



ООО «СпецПроект»

630005, г. Новосибирск, ул. Крылова, д. 36, офис 321 а
Тел./факс (383) 249-11-43 E-mail: project@sp2006.ru, finance@sp2006.ru
ИНН 5402464918, КПП 540601001, ОГРН 1065402053848,
Банк: ФИЛИАЛ "СИБИРСКИЙ" БАНКА ВТБ (ПАО) г.Новосибирск,
БИК 045004788 Р/сч 40702810000430006338, К/сч 30101810850040000788

**Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета
Новосибирского района Новосибирской области
НА 2019-2025 г.г.
Актуализация на 2019г.**

**Раздел 1 Пояснительная записка
429-2-2015-СХ
Том 1**

Инов. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. в. №	

**г. Новосибирск
2019**



ООО «СпецПроект»

630005, г. Новосибирск, ул. Крылова, д. 36, офис 321 а
Тел./факс (383) 249-11-43 E-mail: project@sp2006.ru, finance@sp2006.ru
ИНН 5402464918, КПП 540601001, ОГРН 1065402053848,
Банк: ФИЛИАЛ "СИБИРСКИЙ" БАНКА ВТБ (ПАО) г.Новосибирск,
БИК 045004788 Р/сч 40702810000430006338, К/сч 30101810850040000788

**Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета
Новосибирского района Новосибирской области
НА 2019-2025 г.г.
Актуализация на 2019г.**

**Раздел 1 Пояснительная записка
429-2-2015-СХ
Том 1**

Директор ООО «СпецПроект»

Шишина М.И.

Главный инженер проекта

Смолянинов К.И.

**г. Новосибирск
2019 г.**

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

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование раздела	Применение
429-2-2015-CX-C	Содержание тома	
429-2-2015-CX	Общая пояснительная записка	
	Приложения: 1. копия технического задания на разработку схемы газоснабжения	
	Графическая часть	
429-2-2015-CX (лист 1)	Карта-схема газопровода высокого и низкого давления от с. Верх-Тула до п. им. Крупской НСО М 1:2500	
429-2-2015-CX (лист 2)	Расчетная схема распределительного газопровода высокого давления Р до 6,0 кгс/см ² в п. им.Крупской НСО.	
429-2-2015-CX (лист 3)	Расчетная схема распределительного газопровода низкого давления Р до 220 мм.вод.ст. в п. им.Крупской НСО.	

ГАРАНТИЙНАЯ ЗАПИСЬ

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а так же требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают, безопасную для жизни и здоровья людей, эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных мероприятий рабочими чертежами проектной документации.

Главный инженер проекта

Смолянинов К.И.

Взам. инв. №		Подпись и дата																
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	429-2-2015-CX-C						Стадия	Лист	Листов			
	Разраб.	Шишина					СОДЕРЖАНИЕ ТОМА						П	1	1			
	Проверил	Смолянинов																
	Н.контр.	Смолянинов											ООО «СпецПроект»					

Содержание:

1. Общая часть.	1
1.1 Основание для разработки проекта.	2
1.2 Цель актуализации схемы газоснабжения.	2
1.3 Характеристика газоснабжаемой зоны.	2
1.4 Существующее состояние газоснабжения.	3
1.5 Источник газоснабжения. Основные проектные решения по газоснабжению.	3
2. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации.	4
2.1 Предложения по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов централизованной системы газоснабжения.	5
2.2 Годовые и часовые расходы газа.	6
2.3 Баланс потребления газа.	8
2.4 Гидравлический расчет газопровода.	8
2.5 Газопровод и сооружения на них.	8
2.6 Газорегуляторные пункты.	9
2.7 Защита газопровода от электрохимической коррозии.	10
2.8 Телефонная связь.	10
2.9 Организация эксплуатации газового хозяйства.	10
2.10 Телемеханизация и автоматизированные системы управления ..	11
2.11 Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованных систем водоснабжения.	11
3. Техничко-экономическая часть.	11
3.1 Основные данные и технико-экономические показатели.	12
4. Список используемой литературы.	16

5. ПРИЛОЖЕНИЯ:

- копия технического задания на разработку схемы газоснабжения

1. Общая часть.

1.1 Основание для разработки проекта.

Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области разработана на основании:

- технического задания на разработку схемы газоснабжения, выданного Администрацией Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области;
- плана п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в М1:2500;
- исходных данных для разработки схемы, выданных Администрацией Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

1.2 Цель актуализации схемы газоснабжения

Целью актуализации существующей схемы газоснабжения является то, что существующая угольная котельная, обеспечивающая теплом п.им.Крупской не имеет технической возможности подключения новых потребителей, требует капитального ремонта и её реконструкция (перевод) на природный газ экономически нецелесообразна. Тепловые сети, постройки 70-80х годов имеет изношенность сетей более 70 %, находятся в неудовлетворительном состоянии. Нет возможности их замены в связи с прохождением трассы по земельным участкам собственников и под жилыми домами. Строительство новых сетей экономически нецелесообразно. В поселке нет многоэтажных жилых домов, жилая застройка поселка представлена индивидуальными жилыми домами и двухквартирниками, желающими перейти на автономный источник теплоснабжения – природный газ.

Также был выполнен проект строительства системы газоснабжения п.им. Крупской, а также разработана схема для перспективного газоснабжения выделенных под индивидуальную жилую застройку земельных участков и находящихся в стадии строительства.

1.3 Характеристика газоснабжаемой зоны

Территория Верх-Тулинского сельсовета расположена в восточной части Новосибирской области.

Рельеф не ровный, впадины сменяются возвышенностями, глубоко врезанные речные долины, лога и овраги по крутым берегам рек. По территории протекает две реки: р. Тула и р. Верхняя Тула.

В настоящее время в качестве топлива используются уголь, дрова.

Климат резко-континентальный с суровой продолжительной зимой, жарким летом, короткими переходными сезонами весны и осени.

Основные направления развития Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области – производство сельскохозяйственной продукции: растениеводство, животноводства и ее переработка.

Разработанной схемой газоснабжения предусмотрено возможность газоснабжения:

- предприятия ООО «ВЭД»;
- частной существующей и перспективной застройки в п. им. Крупской.

Основные климатические показатели приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Климатические характеристики	Единицы измерения	Значение
1	Средняя температура наиболее холодной пятидневки(расчетная для проектирования систем отопления)	°С	-37
2	Средняя температура наиболее холодного периода(расчетная для проектирования систем вентиляции)	°С	-24
3	Средняя температура наиболее холодного месяца(январь)	°С	-17,3
4	Средняя температура наиболее жаркого месяца(июль)	°С	+19,4
5	Продолжительность отопительного периода	Сут.	221

Согласно задания на проектирование расчетная численность газоснабжаемого населения с учетом перспективного развития на 2030 год составит 3636 человек.

1.4 Существующее состояние газоснабжения.

В настоящее время природный газ не используется в виде топлива п. им.Крупской Верх-Тулинского сельского совета Новосибирского района Новосибирской области.

Газифицированным является село Верх-Тула и поселок Тулинский.

1.5 Источник газоснабжения. Основные проектные решения по газоснабжению.

Источником газоснабжения является природный газ, транспортируемый по газопроводу высокого давления от с.Верх-Тула.

Врезка проектируемого распределительного газопровода высокого давления предусмотрена:

- в существующий газопровод высокого давления II категории Дн225.

Давление природного газа в точке подключения Р(абс.) =0,45МПа.

Расход природного газа – 2467 м³/час.

В соответствии с заданием на выполнение схемы газоснабжения на основании расчётов предлагается следующая схема газоснабжения:

- все потребители (ООО «ВЭД» и три ШРП для жилых домов) получают природный газ по газопроводам высокого давления до 0,6 МПа;

- для жилых домов, школы, магазинов, природный газ низкого давления до 300 мм.в.ст. подаётся от шкафных газорегуляторных пунктов.

Предлагаемая схема газоснабжения обеспечивает надёжность и бесперебойность (проектируемые ШРП имеют две линии редуцирования) газоснабжения всех потребителей на расчетный срок, при условии выполнения технических решений схемы газоснабжения.

В качестве основного вида топлива по распределительному газопроводу подается природный газ по ГОСТ 5542 «Горючий природный для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Согласно техническим условиям природный газ поставляется с низшей теплотой сгорания $Q_n = 7600$ Ккал /куб.м , плотностью $\gamma = 0,76$ кг/куб.м.

Система газоснабжения принята двухступенчатая:

– газопроводом высокого давления (Р до 0,6 МПа) охватывает потребность газоснабжения трех ШРП и предприятия ООО «ВЭД»;

– распределительный газопровод низкого давления (Р до 300 мм.вод.ст.) 100% охватывающий потребность в газоснабжение существующих жилых домов, администрации, школы, магазинов.

Схема газопроводов всех давлений принята тупиковой.

Схема газопровода распределительного газопровода низкого давления принята тупиковой с возможностью закольцовки распределительных газопроводов низкого давления от трех проектируемых ШРП.

Направление использования природного газа приводится в таблице 2.

Таблица 2

Потребность	Назначение используемого газа
1.Население	Приготовление пищи, горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд и отопления.
2.Местные и районные отопительные котельные	Отопление жилого и общественного фонда
3. Промышленные предприятия (ООО «ВЭД»)	Отопление, вентиляция и технологические нужды
4. учреждения учебные и коммунально-бытовые предприятия и учреждения	Приготовление пищи, горячей воды для хозяйственных и санитарно - гигиенических нужд

2. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации.

2.1 Предложения по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов централизованной системы газоснабжения

Строительство новых тепловых сетей и их реконструкция в п.им.Крупской экономически нецелесообразно. В поселке нет многоэтажных жилых домов, жилая застройка поселка представлена индивидуальными жилыми домами и двухквартирниками, желающими перейти на автономный источник теплоснабжения – природный газ. Был выполнен проект строительства системы газоснабжения п.им. Крупской, а также разработана схема для перспективного газоснабжения выделенных под индивидуальную жилую застройку земельных участков и находящихся в стадии строительства.

Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области решена из условий месторасположения точки врезки, характера планировки и застройки поселения, расположения сосредоточенных потребителей, максимальной мощности существующего ГРС-1.

Природный газ по проектируемому газопроводу высокого давления от места врезки поступает к потребителям (ООО «ВЭД») и к шкафным газорегуляторным пунктам (ШРП, обеспечивающим снабжение природным газом частный сектор поселка и коттеджей, школу, магазины).

В поселке принято двухступенчатое распределение газа:

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

2 ступень – распределительные газопроводы низкого давления до 300 мм.вод.ст.

К газопроводам высокого давления до 0,6МПа подключаются:

- шкафные газорегуляторные пункты (ШРП);
- ООО «ВЭД».

К распределительным газопроводам низкого давления до 300 мм.вод.ст. подключаются:

- индивидуальные жилые дома;
- блокированные жилые дома;
- коттеджи;
- школа;
- магазины.

Для снижения давления природного газа с высокого 0,6МПа до низкого 300мм.вод.ст. проектом предусматривается строительство – 3-х газорегуляторных пунктов.

В настоящей схеме рассматривается вариант трассировки газопровода высокого давления, согласованный с Главой Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Результаты проведенных расчётов представлены на расчётной схеме газопровода высокого и низкого давления (лист 2,3 графической части).

2.2 Годовые и часовые расходы природного газа

Расчетная численность газифицируемого населения, согласно исходных данных представленных заказчиком, на расчетный срок 2029 г. составляет 3636 человек.

Максимально часовые расходы природного газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены из максимальной производительности газовых приборов (для отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи) и коэффициента одновременности работы приборов в зависимости от численности газоснабжаемого населения.

Настоящей схемой предусматривается:

- приготовление пищи населением индивидуального сектора – 100 %;
- горячее водоснабжение от газовых водоподогревателей – 100 %;
- отопление частного сектора – 100 %;
- котельная предприятия ООО «ВЭД».

Максимально часовые расходы природного газа на отопление индивидуальных потребителей приняты по максимальной производительности отопительного оборудования и коэффициента одновременности работы данного оборудования.

Максимальные часовые расходы природного газа на производственные нужды определены технологическим процессом производства, одновременностью работы технологических установок.

Максимально часовые расходы природного газа на отопление частного сектора посёлков определены из величины отапливаемой площади и укрупнённого показателя максимально часового расхода тепла на отопление жилых зданий.

Годовые расходы природного газа на отопление частного сектора и производственных помещений определены из максимально часового расхода газа и продолжительности отопительного периода.

Годовые расходы природного газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчётными показателями, максимально часовыми расходами газа приборами и коэффициентами часового максимума.

Расчётной величиной для определения диаметра газопроводов являются максимально часовые расходы природного газа.

Результаты расчётов годовых и максимально часовых расходов природного газа по всем категориям потребителей приведены в таблице 3 согласно

СП 62.13330.2011, СП 42-101-2003 разд.3.

Максимально-часовые расходы газа на предприятия определены по приложению к техническому заданию.

Таблица 3. Максимально часовые расходы природного газа по потребителям высокого давления
п. им.Крупской Верх-Тулинского сельского совета Новосибирского района Новосибирской области на расчётный срок
2029 год.

№ п.п.	Наименование поселка и коттеджной застройки	Численность газоснабжаемого населения, чел	Количе ство домов, шт	Расчетные расходы природного газа		Примечание
				Годовой тыс. м³/год	Максимально- часовой, м³/час	
п. им. Крупской						
1	ГРПШ №1	1288	322	2230,97	885,8	частный сектор
2	ГРПШ №2	1084	271	1742,01	690,3	частный сектор
3	ГРПШ №3	1264	316	2121,55	842,05	частный сектор
	Всего по поселку	3636	909	6094,53	2418,15	
4	ООО «ВЭД»	Нет данных		123,6	50	котельная
	ИТОГО	3636	909	6218,13	2468,15	

2.3 Баланс потребления природного газа

Баланс потребления природного газа по всем категориям потребителей приведён в таблице 4.

Таблица 4

Категория потребителей	Годовой расход природного газа, тыс.м ³	% к итогу
1. Индивидуально-бытовые	6094,53	98
2. Котельные (ООО «ВЭД»)	123,6	2
ИТОГО	6218,13	100

2.4 Гидравлический расчет газопровода

Диаметры газопроводов природного газа определены гидравлическим расчетом из условия обеспечения бесперебойного и экономичного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа при максимально допустимых перепадах давления.

Расчет выполнен на персональном компьютере по программе «Гидравлический калькулятор», разработанной ОАО «Гипрониигаз» г. Саратов.

Давление природного газа в сетях высокого давления II категории принято:

- начальное в точке подключения – 0,45МПа (абс.);
- конечное у самого удаленного потребителя - 0,400МПа (абс.).

2.5 Газопроводы и сооружения на них

Прокладка газопроводов всех давлений предусматривается из стальных и полиэтиленовых (основной материал) труб, выпускаемых отечественными заводами. Прокладка газопровода высокого давления предусматривается преимущественно подземная. Прокладка газопровода низкого давления предусматривается подземная и надземная. Диаметры и протяжённость газопроводов приведены в таблицах 5, 6, 7.

Установка отключающих устройств на газопроводов предусмотрена в следующих местах:

- на вводах и выходах из шкафных газорегуляторных пунктов;
- на газопроводах высокого перед потребителем ООО «ВЭД»;

В качестве отключающих устройств в схеме предусмотрена установка запорной арматуры (задвижки, краны).

Установка отключающих устройств предусмотрена надземно в ограждении.

Протяженность проектируемых газопроводов по диаметрам приведена в таблице 5, 6, 7.

Расчётный ресурс работы стальных газопроводов составляет 40 лет, полиэтиленовых газопроводов 50 лет.

Вдоль трассы газопровода устанавливается охранная зона, в виде участка земной поверхности, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии:

- 2м по обе стороны от оси стального газопровода,
- 2 и 3 м от оси полиэтиленового газопровода;
- 10м от отдельно стоящих шкафных газорегуляторных пунктов.

Таблица 5.

Газопроводы	Всего, км	В том числе по диаметрам полиэтиленовых труб Дн, мм			
		63	110	160	225
Газопроводы высокого давления до 0,6 МПа	2,741	0,216	0,730	0,279	1,516

Таблица 6.

Газопроводы	Всего, км	В том числе по диаметрам полиэтиленовых труб Дн, мм				
		63	90	110	160	225
Распределительные газопроводы низкого давления до 300 мм.вод.ст.	7,397	0,269	2,711	3,597	0,629	0,191

Таблица 7.

Газопроводы	Всего, км	В том числе по диаметрам стальных труб Дн, мм				
		57	89	108	159	219
Распределительные газопроводы низкого давления до 300 мм.вод.ст.	6,726	1,696	3,566	0,838	0,327	0,299

2.6 Шкафные газорегуляторные пункты

Шкафные газорегуляторные пункты предназначены:

- для очистки природного газа от механических примесей;
- для учета расхода природного газа;
- для снижения давления природного газа до заданного.

Шкафные газорегуляторные пункты могут применяться блочные заводского изготовления в зданиях контейнерного типа (ГРПБ) и шкафные (ГРПШ).

Настоящей схемой предусматривается строительство 3-х ГРПШ.

Характеристики ГРПШ приведены в таблице 7.

Таблица 7

№ п/п	Название ГРПШ	Расчетная нагрузка на ГРПШ, м ³ /час	Давление на входе в ГРПШ (абс.) кгс/см ²
1	2	3	4
1	ГРПШ №1	885, 8	4,12
2	ГРПШ №2	690,3	4,12
3	ГРПШ №3	842,05	4,08

Примечание: Давление природного газа на выходе из ГРПШ не более 300 мм.в.ст.

Характеристики отопительных котельных приведены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Название	Расчетная нагрузка, м ³ /час	Давление на входе (абс.) кгс/см ²
1	2	3	4
1	Котельная ООО «ВЭД»	50	4,09

2.7 Защита газопровода от электрохимической коррозии

Схемой газоснабжения предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления II категории и распределительного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб. Полиэтиленовые трубы обладают высокой химической стойкостью и не способны вступать в электрохимические реакции, благодаря чему исключается возможность появления коррозии.

2.8 Телефонная связь

До ввода в эксплуатацию объектов газоснабжения необходимо обеспечить телефонную связь между эксплуатирующей газопровод высокого, низкого давления и ШРП организацией и администрацией населенного пункта. Для этой цели может быть использована городская телефонная связь или индивидуальная мобильная связь.

2.9 Организация эксплуатации газового хозяйства

Эксплуатация газопровода высокого и низкого давления и ШРП должна осуществляться силами и средствами организации владельца, имеющей обученный и аттестованный в установленном порядке персонал, необходимую материально-техническую базу, а также лицензию Ростехнадзора на эксплуатацию опасного производственного объекта с созданием собственной газовой службы или специализированным предприятием газового хозяйства.

2.10 Телемеханизация и автоматизированные системы управления

Согласно действующих нормативов в составе схемы раздел телемеханизации не выполнен, так как численность населения поселений с газифицируемыми населенными пунктами не превышает 100 тыс. человек.

2.11 Оценка капитальных вложений в новое строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованных систем водоснабжения

Таблица 3.7.1 - Перечень мероприятий по строительству системы газоснабжения в п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

№ п./п.	Мероприятие	Годы	Ожидаемый результат	Ориентировочная стоимость строительно-монтажных работ Тys.руб.
1	Строительство газопровода высокого давления (от места подключения до ГРПШ№1) протяженностью 1,66км	2020-2023гг.	Обеспечение газоснабжения	3,320
2	Строительство газопровода низкого давления протяженностью 6,726 км.	2019-2020гг.	Обеспечение газоснабжения	17971,14
3	Строительство газопровода высокого давления до ГРПШ№2, ГРПШ№3 и до ООО «ВЭД» протяженностью 1,081км Строительство газопровода низкого давления от ГРПШ№2, ГРПШ№3 протяженностью 7,397км	2023-2025гг.	Обеспечение газоснабжения	17956,0
4	строительство модульной газовой котельной школы	2020-2021гг.	обеспечение газоснабжением, теплоснабжением	10 000,0

Строительство газопровода высокого давления от места подключения до ГРПШ№1 предполагается за счет средств инвестора.

Источниками финансирования мероприятий в системе газоснабжения в п. им.Крупской Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области будут выступать бюджеты всех уровней. Бюджетное финансирование предусмотрено через участие в муниципальной программе «Газификация территории Новосибирского района Новосибирской области в 2019-2023 годах».

3. Техничко-экономическая часть

3.1 Основные данные и технико-экономические показатели

Основные данные и технико-экономические показатели по схеме перспективного развития газоснабжения сводятся в таблицу 9.

Таблица 9

№ п/п	Наименование показателей	По схеме
1	2	3
1	Газоснабжаемое население на расчетный срок 2029г., чел	3636
2	Теплота сгорания природного газа согласно паспорта газа, ккал/м ³	7600
3	Годовой расход природного газа, тыс. м ³ /год	6218,13
	- индивидуально-бытовые	6094,53
	– котельная ООО «ВЭД»	123,6
4	Максимальный часовой расход природного газа, м ³ /час	2468,15
5	Протяженность газопроводов, км	15,752
	- газопровода высокого давления Р до 0,6 МПа	2,741
	- распределительный газопровод низкого давления Р до 300 мм.вод.ст.	13,011
6	Система газоснабжения	тупиковая
	- газопровода высокого давления Р до 0,6 МПа	тупиковая
	- распределительный газопровод низкого давления Р до 300 мм.вод.ст.	тупиковая
7	Количество проектируемых газорегуляторных пунктов, шт.	3
8	Количество потребителей (нежилой сектор), шт.	1
9	Материал проектируемого газопровода	
	- газопровода высокого давления Р до 0,6 МПа	Полиэтиленовые трубы
	- распределительный газопровод низкого давления Р до 300 мм.вод.ст.	Полиэтиленовые и стальные трубы
10	Основной способ прокладки проектируемого газопровода	
	- газопровода высокого давления Р до 0,6 МПа	подземный
	- распределительный газопровод низкого давления Р до 300 мм.вод.ст.	Подземный и надземный

4. Список используемой литературы

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ (в редакции актуальной с 22.01.2015 г.);
- Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 191-ФЗ «О введении в действие Градостроительного кодекса РФ»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" (в редакции актуальной с 20.12.2014 г.);
- Федеральный закон от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (в редакции актуальной с 22.07.2014 г.);
- Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.10.2011 г. №870 « Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» и "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления";
- СП 48.13330.2011 «Организация строительства» (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004);
- Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000г. №878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей»;
- ПУЭ «Правила устройства электроустановок» Издание 6, 7;
- СО153-34.21.122-2003 " Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций";
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- Федеральным законом РФ от 22 июля 2008 г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» в редакции, актуальной с 13 июля 2014 г. с изменениями и дополнениями в текст согласно Федеральных законов: от 02.07.2013 г. №185-ФЗ, от 23.06.2014 г. №160-ФЗ, с изменениями и дополнениями, частично внесенными в текст, согласно Федерального закона от 10.07.2012 г. №117-ФЗ;
- Федеральный закон РФ от 21.12.1994 г. №69-ФЗ "О пожарной безопасности".

«Утверждаю»
Глава Верх-Тулинского сельсовета
Новосибирского района
Новосибирской области
_____М.И.Соболёк

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку «Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулинского
сельсовета Новосибирского района Новосибирской области»

1. Сроки начала и окончания строительства	2015-2020 г.г.
2. Вид строительства	новое
3. Стадийность проектирования	схема
4. Источник газоснабжения	Существующий подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления II категории Дн225
5. Направление использования природного газа	Отопление, горячее водоснабжение и пищеприготовление в частной застройке, отопление и технологические нужды предприятий
6.Общая численность населения ст. Посевная на 2020 г.	3636 чел.
7.Заказчик	Администрация Верх-Тулинского сельского совета Новосибирского района Новосибирской области
8. Наименование проектной организации	ООО «СпецПроект»

Составил:
Инженер-проектировщик

Гребенщиков Е.В.

Согласовано:
ГИП

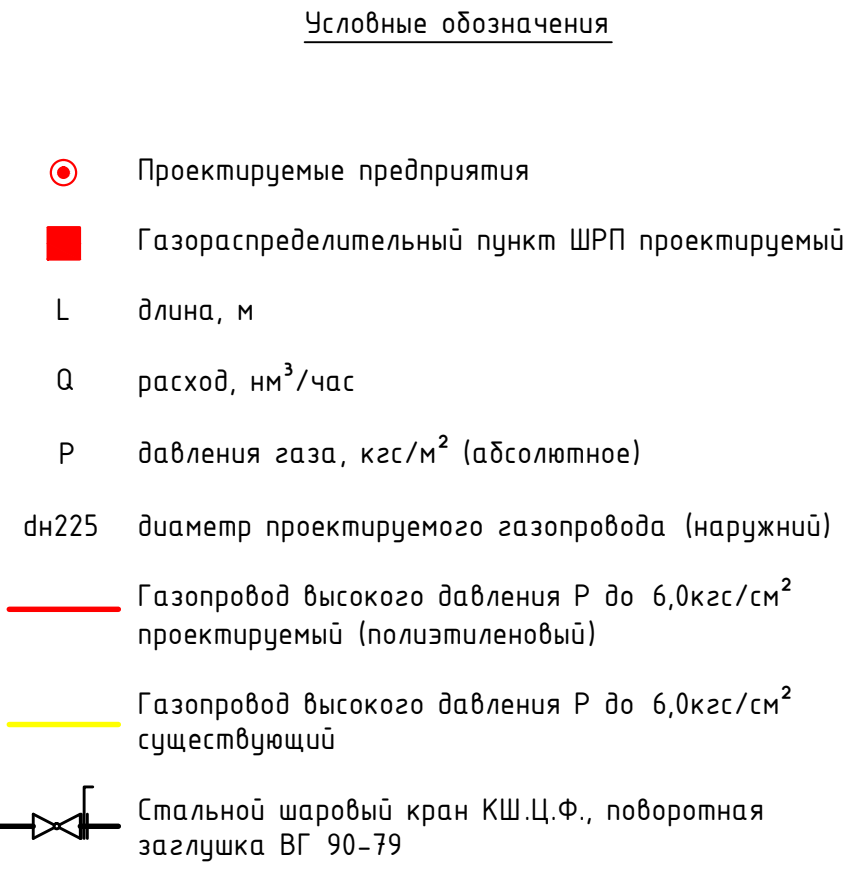
Смолянинов К.И.



Условные обозначения

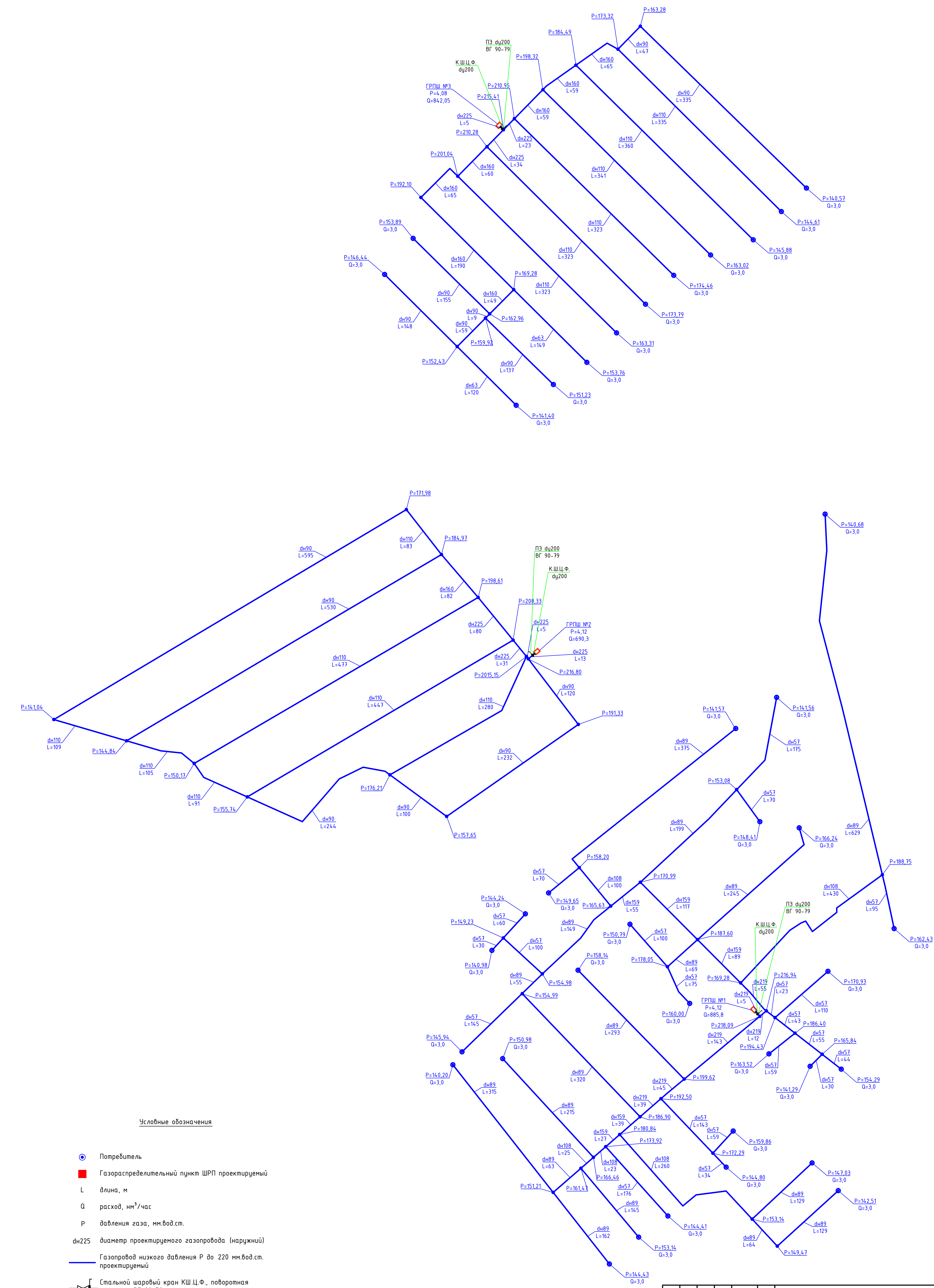
- Проектируемые предприятия
- Газораспределительный пункт ШРП проектируемый
- Q расход, м³/час
- dn225 диаметр проектируемого газопровода (наружный)
- Газопровод высокого давления Р до 0,6МПа проектируемый (полиэтиленовый)
- Газопровод высокого давления Р до 0,6МПа существующий
- Газопровод низкого давления Р до 0,005МПа проектируемый
- Стальной шаровый кран КШ Ц.Ф., поворотная заглушка ВГ 90-79

					430-1.2015-СХ		
					Схема газоснабжения п. ул.Кирпичной Верх-Тульского сельского совета Новосибирского района Новосибирской области		
Изм.	Кол.изм.	Лист	Всего	Дата	Схема газоснабжения	Стр.	Всего
ГИП	Смолянинов	1	1		Схема газоснабжения	СХ	1
Разраб.	Гребенников				Карта-схема газопровода высокого и низкого давления п. ул.Кирпичной НСО		
Проверил	Смолянинов						
Н.Контр.	Шилина						



						430-1-2015-СХ					
						Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулчинского сельского совета Новосибирского района Новосибирской области					
Изм.	Колуч.	Лист	Чак.	Попр.	Дато				Станица	Лист	Листов
ГИП Разраб.		Смолянинов Грибчицкий				Схема газоснабжения			СХ	2	
Проверил Н.Компр		Смолянинов Шишина				Расчетная схема распределительного газопровода высокого давления Р до 6,0 кПа/см ² в п. им.Крупской НСО.			000 "СпецПроект"		

- Условные обозначения
- Потребитель
 - Газораспределительный пункт ШРП проектируемый
 - L — длина, м
 - Q — расход, м³/час
 - P — давления газа, мм.вод.ст.
 - dn225 — диаметр проектируемого газопровода (наружный)
 - Газопровод низкого давления P до 220 мм.вод.ст. проектируемый
 - Стальной шаровый кран КШ.Ц.Ф., поворотная заглушка ВГ 90-79



						430-1-2015-CX			
						Схема газоснабжения п. им.Крупской Верх-Тулинского сельского совета Новосибирского района Новосибирской области			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Наок.	Погр.	Дата	Схема газоснабжения		Стация	Лист
Разраб.		Смолянинов				CX		3	Листов
Проверил		Смолянинов				Расчетная схема распределительного газопровода низкого давления P до 220 мм.вод.ст. в п. им.Крупской НСО.			
Н.Контр.		Шишина				ООО "СпецПроект"			