



ГУБЕРНАТОР ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21 апреля 2020 г.

№ 67-ПГ

г. Салехард

**Об утверждении Комплексной региональной программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого
автономного округа на 2020 – 2024 годы**

В соответствии с Правилами разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903, **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить прилагаемую Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 – 2024 годы.

2. Признать утратившим силу:

постановление Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 18 декабря 2018 года № 151-ПГ «Об утверждении Комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019 – 2023 годы»;

постановление Губернатора Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 ноября 2019 года № 152-ПГ «О внесении изменений в Комплексную региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019 – 2023 годы».

Губернатор
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.А. Артюхов

УТВЕРЖДЕНА

постановлением Губернатора
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 21 апреля 2020 года № 67-ПГ

КОМПЛЕКСНАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 – 2024 годы

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ

Наименование	Комплексная региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 – 2024 годы (далее – Программа газификации)
Цели и задачи Программы газификации	цели: - повышение уровня газификации Ямало-Ненецкого автономного округа; задачи: - создание условий для развития газораспределительных сетей населенных пунктов в Ямало-Ненецком автономном округе; - газификация населения, объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций; - развитие сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей в населенных пунктах Ямало-Ненецкого автономного округа; - обеспечение реализации планов Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа
Ответственный исполнитель и соисполнители Программы газификации	департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа; департамент строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа; департамент транспорта и дорожного хозяйства Ямало-Ненецкого автономного округа; органы местного самоуправления муниципальных

	образований в Ямало-Ненецком автономном округе, на территории которых реализуются мероприятия Программы газификации
Участники Программы газификации	газотранспортные и газораспределительные организации, осуществляющие деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа; привлекаемые ими проектные, научно-исследовательские и строительные организации
Целевые показатели Программы газификации	<p>к 2024 году планируется достичь значения следующих целевых показателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объем (прирост) потребления природного газа в год – 0,0154 млрд м3; - протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – 36,85 км; - протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 22,7 км; - количество (строительство) газораспределительных станций – 14 ед.; - реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 0,826 км; - протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 0 км; - протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 49,215 км; - уровень газификации населения – 55,64 %; - уровень потенциальной газификации населения – 58,63 %; - газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) – 3 шт.; - газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений)) – 649 шт.; - уровень газификации населения природным газом – 60,2 %; - перевод котельных на природный газ – 3 шт.; - газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов) – 0 шт.; - газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество квартир (домовладений)) – 0 шт.; - уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом – 7,8 %; - перевод котельных на сжиженный углеводородный газ – 0 шт.;

	<ul style="list-style-type: none"> - газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) – 0 шт.; - газификация потребителей сжиженным природным газом (количество квартир (домовладений)) – 0 шт.; - уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0 %; - количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 0 шт.; - перевод котельных на сжиженный природный газ – 0 шт.; - перевод на природный газ автотранспортной техники – 119 шт.; - количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 0 шт.
<p>Этапы и сроки реализации Программы газификации</p>	<p>этапы реализации Программы газификации не предусматриваются. Срок реализации Программы газификации: 2020 – 2024 годы</p>
<p>Объемы и источники финансирования Программы газификации</p>	<p>общий объем финансирования Программы газификации составляет 2 749,96 млн руб., в том числе:</p> <p>2020 год – 228,251 млн руб.;</p> <p>2021 год – 744,638 млн руб.;</p> <p>2022 год – 970,306 млн руб.;</p> <p>2023 год – 398,151 млн руб.;</p> <p>2024 год – 408,614 млн руб.;</p> <p>в том числе по источникам финансирования:</p> <p>средства федерального бюджета (прогнозные объемы на условиях софинансирования) не предусмотрены;</p> <p>средства окружного бюджета – 1 275,669 млн руб., в том числе:</p> <p>2020 год – 87,654 млн руб.;</p> <p>2021 год – 501,255 млн руб.;</p> <p>2022 год – 368,702 млн руб.;</p> <p>2023 год – 318,058 млн руб.;</p> <p>2024 год – 0 млн руб.;</p> <p>средства местных бюджетов (прогнозные объемы на условиях софинансирования) – 399,138 млн руб., в том числе:</p> <p>2020 год – 3,495 млн руб.;</p> <p>2021 год – 74,133 млн руб.;</p> <p>2022 год – 321,51 млн руб.;</p> <p>2023 год – 0 млн руб.;</p> <p>2024 год – 0 млн руб.;</p>

	<p>средства организаций (прогнозные объемы на условиях софинансирования) – 929,207 млн руб., в том числе: 2020 год – 85,292 млн руб.; 2021 год – 140,188 млн руб.; 2022 год – 248,165 млн руб.; 2023 год – 59,934 млн руб.; 2024 год – 395,628 млн руб.; внебюджетные источники (прогнозные объемы) – 145,948 млн руб., в том числе: 2020 год – 51,810 млн руб.; 2021 год – 29,063 млн руб.; 2022 год – 31,930 млн руб.; 2023 год – 20,159 млн руб.; 2024 год – 12,986 млн руб.</p> <p>Суммы средств, выделяемые из федерального бюджета, окружного бюджета и местных бюджетов, подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов всех уровней</p>
<p>Ожидаемые результаты реализации Программы газификации</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реализация государственной политики по обеспечению населения Ямало-Ненецкого автономного округа природным газом. 2. Создание благоприятных условий для перспективного развития газоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций. 3. Создание благоприятных условий для газификации населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа. 4. Создание благоприятных условий для перевода источников электро- и теплоснабжения населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа с иных видов топлива на природный газ. 5. Сдерживание роста цен и тарифов на коммунальные услуги в результате перевода источников электро- и теплоснабжения на природный газ. 6. Повышение конкурентоспособности продукции местных товаропроизводителей и увеличение их прибыли за счет сокращения расходов на оплату услуг по теплоснабжению и использования природного газа. 7. Повышение инвестиционной привлекательности Ямало-Ненецкого автономного округа и развитие инвестиционной активности газораспределительных организаций

1. Сводный план мероприятий по основным целевым показателям Программы газификации

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования	Единица измерения	Значение показателя, в том числе по годам					
				2020	2021	2022	2023	2024	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год		млрд м3	0,0134	0,0001	0,0017	0,00005	0,0002	0,0154
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	всего, в том числе:	км	0	1,65	14,4	0	20,8	36,85
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	12,088	331,442	0	277,974	621,504
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	1,65	1,65	0	0	3,3
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	11,484	12,057	0	0	23,541
			млн руб.	0	0,604	319,385	0	0	319,989
			млн руб.	0	0	0	0	20,8	20,8
			млн руб.	0	0	0	0	277,974	277,974
		организация собственник Единой системы газоснабжения (далее – собственник ЕСГ)	км	0	0	0	0	20,8	20,8
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	277,974	277,974
		независимые газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0
		5) иные	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			км	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		источники	млн руб.	0	0	0	0	0	0
3	Протяженность газопроводов-отводов (строительство)	всего, в том числе:	км	0	0	14	0	8,7	22,7
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	25	0	85,866	110,866
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		организация собственник ЕСГ	км	0	0	14	0	8,7	22,7
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	25	0	85,866	110,866
		собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники	км	0	0	0	0	0	0
4	Количество газораспределительных станций (далее – ГРС)	всего, в том числе:	млн руб.	5	4	2	2	1	14
		1) федеральный бюджет	млн руб.	16,164	29,486	7,600	7,900	3,800	64,949
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства	млн руб.	0	1	0	0	0	1
			млн руб.	0	20	0	0	0	20
			ед.	5	3	2	2	1	13

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	организаций, в том числе:	млн руб.	16,164	9,486	7,600	7,899	3,800	44,949
		организация собственник ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		независимые газотранспортные организации	ед.	4	2	2	1	1	10
		5) иные источники	млн руб.	15,200	7,600	7,600	3,800	3,800	38
		всего, в том числе:	ед.	1	1	0	2	0	3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,964	1,886	0	4,297	0	6,949
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	0	0	0	0,826	0	0,826
		организация собственник ЕСГ	млн руб.	0	0	0	7,344	0	7,344
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0,826	0	0,826
			млн руб.	0	0	0	7,344	0	7,344

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0
		млн руб.	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых газораспределительных организаций	км	7,23	5,53	0,18	7,899	1,06	21,899
		млн руб.	млн руб.	51,810	29,063	31,93	20,159	12,986	145,947
8	Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)		%	53,32	54,03	55,13	55,13	55,64	55,64
9	Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ		%	56,31	56,31	58,12	58,12	58,63	58,63
10	Уровень потенциальной газификации населения природным газом		%	57,89	58,6	59,7	60,2	60,2	60,2
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)		ед	0	0	2	0	1	3
12	Газификация потребителей природным газом (количество)	всего, в том числе:	ед	184	173	20	248	24	649
			млн руб.	21,223	34,010	7,600	44,690	16,786	124,309
			ед	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный		0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	квартир, домовладений)	бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	
			ед	0	0	0	0	0	0	
		4) средства организаций	млн руб.	184	173	20	248	24	649	
			млн руб.	21,223	34,010	7,600	44,690	16,786	124,309	
		5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0	
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	
		всего, в том числе:	ед	0	2	1	0	0	3	
13		Перевод котельных на природный газ	1) федеральный бюджет	млн руб.	0	96,692	207,965	0	0	304,657
			2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
			4) средства организаций	млн руб.	0	0	0	0	0	0
	5) иные источники		млн руб.	0	0	0	0	0	0	
			ед	0	2	1	0	0	3	
			млн руб.	0	96,692	207,965	0	0	304,657	
			%	8,32	8,19	8,9	7,9	7,8	7,8	
14	Уровень газификации населения СУГ		ед	0	0	0	0	0	0	
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		ед	0	0	0	0	0	0	
16	Газификация потребителей СУГ (количество квартир,		всего, в том числе:	ед	0	0	0	0	0	0
			1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
				ед	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	домовладений)	2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
21	Количество (строительство) комплексов производства СПГ	всего, в том числе:	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
	5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0	
		млн руб.	0	0	0	0	0	0	
22	Перевод котельных на СПГ	всего, в том числе:	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0
			ед	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
23	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		всего, в том числе:	ед	0	0	0	0	0	0
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0

II. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа

2.1. Газоснабжение природным газом

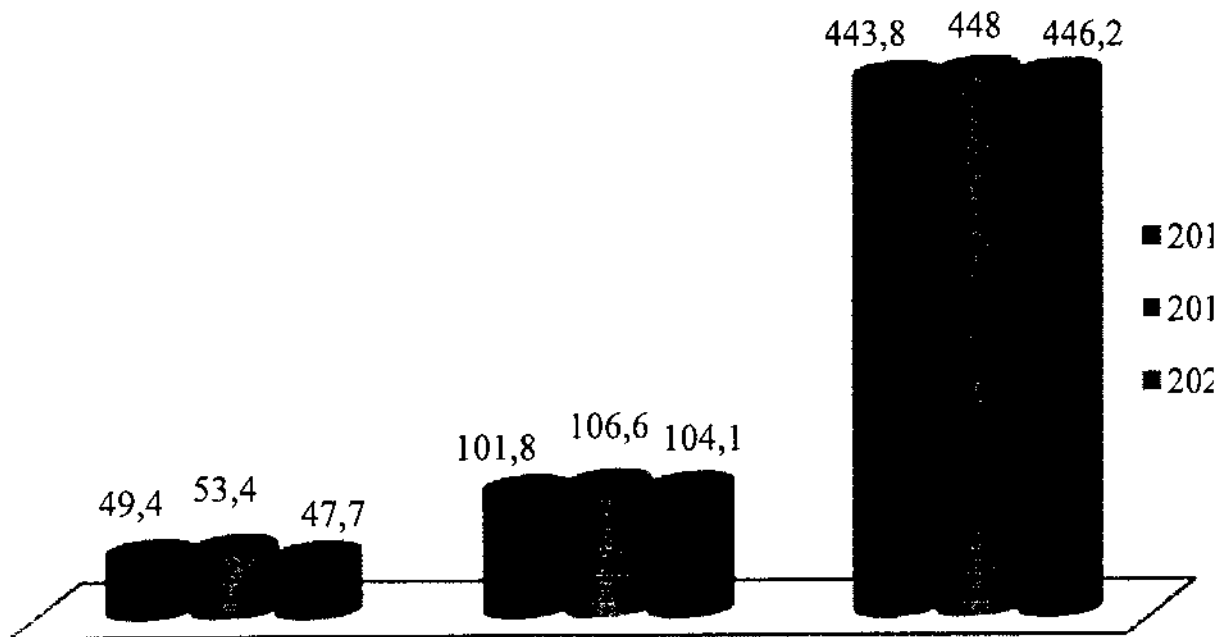
Природный газ из Ямало-Ненецкого автономного округа (далее – автономный округ), в том числе газ от газоконденсатных месторождений, поставляется на внутрироссийский рынок и на экспорт по системе магистральных газопроводов, включающей семь магистральных газопроводов «северного» направления (ООО «Газпром трансгаз Югорск»), десять – «центрального» (ООО «Газпром трансгаз Югорск») и два магистральных газопровода «южного» направления (ООО «Газпром трансгаз Сургут»).

К настоящему времени эксплуатируются магистральные газопроводы суммарной проектной пропускной способностью около 600 млрд м³/год общей протяженностью около 9 тыс. км.

Объем добычи природного газа в автономном округе составляет 608 млрд м³.

Схема 1

Годовой объем добычи газа (млрд м³)

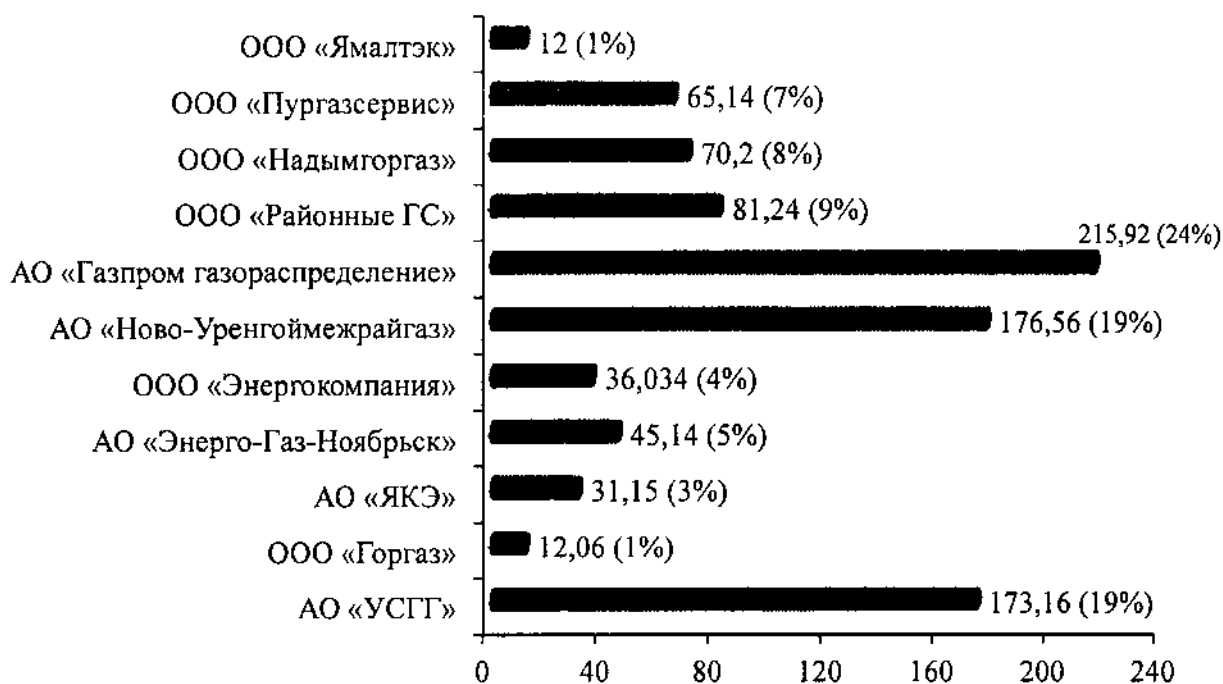


В газотранспортных системах автономного округа эксплуатируется 215 газораспределительных и газорегуляторных пунктов и установок с общей протяженностью газопроводов-отводов 134,22 км. Протяженность распределительных газопроводов – 918,6 км. Протяженность газопроводов, эксплуатируемых 30 и более лет, составляет около 8% от общей протяженности.

Протяженность внутренних газопроводов составляет 298 км, в том числе эксплуатируемых более 30 лет – 24 км, или 8 % от общей протяженности.

Схема 2

Обслуживание ГРО наружных газопроводов (км, %)



Природным газом газифицировано 69 773 квартир (домовладений) в 28-ми населенных пунктах (в 12-ти городах и поселках городского типа, в 16-ти населенных пунктах сельской местности). В целом уровень газификации жилфонда составляет 36,4 %, уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации, составляет 74,82 %.

Объем потребления газа на территории автономного округа составляет 2 419 000 м³ в год. Структура потребления природного газа следующая: электростанции – 47 %; котельные – 42%; предприятия промышленности и прочие потребители – 9 %; население – 2 %.

Для перспективной газификации региона разработана Генеральная схема газоснабжения и газификации автономного округа. Данной генеральной схемой предусмотрена газификация 16-ти населенных пунктов (с. Харсаим, с. Антипаюта, с. Самбург, с. Белоярск, с. Катравож, п. Горнокнязевск, с. Находка, с. Гыда, с. Кутопьюган, с. Нори, д. Харампур, с. Толька, с. Шурышкар, с. Мужы, с. Восяхово, с. Горки).

В целях реализации мероприятий по газификации населенных пунктов в Программу развития газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021 – 2025 годы планируется включить строительство следующих объектов:

- Газопровод от месторождения Тото-Яхинское до с. Антипаюта Тазовского района;
- Магистральный газопровод-отвод с АГРС с. Харсаим Приуральского района;
- Газопровод межпоселковый к с. Самбург Пуровского района;
- Газопровод межпоселковый к с. Кутопьюган Надымского района;
- Газопровод к с. Мужы, с. Горки, с. Восяхово и с. Шурышкары Шурышкарского района.

Для развития газификации населенных пунктов Правительством автономного округа оказывается государственная поддержка газораспределительных организаций в целях стимулирования инвестиционной деятельности для модернизации существующей и строительства новых газораспределительных систем.

Для газификации с. Новый Порт Ямальского района ООО «Газпромнефть Ямал» выполнено проектирование газопровода-отвода. Строительные работы запланированы на 2020 – 2022 годы.

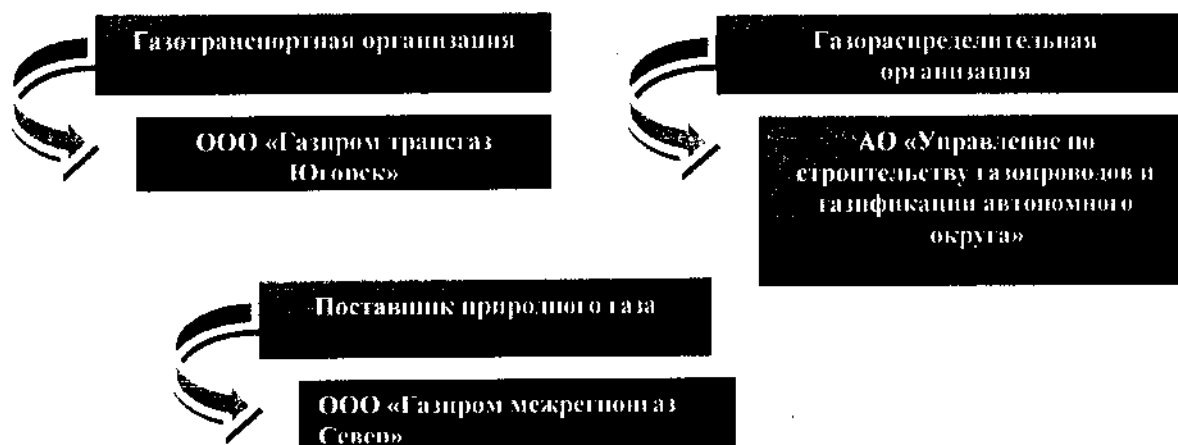
Мероприятия по строительству газораспределительных сетей населенного пункта в сентябре 2019 года включены в Адресную инвестиционную программу автономного округа.

В целом мероприятия по развитию газораспределительных систем планируется выполнять с учетом физического износа оборудования и сетей.

Информация о характеристике структуры систем газоснабжения, мероприятиях по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, условиях подключения к газораспределительным сетям, прогнозной стоимости газа в муниципальных образованиях в автономном округе

Муниципальное образование город Салехард

Схема 3



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-

коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт АО «Управление по строительству газопроводов и газификации» (далее – АО «УСГГ»), раздел «Технологическое присоединение» (<https://usgg-salekhard.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

С целью повышения качества, упрощения и ускорения предоставления услуг в АО «УСГГ» организована работа с населением в режиме «единое окно».

В состав муниципального образования город Салехард входит пос. Пельвож. В настоящее время поселок не газифицирован. Население для пищеприготовления использует сжиженный газ в баллонах. Газоснабжение потребителей Салехарда осуществляется природным газом от газораспределительной станции (далее – ГРС), расположенной севернее центральной части города. На ГРС (50 тыс. м³/ч) природный газ подается по газопроводу-отводу протяженностью 23 км от магистрального газопровода высокого давления «Лонгъюган – Салехард – Лабытнанги – Харп» I категории (7,5 МПа), подключенному к системе магистральных газопроводов Надым – Пунга 1, Уренгой – Петровск, Уренгой – Новопсков.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-ступенчатая, состоящая из газопроводов высокого давления (I и II категории) и газопроводов низкого давления:

- от ГРС запитываются газопроводы высокого давления I категории (1,2 МПа, 17 км), подводящие газ к двум головным газорегуляторным пунктам (далее – ГГРП) № 1 и № 2, расположенным на ул. Губкина, Объездная и Б. Кнунянца;

- от ГГРП № 1 и ГГРП № 2 запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа, 39 км), подводящие газ к газораспределительному пункту (далее – ГРП) промышленных и коммунально-бытовых потребителей (котельных), где газ используется в качестве топлива;

- от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,0023 МПа и 0,005 МПа, 16 км), подводящие газ к крышным котельным и потребителям жилой застройки.

Всего на территории города Салехарда установлено 29 ГРП различного типа исполнения. При этом закольцованы семь ГРП, расположенных на территории кварталов №№ 18, 21 в микрорайонах: Изумрудный, Теремки, в границах улиц Броднева – Ямальская – Губкина – Подшибякина и юго-восточной части города.

Общая протяженность распределительных газопроводов города составляет 72 км, в том числе высокого давления I категории – 17 км; высокого давления II категории – 39 км; низкого давления – 16 км.

По принципу построения сети газораспределения выполнены по смешанной схеме (кольцевые и тупиковые газопроводы высокого и низкого давления). Надежность системы газораспределения обеспечивается закольцованными газопроводами высокого давления. Кольцевые сети

представляют собой систему замкнутых газопроводов, благодаря чему достигается более равномерный режим давления газа в сетях у всех потребителей и облегчается проведение ремонтных и эксплуатационных работ.

Природный газ используется для нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей, а также для приготовления пищи потребителями жилой, малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Генеральным планом предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение бесперебойного функционирования системы газораспределения и надежного газоснабжения потребителей г. Салехарда.

Предусматривается дальнейшее развитие системы газоснабжения для подачи природного газа на застраиваемые и планируемые к застройке территории (в том числе микрорайоны: Солнечный, Юбилейный, Ангальский мыс, квартал Северный).

В связи с изменением планировочной структуры города и развитием улично-дорожной сети необходимо произвести реконструкцию газопроводов, связанную с изменением трассировки отдельных участков газопровода.

Для обеспечения надежного газоснабжения Генеральным планом муниципального образования город Салехард предусматриваются следующие мероприятия:

- строительство ГРП – 15 шт.;
- строительство газопроводов высокого давления I категории (1,2 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,1 км;
- реконструкция газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 1 км;
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 3 км;
- строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 49 км.

В том числе мероприятия с разбивкой по этапам реализации Генерального плана муниципального образования город Салехард:

на I этапе:

- строительство газопроводов высокого давления I категории (1,2 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,1 км;
- реконструкция газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,8 км;
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 0,8 км;
- строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 17,1 км;
- строительство ГРП (5 шт.) производительностью 2000 м³/ч (3 шт.), 550 м³/ч (1 шт.) и 900 м³/ч. (1 шт.);

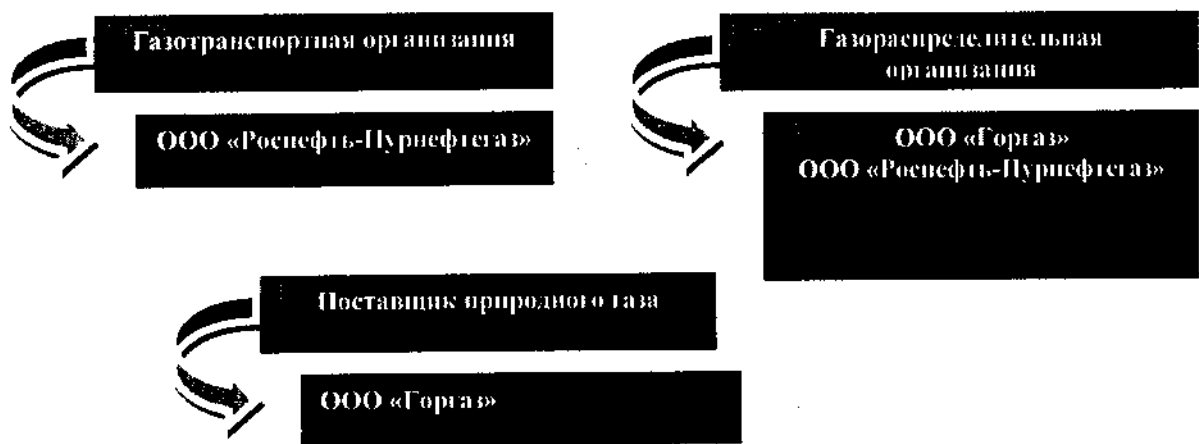
на II этапе:

- реконструкция газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 219 мм общей протяженностью 0,2 км;

- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 1,9 км;
 - строительство газопроводов низкого давления диаметром 57 – 219 мм общей протяженностью 17,1 км;
 - строительство ГРП (7 шт.) производительностью 2000 м³/ч (4 шт.), 550 м³/ч (1 шт.) и 300 м³/ч (2 шт.);
- на III этапе:
- строительство газопроводов высокого давления II категории (0,6 МПа) диаметром 108 мм протяженностью 0,3 км;
 - строительство газопроводов низкого давления диаметром 108 – 219 мм общей протяженностью 14,8 км;
 - строительство ГРП (3 шт.) производительностью 300 м³/ч (2 шт.) и 2000 м³/ч (1 шт.).

Муниципальное образование город Губкинский

Схема 4



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Горгаз» (<https://www.gubgorgaz.ru/>).

Газоснабжение города попутным нефтяным газом осуществляется от системы газопроводов ООО «Роснефть-Пурнефтегаз» и Губкинского газоперерабатывающего завода (далее – ГППЗ). Система газоснабжения 2-ступенчатая: от завода отходит газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа), подходящий к газорегуляторному пункту, от ГРП запитана сеть низкого давления (0,003 МПа), подводящая газ к потребителям жилой застройки. Общая протяженность сетей – 12,06 км.

Городские котельные обеспечиваются нефтяным попутным газом по двум подземным газопроводам высокого давления 0,6 МПа.

В настоящее время природным газом газифицирован только микрорайон № 13 от ГРП, который расположен в промышленной зоне города.

Существующая схема газоснабжения тупиковая, которая характеризуется затруднениями при проведении ремонтных работ.

Создание централизованной 2-ступенчатой системы газоснабжения предусматривается в микрорайонах города №№ 13, 17, 18.

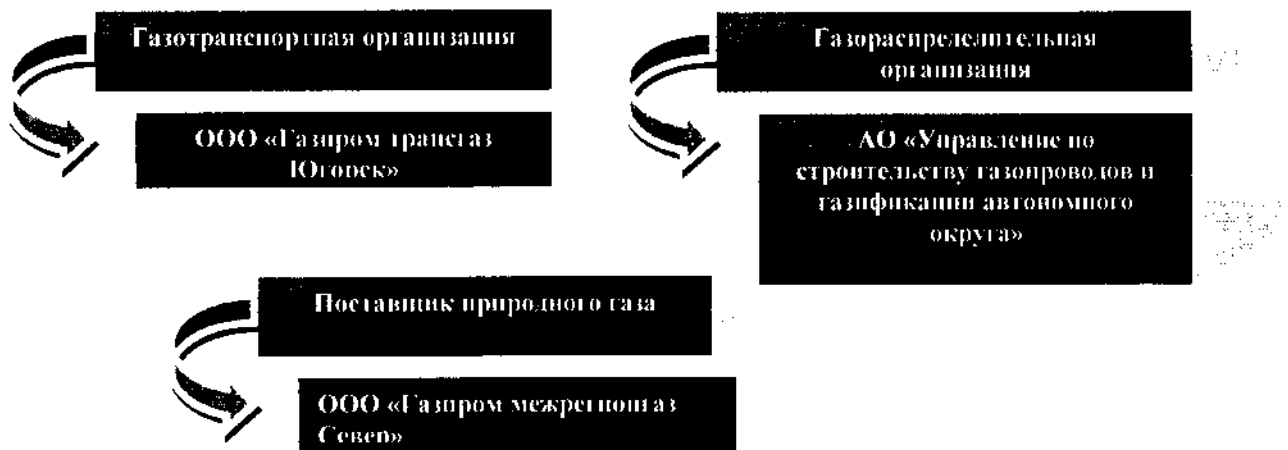
Используется газ на приготовление пищи, отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых и общественных зданий, отопление и нужды производственных и коммунально-бытовых потребителей.

Охват жилой застройки природным газоснабжением на расчетный срок принят – 26% с прогнозным газопотреблением в объеме 148,2 млн. м³/год.

Для обеспечения города централизованной системой газоснабжения необходимо строительство сетей газоснабжения высокого и низкого давления (около 15,2 км) и 2-х ГРП.

Муниципальное образование город Лабытнанги

Схема 5



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт АО «УСГГ», раздел «Технологическое присоединение» (<https://usgg-salekhard.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

С целью повышения качества, упрощения и ускорения предоставления услуг в АО «УСГГ» организована работа с населением в режиме «единое окно».

Газоснабжение потребителей города осуществляется природным газом от двух ГРС: ГРС «Лабытнанги», расположенной в южной части города, и ГРС, расположенной в микрорайоне Станция Обская. На ГРС природный газ подается по газопроводам-отводам от магистрального газопровода высокого давления «Лонгъюган – Салехард – Лабытнанги – Харп», I категории (5,2 МПа, 11 км), подключенной от системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1, Уренгой – Петровск, Уренгой – Новопсков.

Существующая система газоснабжения 3-ступенчатая:

- от ГРС «Лабытнанги» запитаны газопроводы высокого давления I категории (1,2 МПа, 2 км), подводящие газ ГРП, находящемуся в южной части города (вблизи ул. Совхозной);

- от ГРС в микрорайоне ст. Обская запитан газопровод высокого давления II категории (0,6 МПа, 1,2 км), подводящий газ к коммунально-бытовому потребителю (котельной);

- от ГРП запитаны газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа, 20 км), подводящие газ к ГРП промышленных и коммунально-бытовых потребителей (котельных);

- от ГРП запитаны газопроводы низкого давления (0,005 МПа, 0,4 км).

Всего на территории города Лабытнанги установлено 10 ГРП различного типа исполнения. Общая протяженность распределительных газопроводов города составляет 23,6 км. Способ прокладки распределительных газопроводов высокого и низкого давления – подземный и наземный.

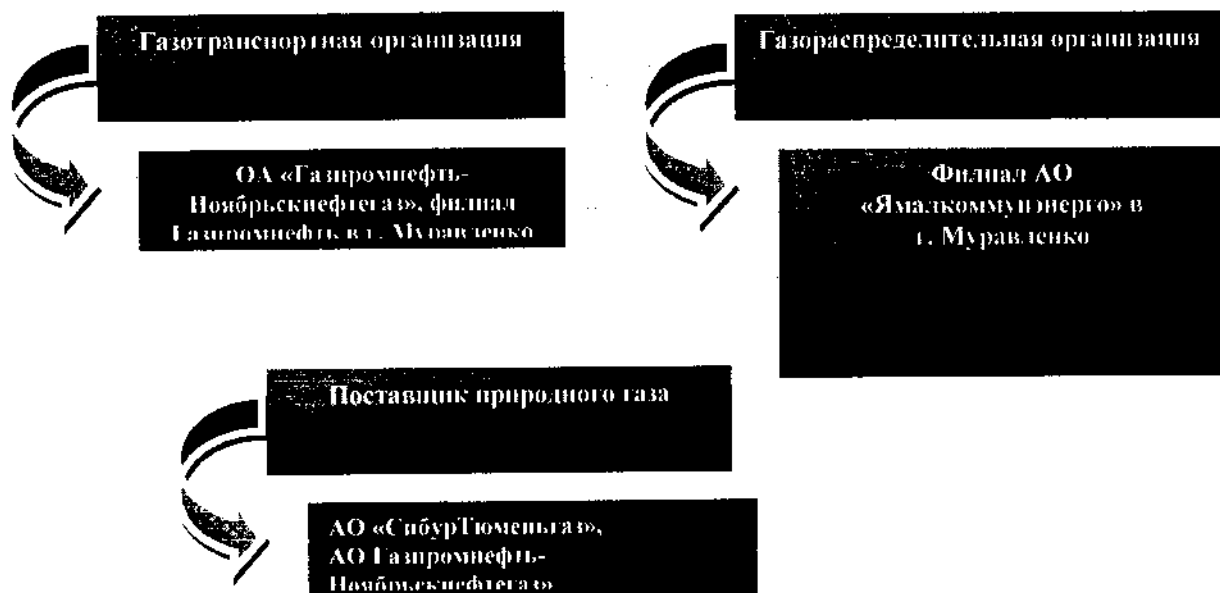
Для обеспечения надежного газоснабжения генеральным планом предусматривается строительство 32 ГРП.

Генеральным планом предусмотрена установка ГРП с однотипным оборудованием пропускной способностью 550 м³/ч, за исключением ГРП, планируемого к размещению на пересечении ул. Центральной и ул. Комсомольской, с пропускной способностью 650 м³/ч. Существующие 10 ГРП сохраняются.

Годовое газопотребление на расчетный срок с учетом перспективы развития города составит 52,28 млн м³/год.

Муниципальное образование город Муравленко

Схема 6



По территории города проходят газопроводы высокого давления II категории (от 0,3 до 0,6 МПа). Газ используется только как топливо для котельных. Общее потребление газа составляет 64 824,6 тыс. м³/год. У каждого

потребителя установлена газорегуляторная установка (далее – ГРУ) для понижения давления газа.

Общая протяженность газовых сетей высокого и среднего давления составляет 31,146 км. Природный газ поступает из северных месторождений (Муравленковское ГНМ, Суторминское НГКМ, Сургутское НМ) на одоризационную установку Муравленковского ГПЗ. От установки газ поступает по газопроводу высокого давления на котельные города.

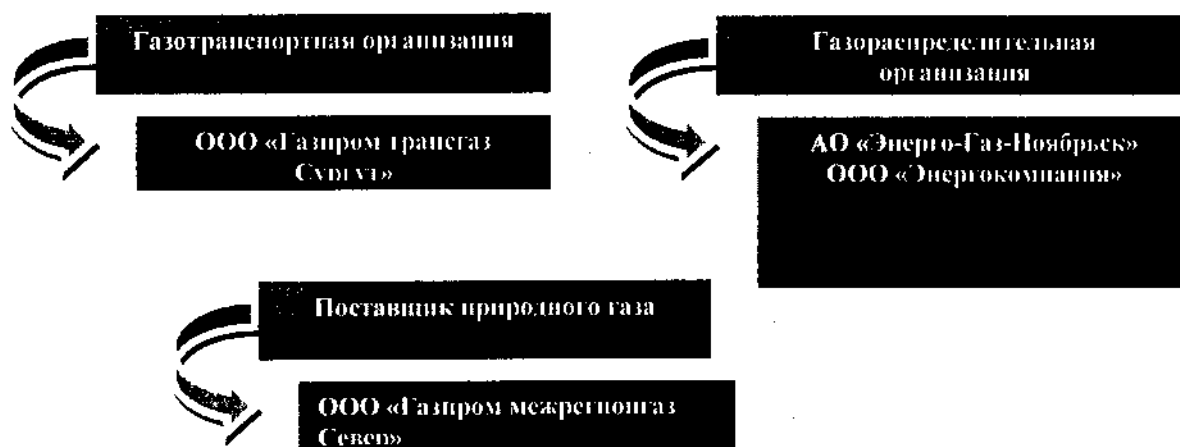
Генеральным планом города на расчетный срок предусмотрена газификация жилого фонда. Схема газоснабжения 2-ступенчатая – распределительный газопровод высокого давления II категории и распределительные газопроводы низкого давления. Для снижения давления предусматривается строительство одного ГРП для газоснабжения микрорайона Уютный и двух ГРПБ для газоснабжения микрорайонов города: на ул. Российская (планировочный элемент № 10), на ул. Изумрудная (планировочный элемент № 13 – микрорайон Белогорский и № 14 – микрорайон Северный).

В этих целях планируется построить четыре ГРП и сеть распределительных газопроводов высокого давления II категории общей протяженностью 13,16 км. Протяженность строительства распределительных сетей низкого давления устанавливается на дальнейших стадиях проектирования.

Газ предполагается использовать для бытовых нужд населения существующей и проектируемой многоквартирной жилой застройки (пищеприготовление) и для индивидуальной жилой застройки (отопление, горячее водоснабжение, пищеприготовление).

Муниципальное образование город Ноябрьск

Схема 7



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный

сайт АО «Энерго-Газ-Ноябрьск», раздел «Технологическое присоединение» (<http://www.energo-gas-noyabrsk.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie>).

Газоснабжение города осуществляется от системы магистральных газопроводов «Уренгой – Челябинск 1,2» через АГРС-10 и АГРС-70. Общая существующая мощность – 80 тыс. м³/ч. В границах муниципального образования город Ноябрьск имеется прохождение отдельных участков магистральных газопроводов-отводов эксплуатационной ответственности Вынгапуровского ЛПУМГ:

- отвод от магистрального газопровода (7,5 МПа) диаметром 325 мм к АГРС-70;

- отвод от магистрального газопровода (7,5 МПа) диаметром 108 мм к АГРС-10;

- газопровод-отвод к Ноябрьской ПГЭ (3,0 МПа) диаметром 219 мм в две нитки от АГРС «Исток».

Мкр. «Вынгапуровский» снабжается газом от существующих газовых сетей «ЦПС» от КС «Вынгапуровская».

Схема газоснабжения города Ноябрьска имеет сложившуюся систему с подключенными к газовым сетям объектами газопотребления, газорегуляторными пунктами (ГРП), котельными и индивидуальными источниками теплоснабжения.

Централизованным газоснабжением оборудовано 2 % жилищного фонда. В городе имеются 29 газифицированных котельных и 19 газорегуляторных пунктов (ГРП).

В структуре потребления газа 0,6 % потребляется населением, 33 % – котельными, 57 % – парогазовой электростанцией, 9,4 % – прочими потребителями.

Услуги по газоснабжению на территории города Ноябрьска оказывают две газораспределительные организации: АО «Энерго-Газ-Ноябрьск» и ООО «Энергокомпания».

АО «Энерго-Газ-Ноябрьск» обслуживает 41,4 км газопроводов. АО «Вынгапуровский тепловодоканал» обслуживает газопровод протяженностью 3,74 км. ООО «Энергокомпания» обслуживает газопровод протяженностью 36,034 км.

Средний износ системы газоснабжения по газораспределительным сетям составляет 39 %.

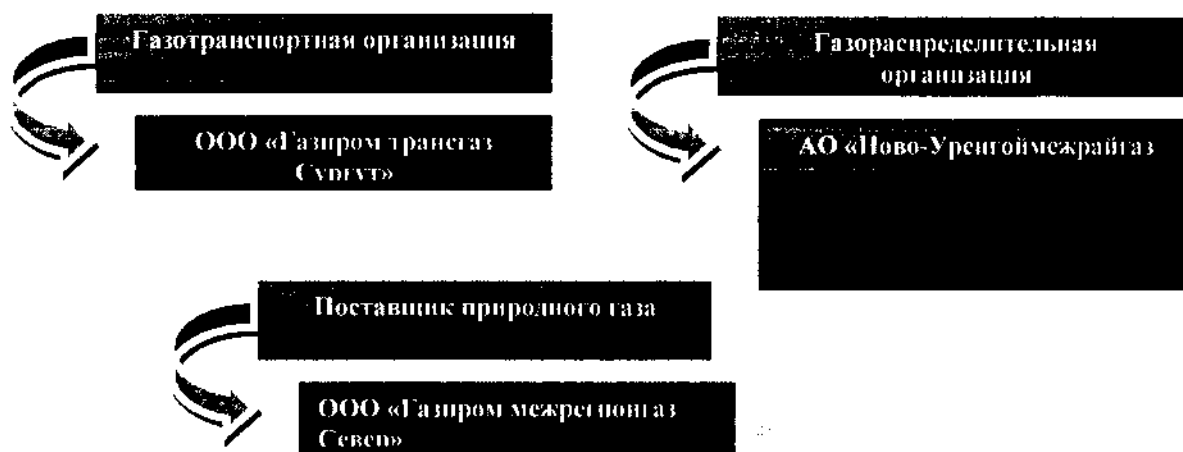
В соответствии с Генеральным планом развития муниципального образования город Ноябрьск предусмотрена застройка новых микрорайонов, реконструкция и расширение существующей застройки, развитие промышленных предприятий и производственных площадок.

Газоснабжение индивидуальных жилых домов предусматривается от газопроводов низкого давления. Для газоснабжения кварталов индивидуальной застройки (П 11 – П 15 и П 18) в квартале П-12 планируются новые ГРП производительностью 1 500 м³/ч, с подключением от планируемого газопровода высокого давления по ул. Магистральной.

Для газификации котельной сельскохозяйственной зоны поселка Северная Нива структурными подразделениями ПАО «Газпром» выполнено строительство подводящего газопровода.

Муниципальное образование город Новый Уренгой

Схема 8



С целью повышения качества предоставления услуг по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» работает в режиме «одного окна». На сайте предприятия: www.gorgaz89.ru в разделе «технологическое присоединение» размещена подробная информация о порядке подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения. Непосредственное консультирование населения о порядке подключения (технологического присоединения) производится специалистами производственно-технической службы.

Район Северный, район Южный.

Газоснабжение города централизованное от автоматических газораспределительных станций 1, 2 (далее – АГРС-1, -2). К АГРС-1 подходит магистральный газопровод высокого давления от Уренгойской компрессорной станции-1, а к АГРС-2 подходит магистральный газопровод высокого давления от газоперерабатывающего завода. Газораспределительные станции соединены между собой газопроводом-перемычкой.

От АГРС отходят газопроводы высокого давления, подводящие газ к ГРП котельных и жилой застройки, в которых происходит понижение давления газа с высокого (0,6 МПа) до низкого (до 0,005 МПа).

Газопроводы выполнены по кольцевой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 1-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (0,6 МПа) давления II категории, подходящие к ГРП котельных и жилой застройки;
- от ГРП запитываются сети низкого (до 0,005 МПа) давления.

Существующая схема газоснабжения закольцована не полностью,

имеются участки с тупиковыми газопроводами.

Многokвартирная жилая застройка обеспечивается газом для пищеприготовления. Также часть индивидуальной жилой застройки обеспечивается отоплением и горячим водоснабжением от индивидуальных газовых водонагревателей.

Охват жилой застройки природным газоснабжением составляет 76 %.

Годовое потребление природного газа в Северном и Южном районах города на расчетный срок составляет около 650 млн м³.

Район Коротчаево.

Газоснабжение района Коротчаево централизованное, от ГРС, расположенной на территории района Лимбьяха. К ГРС подходит газопровод-отвод от магистрального газопровода высокого давления «Медвежье – Новый Уренгой».

От ГРС отходят газопроводы высокого давления, подводющие газ к ГРП котельных. Жилая застройка не газифицирована.

Газопроводы выполнены по тупиковой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 1-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (1,2 МПа) давления I категории, подходящие к ГРП котельных;

- от ГРП запитываются сети среднего (0,3 МПа) и низкого (до 0,005 Мпа) давления.

Тупиковые газопроводы осуществляют подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

Генеральным планом города Нового Уренгоя предусмотрено строительство дополнительной магистрали, соединяющей район Коротчаево и ГРС, расположенной в районе Лимбьяха.

Годовое потребление природного газа в районе Коротчаево на расчетный срок составляет около 25,1 млн м³.

Район Лимбьяха.

Газоснабжение района Лимбьяха централизованное, от ГРС. К ГРС подходит газопровод-отвод от магистрального газопровода высокого давления «Медвежье – Новый Уренгой».

От газораспределительной станции отходят газопроводы высокого давления, подводющие газ к ГРП котельных. Жилая застройка не газифицирована.

Газопроводы выполнены по тупиковой схеме. По числу ступеней давления, применяемых в газовых сетях, система газоснабжения 1-ступенчатая:

- от ГРС отходят газопроводы высокого (1,2 МПа) давления I категории, подходящие к ГРП котельных;

- от ГРП запитываются сети среднего (0,3 МПа) давления.

Тупиковые газопроводы осуществляют подачу газа коммунально-бытовым потребителям.

Протяженность строительства распределительных сетей низкого давления устанавливается на стадиях проектирования с учетом развития

района.

Годовое потребление природного газа в районе Лимбьяха на расчетный срок прогнозируется в объеме около 10,4 млн. м³.

Муниципальное образование Красноселькупский район

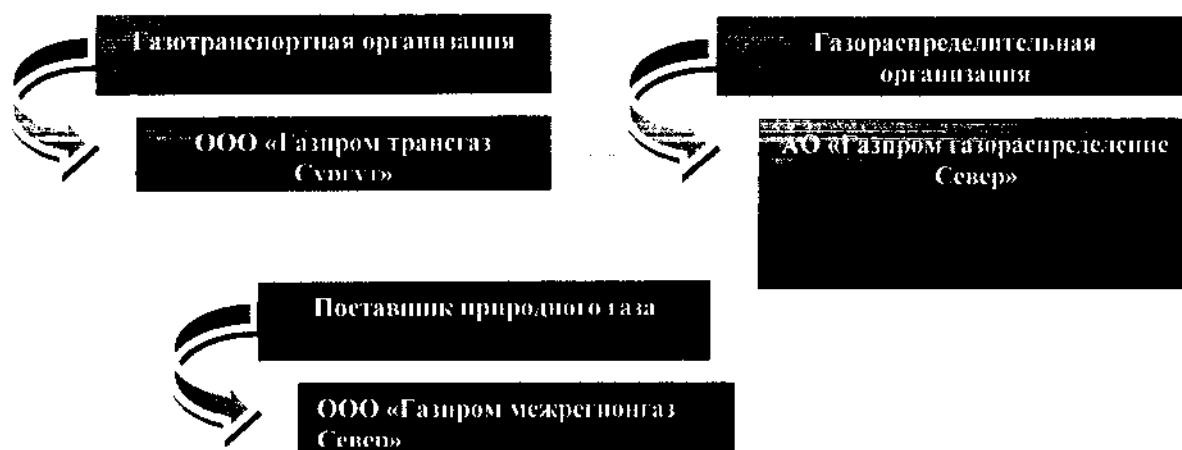


Схема 9

Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Газпром газораспределение Север»: <http://sever04.ru/consumers>.

Природный газ в село поступает от Южно-Русского НГКМ. Протяженность магистрального газопровода – 3,6 км, межпоселкового – 120 км, внутрипоселкового – 2,6 км.

Природный газ используется в качестве энергоносителя на котельных и газопоршневой электростанции.

В перспективе планируется газификация около 100 домов жилищного фонда, для этого необходимо построить около 10 км внутрипоселковых газораспределительных сетей. Также планируется газификация объектов агропромышленного комплекса. В этих целях планируется построить газопровод протяженностью 1,5 км

Муниципальное образование Надымский район

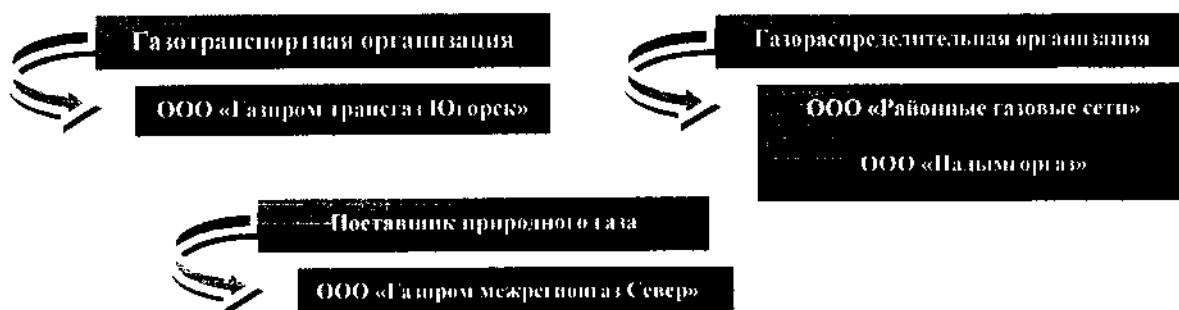


Схема 10

Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Районные газовые сети»: <http://www.rgs89.ru/>.

В состав муниципального образования Надымский район входит г. Надым, являющийся административным центром, и 10 поселений (пгт Заполярный, с. Кутопьюган, пос. Лонгьюган, с. Нори, с. Ныда, пгт Пангоды, пос. Правохеттинский, пос. Приозерный, пос. Ягельный, пос. Ямбург). Из них не газифицированы с. Кутопьюган и с. Нори. Газификация данных населенных пунктов согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа планируется от близлежащих газопроводов.

Город Надым.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1,2 с использованием АГРС № 4 и ГРС № 3 (СТПС) и ГРС №2 (107 км).

От АГРС № 4 проложены два газопровода среднего давления до котельных №№ 1, 2 и КОС протяженностью 14 км и газопровод высокого давления протяженностью 5,8 км до ГРП 1, ГРП 3. От ГРП 3 проложены газопроводы среднего давления котельных ВОС и Аэропорт протяженностью 5,8 км. Жилищный фонд газифицирован природным газом.

Резервная ГРС отсутствует. Генеральным планом г. Надыма предусматривается строительство второй ГРС и создание кольцевой схемы газоснабжения, а также перекладка ветхих газопроводов и поэтапная замена физически и морально устаревшего газового оборудования.

Поселок городского типа Заполярный.

Газоснабжение потребителей пгт Заполярный осуществляется сетевым природным газом от системы магистральных газопроводов Ямбург – Елец 1,2 с использованием ГРС.

От ГРП природный газ поступает на основную котельную и резервную котельную КЦ-6,7, а также газовое оборудование жилого поселка. Населением природный газ используется на горячее водоснабжение и пищеприготовление.

Протяжение уличной газовой сети – 4,62 км, газифицированных квартир сетевым газом – 343 шт.

Поселок городского типа Пангоды.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется на базе природного сетевого газа системы магистральных газопроводов Медвежье – Надым 1, 2 с использованием АГРС, расположенной в западной части поселка.

В поселке имеется 7 ГРП, схема газопроводов по давлению 2-ступенчатая.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для источников генерации тепловой энергии, на промышленные и коммунально-бытовые нужды предприятий, а также хозяйственно-бытовые нужды (приготовление

пищи для населения).

Обеспеченность населения природным газом составляет 72,6 %, число газифицированных квартир – 3 097, протяженность уличных газопроводов – 22,3 км.

Для обеспечения бесперебойности подачи газа потребителям, безопасности и удобства в обслуживании системы газоснабжения планируется строительство элементов системы общей протяженностью около 1,7 км и 4-х ГРП, а также перекладка ветхих газопроводов и поэтапная замена физически и морально устаревшего газового оборудования.

Поселок Правохетгинский.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Центр 1, 2 с использованием ГРС.

Газопровод среднего давления соединяет потребителей поселка с источником газоснабжения, газ подается на котельную и ГРП. Газопроводом низкого давления осуществляется газоснабжение потребителей. Общая протяженность сетей газоснабжения составляет 3,2 км.

Генеральным планом на расчетный срок предполагается полный охват природным газом жилого фонда и общественной застройки.

Поселок Лонгьюган.

Газоснабжение населенного пункта осуществляется сетевым природным газом от системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1 с использованием ГРС.

Газопровод среднего давления соединяет ГРП потребителей поселка и котельную с источником газоснабжения. Общая протяженность сетей газоснабжения составляет 12,1 км, газифицированных квартир сетевым газом – 506 шт., индивидуальных домов – 21 шт.

Генеральным планом поселка в перспективе предусмотрен полный охват жилого фонда и общественной застройки природным газом на расчетный срок.

Село Ныда.

Газоснабжение села осуществляется сетевым природным газом от межпромыслового коллектора Медвежьего НГКМ.

Газ в поселок поступает от АГРС и по газопроводам высокого давления к 2 ГРП и далее подается к источникам генерации тепловой энергии.

Для обеспечения надежности газоснабжения предусматривается двойное резервирование питающих линий потребителей газа. В этих целях планируется предусмотреть возможность газоснабжения каждой котельной и электростанции от двух ГРП методом кольцевания и исключения тупиковых веток.

Поселок Приозерный.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Центр 1, 2 с использованием ГРС.

Протяженность газопроводов среднего давления составляет 2,3 км,

низкого давления – 2,0 км. Газопроводы соединяют источник газоснабжения с ГРП жилого поселка и ГРУ котельных.

Поселок Ягельный.

Газоснабжение котельных, жилой и общественной застройки природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Ужгород с использованием ГРС.

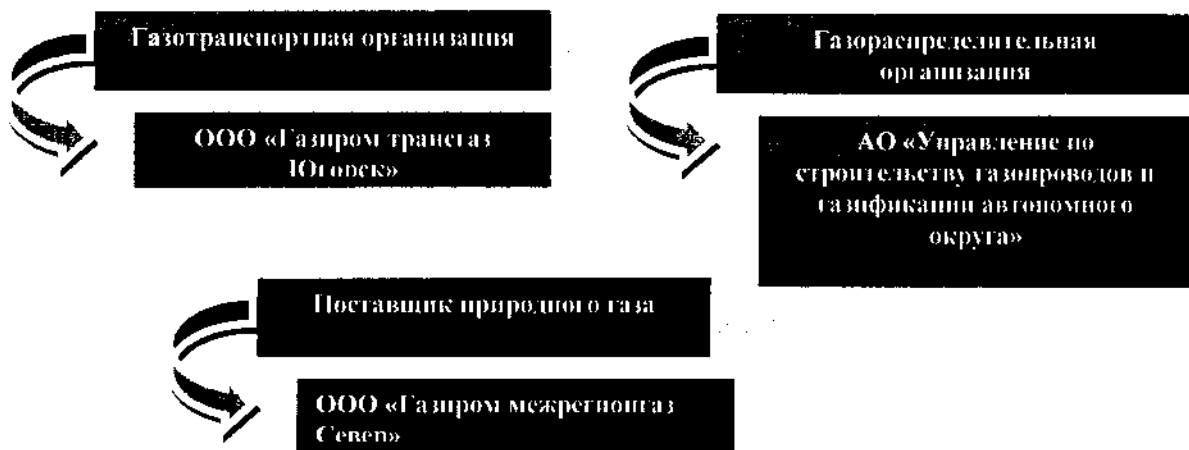
Протяженность газопроводов составляет 2,3 км, природный газ используется на хозяйственно-бытовые нужды населения и на котельной. Число квартир, газифицированных сетевым газом – 285.

Поселок Ямбург.

Газоснабжение потребителей пос. Ямбург осуществляется сетевым природным газом от системы магистральных газопроводов Ямбург – Елец 1,2 с использованием ГРС.

Муниципальное образование Приуральский район

Схема 11



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт АО «УСГТ», раздел «Технологическое присоединение» (<https://usgg-salekhard.ru/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>).

С целью повышения качества, упрощения и ускорения предоставления услуг в АО «УСГТ» организована работа с населением в режиме «единое окно».

В состав муниципального образования Приуральский район входит с. Аксарка, являющееся административным центром, и 13 поселений (с. Белоярск, пос. Вылпосл, пос. Горнокнязевск, пос. Зеленый Яр, с. Катравож, дер. Лаборовая, пос. Товопогол, с. Халасьпугор, пгт Харп, с. Харсаим, пос. Чапаевск, пос. Щучье, пос. Ямбура).

Газоснабжение в районе осуществляется в с. Аксарка и пгт Харп. В с. Харсаим завершено строительство распределительных газопроводов для

газоснабжения новой котельной, планируется завершение строительства подводящего газопровода и ГРС. Также планируется создание газораспределительной системы в пос. Горнокнязевск. Структура потребления природного газа в муниципальном образовании Приуральский район выглядит следующим образом: электростанции – 43 %; котельные – 52 %; население – 3 %, прочие потребители – 2 %.

Село Аксарка.

Газораспределительная система смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. По числу ступеней регулирования давления газа газораспределительная система 2-ступенчатая:

- от газораспределительной станции запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к ГРП и к котельным;
- от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Используется природный газ на электростанции и котельных, а также на пищеприготовление, отопление и горячее водоснабжения потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 13,702 млн м³/год, в том числе на производство электрической и тепловой энергии – 11,52 млн м³/год, потребление газа промышленными и прочими потребителями 0,774 млн м³/год.

Генеральным планом на расчетный срок в с. Аксарка предусмотрена установка 5 ГРП, строительство газопроводов высокого и низкого давления.

Село Харсаим.

В с. Харсаим завершено строительство распределительных газопроводов для газоснабжения новой котельной, планируется завершение строительства подводящего газопровода и ГРС.

Генеральным планом предлагаются мероприятия, направленные на создание и завершение строительства газораспределительной системы в с. Харсаим.

Использование природного газа предусматривается на выработку электрической и тепловой энергии, а также для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения потребителей индивидуальной и жилой застройки.

Газораспределительная система предполагается смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. По числу ступеней регулирования давления газа газораспределительная система 2-ступенчатая: от газораспределительной станции запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к ГРП и к котельной; от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме

1,131 млн м³/год.

Поселок Горнокнязевск.

Газоснабжение в поселке отсутствует. Генеральным планом поселка Горнокнязевск предлагаются мероприятия, направленные на создание газораспределительной системы от ГРС г. Салехарда.

Использовать природный газ планируется для производства тепловой энергии и приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения потребителей индивидуальной и жилой застройки.

Газораспределительная система предполагается смешанная, включающая кольцевые и тупиковые газопроводы. По числу ступеней регулирования давления газа газораспределительная система 2-ступенчатая:

- от газораспределительной станции запитываются газопроводы высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к ГРП и к котельной;

- от ГРП запитываются газопроводы низкого давления (0,005 МПа), подводящие газ к потребителям жилой застройки.

Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 0,5 млн м³/год.

Село Белоярск.

Газификация с. Белоярск на расчетный срок документами территориального планирования не планируется. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от ГРС с. Аксарка газопроводом высокого давления протяженностью 41 км.

Село Катравож.

Газификация с. Катравож на расчетный срок документами территориального планирования не планируется. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от ГРС города Лабытнанги газопроводом высокого давления протяженностью 39 км.

Жилой фонд населенного пункта предлагается газифицировать сжиженным углеводородным газом. Использовать газ предполагается только на нужды пищевого приготовления, доставка газовых баллонов предусматривается из г. Лабытнанги.

Поселок городского типа Харп.

Газоснабжение пгт Харп осуществляется от магистрального газопровода «Салехард – Лабытнанги – Харп» через ГРС, расположенную в южной части поселка.

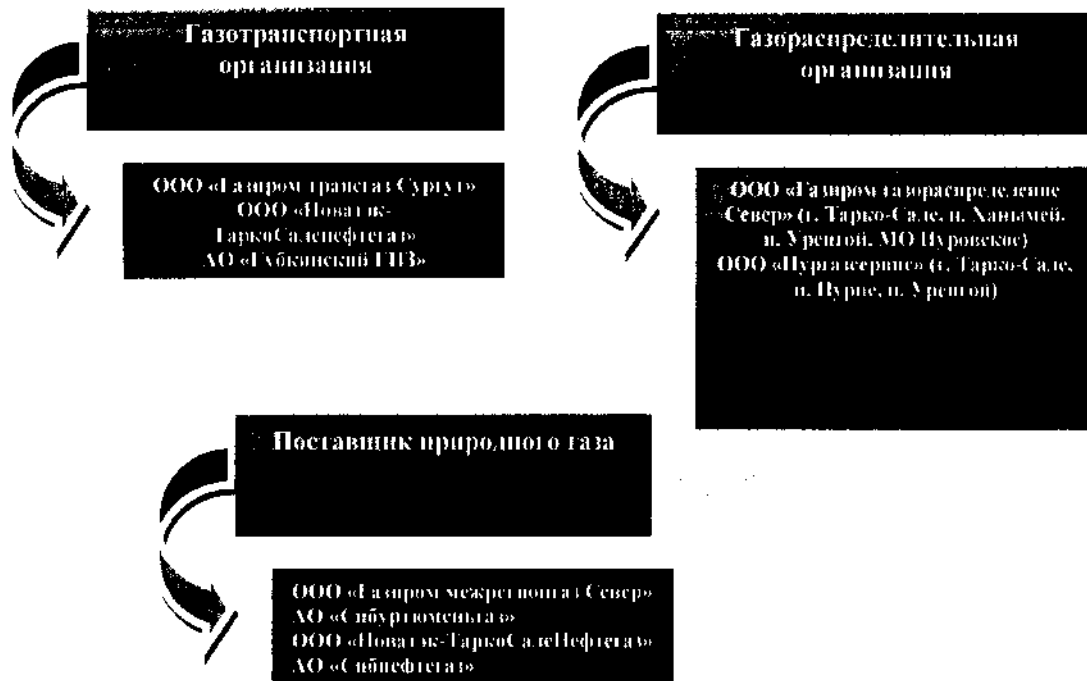
Природный газ потребляется на производство тепловой и электрической энергии котельной и ГПЭС. Общественная и жилая застройка не газифицирована. Для целей пищевого приготовления используется баллонный сжиженный газ, доставка баллонов осуществляется из г. Лабытнанги.

Генеральным планом предусматривается газификация поселка с реконструкцией ГРС и строительством разводящих сетей газоснабжения.

Система газоснабжения планируется 2-ступенчатая. До ГРП прокладываются закольцованные газопроводы среднего давления, жилые дома подключаются после ГРП к газопроводам низкого давления. Годовой расход газа для каждой категории потребителей на расчетный период с учетом перспективы развития прогнозируется в объеме 19,05 млн м³/год.

Муниципальное образование Пуровский район

Схема 12



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации осуществляется посредством информирования населения через официальные сайты ООО «ПургаСервис», раздел «Населению» на официальном сайте: <https://purgazservis.ru/dlyanaseleniya/tekhnologicheskoe-prisoedinenie> и ООО «Газпром газораспределение Север» <http://sever04.ru/consumers>.

В состав муниципального образования Пуровский район входит г. Тарко-Сале, являющийся административным центром, и 9 поселений (пос. Пуровск, пос. Пурпе, с. Самбург, с. Сывдарма, с. Толька, пгт Уренгой, с. Халясавэй, пос. Ханымей, дер. Харампур).

Город Тарко-Сале.

Газоснабжение города осуществляется природным газом. Газ до АГРС поступает от месторождения ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» по подводящему газопроводу. Используется природный газ промышленными предприятиями, на коммунально-бытовые нужды, на производство тепловой энергии, а также хозяйственно-бытовые нужды населения.

Система газоснабжения принята 3-ступенчатая по давлению: от АГРС на газовый коллектор ПАЭС-2500 идет газопровод высокого давления I категории до 1,2 МПа; до ГРП – газопровод среднего давления – рабочее давление газа –

0,3 МПа; после ГРП – к потребителям (для нужд населения) – газопровод низкого давления при рабочем давлении газа до 0,005 МПа. Каждая последующая ступень имеет связь с предыдущей через ГРП; кольцевание ГРП обеспечивает двустороннее питание потребителей.

Расход газа для потребителей на расчетный период прогнозируется в объеме 69,2 нм³/год.

Муниципальное образование Пуровское (пос. Пуровск, с. Сывдарма).

Пос. Пуровск и с. Сывдарма снабжаются природным газом от магистрального газопровода высокого давления «Новый Уренгой – Челябинск».

После ГРС природный газ по газопроводам высокого давления II категории поступает к ГРП и далее к котельным.

В перспективе природный газ планируется использовать в качестве единого энергоносителя для индивидуальной жилой застройки. В этих целях в расчетном периоде предполагается строительство ГРП, газопроводов среднего и низкого давления.

Поселок Пурпе.

Газоснабжение поселка Пурпе осуществляется попутным нефтяным газом от системы газопроводов ООО «Роснефть-Пурнефтегаз» и Губкинского газоперерабатывающего завода. Система газоснабжения 2-ступенчатая. По территории поселка проложены газопроводы среднего давления до котельных.

В настоящее время жилой сектор частично обеспечен природным газом. Частный жилой сектор частично использует сжиженный баллонный газ на нужды пищевого приготовления.

Использование природного газа в существующей и проектируемой жилой и общественной застройке на первую очередь и расчетный срок предусматривается на нужды пищевого приготовления, горячего водоснабжения и отопления от индивидуальных газовых приборов. Общий расход газа потребителями проектируемой застройки составит 20 254,2 м³/час.

Схемой газоснабжения поселка предусматривается практически полная газификация потребителей (пищевое приготовление, отопление, ГВС). В то же время полностью сохраняются существующие газопроводы среднего давления, подающие газовое топливо к котельным.

Газоснабжение проектируемых потребителей предлагается осуществить от уличных закольцованных газопроводов низкого давления, прокладываемых практически по всем улицам и проездам. Для редуцирования параметров газа до низкого давления предусматривается строительство шести ГРП в микрорайонах №№ 1, 2, 3.

Поселок городского типа Уренгой.

Газ к поселку подается от месторождения Береговое через ГРС по газопроводам высокого давления II категории к котельным и ГРП. В ГРП давление газа снижается до 0,003 МПа и подается в жилые дома. Схема распределения газа по давлению 2-ступенчатая. Для пищевого приготовления также используется сжиженный углеводородный газ в баллонах.

Сетевым газом газифицировано 3 088 квартиры, СУГ – 118 квартиры.

Годовое потребление населением сетевого газа – 203,04 тыс. м³. Протяженность уличных газовых сетей составляет около 40,88 км.

Направления использования газа сохраняются, при этом предлагается перевод пищевого приготовления всего поселка на сетевой газ.

При газификации поселка предусматривается установка газовых водонагревателей для обеспечения бытового горячего водоснабжения в районах без централизованного горячего водоснабжения.

Децентрализованное теплоснабжение частных домов (мкр. VII) от автономных теплогенераторов также проектируется с использованием сетевого газа. Расход газа на расчетный период прогнозируется в объеме 38,55 тыс. м³/год.

Село Самбург.

Газификация с. Самбург на расчетный срок документами территориального планирования не предусматривается. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от ГРС с. Газ-Сале газопроводом высокого давления протяженностью 52 км.

Село Халясавей.

В связи со значительной удаленностью села от существующих газопроводов, а также учитывая характер местности, газификация села сетевым природным газом не планируется.

Поселок Ханымей.

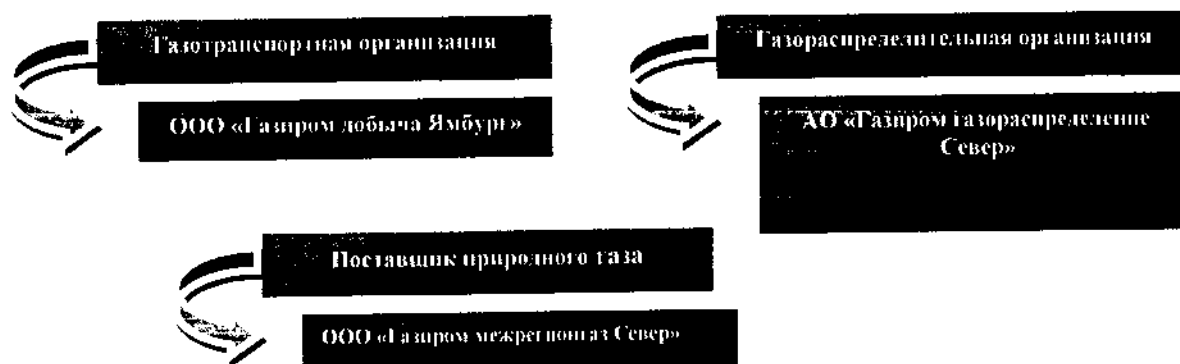
За границами населенного пункта проходит газопровод «Уренгой – Помары – Ужгород», от которого через ГРС подходит газ для поселковой котельной.

Деревня Харампур.

Газификация дер. Харампур на расчетный срок документами территориального планирования не планируется. Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от новой ГРС Роснефть газопроводом высокого давления протяженностью 21 км.

Муниципальное образование Тазовский район

Схема 13



Подготовка населения к использованию газа в соответствии с межрегиональными и региональными программами газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций осуществляется посредством информирования населения через официальный сайт ООО «Газпром газораспределение Север»: <http://sever04.ru/consumers>.

В состав муниципального образования Тазовский район входит пос. Тазовский, являющийся административным центром, и 8 поселений (с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Гыда, дер. Матюй-Сале, с. Находка, дер. Тадебя-Яха, дер. Тибей-Сале, дер. Юрибей).

Поселок Тазовский.

Газоснабжение поселка осуществляется от ГРС Тазовского НГКМ и газопровода-отвода Газ-Сале – Тазовский. Поставщиком природного газа ООО «Газпром межрегионгаз Север». Непосредственная подача газа предусматривается от действующего газопровода среднего давления. Система газоснабжения 2-ступенчатая по давлению. Газопроводы среднего давления подают газ к 14 ГРП и к котельным, от ГРП к потребителям газ поступает по газопроводам низкого давления. Система газопроводов среднего давления – смешанная (кольцевая – тупиковая), газопроводы низкого давления смешанные (кольцевые – тупиковые). Система газопроводов низкого давления обеспечивается от ГРП, размещаемых в центре газовых нагрузок. Прокладка магистральных газопроводов надземная, на отдельно стоящих опорах.

Генеральным планом поселка Тазовский предусматривается использование сетевого природного газа на нужды пищевого приготовления для населения, а также в качестве энергоносителя для источников теплоснабжения и электроснабжения.

На I очередь предусматривается строительство ГРП в районе нового мкр. Геолог, а также на подходе к новой котельной «Совхоз» и в районе мкр. Школьный.

Село Газ-Сале.

Газоснабжение потребителей с. Газ-Сале осуществляется природным газом от газопровода высокого давления и ГРС Тазовского НГКМ.

Схема газораспределения по давлению – 2-ступенчатая, газопроводы высокого и низкого давлений. Связь между различными ступенями давления осуществляется через ГРП. В поселке имеется 4 ГРП и 2 ГГРП.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для теплоисточников теплоснабжения и электроснабжения, а также на хозяйственно-бытовые нужды населения.

На расчетный срок расход природного газа прогнозируется в объеме 10,6 млн м³. В населенном пункте планируется построить газопроводы среднего давления и два ГРП.

Село Антипаюта.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Тото-Яхинского месторождения газопроводом высокого давления протяженностью 20 км.

Мероприятие по газификации с. Антипаюта ежегодно включается в Соглашение о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром». Вместе с тем, итоговое решение ООО «Газпром межрегионгаз» по строительству газопровода не принято.

Подача газа в населенный пункт на разведочном этапе планируется до 01.10.2024.

Ввод Тота-Яхинского НГКМ в промышленную разработку планируется до 31.12.2034.

Село Гыда.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Ладертойского нефтегазоконденсатного месторождения.

Село Находка.

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Находкинского нефтегазоконденсатного месторождения.

Муниципальное образование Шурышкарский район

В состав муниципального образования Шурышкарский район входит с. Мужы, являющееся административным центром, и 26 поселений (с. Азовы, дер. Анжигорт, дер. Вершина-Войкары, с. Восяхово, с. Горки, дер. Евригорт, дер. Ильягорт, дер. Ишвары, дер. Казым-Мыс, дер. Карвожгорт, с. Лопхари, дер. Лохпотгорт, дер. Нымвожгорт, дер. Новый Киеват, с. Оволынгорт, с. Овгорт, с. Питляр, дер. Пословы, с. Сангымгорт, дер. Тильтим, дер. Унсельгорт, дер. Усть-Войкары, дер. Ханты-Мужы, дер. Хашгорт, с. Шурышкары, дер. Ямгорт).

В соответствии с Концепцией участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации и Генеральной схемой газоснабжения и газификации автономного округа рассматриваются вопросы газификации населенных пунктов, в том числе с. Шурышкары, с. Восяхово, с. Мужы и с. Горки Шурышкарского района.

Для газификации указанных населенных пунктов необходимо построить около 170 км магистрального газопровода, две АГРС, 70 км межпоселковых газопроводов и 22 ГРП.

Газификация Шурышкарского района документами территориального планирования не планируется.

Муниципальное образование Ямальский район

Схема 14



В состав муниципального образования Ямальский район входит с. Яр-Сале, являющееся административным центром, и 9 поселений (с. Мыс Каменный, с. Новый Порт, с. Панаевск, дер. Порц-Яха, с. Салемал, с. Сеяха, пос. Сюнай-Сале, дер. Тамбей, пос. Яптик-Сале).

Для газификации малых населенных пунктов продолжается совместная работа с предприятиями нефтегазового комплекса. В частности для газификации с. Новый Порт ООО «Газпромнефть Ямал» завершены работы по проектированию газопровода-отвода, в мае 2019 года получено положительное заключение государственной экспертизы. Строительство газопровода запланировано на 2020 – 2022 годы.

Село Мыс Каменный.

Газоснабжение села осуществляется от ГРС Каменномысского месторождения газопроводом высокого давления.

К системе газоснабжения подключены 3 котельные и 1 электростанция. Газоснабжение населения не осуществляется. Протяженность сетей газоснабжения составляет около 12 км.

Система газоснабжения 2-ступенчатая. До ГРП проложены закольцованные газопроводы среднего давления.

Генеральным планом предусматривается газификация поселка с реконструкцией ГРП и строительством разводящих сетей газоснабжения.

Порядок и условия подключения к газораспределительным сетям

В соответствии с Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 (далее – Правила подключения), подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется в следующем порядке:

1) направление в газораспределительную организацию запроса о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения или заявки о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;

2) выдача газораспределительной организацией технических условий в случае направления заявителем запроса о предоставлении технических условий:

- при представлении сведений и документов, указанных в пунктах 7 и 8 Правил подключения, в полном объеме газораспределительная организация в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса о предоставлении технических условий обязана определить и предоставить заявителю технические условия либо мотивированный отказ в выдаче технических условий;

3) заключение договора о подключении объектов капитального строительства к сети газораспределения с приложением технических условий, являющихся неотъемлемым приложением к договору о подключении:

- при представлении сведений и документов, указанных в пунктах 65 – 69, 71 Правил подключения, в полном объеме газораспределительная организация направляет заявителю подписанный со своей стороны проект договора о подключении в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, электронное сообщение с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», вручение на руки):

а) в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении), направленной в том числе посредством официального сайта газораспределительной организации, в случае если сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и отсутствует необходимость строительства исполнителем сети газораспределения до границ земельного участка заявителя;

б) в течение 30 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении), направленной в том числе посредством официального сайта газораспределительной организации, в случае заключения договора о подключении с заявителями II и III категорий, если при выполнении газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) для указанных категорий заявителей требуется направление третьим лицам запроса о согласовании пересечения строящейся (реконструируемой) сети газораспределения с принадлежащими таким лицам объектами инфраструктуры (инженерными коммуникациями) или согласовании строительства газораспределительных сетей на земельных участках, принадлежащих третьим лицам на праве собственности или на ином законном основании и не находящихся в государственной и муниципальной собственности. При этом газораспределительная организация в течение 15 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении) уведомляет заявителя о необходимости получения исполнителем согласований, указанных в настоящем подпункте, с приложением документов, подтверждающих направление запроса о согласовании;

в) в течение 15 рабочих дней со дня получения заявки о подключении (технологическом присоединении), направленной в том числе посредством официального сайта газораспределительной организации, за исключением вышеуказанных случаев.

4) выполнение заявителем и газораспределительной организацией технических условий:

- 9 месяцев – для заявителей I категории в случае, если мероприятия по подключению (технологическому присоединению) осуществляются без получения газораспределительной организацией в соответствии с

законодательством Российской Федерации или законодательством субъекта Российской Федерации разрешения на строительство;

- 1 год – для заявителей I категории, за исключением вышеуказанного случая;

- 1,5 года – для заявителей II категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;

- 2 года – для заявителей, плата за технологическое присоединение которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей III категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон.

5) составление акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению);

6) осуществление газораспределительной организацией фактического присоединения и составление акта о подключении, содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа и размещена на официальном сайте по адресу: <http://rek-yamal.ru/activity/3263/?nav-documents=page-44>.

2.2. Газоснабжение сжиженным углеводородным газом и мероприятия по подготовке населения к использованию газа

Транспортировку сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ) для бытовых нужд населения автономного округа осуществляют АО «Газонаполнительная станция», АО «Ново-Уренгоймежрайгаз» и ООО «Пургазсервис».

АО «Газонаполнительная станция».

В эксплуатации предприятия находится 2 газонаполнительные станции (далее – ГНС) производительностью 5 200 тонн в год.

На предприятии выполняются следующие технологические операции: прием сжиженного газа в железнодорожных цистернах, слив газа из цистерн в резервуары хранения общим объемом 40 тонн, наполнение бытовых и промышленных газовых баллонов, доставка СУГ в баллонах населению автономного округа, заправка автотранспорта.

Объем реализации СУГ составляет 1000 тонн в год, в том числе населению для бытовых нужд – 650 тонн, промышленным предприятиям – 100 тонн, на заправку автотранспорта – 250 тонн.

В быту СУГ используют около 35 тыс. потребителей автономного округа.

Сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки

автотранспортных средств) на территории автономного округа поставляется в следующие муниципальные образования: город Салехард и город Лабытнанги, Приуральский, Шурышкарский, Ямальский и Тазовский (п. Гыда) районы.

В вышеуказанных районах производится доставка СУГ в 32 сельских населенных пункта, из которых 27 труднодоступные со сложной транспортной схемой. Доставка в районы производится в период эксплуатации временных зимних автодорог и водным транспортом в период навигации.

Для обеспечения бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей созданы специализированные структурные подразделения: газовые службы в г. Салехарде и Лабытнанги, Приуральском (п. Харп и Аксарка), Ямальском (с. Яр-Сале) и Шурышкарском (с. Горки и с. Мужы) районах, включающие в себя автотранспортные цеха и аварийно-диспетчерские службы.

АО «Ново-Уренгоймежрайгаз».

В эксплуатации предприятия находится одна ГНС производительностью 3 000 тонн в год.

ГНС имеет производственную базу, развитую инфраструктуру производственных площадей для обеспечения населения и промышленных потребителей сжиженным газом и включает в себя следующие здания и сооружения:

- насосно-компрессорное отделение для обеспечения перекачек СУГ;
- цех наполнения и ремонта баллонов с погрузо-разгрузочной площадкой для баллонов;
- цех наполнения и ремонта баллонов.

На предприятии выполняются следующие технологические операции: прием сжиженного газа, слив газа из цистерн в резервуары хранения (общий объем 100 тонн) наполнение бытовых и промышленных газовых баллонов, доставка СУГ в баллонах населению автономного округа, заправка автотранспорта.

Средний объем реализации СУГ составляет 2 633 тонны в год, в том числе:

- населению для бытовых нужд – 92 тонн;
- промышленным предприятиям – 90 тонн;
- на заправку автотранспорта – 2 451 тонн.

ООО «Пургазсервис».

Предприятие обеспечивает население СУГ для бытовых нужд населения в муниципальных образованиях Пуровское, г. Тарко Сале, п. Уреной, с. Самбург Пуровского района.

Объем реализации СУГ ежегодно снижается в связи со сносом старого аварийного жилого фонда.

Специалисты газовых служб осуществляют доставку газа в баллонах населению, устраняют неисправности внутридомового (внутриквартирного) газового оборудования и проводят работы по его техническому обслуживанию.

2.3. Газоснабжение сжиженным природным газом

На территории автономного округа сжиженный природный газ (далее – СПГ) для газификации коммунальных и промышленных объектов, удаленных от магистральных или распределительных трубопроводов, или формирования топливного резерва у потребителей в газифицированных населенных пунктах не используется. Создание соответствующей инженерной инфраструктуры не планируется.

Для определения экономической целесообразности и технической возможности реализации проектов в сфере СПГ в 2019 году проведена работа с Госкорпорацией «Росатом» с привлечением заинтересованных исполнительных органов государственной власти.

По итогам сформированы выводы, что использование СПГ в районах с ограниченными сроками завоза грузов затрудняется отсутствием постоянного транспортного сообщения. Это влечет необходимость установки складов хранения СПГ в объеме достаточном для использования в межнавигационный период и дополнительными затратами на поддержание СПГ в сжиженном состоянии.

Финансовые показатели и период окупаемости рассмотренных проектов по использованию СПГ лежат за пределами целевых значений. В силу высоких капитальных затрат на строительство автономных систем хранения СПГ в удаленных населенных пунктах и отсутствия регулярного транспортного сообщения, проекты по замещению дизтоплива на СПГ в рассматриваемых населенных пунктах характеризуют низкий уровень инвестиционной привлекательности.

III. Прогноз ожидаемых результатов реализации Программы газификации

В результате реализации программных мероприятий ожидается достижение основной цели по повышению уровня газификации автономного округа, а также улучшение отраслевых показателей.

Таблица 1

Динамика достижения целевых показателей при реализации мероприятий Программы газификации

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Объем (прирост)	млрд м3	0,0134	0,000135	0,00167	0,000045	0,00017	0,0154

1	2	3	4	5	6	7	8
потребления природного газа в год							
Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	км	-	1,65	14,4	-	20,8	36,85
Протяженность (строительство) газопроводов- отводов	км	-	-	14	-	8,7	22,7
Количество (строительство) газораспреде- лительных блочных пунктов (ГРП, ПГБ).	ед.	5	4	2	2	1	14
Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспреде- лительных станций)	ед.	-	-	-	0,826	-	0,826
Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	км	-	-	-	-	-	-
Протяженность (строительство) внутрипоселко- вых газопроводов	км	18,569	9,78	8,61	7,899	4,357	49,215
Уровень газификации природным газом	%	57,89	58,6	59,7	60,2	60,2	60,2
Газоснабжение населенных пунктов природным	ед.	-	-	2	-	1	3

1	2	3	4	5	6	7	8
газом							
Газификация квартир (домовладений) природным газом	ед.	184	173	20	248	24	649
Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов)	ед.	-	-	-	-	-	-

IV. Описание рисков реализации Программы газификации

К рискам, которые могут оказать влияние на решение поставленных в Программе газификации задач, относятся:

- макроэкономические риски, обусловленные влиянием изменения состояния финансовых рынков и деловой активности, которое может отразиться на объемах выделяемых бюджетных средств и стоимости привлекаемых средств и сократить объем инвестиций, в том числе на строительство объектов газификации;

- недостаток бюджетных средств муниципальных образований в автономном округе на реализацию мероприятий по капитальному строительству объектов газификации, находящихся в муниципальной собственности;

- появление объектов незавершенного строительства в результате задержки финансирования со стороны участников Программы газификации.

Управление рисками Программы газификации будет осуществляться на основе:

- расчета потребности в бюджетных средствах на финансирование программных мероприятий;

- реализации мероприятий капитального строительства объектов газификации за счет бюджетных инвестиций;

- внедрения системы контроля реализации Программы газификации, а также эффективного использования бюджетных средств;

- оперативного реагирования путем внесения изменений в Программу газификации, снижающих воздействие негативных факторов на выполнение целевых показателей;

- обсуждения проблемных вопросов с деловым сообществом в сфере газоснабжения и газификации.

V. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы газификации

Финансовые ресурсы распределяются по направлениям реализации Программы газификации следующим образом:

1. Строительство газопроводов-отводов, газораспределительных станций, автомобильных газонаполнительных компрессорных станций предполагается осуществлять за счет внебюджетных источников, к которым относятся инвестиционные средства ПАО «Газпром».

2. Строительство, реконструкция, проектирование и приобретение объектов систем газоснабжения (высокого, среднего и низкого давления) предполагается осуществлять за счет:

- специальных надбавок к тарифам газораспределительных организаций на услуги по транспортировке газа;

- внебюджетных источников (инвестиционные средства газораспределительных организаций) и инвестиционных средств ПАО «Газпром».

3. Строительство и проектирование котельных (перевод котельных на использование природного газа), создание условий для реконструкции и модернизации объектов газификации предполагается осуществлять за счет:

- средств окружного бюджета, предоставляемых муниципальным образованиям в автономном округе;

- местных бюджетов;

- внебюджетных источников (инвестиционные средства ресурсоснабжающих организаций).

Перечень программных мероприятий с указанием источников финансирования и распределением по годам указан в таблице 2.

Мероприятия Программы газификации, финансируемые за счет средств окружного бюджета, реализуются в рамках:

- государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П;

- государственной программы автономного округа «Развитие транспортной инфраструктуры на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1124-П

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	газопровода высокого давления	1) федеральный бюджет 2) окружной бюджет 3) местный бюджет 4) средства организаций, в том числе:	км млн руб. км млн руб. км млн руб. млн руб. км млн руб.	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 1,65 11,484 0 0,604 0 0 0	0 0 1,65 12,057 0 0,635 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 3,3 23,541 0 1,239 0 0 0	Губкинского	газоснабжения города
		организация собственник ЕСГ аффилированные лица собственника ЕСГ независимые газотранспортные организации 5) иные источники	км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб.	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0		
Надымский район											
2.2.	Строительство газопровода между новой АГРС и АГРС № 4 г. Надыма (с учетом ТЗ и разработки проектной документации)	всего, в том числе: 1) федеральный бюджет 2) окружной бюджет 3) местный бюджет 4) средства организаций, в том числе: организация собственник ЕСГ аффилированные лица	км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб.	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	12,75 318,75 0 0 12,75 318,75 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0	12,75 318,75 0 0 12,75 318,75 0 0 0	Администрация муниципального образования Надымский район	обеспечение города Надыма резервным газоснабжени- ем

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
		5) иные источники	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0					
Приуральский район														
3.1.	Газопровод-отвод к ГРС с. Харсаим	всего, в том числе:	км	0	0	14	0	0	14	ПАО «Газпром»		газификация сельского населенного пункта, рост потребления природного газа		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	25	0	0	0	25			1 650 тыс. м3 в год.	
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0			Выполнение планов-графиков синхронизации	
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				
		организация собственник ЕСГ	км	0	0	14	0	0	0	14				
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	25	0	0	0	25				
		собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0	0				
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				
		5) иные источники	км	0	0	0	0	0	0	0				
					млн руб.	0	0	0	0	0	0			
		Тазовский район												
		3.2.	Строительство распределительных газопроводов в с. Антипаюта (строительство надземных газопроводов среднего давления)	всего, в том числе:	км	0	0	0	0	8,7	8,7	ПАО «Газпром», Администрация муниципального образования Тазовский район		газификация сельского населенного пункта автономного округа, рост потребления природного газа
1) федеральный бюджет	млн руб.			0	0	0	0	85,866	85,866			10600 тыс. м3 в		
2) окружной бюджет	км			0	0	0	0	0	0					
3) местный бюджет	млн руб.			0	0	0	0	0	0					
4) средства организаций, в	млн руб.			0	0	0	0	8,7	8,7					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	0,3 Мпа, низкого давления 0,003 Мпа)	том числе:										
		организация собственник ЕСГ	км	0	0	0	0	0	8,7	8,7		год. Выполнение ПАО «Газпром» планов- графиков синхронизации проектов программы газификации в автономном округе
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	85,866	85,866		
		собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0	0		
		независимые	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники	км	0	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
			ед.	5	4	2	2	2	1	14		
			млн руб.	16,164	29,486	7,6	7,9	3,8	0	64,949		
4	Количество (строительство) газораспреде- лительных станций	1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0			
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	0	1	0	0	0	0	1		
			млн руб.	0	20	0	0	0	0	20		
			ед.	5	3	2	2	2	1	13		
			млн руб.	16,164	9,486	7,6	7,9	3,8	0	44,949		
			ед.	0	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
			ед.	4	2	2	1	1	1	10		
			млн руб.	15,2	7,6	7,6	3,8	3,8	0	38		
			ед.	1	1	0	1	0	0	3		
			млн руб.	0,964	1,886	0	4,100	0	0	6,949		
			ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
Пуровский район												
4.1.	Строительство ПГБ-1	всего, в том числе:	ед.	1	0	0	0	0	1	0	газификация населенного	
		млн руб.	0,964	0	0	0	0	0	0,964	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	пересечение ул. Шальшикина и Ханымейского тракта	1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0	11	пункта, рост потребления природного газа 119,5 тыс. м3 в год. Газификация 164 домов
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		организация собственник ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	ед.	1	1	1	1	1	1	1		
		5) иные источники	млн руб.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964		
		всего, в том числе:	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		организация собственник ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				
4.2.	Строительство ПГБ-2 от пересечения ул. Первопроходцев и Мира	1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0	ООО «Пургазсервис»	газификация населенного пункта, рост потребления природного газа 119,5 тыс.м3 в год. Газификация 164 индивидуальных домов
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		организация собственник ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	ед.	1	1	1	1	1	1	1		
		5) иные источники	млн руб.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964		
		всего, в том числе:	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
		организация собственник ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		5) иные источники	ед.	0	0	0	0	0	0		
5	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	всего, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0,826	0	0,826		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	7,344	0	7,344		
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0,826	0	0,826		
		организация собственник ЕСГ	ед.	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	ед.	0	0	0	0,826	0	0,826		
		5) иные источники	млн руб.	0	0	0	7,344	0	7,344		
Пуровский район											
5.1.	Перенос газопровода высокого давления за пределы дачных участков, г. Тарко-Сале	всего, в том числе:	км	0	0	0	0,826	0	0,826		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	7,344	0	7,344		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0,826	0	0,826		
			млн руб.	0	0	0	7,344	0	7,344		
										газификация ближних и средних дач в г. Тарко-Сале, возможность подключения новых потребителей	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		независимые газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	1,86	0	1,86		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	1,86	0	1,86		
			млн руб.	0	0	9,315	4,331	0	13,646		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	и разработки проектной документации) квартал 010106 (2023 год), 010204 (2024 год)	бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		домов, плановый среднегодовой объем потребления газа 177 тыс.м3		
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0				
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0	0			
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		независимые	км	0	0	0	0	0	0	0			
		газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		5) иные	км	0	0	0	0	2,43	1,06	3,49			
		источники, в том числе	млн руб.	0	4,922	6,494	12,862	12,986		37,264			
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0	0			
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		средства	км	0	0	0	0	0	0	0			
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		средства	км	0	0	0	0	2,43	1,06	3,49			
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	4,922	6,494	12,862	12,986		37,264			
г. Губкинский			км	0,26	0,27	0,18	0	0	0,71	ООО «Горгаз»		уровень	
7.5.		Строительство	всего, в том	км	0,26	0,27	0,18	0	0	0,71		ООО «Горгаз»	уровень

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	полиэтиленового газопровода высокого давления 1 этап (от ПГБ №2 до ГРП микрорайон 16)	числе:	млн руб.	2,965	3,054	2,032	0	0	8,051		газификации жил. фонда города: 16 мкр – до 22,3 тыс. м2; 17 мкр – до 7,68 тыс. м2; 18 мкр – до 16,86 тыс. м2
		1) федеральный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0	
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0	
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0	0	
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		независимые газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0	0	
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0,26	0,27	0,18	0	0	0	0,71	
		средства населения	км	2,965	3,054	2,032	0	0	0	8,051	
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0	0	
		средства специальной надбавки к	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		средства специальной надбавки к	км	0,26	0,27	0,18	0	0	0	0,71	
		средства специальной надбавки к	млн руб.	2,965	3,054	2,032	0	0	0	8,051	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ЕСГ									
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
г. Новый Уренгой											
7.7.	Строительство газопровода высокого давления Ру=0,6 МПа, Ду=150 мм: 1. строитель-ство газопровода высокого давления Ру=0,6 МПа, Ду=150 мм от ул. Индуст-риальная до газопровода Р=0,6 МПа, Ду=500 мм связи Север-Юг;	всего, в том числе:	км	1,7	0	0	0	0	0	1,7	АО «Ново-Уренгоймежрай-газ»
		1) федеральный бюджет	млн руб.	7,96	0	0	0	0	0	7,96	
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		4) средства организаций, в том числе: аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0	0	
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
		5) иные источники, в том числе	км	1,7	0	0	0	0	0	1,7	
		средства застройки объекта: «Газопровод	млн руб.	7,96	0	0	0	0	0	7,96	
			км	0	0	0	0	0	0	0	
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			км	0	0	0	0	0	0	0	
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			км	0	0	0	0	0	0	0	

расширение сетей газораспределе-ния и газопотребле-ния. Рост потребления природного газа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	высокого давления Ду=150 мм от Пионерского поселения к котельной вагон-городка треста УГПС»	специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	1,7	0	0	0	0	1,7		
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	7,96	0	0	0	0	7,96		
7.8.	Строительство газопровода высокого давления (ПНР) 2хДу200 по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, ДНТ «Северянин» (вынос газопровода из под пятна застройки)	всего, в том числе: 1) федеральный бюджет 2) окружной бюджет 3) местный бюджет 4) средства организаций, в том числе: аффилированные лица собственника ЕСГ независимые газотранспортные организации 5) иные	км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км млн руб. км	0,8 3,23 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0,8	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0,8 3,23 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0,8	АО «Ново-Уренгоймежрай-газ»	расширение сетей газораспределения и газопотребления. Рост потребления природного газа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7.9.	Строительство объекта Подводящий газопровод высокого давления (ПВР) по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, микрорайон Лимбяха	источники, в том числе	млн руб.	3,23	0	0	0	0	3,23	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	расширение сетей газораспределения и газопотребления. Рост потребления природного газа	
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0,8	0	0	0	0	0			0,8
		средства	млн руб.	3,23	0	0	0	0	0			3,23
		всего, в том числе:	км	1,015	0	0	0	0	0			1,015
		1) федеральный бюджет	млн руб.	2,743	0	0	0	0	0			2,743
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства организаций, в том числе:	км	0	0	0	0	0	0			0
аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				
собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
	(ПИР) для газоснабжения Храма Серафима Саровского» по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Захаренкова, д. 2.	бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		потребления природного газа		
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0			
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0	0			
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		независимые газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0	0			
		5) иные источники, в том числе	км	0,425	0	0	0	0	0	0,425			
		средства населения	млн руб.	0,9	0	0	0	0	0	0,9			
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0	0			
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0,425	0	0	0	0	0	0,425			
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0,9	0	0	0	0	0	0,9			
7.12.		Строительство	всего, в том	км	0,037	0	0	0	0	0,037		АО «Ново-	рост

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	<p>объекта «Подводящий газопровод высокого давления к Административному зданию» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Губкина, д. 8а (ООО «Рекламное пространство»)</p>	числе:	млн руб.	1,357	0	0	0	0	1,357	Уренгой межрай-газ»	потребления природного газа на 354,78 тыс. м3	
		1) федеральный бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0			0
		субсидии	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		независимые газотранспортные организации	км	0,037	0	0	0	0	0			0,037
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	1,357	0	0	0	0	0			1,357
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку	км	0	0	0	0	0	0			0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0			0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
7.15.	Строительство объекта: «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ИП Заводчикова Е.А.» по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, 6-й проезд, панель «Е» (ИП Заводчиков Е.А.)	лиц собственника ЕСГ											
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0			
		всего, в том числе:	км млн руб.	0,023 1,260	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0,023 1,260		
		1) федеральный бюджет	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб. км млн руб.	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0	0 0 0		
		4) средства организаций, в том числе:	км млн руб.	0,023 1,260	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0,023 1,260		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0,023 1,260	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0,023 1,260		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0	0	0		
												АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 675,3 тыс. м3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	Западная промзона, панель «Г» (Кодрул Н.И.)»	лица собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 116,02 тыс. м3	
		независимые газотранспортные организации	км	0,01	0	0	0	0	0			0,01
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0,299	0	0	0	0	0			0,299
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства	км	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		всего, в том числе:	км	0,055	0	0	0	0	0			0,055
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0,653	0	0	0	0	0			0,653
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		7.19.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ИП Михайленко,	км	0,055	0	0	0	0			0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, западная промзона (ИП Михай- ленко М.К.)»	организаций, в том числе:	млн руб.	0,653	0	0	0	0	0,653			
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0	0		
		собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		независимые	км	0,055	0	0	0	0	0	0,055		
		газотранспортные организации	млн руб.	0,653	0	0	0	0	0	0,653		
		5) иные	км	0	0	0	0	0	0	0		
		источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	0	0	0	0		
		всего, в том числе:	млн руб.	1,184	0	0	0	0	0	1,184		
		1) федеральный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0		
		2) окружной	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
7.20.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к	км	0	0,2	0	0	0	0	0,2	АО «Ново- Уренгоймежрай- газ»	рост потребления природного газа на 1087,2 тыс. м3	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
ПГК «Железнодорожник», Администрация тивному зданию, Овощехранилищу, зданию магазина «Торговые ряды» по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Восточная промзона» (ПГК «Железнодорожник»)		бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	км	0,2	0	0	0	0	0	0,2		
		самостоятельные организации	млн руб.	1,184	0	0	0	0	0	1,184		
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		самостоятельные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	км	0,2						0,2		
		самостоятельные организации	млн руб.	1,184						1,184		
		иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0	0		
		иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	0							0	
средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0							0			
7.21. Строительство		всего, в том	км	0,02	0	0	0	0	0,02	АО «Ново-	рост	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	объект «Подводящий газопровод высокого давления к производ- ственной базе ООО «Миал» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, район Коротчаево (ООО «Миал»)	число:	млн руб.	0,708	0	0	0	0	0,708	Уренгоймежрай- газ»	потребления природного газа на 274,88 тыс. м3	
		1) федеральный бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0,02	0	0	0	0			0,02
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		независимые газотранспортные организации	км	0,02	0,708	0	0	0	0			0,708
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям	км	0	0	0	0	0	0			0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0			0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
7.24.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к промышленной базе по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Губкина, д. 16 (Лефтеров, Дьяченко)»	лицо собственника ЕСГ											
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0			
		всего, в том числе:	км млн руб.	0,0707 0,851	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0,0707 0,851		
		1) федеральный бюджет	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		2) окружной бюджет	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		3) местный бюджет	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		4) средства организаций, в том числе:	км млн руб.	0,0707 0,851	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0,0707 0,851		
		аффилированные лица	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		собственника ЕСГ	км млн руб.	0,0707 0,851	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0,0707 0,851		
		независимые газотранспортные организации	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		5) иные источники, в том числе	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства населения	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
		средства специальной надбавки к тарифам на	км млн руб.	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0	0 0		
												АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления газа на 219,94 тыс. м3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.28.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к ДНТ «Дружба», ДК «Фиалка», ДНТ «Северный берег»	всего, в том числе:	км	0,39	0	0	0	0	0,39	АО «Новоуренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 10967,52 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	3,128	0	0	0	0	3,128		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	км	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица собственника ЕСГ	млн руб.	0,39	0	0	0	0	0,39		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	3,128	0	0	0	0	3,128		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.29.	Строительство объекта «Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе ООО «Ямбургтранс-сервис» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона,	всего, в том числе:	км	0,119	0	0	0	0	0,119	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 40,7 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,704	0	0	0	0	1,704		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	км	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0,119	0	0	0	0	0,119		
		собственника ЕСГ	млн руб.	1,704	0	0	0	0	1,704		
		независимые	км	0,119	0	0	0	0	0,119		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		лица собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	км	0,175	0	0	0	0	0,175		
		5) иные источники, в том числе	млн руб.	0,844	0	0	0	0	0,844		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортников газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортников газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	0	0	0		
		всего, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		1) федеральный бюджет	км	0,07	0	0	0	0	0,07		
		2) окружной бюджет	млн руб.	1,071	0	0	0	0	1,071		
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		4) средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.31.	«Подводящий газопровод высокого давления к складским помещениям по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Северная			0,07	0	0	0	0	0,07	АО «Ново- Уренгоймежрай- газ»	рост потребления природного газа на 306,08 тыс. м3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
г. Новый Уренгой, Восточная промзона, ул. Промысловая, д. 33 (ООО «Ямал»	бюджет	4) средства организаций, в том числе: аффилированные лица собственника ЕСГ независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на
			км	0,885	0	0	0	0	0,885		
			млн руб.	3,937	0	0	0	0	3,937		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0,885	0	0	0	0	0,885		
			млн руб.	3,937	0	0	0	0	3,937		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.33. Подводящий газопровод высокого давления к	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	0	0	0	0,044	рост потребления природного газа на
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0,044	0	0	0	0	0,044		
7.33. Подводящий газопровод высокого давления к	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	1,005	0	0	0	0	1,005	1,005	рост потребления природного газа на
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.33. Подводящий газопровод высокого давления к	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	0	0	0	0	рост потребления природного газа на
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	низкого давления к СНТ СН «Северное сияние», г. Новый Уренгой, р-н озер Восточной промзоны	1) федеральный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	газ»	природного газа на 1944,74 тыс. м3	
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0			0
		собственника ЕСТ	млн руб.	0,06	0	0	0	0	0			0,06
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	1,881	0	0	0	0	0			1,881
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7.35.	Подводящий газопровод высокого давления к производству в новой базе ООО «НТЦ КРС» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Железнодорожная, д. 106	всего, в том числе:	км	0,101	0	0	0	0	0,101	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления газа на 393,61 тыс. м3	
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,145	0	0	0	0	0			1,145
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства организаций, в том числе:	км	0,101	0	0	0	0	0			0,101
		аффилированные лица	млн руб.	1,145	0	0	0	0	0			1,145
		собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0			0
		независимые	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		газотранспортные организации	км	0,101	0	0	0	0	0			0,101
		5) иные	млн руб.	1,145	0	0	0	0	0			1,145
		источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства	км	0	0	0	0	0	0			0
		специальной надбавки к тарифам на	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.36.	Подводящий газопровод высокого давления к базе строительных материалов «Стройдом» по адресу ЯНАО, г. Новый Уренгой, Западная промзона, Юго-Западная часть панели Е (ИП Игзигитов Р.А)	транспортировку газа по сетям независимых ГРО									
		всего, в том числе:	км	0,162	0	0	0	0	0,162		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,16	0	0	0	0	1,16		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	км	0,162	0	0	0	0	0,162		
		аффилированные лица	млн руб.	1,16	0	0	0	0	1,16		
		собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0		
		независимые	млн руб.	0,162	0	0	0	0	0,162		
		газотранспортные организации	млн руб.	1,16	0	0	0	0	1,16		
		5) иные	км	0	0	0	0	0	0		
		источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	0	0	0		
		средства	млн руб.	0	0	0	0				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
7.37.	Подводящий газопровод высокого давления к производственной базе компании Шлюмберже Лоджело Инк, по адресу г. Новый Уренгой, Западная промзона	всего, в том числе:	км	0,062	0	0	0	0	0,062	АО «Ново-Уренгоймежрайгаз»	рост потребления природного газа на 505,58 тыс. м3
		1) федеральный бюджет	млн руб.	1,843	0	0	0	0	1,843		
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	км	0,062	0	0	0	0	0,062		
		аффилированные лица	млн руб.	1,843	0	0	0	0	1,843		
		собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		населения	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
г. Ноябрьск										Администрация города Ноябрьска	обеспечение доступности услуг газоснабжения для сельскохозяйственных потребителей
7.40.	Строительство газопровода на территории МУП СХК Ноябрьский и жилого поселка Северная Нива	всего, в том числе:	км	0	1	0	0	0	1		
		1) федеральный бюджет	млн руб.	3	52,044	0	0	0	55,044		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе: аффилированные лица собственника ЕСГ независимые газотранспортные организации	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	точки врезки существующего газопровода 0,6 МПа до пересечения ул. Шалышкына и Ханымейского тракта, в том числе ПИР	бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		природного газа 119,5 тыс. м3 в год. Газификация 164 индивидуальных домов
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
			км	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	км	0	0	0	0	0	0		
		собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		независимые газотранспортные организации	км	0,986	0	0	0	0	0,986		
			млн руб.	8,259	0	0	0	0	8,259		
		5) иные источники, в том числе	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
7.44.	Строительство газопровода среднего давления от пересечения ул. Шальшикина и Ханьмейского тракта до пересечения ул. Нефтяников и Первопроходцев	всего, в том числе:	км	0	1,93	0	0	0	1,93	ООО «Пургазсервис»	газификация населенного пункта, рост потребления природного газа 119,5 тыс. м3 в год. Газификация 164 индивидуальных домов	
		1) федеральный бюджет	млн руб.	13,727	8,498	0	0	0	22,226			
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0			0
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		4) средства организаций, в том числе:	км	0	0	0	0	0	0			0
		аффилированные лица	млн руб.	0,346	0	0	0	0	0			0,346
		собственника ЕСТ	км	0	0	0	0	0	0			0
		независимые	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		газотранспортные организации	млн руб.	0,346	0	0	0	0	0			0,346
		5) иные	км	0	1,93	0	0	0	0			1,93
		источники, в том числе	млн руб.	13,381	8,498	0	0	0	0			21,88
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на	км	0	1,93	0	0	0	0			1,93
		транспортировку	млн руб.	13,381	8,498	0	0	0	0			21,88
		газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
		средства специальной надбавки к тарифам на	км	0	1,93	0	0	0	0			1,93
		транспортировку	млн руб.	13,381	8,498	0	0	0	0			21,88
		газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0			0
лиц собственника ЕСТ	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7.45.	Строительство газопровода низкого давления от ППБ-1 по ул. Восточная, Республика, Заполярная, ППБ-2 по ул. Центральная, Нефтяников, Первопроходцев, Мира, Речная	транспортировку газа по сетям независимых ГРО									
		всего, в том числе:	км	0	0	0	3,609	0	3,609	ООО «Пургазсервис»	газификация населенного пункта, газификация 20 индивидуальных жилых домов
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	3,296	14,089	2,966	0	20,351		
		2) окружной бюджет	км	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций, в том числе:	км	0	0	0	0	0	0		
		аффилированные лица	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0		
		независимые	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		газотранспортные организации	км	0	0	0	0	0	0		
		5) иные	км	0	0	0	3,609	0	3,609		
		источники, в том числе	млн руб.	0	3,296	14,089	2,966	0	20,351		
		средства населения	км	0	0	0	0	0	0		
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		средства	км	0	0	0	3,609	0	3,609		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		источники	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
г. Лабытнанги											
13.1.	Перевод котла № 4 котельной ДЕ 25/14 на газообразное топливо	всего, в том числе:	ед	0	1	0	0	0	1	МПП ЖКХ г. Лабытнанги «Ямал»	реализация инвестиционной программы
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	7,015	0	0	0	7,015		
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники	млн руб.	0	1	0	0	0	1		
		всего, в том числе:	млн руб.	0	7,015	0	0	0	7,015		
			ед	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
13.2.	Реконструкция котельной № 21 «Водозабор Ханмей», перевод котельной на газообразный вид топлива	всего, в том числе:	ед	0	1	0	0	0	1	ПАО «Газпром», АО «Тепло-Энергетик»	повышение возможности использования дополнительной тепловой мощности. Повышение надежности системы газопотребления котлоагрегатов, повышения качества ведения технологического режима и его безопасность
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	89,677	0	0	0	89,677		
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0		
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0		
		5) иные источники	млн руб.	0	1	0	0	0	1		
		всего, в том числе:	млн руб.	0	89,677	0	0	0	89,677		
			ед	0	0	0	0	0	0		
			млн руб.	0	0	0	0	0	0		
13.3.	Реконструкция	всего, в том	ед	0	0	1	0	0	1	ПАО «Газпром»,	повышение

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
21	Количество (строительство) комплексов производства СПП	средства населения	ед	0	0	0	0	0	0				
		всего, в том числе:	ед	0	0	0	0	0	0	0			
		1) федеральный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	0			
		2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	0			
		3) местный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	0			
		4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0	0			
		5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0	0			
22		Перевод котельных на СПП	всего, в том числе:	ед	0	0	0	0	0	0			
			1) федеральный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	0		
			2) окружной бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	0		
			3) местный бюджет	ед	0	0	0	0	0	0	0		
			4) средства организаций	ед	0	0	0	0	0	0	0		
			5) иные источники, в том числе	ед	0	0	0	0	0	0	0		
На расчетный период мероприятий по использованию СПП на объектах жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций не предусмотрено													
23			Перевод на природный газ автотранспортной техники	всего, в том числе:	ед	4	48	35	32	0	119		
	1) федеральный бюджет			млн руб.	38,734	401,13	316,279	318,058	0	1 074,201			
	2) окружной бюджет		ед	0	0	0	0	0	0	0			
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
			ед	4	48	35	32	0	0	119			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12						
		числе									АГНКС						
г. Новый Уренгой 23.3. Приобретение газомоторной дорожной техники	всего, в том числе: 1) федеральный бюджет 2) окружной бюджет 3) местный бюджет 4) средства организаций 5) иные источники, в том числе	ед	млн руб.	0	28,5	37,7	46,25	0	15	департамент транспорта и дорожного хозяйства автономного округа, органы местного самоуправления	увеличение до уровня не менее 10% количества дорожной техники МО, использующих в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС						
												0	0	0	0	0	112,45
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
												0	4	5	6	0	15
												0	28,5	37,7	46,25	0	112,45
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
23.4. Приобретение автобусов	всего, в том числе: 1) федеральный бюджет 2) окружной бюджет 3) местный бюджет 4) средства организаций 5) иные источники, в том числе	ед	млн руб.	0	67,361	85,81	72,86	0	23	департамент транспорта и дорожного хозяйства автономного округа, органы местного самоуправления	увеличение до уровня не менее 50% количества муниципальных автобусов, использующих в качестве моторного топлива природный газ, в МО обеспеченных АГНКС						
												0	0	0	0	0	226,031
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
												0	7	9	7	0	23
												0	67,361	85,81	72,86	0	226,031
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
												0	0	0	0	0	0
г. Ноябрьск 23.5. Приобретение автобусов	всего, в том числе: 1) федеральный	ед	млн руб.	0	107,369	107,369	177,748	0	37	департамент транспорта и дорожного	увеличение до уровня не менее 50%						
												0	0	0	0	0	392,486
												0	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		организаций	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
		5) иные	ед	0	0	0	0	0	0		
		источники, в том числе	млн руб.	0	0	0	0	0	0		
На расчетный период строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций не предусмотрены											

VI. Ожидаемый эффект от реализации Программы газификации

Потребление природного газа в России за последние 10 лет колеблется на уровне 450 – 460 млрд м³. Доля потребления природного газа в автономном округе составляет около 0,5 %, поэтому существенного влияния на экономические показатели страны мероприятия Программы газификации не оказывают.

Вместе с тем газификация автономного округа полностью отвечает целям Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, по снижению темпов роста антропогенной нагрузки на окружающую среду и противодействию климатическим изменениям при необходимости удовлетворения растущего потребления энергии, рациональному использованию и снижению темпов роста потребления имеющихся ресурсов ископаемого топлива, сохранению здоровья населения и качества жизни путем замедления темпов роста загрязнения окружающей среды при использовании ископаемого топлива, а также снижению общегосударственных расходов на здравоохранение, замедлению темпов роста затрат на распределение и транспортировку электрической энергии и топлива и возникающих при этом потерь, а также повышению уровня энергетической безопасности и надежности энергоснабжения за счет увеличения уровня его децентрализации. Достижение этих целей обеспечивается за счет использования в том числе местных видов топлива, которым на территории автономного округа является природный газ.

Реализация мероприятий Программы газификации позволит достичь следующих экономических, социальных и экологических эффектов:

1) экономический эффект планируется достичь за счет:

- прироста потребления природного газа 0,0154 млрд м³ в год, и к концу 2024 года годовой объем составит более 2,3 млрд м³;

- повышения конкурентоспособности продукции местных товаропроизводителей и увеличения их прибыли за счет сокращения расходов на оплату услуг по теплоснабжению и применения новых технологий, использующих природный газ;

- повышения инвестиционной привлекательности автономного округа и развития инвестиционной активности субъектов экономики;

2) экологический эффект планируется достичь за счет уменьшения размера вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека;

3) социальный эффект планируется достичь за счет:

- создания благоприятных условий для дальнейшего проживания на территории автономного округа;

- обеспечения более комфортных условий проживания граждан;

- снижения оплаты коммунальных услуг за счет уменьшения расходов на топливную составляющую тарифов на производство тепловой и электрической энергии;

- изменения рыночной стоимости недвижимого имущества граждан (жилья и земельных участков).

VII. Сведения о порядке расчета показателей Программы газификации

Состав показателей увязан с задачами и основными мероприятиями, которые направлены на достижение целей Программы газификации.

Расчет значений показателей (индикаторов) производится по результатам мониторинга и отчетности, а также согласно Методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02 апреля 2019 года № 308.

Перечень показателей и индикаторов носит открытый характер и предусматривает возможность корректировки в случаях изменения приоритетов государственной политики, появления новых технологических и социально-экономических обстоятельств, существенно влияющих на достижение цели Программы газификации.

1. Объем (прирост) потребления природного газа в год.

Показатель определяется в миллиардах кубических метров газа и является базовым расчетным показателем при определении динамики потребления газа и расширения зоны газификации.

Прогнозные значения показателя приняты исходя из расчетных перспективных объемов потребления в природном газе согласно Генеральной схеме газификации и газоснабжения автономного округа, а также из объемов финансирования мероприятий по газификации и планах по их выполнению. При оценке отчетных показателей используются фактические данные газораспределительных организаций региона. Показатель определяется суммарным сложением данных за отчетный период.

2. Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта.

Показатель определяется в километрах путем суммирования количества участков магистральных газопроводов.

Показатель общей протяженности магистральных газопроводов формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения газификации населенных пунктов автономного округа.

Плановые показатели формируются на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов автономного округа и предложений газотранспортных организаций. Отчетный показатель определяется по данным газотранспортных организаций. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

3. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов.

Показатель определяется в километрах путем суммирования количества газовых сетей в городских и сельских населенных пунктах.

Показатель общей протяженности газопроводов в городских и сельских населенных пунктах формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения условий проживания населения этих территорий.

Плановые показатели сформированы на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации. Отчетный показатель определяется по данным газотранспортных и газораспределительных организаций. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

4. Количество (строительство) газораспределительных станций.

Показатель определяется в единицах (газораспределительные станции).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

5. Реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительные станции).

Показатель определяется в единицах (газораспределительные станции).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

6. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов.

Показатель определяется в километрах путем суммирования количества газовых сетей в городских и сельских населенных пунктах.

Показатель общей протяженности газопроводов в городских и сельских населенных пунктах формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения условий проживания населения этих территорий.

7. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов.

Показатель определяется в километрах путем суммирования количества газовых сетей в городских и сельских населенных пунктах.

Показатель общей протяженности газопроводов в городских и сельских населенных пунктах формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения условий проживания населения этих территорий.

8. Уровень газификации населения.

Значение целевого индикатора определяется в процентах и характеризует степень использования газа для благоустройства жилищного фонда с учетом потребления газа для производства тепловой энергии и горячей воды в централизованных системах теплоснабжения и горячего водоснабжения жилищного фонда.

9. Уровень потенциальной газификации населения.

Значение целевого индикатора определяется в процентах и определяется согласно Методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02 апреля 2019 года № 308.

10. Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов).

Показатель определяется в единицах (населенные пункты).

Является отчетным показателем совместных с ПАО «Газпром» планов-графиков синхронизации выполнения Программы газификации. Прогнозные показатели приняты исходя из разработанных схем газификации и газоснабжения населенных пунктов, Генеральной схемы газоснабжения и газификации автономного округа, разработанных проектов по газификации. При оценке отчетных показателей используются данные газораспределительных организаций и муниципальных образований в автономном округе. Показатель определяется с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

11. Газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений)).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

12. Уровень газификации природным газом.

Значение целевого индикатора определяется в процентах как отношение количества газифицированных природным газом населенных пунктов по отношению к общему количеству населенных пунктов в автономном округе.

13. Перевод котельных на природный газ.

Показатель определяется в единицах (котельные).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

14. Газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов).

Показатель определяется в единицах (населенные пункты).

Используются данные газораспределительных организаций и муниципальных образований в автономном округе. Показатель определяется с нарастающим итогом путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

15. Газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество квартир (домовладений)).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

16. Уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом.

Значение целевого индикатора определяется в процентах и определяется согласно Методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02 апреля 2019 года № 308.

17. Перевод котельных на сжиженный углеводородный газ.

Показатель определяется в единицах (котельные).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

18. Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов).

Показатель определяется в единицах (количество населенных пунктов).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

19. Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество квартир (домовладений)).

Показатель определяется в единицах (количество квартир (домовладений)).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

20. Уровень газификации населения сжиженным природным газом.

Значение целевого индикатора определяется в процентах и определяется согласно Методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02 апреля 2019 года № 308.

21. Количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа.

Показатель определяется в единицах (комплексы производства сжиженного газа).

Показатель формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

22. Перевод котельных на сжиженный природный газ.

Показатель определяется в единицах (котельные).

Показатель определяется по данным газораспределительных организаций с нарастающим итогом путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

23. Перевод на природный газ автотранспортной техники.

Показатель определяется в единицах (автотранспортная техника).

Показатель определяется по данным департамента транспорта и дорожного хозяйства автономного округа с нарастающим итогом с начала реализации Программы путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

24. Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций.

Показатель определяется в единицах (газовые наполнительные

компрессорные станции).

Показатель определяется по данным департамента транспорта и дорожного хозяйства автономного округа с нарастающим итогом с начала реализации Программы газификации путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода.

VIII. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Программы газификации, и обоснование их выделения

За последние 10 лет потребление природного газа в автономном округе выросло почти в два раза (в 2006 году потребление природного газа составило 1 413 тыс. тонн у.т., за 2018 год – 2 419 тыс. тонн у.т.).

В структуре потребления природного газа основная доля приходится на электростанции (47 %) и котельные (42 %). Остальные потребители, включая население, используют природный газ в объеме около 11 %.

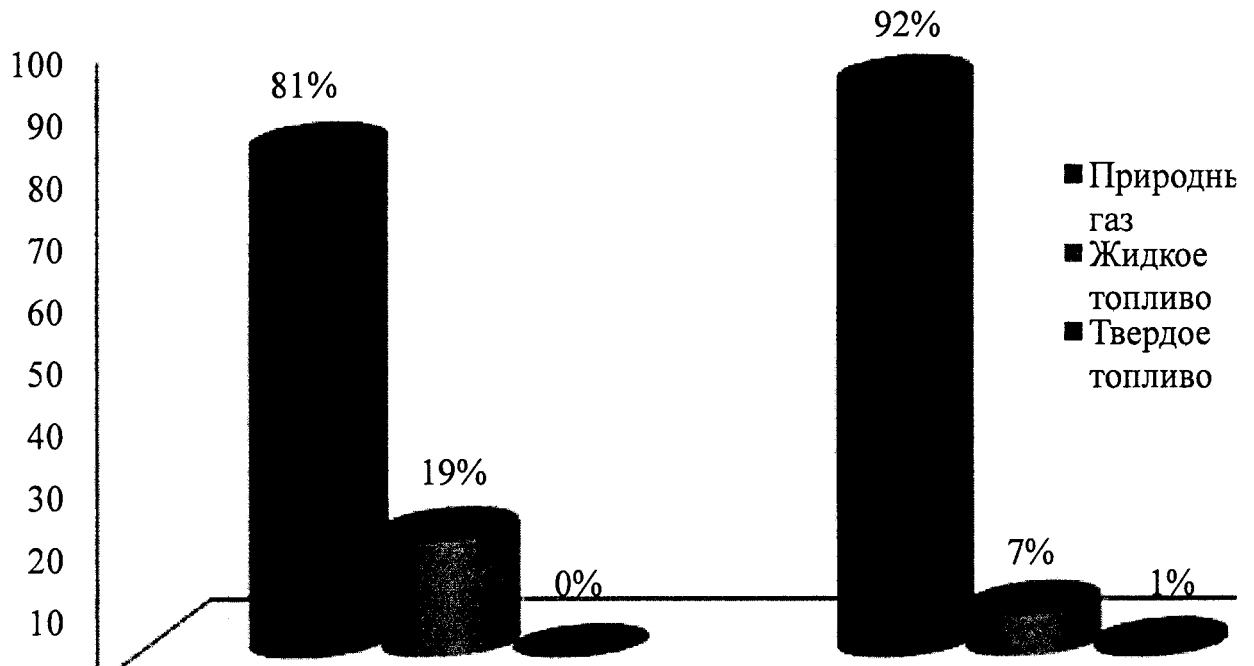
Схема 16



Электроэнергию вырабатывают 68 (источников) автономных электростанций, из которых 48 работают на дизельном топливе и 18 на природном газе. Тепловая энергия производится на 235 котельных и 8-ми теплоэлектростанциях. Из них 15 котельных работают на твердом топливе, 49 – на жидком топливе и 170 – на природном газе.

Расход топлива на производство тепловой и электрической энергии

Схема 17

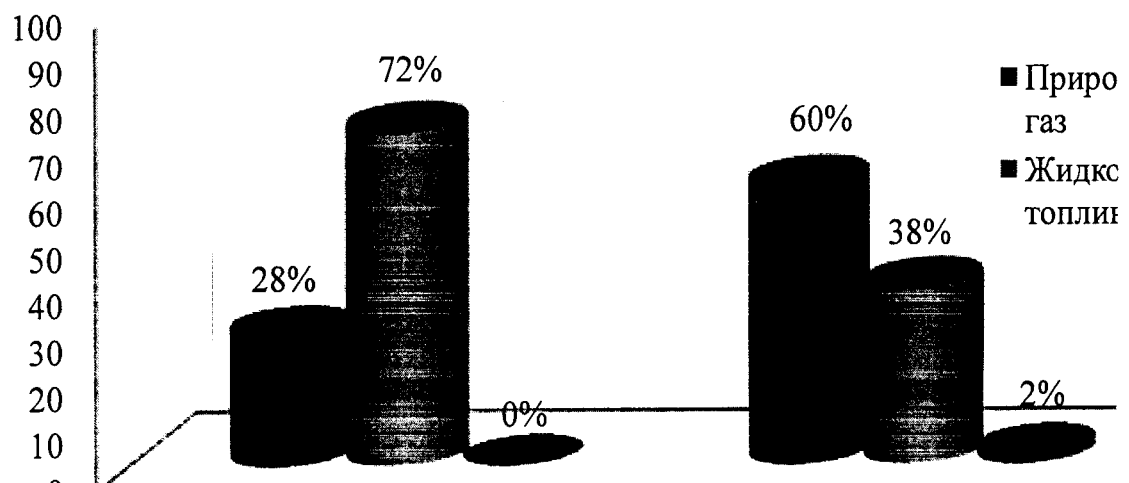


В топливном балансе на производство тепловой и электрической энергии преобладает потребление природного газа. Вместе с тем ежегодные затраты на приобретение дизельного топлива значительно превышают расходы на приобретение природного газа (на производство электроэнергии в 2,5 раза (72 %), на производство тепловой энергии эти расходы составляют около 38 %).

При этом на жидком топливе производится 25 % всей электроэнергии, вырабатываемой в изолированных энергосистемах, тепловой энергии – только 5 %.

Затраты производителей тепла и электроэнергии на топливо

Схема 18



Таким образом, для автономного округа остается актуальным вопрос газификации сельских территорий.

Таблица 3

Прогноз потребления природного газа
на территории автономного округа

млн. м³

№ п/п	Муниципальное образование в автономном округе	Категория потребителя	Годы				
			2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего по автономному округу, в том числе		электростанции	1 151,7	1 150,9	1 154,9	1 156,4	1 156,2
		котельные	935,1	935,7	946,0	952,3	964,7
		промышленные и прочие потребители	125,3	125,3	126,3	126,5	126,5
		население	34,1	34,6	35,3	36,2	36,8
		всего	2 246,2	2 246,4	2 262,5	2 271,3	2 284,2
1.	Город Губкинский	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	50,46	50,46	50,73	50,89	51,10
		промышленные и прочие потребители	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
		население	0,84	0,90	1,10	1,20	1,20
		всего	56,78	56,84	57,31	57,57	57,78
2.	Красноселькупский район	электростанции	4,00	4,00	6,00	6,00	6,00
		котельные	11,00	11,20	11,40	11,40	11,60
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,10	0,10	0,20	0,20
		всего	15,00	15,30	17,50	17,60	17,80
3.	Город Лабитнанги	электростанции	66,40	66,40	66,40	66,40	66,40
		котельные	54,79	54,79	54,79	54,79	54,79
		промышленные и прочие потребители	2,87	2,87	2,87	2,9	2,9
		население	0,10	0,10	0,20	0,20	0,25
		всего	124,16	124,16	124,26	124,29	124,34
4.	Город Муравленко	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	68,40	68,40	68,40	68,60	68,60
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		всего	68,40	68,40	68,40	68,60	68,60
5.	Надымский район	электростанции	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		котельные	149,00	149,00	149,00	149,00	149,00

1	2	3	4	5	6	7	8
		промышленные и прочие потребители	9,30	9,30	9,40	9,50	9,50
		население	6,90	6,90	6,90	7,00	7,10
		всего	167,60	167,60	167,70	167,90	168,00
6.	Город Новый Уренгой	электростанции	696,42	696,42	696,42	696,42	696,42
		котельные	253,00	254,00	260,00	265,00	270,00
		промышленные и прочие потребители	77,66	77,66	78,40	78,40	78,40
		население	11,00	11,00	11,20	11,40	11,60
		всего	1 038,08	1 039,08	1 046,02	1 051,22	1 056,42
7.	Город Ноябрьск	электростанции	238,00	238,00	238,00	238,00	238,00
		котельные	140,00	140,00	141,00	141,00	142,00
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	3,00	3,00	3,10	3,10	3,10
		всего	381,00	381,00	382,10	382,10	383,10
8.	Приуральский район	электростанции	14,00	14,20	15,20	15,70	16,00
		котельные	17,10	17,50	18,00	18,50	18,80
		промышленные и прочие потребители	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		население	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
		всего	32,75	33,35	34,85	35,85	36,45
9.	Пуровский район	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	83,82	84,00	84,20	84,30	84,50
		промышленные и прочие потребители	15,00	15,00	15,20	15,20	15,20
		население	7,10	7,20	7,30	7,40	7,50
		всего	105,92	106,20	106,70	106,90	107,20
10.	Город Салехард	электростанции	98,46	98,46	98,46	100,00	100,00
		котельные	75,00	75,10	75,20	75,50	76,00
		промышленные и прочие потребители	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
		население	2,50	2,70	2,70	3,00	3,20
		всего	183,15	183,45	183,55	185,69	186,39
11.	Тазовский район	электростанции	27,56	26,50	26,00	25,50	25,00
		котельные	27,00	25,50	25,00	25,00	30,00
		промышленные и прочие потребители	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
		население	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		всего	63,36	60,80	59,80	59,30	63,80
12.	Шурьшкарский район	электростанции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		котельные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Ямальский район	электростанции	4,50	4,50	6,00	6,00	6,00
		котельные	5,50	5,70	8,30	8,30	8,30
		промышленные и прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		всего	10,00	10,20	14,30	14,30	14,30

IX. Описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти автономного округа и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы газификации

Ответственным исполнителем Программы газификации является департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа.

При реализации Программы газификации ответственный исполнитель выполняет следующие функции:

- нормативно-правовое обеспечение реализации Программы газификации;
- обеспечение взаимодействия исполнительных органов государственной власти автономного округа, являющихся соисполнителями Программы газификации, органов местного самоуправления в автономном округе, а также организаций, участвующих в реализации Программы газификации;
- управление реализацией Программы газификации;
- финансирование соответствующих мероприятий Программы газификации;
- осуществление контроля исполнения Программы газификации, в том числе за целевым и эффективным использованием финансовых средств, направляемых на реализацию Программы газификации;
- мониторинг результатов реализации программных мероприятий.

Информационная поддержка осуществляется под общей координацией департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа с использованием официального сайта, а также средств массовой информации.

Система программных мероприятий в значительной мере определяется задачами Программы газификации.

1. По обеспечению реализации планов Генеральной схемы газоснабжения и газификации Ямало-Ненецкого автономного округа предусмотрены:

- разработка, утверждение и ежегодная актуализация муниципальных схем газоснабжения и программ газификации. Ответственными исполнителями за выполнение данного мероприятия в соответствии с полномочиями,

закрепленными Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», являются органы местного самоуправления муниципальных образований в автономном округе;

- установление специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования Программ газификации.

Полномочиями по установлению специальных надбавок на территории автономного округа наделен департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа в соответствии с Положением о департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса автономного округа, утвержденным постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П.

Установление специальных надбавок осуществляется в соответствии с Порядком установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 года № 335.

2. По задаче «Создание условий для развития газораспределительных сетей населенных пунктов Ямало-Ненецкого автономного округа» предусмотрено:

- предоставление государственной поддержки газораспределительным организациям, оказывающим услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты автономного округа.

Государственная поддержка осуществляется в соответствии с Законом автономного округа от 19 сентября 2012 года № 76-ЗАО «О государственной поддержке газораспределительных организаций, оказывающих услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Государственная поддержка предоставляется газораспределительным организациям в форме субсидии на возмещение ими части эксплуатационных затрат по объектам газораспределительной системы в размере суммы амортизационных отчислений, исчисленных линейным способом, или арендных платежей, которые в силу законных ограничений по росту тарифов не учтены при формировании тарифа на услуги по транспортировке газа федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим государственное регулирование тарифов на услуги по транспортировке газа.

Финансирование данного мероприятия осуществляется в рамках государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П;

- создание на территории автономного округа единой газораспределительной организации.

Единую газораспределительную организацию планируется создать на базе АО «Управление по строительству и газификации автономного округа». В этих целях завершены мероприятия по акционированию предприятия. Создание единой ГРО обеспечит централизацию системы управления и повысит эффективность развития систем газоснабжения.

3. По задаче «Развитие сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей в населенных пунктах Ямало-Ненецкого автономного округа» предполагается строительство и реконструкция сетей магистральных газопроводов-отводов, распределительных газовых сетей, ГРП:

- за счет внебюджетных источников, в том числе за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа, и инвестиционных средств газотранспортных и газораспределительных организаций;

- за счет средств окружного бюджета в рамках государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П.

Х. Прогнозируемый размер расходов окружного бюджета на реализацию Программы газификации

На реализацию программных мероприятий из окружного бюджета планируется направить 1 275,669 млн руб., в том числе:

- 2020 год – 87,654 руб.;
- 2021 год – 501,255 млн руб.;
- 2022 год – 368,702 млн руб.;
- 2023 год – 318,058 млн руб.;
- 2024 год – 0 млн руб.

Средства окружного бюджета предусмотрены на оказание государственной поддержки газораспределительным организациям, оказывающим услуги по транспортировке газа в труднодоступные населенные пункты автономного округа, а также на строительство газораспределительных систем в целях исполнения обязательств по газификации автономного округа в рамках соглашения с ПАО «Газпром» о сотрудничестве.

Реализация мероприятий за счет средств окружного бюджета осуществляется в рамках государственной программы автономного округа «Энергоэффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014 – 2024 годы», утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1144-П, проекта плана мероприятий по переводу общественного транспорта и дорожной техники на использование газомоторного топлива (компримированный природный газ) в муниципальных образованиях в автономном округе, на территории которых сформирована сеть автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, на период 2020 – 2023 годов.

ХІ. Схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, сформированные в виде графического изображения существующих и планируемых объектов Программы газификации

Подготовленные с использованием Единой картографической системы автономного округа расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, сформированные в виде графического изображения существующих и планируемых объектов (магистральных газопроводов, газораспределительных станций, станций подземного хранения газа, газонаполнительных станций и пунктов, заводов по производству сжиженного природного газа, установок (пунктов) регазификации сжиженного природного газа, распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, пунктов редуцирования газа) в населенных пунктах автономного округа размещены на официальном сайте по адресу: https://karta.yanao.ru/eks/teplo_gazo_snabgenie, в разделе «ЖКХ».