



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НАУЧНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ГРУППА «ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ»**

ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ

192148, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, пр. Елизарова, д. 38, лит. А, оф. 314

ИНН: 7813242640 КПП: 781101001 ОГРН: 1167847078596 ОКПО: 34374806

**СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ
ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ**

**Д. КРОВАТЫНИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСАДИЩЕНСКОЕ СЕЛЬСКОЕ
ПОСЕЛЕНИЕ ВОЛХОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Шифр: 105.04/22-СхГ

ЗАКАЗЧИК:

Глава администрации

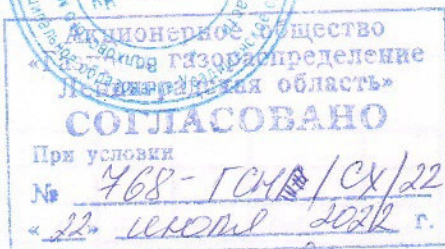
Е.Л. Молодцова



РАЗРАБОТЧИК:

Генеральный директор

В.Н. Ватлин



Handwritten signature

г. Санкт-Петербург,

2022 год

СОДЕРЖАНИЕ

Лист	Наименование	Примечание
ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ		
2	Содержание	На 1-м листе
3-4	Выписка из реестра членов СРО	На 2-х листах
5-8	Техническое задание	На 3-х листах
9-11	Технические условия	На 3-х листах
12	Паспорт схемы	На 1-м листе
13	Реестр потребителей	На 1-м листе
14-41	Пояснительная записка	На 28-и листах
42	Приложение 1. Схема газоснабжения и газификации Волховского района (2018 г.)	На 2-х листах
44	Приложение 2. Перечень действующих технических условий	На 1-м листе
45	Приложение 3. Сводный сметный расчет на ПИР	На 1-м листе
46	Приложение 4. Предварительный сводный сметный расчет на СМР	На 2-х листах
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ		
	Принципиальная схема газоснабжения д. Кроватыни	На 1-м листе
	Гидравлическая схема газоснабжения д. Кроватыни	На 1-м листе

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

105.04/22-СхГ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата
Разраб.	Барикаева				03.22
Проверил	Ватлин				03.22
Н.Контр.					
Утв.					

Содержание

Стадия	Лист	Листов
П	2	47

ООО «НПГ «ЭНЕРГИЯ
ПРАЙМ»

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ СРО



ВЫПИСКА

из единого реестра членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих инженерные изыскания, подготовку проектной документации

27.06.2022

(дата)

7813242640-27062022-1210

(регистрационный номер выписки)

Ассоциация саморегулируемых организаций Общероссийская негосударственная некоммерческая организация - общероссийское межотраслевое объединение работодателей «Национальное объединение саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания, и саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации»

119019, г. Москва, ул. Новый Арбат, д.21, ИНН 7704311291

№ п/п	Наименование	Сведения
	с 09.06.2017 является членом СРО Ассоциация проектных организаций "Стройспецпроект" (СРО-П-153-30032010)	
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	7813242640, Общество с ограниченной ответственностью "Научно-Промышленная Группа "ЭПЕРГИЯ ПРАЙМ", ООО "НИИ "ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ", 197110, РФ, Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург, пр-кт Морской, д. 23, А, пом. 12-П, 09.06.2017
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	09.06.2017 87 09.06.2017
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

Взнос, руб №
Подпись и дата
№ и № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров:	
	а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);	Да
	б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Нет
	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Нет
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	Нет

Взнос, руб №

Подпись и дата

№ док. подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

4

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

УТВЕРЖДЕНО:

Глава администрации:

Е.Л. Молодцова

2022 г.

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор:

В.П. Ватлин



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

(Объем оказываемых услуг)

на оказание услуг по разработке схем газоснабжения

дер. Мыслито, дер. Бёзово, дер. Подвьязе, дер. Кроватыли, дер. Зеленец, дер. Верховина
муниципального образования Усадитское сельское поселение Волховского муниципального
района Ленинградской области.

№п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание
1.	Предмет контракта	Разработка схем газоснабжения дер. Мыслито, дер. Бёзово, дер. Подвьязе, дер. Кроватыли, дер. Зеленец, дер. Верховина муниципального образования Усадитское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области (далее схемы газоснабжения).
2.	Месторасположение	Территория в границах муниципального образования Усадитское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области.
3.	Основание для выполнения работ	Федеральный закон от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в РФ»; Федеральный закон от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».
4.	Заказчик работ	Администрация муниципального образования Усадитское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области.
5.	Исполнитель работ	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-Промышленная Группа «СПЕРИТИЯ ПРАЙМ» Адрес: 192148, Российская Федерация, город Санкт-Петербург, проспект Елизарова, дом 38, литера А, офис 314.
6.	Источник финансирования работ	Бюджет муниципального образования Усадитское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области на 2021 г.
7.	Нормативно-правовая и методическая база	Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 г. №190-ФЗ с изменениями и дополнениями; Жилищный кодекс Российской Федерации; – Федеральный закон от 31.03.1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. на 26 июля 2019 года); – Федеральный закон Российской Федерации от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

Лист

5

энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Федеральный закон от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. Па 3 августа 2018 года) (ред., действ. с 01.01.22 г.);

– Федеральный закон РФ от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изм. на 30.12.2021 г.);

– Федеральный закон РФ от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. на 01.07.2021 г.);

– Федеральный закон РФ от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (с изм. на 02.07.2021 г.);

– Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

– Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 года N 531);

– Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 N 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985»;

Постановление Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021» (с изм. на 04.09.2015 г.);

– Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями от 17.05.2016 г.)»;

– Приказ Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 «Об утверждении Методики расчета условных и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям»;

– Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;

СП 42-101-2003. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;

№в № подл.	Подпись и дата	Взам. инв №
Изм.	Кол.уч.	Лист

		<p>– СП 62.13330.2011*. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2);</p> <p>– СП 131.13330.2020. Строительная климатология, ГОСТ Р 51749-2001. Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. Идентификация (принят Постановлением Госстандарта РФ от 21.05.2001 № 210-ст);</p> <p>– ГОСТ 33979-2016. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения (утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 13.04.2017 г. N 280-ст);</p> <p>– ГОСТ 34715.1-2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;</p> <p>– ГОСТ 34715.1-2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы.</p>
8.	Использование газа	<p>8.1. Использование газа:</p> <p>8.1.1. на пищеприготовление;</p> <p>8.1.2. на горячее водоснабжение;</p> <p>8.1.3. на отопление.</p>
9.	Этапы разработки	<p>9.1. Состав работ:</p> <p>9.1.1. Сбор и анализ исходных данных.</p> <p>9.1.2. Разработка схемы газоснабжения.</p> <p>9.1.3. Согласование схем газоснабжения в АО Газпром газораспределение Ленинградская область.</p> <p>9.1.4. Доработка и корректировка схем газоснабжения с учетом поступивших замечаний и предложений.</p> <p>9.1.5. Представление Заказчику окончательной редакции проектов схем газоснабжения поселения на утверждение.</p>
10.	Исходные данные	<p>10.1. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком:</p> <p>10.1.1. Генеральный план поселения.</p> <p>10.1.2. Технические условия на разработку Схемы газоснабжения.</p> <p>10.1.3. Действующие схемы газоснабжения природным газом населенных пунктов, расположенных на территории муниципального образования Усадницское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области.</p> <p>10.2. В случае необходимости Заказчик оказывает содействие Исполнителю в сборе исходных данных путем направления соответствующих запросов и в рамках межведомственного взаимодействия.</p> <p>10.3. Сбор исходных данных осуществляется Исполнителем в рамках стоимости работ по контракту, изыскательские работы не проводятся.</p>

11.	Требования к составу и содержанию представляемых материалов	<p>11.1. При выполнении настоящего Контракта Исполнитель руководствуется положениями действующего законодательства в сфере градостроительства, землепользования, нормативными документами, техническими нормами и правилами, настоящим техническим заданием. По форме представляемых материалов руководствоваться Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>11.2. Состав представляемых материалов:</p> <p>11.2.1. Схема газоснабжения территории, отражающая существующее положение и с учетом перспективы развития.</p> <p>11.2.2. Расчет годовых объемов потребления природного газа и максимальных часовых расходов по потребностям на перспективу развития.</p> <p>11.2.3. Технико-экономическая часть – оценка стоимости проектирования и строительства системы газораспределения.</p> <p>11.2.4. Разделы ИТМ ГО ЧС; ООС; МПБ.</p>
12.	Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, предупреждению чрезвычайных ситуаций, к природоохранным и противопожарным мероприятиям	<p>12.1. Раздел «ИТМ ГО ЧС» выполнить в соответствии с требованиями ГУ МЧС России по Ленинградской области и действующим законодательством РФ.</p> <p>12.2. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» выполнить в соответствии с законодательством РФ, действующими и нормативными документами РФ, регулирующими природоохранную деятельность.</p> <p>12.3. Раздел «Противопожарные мероприятия» выполнить в соответствии с действующими противопожарными нормами и Техническим регламентом о требованиях пожарной безопасности (№ 23-ФЗ от 22.07.2008 г.).</p>
13.	Основные требования к форме, форматам, количеству материалов, предоставляемых Исполнителем	<p>13.1. Все материалы выполняются и предоставляются Заказчику в соответствии с разделами 11 и 12 настоящего технического задания.</p> <p>13.2. Текстовые материалы на бумажном носителе формата А4 в 1-ом экз.</p> <p>13.3. Графические материалы на бумажном носителе в любом из форматов: А4, А3, А2, А1, А0.</p> <p>13.4. Электронную версию материалов представлять на электронную почту Заказчика, указанную в разделе 11 настоящего контракта:</p> <p>13.4.1. текстовые материалы в формате PDF;</p> <p>13.4.2. графические материалы в формате PDF, либо JPEG.</p>
15.	Гарантийный срок на результат оказанных услуг.	12 месяцев в соответствии с п.п. 4.1.6 Раздела 4 настоящего Контракта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

Администрации Усадьинского
сельского поселения Волховского
муниципального района
Ленинградской области

г. Новоселье, здание административного корпуса, Нежилое, Литер А, А1,
Ломоносовский р-н, Ленинградская обл., Российская Федерация, 188507
Для корреспонденции: ул. Пилегино, д. 4, Санкт-Петербург,
Российская Федерация, 192029
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-33, факс: +7 (812) 405-40-29
e-mail: office@gazprom-leningrad.ru

187442, Ленинградская область, Волховский
район, д. Усадьинское, д. 127
тел. (813-63) 34-318

ОКПО 03324068, ОГРН 1024702184715, ИНН 4700000109, КПП 472501001

Копия: филиалу АО «Газпром
газораспределение Ленинградская
область» в г. Тосно

на № _____ от _____

14.12.2021 № 66-22/13395

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку Схемы газоснабжения природным газом населенных пунктов
дер. Кроватыши муниципального образования Усадьинское сельское
поселение Волховского муниципального района Ленинградской области

Газоснабжение природным газом потребителей, расположенных на
территории дер. Кроватыши муниципального образования Усадьинское
сельское поселение Волховского муниципального района с использованием
природного газа для целей отопления, горячего водоснабжения и
пищеприготовления, возможно осуществить от перспективного газопровода
среднего давления, проложенный от ГРС «Мыслино», в соответствии с
Генеральной схемой газоснабжения и газификации Ленинградской области
(2018), разработанной АО «Газпром промгаз».

Природный газ в указашую сеть транспортируется от ГРС «Мыслино».

1. Общие инженерно-технические требования:

1.1 Схему газоснабжения выполнить организацией, являющейся членом
саморегулируемой организации (СРО), имеющей Свидетельство о допуске к
работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального
строительства, в объеме соответствующем требованиям Постановления
Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. на основании данных:

– О действующих технических условиях, на момент разработки Схемы,
полученных в Управлении эксплуатации АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

- О перспективных потребителях дер. Кроватыни (в том числе ДШП, СИТ, ИЖС и прочее), расположении котельных и промышленных зон, количества домов и квартир, полученных в администрации муниципального образования Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области.

1.2. Состав и содержание схемы должны определяться техническим заданием с учетом особенностей поселения и задач, на решение которых направлена разработка данной схемы.

1.3. Схему газоснабжения выполнить как основной исходный документ для перспективного планирования газификации и составления ежегодного плана газификации по территории дер. Кроватыни.

1.4. Картографическая основа для выполнения графической части схемы должна отвечать требованиям статьи 10 Градостроительного кодекса РФ.

1.5. Принимаемые решения по газоснабжению дер. Кроватыни выполнить на основании Генеральной схемы газоснабжения Волховского района, разработанной АО «Газпром промгаз».

1.6. Схему газоснабжения предоставить на согласование в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» предварительно согласовав ее с:

- Администрацией Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области;

- Филиалом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в г. Тосно в части правильного отображения действующих сетей и их балансовой принадлежности;

- ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в части определения технической возможности подачи природного газа потребителям дер. Кроватыни (в случае превышения потребности поселения в природном газе рассчитанного в Схеме по данным техническим условиям от потребности предусмотренной Генеральной Схемой).

Схему на согласование предоставить в АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» представить в 2-х экземплярах (1 экз. в печатном и 1 экз. в электронном виде (чертежи в формате .dwg)), для архива АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

2. В рамках разработки Схемы выполнить:

2.1. Определение максимального часового и годового расходов природного газа на основании мощности газоиспользующего оборудования потребителей, определенных п.1.1.

2.2. Расчет прогнозного потребления природного газа с выделением этапов газификации потребителей и определением сроков их реализации (на основании данных Администрации Усадищенского сельского поселения Волховского муниципального района Ленинградской области).

2.3. Определение технических характеристик (диаметр, давление, материал труб) перспективной сети газораспределения с целью достижения ее

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

Лист

16

оптимальной загрузки и возможности дальнейшего, технически и экономически обоснованного, развития сетей газораспределения.

2.4. Определение прохождения трассы перспективной сети газораспределения исходя из структуры и плотности застройки территории с соблюдением минимально допустимых расстояний до объектов недвижимости и инженерных коммуникаций с целью надёжности и безопасности работы сети газораспределения.

2.5. Расчет потребности в материально-технических ресурсах необходимых для реализации схемы.

2.6. Отображение балансовой принадлежности сети газораспределения на картографической основе.

2.7. Формирование перечня основных мероприятий по строительству, реконструкции, расширению, модернизации и техническому перевооружению объектов сети газораспределения намечаемых к реализации по каждому этапу схемы отдельно с обоснованием их экономической эффективности.

Срок действия технических условий – 3 года.

**Заместитель генерального
директора - главный инженер**



Степанов В. В.

Исп. Коренчук Г.А.
тел. 8 (812) 405-40-04, доб. 48035

Взам. инв №	
Подпись и дата	
Инв № подл	

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

11

ПАСПОРТ СХЕМЫ

На наружные газопроводы: Среднего давления.

Объект: Схема газоснабжения природным газом д. Кроватыны муниципального образования Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области.

Шифр: 105.04/22-СхГ.

Заказчик: Администрация муниципального образования Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области.

Год выпуска: 2022 год.

Основание для разработки схемы: Технические условия АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 14.12.2021 г. № 20/2/13395

Стадия разработки: Разработка схемы газоснабжения.

Основные сведения об объекте:

Система газоснабжения: Тупиковая.

Общий расход газа по схеме:

- Часовой – 84,80 м³/ч из них:
 - o 0 м³/ч – существующие потребители;
 - o 84,80 м³/ч – перспективные потребители.

Общая протяженность газопровода по схеме: 1751,0 м.

Газорегуляторные пункты-.

Защита от электротехнической коррозии: по ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения (ЕСЗКС). Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Генеральный директор _____

В.Н. Ватлин

« ____ » июня 2022 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

РЕЕСТР ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

РЕЕСТР ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Наименование индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по дистрибуции (структурное подразделение организации)	Код по месту жительства индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по месту рождения индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по месту рождения индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по месту рождения индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по месту рождения индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по месту рождения индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью	Код по месту рождения индивидуального участника общества с ограниченной ответственностью
дер. Истрало	54	-	-	54	-	5	-	-
дер. Верхние	73	-	-	78	-	2	-	-
дер. Зелениц	20	-	-	20	-	2	-	-
дер. Мыслино	110	-	-	110	-	10	-	-
дер. Кроватки	27	-	-	27	-	5	-	-
дер. Подожье	24	-	-	27	-	5	-	-

Глава администрации



105.04/22-СХГ

Лист

13

ВВЕДЕНИЕ

Схема газоснабжения д. Кроватыни муниципального образования Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области, в дальнейшем именуемая «Схема газоснабжения» выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 31 марта 1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации». Схема газоснабжения содержит предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования систем газоснабжения, их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Целью выполнения данной работы является разработка мероприятий по газораспределительной системе д. Кроватыни МО Усадищенское сельское поселение, позволяющих обеспечить подачу расчетных объемов природного газа существующим и перспективным потребителям, при повышении качества оказания услуг. Результатом работы являются предложения, реализация которых позволит создать надежную и устойчиво функционирующую газораспределительную систему, обеспечивающую бесперебойное снабжение газом населения, коммунально-бытовых, промышленных, энергетических и прочих потребителей, а также сведет к минимуму вредное воздействие на окружающую среду.

Результаты разработанной схемы должны учитываться при разработке проектов планировки и проектов межевания территорий в части, касающейся развития и размещения объектов газоснабжения на территории д. Кроватыни МО Усадищенское сельское поселение.

Реализация мероприятий по строительству и реконструкции объектов системы газоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности Российской Федерации.

Схема газоснабжения д. Кроватыни муниципального образования Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области, разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Градостроительный кодекс РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ с изменениями и дополнениями;
- Жилищный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный Закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- СП 131.13330.2020. Строительная климатология;

№ докум. и дата
Взам. инв. №
№ инв. подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

- Федеральный закон от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. На 3 августа 2018 года) (ред., действ. с 01.05.22 г.);
- Федеральный закон РФ от 21 декабря 1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (с изм. на 30.12.2021 г.);
- Федеральный закон РФ от 21 июля 1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (ред., действ. с 01.07.2021 г.);
- Федеральный закон РФ от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» (с изм. на 02.07.2021 г.).
- Постановление Правительства РФ от 28.05.2021 N 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона “Технический регламент о безопасности зданий и сооружений”, и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2020 г. N 985»
- Постановление Правительства РФ от 18.10.2014 № 1074 “О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021” (с изм. на 04.09.2015 г.);
- Постановление Правительства РФ от 20.11.2000 № 878 «Об утверждении Правил охраны газораспределительных сетей (с изменениями от 17.05.2016 г.)»;
- Приказ Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 “Об утверждении Методики расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям”;
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности “Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) “Технический регламент о безопасности зданий и сооружений”;
- СП 42-101-2003. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;
- СП 62.13330.2011*. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2);
- НЦС 81-02-15-2022. Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Часть 15. Сети газоснабжения.
- ГОСТ Р 51749-2001. Энергосбережение. Энергопотребляющее оборудование общепромышленного применения. Виды. Типы. Группы. Показатели энергетической эффективности. Идентификация (принят Постановлением Госстандарта РФ от 21.05.2001 № 210-ст);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

- ГОСТ 33979-2016. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения (утв. и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 13.04.2017 г. N 280-ст);
- ГОСТ 34715.1-2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 0. Общие требования;
- ГОСТ 34715.1-2021. Системы газораспределительные. Проектирование, строительство и ликвидация сетей газораспределения природного газа. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы;
- ГОСТ 21.710-2021. Правила выполнения рабочей документации наружных сетей газоснабжения.

При разработке схемы газоснабжения, согласно техническому заданию, выполнено:

- Сбор и обработка исходных данных;
- Анализ направлений перспективного развития территорий сельского поселения;
- Расчет потребности в природном газе категориями потребителей сельского поселения с учетом его перспективного развития.
- Принципиальная и гидравлическая схемы газоснабжения.

Изм. №	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата	105.04/22-СхГ		16	

СОКРАЩЕНИЕ, ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Основные понятия и терминология, используемые при разработке схемы газоснабжения:

газ: природный газ, сжиженный, нефтяной (попутный) газ, отбензиненный сухой газ, газ из газоконденсатных месторождений, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями, и газ, вырабатываемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями.

сжиженный природный газ; СПГ (СУГ): природный газ, сжиженный после переработки с целью хранения или транспортирования.

природный газ: газообразная смесь, состоящая из метана и более тяжелых углеводородов, азота, диоксида углерода, водяных паров, серосодержащих соединений, инертных газов.

газоснабжение – одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа;

система газоснабжения – имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных, и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения, поставок газа;

газораспределительная система – имущественный производственный комплекс, входящий в систему газоснабжения и состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для организации снабжения газом непосредственно потребителей газа;

газификация – деятельность по реализации научно-технических и проектных решений, осуществлению строительно-монтажных работ и организационных мер, направленных на перевод объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных объектов на использование газа в качестве топливного и энергетического ресурса;

поставщик (газоснабжающая организация) – собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

управляющая организация - организация любой формы собственности, один или группа собственников жилых помещений многоквартирного жилого дома, уполномоченная собственниками жилых помещений или органом местного самоуправления на заключение договора на организацию обслуживания системы газоснабжения;

обслуживающая организация - организация, осуществляющая техническое обслуживание систем газоснабжения;

газораспределительная организация; ГРО: Специализированная организация, владеющая газораспределительной системой на законном основании, осуществляющая эксплуатацию сети газораспределения и оказывающая услуги по транспортировке газа потребителям по этой сети.

техническое обслуживание сети газораспределения: Комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения (газопотребления) в исправном или работоспособном состоянии.

локальная система газоснабжения - система, обеспечивающая газоснабжение одного или нескольких объектов (жилых домов);

потребитель газа - физическое или юридическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива. Потребителями газа могут быть собственники (арендаторы, наниматели) газифицированных зданий всех назначений;

охранные зоны объектов газораспределительной системы - территория с особыми условиями использования, которая устанавливается в порядке, определенном Правительством Российской Федерации, вдоль трассы газопроводов и вокруг других объектов данной системы газоснабжения в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения;

газовое оборудование здания - вводной газопровод, внутренний газопровод, газоиспользующее оборудование, установленное внутри или снаружи здания, газорегуляторная установка (для производственных зданий и котельных), баллонная установка (при использовании в качестве топлива СУГ);

газоиспользующее оборудование (установка) - оборудование, использующее газ в качестве топлива (котлы, турбины, печи, газопоршневые двигатели, технологические линии и др.).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

источник газа: элемент системы газоснабжения (например, газораспределительная станция (ГРС)), предназначенный для подачи газа (природного газа и СУГ) в газораспределительную сеть.

газораспределительная сеть – технологический комплекс газораспределительной системы, состоящий из наружных газопроводов поселений (городских, сельских и других поселений), включая межпоселковые, от выходного отключающего устройства ГРС (или иного источника газа) до вводного газопровода к объекту газопотребления. В газораспределительную сеть входят сооружения на газопроводах, средства электрохимической защиты от коррозии, газорегуляторные пункты, автоматизированная система управления технологическим процессом.

сеть газопотребления: технологический комплекс газовой сети потребителя, расположенный от места присоединения к газораспределительной сети до газоиспользующего оборудования и состоящий из наружных и внутренних газопроводов и технических устройств на них.

наружный газопровод: подземный и (или) надземный газопровод сети газораспределения или газопотребления, проложенный вне зданий, до внешней грани наружной конструкции здания.

внутренний газопровод: газопровод, проложенный внутри здания от вводного газопровода до места установки газоиспользующего оборудования.

подземный газопровод: наружный газопровод, проложенный ниже уровня поверхности земли или по поверхности земли в обваловании.

надземный газопровод: наружный газопровод, проложенный над поверхностью земли или по поверхности земли без обвалования.

технологическая схема сети газораспределения: Графическое представление технологических объектов сети газораспределения.

узел учета газа: Комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

прибор учета газа: Средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения (газопотребления).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

резервуарная установка СУГ: технологическое устройство, включающее резервуар или группу резервуаров и предназначенное для хранения и подачи сжиженных углеводородных газов в газораспределительную сеть.

индивидуальная баллонная установка: технологическое устройство, служащее в качестве источника газоснабжения потребителей, включающее в себя не более двух баллонов с СУГ, газопроводы, технические устройства, предназначенные для подачи газа в сеть газораспределения.

групповая баллонная установка СУГ: технологическое устройство, служащее в качестве источника газоснабжения потребителей, включающее в себя более двух баллонов с СУГ, газопроводы, технические устройства и средства измерения, предназначенные для подачи газа в сеть газораспределения.

газорегуляторный пункт (ГРП), установка (ГРУ) – технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях

газорегуляторный пункт блочный – технологическое устройство полной заводской готовности в транспортабельном блочном исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях;

шкафной газорегуляторный пункт (ШРП) – технологическое устройство в шкафом исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

МО Усадищенское сельское поселение – муниципальное образование в составе Волховского муниципального района Ленинградской области.

Административный центр – деревня Усадище. Расстояние от административного центра поселения до районного центра – 35 км.

Усадищенское сельское поселение расположено в южной части Волховского муниципального района и граничит:

– на севере – со Староладожским и Колчановским сельским поселением Волховского муниципального района;

– на западе – с Бережковским сельским поселением и Волховским городским поселением Волховского муниципального района;

– на юге – с Бережковским сельским поселением Волховского муниципального района;

– на северо-востоке – с Хваловским сельским поселением Волховского муниципального района;

– на юго-востоке – с Тихвинским муниципальным районом.

По территории поселения проходят автодороги:

– 4К-057 (Ульяшево – Подвьязь – Мыслино)

– 4К-058 (подъезд к дер. Куколь)

– 4К-060 (Мыслино – Дуброво – Зеленец)

– 4К-062 (Куколь – Бор)

– 4К-373 (Бережки – Заднево)

– 4К-374 (Подвьязь – Кроватыни)

– 4К-402 (Куколь – Вячково – Мурманские Ворота).

По территории поселения проходит железная дорога Волховстрой I – Вологда (ж/д станции Куколь, Сорокино, Мыслино, Скит, Зеленец).

На территории поселения находятся следующие населенные пункты:

дер. Усадище	дер. Зеленец	дер. Охромовщина
дер. Бёзово	пос. Зеленец	дер. Подвьязь
дер. Верховина	дер. Конец	дер. Раменье
дер. Веретье	дер. Кроватыни	дер. Ручей
дер. Вячково	дер. Куколь	п.с. Скит
дер. Дуброво	п.с. Куколь	дер. Славково
дер. Елошня	дер. Леоновщина	дер. Сорокино
дер. Жупкино	дер. Мыслино	дер. Терехонжье
дер. Заднево	п.с. Мыслино	

На территории МО Усадищенское сельское поселение проживает 1732 человек (согласно данным Петростата на 01.01.2021 года). Крупнейшими населенными пунктами и станциями является д. Усадище.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

Лист

21

105.04/22-СХГ

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



Рисунок 1.1 – Территориальное расположение МО Ушадищенское сельское поселение

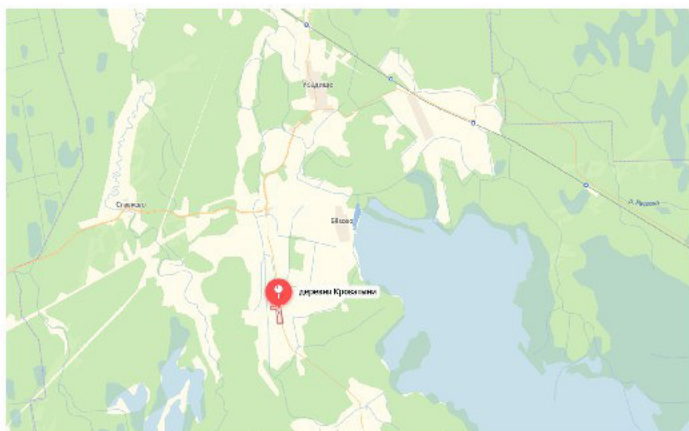


Рисунок 1.2 – Расположение д. Кроватыны

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

22

2. ИСТОЧНИК ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В качестве топлива используется природный газ с теплотворной способностью $Q_H^p = 8000$ ккал/м³; $\rho = 0.683$ кг/м³.

Газоснабжение территории МО Усадищенское сельское поселение планируется осуществлять природным газом от ГРС «Мыслино».

Схема газоснабжения выполнена в увязке с Генеральной схемой газоснабжения Волховского района, разработанной в 2018 г. ОАО «Газпром промгаз» в составе Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ленинградской области (Приложение № 1).

Жители поселения не используют локальные отопительные приборы, работающие на газе, для обогрева жилых зданий и помещений.

Информация о проектной производительности и загрузки ГРС представлена в таблице 2.1 в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Ленинградской области.

Таблица 2.1

Производительность газораспределительной станции

Наименование ГРС	Проектная производительность ГРС, тыс.м ³ /час	Загрузка ГРС, тыс.м ³ /час	Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение, тыс.м ³ /час	Наличие (дефицит) свободной пропускной способности, тыс.м ³ /час
Мыслино	3,00	0,286	0,000	2,714

Настоящей схемой принять комплексное использование природного газа всеми категориями потребителей по данным администрации МО Усадищенское сельское поселение:

- Населением, проживающим в индивидуальных жилых домах:
 - для нужд пищеприготовления;
 - горячего водоснабжения (при отсутствии централизованных источников);
 - отопления малоэтажной застройки (с использованием индивидуальных отопительных газовых аппаратов).
- Многоквартирные дома, ДНП, СНТ, крупные промышленные предприятия отсутствуют.

Производительности ГРС «Мыслино» достаточно для покрытия газоснабжения Усадищенского сельского поселения в необходимом объеме.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Технические условия на присоединение к газопроводам выдает ГРО АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

В случае присоединения к газопроводам, не принадлежащим АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», необходимо получить согласие на подключение у владельцев газопровода.

№ док. подл.	Подпись и дата	Взнос, инв. №							Лист
									24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	105.04/22-СхГ			

3. РАСЧЕТ ГАЗОПРОТРЕБЛЕНИЯ ПРИРОДНЫМ ГАЗОМ

Расчет потребности в газе произведен в соответствии с принятыми направлениями использования газа по действующим нормативам, отдельно для каждой категории потребителей.

Таблица 3.1

Расчет часовой потребности природного газа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Расчетный часовой расход газа,	Примечание
<i>Существующие потребители (жилищный фонд)</i>				
1.	д. Кроватины	м ³ /час	-	-
<i>Перспективные потребители (жилищный фонд)</i>				
2.	д. Кроватины ИЖД, требующие подключения: 27 ед. ИЖД, перспектива строительства: 5 ед.	м ³ /час	71,55	ИЖД: котел 24 квт (S=150 м ²) + плита ПГ-4. МКД: котел 24 квт + плита ПГ-4.
		м ³ /час	13,25	
<i>Перспективные потребители (котельные)</i>				
3.	д. Кроватины	м ³ /час	-	
<i>Перспективные потребители (коммунально-бытовые предприятия)</i>				
4.	д. Кроватины	м ³ /час	-	-
	ВСЕГО:	м³/час	84,80	-

Таблица 3.2

Расчет годовой потребности природного газа

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Расход газа	Примечание
<i>Перспективные потребители (жилищный фонд)</i>				
1.	д. Кроватины ИЖД, требующие подключения: 27 ед. ИЖД, перспектива строительства: 5 ед.	тыс. м ³ /год	128,79	-
		тыс. м ³ /год	23,85	
<i>Перспективные потребители (котельные)</i>				
2.	д. Кроватины	тыс. м ³ /год	-	
<i>Перспективные потребители (коммунально-бытовые предприятия)</i>				
3.	д. Кроватины	тыс. м ³ /год	-	-
	ВСЕГО:	тыс. м³/год	152,64	-

В д. Кроватины нет действующих сетей газоснабжения.

Расчет потребности в газе на индивидуально-бытовые нужды населения произведен в соответствии с СП 42-101-2003, п.п.3.9 - 3.10 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

25

Ориентировочная протяженность газопроводов по схеме

Наименование	Единица измерения	Количество
<i>Газопроводы среднего давления:</i>		
<i>ПЭ 80 ГАЗ SDR 11 63x5,8 ГОСТ Р 55473-2019</i>	<i>м</i>	<i>1751,0</i>
<i>ВСЕГО газопроводов среднего давления</i>	<i>м</i>	<i>1751,0</i>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	105.04/22-СхГ	Лист
							26

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

4. СИСТЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

При разработке схемы газоснабжения д. Кроватыни МО Усадищенское сельское поселение природным газом за основу были приняты следующие принципиальные положения:

- Возможность постоянного наращивания пропускной способности системы с минимальными капиталовложениями и первоочередным подключением потребителей, имеющих наибольший коэффициент эффективности при переводе на газовое топливо.

В составе настоящего документа выполнены принципиальная схема и расчетная гидравлическая схема газоснабжения потребителей д. Кроватыни. Гидравлический расчет выполнен на основании данных администрации МО Усадищенское сельское поселение и определенными расчетными расходами газа.

Схемой предусматривается строительство газопроводов среднего давления.

Разработка схемы газоснабжения рассматриваемой территории с последующим проектированием и строительством сетей газопотребления и газораспределения создаст условия для развития населенного пункта.

Газоснабжение природным сетевым газом в д. Кроватыни предусматривается по существующей схеме от газопровода среднего давления, идущего от газораспределительной станции «Мыслино» и проходящего по маршруту вдоль региональной дороги 41К-374.

Сети СУГ на территории отсутствуют.

Реализация мероприятий, непосредственно связанная с программой газификации населения, позволит обеспечить новых потребителей тепловой энергией на расчетный срок и перспективу.

Вывод:

Техническая возможность и выбор точки подключения собственников индивидуальных жилых домов к распределительному газопроводу среднего давления решается индивидуально с организацией, эксплуатирующей данный газопровод и с владельцем газопровода.

Трасса газопровода выбрана ориентировочно, окончательный вариант прохождения трассы газопроводов среднего давления будет определен на стадии проектирования.

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист
27

Газоснабжение остальных потребителей возможно только после корректировки «Генеральной схемы газоснабжения Ленинградской области» в части увеличения объема газопотребления и реконструкции ГРС.

№№ по дв	Подпись и дата					Взам. инв №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	105.04/22-СхГ	Лист
							28

5. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ

Основное назначение ГРП – снижение (дресселирование) входного давления газа до заданного выходного и поддержание последнего в контролируемой точке газопровода постоянным (в заданных пределах) независимо от изменения входного давления и расхода газа.

Для подключения потребителей к системе газоснабжения природным газом также используются газорегуляторные установки (ГРУ) и шкафные газорегуляторные пункты (ГРПШ).

Шкафной ГРП (ГРПШ) – готовое промышленное изделие, в металлическом шкафу которого размещены оборудование, арматура и средства измерений. Осмотр, ремонт, настройку и обслуживание ГРП производят при открытых передних, боковых или задних дверках шкафа, нормально запертых на замок или специальные защелки.

В соответствии с СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» расстояния от ГРС газопроводов до населенных пунктов, промышленных предприятий, зданий и сооружений следует принимать в зависимости от класса и диаметра газопровода:

- жилые здания 1-2-этажные, кладбища, сельскохозяйственные фермы и огороженные участки для организованного выпаса скота, полевые станы – 75 м;
- автомобильные дороги III-п, IV, IV-п и V категорий – 50 м.

Отдельно стоящие ГРП располагаются от зданий и сооружений (за исключением сетей инженерно-технического обеспечения) на расстояниях, не менее указанных в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Расстояния в свету от отдельно стоящих ГРП, ГРПБ

Давление газа на вводе в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, Мпа	Расстояния в свету от отдельно стоящих ГРП, ГРПБ, м		
	до зданий, и сооружений за исключением сетей инженерно-технического обеспечения	до автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог (обочины)	до воздушных линий электропередачи
До 0,6 включ.	10	5	Не менее 1,5 высоты опоры
Св. 0,6 до 1,2	15	8	Не менее 1,5 высоты опоры

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

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

6. ЗАЩИТА ГАЗОПРОВОДА ОТ КОРРОЗИИ

Стальные подземные газопроводы подлежат изоляции весьма усиленного типа. После проведения измерений для оценки коррозионных условий в районах прокладки проектируемых стальных газопроводов будет определена необходимость применения станций защиты. Тип станции защиты будет определен в процессе выполнения рабочих проектов после получения технических условий «Центра защиты от коррозии».

Полиэтиленовые газопроводы защиты от электрохимической коррозии не требуют.

Для защиты от коррозии выходы из земли покрываются «весьма усиленной» изоляцией полимерной липкой лентой по ГОСТ 9.602-2016.

Необходимо выполнить засыпку песком стальных горизонтальных участков по всей протяженности и на всю глубину их заложения и вертикальных участков в радиусе 0,5м.

Защита надземных участков газопровода от атмосферной коррозии производится покрытием газопровода грунтовкой за 2 раза и масляной краской за 2 раза.

7. ГЕРМЕТИЗАЦИЯ ВВОДОВ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ

Герметизация вводов инженерных коммуникаций в здания производить по типовой серии 5.905-26.08 ОАО СПКБ «ГАЗПРОЕКТ» – БТЦ.

Выполнить отверстия в крышках колодцев всех инженерных сетей, а также закрытых каналов в радиусе 50 м от газопровода.

8. МОЛНИЕЗАЩИТА И ЗАЗЕМЛЕНИЕ

Газорегуляторные установки относятся по устройству молниезащиты к III категории и должен быть защищен от прямых ударов молнии. Проверка состояния устройств молниезащиты должна производиться не реже 1-го раза в год. Надежность защиты $R_z = 0,999$ в соответствии с таблицей 3.4 СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

36

Заземление

Все устанавливаемые пункты редуцирования газа (ПРГ) и шкафные газорегуляторные установки необходимо заземлить. Контур заземления выполнить в соответствии с проектом защиты газопроводов.

После монтажа газопроводов и газового оборудования произвести замеры сопротивления растеканию токов в соответствии с ПУЭ. По результатам замеров сопротивления определить количество заземляющих устройств и места их установки.

9. ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

Прокладка газопроводов предусмотрена, в основном, подземная.

Для строительства газопроводов предусматриваются полиэтиленовые трубы в соответствии с ГОСТ Р 55473-2019 и ТУ 2248-003-0324068-2004.

В качестве запорной арматуры должны применяться стальные и полиэтиленовые краны, предназначенные для газовой среды.

Переходы через автодороги и ж/д пути методом горизонтально-направленного бурения установкой «Навигатор». Переходы через автодороги ГУ «Ленавтодор» в полиэтиленовых, а через ж/д пути - в стальных футлярах.

Строительство сооружений системы газоснабжения должно осуществляться специализированными строительно-монтажными организациями по рабочим проектам, разработанным на отдельные объекты или участки газопроводов на расчетный срок строительства.

Разработку рабочих проектов следует производить на основе принципиальных решений, принятых при выполнении настоящей схемы.

Строительство системы необходимо осуществлять в соответствии с требованиями:

- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»;
- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2)»;
- СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87»;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

10. ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ В СТРОИТЕЛЬСТВЕ И ПРОТИВОПОЖАРНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

При выполнении СМР и сдачи объекта строительства необходимо соблюдать требования:

- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями №1, 2)»;
- СП 68.13330.2017 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87»;
- Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 №531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;
- Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 г. №1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».

Рабочие перед началом строительно-монтажных работ обязаны ознакомиться с ПП, пройти инструктаж по технике безопасности и охране труда в своей организации и получить допуск к работам. В журнале производства работ должна быть сделана соответствующая запись. Инструкции по технике безопасности и охране труда для рабочих каждой специальности с учётом специфики местных условий должны быть разработаны в строительной организации и утверждены главным инженером.

Рабочее место должно быть безопасно для работника, а именно:

- на строительных площадках при работе крана рабочий должен быть в каске и не стоять под стрелой крана;
- при работе рабочие должны быть оснащены специальной одеждой и рукавицами;
- сварщики по металлу должны иметь защитные экраны соответствующей светостойкости;
- при сварке полиэтилена рабочие должны быть оснащены электрозащитным обмундированием;
- зона работы механизмов должна быть ограждена и обозначена красными флажками;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

32

- в рабочей зоне механизма рабочим находиться нельзя;
- нельзя находиться в траншее во время работы экскаватора (разработки, засыпки, доработки траншеи);
- нельзя находиться на строительной площадке посторонним лицам и детям.

При монтаже газопровода особое внимание необходимо уделять безопасному ведению работ вблизи действующих электро- и телефонных кабелей, газопроводов, водопроводов и канализации. Места пересечения траншеи газопровода с существующими коммуникациями разрабатываются вручную.

Подключение нового газопровода к действующему должно производиться рабочими, имеющими разрешение на право производства газоопасных работ по соответствующему наряду, выданному и оформленному в надлежащем порядке.

На более сложные виды работ подрядная организация должна выполнить ППР и утвердить его у главного инженера строительной организации.

Материалы и оборудование используемое в процессе строительства имеют сертификаты и разрешения Ростехнадзора России к применению.

11. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Для уменьшения загрязнения атмосферы в процессе осуществления строительства, схемой рекомендуется осуществить следующие мероприятия:

- применение электроэнергии для технологических нужд строительства взамен твердого и жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов, асфальтобетонных смесей и прогрева воды;
- применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетонов;
- устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих и пылящих материалов (применение контейнеров, спец. транспортных средств);
- оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов;
- соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ.

После окончания строительства произвести уборку и благоустройство территории строительства.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

12. ОРГАНИЗАЦИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В задачи эксплуатирующей организации входит:

- Наблюдение за общим состоянием газовых сетей и поддержание их в исправном состоянии;
- Наблюдение за состоянием газифицированных жилых многоэтажных и одноэтажных домов и поддержание их газовых сетей в исправном состоянии;
- Обеспечение бесперебойного и безопасного снабжения газом потребителей;
- Регулирование режима работы установок газоснабжения для рационального использования газа;
- Ремонт газового оборудования на местах и в мастерских службы;
- Изготовление новых и реставрация деталей и узлов газового оборудования;
- Ликвидация аварий и их последствий.

13. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОХРАННОСТИ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 г. №878 «Об утверждении правил охраны газораспределительных сетей», контроль за соблюдением настоящих Правил возложен на территориальные предприятия по эксплуатации газового хозяйства и его структурные подразделения.

В застроенной части поселка (города) наружные газопроводы обозначаются опознавательными знаками (привязками), нанесенными на постоянные ориентиры. Организации и частные лица на представленных в их пользование земельных участках, зданиях, по которым проходят наружные газопроводы, обязаны обеспечить сохранность этих газопроводов и свободный доступ к ним работников эксплуатационной организации. Должностные лица и организации, виновные в нарушении требований настоящих Правил, привлекаются к ответственности в установленном Законом РФ порядке.

14. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ АВАРИЙ И ЛОКАЛИЗАЦИИ ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Для предупреждения возникновения аварийных ситуаций предусмотрены следующие технические решения:

- применение толстостенных труб с увеличенным запасом прочности;
- установка кранов для перекрытия газопроводов;
- антикоррозийная защита газопроводов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

34

Учитывая высокую взрыво-пожароопасность природного газа, на газопроводе предусмотрен ряд мероприятий на случай предотвращения аварийных ситуаций.

Санитарно-защитная зона ПРГ принята равной 10 м, что соответствует величине нормативной защитной зоны по взрывопожаробезопасности.

Устанавливается разрыв от оси трубопровода до зданий и сооружений, в соответствии с СП 4.2.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений». Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*.

На случай аварийных ситуаций эксплуатационные производственные подразделения разрабатывают план оповещения, сбора и выезда на трассу газопровода аварийных бригад и техники.

Задачей персонала является:

- локализация аварии отключением аварийного участка газопровода;
- оповещение и направление бригад к отключающей запорной арматуре предполагаемого аварийного участка;
- принятие необходимых мер по безопасности населения, близлежащих транспортных коммуникаций и мест их пересечений с газопроводами;
- предупреждение потребителей о прекращении поставок газа или о сокращении их объемов;
- организация работы по привлечению и использованию технических, материальных и людских ресурсов близлежащих местных организаций.

При обнаружении утечек на линейной части газопровода или при необходимости проведения ремонтных работ на определенном участке газопровода производится сброс газа из участка, расположенного между ГРП и краном, либо через продувочную свечу, которая устанавливается в штуцер, который в рабочих условиях закрыт заглушкой, либо через отверстие, образовавшееся в результате повреждения газопровода. Диаметр продувочной свечи определяется из условия опорожнения участка газопровода между запорной арматурой в течение 2,0-3,0 часов. Высота свечи 4 м от уровня земли.

Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций при газораспределительной организации – АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» создана аварийно-диспетчерская служба (АДС) с городским телефоном «04» с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Деятельность аварийных бригад по локализации и ликвидации аварий определяется планом взаимодействия служб различных ведомств, который должен быть разработан с учетом местных условий.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

Лист
35

Планы взаимодействия служб различных ведомств должны быть согласованы с территориальным органом Госгортехнадзора России и утверждены в установленном порядке.

15. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Объемы работ по строительству системы газоснабжения

В соответствии с решениями по развитию системы газоснабжения, в настоящем разделе определены объемы основных работ по строительству сооружений газоснабжения д. Кроватыны.

В указанный объем включен комплекс распределительных газопроводов среднего давления:

- распределительные газопроводы среднего давления;
- отключающие устройства.

Расчет капиталовложений в строительство системы газоснабжения

Капитальные вложения в строительство объектов газоснабжения и газификации д. Кроватыны определены на основе укрупненных сводных сметных расчетов, составленных в рамках разработки схемы газоснабжения (Приложение №4 к данной Схеме).

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в себя затраты, связанные с расходами на:

- проектно-изыскательские работы;
- строительные-монтажные работы;
- технологическое оборудование;
- экспертизу и осуществление авторского надзора;
- часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);
- расходы на регистрацию объекта;
- резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.

Финансовые потребности, необходимые для реализации схемы газоснабжения, обеспечиваются за счет средств федерального, областного, местного бюджета, внебюджетных источников и составят за период реализации Схемы 17082,17 тыс. руб. (таблица 15.1)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

36

Объемы работ и оценка капиталовложения по схеме газоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Кол-во	Капиталовложения, тыс. руб.		
				2021–2025	2026–2030	2031–2035
1.	Разработка и согласование проектно-сметной документации по газификации д. Кровагины	ед.	1	3508,66	–	–
2.	Строительно-монтажные работы для подключения новых потребителей к системе газоснабжения в д. Кровагины	км	Ср. дав. 1,751	13573,51	–	–
ИТОГО				–	–	–

**16. ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Показатели качества и надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям

Надежность услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- количеством прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- продолжительностью прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям потребителям;
- количеством недопоставленного газа потребителям в результате прекращений и ограничений транспортировки газа по газораспределительным сетям.

Качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуется:

- обеспечением давления в газораспределительной сети в пределах, необходимых для функционирования газопотребляющего оборудования;
- соответствием физико-химических характеристик газа требованиям, установленным в нормативно-технических документах.

Надежность и качество услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям характеризуются обобщенным показателем уровня

Изм № подл
Подпись и дата
Взам. инв №

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ($K_{об}$) определяется по формуле:

$$K_{об} = \alpha \cdot K_{над} + \beta \cdot K_{кач}$$

где:

- α - коэффициент значимости показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- $K_{над}$ - показатель надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- β - коэффициент значимости показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- $K_{кач}$ - показатель качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Показатели надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также коэффициенты их значимости устанавливаются в соответствии с методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации (далее - методика).

Обобщенный показатель уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям не может быть больше единицы.

При определении величины обобщенного показателя уровня надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

- в результате обстоятельств, предусмотренных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 г. №162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» и Постановлением Правительства РФ от 21.07.2008 г. №549 «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан»;
- в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

- в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;
- в результате обстоятельств непреодолимой силы;
- по инициативе потребителя.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, если газораспределительная организация оказывает услуги по транспортировке газа по технологически связанным газораспределительным сетям на территориях нескольких субъектов Российской Федерации, плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям устанавливаются Федеральной службой по тарифам (далее – регулирующие органы) на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее – период регулирования) в соответствии с методикой.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ежегодно, до 01 декабря, начиная с 2015 года, определяются регулирующими органами и до 20 декабря публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются регулирующими органами в соответствии с методикой и с учетом:

- данных о фактических значениях показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям не менее чем за 3 года до периода регулирования;
- расходов, включенных в инвестиционную программу газораспределительных организаций и направленных на поддержание (повышение) надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям;
- природно-климатических и территориальных условий, технологических и технических характеристик газораспределительных сетей.

Газораспределительные организации ежегодно, начиная с 2017 года, до 1 июня года, следующего за отчетным, в соответствии с методикой представляют в регулирующие органы отчетные данные, используемые при расчете

Взам. инв №
Подпись и дата
Инв № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ

фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии с методикой и ежегодно, до 1 октября, начиная с 2017 года, публикуются на официальных сайтах регулирующих органов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Регулирующие органы в пределах закрепленной за ними компетенции в целях определения плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям вправе запрашивать:

- у Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной антимонопольной службы и их территориальных органов – необходимую информацию, которой такие органы обладают в связи с возложенными на них функциями по осуществлению государственного контроля в установленных сферах деятельности, с указанием сроков для удовлетворения такого запроса;
- у газораспределительных организаций – необходимую информацию, которой газораспределительные организации обладают в связи с осуществлением соответствующей деятельности.

Показатели качества обслуживания абонентов

К показателям качества обслуживания абонентов, установленным Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» относятся:

1. Бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года. Допустимая продолжительность перерыва газоснабжения – не более 4 часов (суммарно) в течение 1 месяца. За каждый час превышения допустимой продолжительности перерыва газоснабжения, исчисленной суммарно за расчетный период, в котором произошло указанное превышение, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,15 процента.
2. Постоянное соответствие свойств подаваемого газа требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании (ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»). Отклонение свойств подаваемого газа от

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании не допускается. При несоответствии свойств подаваемого газа требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета).

3. Давление газа – от 0,0012 МПа до 0,003 МПа. Отклонение давления газа более чем на 0,0005 МПа не допускается. За каждый час периода снабжения газом суммарно в течение расчетного периода, в котором произошло превышение допустимого отклонения давления: при давлении, отличающемся от установленного не более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу за такой расчетный период снижается на 0,1 процента размера платы, определенного за такой расчетный период; при давлении, отличающемся от установленного более чем на 25 процентов, размер платы за коммунальную услугу, определенный за расчетный период, снижается на размер платы, исчисленный суммарно за каждый день предоставления коммунальной услуги ненадлежащего качества (независимо от показаний приборов учета).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

41

Приложение 1. Схема газоснабжения и газификации Волховского района (2018г.)

Схема газоснабжения и газификации Волховского района (2018 г.)

СОДЕРЖАНИЕ:

Представитель Администрации
Республики Карелия
Ленинградской области



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СХГ



Рисунок П.1 – Схема газоснабжения и газификации МО Усадищенское сельское поселение

№№ по дв	Подпись и дата					Взак. инв №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	105.04/22-СхГ
						Лист 43

Приложение 2. Перечень действующих технических условий



Акционерное общество
«Газпром газораспределение
Ленинградская область»
(АО «Газпром газораспределение
Ленинградская область»)

Главе Администрации
Усадищенского сельского поселения
Волховского муниципального района
Ленинградской области

Молодцовой Е.Л.

г. Молодцово, здание администрации сельского поселения «Усадьба», Ленинградская область, Волховский район, д. Усадьба, д. 127
Для корреспонденции: ул. Печкина, д. 4, Санкт-Петербург.

187442, Ленинградская область, Волховский район, д. Усадьба, д. 127
тел. (813-63) 32-318

Российская Федерация, 190025
тел.: +7 (812) 405-40-00, (812) 405-40-03, факс: +7 (812) 405-40-29
e-mail: office@gazprom-lenobl.ru

ОПКО 033240368, ОГРН 1024702194715, ИНН 4702000109, КПП 472501003

11.02.2022 № 15-202/1516

на № _____ от _____

О предоставлении информации

Уважаемая Елена Леонидовна!

Рассмотрев Ваш запрос от 21.01.2022 исх. №40 (от 24.01.2022 вх. №465) о предоставлении информации о действующих технических условиях на техническое присоединение (подключение) в д. Мыслино, д. Верховина, д. Бёзово, д. Зеленец, д. Подвьязе, д. Кроватыни, сообщаю, что у АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – Общество) отсутствует информация о газораспределительных сетях в данных населённых пунктах.

В связи с вышеизложенным сообщаю, что в д. Мыслино, д. Верховина, д. Бёзово, д. Зеленец, д. Подвьязе, д. Кроватыни Обществом технические условия на подключение не выдавались.

Заместитель генерального
директора-главный инженер

В.В. Степанов

Исп. Коренчук Г.А.
Тел. (812) 405-40-04

Взам. инв №
Подпись и дата
Инд № подл

Изм	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ

Лист

44

Приложение 3. Сводный сметный расчет на ПИР

С М Е Т А

на проектные (ызыскательские) работы

Наименование предприятия, здания, сооружения, здания проектирования, этапы, виды проектных и изыскательских работ:

Распределительный газопровод на территории д. Кроватычи муниципального образования Усадьинское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области

Наименование проектной организации:

ООО «НПГ «ЭНЕРГИЯ ПРАЙМ»

Наименование организации ЗАКАЗЧИКА

Администрация Усадьинского С/П

№ п.п.	Характер-ка предпр., сооружения, здания, этапы работ	№ частей, глав, таблиц и других док. указан. к разд. или Сборникам	Расчет стоимости А-Вх или объем СМД/100 или КОИ/ЦПА	Стоимость руб.
	ФА по строительству и ЭРКН (РОССТРОЙ)			
	Стропачник базовых пеп на проектные работы для строительства			
	Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений, 20/5			
2	Подземный газопровод длиной 751 км среднее давление	Л.3 табл.7 п.6 К-0.9 п.2 п.1.3 (длина до 10)	(66,009+46,4*1,751)*1000*0,9	132529,85
	выбор трассы	К-0.05 п.1.9	(66,009+46,4*1,751)*1000*0,05-	7362,77
3	ПШ-футляр до 100м-2 шт.	Л.3 табл.8 п.3	40,828*1000*2-	81656,00
4	ГРП-0 шт.	Л.3 п.1 п.1.3 К-1,08 п.2.1.3 (крепление) К-1,09 п.2.1.3 (ограждение) К-1,15 п.2.1.3 (навес)	11,768*1000*1,32*0-	3,00
5	ООС	К-0.1 п.1.1.1	(66,009+46,4*1,751)+40,828*2+11,768*1)*1000*0,1-	31776,36
	СБЦ. Инженерия тех. экон. гражд. обор. Мероприятия			
	предупр. ЭС. Защита сооруже. гражд. обор. и др. степ. сооруже.			
6	ИПМГО ТС	Этап 2 п.1 п.1 Л.1 п.2 т.1 Киф=0,94 Л.1 п.2 Киф=1,04 Л.1 п.2 т.1 - Киф=0,9	30,5*1000*0,94*1,04*0,9-	26835,12
Итого по разд. 1-7				285120,05
К = 4,91 (Письмо Министра РФ от 29.04.2022 №4153-ИФ-09)				1369930,48
НДС 20%				279957,90
Итого по разд. 1-7				1679927,37

7	Госзадания	в т.ч. НДС 20%	466888,83
8	Госзадания	в т.ч. НДС 20%	156506,25
9	Эксплуатация	в т.ч. НДС 20%	145000,04
10	Обследовании ВОИ	в т.ч. НДС 20%	4-086,00
11	Проект инженерных межэтажных	в т.ч. НДС 20%	435347,26
12	Археология		400000,00
13	Гидрология		150000,00

ВСЕГО по смете

3508655,76

Генеральный директор

В.Л. Вилкин



Взам. инв. №

Подпись и дата

№ инв. подл.

Лист

105.04/22-СхГ

45

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

Приложение 4. Предварительный сводный сметный расчет на СМР

Заказчик: Администрация Усадищенского СП

Сводный сметный расчет в сумме: 13573,51 тыс. руб.
В том числе возвратных сумм: 0,00 тыс. руб.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА № (предварительно)

Распределительный газопровод по территории д. Кроватыни муниципального образования Усадищенское сельское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области

(наименования строки)

Составлен в ценах по состоянию на 2 кв. 2022 год

№ п/п	Помер смет и расчетов	Наименование работ и затрат	Сметная стоимость, тыс. руб.				Общая сметная стоимость
			проектных работ	монтажных работ	оборудования мебели и инвентаря	прочих затрат	
1	2	3	4	5	6	7	8
Глава 1. Подготовка территории строительства							
1	1.1	Подготовка трассы	0	0	0	171,09	171,09
2		Проект планировки и межевания	0	0	0	362,79	362,79
3		Археологические исследования	0	0	0	400,00	400,00
4		Обследованием ВСП	0	0	0	36,74	36,74
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 1	0	0	0	970,62	970,92
Глава 2. Основные объекты строительства							
5	2.1	Перульный газопровод	5486,55	31,14	468,23	0	6075,91747
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 2	5486,55	31,14	468,23	0	6075,91747
Глава 7. Благоустройство и озеленение территории							
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 7	0	0	0	0	0
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-7	5486,55	31,14	468,23	970,62	7046,54
Глава 8. Временные здания и сооружения							
6	ГСН81-05-01-2001 п.4.5	Временные здания и сооружения 1,5%	82,30	1,37	0	0	83,57
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 8	82,30	1,37	0	0	83,57
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-8	5568,85	32,51	468,23	970,62	7130,20
Глава 9. Прочие работы и затраты							
7	ГСН81-05-02-2001 п.13.1	Ускорение работ в зимнее время 2,3%	128,08	2,13	0	0	130,21
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 9	128,08	2,13	0	0	130,21
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-9	5696,94	34,63	468,23	970,62	7260,41
Глава 10. Содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия							
8	Пост. №482 от 21.06.2010	Строительный контроль 2.1*4%	0	0	0	155,37	155,37
		ИТОГО ПО ГЛАВЕ 10	0	0	0	155,37	155,37
		ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-10	5696,94	34,63	468,23	1125,99	7415,78

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.

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

105.04/22-СХГ

Лист

46



1	2	3	4	5	6	7	8
---	---	---	---	---	---	---	---

Глава 12. Проектные и изыскательские работы, авторский надзор

9	Проектные работы		0	0	0	1399,94	1399,94
10	Изыскательские работы		0	0	0	668,08	668,08
11	Экспертиза (предварительно)		0	0	0	1500,00	1500,00
	ИТОГО ПО ГЛАВЕ 12		0	0	0	3568,02	3568,01975
	ИТОГО ПО ГЛАВАМ 1-12		5696,84	94,63	498,23	4692,01	43981,90

Прочие

12	МДС 81-35.2004	Непредвиденные работы и затраты - 3%	170,91	2,84	14,95	140,75	329,45
	ИТОГО		170,91	2,84	14,95	140,75	329,45

	ВСЕГО БЕЗ НДС		5667,84	97,47	513,17	4682,77	41311,26
	НДС 20%		1173,57	19,49	102,63	968,55	2252,25
	ИТОГО ПО СВОДНОМУ СЧЕТНОМУ РАСЧЕТУ		7041,41	116,97	615,81	5799,32	43573,51
	ВОЗВРАТНЫЕ СУММЫ		0	0	0	0	0

Генеральный директор



Б.Н. Батлин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

105.04/22-СхГ