

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗСТРОЙСЕРВИС»**

Заказчик: Администрация сельского поселения Кубань
Гулькевичского района Краснодарского края

**Схема газоснабжения по объекту
«Газификация поселка Подлесный, сельского поселения Кубань
Гулькевичского района Краснодарского края»**

Схема газоснабжения

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Том 1

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗСТРОЙСЕРВИС»**

Заказчик: Администрация сельского поселения Кубань
Гулькевичского района Краснодарского края

**Схема газоснабжения по объекту
«Газификация поселка Подлесный, сельского поселения Кубань
Гулькевичского района Краснодарского края»**

Схема газоснабжения

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Том 1

Директор

Главный инженер проекта



Д.С. Агров

В.А. Тихачев



2024

Обозначение	Наименование	Страница
003-24-ГСН.СГ-ПЗ	Текстовая часть с таблицами ГРАФИЧЕСКИЙ МАТЕРИАЛ	2 – 23
003-24-ГСН.СГ лист 1	Схема распределительных сетей газопроводов высокого и низкого давления	Лист 1

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №																								
	<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч.</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2024</td> </tr> </table>										Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата						2024	003-24-ГСН.СГ-ПЗ				
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата																					
						2024																					
	<table border="1"> <tr> <td>Разработал</td> <td>Бельй</td> <td rowspan="3"></td> <td rowspan="3">2024</td> <td rowspan="3">Схема газоснабжения Текстовая часть</td> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>ГИП</td> <td>Тихачев</td> <td>Р</td> <td>1</td> <td>23</td> </tr> <tr> <td>Н.контр.</td> <td>Тихачев</td> <td colspan="3">ООО «ГАЗСТРОЙСЕРВИС»</td> </tr> </table>					Разработал	Бельй		2024	Схема газоснабжения Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов	ГИП	Тихачев	Р	1	23	Н.контр.	Тихачев	ООО «ГАЗСТРОЙСЕРВИС»						
Разработал	Бельй		2024	Схема газоснабжения Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов																				
ГИП	Тихачев				Р	1	23																				
Н.контр.	Тихачев				ООО «ГАЗСТРОЙСЕРВИС»																						

Глины обладают набухающими свойствами.

Грунтовые воды в период изысканий в апреле 2006 г. вскрыты скважинами на глубинах 1,1 – 1,9 м, на остальной территории скважинами на глубину 5 м подземные воды не вскрыты.

Позадачностью, набуханием и т.д. грунты на изученной территории не обладают.

Сейсмичность территории – 7 баллов.

Нормативная глубина промерзания грунтов - 0,8 м.

Жилая застройка одноэтажная с приусадебными участками.

Основным потребителем газа является население. Промышленных и сельскохозяйственных потребителей нет. Теплоснабжение и горячее водоснабжение жилых домов предусматривается от индивидуальных отопительных установок.

Количество существующих домов – 57 шт. (средняя площадь дома 100 м²).

Численность проживающих – 129 человек.

3. Состояние газоснабжения жилой застройки

На момент проектирования поселок Подлесный Гулькевичского района не газифицирован.

4. Газопровод-отвод и ГРС

4.1 Обеспечение газом

Согласно техническим условиям ООО «Тихорецкгазсервис» №1/СГ от 11.01.2024 за источник газоснабжения пос. Подлесный Гулькевичского района принимается существующая ГРС Новоукраинская.

Гидравлический расчет газопроводов высокого и низкого давлений произведен в соответствии с требованиями п.п. 3.21-3.39 СП42-101-2003 программой «ZULU».

При выполнении гидравлического расчета давление газа было принято на выходе:

- из ГРС Новоукраинская - 0,6 МПа (6 кгс/см² – ати) или (0,7 МПа - ата).

Техническая характеристика ГРС - смотри в таблице 1.

Выходное давление на выходе из ГРС – 0,6 МПа (6 кгс/см²).

Таблица 2

Наименование ГРС	Тип ГРС	Производительность ГРС, тыс. м ³ /час
ГРС Новоукраинская	---	16,000

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	
Изм.	
Коп.уч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	
003-24-ГСН.СГ-ПЗ	
Лист	

Газопроводы после ГРС посчитаны с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей: с. Новоукраинское, пос. Советский, пос. Урожайный, пос. Дальний, пос. Кубань, пос. Новоивановский.
Нагрузки на ГРС Новоукраинская см. таблице 3.

Таблица 3

Наименование потребителей	Часовой расход, м³/час	Примечание
с. Новоукраинское	10843	Генеральная схема газоснабжения и газификации Краснодарского края (корректировка) 2017 г.
пос. Советский	404	
пос. Урожайный	218	
пос. Дальний	82	
пос. Кубань	1163	
пос. Новоивановский	345	

По официальной информации ООО «Газпром трансгаз Краснодар» размещенной в разделе Раскрытие информации, в общедоступной сети интернет, «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» ГРС Новоукраинская загружена на:

63%, что составляет – 9,024 тыс. м³/час от 16,000 на выходе, однако суммарный объем газа по действующим техническим условиям на подключение (в том числе суммарный газа в рамках догазификации), согласно письма АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 05.11.2024 №ВБ-01/1-03-07/4486 (превышение ТВПС ГРС на 53,7%), что составляет ориентировочно 14,592 тыс. м³/час тем самым общая загрузка ГРС составляет 91,2%, в связи с этим газификация поселка возможна после получения разрешения (согласования) от ООО «Газпром трансгаз Краснодар» либо в 2029 году после проведения реконструкции ГРС до 35,800 тыс. м³/час (согласно ПРГиГС РФ).

В соответствии с проведенным гидравлическим расчетом газопроводов высокого и низкого давлений от ГРС нагрузка на ГРС составит:

- ГРС Новоукраинская – 13235 м³/час. (без учета письма АО «Газпром газораспределение Краснодар» от 05.11.2024 №ВБ-01/1-03-07/4486)

Расчетная схема газопроводов высокого и низкого давлений дается на чертежах 003-24-ГСН.СГ лист 1.

Расчеты производились для природного газа теплотворной способностью 8000 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	003-24-ГСН.СГ-ПЗ	Лист

5. Основные проектные решения

5.1 Схема газоснабжения

Согласно техническим условиям ООО «Тихорецкгазсервис» №1/СГ от 11.01.2024 за источник газоснабжения пос. Подлесный Гулькевичского района принимается существующая ГРС Новоукраинская с выходным давлением 0,6 МПа (6 кгс/см²), избыточное.

Схема газоснабжения решена с учетом следующих факторов:

- а) местоположения ГРС;
- б) существующей застройки поселка.

В соответствии с техническими условиями ООО «Тихорецкгазсервис», точка подключения системы газоснабжения пос. Подлесный – существующий подземный газопровод высокого давления ($P=6$ кгс/см²) Ду 150 мм в пос. Кубань Гулькевичского района на улице Советской Армии в районе ж.д. №83.

Распределение газа при газоснабжении пос. Подлесный Гулькевичского района будет производиться по двухступенчатой системе:

I ступень – газопроводы высокого давления 2 категории;

II ступень – газопроводы низкого давления.

К распределительным газопроводам высокого давления 2 категории:

- а) шкафные газорегуляторные пункты;

К распределительным газопроводам низкого давления подключены:

- а) жилые дома;
- б) мелкие коммунально-бытовые потребители;
- в) учреждения.

Схема газопроводов высокого давления для пос. Подлесный тупиковая.

Схема газопроводов низкого давления пос. Подлесный преимущественно закольцованная, имеются тупиковые.

Конструктивное решение распределительных сетей низкого давления, оптимальное количество и типы ШРП определены в зависимости от характера планировки поселка и расчета минимальных суммарных капиталовложений в сети и ШРП.

Газопроводы высокого и низкого давления в схеме газоснабжения запроектированы в подземном исполнении.

Расчетную схему газопроводов высокого и низкого давлений см. на листе 1 003-24-ГСН.СГ.

5.2 Технические решения

5.2.1 Для обеспечения требуемого давления газа в проектируемых сетях низкого давления и газоснабжения потребителей пос. Подлесный необходимо запроектировать и построить один шкафной газорегуляторный пункт (ГРПШ) с основной и резервной линией редуцирования газа.

Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	003-24-ГСН.СГ-ПЗ	Лист

Тип проектируемого ГРПШ и техническая характеристика даны в таблице 5.

5.2.2 Для подключения, проектируемого ГРПШ необходимо запроектировать и построить газопроводы высокого давления общей протяженностью 2,035 км в том числе:

Полиэтиленовые трубы:

Де 90 мм общей протяженностью 2,035 км;

Стальные трубы:

Ду 80 мм общей протяженностью 0,01 км;

Расчетную схему газопроводов высокого давления смотри на 003-24-ГСН.СГ лист 1.

5.2.3 Согласно выполненным гидравлическим расчетам газопроводов низкого давления необходимо построить ориентировочно 1,400 км, в том числе:

Полиэтиленовые трубы:

Де 125 мм общей протяженностью 0,440 км;

Де 110 мм общей протяженностью 0,950 км;

Стальные трубы:

Ду 100 мм общей протяженностью 0,01 км;

Расчетную схему газопроводов низкого давления смотри 003-24-ГСН.СГ лист 1.

Общий годовой расход газа на проектный срок (2040 год) составит 288,32 тыс. м³/год.

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусматривается использование газа категориями потребителей согласно таблице 4.

Таблица 4

Потребитель	Назначение используемого газа	Подключение к газопроводам
Население	Пищеприготовление, горячее водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды, отопление	Низкого давления

5.3 Расчетные показатели потребителей и расхода газа

5.3.1. Газоснабжаемое население

Расчетная численность населения на проектный срок (2040 год) в пос. Подлесный составляет 129 человек.

В проекте принят 100% охват населения газоснабжением (см. таблицу 6).

Расчетные показатели по категориям потребителей газа см. в таблице 13.

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

5.3.2. Нормы расхода газа

Норма расхода газа принята из расчета теплотворной способности природного газа 8000 ккал/м³ (см. таблицу 8).

5.3.3. Отопление

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

Расход газа определяется из расчета местных отопительных установок для одноэтажной застройки.

Отапливаемая площадь жилых зданий, переводимых на газовое топливо, смотри в таблице 7.

Расчет тепла и расхода газа на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение см. в таблице 10, обозначение величин, принятых в расчете см. в таблице 11.

5.3.4. Годовой расход газа

Годовые расходы газа по всем категориям потребителей определены в соответствии с СП 42-101-2003 и СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Общий расчетный годовой расход газа (2040 год) составит – 288,32 тыс. м³/год.

5.3.5. Часовой расход газа

Расчетные максимальные часовые расходы газа определены согласно СП 42-101-2003 и СНиП 41-02-2003.

Общий максимальный часовой расход газа по всем категориям потребителей составит 179,6 м³/час, в том числе:

- на жилые дома, учтенные по нормам – 164,6 м³/час (см. таблицу 13);
- магазин – 15 м³/час.

5.3.6. Промышленные и сельскохозяйственные предприятия и учреждения

В проекте не предусматривается использование природного газа производственными потребителями и общественными зданиями.

Для производственных и коммунально-бытовых потребителей, вновь газифицированных до разработки проекта на газоснабжение, необходимо получить лимит на использование природного газа.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			003-24-ГСН.СГ-ПЗ						
			Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

6. Гидравлические расчеты газопроводов

Гидравлические расчеты газопроводов среднего и низкого давлений выполнены в соответствии с СП 42-101-2003, п.3.21-п.3.40 с помощью программного комплекса ZuluGaz.

Диаметры распределительных газопроводов определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения надежности и экономичного газоснабжения всех потребителей в часы максимального газопотребления при максимально допустимых перепадах.

Давление на выходе из проектируемого ШРП принято равным 0,003 МПа (300 мм.вод.ст. или 300 кгс/м²).

Расчетный перепад в распределительных газопроводах низкого давления принят не более 0,0012 МПа (120 кгс/м²).

Расчетные схемы газопроводов высокого и низкого давлений представлены на чертежах 003-24-ГСН.СГ лист 1.

7. Газопроводные сети

Для строительства подземных газопроводов высокого и низкого давления предусмотрены трубы полиэтиленовые по ГОСТ Р 58121.2-2018, для надземных – трубы стальные электросварные по ГОСТ 10704-91.

Сводная таблица протяженности распределительных газопроводов высокого и низкого давления по диаметрам приводится на чертежах 003-24-ГСН.СГ лист 1.

8. Отключающие устройства

Для возможности отключения отдельных участков газопроводов при производстве ремонтных работ или авариях в проекте предусмотрена установка шаровых кранов:

- в точке подключения подводящего газопровода;
- в местах разветвления газопроводов высокого давления;
- на газопроводе высокого давления перед населенным пунктом;
- для отключения отдельных участков газопроводов низкого давления с целью обеспечения безопасности и надежности газоснабжения
- на входе в ШРП;
- на выходе из ШРП;

Размещение шаровых кранов показано на чертежах 003-24-ГСН.СГ лист 1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							003-24-ГСН.СГ-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

9. Газорегуляторные пункты

Снижение давления газа с высокого ($P < 6 \text{ кгс/см}^2$) до низкого давления будет производиться в шкафном газорегуляторном пункте.

ГРПШ проектируются в металлическом шкафе, устанавливаемом на отдельно стоящей несгораемой раме. Установка ГРПШ ограждается оградой с калиткой и обеспечиваются молниезащитой.

Строительство проектируемого шкафного ГРПШ должно производиться на отведенном участке. ГРПШ проектировать с двумя линиями редуцирования, одной основной, одной резервной.

Характеристика газорегуляторного пункта приводится в таблице 5.

Таблица 5

ГРПШ и предполагаемое место размещения (см. схему)	Расчетная нагрузка на ГРПШ, $\text{м}^3/\text{час}$	Максимальная пропускная способность 1 линии ГРПШ, $\text{м}^3/\text{час}$	Давление газа, МПа		Диаметр газопроводов, мм		Тип регуляторов либо аналог
			Вход	Выход	Ду вход	Ду выход	
ШРП №1	180	600	0,51	0,003	80	150	РДНК-400М

10. Антикоррозионная защита

Для защиты стальных надземных газопроводов от коррозии необходимо предусмотреть пассивную защиту.

Пассивная защита.

Надземные газопроводы для защиты от атмосферной коррозии покрываются лакокрасочным покрытием, пригодным для наружных работ по металлу, в 2 слоя по грунтовке.

Активная защита

При строительстве газопроводов высокого и низкого давления из полиэтиленовых труб электрохимическая защита не требуется.

11. Обслуживание системы газоснабжения

Эксплуатация системы газоснабжения пос. Подлесный будет осуществляется газовым участком, находящемся в подчинении ООО «Тихорецкгазсервис».

Для обслуживания системы газоснабжения пос. Подлесный Гулькевичского района рекомендуется персонал службы на 3 человека, в том числе:

ИТР -1 человек;

рабочие - 2 человек.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

По мере расширения системы газоснабжения, подключения к системе газоснабжения новых микрорайонов и производственных объектов, численность обслуживающего персонала ООО «Тихорецкгазсервис»» должна предусматриваться в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

12. Охрана окружающей природной среды

В целом любой объект газоснабжения направлен на улучшение окружающей природной среды, так как ликвидируется печное отопление в жилых домах и общественных учреждениях.

Атмосферный воздух избавляется от большого количества выбросов, почва не будет загрязняться золой и шлаком.

Улучшаются санитарно-гигиенические условия в жилой и общественной застройке.

Проектом соблюдены все требования нормативных документов и технических условий газовых служб.

Наряду с проектными решениями надежность газопроводов обеспечивается правильной эксплуатацией и надзором соответствующими службами газового хозяйства.

Систематическими работами в период эксплуатации газопроводов являются:

- обходы трасс газопроводов;
- проверка на плотность отключающей арматуры на газопроводах;
- проверка загазованности различного рода в колодцах, подвалах на расстоянии 15 м в обе стороны от подземного газопровода;
- проверка, в случае обнаружения утечки газа, колодцев и подвалов в радиусе 50 м от места утечки.

Производство земляных работ в радиусе 7 м от подземного газопровода должна производиться только с разрешения газовой службы.

Применение ударных механизмов на расстоянии до 3-х метров от газопровода запрещено.

Таким образом, при соблюдении норм, действующих СНиП при строительстве и эксплуатации газопроводов, перевод бытовых, общественных и производственных потребителей на природный газ в качестве топлива, благоприятно сказывается на окружающую природную среду и условия проживания и работы населения.

При разработке рабочих проектов на строительство газопроводов и ГРПШ необходима разработка раздела «Охрана окружающей природной среды» применительно к конкретной трассе газопровода и устанавливаемому оборудованию на газопроводе.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	003-24-ГСН.СГ-ПЗ				

13. Герметизация вводов

Все вводы и выпуски подземных коммуникаций через подземную часть зданий и сооружений, находящихся в зоне 80 м от проектируемого подземного газопровода высокого давления и 50м от газопровода низкого давления, должны быть загерметизированы.

Герметизацию вводов и выпусков необходимо выполнить по чертежам серии 5.905-26.08 (СПКБ «Газпроект»).

14. Сейсмичность

В соответствии с СНИК 23-302-2000 сейсмичность пос. Подлесный Гулькевичского района – 7 баллов (карта А).

При разработке рабочих проектов на строительство газопроводов необходимо предусматривать мероприятия в соответствии с п. 5.6.3 СНиП 42-01-2002 и п. 67 «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» (ПБ 12-529-03.)

Проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- толщина стенки труб газопровода принята не менее 4 мм;
- трубы для строительства газопровода приняты из стали спокойной выплавки;
- надземные газопроводы удалены от несейсмостойких зданий и сооружений на высоту 1/2 этих зданий.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
003-24-ГСН.СГ-ПЗ					Лист

Расчет численности газоснабжаемого населения

Расчетная ве- личина	Ед. изм.	Характеристика застройки - этажность							Приме- чение
		сущ. инд. за- стройка	сущ. блок. за- стройка	проект. мно- гокв. зд.				Итого	
Общая чис- ленность насе- ления	тыс. чел.	0,125	0,004					0,129	
Охват газо- снабжением	%	100	100						
Газифицируе- мое население	тыс. чел.	0,125	0,004					0,129	
В том числе в <u>квартирах</u> <u>оборудован-</u> <u>ных:</u>									
Газовой пли- той и центра- лизованным горячим водо- снабжением	% тыс. чел.								
Газовой пли- той и водо- нагревателем	% тыс. чел.	100 0,125	100 0,004					0,129	
Только газовой плитой	% тыс. чел.								
Только цен- трализованное горячее водо- снабжение	% тыс. чел.								
В том числе: с ванными без ванн	тыс. чел. тыс. чел.	0,125	0,004					0,129	

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Коп.уч.	Лист
№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Таблица 7

Отапливаемая общая площадь жилых и общественных зданий

Расчетная величина	Ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого
		сущ. инд. застройка	сущ. блок. застройка	проект. многокв. ж.д.				
Газифицируемое население	тыс. чел.	0,125	0,004					0,129
Норма общей площади	м2 чел.	20	20					
Отапливаемая площадь <u>жилых зданий</u> – общая	тыс.м2	31,00	0,54					31,54
В том числе отопление: Централизованное	%							
	тыс.м2							
Местное	%	100	100					
	тыс.м2	31,00	0,54					31,54
Отапливаемая площадь <u>общественных зданий</u> – общая	тыс.м2							
В том числе отопление: Централизованное	%							
	тыс.м2							
Местное	%	100	100					
	тыс.м2							
Отапливаемая площадь <u>жилых и общественных зданий</u> – общая	тыс.м2	31,00	0,54					31,54
В том числе отопление: Централизованное	тыс.м2							
	тыс.м2	31,00	0,54					31,54

Общая площадь жилых зданий принята согласно информации администрации сельского поселения Кубань Гулькевичского района «Численность газоснабжаемого населения и отапливаемая площадь» а также письма исх. №02-01-18-1516/24 от 25.11.2024

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Нормы расхода газа

Назначение расходующего газа	Расход тепла, Qгод мДж (тыс. ккал)	Расход газа, Qгод м3/год при Q _{рн}	Обоснование
		8000 ккал/м3	
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 обслуживания 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	
	40,0 (9.5)	1,2	
	50,0 (12)	1,5	
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	
4. Учреждения здравоохранения больницы на 1 койку 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	
	18800 (4500)	562,500	
	2240 (535)	66,875	
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	То же
	8400 (2000)	250,000	
	420 (100)	12,500	
	13 020 (3100)	387,500	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Расчетные показатели по категориям потребителей газа

Расчетная величина	Ед. изм.	Характеристика застройки - этажность						Итого	Примечание
		сущ. инд. застройка	сущ. блок. застройка	проект. многокв. ж.д.					
1. Общее население	тыс. чел.	0,125	0,004					0,129	
2. Жилые дома: Газоснабжаемое население	тыс. чел.	0,125	0,004					0,129	
В том числе в кв., оборудованных:	тыс. чел.								
- газовой плитой и ЦГВС	тыс. чел.	0,125	0,004					0,129	
- газовой плитой и водонагревателем	тыс. чел.								
- только газовой плитой	тыс. чел.								
- только ЦГВС	тыс. чел.								
3. Предпр. бытового обслуживания населения:	<u>тонн</u> год								
- прачечные (стирка) в том числе в мех. прач.									
- бани									
- в том числе без ванн									
4. Предприятия общественного питания:	тыс. обедов в год								
- столовые, рестораны									
5. Учреждения здравоохранения:	коек								
больницы, родильные дома	<u>тонн</u> год								
- стирка и дезинфекция белья									
6. Газоснабжаемое население, содержащее домашних животных	тыс. семей								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Таблица 10

Расчет тепла (годовой, часовой) и расход 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. застройка	сущ. блок. застройка	проект. многокв. ж.д.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Максимальный часовой при t=-19,0 град. С тепловой поток/расход газа								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	МВт	1,19	0,01					1,2
	Гкал/час	1,03	0,01					1,04
	м3/час	140,63	1,52					142,15
общественных зданий	МВт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	МВт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	МВт	1,19	0,01					1,2
	Гкал/час	1,03	0,01					1,04
	м3/час	140,63	1,52					142,15
<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	1,19	0,01					1,2
	Гкал/час	1,03	0,01					1,04
	м3/час	140,63	1,52					142,15

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

Формат А4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средний часовой в отопительный период при t=1,1 град. С тепловой поток/расход газа								
Отопление: жилых зданий	МВт	0,59	0,004					0,594
	Гкал/час	0,50	0,004					0,504
	м3/час	68,75	0,732					69,482
общественных зданий	МВт							
	Гкал/час							
	м3/час							
производственных зданий	МВт							
	Гкал/час							
	м3/час							
<u>Итого:</u>	МВт	0,59	0,004					0,594
	Гкал/час	0,50	0,004					0,504
	м3/час	68,75	0,732					69,482
<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 водо- снабжение:</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	0,59	0,004					0,594
	Гкал/час	0,50	0,004					0,504
	м3/час	68,75	0,732					69,482

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средний часовой в летний период тепловой поток/расход газа								
Горячее водо- снабжение: 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							

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Годовой тепловой поток/расход газа								
<u>Отопление:</u> жилых зданий	ГДж	7131,25	75,38					7206,63
	Гкал	1703,13	18,00					1721,13
	тыс.м3	247,16	2,5					249,66
общественных зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
производственных зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
<u>Итого:</u>	ГДж	7131,25	75,38					7206,63
	Гкал	1703,13	18,00					1721,13
	тыс.м3	247,16	2,5					249,66
<u>Вентиляция:</u> общественных зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
производственных зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
<u>Итого:</u>	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
<u>Горячее водо- снабжение:</u> жилых зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
общественных зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
производственных зданий	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
<u>Итого:</u>	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
Технологические нужды	ГДж							
	Гкал							
	тыс.м3							
ВСЕГО	ГДж	7131,25	75,38					7206,63
	Гкал	1703,13	18,00					1721,13
	тыс.м3	247,16	2,5					249,66

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

Изм.	Коп.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Обозначение величин, принятых в расчете

Наименование	Обозначение	Размерность	Величина по видам застройки						Ссылка на источник
			сущ. инд. застройка	проект. инд. ж.д.					
Средняя температура наружного воздуха за отопит. период	t _{от}	град. С	1,1						СП 131.13330.2021
Расчетная температура наруж. воздуха для проект. отопления	t ₀	град. С	-19						СП 131.13330.2021
Средняя темпер. внутр. воздуха отаплив. зданий (жил. и общ.)	t _i	град. С	20						СП 131.13330.2021
Продолжительность отопительного периода	Π ₀	суток	153						СП 131.13330.2021
Температура холодной воды в отопительный период	t _c	град. С	5						По методике СНиП 23-01-99*
Температура холодной воды в неотапливаемый период	t _c ^s	град. С	15						По методике СНиП 23-01-99*
Укрупненный показатель макс. тепл. потока на отоп. жил. зд. КПД отопительных установок	q _{0n}	Вт ккал/час %	180 155 90	180 155 90					По методике СНиП 23-01-99*
Коэффициент, учитыв. теплов. поток на отопл. общ. зданий	k ₁								По методике СНиП 23-01-99*
Коэффициент, учитыв. теплов. поток на вент. общ. зданий	k ₂								По методике СНиП 23-01-99*
Коэффициент, средний расход воды в неотоп. период, по отнош. к отопительн.	B		1,50						По методике СНиП 23-01-99*
Коэффициент, учитыв. готери тепла в тепловых сетях Число человек	k _п								
	m	чел.	3664						
Норма расх. гор. воды на 1 чел.: в жилых домах с ванными в жилых домах без ванн в общественных зданиях	a b	л/сут л/сут	105	105					СП 42-101-2003
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	91800						
Низшая теплота сгорания газа	Q _{н.р}	ккал/м3	8000						

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата

**Расчетный годовой расход газа по категориям потребителей на 2040 год
(тыс.м3/год)**

Наименование потреби- телей	Характеристика застройки - этажность						Итого
	сущ. инд. за- стройка	сущ. блок. за- стройка	проект. многокв. зд.				
<u>1. Жилые дома</u> при наличии в квартире: - газ. плиты и центр. ГВС - газовой плиты и ко- лонки - только газовой плиты Итого по п. 1	37,5	1,2					38,7
2. Предприятия быт. обслуживания непроиз- водственного характера, торговли							
3. Предприятия бытово- го обслуживания насе- ления: - фабрики-прачечные: а) немеханизированные б) механизированные - бани: а) мытье без ванн б) мытье в ваннах Итого по п. 3							
4. Предприятия общепи- та: столовые, рестораны, кафе							
5. Учрежд. здравоохра- нения							
Итого по п.п. 2-5							
6. Приготовление кор- мов и подогрев воды для животных							
Итого по п.п. 1,6	37,5	1,2					38,7
7. Отопление жилых зданий	247,1	2,52					249,62
8. Отопление и вентиля- ция общественных зда- ний							
9. Горячее водоснабже- ние жилых зданий							
10. Горячее водоснаб- жение общественных зданий							
Итого: по п.п. 7-10	247,1	2,52					249,62
Итого: по п.п. 1-10	284,6	3,72					288,32
11. Объекты от сетей низкого и высокого дав- ления							
Всего:	284,6	3,72					288,32

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист

Расчетный часовой расход газа по категориям потребителей на 2040 год (м3/час)

Наименование потреби- телей	Характеристика застройки - этажность						Итого
	сущ. инд. за- стройка	сущ. блок. за- стройка	прост. многокв. ж.д.				
1. Жилые дома при наличии в квартире: - газ. плиты и центр. ГВС - газовой плиты и ко- лонки - только газовой плиты Итого по п. 1	21,9	0,6					22,5
2. Предприятия быт. обслуживания непроиз- водственного характера, торговли							
3. Предприятия бытово- го обслуживания насе- ления: - фабрики-прачечные: а) немеханизированные б) механизированные - бани: а) мытье без ванн б) мытье в ваннах Итого по п. 3							
4. Предприятия общепи- та: столовые, рестораны, кафе							
5. Учрежд. здравоохра- нения							
Итого по п.п. 2-5							
6. Приготовление кор- мов и подогрев воды для животных							
Итого по п.п. 1,6	21,9	0,6					22,5
7. Отопление жилых зданий	140,6	1,5					142,1
8. Отопление и вентиля- ция общественных зда- ний							
9. Горячее водоснабже- ние жилых зданий							
10. Горячее водоснаб- жение общественных зданий							
Итого: по п.п. 7-10	140,6	1,5					142,1
Итого: по п.п. 1-10	162,5	2,1					164,6
11. Объекты от сетей низкого и высокого дав- ления							
Всего:	162,5	2,1					164,6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

003-24-ГСН.СГ-ПЗ

Лист



ООО «Тихорецкгазсервис»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ТИХОРЕЦКГАЗСЕРВИС

**Заказчик: Администрация сельского
поселения Кубань Гулькевичского
района Краснодарского края**

ул. Совхозная, 2а, п. Парковый. Тихорецкий р-н
Краснодарский край, 352104

Тел: (86196) 4-77-15, факс (86196) 4-77-15

E-mail: Tihgs@mail.ru, tihgs.ru

ОКПО 21037817, ОГРН 1132360001036

ИНН/КПП 2360007083/236001001

11.01.2024 № 1/СТ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №1/СТ

от 11.01.2024

На разработку схемы газоснабжения поселка Подлесный сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края

1. За источник газоснабжения принять:
 - ГРС Новоукраинская Гулькевичского района.
2. Давление газа на выходе из ГРС:
 - ГРС Новоукраинская Гулькевичского района принять 0,6 МПа.
3. Просчитать пропускную способность газопроводов после ГРС с учетом газоснабжения существующих и перспективных потребителей.

Разработать схему газоснабжения поселка Подлесный сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края в соответствии с генеральным планом поселений с учетом перспективы развития, предусмотренной генеральным планом.

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

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. Для определения требований по установке ПУРГ с измерительным комплексом рекомендуем обратиться в газоснабжающую организацию.

7. В случае необходимости проектирования и строительства сетей газораспределения по очередям, в объем первой очереди включить объекты с расходом газа, обеспечивающим устойчивую работу газорегулирующего оборудования. Объем первой очереди строительства согласовать с ООО «Тихорецкгазсервис».

8. Согласовать с ООО «Тихорецкгазсервис» порядок последующей эксплуатации и аварийно-диспетчерского обслуживания систем газоснабжения микрорайона жилой застройки в пос. Парковом, дать рекомендации по организации эксплуатации систем газоснабжения, размещению и численности эксплуатационных служб.

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

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

11. Срок действия технических условий: 2 года.

Генеральный директор



Д.С. Агров

Договор № 6/2024
на выполнение работ по разработке схемы газоснабжения
ИКЗ: 2432329019721232901001000100000000000

п. Парковый
Тихорецкий район

«6» ноября 2024 г.

Администрация сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края, именуемая в дальнейшем «Заказчик», в лице Главы сельского поселения Кубань Гулькевичского района Пеплова Владимира Александровича, действующего на основании Устава и **Общество с ограниченной ответственностью «Газстройсервис»**, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Агрова Дмитрия Сергеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», с соблюдением требований Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ "О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд" (далее – Федеральный закон № 44-ФЗ) заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По условиям настоящего договора «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» принимает на себя обязательство по разработке схемы газоснабжения поселка Подлесный, сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края, согласно Приложения №1, а «Заказчик» обязуется принять и оплатить надлежащим образом выполненные работы.

2. Обязанности Сторон

2.1. «Исполнитель» обязан:

2.1.1. Приступить к выполнению работ с момента заключения настоящего Договора и получения полного перечня исходных данных, указанных в Приложении № 1.

2.1.2. Соблюдать требования, содержащиеся в нормативной и методической документации.

2.2. «Заказчик» обязан:

2.2.1. Подготовить и передать «Исполнителю» всю необходимую для производства работ документацию (исходные данные).

2.2.2. Производить расчеты с «Исполнителем» своевременно и в соответствии с условиями настоящего Договора.

3. Стоимость работ и порядок расчетов

3.1. Общая стоимость работ, указанных в п.1.1. настоящего Договора, составляет 300 000 (триста тысяч рублей) 00 копеек, в том числе НДС 20 %. Цена контракта является твердой и определяется на весь срок исполнения контракта.

3.2. «Заказчик» не позднее 7 (семи) рабочих дней после подписания акта сдачи-приемки выполненных работ оплачивает 100% от стоимости работ, путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Исполнителя».

3.3. Оплата производится за счет средств бюджета сельского поселения Кубань Гулькевичского района по КБК 99205022110100048244.

3.4. Если в ходе выполнения Договора будет выявлена необходимость проведения дополнительных работ по независящим от «Исполнителя» обстоятельствам, стоимость и сроки выполнения этих работ будут оформлены дополнительным соглашением к Договору, являющимся его неотъемлемой частью.

4. Порядок сдачи и приемки работ

4.1. По завершении работ «Исполнитель» передает «Заказчику» проектную документацию на схему газоснабжения и акт сдачи-приемки выполненных работ.

4.2. При отсутствии замечаний «Заказчик» в 3-х дневный срок направляет «Исполнителю» подписанный акт сдачи-приемки выполненных работ.

4.3. «Исполнитель» представляет «Заказчику» документацию в 1-м экземпляре, в сроки окончания работ по Договору.

5. Сроки выполнения работ

5.1. Срок выполнения работ составляет 90 (девяноста) рабочих дней с момента заключения настоящего Договора и получения полного перечня исходных данных, указанных в Приложении № 1.

6. Рассмотрение споров

6.1. Все споры и разногласия, возникающие в связи с выполнением настоящего Договора, должны решаться в претензионном порядке. Для реализации этого порядка заинтересованная сторона в случае нарушения ее прав должна обратиться с письменной претензией к другой стороне. Сторона, получившая претензию, должна направить другой стороне мотивированный ответ на претензию в письменной форме в течение 20 рабочих дней с даты ее получения.

6.2. Все споры и разногласия, не урегулированные путем претензионного порядка, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7. Действие обстоятельств непреодолимой силы

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или неполное неисполнение своих обязательств по настоящему договору, если их исполнению препятствуют чрезвычайное и непреодолимое при данных обстоятельства (непреодолимая сила), а именно: стихийные бедствия, наводнения, землетрясения, пожары, военные действия, забастовки.

7.2. При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению обязательств по настоящему договору одной из Сторон, она обязана оповестить другую Сторону не позднее пяти дней с момента возникновения таких обстоятельств, при этом срок выполнения обязательств по договору переносится соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства. В случае если такие обстоятельства длятся более одного календарного месяца Стороны вправе расторгнуть настоящий договор по соглашению Сторон.

7.3. При рассмотрении споров в связи с обстоятельствами непреодолимой силы сторона, ссылающаяся на эти обстоятельства, обязана представить документальное подтверждение их наступления (выданный лицом, уполномоченным выдавать такие документы).

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания Сторонами и действует до 31 марта 2025 года, а по обязательствам Сторон - до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Окончание срока действия Договора не освобождает от ответственности за его нарушение.

8.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке, установленном действующим законодательством.

9. Прочие условия

9.1. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

9.2. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору должны оформляться в установленном порядке соответствующими, дополнительными соглашениями к настоящему Договору.

9.3. В случае изменения у какой-либо из Сторон местонахождения, названия, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 5 дней письменно известить об этом другую Сторону, причем в письме необходимо указать, что оно является неотъемлемой частью настоящего Договора.

9.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному экземпляру для каждой стороны, причем оба экземпляра имеют одинаковую юридическую силу.

10. Приложения к договору.

10.1. Приложение № 1

11. Адреса и банковские реквизиты Сторон.

«Исполнитель»

ООО «Газстройсервис»

352104, Краснодарский край,

Тихорецкий район, п. Парковый,

ул. Совхозная д. 2 «А», офис 4

ИНН 2360009147, КПП 236001001

ОГРН 1162360050170

ОКПО 01218617

Р/счет 40702810126020006932

БАНК: Филиал «Ростовский»

АО «Альфа-Банк»

БИК 046015207

К/счет 30101810500000000207

«Заказчик»

Администрация сельского поселения Кубань

Гулькевичского района Краснодарского края

352166, Гулькевичский район, п. Кубань, ул.

Советская, 2

ИНН 2329019721, КПП 232901001

Банковские реквизиты:

ЮЖНОЕ ГУ БАНКА РОССИИ/УФК по

Краснодарскому краю г. Краснодар

БИК ТОФК: 010349101

л/с 03183002420

Единый казначейский счет

40102810945370000010

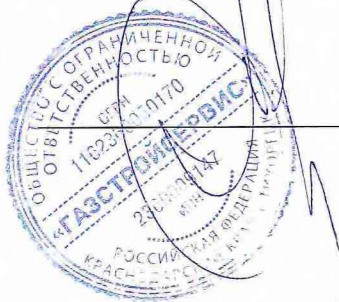
Казначейский счет: 03231643036134161800

Тел. (86160)94543 факс. 94544

sp_kuban@mail.ru

Директор

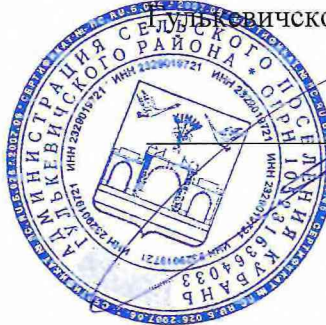
ООО «Газстройсервис»



/ Д.С. Агров

Глава сельского поселения Кубань

Гулькевичского района



/ В.А. Пеплов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения по объекту:
«Газификация поселка Подлесный, сельского поселения Кубань
Гулькевичского района Краснодарского края»**

1. Общие сведения	
1.1. Заказчик	Администрация сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края
1.2. Технические характеристики проектируемого объекта	Инженерная инфраструктура: «Строительство газопроводов среднего и низкого давления с расчетным количеством ШРП, уличных газопроводов низкого давления»
1.3. Местоположение объекта	Пос. Подлесный, сельское поселение Кубань, Гулькевичского района, Краснодарского края
1.4. Сроки выполнения работ	90 (девяноста) рабочих дней с момента заключения Договора и получения полного перечня исходных данных Подрядчик вправе досрочно выполнить Работы по Контракту.
1.5 Цель и Задачи выполнения работ	Целью и Задачами разработки схемы газоснабжения являются: <ul style="list-style-type: none">- обеспечение развития систем централизованного газоснабжения для существующего и нового строительства жилищного комплекса, объектов социально-культурного и рекреационного назначения;- увеличение объемов производства коммунальной продукции (оказание услуг) по газоснабжению при повышении качества и сохранении приемлемости действующей ценовой политики;- улучшение работы систем газоснабжения;- снижение вредного воздействия на окружающую среду;- инженерно-техническая оптимизация системы газоснабжения;- перспективное планирование развития систем газоснабжения;- повышение инвестиционной привлекательности систем газоснабжения;- повышение надежности систем газоснабжения;- обеспечение более комфортных условий проживания населения муниципального образования, населенного

	<p>пункта;</p> <ul style="list-style-type: none"> - совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности системы газоснабжения муниципального образования, населенного пункта; - снижение потерь при поставке газа потребителям; - использование современных информационных технологий в деятельности органов муниципального управления в области системы газоснабжения.
1.6 Расчетный срок проектирования	на период до 2040 года
1.7 Общие положения	<p>Разработку схемы газоснабжения осуществить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральным законом №69-ФЗ от 31.03.1999 «О газоснабжении в Российской Федерации»; - Федеральным законом №131-ФЗ от 6.10.2003 «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»; - Федеральный закон №116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»; - Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей» - Постановлением Правительства РФ от 17 мая 2002 г. № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» - Постановлением Правительства РФ № 1314 от 30 декабря 2013 г. «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения...» - Указ Президента РФ от 09.05.2017 № 203 «О Стратегии развития информационного общества в Российской Федерации на 2017 - 2030 годы»; -с учетом сетей газоснабжения действующих, строящихся и проектируемых;
1.8 Особые условия выполнения работ	<p>1. Сейсмичность района строительства 7 баллов СП 14.13330.2014 «СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах».</p> <p>2. Технические решения и рекомендации, использованные для разработки схемы газоснабжения станции Черниговской Белореченского района после рассмотрения и утверждения, должны являться основанием для проектирования перспективного развития газораспределительных сетей высокого, среднего и низкого давлений, строительства газопроводов и сооружений на них, а также присоединения к сетям потребителей газа с</p>

	<p>прогнозируемым газопотреблением, и обеспечивать необходимые параметры для бесперебойного газоснабжения потребителей.</p> <p>3. В разработку схемы газоснабжения входят следующие виды работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сбор исходных данных о существующих (сведения о часовых нагрузках и годовом потреблении существующих потребителей) и перспективных потребителях (заключенные договора на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства), сбор данных о территориях перспективной жилой застройки, коммунально-бытового сектора застройки с учетом перспективных потребителей; - Анализ существующего состояния газораспределительных сетей высокого давления, среднего и низкого давления, включая ГРП, ШРП; - Анализ балансов объемов потребления газа; - Проверочный гидравлический расчёт схемы газоснабжения высокого, среднего и низкого давлений существующих, строящихся и проектируемых газопроводов с учётом разрешенных объемов газа (лимитов); - Анализ «узких мест» газораспределительной системы; - Предложения по развитию системы газораспределения с учетом ликвидации «узких мест»; - Определение перечня первоочередных мероприятий для устойчивого газоснабжения существующих, строящихся и проектируемых потребителей; - Проверочный гидравлический расчет схемы газоснабжения высокого, среднего и низкого давлений на перспективу развития до 2040. с учётом подключения первоочередных потребителей; - Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки.
1.9 Сбор данных для выполнения работ	Сбор всей необходимой информации (исходных данных) для разработки схемы газоснабжения Подрядчик осуществляет самостоятельно по месту нахождения Заказчика, взаимодействуя с ООО «Тихорецкгазсервис», в соответствии с зоной обслуживания, ресурсоснабжающими организациями, осуществляющими деятельность на территории сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края представителями органами местного самоуправления (администрации и ее структурные подразделения) и представителями Заказчика.
1.10 Климатические условия	В соответствии с СП 131.13330.2018. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*
1.11 Согласование	Отчетные и проектные материалы подлежат обязательному

отчётных материалов	согласованию с администрацией сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края, схема газоснабжения - утверждению органом местного самоуправления, в соответствии с зонами обслуживания (в части полноты информации о существующей сети газораспределения).
2. Объём и содержание работ	
Камеральное обследование системы газоснабжения	<p>1.Сбор исходных данных</p> <p>Заказчик оказывает содействие Подрядчику по сбору исходных данных в пределах своей компетенции.</p> <p>а) исполнительная документация, содержащая сведения о технических характеристиках инженерных сетей, о соответствии фактически выполненных работ проектной документации, о внесенных в них по согласованию с проектировщиком изменениях;</p> <p>б) эксплуатационная документация в соответствии с регламентом эксплуатации сети;</p> <p>в) иная документация, содержащая сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о техническом состоянии сетей и элементов сети, в том числе; - об аварийности сооружений; - о сроках эксплуатации и износе сетей и сооружений. <p>При наличии в организациях, осуществляющих газоснабжение информационных систем учета, созданных для централизованного газоснабжения и актуализации данных о местоположении, технических характеристиках сетей, сооружений, оборудования, а также бухгалтерской, эксплуатационной, ремонтной и иной информации, отражающей техническое состояние объектов, сбор данных направлен на сбор сведений таких информационных систем.</p> <p>По итогам завершения сбора исходных данных Подрядчик и Заказчик подписывают Акт приема-передачи исходных данных.</p> <p>Исходные данные, передаваемые Заказчиком</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Характеристика муниципального образования - географические, климатические, экономические и др. особенности; 2. Генеральный план муниципального образования; 3. Утвержденные постановления, распоряжения Администрации муниципального образования; 4. Список объектов, подлежащих газификации: перечень и месторасположение источников тепло-, энергоснабжения, которые планируется перевести на природный газ, включая новые; - перечень и месторасположение промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных



**АДМИНИСТРАЦИЯ
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КУБАНЬ
ГУЛЬКЕВИЧСКОГО РАЙОНА**

Советская ул., 2, п. Кубань,
Гулькевичский район, Краснодарский край,
352166, тел.: (86160) 9-45-43, факс (86160) 9-45-44
e-mail: sp_kuban@mail.ru
<https://kubangul.ru>

Генеральному директору
ООО «Тихорецкгазсервис»

Агрову Д.С.

25.11.2024 № 02-01-18-1516/24
На № _____ от _____

О предоставлении информации

Уважаемый Дмитрий Сергеевич!

Администрация сельского поселения Кубань Гулькевичского района предоставляет сведения для выполнения схемы газоснабжения п. Подлесный Гулькевичского района Краснодарского края, к газовым сетям:

1. Количество существующих домов – 57 шт. (средняя площадь – 4210 кв.).
2. Численность проживающих – 129 человек.
3. Многоквартирных домов нет, строительство не планируется.
4. Промышленных предприятий нет.
5. Имеется здание магазина (в настоящее время не работает), общая площадь 61,1 кв.м, адрес: п. Подлесный, ул. Красная, 23А.
6. ФАП отсутствует.

Глава сельского поселения Кубань
Гулькевичского района

В.А. Пеплов

Доннер Александр Сергеевич
8 (861-60) 9-45-44

2360009147-20240723-1109

(регистрационный номер выписки)

23.07.2024

(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 "Газстройсервис"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1162360050170

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	2360009147
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "Газстройсервис"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО "Газстройсервис"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	352104, Россия, Краснодарский край, Тихорецкий район, , пос. Парковый, Совхозная, 2 "А", 4
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Союз "Саморегулируемая организация "Краснодарские проектировщики" (СРО-П-156-06072010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-156-002360009147-0241
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	22.12.2016
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, 22.12.2016	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	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят 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	24.08.2018
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	Второй уровень ответственности (не превышает пятьдесят миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	24.01.2024
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

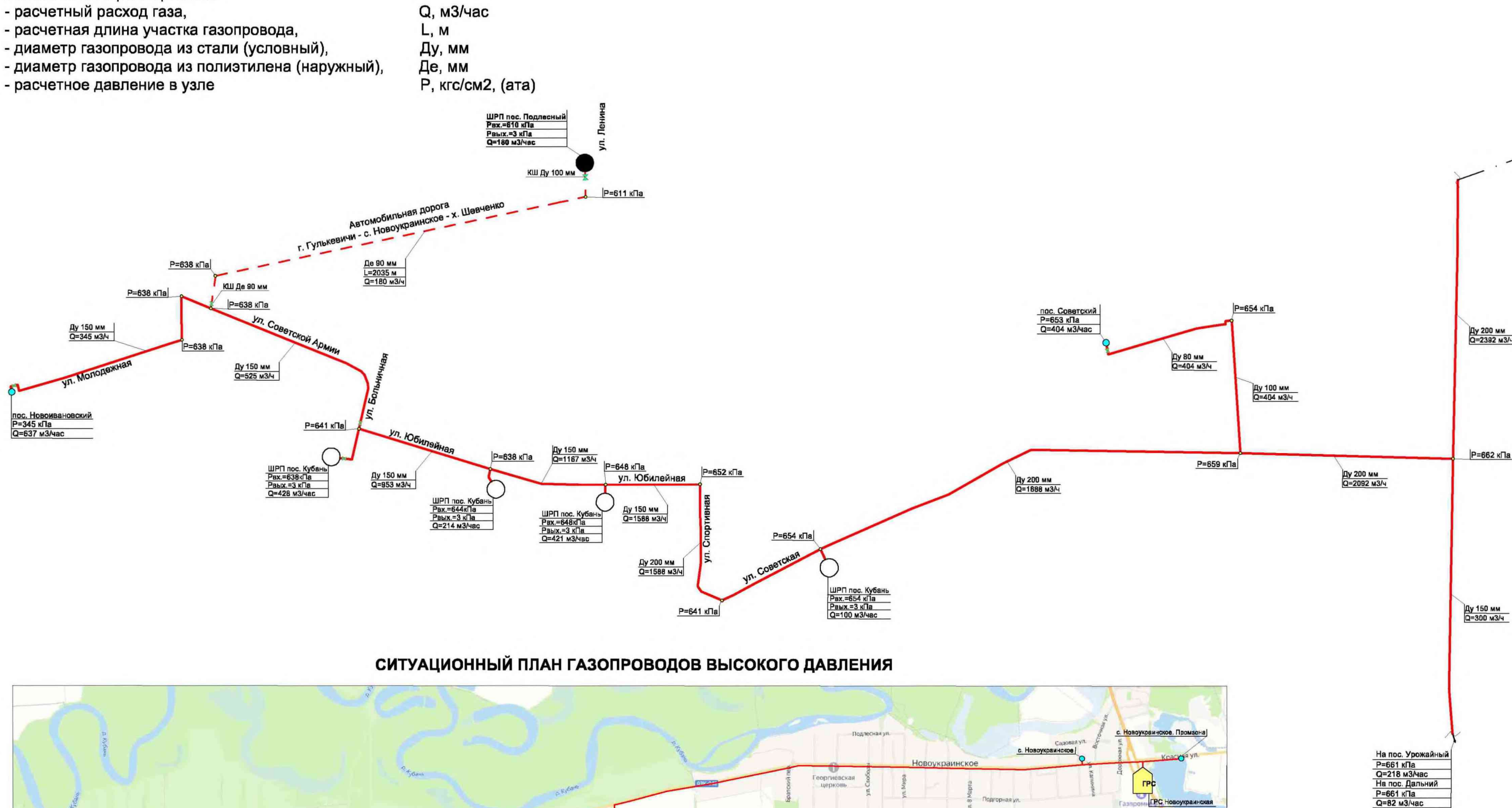
ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 20.11.2023 ПО 20.11.2024

А.О. Кожуховский

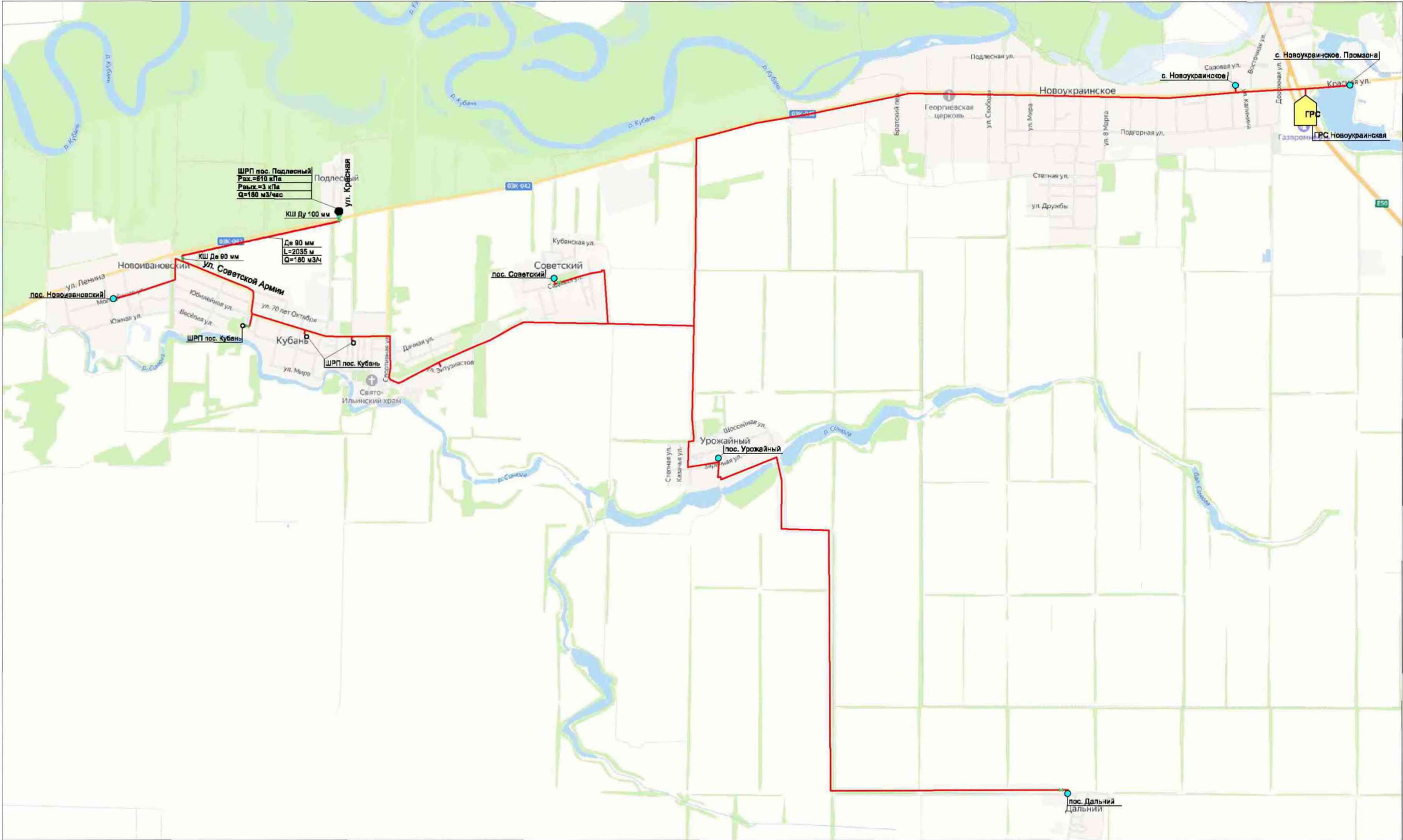


ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ:
1. Давление газа на выходе из ГРС принято равным 0,7 МПа (7,0 кгс/см2), (ата).
2. Давление газа на выходе из ШРП принято равным 0,003 МПа (300 мм. вод. ст.), (ати).
3. При составлении и расчете запроектированной схемы приняты следующие условные обозначения и размерности:
- расчетный расход газа, Q, м3/час
- расчетная длина участка газопровода, L, м
- диаметр газопровода из стали (условный), Ду, мм
- диаметр газопровода из полиэтилена (наружный), Де, мм
- расчетное давление в узле, Р, кгс/см2, (ата)

РАСЧЕТНАЯ СХЕМА ГАЗОПРОВОДОВ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ



СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН ГАЗОПРОВОДОВ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ



РАСЧЕТНАЯ СХЕМА ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

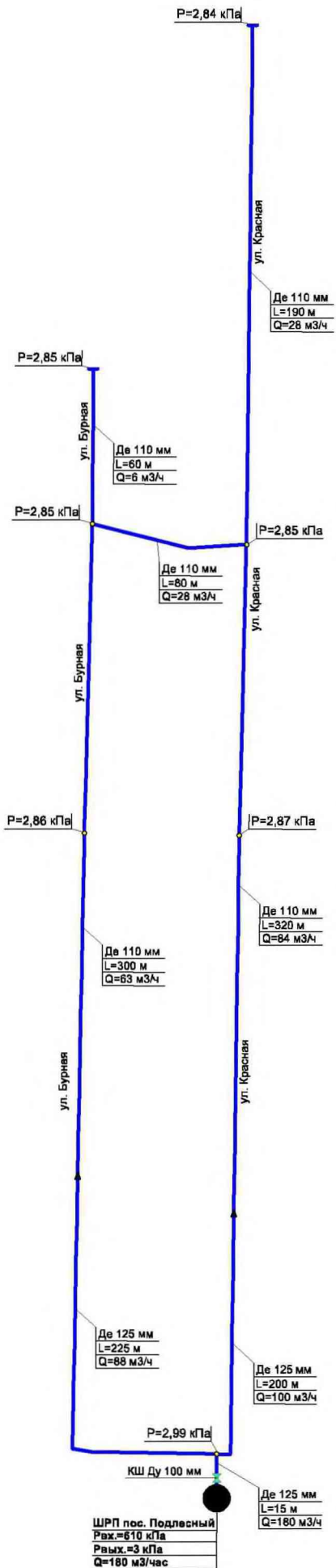


Таблица протяженности и веса проектируемых сетей газораспределения высокого давления из полиэтилена

Де, мм	Протяженность проектируемых газопроводов, км	Масса 1 м в кг	Общий вес полиэтиленовых труб, т
90	2,035	1,40	2,85
Всего:	2,035		2,85

Таблица протяженности и металловоголожения сети газораспределения высокого давления

Ду, мм	Протяженность проектируемых газопроводов, км	Масса 1 м в кг	Металловоголожения в проектируемые газопроводы, т
80	0,010	8,38	0,084
Всего:	0,010		0,084

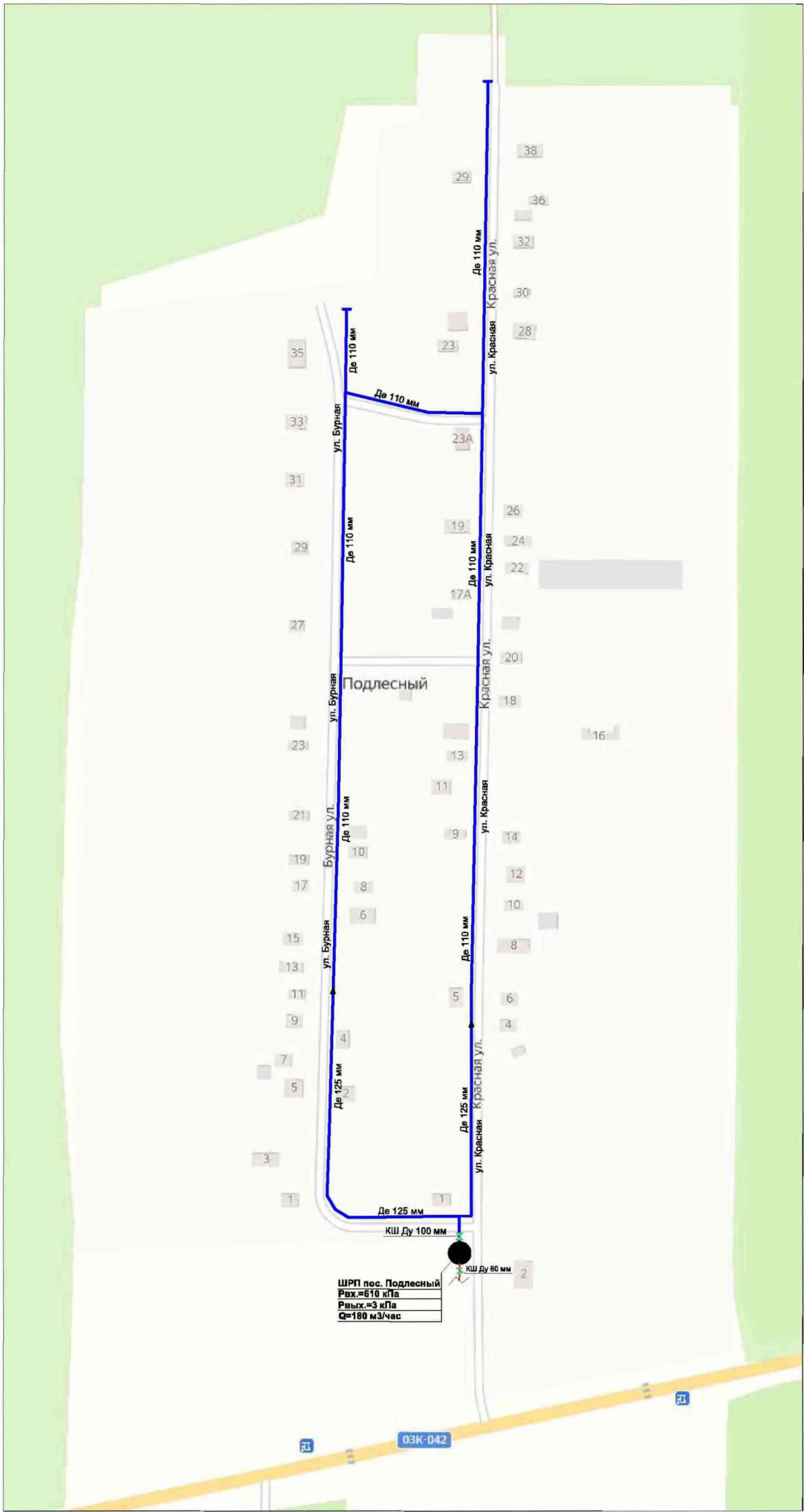
Таблица протяженности и веса проектируемых сетей газораспределения низкого давления из полиэтилена

Де, мм	Протяженность проектируемых газопроводов, км	Масса 1 м в кг	Общий вес полиэтиленовых труб, т
110	0,950	2,07	1,967
125	0,440	2,66	1,170
Всего:	1,390		3,137

Таблица протяженности и металловоголожения сети газораспределения низкого давления

Ду, мм	Протяженность проектируемых газопроводов, км	Масса 1 м в кг	Металловоголожения в проектируемые газопроводы, т
100	0,010	10,85	0,109
Всего:	0,010		0,109

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН ГАЗОПРОВОДОВ НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ



							003-24-ГСН.СГ
Изм.	Коп.уч.	Лист №	док.	Подпись	Дата	Схема газоснабжения по объекту «Газификация поселка Подлесный, сельского поселения Кубань Гулькевичского района Краснодарского края»	
ТИП	Тихачев					Схема газоснабжения	Стация Лист Листов
Разработал	Белый					Расчетная схема газопроводов высокого и низкого давления	1 1
Н.контроль	Тихачев						ООО "Газстройсервис"