



**РЕСПУБЛИКÆ ЦÆГАТ ИРЫСТОН-АЛАНИЙЫ ХИЦАУАД**  
**УЫНАФФÆ**  
**ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ**  
**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

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. Гускаев

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**

<b>Наименование Программы газификации</b>	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)
<b>Цели и задачи Программы газификации</b>	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
<b>Задачи Программы газификации</b>	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
<b>Ответственный исполнитель Программы газификации</b>	Министерство жилищно-коммунального хозяйства, топлива и энергетики Республики Северная Осетия - Алания
<b>Соисполнитель Программы газификации</b>	Региональная служба по тарифам Республики Северная Осетия - Алания
<b>Участники Программы газификации</b>	ПАО «Газпром»; ООО "Газпром газораспределение Владикавказ"

<p><b>Целевые показатели Программы газификации</b></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 наполнительных 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><b>Этапы и сроки реализации Программы</b></p>	<p>2021 - 2028 годы</p>
<p><b>Ожидаемые результаты от реализации программ газификации</b></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><b>План мероприятий</b></p>	<p>За счет специальной надбавки к тарифу: 2018 г. – 12 объектов;</p>

<p><b>программы газификации</b></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;  техническое перевооружение ГРС Чикола;  реконструкция ГРС с. Октябрьское, колхоз «Дружба»;  реконструкция ГРС станица Терская – 1;  техническое перевооружение ГРС станица Архонская;  техническое перевооружение селения Фарн;  реконструкция ГРС г. Ардон;  реконструкция ГРС г. Владикавказ (северная);  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;  ГРС Южная, г. Владикавказ, газопровод – связка распределительный между ГРС г. Владикавказ и ГРС Южная и поселка Октябрьский, колхоз «Дружба»;  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><b>Объемы и источники финансирования Программы газификации</b></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><b>Мероприятия по информированию населения</b></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
<b>Схемы расположения объектов газоснабжения, сформированные в виде графического изображения существующих и планируемых объектов</b>	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 <sup>3</sup>
				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.	<b>Данные о жилфонде</b>				
1.1.	Наличие квартир	ед.	247 540	173 521	74 019
1.2.	из них не подлежащих газификации	ед.	0	0	0
2.	<b>Данные о газификации жилого фонда</b>				
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	<b>Характеристика системы газоснабжения природным газом</b>				
3.1.	<b>По назначению:</b>				
	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.	<b>По расположению относительно поверхности земли:</b>				
	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.	<b>Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:</b>	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.	<b>Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации:</b>				
	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.	<b>Протяженность внутренних газопроводов, всего</b>	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 <sup>3</sup>	1134581,352	543649,807	590931,545
	транзит	тыс. м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000
	до конечных потребителей, из них:	тыс. м <sup>3</sup>	1134581,352	543649,807	590931,545
	промышленным предприятиям	тыс. м <sup>3</sup>	228841,356	120088,442	108752,914
	коммунально-бытовым предприятиям	тыс. м <sup>3</sup>	242715,578	184496,627	58218,951
	населению	тыс. м <sup>3</sup>	633024,418	239064,738	423959,680
3.17.	Расход газа ГРО, в т.ч.	тыс. м <sup>3</sup>	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	<b>Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом</b>				

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 <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=25 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=50 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=100 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=160 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=200 м <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=5 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=10 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=25 м <sup>3</sup>	шт.	0		
	V=50 м <sup>3</sup>	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	<b>Состояние защиты от коррозии</b>				
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.	<b>Техническая оснащенность ГРО</b>				
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.	<b>Средства телемеханизации (в т.ч. телеизмерений) и автоматизации</b>				
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.	<b>Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника</b>				
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.	<b>Газификация и капитальный ремонт реконструкция прошедшего года</b>				
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.	<b>Аварийно-диспетчерская служба:</b>				
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 внутрипоселковых 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. Софьин Парк, Пригородного района, Юго-Восточнее с. Гизель	Подземный газопровод в/д d=225 мм. Ввод в/д d=63 мм.-135 п.м., н/д d=110 мм.-850 п.м., н/д d=90 мм.-2029 п.м., ГРПШ-07-2Н-У1	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., ШГРП РДНК-1000 двуструнный, 2 шт.	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. Протяженностью-216 м.	815,81	467,634		348,176						I	II	III	IV	Спецнадбавка
	<b>Переходящие объекты с 2020 года на 2021 год</b>																
	1	Газопровод с. В. Унал, Алагирского района	Газопровод внутрепоселковый	2 029,85	57,69		1850,16	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	2	Газопровод с. Н. Унал, Алагирского района	Газопровод внутрепоселковый	3 836,71	92,76		3621,94	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	3	Газопровод пос. Дружба, Моздокского района	Газопровод внутрепоселковый	6 254,16	78,5		6053,66	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	4	Газопровод пос. Л. Кондратенко, Моздокского района	Газопровод внутрепоселковый	16 662,68	4417,1		11973,58	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	5	Газопровод в с. Кобан, Пригородного района	Газопровод внутрепоселковый	1 540,21	53,4		1364,81	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	6	Газопровод сю Абайтыкау, Алагирского района	Газопровод внутрепоселковый	3 941,07	68,21		3 750,86	122					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	7	Газопровод с. Гизель, ул. Баронова, Пригородного района	Газопровод внутрепоселковый	3 547,80	1623,66		1652,14	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
8	Распределительный газопровод в с. Чикола, ул. Баликова, ул. Албеговых, ул. Дедегкаева, Ирафского района	Газопровод внутрепоселковый	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 внутрепоселковый	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 внутрепоселковый	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 внутрепоселковый	1 732,14	764,11		2 768,26	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
12	Распределительный газопровод с. Зинцар, Алагирского района	Газопровод внутрепоселковый	5 752,53	1935,48		3545,05	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	
13	Распределительный газопровод СНТ Майрамадаг, Алагирского района	Газопровод внутрепоселковый	4 961,05	1935,48		2753,57	272					I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет	

	14	Распределительный газопровод в с. Кадрон, ул. Айдарова, ул. бр. Каллаговых, ул. Хадикова, Ардонского района	Газопровод внутрепоселковый	3 192,67	1567,75			1352,92	272				I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
	15	Газопровод в с. Комсомольское, ул. Молодежная, Кировского района	Газопровод внутрепоселковый	4 111,12	1 496,46			2342,66	272				I	II	III	IV	Спецнадбавка прошлых лет
<b>Инвестиционная программа ПАО "Газпром" 2021-2025 гг.</b>																	
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, с. 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"
<b>Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу</b>																	
2022 г.	1	Газопровод с. Клиат	Газопровод внутрепоселковый	1 441,30									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	2	Газопровод с. Тли	Газопровод внутрепоселковый	1 441,30									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	3	Газопровод с. Лисри	Газопровод внутрепоселковый	1 441,30									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	4	Газопровод с. Камско	Газопровод внутрепоселковый	905,5									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	5	Газопровод с. Калак	Газопровод внутрепоселковый	1 363,90									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	6	Газопровод с. Тиб	Газопровод внутрепоселковый	3 012,29									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	7	Газопровод с. Кусово, Моздокского района	Газопровод внутрепоселковый	2 793,20									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	8	Газопровод с. Хурикау, Моздокского района	Газопровод внутрепоселковый	18 398,10									I	II	III	IV	Спецнадбавка
<b>За счет средств специальной надбавки к тарифу</b>																	
2023 г.	1	с. Чермен, ул. 2е отделение совхоза "Россия"	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	Спецнадбавка
	2	Газопровод в с. Ногир, новый МКР (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	Спецнадбавка
	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	Спецнадбавка
	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	Спецнадбавка
	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	Спецнадбавка
	6	Газопровод с. Заманкул, ул. Дузусова	Подземный газопровод ср/д d=160 мм., протяженностью-306 м.	1 865,37	688,53			1176,83					I	II	III	IV	Спецнадбавка
<b>Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу</b>																	
	7	Газопровод с. В. Зарамаг	Газопровод внутрепоселковый	2 129,50									I	II	III	IV	Спецнадбавка
	8	Газопровод Н. Зарамаг	Газопровод внутрепоселковый	2 762,60										III	IV		Спецнадбавка
<b>Инвестиционная программа ПАО "Газпром" 2021-2025 гг.</b>																	
2021-2024 г.г.	1	Газопровод межпоселковый ГРС Мизур от с. Садон до с. Мацуга	От трассы к.н.п. с. Садон, с. В. Садон, с. Курайта, с. Н. Згид, с. В. Згид, с. Камунта, с. Дунта, с. Мацуга 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	средства ПАО "Газпром"
<b>Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу</b>																	
	1	Газопровод с. Фараскатта	Газопровод внутрепоселковый										I	II	III	IV	Спецнадбавка

2024 г.	2	Газопровод с. Махческ	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	3	Газопровод с. Камата	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	4	Газопровод с. Вакац	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	5	Газопровод с. Калнахта	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	6	Газопровод с. Садон	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	7	Газопровод с. В. Садон	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	8	Газопровод с. Галон	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	9	Газопровод с. Курайта	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	10	Газопровод с. В. Згид	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	<b>Синхронизация с инвестиционной программой ПАО "Газпром" 2021-2025 годы за счет специальной надбавки к тарифу</b>														
2025 г.	1	Газопровод с. Фаснал	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	2	Газопровод с. Галиат	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	3	Газопровод с. Камунта	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	4	Газопровод с. Дунта	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
	5	Газопровод с. Ход	Газопровод внутрепоселковый								I	II	III	IV	Спецнадбавка
<b>За счет средств специальной надбавки к тарифу</b>															
2026 г.	1	Газопровод с. Джимара	Надземный газопровод н/д d=76 мм. Протяженностью 988 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный	3 063,32	889,81	2173,513					I	II	III	IV	Спецнадбавка
	2	Газопровод с. Какадур	Подземный газопровод н/д d=90 мм. Протяженностью 410 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный	1 491,23	768,27	722,96					I	II	III	IV	Спецнадбавка
	3	Газопровод с. Фазикуа	Надземный газопровод н/д d=76 мм. Протяженностью 1525 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный	3 572,16	1042,26	2529,89					I	II	III	IV	Спецнадбавка
	4	Газопровод с. Ламардон	Надземный газопровод н/д d=76 мм. Протяженностью 988 м., подземный газопровод н/д d=90 мм., протяженностью 460 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный	5 868,01	1702,02	4165,99					I	II	III	IV	Спецнадбавка
<b>За счет средств специальной надбавки к тарифу</b>															
2027 г.	1	Газопровод с. Кора-Урсдон, ул. Набережная, ул. Молодежная, ул. 3. 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 мм., н/д d=110 мм.-630 п. м., ШГРП РДБК-50 2 шт. ул. Тепсикоева подземный газопровод ср/д d=90 мм.-700 м., н/д d=110 мм.-300 п. м. ШГРП РДНК-400 2 шт.	15 288,46	2424,06	12864,39					I	II	III	IV	Спецнадбавка
	2	Газопровод с. Гизель, ул. Пхалагова, ул. Фидарова	ул. Пхалагова надземный газопровод н/д d=89 мм. Протяженностью 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	Спецнадбавка
	3	Газопровод с. Сунжа (1я очередь)	Подземный газопровод ср/д d=90 мм. Протяженностью 2384 м., подземный газопровод н/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	3467,142	12141,075					I	II	III	IV	Спецнадбавка
	4	Газопровод с. Карман- Синдикау, ул. Бр. Атаевых	Подземный газопровод ср/д d=90 мм.-440 м., н/д d=110 мм.-830 п. м. ШГРП РДБК-50 2 шт.	4 240,21	1522,71	2 717,50					I	II	III	IV	Спецнадбавка
<b>За счет средств специальной надбавки к тарифу</b>															
	1	Газопровод с. Тиб	Надземный газопровод н/д d=57 мм. Протяженностью-1100 м., ШГРП с РДНК-1000 двуструнный	3 012,28	1038,519	1973,769					I	II	III	IV	Спецнадбавка



2028 г.	2	Газопровод г. Алагир, Северо-Западная окраина	Подземный газопровод н/д d= 90 мм, протяженностью 2000 м.	4 860,23	1583,26							I	II	III	IV	Спецнадбавка	
	3	Газопровод с. Сунжа (2я очередь)	Подземный газопровод ср/д d=90 мм. Протяженностью 2384 м., подземный газопровод н/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								I	II	III	IV	Спецнадбавка
<b>Инвестиционная программа ПАО "Газпром" 2021-2025 гг.</b>																	
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 Терская-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"	