погосян

Первый заместитель исполнительного директора -
главный инженер

А.С. Заболотный

Главный инженер проекта

Л.Ю. Зверева

**АДМИНИСТРАЦИЯ
НИЖНЕБАКАНСКОГО
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
КРЫМСКОГО РАЙОНА**

ул. Шевченко, д. 2
станция Нижнебаканская
Крымский район Краснодарский край
353365, тел./факс 2-81-60
e-mail: dakansp@mail.ru
ОГРН 105320820793
ИНН 2337030310

Первому заместителю и исполнительного
директора - главному инженеру ОАО
«Краснодаргражданпроект»

А.С. Заболотному

13.05.2024 № 740

Уважаемый Александр Сергеевич !

При разработке схемы газоснабжения по контракту КТПГ-21002-ГС
«Схема газоснабжения ст. Нижнебаканская Крымского района» просим учесть
следующие исходные данные:

А) Перспективная жилая застройка:

- по ул. Мира, 20 жилых домов, 80 чел, средняя площадь ж.д. 150 кв.м.
- ул. Лесная, 10 ж.д., 30 чел, средняя площадь ж.д. 150 кв.м.,
- юго-западный микрорайон (зона Ж1Б), 100 ж.д., 300 чел, средняя
площадь ж.д. 100 кв.м.,
- ул. Таманская, 14 ж.д., 42 чел, средняя площадь ж.д. 75 кв.м,
- ул. Ленина, 15 ж.д., 45 чел, средняя площадь ж.д. 75 кв.м.,
- ул. Степана Разина, 5 ж.д., 15 чел, средняя площадь ж.д. 75 кв.м.,
- ул. Лермонтова, пер. Надежды, 45 ж.д., 135 чел, средняя площадь ж.д.
100 кв.м.,
- ул. Детства (для многодетных), 25 ж.д., 125 чел, средняя площадь ж.д.
100 кв.м.,
- ул. Семейная, ул. Маршала Жукова (для многодетных), 50 ж.д., 250 чел,
средняя площадь ж.д. 100 кв.м.,
- зона Ж1Б (юго-восток станицы), 50 ж.д., 150 чел, средняя площадь ж.д.
100 кв.м.,
- зона Ж1Б (юго-восток станицы), 170 ж.д., 510 чел, средняя площадь ж.д.
100 кв.м.,
- ул. Темрючки, 42 ж.д., 126 чел, средняя площадь 80 кв.м.
- жилой микрорайон по ул. Тюменской, 120 жилых домов, 420 чел,
средняя площадь ж.д. 100 кв.м.;

Б) Существующая жилая застройка:

- количество существующих жилых домов – 2526;
- численность населения – 8556 чел.;
- средняя площадь жилого дома – 100 кв.м.

В) Проектируемые объекты соцкультбыта:

- общественный центр в районе ул. Заводской, расход газа 50 куб.м/час,

«Краснодаргражданпроект»

Вх. № 614 от 14.05.24

- детский сад (юго-восток станицы, в зоне Ж1Б), расход газа 75 куб.м/час,
- детский сад (район ул.Семейной), расход газа 90 куб.м/час,
- детский сад (район юго-западной зоны станицы Ж1Б), расход газа 90 куб.м/час,
- спорткомплекс (юго-восток станицы, зона Ж1Б), расход газа 180 куб.м./час,
- торговый центр (юго-восток станицы, зона Ж1Б), расход газа 50 куб.м./час,
- торговый центр (район ул.Семейной), расход газа 50 куб.м./час,
- Г) Перспективные промпредприятия
- винзавод (север станицы), расход газа 150 куб.м./час,
- очистные (восточная часть станицы), расход газа 5,0 куб.м./час,
- теплица по ул. Баканская, расход газа 100 куб.м./час,
- придорожный сервис – 2 шт. (западная часть станицы) расход газа по 25 куб.м./час на каждый.

Глава Нижнебаканского
сельского поселения Крымского района



Гернеший И.И.



[О компании](#) /

Раскрытие информации

Медико-санитарная часть

Краснодарское управление технологического транспорта и специальной техники

Отмена доверенностей

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по магистральным газопроводам для целей определения возможности технологического присоединения к газораспределительным сетям по состоянию на 01.01.2020 г.

Субъект Российской Федерации	Наименование газораспределительной станции	Проектная мощность (производительность) газораспределительной станции, тыс.м ³ /час	Загрузка газораспределительной станции, тыс.м ³ /час	Суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение, тыс.м ³ /час	Наличие (дефицит) пропускной способности, тыс.м ³ /час	Срок мероприятий по увеличению пропускной способности	Параметры увеличения, тыс.м ³ /час
1	2	3	4	5	6	7	8
Краснодарский край							
Краснодарский край	ст.Староджерелиевская *	2,45	1,9	0,009	0,541	не определено	—

Краснодарский край	п.Забойский ²	3,0	2,82	0,013	0,167	2021	определение в рамках ПИР по техническому перевооружению ГРС
Краснодарский край	п.Нижнебаканский ¹	4,2	3,6	0,019	0,6	не определено	—
Краснодарский край	п.Ордынский	10,0	2,8	0,030	7,170	не требуется	—
Краснодарский край	п.Саукдере ¹	20,0	13,9	0,140	5,961	не требуется	—
	выход 1: на АГНКО г.Крымск						
	выход 2: на г.Крымск						
	выход 3: на п.Саукдере						
Краснодарский край	п.Табак-Совхоз ²	10,0	10,0	0,060	0,0	не определено	—
Краснодарский край	п.Юбилейный ¹	4,60	3,215	0,084	1,301	не требуется	—
Краснодарский край	с.Киевское ¹	2,5	2,4	0,013	0,087	не определено	—
Краснодарский край	ст. Полтавская ¹	20,1	18,0	0,263	1,837	не определено	—

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

16.07.2021

(дата)

376

(номер)

Союз «Региональное объединение проектировщиков Кубани» саморегулируемая организация
(Союз "РОПК" СРО)

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку
проектной документации
(вид саморегулируемой организации)

Россия, 350000, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 68, оф. 201, <http://www.sropk.ru/>,
info@sropk.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", адрес электронной почты)

СРО-П-034-12102009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана: Открытое акционерное общество "Территориальный институт по жилищно-
гражданскому проектированию "Краснодаргражданпроект"

(фамилия, имя (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1 Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Открытое акционерное общество "Территориальный институт по жилищно-гражданскому проектированию "Краснодаргражданпроект" ОАО "ТИЖГП "Краснодаргражданпроект"
1.2 Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	2310011849
1.3 Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1022301172178
1.4 Адрес места нахождения юридического лица	350063, Краснодарский край г.Краснодар, ул.Мира, дом 58, литер Н, комната 15
1.5 Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1 Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	18
2.2 Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	19.11.2009

2.3 Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	19.11.2009, Протокол №11
2.4 Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	19.11.2009
2.5 Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)	-
2.6 Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	
3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять <u>подготовку проектной документации</u> , строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса:	
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)
19.11.2009	01.07.2010
в отношении объектов использования атомной энергии	-
3.2 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <u>подготовку проектной документации</u> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:	
а) первый	не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей.
б) второй	не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей.
в) третий	✓ не превышает 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей.
г) четвертый	составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более.
3.3 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <u>подготовку проектной документации</u> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:	
а) первый	не превышает 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей.
б) второй	не превышает 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей.
в) третий	не превышает 300 000 000 (Триста миллионов) рублей.
г) четвертый	✓ составляет 300 000 000 (Триста миллионов) рублей и более.
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1 Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	Отсутствует
4.2 Срок, на который приостановлено право выполнения работ	Отсутствует

Директор

М.П.



В.Н. Малюк



Условные обозначения	Наименование
	Газораспределительная станция (ГРС), существующая
	Газорегуляторный пункт в здании (GRP), существующий
	Газорегуляторный пункт в здании (GRP), проектируемый
	Газорегуляторный пункт в здании (GRP), проектируемый
	Газопровод среднего давления, существующий, подземный
	Газопровод среднего давления, проектируемый, подземный
	Газопровод низкого давления, существующий, подземный
	Газопровод низкого давления, существующий, надземный
	Газопровод низкого давления, проектируемый, подземный
	Газопровод низкого давления, проектируемый, надземный
	Газопровод, рекомендуемый к замене
	Задвижка на существующем газопроводе
	Задвижка на проектируемом газопроводе
	Изменение диаметра газопровода
	Заглушка на газопроводе
	Объект, учтенный на сетях газопроводов низкого давления
	Объект, учтенный на сетях газопроводов среднего давления
	Объект, подлежащий газификации (проектируемый)

Ведомость четехей основного комплекта ГС

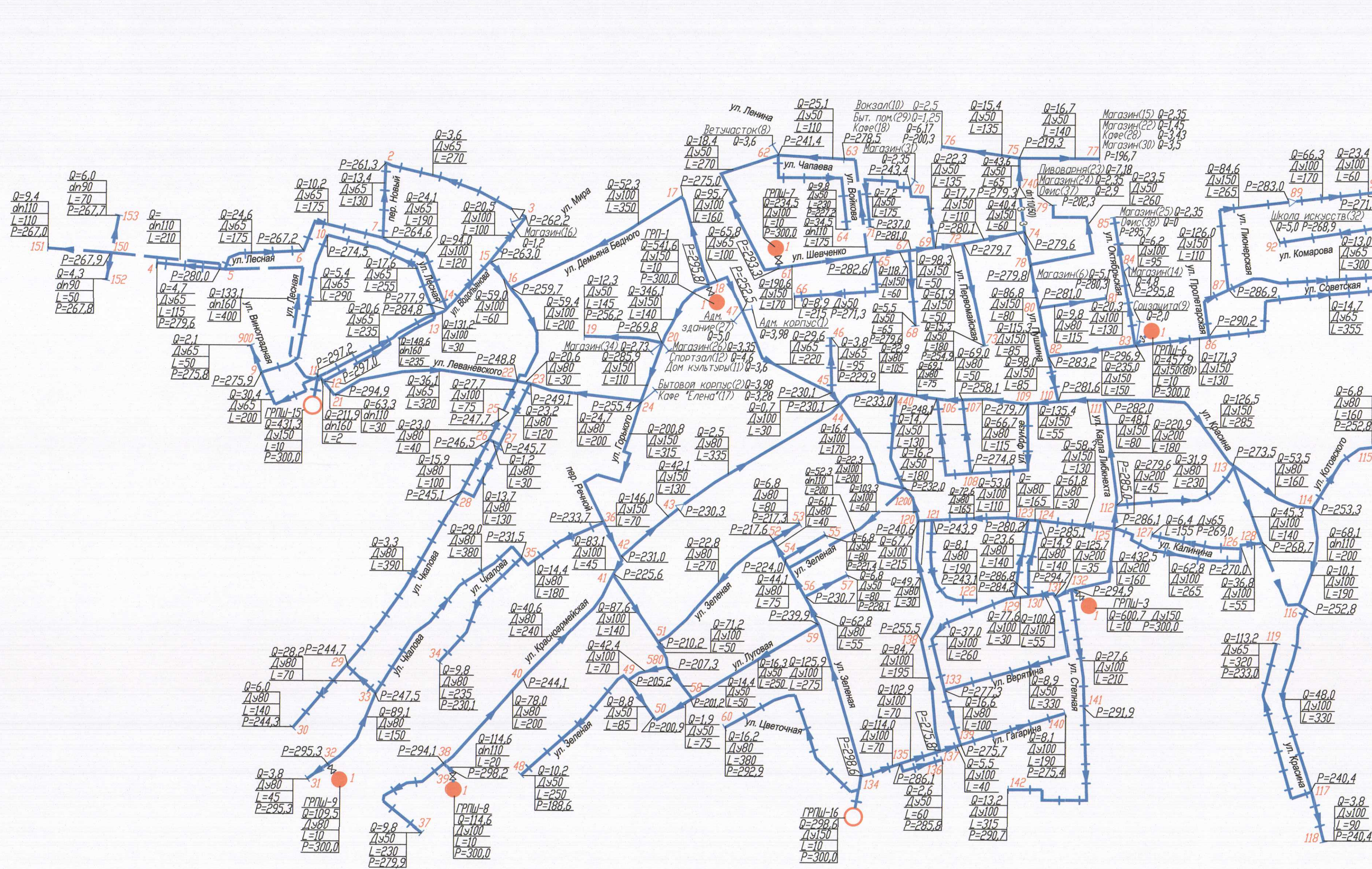
Номер	Наименование	Примечание
1	Схема распределительных газопроводов среднего и низкого давления. Масштаб 1:5000. Общие данные.	
2	Расчетная схема газопроводов среднего давления.	
3	Расчетная схема газопроводов низкого давления (Центральная часть).	
4	Расчетная схема газопроводов низкого давления (Северная часть).	
5	Расчетная схема газопроводов низкого давления (Восточная часть).	
6	Расчетные схемы газопроводов низкого давления (ул. Мира, ул. Таманская, ул. Рудник Опко).	
7	Расчетные схемы газопроводов низкого давления (мкр. юго-восточный, мкр. по ул. Теневки, мкр. по ул. Таманской).	

КТП.Г - 21002 - ГС			
Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Кочевского района			
Изм. Кол.ч.	Лист 1 из 1	Дата 07.21	Страница 1
Гип. Разработчик	Разработчик	Дата 07.21	Лист 7
Исполн. Чертежник	Исполн. Чертежник	Дата 07.21	Лист 7
Схема распределительных газопроводов среднего и низкого давления ст. Нижнебаканской. И. 1:5 000.			
ОАО ТИЖПТ КРАСНОДАРСКОГО РАЙОНА			

Имя и дата Взам. инв. №

Подпись и дата Взам. инв. №

Имя и дата Взам. инв. №



ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Давление газа на выходе из ГРП, ГРПШ принято равным 3,0 КПа (300 кгс/м²)
- Расчетный перепад давления от ГРП, ГРПШ до наиболее удаленного потребителя принят равным 1,11 кПа (111 кгс/м²)
- При составлении и расчете запроектированных схем приняты следующие условные обозначения и размерности величин:
расчетный расход газа - Q, м³/ч
диаметр газопровода из стали - D, мм
диаметр полиэтиленового газопровода - dh, мм
расчетная длина участка г-да - L, м
расчетное давление в узле - P, кгс/м²

Таблица протяженности и металловогожения в проектируемые сети газопроводов низкого давления

Ду мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металловогож. в проектир. газопроводы т.	Примечание
150	159х4,5	0,02	17,20	0,344	
Всего:		0,02		0,344	

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления





dh мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90х5,2	0,120	2,12	
110	110х6,3	1,420	3,14	
160	160х9,1	0,637	6,67	
Всего		2,177		

Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
●	ГРП Газорегуляторный пункт в здании (ГРП), существующий
●	ГРПШ Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), существующий
○	ГРПШ Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), проектируемый
—	Газопровод низкого давления существующий, подземный
—	Газопровод низкого давления существующий, надземный
—	Газопровод низкого давления проектируемый, подземный
—	Газопровод низкого давления, рекомендуемый к замене
—	Задвижка существующая
—	Задвижка проектируемая
—	Изменение диаметра газопровода
—	Плоская заглушка
—	Направление потока газа
(10)	Номер объекта, подключаемый от газопроводов низкого давления

КГП.Г - 21002 - ГС

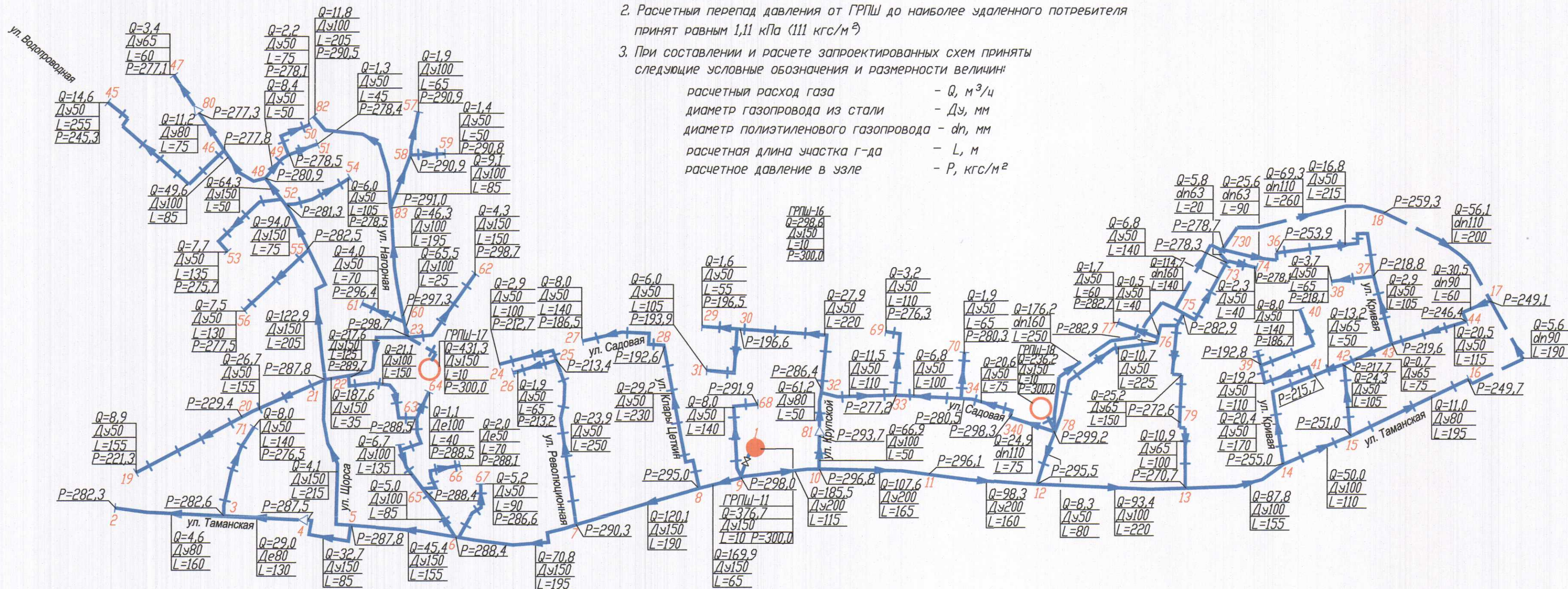
Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района

Крымского района									
Изм.	Кол.	Лист	В зам.	Подп.	Дата	Схема газоснабжения	стадия	лист	листов
ГИП		Прянишников			07.21		3		
ГИС газ		Руденко			07.21				
Разраб		Федорова			07.21				
Расчетная схема газопроводов низкого давления (Центральная часть)						ОАО ТИЖГП КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ			
Н.контр.		Чергинская			07.21				

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Давление газа на выходе из ГРПШ принято равным 3,0 КПа (300 кгс/м²)
2. Расчетный перепад давления от ГРПШ до наиболее удаленного потребителя принят равным 1,11 КПа (111 кгс/м²)
3. При составлении и расчете запроектированных схем приняты следующие условные обозначения и размерности величин:

расчетный расход газа - Q, м³/ч
диаметр газопровода из стали - Ду, мм
диаметр полиэтиленового газопровода - dn, мм
расчетная длина участка г-да - L, м
расчетное давление в узле - P, кгс/м²



Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
● ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), существующий
○ ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), проектируемый
—	Газопровод низкого давления существующий, подземный
— + —	Газопровод низкого давления существующий, надземный
— — —	Газопровод низкого давления проектируемый, подземный
— X —	Задвижка существующая
— + —	Задвижка проектируемая
— > —	Изменение диаметра газопровода
— —	Плоская заглушка
— > —	Направление потока газа

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90x8,2	0,250	2,12	
110	110x10,0	0,535	3,14	
160	160x14,6	0,390	6,67	
Всего		1,175		

Таблица протяженности и металлоложения в проектируемые сети газопроводов низкого давления

Ду мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложен. в проектир. газопроводы т.	Примечание
150	159x4,5	0,02	17,20	0,344	
Всего		0,02		0,344	

КГП.Г - 21002 - ГС					
Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района					
Изм. Кольч. Лист N док	Подг. Дата				
ГИП	Пряничникова	07.21	стадия	лист	листов
ГИС газ	Руденко	07.21	Схема газоснабжения		
Разраб	Федорова	07.21	4		
			Расчетная схема газопроводов низкого давления. (Северная часть)		
Н.контр.	Чергинская	07.21	ОАО ТИЖП КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ		

Изм. Кол. Лист N док. Подп. Дата Взам. инв. N
Инв. подл. Подпись и дата

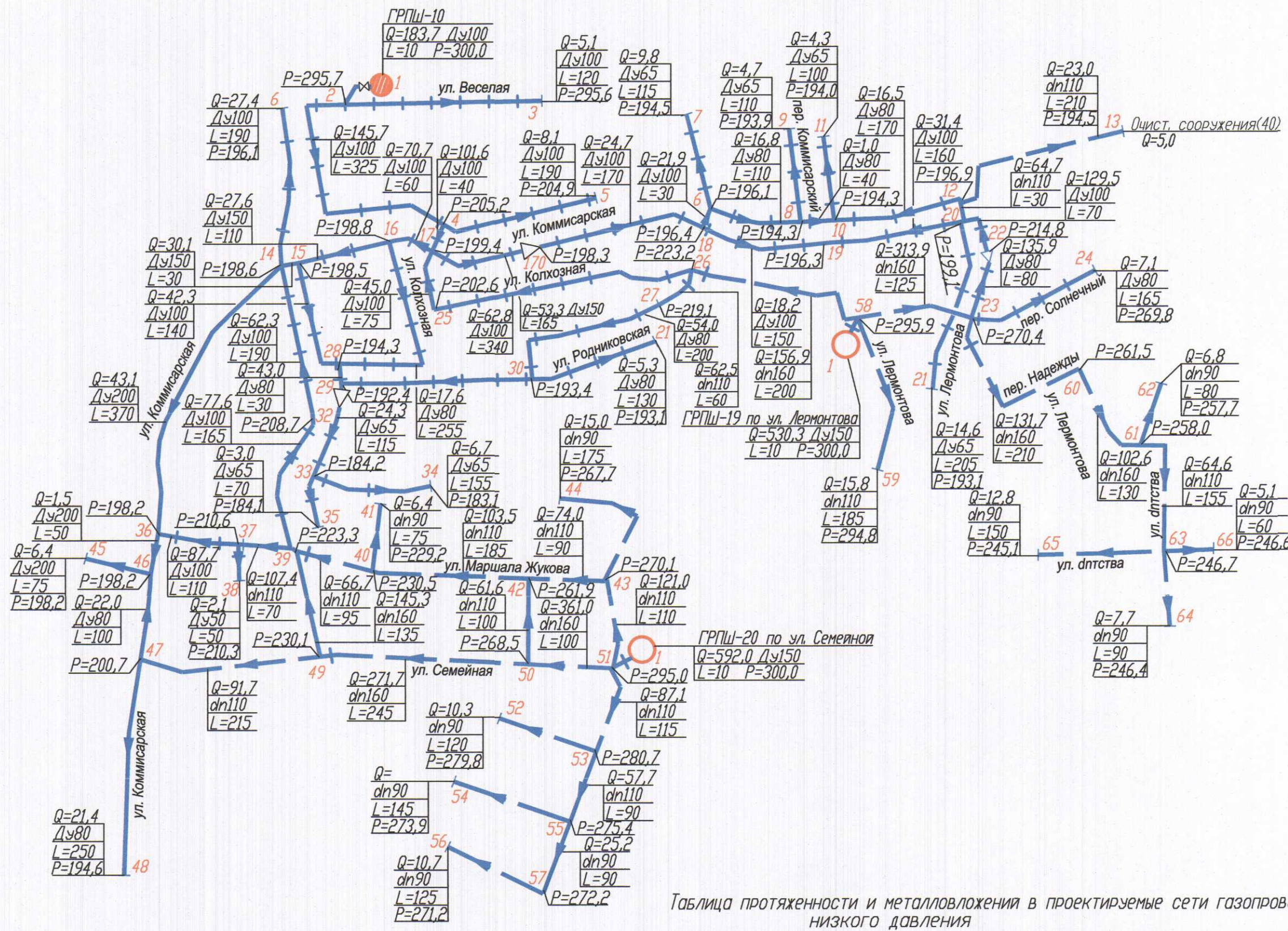


Таблица протяженности и металлоложения в проектируемые сети газопроводов низкого давления

Ду мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложен. в проектир. газопроводы т.	Примечание
150	159х4,5	0,02	17,20	0,344	
Всего:		0,02		0,344	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Давление газа на выходе из ГРПШ принято равным 3,0 КПа (300 кгс/м²)
- Расчетный перепад давления от ГРПШ до наиболее удаленного потребителя принят равным 1,17 кПа (117 кгс/м²)
- При составлении и расчете запроектированных схем приняты следующие условные обозначения и размерности величин:
 - расчетный расход газа - Q, м³/ч
 - диаметр газопровода из стали - Ду, мм
 - диаметр полиэтиленового газопровода - dn, мм
 - расчетная длина участка г-да - L, м
 - расчетное давление в узле - P, кгс/м²

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90х5,2	1,11	2,12	
110	110х6,3	1,91	3,14	
160	160х9,1	0,945	6,67	
Всего		3,965		

Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
○ ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), проектируемый
● ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), строящийся
—	Газопровод низкого давления существующий, подземный
— + —	Газопровод низкого давления существующий, надземный
— — —	Газопровод низкого давления проектируемый, подземный
— x —	Задвижка существующая
— + —	Задвижка проектируемая
— > —	Изменение диаметра газопровода
— —	Плоская заглушка
— > —	Направление потока газа
(40)	Номер объекта, подключаемый от газопроводов низкого давления

КГП.Г - 21002 - ГС					
Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района					
Изм.	Кол.лч	Лист	N док.	Подп.	Дата
ГИП	Пряничникова	07.21			
ГИС газ	Руденко	07.21			
Разр. об.	Федорова	07.21			
Н. контр.				Чергинская	07.21
Расчетная схема газопроводов низкого давления. (Восточная часть)				ОАО ТИЖПТ КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Давление газа на выходе из ГРПШ принято равным 3,0 КПа (300 кгс/м²)
2. Расчетный перепад давления от ГРПШ до наиболее удаленного потребителя принят равным 1,15 кПа (115 кгс/м²)
3. При составлении и расчете запроектированных схем приняты следующие условные обозначения и размерности величин:

расчетный расход газа - Q, м³/ч
диаметр газопровода из стали - Ду, мм
диаметр полиэтиленового газопровода - dn, мм
расчетная длина участка г-да - L, м
расчетное давление в узле - P, кгс/м²

Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
● ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ, существующий)
—	Газопровод низкого давления, существующий, подземный
— + —	Газопровод низкого давления, существующий, надземный
— — —	Газопровод низкого давления, проектируемый, подземный
— + + —	Газопровод низкого давления, проектируемый, надземный
— 3 —	Газопровод низкого давления, рекомендуемый к замене
— x —	Задвижка существующая
— + —	Задвижка проектируемая
— > —	Изменение диаметра газопровода
— —	Плоская заглушка

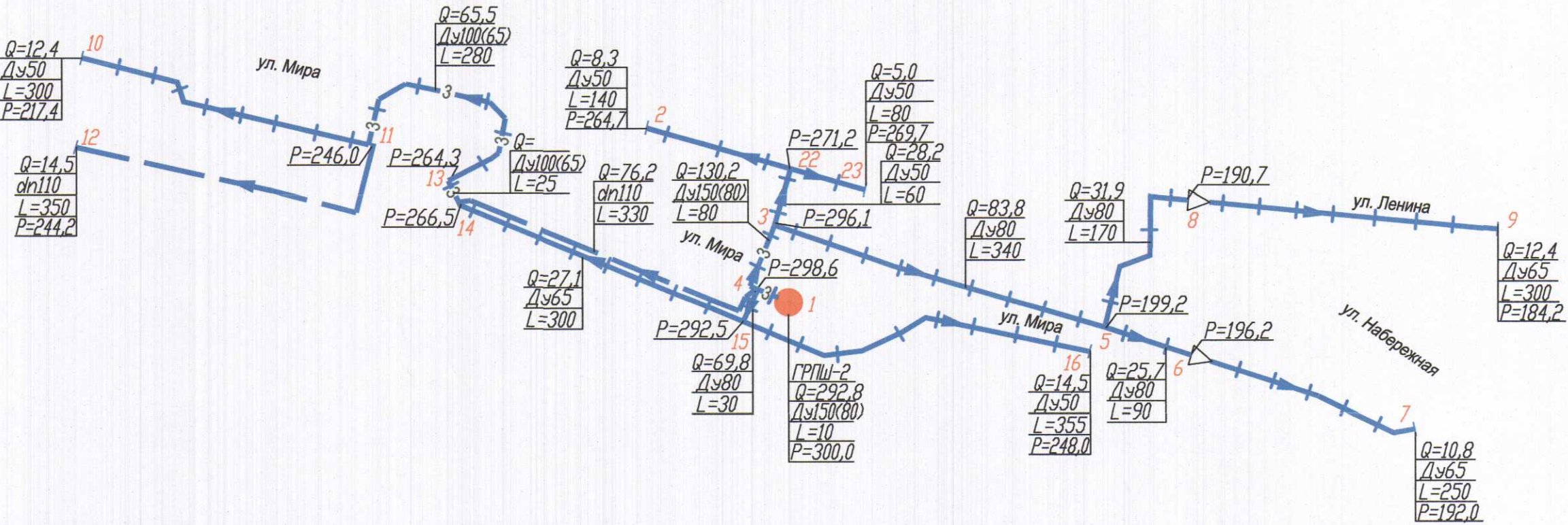


Таблица протяженности и металлоложения в проектируемые сети газопроводов низкого давления

Ду мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложен. в проектир. газопроводы т.	Примечание
100	108х4,0	0,305	10,26	3,129	
150	159х4,5	0,090	17,20	1,548	
Всего:		0,315		4,677	

Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
110	110х6,3	0,680	3,14	
Всего		0,680		

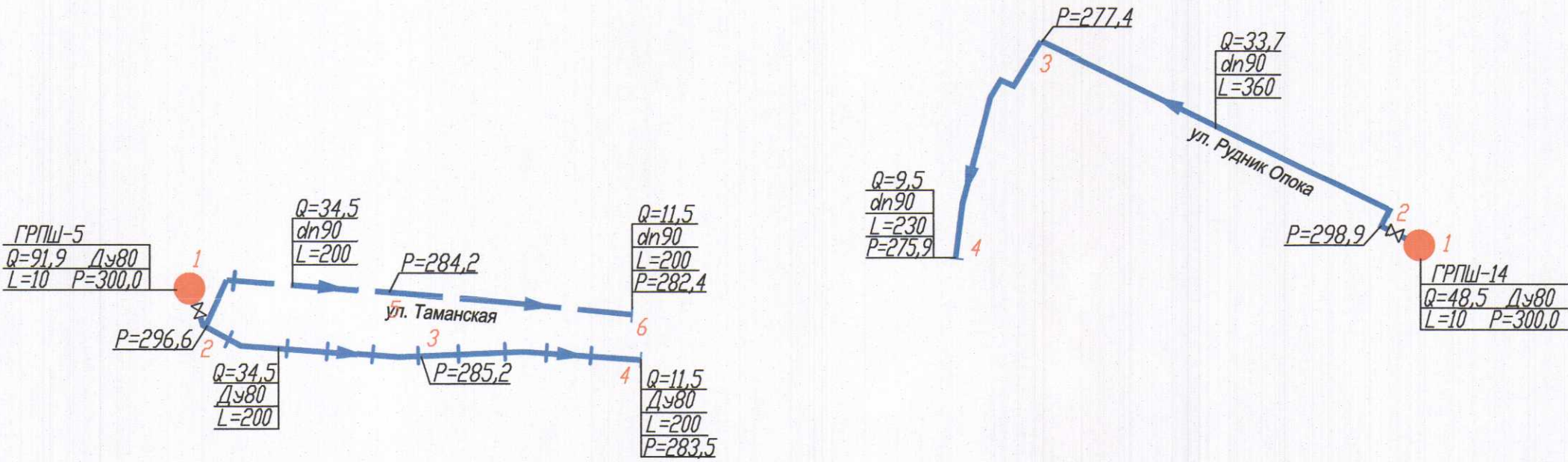


Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90х5,2	0,400	2,12	
Всего		0,400		

КГП.Г - 21002 - ГС					
Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района					
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата
ГИП	Пряничникова	1	07.21		
ГИС газ	Руденко	2	07.21		
Разраб	Федорова	3	07.21		
Н. контр				Чергинская	07.21
Расчетная схема газопроводов низкого давления. (ул. Мира, ул. Таманская, ул. Рудник Опока)				ОАО ТИЖП КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ	

Инь.Н. подл. Подпись и дата. Взят. инв. N

Исполн. Подпись и дата. Взам. инв. N

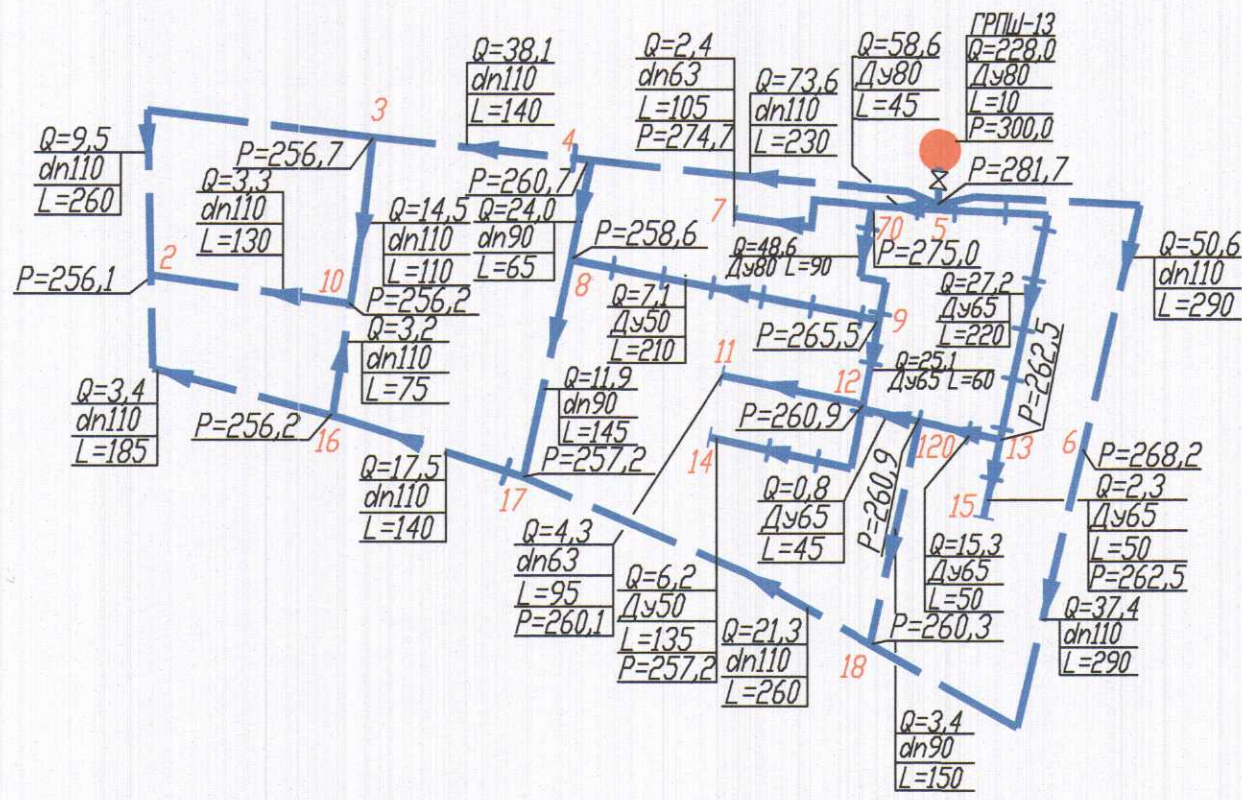


Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90x5,2	0,36	2,12	
110	110x6,3	2,11	3,14	
Всего		2,47		

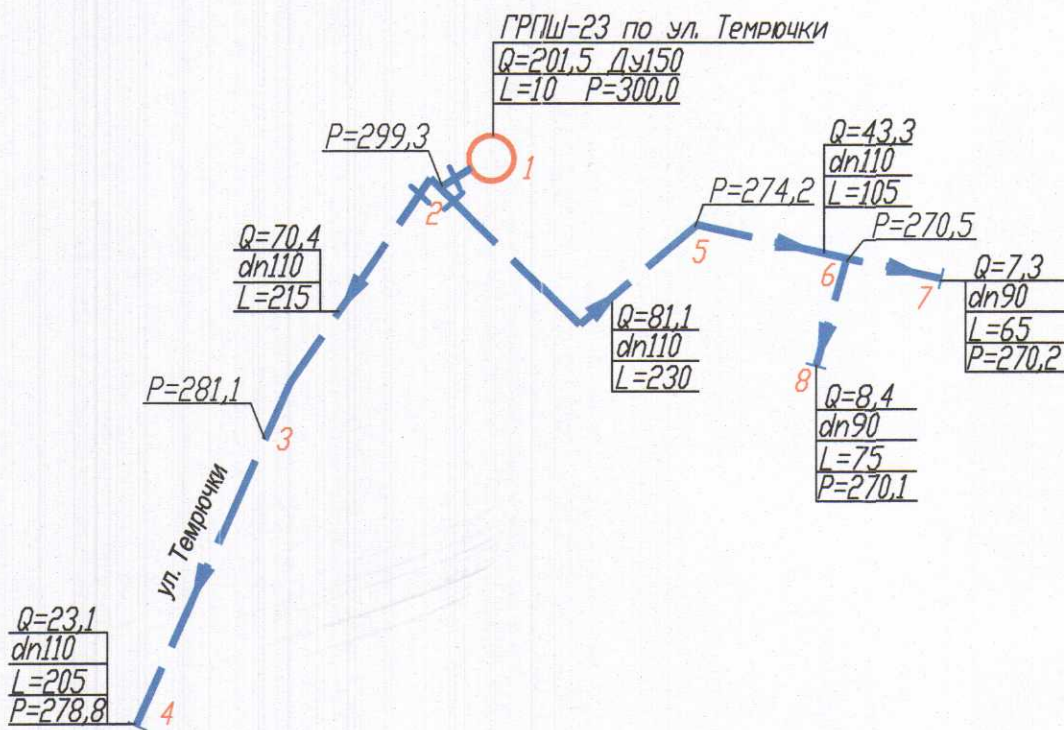


Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90x5,2	0,13	2,12	
110	110x6,3	0,755	3,14	
Всего		0,885		

Таблица протяженности и металлоложения в проектируемые сети газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложе- н. в проектир. газопроводы т.	Примечание
150	159x4,5	0,01	17,20	0,172	
Всего:		0,01		0,172	

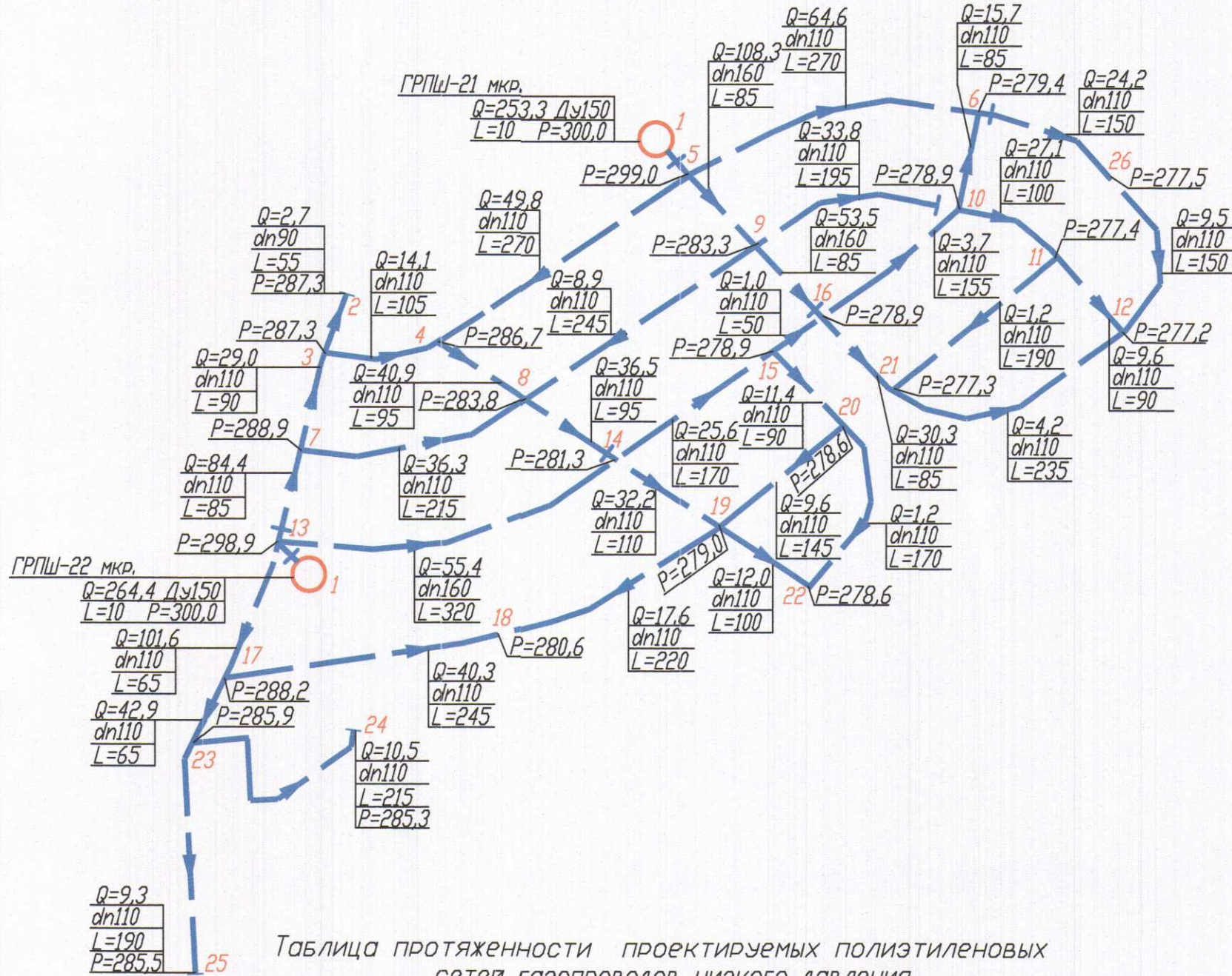


Таблица протяженности проектируемых полиэтиленовых сетей газопроводов низкого давления

dn мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Примечание
90	90x5,2	0,55	2,12	
110	110x6,3	5,23	3,14	
Всего		5,78		

Таблица протяженности и металлоложения в проектируемые сети газопроводов низкого давления

Ду мм	Диаметр мм	Протяженность проектируемых газопроводов км	Масса 1м в кг	Металлоложе- н. в проектир. газопроводы т.	Примечание
150	159x4,5	0,02	17,20	0,344	
Всего:		0,02		0,344	

Условные обозначения и изображения

Условное обозначение	Наименование
● ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ, существующий)
○ ГРПШ	Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ), проектируемый
—	Газопровод низкого давления существующий, подземный
— + —	Газопровод низкого давления существующий, надземный
— — —	Газопровод низкого давления проектируемый, подземный
— x —	Задвижка существующая
— + —	Задвижка проектируемая
— > —	Изменение диаметра газопровода
— —	Плоская заглушка
— > —	Направление потока газа

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Давление газа на выходе из ГРПШ принято равным 3,0 КПа (300 кгс/м²)
- Расчетный перепад давления от ГРПШ до наиболее удаленного потребителя принят равным 0,49 кПа (49 кгс/м²)
- При составлении и расчете запроектированных схем приняты следующие условные обозначения и размерности величин:
 - расчетный расход газа — Q, м³/ч
 - диаметр газопровода из стали — Ду, мм
 - диаметр полиэтиленового газопровода — dn, мм
 - расчетная длина участка г-да — L, м
 - расчетное давление в узле — P, кгс/м²

						КТП.Г - 21002 - ГС		
						Схема газоснабжения ст. Нижнебаканской Крымского района		
Изм.	Кол.ч	Лист	N док.	Подп.	Дата			
ГИП	Пьяничкова	П		07.21	Схема газоснабжения	стадия	лист	листов
ГИС газ	Руденко	Р		07.21			7	
Разраб	Федорова	Ф		07.21				
					Расчетная схема газопроводов низкого давления (мкр. юго-восточный, мкр. по ул. Тенрючки, мкр. по ул. Тюменской)	ОАО ТИЖТТ КРАСНОДАРГРАЖДАНПРОЕКТ		
Н.контр.	Чергинская	Ч		07.21				