

ИП Кудзиева Луиза Андреевна

Свидетельство №14-10-20-01069 СРО-П-033-30092009 от 14.10.2020г.

Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А,
Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)

Проектная документация

Раздел 1. Пояснительная записка

11/2020-5-ПЗ

Том 1

г. Владикавказ

2021 год

ИП Кудзиева Луиза Андреевна

Свидетельство № 14-10-20-01069 СРО-П-033-30092009 от 14.10.2020г.

Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А,
Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)

Проектная документация

Раздел 1. Пояснительная записка

11/2020-5-ПЗ

Том 1

Индивидуальный предприниматель

Кудзиева Л.А.

Главный инженер проекта

Кудзиев Т.В.

г. Владикавказ

2021 год

Обозначение	Наименование	Примечание
11/2020-5-ПЗ.С	Содержание тома 1.1	с.2
11/2020-5-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	с.6

Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата
Провер.	Кудзиев	<i>Кудзиев</i>	19.10.20	П		1		
Н. контр.	Кудзиева	<i>Кудзиева</i>	19.10.20	Раздел 1. Пояснительная записка Содержание тома 1		ИП Л.А. Кудзиева		

СОДЕРЖАНИЕ

1	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ	7
2	КЛИМАТИЧЕСКАЯ, ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАЙОНА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	10
3	МАРШРУТ ПРОХОЖДЕНИЯ ГАЗОПРОВОДА.....	18
4	СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ	19
5	СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ СЕРВИТУТ, ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ, ОБОСНОВАНИЕ ИХ РАЗМЕРОВ, ЕСЛИ ТАКИЕ РАЗМЕРЫ НЕ УСТАНОВЛЕННЫ НОРМАМИ ОТВОДА ЗЕМЕЛЬ ДЛЯ КОНКРЕТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЛИ ПРАВИЛАМИ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ, ИЛИ ПРОЕКТАМИ ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТАМИ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ, - ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ИЗЪЯТИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, УСТАНОВЛЕНИЯ СЕРВИТУТА, ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА	21
6.1	СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	22
6.2	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА, - В СЛУЧАЕ ИХ ИЗЪЯТИЯ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД	22
6.3	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА УБЫТКОВ И (ИЛИ) В КАЧЕСТВЕ ПЛАТЫ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, - В СЛУЧАЕ УСТАНОВЛЕНИЯ СЕРВИТУТА, ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА В ОТНОШЕНИИ ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ	22
7	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ.....	23
8	СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	24
9	КОМПЬЮТЕРНЫЕ ПРОГРАММЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКЦИЙ ЭЛЕМЕНТОВ СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	25

10	ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.....	26
-----------	--	-----------

ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Наименование объекта: «Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)».

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, проектом планировки и межевания территории ППТ и ПМТ, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

ГИП

Кудзиев Т.В.

1 ОСНОВАНИЕ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Проектируемый объект «Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)» включен в программу газификации регионов Российской Федерации.

Основанием для разработки проектируемого проекта служат:

- программа газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2021 год;
- договор между заказчиком ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» РСО-Алания и исполнителем.
- технические условия на присоединение к газораспределительной сети, выданные АО «Газпром газораспределение Владикавказ» Филиал в Алагирском районе №1145 от 06.11.2020;

Проект разработан в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами, в соответствии с требованиями:

- Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением правительства РФ №870 от 29 октября 2010г;
- Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" от 15.12.2020г.;
- Федерального закона от 21 июля 1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. №160. «О порядке установления охранных зон электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков расположенных в границах таких зон»;
- Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.07.2020 № 985 "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 утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";

-
- Приказ Росстандарта от 02.04.2020 N 687 "Об утверждении перечня документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";
 - СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. 1,2,3);
 - СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
 - СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
 - СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство из полиэтиленовых труб и реконструкция изолированных газопроводов»;
 - СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»;
 - СП 48.13330.2019 Свод правил. Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004;
 - СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*;
 - СП 18.13330.2019 «Генеральные планы промышленных предприятий» Актуализированная редакция СНиП II-89-80*;
 - СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги» Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*;
 - СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*;
 - Правила устройства электроустановок ПУЭ изд.7;
 - РД 153-39.4-079-01 «Методика определения расходов на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» с использованием ссылочных документов:
 - серия 5.905-25.05 ч.1,2 «Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов»;
 - серия 5.905-32.07 «Узлы и детали электрозащиты подземных инженерных сетей от коррозии».

1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

Исходные данные и технические условия для подготовки проектной документации:

- технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ООО «Кадастр» 2021г.;
- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ИП Кудзиева Л.А. 2021г.;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненный ИП Кудзиева Л.А. 2010г.;
- технические условия на присоединение к газораспределительной сети, выданные АО «Газпром газораспределение Владикавказ» №1145 от 06.02.2020г.;
- другие исходные документы на проектирование, прилагаемые к проекту.

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий, а также в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами и учитывает требования Федерального закона от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Отклонения от проектной документации опасного производственного объекта в процессе его строительства не допускается.

Изменения, вносимые в проектную документацию на строительство опасного производственного объекта, подлежат экспертизе проектной документации в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности, согласно п.2 статьи 8 Федерального закона №116-ФЗ от 21 июля 1997г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

2 КЛИМАТИЧЕСКАЯ, ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАЙОНА ПРЕДПОЛАГАЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

В административном отношении участок работ расположен по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр). В Горной части РСО-Алания, в южной части Алагирского района, в 3 км к югу от сельского центра — Унал и в 50 км к юго-западу от Владикавказа, по обоим берегам реки Кутардон.

Согласно климатическому районированию, участок проектирования относится к Умеренному поясу Высокогорной подобласти Северного Кавказа, зона нормальной влажности. Климатический район для строительства – II-B по СП 131.13330.2012 [7] «Строительная климатология». IV — дорожно-климатическая зона СП 34.13330.2012 [22] «Автомобильные дороги».

Формирование климата бассейна р. Кутардон связано с общими закономерностями циркуляции атмосферы и региональными особенностями, обусловленными рельефом. Территория входит в горную климатическую область Северного Кавказа с преобладанием умеренных воздушных масс в течение всего года. На высотах более 2000–2500 м формируется климат, близкий к климату свободной атмосферы с преобладанием западных воздушных масс, низкими значениями теплового баланса и повышенным увлажнением. С уменьшением абсолютных высот большую роль начинает играть приземная циркуляция воздуха. В местных циркуляционных процессах велико значение горно-долинных ветров и фёнов. Характерной особенностью горных районов являются горно-долинные ветры, суточная периодичность действия которых лучше выражена осенью и летом, когда ослаблена общая циркуляция.

Субширотное простираание хребтов Большого Кавказа, его ярусное строение оказывает большое влияние на режим циркуляции атмосферы. Это выражается в задержке холодных воздушных масс, замедлении движения фронтов и их орографически обусловленном обострении, фёновых эффектах.

Воздух умеренных широт связан с северо-западным потоком. Он приносит неустойчивую погоду с большой облачностью и кратковременными ливнями. Повторяемость такой погоды в летний период составляет около 30%. Смена тропического воздуха потоком умеренных широт также связана с прохождением фронтов, обуславливающих понижение температур воздуха, повышение влажности, осадки.

Осенью усиливается интенсивность западного переноса, увеличивается поступление морского воздуха умеренных широт, приносящего облачную погоду с выпадением осадков. Такая погода наблюдается осенью в 40% случаев, но уже в сентябре там начинает сказываться влияние сибирского антициклона. Повторяемость масс воздуха, связанных с сибирским антициклоном, в октябре достигает 40%. Эти массы воздуха создают в районе изысканий ясную, сухую и сравнительно теплую погоду. В редких случаях осенью проникают арктические массы, приносящие умеренно холодную малооблачную погоду. Таким образом, осень на исследуемой территории продолжительная, сухая, с большим количеством ясных дней.

Зимой циркуляция над Северным Кавказом определяется сопряженной зависимостью между Черноморской депрессией и гребнем сибирского антициклона. В тыловые части депрессии или в движущиеся средиземноморские, и черноморские циклоны часто втягивается холодный воздух из северных районов Европы. При восточном потоке воздуха на исследуемой территории устанавливается ясная, сухая, тихая, сравнительно теплая погода. Повторяемость такой погоды зимой составляет свыше 50%. Погода, связанная с северо-западными потоками, характеризуются значительной облачностью, усилением ветра и выпадением осадков. Повторяемость такой погоды зимой составляет 30%. Повышенная циклоническая деятельность зимой способствует формированию теплой погоды с большим количеством осадков, которые способствуют сходу снежных лавин. Частая повторяемость антициклонических типов вызывает образование холодной зимней погоды с малым количеством осадков.

Весной начинается приток теплых воздушных масс с юго-запада. Но в начале весны преобладают неустойчивые массы воздуха умеренных широт, с которыми связаны дождливая, холодная погода. Поэтому весна является самым неблагоприятным временем года и опасным временем с точки зрения схода многочисленных снежных лавин. С ростом инсоляции начинают интенсивно развиваться процессы трансформации воздушных масс, которые во второй половине весны становятся преобладающими.

Таким образом, район изысканий, лежит в пограничной полосе сфер воздействия воздушных масс Атлантики и Средиземноморья, с одной стороны, и сухих континентальных масс внутренних областей Евразии – с другой. Западные потоки смягчают климат исследуемой территории, восточные придают ему континентальность.

Помимо радиационного режима, циркуляции атмосферы и подстилающей поверхности практически основным фактором формирования климатических особенностей территории является рельеф, характеризующийся сложной системой разновысотных хребтов и котловин, широким диапазоном абсолютных и относительных высот. В этих условиях происходит су-

ществленное изменение радиационного режима, а хребты Большого Кавказа видоизменяют циркуляцию воздушных масс и создают мезоклиматические различия климатических условий. Присутствие на Главном хребте и его отрогах современного оледенения и постоянного снежного покрова, а также длительного залегания в горах сезонного снежного покрова также оказывает влияние на климат, особенно на исследуемых высотах (выше 1600).

Климато-метеорологические характеристики любой точки исследуемой территории будут определяться характером рельефа, и зависеть от абсолютной высоты местности. Исследуемый район характеризуется исключительно высокой пространственно-временной изменчивостью этих характеристик, обусловленной превышениями и орографической неоднородностью рельефа и подстилающей поверхности.

Понижение температуры с высотой является наиболее важной особенностью горных районов (Таблица 3). Температурный градиент (понижение температуры на каждые 100 м превышения) здесь составляет 1,8-2°С

Таблица 3 — Средняя месячная и годовая температура воздуха

МС	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Алагир (576м)	-3,7	-2,6	2,0	9,3	14,4	18,0	20,5	19,8	15,3	9,2	3,1	-1,6	8,6
Н.Зарамаг (1750м)	-6,3	-5,1	-1,7	3,6	8,9	11,6	14,3	14,0	9,9	6,1	0,4	-4,3	4,3
Цей (1800м)	-6,5	-5,6	-2,7	2,6	8,3	10,8	13,2	13,0	8,7	4,0	-2,1	-5,5	3,2
Мами-сонский Перевал (2854м)	-12,0	-12,2	-8,9	-4,1	0,6	3,8	7,3	7,6	4,0	-0,5	-5,3	-9,1	-2,4

Средняя годовая температура воздуха минус 2,4°С – Мамисонский перевал, 3,2°С – Цей. Наиболее жаркий месяц — июль, август (среднемесячная температура 13,2°С – Цей, 7,6°С – Мамисонский перевал. Наиболее холодный месяц — январь (среднемесячная температура минус 6,5°С – Цей, минус 12°С – Мамисонский перевал).

Средняя годовая температура воздуха положительна до высоты около 2500 м (Рисунок б), выше она отрицательна: на высоте 2854 м составляет (минус 2,42°С). В отдельные месяцы положительные температуры воздуха наблюдаются до высоты 3500 м, выше которой температура в течение всего года отрицательна. Суточный ход температуры воздуха в основном определяется рельефом местности. Так, на открытых плато, хребтах отмечаются наименьшие суточные амплитуды температуры, а на дне узких долин и котловин самые большие, что объясняется плохим воздухообменом.

Абсолютный максимум и абсолютный минимум температуры воздуха характеризуют наиболее высокие и низкие температуры воздуха и возможные колебания температуры. Абсо-

лютный максимум температуры воздуха с высотой падает более заметно, чем абсолютный минимум

Переход температуры воздуха через 0°C на высоте 1730 м весной происходит 27 марта. Продолжительность теплого периода со среднесуточной температурой воздуха выше 0 градусов составляет 234 дня уменьшаясь с высотой до 212 дней. С периодом средней суточной температуры более ($+10^{\circ}\text{C}$) связан и период заморозков. Практически они прекращаются сразу после перехода температуры воздуха через 10°C весной

Начало зимы (переход температуры воздуха через 0°C) на высотах ~ 1700 м начинается одновременно, во II декаде ноября. Наиболее холодный период (со среднесуточной температурой ниже минус 5°C) отмечается с III декады декабря по III декаду февраля. Морозы могут достигать минус 32°C , в понижениях до минус 34°C . Как и на всем Северном Кавказе, в течение зимы случаются оттепели, температура поднимается порой до плюс. Такие потепления вызваны, как правило, фёновым эффектом.

Даты перехода средней суточной температуры воздуха через определенные пределы и число дней с температурой выше и ниже этих пределов по метеостанциям приведены в Таблице 5. Продолжительность безморозного периода в среднем изменяется по высотам от 69 до 156 дней и в большей степени определяется формой рельефа, чем высотой.

За отопительный период принято число дней со средней температурой ниже 8°C . Расчетная вентиляционная температура — это средняя температура наиболее холодной части отопительного периода, составляющей 15% его продолжительности. Расчетные значения самой холодной пятидневки по высотам до 1700 м изменяется в пределах от (-15°C) до (-16°C) и ниже; зимняя вентиляционная температура — от ($-6,6^{\circ}\text{C}$) до ($-6,8^{\circ}\text{C}$) и ниже; продолжительность отопительного периода – 215-233 дня.

Температура почвы является деятельной поверхностью, играющей большую роль в процессах теплообмена. Кроме макроклиматических (радиационные, циркуляционные, форма рельефа), на температурный режим почвы большое влияние оказывает механический состав и тип почвы, ее влажность, состояние поверхности почвы, покрытость растительностью, снегом, оголенность и т.д. Однако влияние этих факторов еще недостаточно изучено. Почвы по механическому составу на исследуемой территории представлены горно-луговыми. В таблицах ниже приведены средние месячные, максимальные и минимальные температуры почвы, а также даты первого и последнего заморозка на поверхности почвы и продолжительность безморозного периода по данным метеостанций Даргавс.

Наблюдения за глубиной промерзания в данном районе не производились.

Согласно СП 22.13330.2016 [5], нормативную глубину сезонного промерзания грунта d_{fn} , следует определять на основе теплотехнических расчетов. Для районов, где глубина промерзания не превышает 2,5 м, ее нормативное значение допускается определять по формуле:

$$d_{fn} = d_0 \sqrt{M_t} \quad (1)$$

M_t — безразмерный коэффициент, численно равный сумме абсолютных значений среднемесячных отрицательных температур за зиму в данном районе;

d_0 — величина, принимаемая равной для:

суглинков и глин — 0,23;

супесей, песков мелких и пылеватых — 0,28;

песков гравелистых, крупных и средней крупности — 0,30;

крупнообломочных грунтов — 0,34.

Основной водной артерией района изысканий является река Кутардон, которая протекает в Алагирском районе, Республики Северная Осетия-Алания. Длина реки составляет 10 км, площадь водосборного бассейна 34,8 км².

Начинается на северном склоне хребта Чихациртит, течёт на север через сёла Холст, Верхний и Нижний Унал. Устье реки находится в 49 км по правому берегу реки Ардон в Нижнем Унале. Основной приток — ручей Цагатдон, впадает справа.

По водному режиму реки района изысканий относятся к рекам с преобладающим весенне-летним паводочным режимом, максимальный сток которых наблюдается в июле–августе в период наиболее интенсивного таяния ледников и выпадения осадков.

Ход температуры воды характеризуется постепенным ее увеличением с момента очищения реки от льда до июля и последующим спадом, продолжающимся до появления первых ледовых образований. Для рек, берущих начало с ледников термический режим отличается, наибольший прирост температуры наблюдается в мае-июне.

В геологическом отношении трасса газопровода расположена в долине р. Кутардон, на ее берегах сложенного отложениями тоарского яруса нижней юры, представленные глинистыми сланцами с прослоями песчаников. На склонах, на которых развиты делювиальные накопления мощностью от 0,5 м до 10 м, делювий представлен в основном щебенисто-дресвяными отложениями с супесчано-суглинистым заполнителем (dQII-IV).

По трассе газопровода делювиальные отложения представлены дресвяным грунтом с включением щебня до 20%, с суглинистым заполнителем до 20%, перекрываются почвенным слоем - суглинок с дресвой и щебнем до 15-20%, мощностью 0,2-0,3 м.

На площадке реабилитационного центра скважиной глубиной 3,0 м вскрыт насыпной

грунт мощностью 0,4 м и дресвяный грунт с щебнем до 20%, с суглинистым заполнителем.

Ориентировочно возраст делювиальных отложений среднеплейстоцен-голоценовые. Вскрытая мощность дресвяного грунта 2,6 м.

Под делювием по обоим берегам, залегает аллювиальный валунный грунт с галькой и гравием мощностью 0,9-1,7 м. Коренные породы- глинистые сланцы с прослоями песчаников, мощностью 0,5-1,5 м, залегают под аллювиальными грунтами. Аналогичными грунтами сложены склоны долины р. Кутардон

В ходе полевых работ, в августе 2021 г., установлено, что при бурении скважин глубиной до 3,0 м вдоль трассы газопровода, подземные воды не вскрыты, процесс подтопления не отмечен.

При настоящих изысканиях были отобраны 2 пробы поверхностных вод из реки Кутардон.

Поверхностные воды пресные, величина сухого остатка 0,317-0,324 г/л. По химическому составу сульфатно-гидрокарбонатные, кальциево-магниевые и сульфатные (классификация С.А. Щукарева); средней жесткости, с общей жесткостью от 4,8 до 5,9 мг-экв/л; по водородному показателю – нейтральная (рН от 6,4 до 6,8). Степень агрессивности вод оценена по СП 28.13330.2017, таблицы В.4 и В.5.

На основании материалов полевой документации скважин при проведении буровых работ, анализа пространственной изменчивости частных показателей свойств грунтов, а также в соответствии с ГОСТ 20522-2012, в инженерно-геологическом разрезе участка в пределах глубины изысканий до 3,0 м выделены 5 инженерно-геологических элементов, нумерация и краткое описание которых приведены в условных обозначениях к инженерно-геологическим разрезам (графическое приложение 2).

Ниже приведена классификация грунтов по ГОСТ 25100-2011 (Таблицы 1 и 2) в порядке их залегания (сверху вниз):

ИГЭ-1. (QIV) Почвенно-растительный слой, суглинок с включением дресвы и щебня до 30-35%. Рыхлый, с корнями растений.

ИГЭ-1а. (tQIV) Техногенный (насыпной) грунт- галечник, щебень, строительный мусор. Физико-механические свойства грунтов ИГЭ 1 и ИГЭ 1а не изучались.

ИГЭ-2. (dQIV) Дресвяный грунт с суглинистым заполнителем до 20% с включением щебня до 20%, слабовыветрелый, малой степени водонасыщения, неоднородный.

Для определения физико-механических характеристик грунта было проведено определение его гранулометрического состава и физических свойств заполнителя, а также коэффициента истираемости.

По данным гранулометрического анализа, в грунтах ИГЭ 2 преобладают фракции крупнее 2 мм – 53,9 %, песчаных- 26,4%, глинистых -19,7%, следовательно, при неокатанном материале, они классифицируются, согласно табл. Б.10 (1), как грунты дресвяные.

Степень неоднородности гранулометрического состава $C_u = 117$ д.е., согласно ГОСТ 25100-2011 Таблица Б.10, при $C_u > 3$ грунт- неоднородный. По коэффициенту водонасыщения (0,44)–средней степени водонасыщения.

По лабораторным данным природная влажность составляет 11,7 %, плотность грунта при естественной влажности $\rho_{ср} = 1,83$ г/см³, при доверительных вероятностях: $X_p(0,85) - 1,81$ г/см³; $X_p(0,95) - 1,79$ г/см³.

Коэффициент истираемости $K_{fr} = 0,28$ д.е. согласно Таблице Б.15, грунт средней прочности.

Для заполнителя: пределы пластичности на границе текучести $W_L = 33,3$ % и раскатывания $W_P = 19,9$ %, число пластичности $I_P = 13,4$ %, показатель текучести $I_L = > 0$ д.ед. суглинок твердый (Таблица Б.16, Б.19).

Прочностные и деформационные характеристики грунтов ИГЭ 2, полученные в результате расчета по Методике ДальНИИС ("Методика оценки прочности и сжимаемости крупнообломочных грунтов с пылеватым и глинистым заполнителем и глинистых грунтов с крупнообломочными включениями") (приложение П):

Угол внутреннего трения – 19°;

Удельное сцепление – 26 кПа;

Модуль деформации – 30,5 МПа.

Нормативное значение коэффициента Пуассона- 0,26.

Нормативное значение расчетного сопротивления $R_0 - 400$ кПа [5].

Группа грунтов по трудности разработки -14.

ИГЭ-3. (аQIII). Валунный грунт с гравийно-галечниковым заполнителем до 30% с песком до 15%.

По лабораторным данным природная влажность составляет 4,7 %, плотность грунта при естественной влажности $\rho_{ср} = 2,15$ г/см³, при доверительных вероятностях: $X_p(0,85) - 2,14$ г/см³; $X_p(0,95) - 2,14$ г/см³.

Нормативные значения прочностных и деформационных характеристик при природной влажности, согласно СП22.13330.2016 таблица А.1:

Угол внутреннего трения – 43°;

Удельное сцепление – 2 кПа;

Модуль деформации – 50 МПа.

Нормативное значение коэффициента Пуассона 0,27.

Нормативное значение расчетного сопротивления R_0 – 600 кПа [5].

Группа грунтов по трудности разработки -10к.

ИГЭ-4. (J1t1-2) Глинистые сланцы темно-серые, с прослойками песчаника, прочные, очень плотные, неразмягчаемые.

Нормативное значение плотности в природном состоянии 2,75 г/см³, в водонасыщенном состоянии 2,74 г/см³.

По плотности сухого грунта $P_d = 2.79$ г/см³ грунты очень плотные, Таблица Б.2.

Коэффициент размягчаемости $K_{sof}=0,96$ д.е. согласно Таблице Б.5, грунт неразмягчаемый.

Предельные значения предела прочности на одноосное сжатие:

- в воздушно-сухом состоянии – 55,5...58,2 МПа;

- в водонасыщенном состоянии – 52,4...55,7 МПа.

Нормативное значение коэффициента Пуассона 0,18.

Проектируемый газопровод прокладывается во всех грунтах кроме ИГЭ 1.

3 МАРШРУТ ПРОХОЖДЕНИЯ ГАЗОПРОВОДА

Трасса проектируемого газопровода проходит от врезки после существующего ШГРП с регулятором РДГК-50 до реабилитационного центра расположенного в РСО-А, Алагирский район, с. Холст. Выбранный маршрут распределительного газопровода обеспечивает: величину расчетного давления газа в конечных точках в пределах категории газопровода, прокладку газопровода от существующих зданий и сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения на расстоянии не менее нормативных, возможность проведения строительно-монтажных работ, сведение к минимуму изымаемых участков земли, минимальный вред окружающей среде в период строительства и эксплуатации газопровода.

4 СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ

Наименование настоящего проекта «Газопровод низкого давления по адресу: РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)».

Давление газа в точке присоединения, согласно техническим условиям №1145 от 06.11.2020г. на присоединение, выданным ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» Филиал в Алагирском районе $P_{\max}=0,005$ МПа и $P_{\min}=0,0025$ МПа.

Транспортируемая среда – одорированный природный газ ГОСТ 5542-2014, теплота сгорания низшая $Q^H_p=35,59$ МДж/м³. Плотность газа при 20°С и 101,3 кПа, - 0,668 кг/м³.

Диаметры газопроводов и давление газа приняты в проектной документации согласно проверочному гидравлическому расчету, выполненному АО «Газпром газораспределение Владикавказ» Филиал в Алагирском районе.

Проектируемые газопроводы согласно табл. 1* СП 62.13330.2011* Свод правил. Газораспределительные системы (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изм.1,2,3) относятся по рабочему давлению до 0,003 включительно к газопроводу низкого давления.

Материал для проектируемого подземного газопровода низкого давления $P \leq 0,003$ МПа - трубы полиэтиленовые ПЭ100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ 58121.2-2018 "ПРОТЕКТ" с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2;

Вид строительства – новое строительство.

Проектируемый объект не относится к опасным производственным объектам.

Уровень ответственности проектируемого объекта - II (нормальный).

В качестве топлива предусматривается одорированный природный газ по ГОСТ 5542-2014.

Проектная организация должна обеспечить авторский надзор за строительством газопровода на весь период его строительства.

Срок эксплуатации для полиэтиленового газопровода составляет - 50 лет.

Срок эксплуатации арматуры определяется в соответствии паспортом (инструкцией) завода изготовителя.

Проектируемый газопровод прокладывается от точки врезки в стальной газопровод после существующего ШГРП с регулятором РДГК-50 стального участка $\varnothing 57 \times 3,5$ полиэтиленового газопровода $P \leq 0,003$ МПа $\varnothing 63 \times 5,8$ до реабилитационного центра расположенного в РСО-А, Алагирский район, с. Холст.

Технико-экономические характеристики газопровода

Таблица 4.1 - Технико-экономические характеристики газопровода

№п/п	Наименование	Потребность в трубе, м, в том числе			Марка	Кол- во, шт	Примеч.
		над- зем.	под- зем.	всего			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Газопровод низкого давления $P \leq 0,003$ МПа						
	ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГАЗ $\varnothing 63 \times 5,8$ «ПРОТЕКТ»	-	278,0	278,0			
	$\varnothing 57 \times 3,5$	4,0	4,0	8,0	В-20		
	Всего Г1	4,0	282,0	286,0			
2	Общая протяженность трассы по пикетам						273,0м
3	Общее количество надземных кранов					2	
	DN 50					2	
4	Расход газа по объекту:						30,0м ³ /ч
5	Площадь земель, представля- емых для строительства объ- екта во временное пользова- ние, га						См. ПОС
6	Площадь земель, представля- емых для строительства объ- екта в постоянное пользова- ние, га						0,109

Минимальный уклон газопровода составляет 1‰, максимальный - 726 ‰.

5 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ СЕРВИТУТ, ПУБЛИЧНЫЙ СЕРВИТУТ, ОБОСНОВАНИЕ ИХ РАЗМЕРОВ, ЕСЛИ ТАКИЕ РАЗМЕРЫ НЕ УСТАНОВЛЕНЫ НОРМАМИ ОТВОДА ЗЕМЕЛЬ ДЛЯ КОНКРЕТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЛИ ПРАВИЛАМИ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ, ИЛИ ПРОЕКТАМИ ПЛАНИРОВКИ, ПРОЕКТАМИ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ, - ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ИЗЪЯТИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД, УСТАНОВЛЕНИЯ СЕРВИТУТА, ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА

Проектной документацией не предусматривается изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд во временное (на период строительства) и постоянное (на период эксплуатации) пользование.

Площади земельных участков для строительства и эксплуатации проектируемого объекта отводятся в аренду:

- краткосрочную (на период строительства);
- долгосрочную (на период эксплуатации).

Сведения о размерах земельных участков, временно отводимых на период строительства (краткосрочная аренда) и на период эксплуатации (долгосрочная аренда) представлены в том 2-ППО.

В проекте планировки и проекте межевания территории отсутствуют сведения о земельных участках в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут.

6.1 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Земельные участки, на которых располагается объект капитального строительства (временное пользование), представлены землями:

- земли населенных пунктов и находится в границах охранной зоны Архонского участка ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник».

Земельные участки, на которых располагается объект капитального строительства (постоянное пользование), представлены землями:

- земли населенных пунктов и находится в границах охранной зоны Архонского участка ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник».

6.2 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА, - В СЛУЧАЕ ИХ ИЗЪЯТИЯ ДЛЯ ГОСУДАРСТВЕННЫХ ИЛИ МУНИЦИПАЛЬНЫХ НУЖД

Средства, требующиеся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках не предусматриваются, т.к. земельные участки, предполагаемые к изъятию для государственных и муниципальных нужд, отсутствуют.

6.3 СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И (ИЛИ) РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА УБЫТКОВ И (ИЛИ) В КАЧЕСТВЕ ПЛАТЫ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ, - В СЛУЧАЕ УСТАНОВЛЕНИЯ СЕРВИТУТА, ПУБЛИЧНОГО СЕРВИТУТА В ОТНОШЕНИИ ТАКИХ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Средства, требующиеся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках не предусматриваются, т.к. земельные участки, планируемые к предоставлению физическим и юридическим лицам для строительства, отсутствуют.

**7 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ,
РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ**

В проектной документации не использовались изобретения, не проводились патентные исследования.

8 СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Проектная документация разработана в соответствии с перечнем национальных стандартов и сводов правил, в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (часть 1 статья 6), утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации № 985 от 4 июля 2020 г. В случае, если для подготовки проектной документации требуется отступление от требований национальных стандартов и сводов правил, недостаточно требований к надежности и безопасности, установленных указанными стандартами и сводами правил, или такие требования не установлены, подготовка проектной документации и строительство здания или сооружения осуществляются в соответствии со специальными техническими условиями, разрабатываемыми и согласовываемыми в порядке, установленном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Данный объект не относится к особо сложным и уникальным сооружениям, поэтому специальные технические условия не разрабатывались.

9 КОМПЬЮТЕРНЫЕ ПРОГРАММЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКЦИЙ ЭЛЕМЕНТОВ СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

Профили газопровода выполнены с использованием программы «ГЕОНИКС».

Другие расчеты выполнены с использованием программ на основании СП 42-101-2003 и в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изм. 1, 2, 3).

10 ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

Давление газа в точке присоединения, согласно техническим условиям №1145 от 06.11.2020г. на присоединение, выданным ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» Филиал в Алагирском районе $P_{max}=0,005$ МПа и $P_{min}=0,0025$ МПа.

Транспортируемая среда – одорированный природный газ ГОСТ 5542-2014, теплота сгорания низшая $Q^H_p=35,59$ МДж/м³. Плотность газа при 20°С и 101,3 кПа, - 0,668 кг/м³.

Диаметры газопроводов и давление газа приняты в проектной документации согласно проверочному гидравлическому расчету, выполненному АО «Газпром газораспределение Владикавказ» Филиал в Алагирском районе.

Проектом предусматривается:

- прокладка подземного газопровода низкого давления $P \leq 0,003$ МПа из труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 ГОСТ 58121.2-2018 "ПРОТЕКТ" с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2;

Диаметр газопровода, максимальный и минимальный часовой расход газа приняты согласно схеме гидравлического расчета.

Прокладка газопровода принята подземная из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее $C=3.2$.

— строительство полиэтиленового газопровода низкого давления $P \leq 0,003$ МПа из трубы ПЭ 100 ГАЗ SDR 11-63x5,28 "ПРОТЕКТ";

- шаровых кранов стальных надземных DN 50 (в точке подключения и выходе из земли).

- установка опознавательных знаков для определения местонахождения подземного газопровода. Опознавательные знаки размещать на постоянных ориентирах (ограждения сооружений, столбы опор). При отсутствии постоянных ориентиров используются опознавательные полиэтиленовые столбы, которые располагаются на расстоянии 1 м от оси газопровода справа по ходу газа;

- укладка сигнальной ленты;

Согласно "Правилам охраны газораспределительных сетей" от 22.12.2011г. №878 (с изм.) охранная зона устанавливается:

- на расстоянии 2,0м с каждой стороны при прокладке газопровода без провода-спутника;

В охранной зоне газораспределительных сетей согласно п.2 Правил, запрещается:

а) строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;

- б) перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- в) устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- г) огораживать и перегораживать охранные зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- д) разводить огонь и размещать источники огня;
- е) рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- ж) открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- з) самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб в горизонтальной и вертикальной плоскостях должны выполняться с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления. При отсутствии полиэтиленовых отводов допускается выполнять упругим или естественным изгибом с радиусом не менее 25 диаметров трубы.

Минимально допустимые радиусы изгиба для газопровода из полиэтиленовых труб $\geq 25dn$ для SDR11, где dn – наружный диаметр газопровода.

Согласно п. 5.6.3 СП 62.13330.2011* (с изм.1, 2,3) при строительстве подземных газопроводов в районах с сейсмичностью более 6 баллов устанавливаются контрольные трубки на неразъёмных соединениях ПЭ/Ст, на углах поворота (кроме выполненных упругим изгибом), ответвлениях, на переходах от подземной прокладки в надземную, при пересечении с подземными коммуникациями.

Вид строительства – новое строительство

Этап работы, сроки ввода в эксплуатацию – в соответствии с календарным планом работ, предоставленном в составе договора.

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				



ВЫПИСКА

из реестра членов саморегулируемой организации

14.10.2020

(дата)

14-10-20-01069

(номер)

Саморегулируемая организация Ассоциация

«Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов»

СРО АС «ЮгСевКавПроект»

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

344000 г. Ростов-на-Дону, ул. Красноармейская, д. 145, офис 302

<https://designers-sroufo.ru/> sro_ufo_pr@aaanet.ru

СРО-П-033-30092009

выдана Индивидуальный предприниматель Кудзиева Луиза Андреевна

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Индивидуальный предприниматель Кудзиева Луиза Андреевна ИП Кудзиева Луиза Андреевна
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	150100084136
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	320151300012863
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	
1.5. Место фактического осуществления деятельности	362007, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, ул. Кутузова, д. 80, корп. 2 кв. 24
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1069
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации	22.09.2020
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	№24/20 от 09.09.2020
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	22.09.2020
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	

3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства по договору подряда на подготовку проектной документации:

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
22.09.2020	22.09.2020	Не имеет права

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:

а) первый	V	Не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	Нет	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	Нет	Не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	Нет	Составляет триста миллионов рублей и более

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:

а) первый	V	Не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	Нет	Не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	Нет	Не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	Нет	Составляет триста миллионов рублей и более

4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ

4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ

Генеральный директор

Г. Г. Сеферов



Утверждаю:
Заместитель директора-
главный инженер
ООО «Газпром газораспределения
Владикавказ»

_____ Худиев Р.В.

«__» _____ 2020г.

М.П.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Объект: газопровод низкого давления по адресу: РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр).

№№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание
1	Основание на проектирование	Программа газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2021 год
2	Местоположение объекта	РСО-А, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр)
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Разрабатываемая документация	Проектная документация
5	Заказчик	ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» РСО-Алания, г. Владикавказ, ул. Транспортная, д.10 8(8672)76-62-72 gro_alania@rgk-rso.ru
6	Исполнитель	
7	Исходные данные, предоставляемые заказчиком проекта	1.ТУ ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» филиал в г. Алагир. 2. Технические условия служб, эксплуатирующих инженерные коммуникации в месте прохождения трассы проектируемого газопровода. 3. Исходные данные, необходимые для проектирования: -справка о расстоянии до пожарной части и времени прибытия пожарного расчета; -справка о месте складирования грунта; -справка о месте утилизации отходов в процессе строительства;

		<p>-справка о финансировании объекта строительства.</p> <p>4. Другие исходные данные, необходимость получения которых была выявлена в процессе проектирования объекта (информацию, материалы для получения исходных данных готовит проектировщик (подрядчик)).</p>
8	Инженерные изыскания	Инженерные изыскания выполняет подрядчик в объеме, необходимом для проектирования и прохождения ПД экспертизы.
9	Градостроительная документация	Проект планировки и проект межевания территории выполняет подрядчик
10	Порядок разработки документации	<p>1. Организовать выбор трассы газопровода и обеспечить согласование размещения объекта в установленном порядке. Предусмотреть (при необходимости) расчет площадей и размера убытков правообладателям земельных участков сельскохозяйственного назначения, попадающих в зону производства работ.</p> <p>2. Трасса проектируемого газопровода предварительно согласовывается с Заказчиком.</p> <p>3. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством, действующими нормативными документами РФ, Постановлением правительства РФ № 87 от 16.02.2008г.</p>
11	Технико-экономические показатели объекта проектирования	<p>Проектируемый газопровод подключается от газопровода, расположенного в с. Холст (сущ. г/п от АГРС «Унал»), проходит по землям населенных пунктов, пересекая автомобильную дорогу республиканского значения, ГРПШ установить в границе с. Холст, Алагирского района, РСО-Алания.</p> <p>-Ориентировочная протяженность объекта – 230 м,</p> <p>-Уровень ответственности - нормальный (ГОСТ 27751-2014),</p> <p>-диаметр - 57 мм,</p> <p>-прокладка - подземная (надземная),</p> <p>-глубина заложения подземной части - до 1,5 м,</p> <p>-материал - трубы полиэтиленовые (сталь).</p> <p>На проектируемом газопровode на месте врезки предусмотреть установку шарового крана в качестве запорной арматуры в безколодезном исполнении.</p>

		<p>Материал трубы в точке подключения газопровода - сталь.</p> <p>Предусмотреть установку ГРПШ в с. Холст.</p> <p>Объем выполняемых работ при проектировании: согласно ТУ филиала ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» в г. Алагир.</p> <p>Подтвердить диаметр газопровода гидравлическим расчетом.</p>
11.1	Назначение объекта	<p>Трубопровод местный для газа (газопровод предназначен для отопления, горячего водоснабжения, приготовления пищи для жилых зданий и отопления и вентиляции общественных зданий с. Холст, Алагирского района, РСО-Алания.</p> <p>ОКОФ—2 220.42.21.12.120</p>
11.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функциональности, которых влияют на их безопасность	Не принадлежит
11.3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания и сооружения	Сейсмичность
11.4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Принадлежит, III класс опасности ОПО согласно ФЗ №116 «О промышленной безопасности производственных объектов» с изменениями на 29.07.2018г.
11.5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Газопровод не категоризируется
11.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Не имеются
11.7	Уровень ответственности сооружений	Нормальный
12	Порядок прохождения экспертизы	Заказчик сдает полученную проектно-сметную документацию на экспертизу. Подрядчик при

		получении замечаний экспертизы, вносит изменения в проектно-сметную документацию.
13	Объем выполняемых проектных работ	Согласно ТУ ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» РСО-Алания: 1. На проектируемом газопроводе на месте врезки предусмотреть установку шаровых кранов в качестве запорной арматуры в безколодезном исполнении; 2. Предусмотреть установку редуцирующего устройства.
14	Требования к проектированию по разделам ПСД	<p>Проектную документацию разработать и оформить в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативно-правовыми актами РФ в области строительства, СП-62.13330.2011*«Газораспределительные системы» (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002), СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб». Состав и содержание разделов 1-9 проектной документации сформировать согласно «Положению о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (раздел III линейные объекты), утвержденному постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г № 87, а также техническими условиями ООО «Газпром газораспределение Владикавказ».</p> <p>В составе проектной документации разработать разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пояснительная записка; - проект полосы отвода; - технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения; - Проект организации строительства; - Мероприятия по охране окружающей среды; - Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности. - Мероприятия по ГО и ЧС - Смета на строительство. <p>В составе пояснительной записки предусмотреть выполнение следующих разделов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - мероприятия по охране труда и технике безопасности.

		<p>Проект организации строительства (ПОС) выполнить в соответствии с техническими требованиями. Сроки начала и окончания выполнения работ установить исходя из нормативных сроков работ.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Проект планировки территории; - Проект межевания территории; - получить Постановление о утверждении ППТ и ПМТ от АМС
15	Особые требования к проектированию	<p>Задание на проектирование составлено на основании технических условий филиала ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» филиал в Пригородном районе.</p> <p>В составе проекта разработать основные технические решения и согласовать их с заказчиком.</p> <p>В проектной документации указать использование материалов с наличием сертификата Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ»</p>
16	Требования к разработке сметной документации	<p>Сметная стоимость строительства определяется в текущем уровне цен, на основании ФЕР.</p> <p>Сметная документация должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сводный сметный расчет; - локальные, объектные сметные расчеты и ресурсные ведомости (к каждой локальной смете). <p>Сводный сметный расчет оформляется и разрабатывается в соответствии с действующими нормативными документами РФ.</p> <p>Сводную и локальные сметы разработать в программном комплексе «Гранд-Смета»</p>
17	Срок выполнения работ	Согласно условиям договора
18	Порядок сдачи работы	<p>После получения положительного заключения экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий: 1 этап - Генпроектировщик передает Заказчику материалы проектной документации в 1-м экземпляре на бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе для согласования. Получение письменного согласования Заказчика. 2 этап - прохождение экспертизы. 3 этап - по результатам прохождения экспертизы, документация передается Заказчику в 3-х экземплярах на</p>

		бумажном носителе и в 1-м экземпляре на электронном носителе.
19	Требования к передаче материалов на электронных носителях	Электронная версия комплекта документации передается Заказчику на CD-R диске в форматах DWG и PDF. Допускается использовать носители формата CD RW. DVD-R. DVD-RW. Диски должны быть защищены от записи, иметь этикетку с указанием изготовителя, даты изготовления, название комплекта. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания. Состав и содержание диска должно соответствовать комплекту документации. Каждый физический раздел комплекта должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом электронного документа или образа документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела. Файлы должны открываться в режиме просмотра в операционных системах Windows 2000. NT. XP.



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ
ВЛАДИКАВКАЗ» (управляющая
организация)

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ВЛАДИКАВКАЗ»**

филиал в Алагирском районе

363240, Республика Северная Осетия-Алания
г. Алагир ул. Чкалова 4
Тел., факс: (86731) 3-22-73
E-mail: alaniaqaz@inbox.ru

От 06.11.2020г. Исх №1145
на № _____ от _____

Форма 2.3

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «ГП ГР Владикавказ»

Худиев Р.В.

« _____ » _____ 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на строительство газопровода низкого давления в с.Холст .

Заказчик: ООО «Газпром газораспределение Владикавказ»

Основание для выдачи технических условий: Программа газификации ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» на 2021-25гг.

Решение: Строительство газопровода в с.Холст Алагирский район (реабилитационный центр)

Наименование газопровода: распределительный.

Назначение газопровода: газоснабжение с.Холст

Адрес, район строительства: Алагирский район, газопровод низкого давления к сел Холст

Установленный объем транспортируемого природного газа: _____

Планируемые сроки строительства объекта: _____

Начало: 2021г. **Окончание:** 2021 г.

Планируемый срок ввода объекта в эксплуатацию: 2021 г.

Давление газа в точке подключения:

Максимальное: 0,003 МПа;

Фактическое (расчётное): 0,0025 МПа.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: после существующего ШГРП с регулятором РДБК 50

Материал трубы и тип изоляции в точке подключения: сталь,

Коррозионная агрессивность грунта в точке подключения: не обследовано

Источник блуждающих токов: отсутствует.

Наличие ЭХЗ: тип; $I_{\text{раб}} = __ \text{А}$; $U_{\text{раб}} = __ \text{В}$; $\Delta U_{\text{г.др}} = __ \text{В}$ по МЭС.

(местоположение УЗ, марка преобразователя, рабочие выходные параметры, потенциал в точке подключения или указать, что отсутствует в соответствии с требованиями НТД).

1. На проектируемом газопроводе в качестве запорной арматуры максимально предусмотреть установку шаровых кранов.

2. При проектировании использовать оборудование и материалы рекомендуемые к применению ОАО «Газпромрегионгаз» (письма №ВЖ-17-1/3986 от 11.06.2009г. и №ВЖ-17-1/5903 от 21.08.2009г.

Требования к охране окружающей среды:

После окончания производства работ строительная организация выполняет мероприятия по восстановлению проектного или природного рельефа местности, рекультивацию земли, нарушенной при производстве работ,

Дополнительные требования:

1. До начала строительства заключить договор на ведение технического надзора с филиалом ООО «Газпром газораспределение Владикавказ» в Алагирском районе.

2. До начала строительства с проектной организацией заключить Договор на ведение авторского надзора.

Срок действия технических условий : 15.01.2021 год.

Гл. инженер



И.А. Гогичаев



РЕСПУБЛИКÆ ЦÆГАТ ИРЫСТОН-АЛАНИЙЫ ХИЦАУАД
У Ы Н А Ф Ф Æ
ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 22 декабря 2020 г. № 439

г. Владикавказ

**Об утверждении Программы разработки и реализации
межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-
коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций
Республики Северная Осетия-Алания
на 2021-2028 годы**

В соответствии с пунктом 7 Правил разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» Правительство Республики Северная Осетия-Алания **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить прилагаемую Программу Республики Северная Осетия-Алания «О разработке и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2021-2028 годы».

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 19 декабря 2017 года №467 «Об утверждении Программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2018-2022 годы» с 1 января 2021 года.

Председатель Правительства
Республики Северная Осетия-Алания



Т. Тускаев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к постановлению Правительства
Республики Северная Осетия-Алания
от 22 декабря 2020 г. № 439

ПРОГРАММА
разработки и реализации межрегиональных и региональных
программ газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия-
Алания на 2021-2028 годы

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ

Наименование Программы газификации	Программа разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно - коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2021-2028 годы» (далее - Программа)
Цели и задачи Программы газификации	улучшение социально - экономических условий жизни населения Республики Северная Осетия - Алания; повышение уровня газификации жилищно - коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций; снижение энергоемкости транспортных перевозок, а также снижение потерь энергоресурсов при производстве, транспортировке и потреблении
Задачи Программы газификации	развитие газораспределительной сети Республики Северная Осетия - Алания; повышение уровня коммунального обустройства муниципальных образований республики за счет создания условий для газификации домовладений; создание условий для использования потребителями сетевого природного газа
Ответственный исполнитель Программы газификации	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, топлива и энергетики Республики Северная Осетия - Алания
Соисполнитель Программы газификации	Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия - Алания
Участники Программы газификации	ПАО «Газпром»; ООО "Газпром газораспределение Владикавказ"

<p>Целевые показатели Программы газификации</p>	<p>объем (прирост) потребления природного газа в год - 1 114,3 млн. куб.м.;</p> <p>протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – 488,6 км;</p> <p>протяженность (строительство) газопроводов – отводов – 188,3 км;</p> <p>количество (строительство) газораспределительных станций - 42 ед;</p> <p>реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 0 ед;</p> <p>газоснабжение населенных пунктов природным газом - 155 ед;</p> <p>протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов - 257,43 км;</p> <p>газификация квартир (домовладений) природным газом - 226817;</p> <p>протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов - 4965 км;</p> <p>уровень газификации природным газом - 91,63%;</p> <p>газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) - 0;</p> <p>количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа - 0;</p> <p>количество (строительство) автомобильных газовых дополнительных компрессорных станций (АГНКС) – 6 ед;</p> <p>перевод на природный газ автотранспортной техники – 41 ед;</p> <p>протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемые к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией – 343,41 км</p>
<p>Этапы и сроки реализации Программы</p>	<p>2021 - 2028 годы</p>
<p>Ожидаемые результаты от реализации программ газификации</p>	<p>создание технической возможности подключения к сетям газораспределения;</p> <p>повышение уровня газификации жилищного фонда Республики Северная Осетия - Алания;</p> <p>повышение уровня газификации промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия - Алания</p>
<p>План мероприятий</p>	<p>За счет специальной надбавки к тарифу: 2018 г. – 12 объектов;</p>

<p>программы газификации</p>	<p>2019 г. – 18 объектов; 2020 г. – 7 объектов; 2021 г. – 5 объектов; 2022 г. – 8 объектов; 2023 г. - 8 объектов; 2024 г. - 8 объектов; 2025 г. – 8 объектов; 2026 г. – 4 объекта; 2027 г. – 3 объекта; 2028 г. – 3 объекта.</p> <p>Переходящие объекты за счет специальной надбавки к тарифу с 2020 г. на 2021 г.:</p> <p>2021 г. – 15 объектов.</p> <p>За счет инвестиционной программы ПАО «Газпром» 2016-2020 годов:</p> <p>ГРС Ново-Хамидие, газопровод межпоселковый от с. Инаркой Терского района Кабардино-Балкарской Республики до с. Кусово Моздокского района Республики Северная Осетия-Алания;</p> <p>ГРС Унал, газопровод межпоселковый ГРС Унал – с. Урикау – пгт Верхний Фиагдон Алагирского района Республики Северная Осетия – Алания;</p> <p>ГРС Джейрах (ликвидация ГРС Чми, РСО – Алания), газопровод межпоселковый ГРС Джейрах – с. Чми.</p> <p>За счет инвестиционной программы ПАО «Газпром» 2021-2025 годы:</p> <p>техническое перевооружение ГРС Орджоникидзе;</p> <p>техническое перевооружение ГРС Чикола;</p> <p>реконструкция ГРС с. Октябрьское, колхоз «Дружба»;</p> <p>реконструкция ГРС станция Терская – 1;</p> <p>техническое перевооружение ГРС станция Архонская;</p> <p>техническое перевооружение селения Фарн;</p> <p>реконструкция ГРС г. Ардон;</p> <p>реконструкция ГРС г. Владикавказ (северная);</p> <p>ГРС Мизур, газопровод межпоселковый от трассы к населенному пункту с. Садон, с. В. Садон, с. Курайта, с. Н. Згид, с. В. Згид, с. Камунта, с. Дунта и с. Мацута;</p> <p>ГРС Южная, г. Владикавказ, газопровод – связка распределительный между ГРС г. Владикавказ и ГРС Южная и поселка Октябрьский, колхоз «Дружба»;</p> <p>ГРС Чикола, газопровод межпоселковый от с. Дзинага до с. Ком Арт Ирафского района Республики Северная Осетия – Алания;</p> <p>от перспективных источников газоснабжения, ГО и ГРС Зарамаг;</p>
-------------------------------------	---

	<p>газопровод межпоселковый от ГРС до ВТРК Мамисон с отводом на Зарамагское сельское поселение с. Камсхо, с. Калак, с. Згил, и с. Лисри Алагирского района Республики Северная Осетия – Алания.</p> <p>Переходящие объекты с инвестиционной программы ПАО «Газпром» 2016 - 2020 годов в инвестиционную программу ПАО «Газпром» на 2021 - 2025 годы:</p> <p>ГРС Ново-Хамидие, газопровод межпоселковый от с. Инаркой Терского района Кабардино-Балкарской Республики до с. Кусово Моздокского района Республики Северная Осетия-Алания;</p>
<p>Объемы и источники финансирования Программы газификации</p>	<p>Объем финансового обеспечения Программы газификации за счет специальной надбавки к тарифу за 10 лет составит 293 777,67 тыс. рублей, в том числе по годам:</p> <p>2020 г. - 32 352,19 тыс. рублей; 2021 г. - 32 855,73 тыс. рублей; 2022 г. - 32 710,43 тыс. рублей; 2023 г. – 32 525,4 тыс. рублей; 2024 г. – 32 623,52 тыс. рублей; 2025 г. – 32 468,71 тыс. рублей; 2026 г. – 32 816,54 тыс. рублей; 2027 г. – 32 611,36 тыс. рублей; 2028 г. -32 813,79 тыс. рублей.</p> <p>- Инвестиционная программа ПАО «Газпром» на 2016 – 2020 годы. Итого по годам:</p> <p>- инвестиционная программа ПАО «Газпром» на 2016 – 2020 годы – 783 тыс. рублей;</p> <p>- инвестиционная программа ПАО «Газпром» на 2021 – 2025 годы – 1 266,3 млн. рублей;</p> <p>- переходящие объекты с инвестиционной программы ПАО «Газпром» 2016 - 2020 годов в инвестиционную программу ПАО «Газпром» на 2021 - 2025 годы – 302,0 тыс. рублей</p>
<p>Мероприятия по информированию населения</p>	<p>Мероприятия по информированию населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом, а также строительство газораспределительных сетей, перевод котельных на природный газ, сжиженный углеводородный газ и сжиженный природный газ осуществляют органы исполнительной власти</p>

	Республики Северная Осетия – Алания, а также ресурсоснабжающие организации путем: опубликования на официальном сайте органа исполнительной власти и на официальном сайте ресурсоснабжающей организации; средств массовой информации; интернетресурсов
Схемы расположения объектов газоснабжения, сформированные в виде графического изображения существующих и планируемых объектов	Схемы расположения объектов газоснабжения, сформированные в виде графического изображения существующих и планируемых объектов разрабатываются и актуализируются ежегодно Министерством жилищно-коммунального хозяйства, топлива и энергетики Республики Северная Осетия – Алания

Раздел 1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Республики Северная Осетия-Алания

По состоянию на 2020 год уровень газификации республики природным газом составляет 91,63%, в том числе в городах и поселках городского типа – 89,5 %, в сельской местности – 96,62 %.

Практически все населенные пункты республики, за исключением труднодоступных высокогорных, обеспечены газом.

По территории Республики Северная Осетия-Алания проходит газопровод Тихорецк - Моздок - Махачкала. Транспортно-географическое положение Республики Северная Осетия-Алания на пути из стран Европы в страны Азии и Ближнего Востока создает для неё особые преимущества. Через территорию республики также проходит 10 магистральных газопроводов:

- Северный Кавказ - Закавказье;
- Моздок - Тбилиси;
- Октябрьское - Ольгинское;
- Октябрьское - Ольгинское - Чми;
- Ставрополь - Грозный (две нитки);
- Моздок - Невинномысск;
- Невинномысск - Моздок;
- Новопсков - Аксай - Моздок;
- Кази - Магомед - Моздок;
- Ищерская - Моздок;
- Дзуарикау – Цхинвал.

Планируется ввести в эксплуатацию построенный магистральный газопровод Моздок – Грозный.

Эксплуатацию и содержание магистральных газопроводов осуществляет ООО "Газпром трансгаз Ставрополь".

Эксплуатацию газопроводов высокого, среднего и низкого давления, подготовку объектов газоснабжения для бесперебойной работы на территории республики осуществляет ООО "Газпром газораспределение Владикавказ", имеющее филиалы во всех районах республики.

Всего на обслуживании газораспределительной организации находится 6 245,13 км газопроводов, из них со сроком эксплуатации 40 лет и более - 1 748,82 км, что составляет 28%.

Главной задачей ООО "Газпром газораспределение Владикавказ" является подготовка систем газораспределения для безаварийной эксплуатации и газоснабжения потребителей республики. В 2020 году произведен капитальный ремонт 9,87 км газовых сетей, 29 ШГРП, 8 ГРП, 15 объектов химзащиты.

В связи с тем, что сети устарели, а количество абонентов увеличилось, необходима реконструкция газовых сетей, т.е. увеличение диаметра труб, установка дополнительных узлов редуцирования давления газа, кольцевание.

Объем потребляемого природного газа в 2019 году составил 1 199 190 тыс. куб. метров, что на 27 400 куб. метров (2,2 %) выше уровня 2018 года.

Потребление природного газа по РСО-Алания	2017 г.	2018 г.	2019 г.	млн. м ³
				2020 г. (за 10 месяцев)
Всего	1240,4	1171,79	1199,19	837,7
Население	708,1	653,71	665,97	474,59
ЖКХ	204,3	193,02	197,50	141,62
Бюджетные организации	35,1	35,58	35,54	21,99
Промышленность	292,9	289,45	300,02	199,33
Разбаланс газа	235,9	194,73	207,76	116,48

Показатели газификации Республики Северная Осетия-Алания по состоянию на 1 января 2020 г. представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Всего	В городах и поселках	В сельской
-------	--------------------------	-------------------	-------	----------------------	------------

				городског о типа	местнос ти
1.	Данные о жилфонде				
1.1.	Наличие квартир	ед.	247 540	173 521	74 019
1.2.	из них не подлежащих газификации	ед.	0	0	0
2.	Данные о газификации жилого фонда				
2.1.	Число газифицированных населенных пунктов, из них:	ед.	155	7	148
2.2.	газифицированных природным газом	ед.	155	7	148
2.3.	газифицированных только сжиженным природным газом	ед.	0	0	0
2.4.	газифицированных только сжиженным газом	ед.	0	0	0
2.5.	Количество газифицированных квартир, в том числе:	ед.	247 540	173 521	74 019
2.6.	природным газом	ед.	247 540	173 521	74 019
2.7.	из них ВДГО на балансе	ед.	0	0	0
2.8.	сжиженным природным газом	ед.	0	0	0
2.9.	сжиженным газом	ед.	0	0	0
2.10.	из них ВДГО на балансе	ед.	0	0	0
2.11.	в том числе снабжаемых от ГБУ	ед.	0	0	0
2.12.	из них расположенных в помещении	ед.	0	0	0
2.13.	Уровень газификации природным и сжиженным газом	%	91,63	89,5	96,62
2.14.	Уровень газификации природным газом	%	91,63	89,5	96,62
2.15.	Уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации	%	91,63	89,5	96,62
2.16.	Уровень газификации сжиженным газом	%	0,00	0,00	0,00

3	Характеристика системы газоснабжения природным газом				
3.1.	По назначению:				
	распределительные	км	4 442,69	1 325,51	3 117,1844
	из них межпоселковые	км	257,43	26,63	230,80
	газопроводы-вводы	км	1 802,44	972,86	829,58
	высокого давления 1 категории (свыше 1,2 Мпа)	км	0	0	0
	высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа)	км	49,28	4,97	44,31
	высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа)	км	818,37	305,33	513,04
	среднего давления	км	981,09	327,12	643,97
	низкого давления	км	4406,39	1 660,95	2 745,44
3.2.	По расположению относительно поверхности земли:				
	подземные	км	3 768,39	1 629,90	2 138,49
	наземные	км			
	надземные	км	2 476,74	668,47	1 808,27
	из них по мостам и эстакадам	км	2,97	2,51	0,46
3.3.	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	3 521,44	1 597,12	1 924,32
	полиэтиленовые	км	216,77	30,97	185,80
	в т.ч. полиэтиленовые армированные	км	0,00	0,00	0,00
	стальные, из них:	км	3 551,62	1 598,93	1 952,69
	санированных	км	0,00	0,00	0,00
	требующих реконструкции	км	92,69	39,87	52,82
	требующих диагностирования	км	574,90	371,32	203,58
3.4.	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации:				
	до 15 лет	км	339,63	109,93	229,70
	от 15 до 30 лет	км	905,75	135,52	770,23
	от 30 до 35 лет	км	349,67	92,71	256,96

	от 35 до 39 лет	км	152,83	58,95	93,88
	39 лет	км	54,92	19,39	35,53
	40 лет	км	52,50	23,50	29,00
	от 41 до 50 лет	км	906,82	522,07	384,75
	от 50 до 60 лет	км	701,99	549,38	152,61
	свыше 60 лет	км	87,51	87,48	0,03
3.5.	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	4965,00	3 405,00	1 560,00
	на балансе	км	0,00	0,00	0,00
	требующих замены	км	0,00	0,00	0,00
	находящихся в эксплуатации 30 и более лет	км	520,32	218,34	301,98
3.6.	Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), всего	шт.	609	420	189
	оборудование, отработавшее 20 и более лет	шт.	489	304	185
3.7.	Количество эксплуатируемых ШРП, из них:	шт.	2 628	1 476	1 152
	оборудование, отработавшее 20 и более лет	шт.	1 094	548	546
3.8.	Количество газифицированных промышленных объектов, всего:	шт.	413	298	115
	теплоэнергетические объекты (ТЭЦ, ПГУ, ГТУ)	шт.	0	0	0
	котельные	шт.	105	81	24
	Газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки, прочее)	шт.	169	151	18
	прочее	шт.	139	66	73
3.9.	Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего:	шт.	6055	4 763	1292
	котельные, в том числе:	шт.	117	85	32
	для автономного теплоснабжения (крышные	шт.	3	3	0

	и блочные)				
	мини-ТЭЦ	шт.	22	9	13
	прочие	шт.	5938	4678	1260
3.10.	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего:	шт.	56	8	48
	котельные	шт.	4	0	4
	прочие	шт.	52	8	44
3.11.	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	253938	174621	79317
	требуют замены	шт.	0	0	0
3.12.	Количество проточных водонагревателей, из них:	шт.	111053	74658	36395
3.13.	Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них:	шт.	132565	74064	58501
	требуют замены	шт.	0	0	0
3.14.	Количество бытовых газовых счетчиков	шт.	128894	50488	78406
3.15.	Количество отопительных печей на газовом топливе	шт.	30879	14648	16231
3.16.	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего:	тыс. м ³	1134581,352	543649,807	590931,545
	транзит	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
	до конечных потребителей, из них:	тыс. м ³	1134581,352	543649,807	590931,545
	промышленным предприятиям	тыс. м ³	228841,356	120088,442	108752,914
	коммунально-бытовым предприятиям	тыс. м ³	242715,578	184496,627	58218,951
	населению	тыс. м ³	633024,418	239064,738	423959,680
3.17.	Расход газа ГРО, в т.ч.	тыс. м ³	765,530	3428,798	4336,732
3.18.	Количество резервуаров для хранения СПГ	шт.	0	0	0
	Общий объем резервуаров для хранения СПГ		0	0	0
	Объем подачи регазифицированного СПГ		0	0	0
4	Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом				

4.1.	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	шт.	0		
	из них с отдельным хранением газа	шт.	0		
4.2.	Производительность ГНС по проекту				
4.3.	Количество резервуаров, в том числе:	шт.	0		
	V=10 м ³	шт.	0		
	V=25 м ³	шт.	0		
	V=50 м ³	шт.	0		
	V=100 м ³	шт.	0		
	V=160 м ³	шт.	0		
	V=200 м ³	шт.	0		
	прочие	шт.	0		
	вид установки резервуаров:				
	надземных	шт.	0		
	подземных	шт.	0		
4.5.	Техническое состояние резервуаров ГНС				
	отработали свыше 35 лет	шт.	0		
	требуют реконструкции	шт.	0		
	подлежат техническому диагностированию	шт.	0		
4.6.	Количество газонаполнительных пунктов (ГНП)	шт.	0		
4.7.	Объем базы хранения ГНП	т.	0,000		
4.8.	Количество резервуаров, в том числе:	шт.	0		
	V=2,5 м ³	шт.	0		
	V=5 м ³	шт.	0		
	V=10 м ³	шт.	0		
	V=25 м ³	шт.	0		
	V=50 м ³	шт.	0		
	прочие	шт.	0		
	вид установки резервуаров:				

	надземный	шт.	0		
	подземный	шт.	0		
4.9.	Техническое состояние резервуаров ГНП				
	отработали свыше 35 лет	шт.	0		
	требуют реконструкции	шт.	0		
	подлежат техническому диагностированию	шт.	0		
4.10.	Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на СУГ	шт.		0	0
4.11.	Количество пунктов хранения и обмена баллонов	шт.	0	0	0
	из них на балансе	шт.	0	0	0
4.12.	Газифицированных коммунально-бытовых предприятий	шт.	0	0	0
4.13.	Газифицированных сельскохозяйственных объектов	шт.	0	0	0
4.14.	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	0	0	0
	на балансе	шт.	0	0	0
	требуют замены	шт.	0	0	0
	в т.ч. на балансе	шт.	0	0	0
4.15.	Количество проточных водонагревателей, из них:	шт.	2	0	0
	на балансе	шт.	0	0	0
	требуют замены	шт.	0	0	0
	в т.ч. на балансе	шт.	0	0	0
	V=27 л V=12 л прочие	шт.	0	0	0
4.16.	Количество бытовых газовых счетчиков	шт.	0	0	0
4.17.	Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов, в том числе:	шт.	0	0	0
	оборудованных регазификаторами и испарителями	шт.	0	0	0
	требуют замены	шт.	0	0	0
	подлежат техническому диагностированию	шт.	0	0	0

4.18.	Протяженность внутренних газопроводов, в том числе:	км	0,00	0,00	0,00
	на балансе	км	0,00	0,00	0,00
	требуют замены	км	0,00	0,00	0,00
	находящихся в эксплуатации 30 и более лет	км	0,00	0,00	0,00
4.19.	Объем реализации газа, в том числе:		0,000	0,000	0,000
	промышленность	т	0,000	0,000	0,000
	коммунально-бытовые потребители	т	0,000	0,000	0,000
	население	т	0,000	0,000	0,000
	из них в баллонах	т	0,000	0,000	0,000
	заправка автотранспорта	т	0,000	0,000	0,000
	прочие нужды	т	0,000	0,000	0,000
5	Состояние защиты от коррозии				
5.1.	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе	км.	3551,62	1598,93	1952,62
5.2.	Природного газа, из них:	км	3 551,62	1598,93	1952,69
	Требуют активной защиты	км	907,00	439,47	467,53
	Имеют активную защиту	км	446,07	175,32	270,75
	Не имеют активной защиты	км	460,93	264,15	196,78
	Не требуют активной защиты	км	514,39	106,46	40793
	Требуют дообследование	км	2130,23	105300	1077,23
5.3.	Техническая оснащенность ГРО				
5.4.	Диагностические лаборатории	шт.	1	1	0
5.5.	Аккредитованные лаборатории по поверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	шт.	1	1	0
5.6.	Производственно-эксплуатационные базы	шт.	11	6	5
5.7.	Технические кабинеты	шт.	6	5	1
5.8.	Технические уголки	шт.	2	1	1
5.9.	Учебно-методические центры	шт.	1	1	0
5.10.	Учебно-тренировочные полигоны	шт.	0	0	0

6.	Средства телемеханизации (в т.ч. телеизмерений) и автоматизации				
6.1.	Телемеханизированные узлы учета газа, в том числе:	шт.	157	54	103
	на ГРС	шт.	0	0	0
	на промышленных предприятиях	шт.	51	15	36
	на коммунально-бытовых предприятиях	шт.	15	6	9
	на отопительных котельных	шт.	40	33	7
	для учета СУГ на ГНС и резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов	шт.	0	0	0
	прочие	шт.	51	0	51
6.2.	Телемеханизированные объекты, в том числе:	шт.	289	116	173
	ГРС	шт.	0	0	0
	ГРП, ГРПБ (ГРУ)	шт.	0	0	0
	ШРП	шт.	0	0	0
	крышные и модульные котельные и мини-ТЭЦ	шт.	0	0	0
	ЭХЗ	шт.	289	116	173
	крановые узлы	шт.	0	0	0
7.	Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника				
7.1.	Баллоновозы всех типов	шт.	0		
7.2.	Автоцистерны всех типов	шт.	0		
7.3.	Аварийные машины газовых служб	шт.	14		
7.4.	Передвижные лаборатории по ЭХЗ газопроводов	шт.	0		
7.5.	Грузовые машины	шт.	0		
7.6.	Специальные легковые машины	шт.	162		
7.7.	Служебный автотранспорт	шт.	0		
7.8.	Прочие виды автомобилей	шт.	0		
7.9.	Транспорт, работающий на сжиженном газе	шт.	34		
7.10.	Автокраны	шт.	1		
7.11.	Экскаваторы	шт.	14		
7.12.	Бульдозеры	шт.	0		
7.13.	Компрессоры	шт.	7		
7.14.	Буровые установки	шт.	1		
7.15.	Техника для бестраншейной	шт.	1		

	прокладки газопроводов, в том числе:				
7.16.	Сварочное оборудование для сварки полиэтиленовых труб, в том числе:	шт.	14		
8.	Газификация и капитальный ремонт реконструкция прошедшего года				
8.1.	Введено вновь построенных газопроводов, в т.ч.	км	33,14	2,49	30,65
	стальных подземных	км	0,47	0,41	0,06
	стальных надземных	км	2,92	0,01	2,91
	полиэтиленовых	км	29,75	2,07	27,68
8.2.	Количество квартир, переведенных с сжиженного на природный газ	шт.	0	0	0
8.3.	Количество квартир газифицированных природным газом	шт.	3194	2534	660
8.4.	Капитальный ремонт газопроводов	км	4,05	00	4,05
8.5.	Реконструкция газопроводов	км	2,40	00	2,40
9.	Аварийно-диспетчерская служба:				
9.1.	Количество АДС	шт.	11	6	5

Раздел 2. Газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций

Основными целями Программы разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно - коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия - Алания на 2021-2028 годы (далее - Программа) являются:

улучшение социально-экономических условий жизни населения Республики Северная Осетия - Алания;

повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Республики Северная Осетия - Алания.

Для достижения целей Программы и развития системы устойчивого газоснабжения потребителей республики, обеспечивающей оптимальную

загрузку существующих газораспределительных станций, газопроводов-отводов, а также рациональную загрузку действующих и предполагаемых к строительству газопроводов для реализации крупных инвестиционных проектов в сфере сельскохозяйственного производства и промышленности, необходимо решение следующих задач:

создание технической возможности для осуществления сетевого газоснабжения и развития газификации населенных пунктов Республики Северная Осетия-Алания путем реализации мероприятий по строительству межпоселковых и внутриселковых газопроводов;

создание условий для повышения уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Республики Северная Осетия - Алания. Создание условий для использования потребителями сетевого природного газа;

замещение природным газом бензина, используемого транспортными средствами в качестве моторного топлива.

Реализация мероприятий Программы позволит достигнуть следующих значений:

повысить уровень газификации с 91,63% до 96%;

увеличить общую протяженность газопроводов республики с 6 245,13 км до 6 340,13 км;

сократить технологические и эксплуатационные затраты жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций республики;

снизить энергоемкость транспортных перевозок, а также потери энергоресурсов при производстве, транспортировке и потреблении.

Раздел 3. Описание рисков реализации Программы, в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации

При реализации Программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций существуют риски, наступление которых может повлечь за собой снижение показателей реализации Программы.

К основным рискам реализации Программы относятся:

неполное или недостаточное финансирование мероприятий Программы, что повлечет за собой увеличение сроков строительства объектов и невыполнение мероприятий в необходимые сроки, а также корректировку целевых индикаторов эффективности реализации Программы, что потребует внесения изменений в Программу;

отсутствие финансирования мероприятий из средств республиканского и местных бюджетов, что влечет за собой низкие темпы реализации Программы;

- недостаточность собственных средств организаций, в связи с чем

возникнет необходимость уточнения объемов финансирования и сроков реализации программных мероприятий с последующим внесением изменений в Программу;

изменение технических характеристик объектов строительства и реконструкции, влекущее за собой изменение стоимости строительства.

Помимо перечисленных рисков, существуют также макроэкономические риски, связанные с нестабильностью в экономике, что может привести к вынужденным изменениям приоритетов финансирования из бюджетов различных уровней, и законодательные риски, связанные с нестабильностью положений Налогового кодекса Российской Федерации, оказывающих влияние на формирование бюджетов всех уровней.

Управление рисками будет осуществляться путем координации деятельности всех участвующих в реализации Программы органов исполнительной власти Республики Северная Осетия-Алания, органов местного самоуправления и организаций.

В целях минимизации рисков в процессе реализации Программы предусматриваются:

оперативный мониторинг реализации мероприятий, предусмотренных Программой;

своевременная актуализация плана мероприятий Программы; своевременная корректировка показателей и объемов финансирования; совершенствование методологии планирования показателей Программы.

Раздел 4. Ожидаемый эффект от реализации Программы газификации

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 "О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций" Программа подлежит ежегодной корректировке.

Реализация мероприятий Программы позволит обеспечить достижение ее основных целей:

развитие системы газоснабжения в соответствии с потребностями жилищного, общественно-делового и промышленного строительства Республики Северная Осетия-Алания, а также повышение надежности и качества предоставляемых потребителям услуг газоснабжения;

окажет положительное влияние на развитие экономики Республики Северная Осетия-Алания, будет способствовать повышению инвестиционной привлекательности Республики Северная Осетия-Алания, улучшению экологической обстановки, росту промышленного производства, что в итоге приведет к повышению уровня жизни населения.

Прогноз ожидаемых результатов Программы на период 2021 - 2028

годов за счет специальной надбавки к тарифу и инвестиционной программы ПАО «Газпром» приведет к уровню газификации 96 % и позволит довести газ до самых отдаленных горных селений. Также данная программа даст значительный толчок для развития туризма в Мамисоне и Дигорском ущелье.

Информация об ожидаемом эффекте приведена в приложении.

Раздел 5. Объемы и источники финансирования реализации Программы

Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет внебюджетных источников финансирования.

Общий ориентировочный объем финансирования мероприятий за счет специальной надбавки к тарифу Программы составляет 293 777,67 тыс. рублей, в том числе из бюджета Республики Северная Осетия-Алания - 0 руб., из внебюджетных источников финансирования – 293 777,67 тыс. руб., в том числе средства газораспределительных организаций, в том числе по годам:

- 2020 г. - 32 352,19 тыс. рублей;
- 2021 г. - 32 855,73 тыс. рублей;
- 2022 г. - 32 710,43 тыс. рублей;
- 2023 г. – 32 525,4 тыс. рублей;
- 2024 г. – 32 623,52 тыс. рублей;
- 2025 г. – 32 468,71 тыс. рублей;
- 2026 г. – 32 816,54 тыс. рублей;
- 2027 г. – 32 611,36 тыс. рублей;
- 2028 г. - 32 813,79 тыс. рублей.

Выделение бюджетных ассигнований из республиканского бюджета Республики Северная Осетия-Алания на реализацию мероприятий Программы будет осуществляться путем принятия Правительством Республики Северная Осетия-Алания решения об осуществлении бюджетных инвестиций в объекты государственной собственности.

Мероприятия по среднесрочной инвестиционной программе ПАО «Газпром» (далее – Общество) будут осуществляться за счет собственных средств Общества. Сумма вложенных Обществом средств в развитие газового хозяйства Республики Северная Осетия - Алания за пять лет составит 1 266,3 млн руб.

Раздел 7. Сведения о порядке расчета показателей региональной Программы

Показатели (индикаторы) Программы определяются в натуральных величинах (километры, куб. метры, единицы).

Состав показателей Программы определен исходя из принципа

необходимости и достаточности информации для характеристики достижения целей и решения задач.

Расчет показателей Программы осуществляется следующим образом:

1. Объем (прирост) потребления природного газа в год (млрд M^3) - используются фактические данные.
2. Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта (км) - мероприятия по показателю.
3. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов (км) - мероприятия по показателю.
4. Количество (строительство) газораспределительных станций (ед.) мероприятия по показателю.
5. Реконструкция объектов транспорта природного газа: газораспределительных станций (ед.) - мероприятия по показателю.
6. Газоснабжение населенных пунктов природным газом (ед.) - мероприятия по показателю.
7. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов (км) - мероприятия по показателю.
8. Газификация квартир (домовладений) природным газом (ед.) - используются фактические данные АО "Газпром газораспределение Владикавказ".
9. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов (км) - используются фактические данные.
10. Уровень газификации природным газом (%) = количество квартир, газифицированных природным газом / (общее количество квартир - общее количество квартир, не подлежащих газификации) x 100.
11. Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) (ед.) - мероприятия по показателю отсутствуют.
12. Количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа (ед.) - при расчете показателя используются данные мониторинга деятельности организаций.

Раздел 8. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Программы

Потребителями услуг газоснабжения, на которых направлено действие Программы, является население, организации социальной сферы, ресурсоснабжающие организации, промышленные потребители и организации сферы услуг, расположенные на территории Республики Северная Осетия-Алания.

Раздел 9. Меры по координации деятельности органов исполнительной власти Республики Северная Осетия-Алания и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы

Реализация мероприятий Программы осуществляется в соответствии с инвестиционной программой ПАО «Газпром» и специальной надбавкой к тарифу, утвержденной Правительством Республики Северная Осетия - Алания на 2021 - 2028 годы.

Координация реализации инвестиционных программ газораспределительной организации ООО "Газпром газораспределение Владикавказ" осуществляется органом исполнительной власти Республики Северная Осетия - Алания.

Раздел 10. Прогнозируемый размер расходов на реализацию Программы

Общий прогнозируемый объем расходов на реализацию Программы за счет специальной надбавки к тарифу составляет 293 777,67 тыс. рублей.

Общий прогнозируемый объем расходов на реализацию Программы за счет инвестиционной программы ПАО «Газпром» составляет 1 266,3 млн рублей

Раздел 11. План мероприятий Программы

План мероприятий Программы представлен в приложении к Программе.

Примечание: Проектная документация отсутствует, данные по объемам приблизительные, и нет подтверждения сводного сметного расчета и СМР.

Мероприятия Программы газификации

Год реализации	№	Наименование и адрес объекта	Основные технические хаактеристики	Сметная стоимость объекта	Стоимость, тыс. руб.							Календарные сроки исполнение				Источник финансирования			
					ПИР, тыс. руб.	Материалы и оборудование	СМР, тыс. руб.	Регистрация объектов	Услуги по проведению конкурсных процедур	Прочие	Итого	ПИР		СМР					
												Начало	Завершение	Начало	Завершение				
2021 год	1	Газопровод п. Софин Парк, Пригородного района, Юго-Восточнее с. Гизель	Подземный газопровод в/д d=225 мм. Ввод в/д d=63 мм.-135 п.м., d=110 мм. -850 п.м., d=90 мм. -2029 п.м., 2Н-У1	н/д н/д ГРПШ-07	7 530,51	2236,292			5294,22					I	II	III	IV	Спецнадбавка	
	2	Газопровод в с. Ногир, новый МКР (1я очередь)	Подземный газопровод ввод ср/д d=110 мм. -1500 п.м., н/д d=90 мм. -11000 п.м., РДНК-1000 двуструнный, 2 шт.	ШГРП	24 465,82	4427,358			20038,46					I	II	III	IV	Спецнадбавка	
	3	Газопровод в с. Холст, Алагирский район (реабилитационный центр)	Надземный газопровод н/д d=57 мм.-230 м., ШГРП РДБК-50		5 800,78	5800,368			0,412					I	II	III	IV	Спецнадбавка	
	4	с. Н. Саниба, ул. Куйбышева, Пригородного района	Подземный газопровод н/д d=110 мм. -670 п.м., ГРПШ-07-2Н-У1		5 709,84	2082,765			3627,073					I	II	III	IV	Спецнадбавка	
	5	ст. Архонская, ул. Масленикова, Пригородного района	Подземный газопровод н/д d=90 мм. Протяженность-216 м.		815,81	467,634			348,176					I	II	III	IV	Спецнадбавка	
	Переходящие объекты с 2020 года на 2021 год																		
	1	Газопровод с. В. Унал, Алагирского района	Газопровод внутрипоселковый		2 029,85	57,69			1850,16	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	2	Газопровод с. Н. Унал, Алагирского района	Газопровод внутрипоселковый		3 836,71	92,76			3621,94	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	3	Газопровод пос. Дружба, Моздокского района	Газопровод внутрипоселковый		6 254,16	78,5			6053,66	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	4	Газопровод пос. Л. Кондратенко, Моздокского района	Газопровод внутрипоселковый		16 662,68	4417,1			11973,58	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	5	Газопровод в с. Кобан, Пригородного района	Газопровод внутрипоселковый		1 540,21	53,4			1364,81	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	6	Газопровод с/о Абайтыкау, Алагирского района	Газопровод внутрипоселковый		3 941,07	68,21			3 750,86	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	7	Газопровод с. Гизель, ул. Бароенва, Пригородного района	Газопровод внутрипоселковый		3 547,80	1623,66			1652,14	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
8	Распределительный газопровод в с. Чикола, ул. Баликоева, ул. Албеговых, ул. Дедегкаева, Ирафского района	Газопровод внутрипоселковый		2 424,91	1414,83			738,08	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
9	Распределительный газопровод в с. Чикола, ул. Степная, Ирафского района	Газопровод внутрипоселковый		5 472,32	1758,36			3441,96	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
10	Распределительный газопровод г. Ардон, ул. Северная, ул. Лесная, Ардонского района	Газопровод внутрипоселковый		3 295,74	1 536,81			1 486,93	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
11	Распределительный газопровод г. Ардон, ул. Слободская, Ардонского района	Газопровод внутрипоселковый		1 732,14	764,11			2 768,26	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
12	Распределительный газопровод с. Зинцар, Алагирского района	Газопровод внутрипоселковый		5 752,53	1935,48			3545,05	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
13	Распределительный газопровод СНТ Майрамадаг, Алагирского района	Газопровод внутрипоселковый		4 961,05	1935,48			2753,57	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	

	14	Распределительный газопровод в с. Кадрарон, ул. Айдарова, ул. бр. Каллаговых, ул. Хадикова, Ардонского района	Газопровод внутрипоселковый	3 192,67	1567,75	1352,92	272						I	II	III	IV	Специнадбавка прошлых лет
	15	Газопровод в с. Комсомольское, ул. Молодежная, Кировского района	Газопровод внутрипоселковый	4 111,12	1 496,46	2342,66	272						I	II	III	IV	Специнадбавка прошлых лет
Инвестиционная программа ПАО "Газпром" 2021-2025 гг.																	
2021-2023 г.г.	1	Газопровод межпоселковый ВТРК "Мамисон"	от ГРС "Зарамаг" до ВТРК "Мамисон" с отводом на Зарамагское сельское поселение, н.п. с. Камско, Калак, с. Згил и с. Лисри Алагирского района										I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	2	Газопровод с. Хурикау, с. Кусово, Моздокского района	Межпоселковый газопровод от ГРПШ с. Хурикау до ПУРГ в районе пункта государственной геодезической сети (ГСС-1070322) с отводом на с. Кусово										I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу																	
2022 г.	1	Газопровод с. Клиат	Газопровод внутрипоселковый	1 441,30									I	II	III	IV	Специнадбавка
	2	Газопровод с. Тли	Газопровод внутрипоселковый	1 441,30									I	II	III	IV	Специнадбавка
	3	Газопровод с. Лисри	Газопровод внутрипоселковый	1 441,30									I	II	III	IV	Специнадбавка
	4	Газопровод с. Камско	Газопровод внутрипоселковый	905,5									I	II	III	IV	Специнадбавка
	5	Газопровод с. Калак	Газопровод внутрипоселковый	1 363,90									I	II	III	IV	Специнадбавка
	6	Газопровод с. Тиб	Газопровод внутрипоселковый	3 012,29									I	II	III	IV	Специнадбавка
	7	Газопровод с. Кусово, Моздокского района	Газопровод внутрипоселковый	2 793,20									I	II	III	IV	Специнадбавка
	8	Газопровод с. Хурикау, Моздокского района	Газопровод внутрипоселковый	18 398,10									I	II	III	IV	Специнадбавка
За счет средств специальной надбавки к тарифу																	
2023 г.	1	с. Чермен, ул. 2е отделение совхоза "Росся"	Подземный газопровод ср/д d=90 мм.-580 м., подземный газопровод н/д d=110 мм.-1234 м., ГРПШ-07-2Н-У1	5 239,59	1612,51	3627,07							I	II	III	IV	Специнадбавка
	2	Газопровод в с. Ногир, новый МРП (2я очередь)	Подземный газопровод ввод ср/д d=110 мм.-1500 п.м., н/д d=90 мм.-11000 п.м., ШГРП РДНК-1000 двуструнный, 2 шт.	12 000,00	4427,358	20038,46							I	II	III	IV	Специнадбавка
	3	Газопровод с. Хумалаг, ул. Албегова, ул. Комбилеевская	ул. Комбилеевская подземный газопровод ср/д d=90 мм., протяженностью-680 м. ул. Албегова подземный газопровод ср/д d=90 мм., протяженностью-50 м., подземный газопровод н/д d=110 мм., протяженностью 900 м., ГРПШ-07-2Н-У1 с РДНК-400	2 512,02	1486,59	1025,42							I	II	III	IV	Специнадбавка
	4	Газопровод с. С. Батако, ул. ген. Плиева, ул. Бзарова	ул. Бзарова надземный газопровод н/д d=89 мм., протяженностью-202 м. ул. ген. Плиева надземный газопровод ср/д d=89 мм., протяженностью-151 м.	959,082	566,43	392,64							I	II	III	IV	Специнадбавка
	5	Газопровод с. Н. Батако, ул. Чипирова	Подземный газопровод ср/д d=63 мм. Протяженностью-200 м., подземный газопровод н/д d=110 мм. Протяженностью-1800 м. ШГРП РДБК-50 1 шт.	5 232,61	2111,47	3121,13							I	II	III	IV	Специнадбавка
	6	Газопровод с. Заманкул, ул. Дуусова	Подземный газопровод ср/д d=160 мм., протяженностью-306 м.	1 865,37	688,53	1176,83							I	II	III	IV	Специнадбавка
Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу																	
	7	Газопровод с. В. Зарамаг	Газопровод внутрипоселковый	2 129,50									I	II	III	IV	Специнадбавка
	8	Газопровод Н. Зарамаг	Газопровод внутрипоселковый	2 762,60										III	IV		Специнадбавка
Инвестиционная программа ПАО "Газпром" 2021-2025 гг.																	
2021-2024 г.г.	1	Газопровод межпоселковый ГРС Мизур от с. Садон до с. Мацута	От трассы к.п.п. с. Садон, с. В. Садон, с. Курайта, с. Н. Згид, с. В. Згид, с. Камунта, с. Дунта, с. Мацута газопровод-связка распределительный между ГРС										I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	2	Газопровод межпоселковый от с. Дзинага до с. Ком Арт	Газопровод межпоселковый											I	II	III	IV
Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу																	
	1	Газопровод с. Фараскатта	Газопровод внутрипоселковый										I	II	III	IV	Специнадбавка
	2	Газопровод с. Махческ	Газопровод внутрипоселковый										I	II	III	IV	Специнадбавка
	3	Газопровод с. Камата	Газопровод внутрипоселковый										I	II	III	IV	Специнадбавка

2024 г.	4	Газопровод с. Вакац	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	5	Газопровод с. Калнахта	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	6	Газопровод с. Садон	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	7	Газопровод с. В. Садон	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	8	Газопровод с. Галон	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	9	Газопровод с. Курайта	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	10	Газопровод с. В. Зид	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
	Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки и тарифу																
	2025 г.	1	Газопровод с. Фаснал	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка
		2	Газопровод с. Галиат	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка
3		Газопровод с. Камунта	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
4		Газопровод с. Дунта	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
5		Газопровод с. Ход	Газопровод внутрепоселковый									I	II	III	IV	Специнадбавка	
За счет средств специальной надбавки и тарифу																	
2026 г.	1	Газопровод с. Джимара	Надземный газопровод н/д d=76 мм. Протяженность 988 м., РДНК-1000 двуструнный	ШГРП с	3 063,32	889,81		2173,513				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	2	Газопровод с. Какадур	Подземный газопровод н/д d=90 мм. Протяженность 410 м., РДНК-1000 двуструнный	ШГРП с	1 491,23	768,27		722,96				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	3	Газопровод с. Фазикау	Надземный газопровод н/д d=76 мм. Протяженность 1525 м., с РДНК-1000 двуструнный	ШГРП	3 572,16	1042,26		2529,89				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	4	Газопровод с. Ламардон	Надземный газопровод н/д d=76 мм. Протяженность 988 м., подземный газопровод н/д d=90 мм., протяженность 460 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный		5 868,01	1702,02		4165,99				I	II	III	IV	Специнадбавка	
За счет средств специальной надбавки и тарифу																	
2027 г.	1	Газопровод с. Кора-Урсдон, ул. Набережная, ул. Молодежная, ул. Тепсикоевой	ул. Набережная подземный газопровод ср/д d=90 мм.-10 м., н/д d=110 мм.-1550 п. м., ШГРП РДБК-50 2 шт. ул. Молодежная подземный газопровод ср/д d=90 мм.-55 м., н/д d=110 мм.-630 п. м., ШГРП РДБК-50 2 шт. Тепсикоева подземный газопровод ср/д d=90 мм.-700 м., н/д d=110 мм.-300 п. м. ШГРП РДНК-400 2 шт.	ул.	15 288,46	2424,06		12864,39				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	2	Газопровод с. Гизель, ул. Пхалагова, ул. Фидарова	ул. Пхалагова надземный газопровод н/д d=89 мм. Протяженность 1763 м. закольцовка с ул. Калинина ул. Фидарова подземный газопровод н/д d=110 мм.-720 м.		5 084,34	2011,6378		3072,691				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	3	Газопровод с. Сунжа (1я очередь)	Подземный газопровод ср/д d=90 мм. Протяженность 2384 м., газопровод н/д d=110 мм., ГРПШ-07-2Н-У1 3 шт. подземный закольцовка газопровода по ул. Андропова с сущ. надземным газопроводом по ул. Комсомольская d=76 мм., закольцовка газопровода по ул. Первомайская с сущ. надземным газопроводом по ул. Колхозная d=76 закольцовка газопровода по ул. Б.Хубецевых с сущ. надземным газопроводом по ул. Цхинвальской d=76		13873,146	3467,142		12141,075				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	4	Газопровод с. Карман- Синдика, ул. Бр. Атаевых	Подземный газопровод ср/д d=90 мм.-440 м., н/д d=110 мм.-830 п. м. РДБК-50 2 шт.	ШГРП	4 240,21	1522,71		2 717,50				I	II	III	IV	Специнадбавка	
За счет средств специальной надбавки и тарифу																	
	1	Газопровод с. Тиб	Надземный газопровод н/д d=57 мм. Протяженность-1100 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный		3 012,28	1038,519		1973,769				I	II	III	IV	Специнадбавка	
	2	Газопровод г. Алагир, Северо-Западная окраина	Подземный газопровод н/д d= 90 мм, протяженностью 2000 м.		4 860,23	1583,26		3276,96				I	II	III	IV	Специнадбавка	

2028 г.	3	Газопровод с. Сунжа (2я очередь)	Подземный газопровод ср/д d=90 мм. Протяженность 2384 м., подземный газопровод и/д d=110 мм., протяженностью 10734 м., ГРПШ-07-2Н-У1 3 шт. закольцовка газопровода по ул. Андропова с сущ. надземным газопроводом по ул. Комсомольская d=76 мм., закольцовка газопровода по ул. Первомайская с сущ. надземным газопроводом по ул. Колхозная d=76 закольцовка газопровода по ул. Б.Хубецевых с сущ. надземным газопроводом по ул. Цхинвальской d=76	13873,146	0	12141,075					I	II	III	IV	Спецнадбавка
Инвестиционная программа ПАО "Газпром" 2021-2025 гг.															
2021-2024 г.г.	1	Газопровод-связка распределительный между ГРС г. Владикавказ и ГРС "Южная" и п. Октябрьский, колхоз "Дружба"	газопровод-связка распределительный между ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	2	ГО и ГРС Зарамаг	перспективный магистральный газопровод-отвод и ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	3	Техническое перевооружение ГРС Орджоникидзе	Техническое перевооружение ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	4	Техническое перевооружение ГРС Чикола	Техническое перевооружение ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	5	Реконструкция ГРС с. Октябрьское колхоз "Дружба"	Реконструируемая ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	6	Реконструкция ГРС станция Тарская 1	Реконструируемая ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	2	Техническое перевооружение ГРС станция Архонская	Техническое перевооружение ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	3	Техническое перевооружение ГРС Фарн	Техническое перевооружение ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	4	Реконструкция ГРС г. Ардон	Реконструируемая ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"
	5	г. Владикавказ (Северная)	Реконструируемая ГРС								I	II	III	IV	средства ПАО "Газпром"



РЕСПУБЛИКÆ ЦÆГÆТ ИРЫСТОН-АЛАНИ
АЛАГИРЫ РАЙОНЫ БЫНÆТТОН
ХИУЫНАФÆЙАДЫ АДМИНИСТРАЦИ

РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ
АЛАГИРСКОГО РАЙОНА

363240 г. Алагир, ул. Кодоева, 45
тел.(86731)3-14-03 Факс (86731) 3-14-02
ams_alagir@mail.ru

№ 1418 от 20.05 2021 г.
на № РХ-354 от 26.03. 2021 г.

Заместителю директора-
главному инженеру ООО
«Газпром газораспределение
Владикавказ»

Р.В. Худиеву

Уважаемый Руслан Владимирович!

АМС Алагирского района согласовывает трассу прохождения газопровода по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, с. Холст, (реабилитационный центр), а также сообщаем следующее.

Нами был направлен запрос в ФГУП «Северо-Осетинский государственный природный заповедник».

Ответ на наш запрос прилагается. Просим все работы по прокладке газопровода выполнять строго с соблюдением нормативно-правовых актов, перечисленных в письме ФГУП «Северо-Осетинский государственный природный заповедник».

Приложение: Письмо ФГУП «Северо-Осетинский государственный природный заповедник» -1 лист, 1 экземпляр.

Глава АМСУ Алагирского района

А.А.Бутаев

Исполнитель:
Походенко В.И.
Тел. 8-867-31-3-24-60



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«СЕВЕРО-ОСЕТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
ПРИРОДНЫЙ ЗАПОВЕДНИК»

ИНН 1505006599

363240, РСО-Алания, г. Алагир
ул. Ч. Басиевой, 1
тел., факс: (86731) 3-10-58; 3-10-59
тел: (886731) 3-19-62
e-mail: zkabolov@mail.ru
www.zapovednik15-osetia.ru

« 18 » февраля 2021г.

№ 139

ЗАМЕСТИТЕЛЮ НАЧАЛЬНИКА ОКС
- ГЛАВНОМУ АРХИТЕКТОРУ
АДМИНИСТРАЦИЯ
МЕСТНОГО САМОУПРАВЛЕНИЯ
АЛАГИРСКОГО РАЙОНА
РСО-АЛАНИЯ

В.Т. БЕКМУРЗОВУ

РСО - Алания, г. Алагир,
ул. Кодоева, 45
тел: 8(86731)3-14-03
Факс: (86731) 3-14-02
e-mail: ams_alagir@mail.ru

Уважаемый Вячеслав Тазаретович!

Рассмотрев Ваше обращение № 244 от 29.04.2021года, о согласовании трассы прохождения газопровода по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, с.Холст. (реабилитационный центр) администрация ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник» информирует:

- согласно приложенной вами схемы газопровод низкого давления по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, с. Холст, находится в границах охранной зоны Архонского участка ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник».

Все работы на особо охраняемых природных территориях федерального уровня разрешаются в соответствии с нормативно-законодательной документацией:

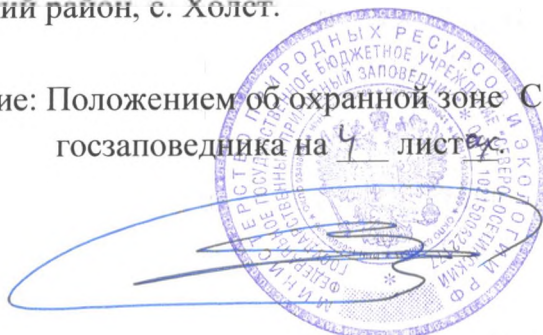
- Федеральным законом от 14 марта 1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;

- Положением об охранной зоне Северо-Осетинского госзаповедника, утвержденное постановлением Совета министров Северо-Осетинского АССР от 28.08.1980г. № 193.

При соблюдении выше перечисленных нормативно-правовых актов, администрация ФГБУ «Северо-Осетинский государственный природный заповедник» согласовывает проведение работ по укладке: газопровода низкого давления по адресу: РСО-Алания, Алагирский район, с. Холст.

Приложение: Положением об охранной зоне Северо-Осетинского
госзаповедника на 4 листах.

Директора



О.И. Дзалаев