



Губернатор Ненецкого автономного округа

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 04 октября 2019 г. № 67-пг

г. Нарьян-Мар

**Об утверждении региональной программы
«Газификация жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций
Ненецкого автономного округа на 2019 - 2023 годы»**

Руководствуясь статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», пунктом 7 Правил разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903, **ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить региональную программу «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2019-2023 годы» согласно Приложению.

2. Признать утратившим силу постановление губернатора Ненецкого автономного округа от 16.04.2018 № 17-пг «Об утверждении региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2018-2022 годы».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Губернатор
Ненецкого автономного округа



 А.В. Цыбульский

Приложение
к постановлению губернатора
Ненецкого автономного округа
от 04.10.2019 № 67-пг
«Об утверждении региональной
программы «Газификация жилищно-
коммунального хозяйства,
промышленных и иных
организаций Ненецкого автономного
округа на 2019-2023 годы»

**Региональная программа
«Газификация жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций
Ненецкого автономного округа на 2019-2023 годы»**

Паспорт региональной программы
«Газификация жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций
Ненецкого автономного округа
на 2019-2023 годы»

Наименование региональной программы	Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ненецкого автономного округа на 2019-2023 годы» (далее – региональная программа)
Ответственный исполнитель региональной программы	Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа
Соисполнители региональной программы	Отсутствуют
Участники региональной программы	Казенное учреждение Ненецкого автономного округа «Централизованный стройзаказчик»; Администрация муниципального района «Заполярный район»; Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром»)
Цель региональной программы	Комплексное решение экономических, экологических, энергетических и социальных проблем для устойчивого развития муниципальных образований Ненецкого автономного округа путем расширения применения природного газа
Задачи региональной программы	Перевод тепловых котельных объектов коммунальной инфраструктуры с каменного угля на природный газ; увеличение домохозяйств подключенных к сетям

	централизованного газоснабжения
Этапы и сроки реализации региональной программы	Сроки реализации региональной программы: 2019-2023 годы Региональная программа реализуется в один этап
Объемы и источники финансирования региональной программы	Общий объем финансирования региональной программы в 2019-2023 годах составит 2 531 990,0 тыс. рублей, в том числе: средства федерального бюджета – 0,0 тыс. рублей; средства окружного бюджета – 292 430,0 тыс. рублей; средства бюджетов муниципальных образований Ненецкого автономного округа (далее – местные бюджеты) – 0,0 тыс. рублей; средства ПАО «Газпром» – 1 997 560,0 тыс. рублей; иные источники – 242 000,0 тыс. рублей.
Ожидаемые результаты от реализации региональной программы	Прирост потребления природного газа в год – 0,005 млрд. м ³ ; газоснабжение природным газом населенных пунктов – 10 ед.; строительство межпоселковых газопроводов – 186,1 км; газификация природным газом квартир (домовладений) – 934 ед.; строительство внутрипоселковых газопроводов – 37,4 км; перевод котельных на природный газ – 8 ед.; перевод на природный газ автотранспортной техники – 99 ед.; строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 ед.
Целевые показатели	Прирост потребления природного газа в год; протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта; протяженность (строительство) газопроводов – отводов; количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС); реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС); протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов; строительство внутрипоселковых газопроводов; уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)); уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ); уровень газификации населения природным газом; газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)); перевод котельных на природный газ; уровень газификации населения СУГ; газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов); газификация потребителей СУГ (количество квартир (домовладений)); перевод котельных на СУГ; уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее – СПГ); газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов); газификация СПГ квартир (домовладений); количество (строительство) комплексов производства СПГ;

	перевод котельных на СПГ; перевод на природный газ автотранспортной техники; строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.
--	---

6	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов *****	Всего, в том числе:	км	0	0	0	0	86,1	100	186,1
			млн руб.	0	0	0	0	839,33*	1 043,93*	1 883,26*
		1) федеральный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	км	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций, в том числе:	км	0	0	0	0	86,1	100	186,1
			млн руб.	0	0	0	0	839,33*	1 043,93*	1 883,26*
		собственник ЕСГ	км	0	0	0	0	86,1	100	186,1
			млн руб.	0	0	0	0	839,33*	1 043,93*	1 883,26*
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		независимые газотранспортные организации *****	км	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		независимые ГРО *****	0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0
		5) иные источники, в том числе:	км	0	0	0	0	0	0	0
			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
			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		

8	Уровень газификации населения (природным газом и СУГ)		%	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
9	Уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)		%	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,50	73,5
10	Уровень газификации населения природным газом		%	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)		ед.	4	4	0	0	5	5	10
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений)*****)	Всего, в том числе:	ед.	0	0	0	0	497	437	934
			млн руб.	0	0	0	0	55,66	48,94	104,60
		1) федеральный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		2) окружной бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		3) местный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций*****	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
5) иные источники, в том числе:	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
средства населения		ед.	0	0	0	0	497	437	934	
		млн руб.	0	0	0	0	55,66	48,94	104,60	
13	Перевод котельных на природный газ	Всего, в том числе:	ед.	0	0	0	0	3	5	8
			млн руб.	0	0	0	0	15,03**	26,85**	41,88**
		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	3	5	8
			млн руб.	0	0	0	0	15,03**	26,85**	41,88**
		3) местный бюджет	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
		4) средства организаций*****	ед.	0	0	0	0	0	0	0
			млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
5) иные источники	ед.	0	0	0	0	0	0	0		
	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0		
14	Уровень газификации населения СУГ		%	0	0	0	0	0	0	0

23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	Всего, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0
			ед.	0	0	0	0	0	99	99	
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	137,40***	137,40***	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
		4) средства организаций*****	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
5) иные источники	млн руб.	0	0	0	0	0	99	99			
	ед.	0	0	0	0	0	137,40***	137,40***			
24	Строительство автомобильных газонаполнительных компрессорных станций*****	Всего, в том числе:	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			ед.	0	0	0	0	0	1	1	
		1) федеральный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	114,30	114,30	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
		2) окружной бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
		3) местный бюджет	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	
			ед.	0	0	0	0	0	0	0	
		4) средства организаций*****	млн руб.	0	0	0	0	0	1	1	
			ед.	0	0	0	0	0	114,30	114,30	
5) иные источники	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0			
	ед.	0	0	0	0	0	0	0			

Примечание:

* данные об инвестициях в строительство межпоселковых газопроводов ПАО «Газпром» определены в соответствии с Программой развития газоснабжения и газификации Ненецкого автономного округа, утвержденной в 2012 году губернатором Ненецкого автономного округа и председателем Правления публичного акционерного общества «Газпром» (далее – инвестиционная программа) и проиндексированы на соответствующий период;

** данные об инвестициях Администрации Ненецкого автономного округа в газификацию природным газом квартир (домовладений), строительство внутрипоселковых газопроводов, перевод котельных на природный газ, определены в соответствии с инвестиционной программой и проиндексированы на соответствующий период. При этом объемы финансирования и целевые показатели могут быть уточнены при формировании и утверждении государственных программ

Ненецкого автономного округа на соответствующие периоды их реализации. Объем финансирования может быть изменен в соответствии с законом округа об окружном бюджете на очередной финансовый год и плановый период;

*** данные по финансированию и целевым показателям по переводу на природный газ автотранспортной техники могут быть уточнены по предложениям заинтересованных предприятий;

**** данные представляются отдельно по каждому году не нарастающим итогом;

***** представляются данные об увеличении потребления природного газа по сравнению с предыдущим периодом;

***** информация представляется по построенным в текущем году объектам газификации;

***** информация представляется отдельно по каждой организации;

***** данные включают в себя мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства, в том числе мероприятия по сооружению сети газопотребления многоквартирного дома.

Раздел II

**Характеристика текущего состояния и анализ
основных показателей газоснабжения и газификации
Ненецкого автономного округа**

На территории Ненецкого автономного округа действует локальная система газоснабжения, обособленная от Единой системы газоснабжения Российской Федерации. В настоящее время Василковское газоконденсатное месторождение является основным источником газа, используемого для нужд предприятий и населения округа, а именно г. Нарьян-Мара, п. Искателей, п. Красное, с. Тельвиска. Разведанные запасы газа Василковского месторождения составляют более 78 млрд м³, при этом годовая потребность региона в природном газе составляет 135 млн м³.

Газоснабжение потребителей Ненецкого автономного округа природным газом обеспечивается через систему магистральных газопроводов, эксплуатируемых закрытым акционерным обществом «Печорнефтегазпром». Эксплуатацию внутрипоселковых газораспределительных сетей осуществляет государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания».

В рамках региональной программы структурные подразделения ПАО «Газпром» обеспечивают строительство межпоселковых газопроводов до населенных пунктов. Органы государственной власти Ненецкого автономного округа обеспечивают выполнение работ по проектированию и строительству внутрипоселковых газораспределительных сетей, а также реконструкции и строительству газовых котельных, переводу локальных дизельных электростанций на использование в качестве моторного топлива природного газа и газоснабжение жилых домов. Учитывая требования ПАО «Газпром», действия органов государственной власти Ненецкого автономного округа должны быть синхронизированы. С этой целью Администрация Ненецкого автономного округа и ПАО «Газпром» подписывают План-график синхронизации работ.

Генеральной схемой газоснабжения и газификации Ненецкого автономного округа, разработанной на основании соглашения между Администрацией Ненецкого автономного округа и открытым акционерным обществом «Газпром» от 31 декабря 2010 года № 01-20/234 (далее – генеральная схема), предусмотрено строительство 186 километров магистральных газопроводов, 37 километров внутрипоселковых распределительных сетей, реконструкция 8 тепловых котельных, подключение 934 домовладений (квартир).

При проведении работ по газификации необходимо обеспечить четкое взаимодействие и координацию действий органов государственной власти Ненецкого автономного округа, организаций-потребителей и организации-поставщика природного газа для обеспечения выполнения Плана-графика синхронизации работ по вводу в эксплуатацию сетей и оборудования.

Природный газ является высокотехнологичным топливом, позволяющим максимально автоматизировать процессы выработки тепловой и электрической энергии. Коэффициент полезного действия газовых котельных агрегатов составляет 92%-94%. Выбросы вредных веществ в атмосферу по отдельным показателям в 1,3-1,7 раза меньше, чем у угольных котельных. Учитывая планируемый рост цен на

природный газ, газовая энергетика является наиболее перспективной на ближайшие десятилетия.

В систему газоснабжения Ненецкого автономного округа входят:

- 1) магистральные газопроводы протяженностью 172,1 км;
- 2) 3 газораспределительные станции;
- 3) наружные газораспределительные сети протяженностью 201,44 км;
- 4) 53 газорегуляторных пунктов и установок.

В Ненецком автономном округе магистральный природный газ присутствует в 2 сельских муниципальных образованиях (Приморско-Куйский сельсовет – п. Красное и Тельвисочный сельсовет – с. Тельвиска) и в 2 городских поселениях (г. Нарьян-Мар и п. Искателей). Природным газом газифицировано 4 населенных пункта с общим количеством квартир (домовладений) около 19 тыс. единиц, уровень газификации которых составляет 97%.

Объем транспортировки природного газа до конечных потребителей (энергетика, промышленность, население) на территории Ненецкого автономного округа за 2018 год составил более 128,0 млн м³.

В настоящее время природный газ отсутствует в 16 сельских муниципальных образованиях, из них газификация магистральным природным газом, ввиду удаленности от источников природного газа и малочисленности населения, не предусмотрена в 13 муниципальных образованиях (п. Амдерма, Андегский, Канинский, Карский, Колгуевский, Малоземельский, Омский, Пешский, Тиманский, Хорей-Верский, Хоседа-Хардский, Шоинский, Юшарский сельсоветы).

Согласно генеральной схеме газификация природным газом планируется в четырех муниципальных образованиях округа (Великовисочный сельсовет – д. Лабожское, с. Великовисочное, д. Тошвиска, д. Щелино, д. Пылемец; Коткинский сельсовет – с. Коткино; Пустозерский сельсовет – с. Оксина, п. Хонгурей, д. Каменка; Тельвисочный сельсовет – д. Устье).

В соответствии с Планом-графиком синхронизации работ в 2019 году в Ненецком автономном округе планируется завершить разработку проектной документации на следующие пять объектов:

- 1) «Газопровод межпоселковый ГРС-1 Нарьян-Мар – д. Устье – с. Оксина с отводом на д. Пылемец Ненецкого автономного округа»;
- 2) «Газопровод межпоселковый д. Пылемец – с. Великовисочное с отводом на д. Лабожское, Ненецкого автономного округа»;
- 3) «Газопровод межпоселковый с. Оксина – п. Хонгурей – д. Каменка Ненецкого автономного округа»;
- 4) «Газопровод межпоселковый с. Великовисочное – д. Тошвиска с отводом на д. Щелино Ненецкого автономного округа»;
- 5) «Газопровод межпоселковый с. Великовисочное – с. Коткино Ненецкого автономного округа».

В соответствии с генеральной схемой произведена оценка возможности производства и использования сжиженного природного газа в целях газификации. Одним из основных критериев, определяющих возможность автономной газификации, является наличие автомобильных дорог с твердым покрытием, а также мостов и путепроводов через водные преграды, которые обеспечивают круглогодичное бесперебойное альтернативное газоснабжение от источников производства сжиженного природного газа, компримированного природного газа или сжиженного углеводородного газа до возможных потребителей. Учитывая

предъявляемые требования к транспортной инфраструктуре, альтернативную газификацию предполагалось рассмотреть только для двух населенных пунктов – п. Хорей-Вер и п. Харута. Но, принимая во внимание отсутствие круглогодичного наземного транспортного сообщения с указанными населенными пунктами, реализация мероприятий в ближайшей перспективе не представляется возможной.

Уровень газификации жилищного фонда Ненецкого автономного округа природным газом, в соответствии с Техническим паспортом газового хозяйства Ненецкого автономного округа по состоянию на 1 января 2019 года, разработанным Департаментом строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа (далее – технический паспорт), составляет 69,7 процентов (в том числе в городах и поселках городского типа – 97,73 процента, в сельских населенных пунктах – 7,4 процента).

Раздел III

Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы

В рамках региональной программы планируется достижение следующих показателей:

- 1) прирост потребления природного газа в год – 0,005 млрд м³;
- 2) газоснабжение природным газом населенных пунктов округа – 10 ед.;
- 3) строительство межпоселковых газопроводов – 186,1 км;
- 4) газификация природным газом квартир (домовладений) – 934 ед.;
- 5) строительство внутрипоселковых газопроводов – 37,4 км;
- 6) перевод котельных на природный газ – 8 ед.;
- 7) перевод на природный газ автотранспортной техники – 99 ед.;
- 8) строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций – 1 ед.

Газификация Ненецкого автономного округа природным газом берет свое начало с 70-х годов XX века благодаря строительству газопровода Василковское газоконденсатное месторождение – г. Нарьян-Мар.

Инвестиционной программой предусмотрены инвестиции ПАО «Газпром» в размере 1 997,56 млн рублей, из них:

- на строительство объектов распределения газа – 1 883,26 млн рублей;
- на развитие газомоторной инфраструктуры – 114,30 млн рублей.

При реализации инвестиционной программы соблюдается комплексный подход к решению задач газификации: строительство и реконструкция крупных объектов газоснабжения за счет ПАО «Газпром» неразрывно связаны с обязательствами Ненецкого автономного округа по подготовке потребителей к приемке и потреблению природного газа.

Инвестиционная программа предусматривает следующие наиболее важные мероприятия:

- 1) строительство газопровода межпоселкового ГРС-1 Нарьян-Мар – д. Устье – с. Оксина с отводом на д. Пылемец протяженностью 58,6 км и расчетной загрузкой 1 798,5 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2019 году. В зоне действия указанного газопровода предстоит построить 6,6 км газораспределительных сетей,

газифицировать природным газом 165 квартир (домовладений), перевести на использование природного газа 2 тепловые котельные;

2) строительство газопровода межпоселкового д. Пылемец – с. Великовисочное с отводом на д. Лабожское протяженностью 30,7 км и расчетной загрузкой 1 604,8 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2019 году. В зоне действия указанного газопровода предстоит построить 13,3 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом 332 квартиры (домовладения), перевести на использование природного газа 1 тепловую котельную;

3) строительство газопровода межпоселкового с. Оксина – п. Хонгурей – д. Каменка протяженностью 20,0 км и расчетной загрузкой 636,0 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2019 году. В зоне действия указанного газопровода предстоит построить 6,4 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом 159 квартир (домовладений);

4) строительство газопровода межпоселкового с. Великовисочное – д. Тошвиска с отводом на д. Щелино протяженностью 27,5 км и расчетной загрузкой 440,0 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2019 году. В зоне действия указанного газопровода предстоит построить 4,4 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом 110 квартир (домовладений);

5) строительство газопровода межпоселкового с. Великовисочное – с. Коткино протяженностью 49,3 км и расчетной загрузкой 1 075,2 тыс. куб. м в год. Окончание проектно-изыскательских работ планируется в 2019 году. В зоне действия указанного газопровода предстоит построить 6,7 км газораспределительных сетей, газифицировать природным газом 168 квартир (домовладений), перевести на использование природного газа 5 тепловых котельных.

Сроки строительства объектов газоснабжения, связанные со строительством и реконструкцией объектов газотранспортной системы (газопроводов-отводов, ГРС), подлежат уточнению.

В настоящее время использование альтернативных видов газомоторного топлива (компримированный и сжиженный природные газы) в Российской Федерации остается незначительным. Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, одним из перспективных направлений обозначено расширение использования природного газа в качестве моторного топлива с соответствующим развитием рынка газомоторного топлива.

Конкретные шаги в данном направлении определены в распоряжении Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 767-р и Перечне поручений Президента Российской Федерации по вопросу расширения использования газа в качестве моторного топлива от 11 июня 2013 года № Пр-1298.

На территории Ненецкого автономного округа нет автозаправочных станций для заправки автомобилей компримированным природным газом и отсутствуют комплексы по сжижению природного газа.

Региональной программой запланировано строительство автомобильной газонаполнительной компрессорной станции.

Финансирование указанных мероприятий планируется за счет привлекаемых средств инвесторов.

Раздел IV

Риски реализации региональной программы, в том числе не достижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации

Реализация региональной программы связана с рядом макроэкономических, социальных, финансовых и иных рисков, которые могут привести к несвоевременному или неполному решению задач программы, нерациональному использованию ресурсов, другим негативным последствиям.

Финансовые риски связаны:

1) с частичным выделением бюджетных средств в рамках одного года на реализацию программных мероприятий, вследствие чего могут измениться запланированные сроки выполнения мероприятий и могут подвергнуться корректировке целевые показатели региональной программы;

2) с недостаточным объемом собственных средств организаций, в связи с чем подлежат уточнению объемы финансирования и сроки реализации программных мероприятий.

Макроэкономические риски связаны с нестабильностью экономики, в том числе с колебаниями цен на энергоносители. Влияние негативных последствий мирового финансового кризиса в 2011-2013 годах привело к вынужденному изменению приоритетов финансирования газового комплекса.

Эффективная и динамичная реализация мероприятий региональной программы во многом будет зависеть от совершенствования нормативной правовой базы в топливно-энергетическом комплексе, законодательства о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд. Достижение показателей региональной программы в значительной степени зависит от стабильности положений Налогового кодекса Российской Федерации, оказывающих влияние на формирование бюджетов всех уровней бюджетной системы Российской Федерации. Снижение поступлений в бюджеты может вести к уменьшению размеров субсидий на развитие газовой отрасли и сопутствующих производств на территории Ненецкого автономного округа.

В целях управления рисками ответственным исполнителем региональной программы осуществляется:

1) координация участников и мероприятий программы в рамках взаимовыгодного сотрудничества;

2) привлечение бюджетных средств и внебюджетных инвестиций в газификацию Ненецкого автономного округа в составе государственных и иных программ Ненецкого автономного округа.

Раздел V
**Информация об объемах и источниках
финансирования региональной программы
и ее взаимосвязи с государственными программами
Ненецкого автономного округа**

Региональная программа несет информационно-аналитический характер и объединяет мероприятия по газификации государственных и иных программ Ненецкого автономного округа, в том числе:

1) мероприятия подпрограммы 6 «Развитие энергетического комплекса в Ненецком автономном округе» государственной программы Ненецкого автономного округа «Модернизация жилищно-коммунального хозяйства Ненецкого автономного округа», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 22 октября 2014 года № 399-п. В рамках данной программы планируется осуществлять строительство внутрипоселковых газопроводов, газификацию природным газом квартир (домовладений), перевод котельных на природный газ;

2) мероприятия подпрограммы 3 «Обеспечение земельных участков коммунальной и транспортной инфраструктурами в целях жилищного строительства» государственной программы Ненецкого автономного округа «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан, проживающих в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 14 ноября 2013 года № 415-п. В рамках данной программы осуществляется строительство внутрипоселковых газопроводов для предоставления возможности газификации природным газом квартир (домовладений) в городских поселения округа;

3) мероприятия инвестиционной программы по строительству межпоселковых газопроводов.

Таблица 1

**Ресурсное обеспечение реализации региональной программы
за счет средств окружного бюджета в рамках мероприятий
по газификации государственных программ
Ненецкого автономного округа**

Статус	Наименование программ (подпрограмм) газификации	Сроки выполне- ния	Исполнитель, соисполнитель	Объем финансирования (по годам) за счет средств окружного бюджета (тыс. рублей)					
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Региональная программа	Региональная программа «Газификация и газоснабжение на территории Ненецкого автономного округа на 2019 - 2023 годы», в том числе:	2019 - 2023 годы	всего	0,0	0,0	0,0	<*>	<*>	0,0
			Департамент строительства, жилищно- коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа (далее – ДС и ЖКХ НАО)	0,0	0,0	0,0	<*>	<*>	0,0
Государственная программа Ненецкого автономного округа	подпрограмма 6 «Развитие энергетического комплекса в Ненецком автономном округе» государственной программы Ненецкого автономного округа	2018 - 2021 годы	ДС и ЖКХ НАО	0,0	0,0	0,0	<*>	<*>	0,0

	«Модернизация жилищно-коммунального хозяйства Ненецкого автономного округа», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 22 октября 2014 года № 399-п.								
Государственная программа Ненецкого автономного округа	подпрограмма 3 «Обеспечение земельных участков коммунальной и транспортной инфраструктурой в целях жилищного строительства» государственной программы Ненецкого автономного округа «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан, проживающих в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 14 ноября 2013 года № 415-п.	2014 - 2020 годы	ДС и ЖКХ НАО	0,0	0,0	0,0	<*>	<*>	0,0

<*> Данные по финансированию будут уточнены при формировании и утверждении государственных программ Ненецкого автономного округа на соответствующие периоды их реализации.

Раздел VI

Ожидаемый эффект от реализации региональной программы

Региональная программа направлена на социально-экономическое развитие Ненецкого автономного округа, улучшение экологической обстановки, снижение объемов поставки топливно-энергетических ресурсов в регион, а также на увеличение использования природного газа населением, коммунально-бытовыми и промышленными потребителями Ненецкого автономного округа.

По результатам реализации региональной программы планируется достижение следующих эффектов:

1) социальный эффект:

повышение качества жизни населения Ненецкого автономного округа;
обеспечение стабильным и качественным теплоснабжением населения Ненецкого автономного округа;

уменьшение расходов населения Ненецкого автономного округа на оплату коммунальных услуг;

улучшение экологической обстановки в Ненецком автономном округе;

2) экономический эффект:

повышение инвестиционной привлекательности муниципальных образований Ненецкого автономного округа;

обеспечение роста доли потребления природного газа в топливно-энергетическом балансе Ненецкого автономного округа;

снижение потерь тепловой энергии в процессе ее производства и транспортировки, снижение уровня эксплуатационных расходов при теплоснабжении на территориях муниципальных образований Ненецкого автономного округа;

рост промышленного производства, что в итоге приведет к повышению уровня жизни населения Ненецкого автономного округа.

Раздел VII

Сведения о порядке расчета показателей региональной программы

1. Расчет показателей газификации осуществлен в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 года № 308 «Об утверждении методики расчета показателей газификации».

2. Система показателей газификации включает в себя следующие показатели:
уровень газификации населения;
уровень потенциальной газификации населения.

3. Уровень газификации населения и уровень потенциальной газификации населения рассчитан для потребителей, использующих только природный газ.

4. Уровень газификации населения определяется по формуле:

$$УГ_i^{\text{нас}} = \left(\alpha_{1,i} \cdot \frac{N_{\text{ГП},i}}{N_{\text{КВ},i}} + \alpha_{2,i} \cdot \frac{N_{\text{ГВ},i} + \beta_i \cdot N_{\text{ЦГВ},i}}{N_{\text{КВ},i}} + \alpha_{3,i} \cdot \frac{N_{\text{О},i} + \beta_i \cdot N_{\text{ЦО},i}}{N_{\text{КВ},i}} \right) \cdot 100, \quad (1)$$

где:

$УГ_i^{нас}$ – уровень газификации населения, измеряемый в процентах;

$N_{КВ,i}$ – количество квартир и жилых домов в Ненецком автономном округе, единиц;

$N_{ГП,i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми плитами, единиц;

$N_{ГВ,i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми водонагревательными приборами, единиц;

$N_{ЦВ,i}$ – количество квартир и жилых домов, подключенных к централизованным системам горячего водоснабжения, единиц;

$N_{О,i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми отопительными приборами, единиц;

$N_{ЦО,i}$ – количество квартир и жилых домов, подключенных к централизованным системам теплоснабжения, единиц;

$\alpha_{1,i}$, $\alpha_{2,i}$, $\alpha_{3,i}$ – нормировочные коэффициенты, рассчитываемые по формулам (3) - (5) настоящей методики;

β_i – доля газа в общем объеме топлива всех видов в выработке тепловой энергии, рассчитывается по формуле:

$$\beta_i = \frac{T_{ТЭЦ,ТЭ,i}^{ГАЗ} + T_{кот,i}^{ГАЗ}}{T_{ТЭЦ,ТЭ,i} + T_{кот,i}}, \quad (2)$$

$$T_{ТЭЦ,ТЭ,i} = \frac{q_i \cdot Q_i}{1000}, \quad T_{ТЭЦ,ТЭ,i}^{ГАЗ} = \frac{T_{ТЭЦ,i}^{ГАЗ}}{T_{ТЭЦ,i}} T_{ТЭЦ,ТЭ,i},$$

где:

$T_{ТЭЦ,ТЭ,i}$ – объем условного топлива, израсходованного на производство тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа, в тоннах условного топлива;

$T_{ТЭЦ,ТЭ,i}^{ГАЗ}$ – объем газа, израсходованного на производство тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа, в тоннах условного топлива;

$T_{ТЭЦ,i}$ – объем условного топлива, израсходованного тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа, в тоннах условного топлива;

$T_{ТЭЦ,i}^{ГАЗ}$ – объем газа, израсходованного тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа, в тоннах условного топлива;

q_i – удельный расход условного топлива тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал;

Q_i – объем отпущенной тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа, Гкал;

$T_{кот,i}$ – объем условного топлива, израсходованного котельными на производство тепловой энергии на территории Ненецкого автономного округа,

в тоннах условного топлива;

$T_{\text{кот},i}^{\text{ГАЗ}}$ – объем газа, израсходованного котельными на производство тепловой энергии, на территории Ненецкого автономного округа, в тоннах условного топлива.

5. Нормировочные коэффициенты $\alpha_{1,i}$, $\alpha_{2,i}$, $\alpha_{3,i}$ определяются как:

$$\alpha_{1,i} = \frac{11,01}{11,01 + 16,57 + 8,14 \cdot \frac{S_{\text{жф},i}}{N_{\text{чел},i}}} \quad (3)$$

$$\alpha_{2,i} = \frac{16,57}{11,01 + 16,57 + 8,14 \cdot \frac{S_{\text{жф},i}}{N_{\text{чел},i}}} \quad (4)$$

$$\alpha_{3,i} = \frac{8,14 \cdot \frac{S_{\text{жф},i}}{N_{\text{чел},i}}}{11,01 + 16,57 + 8,14 \cdot \frac{S_{\text{жф},i}}{N_{\text{чел},i}}}, \quad (5)$$

где:

11,01 куб. м/чел в месяц – усредненная норма расхода газа на приготовление пищи в расчете на одного человека;

16,57 куб. м/чел в месяц – усредненная норма расхода газа на горячее водоснабжение в расчете на одного человека;

8,14 куб. м/кв.м в месяц – усредненная норма расхода газа на отопление в расчете квадратный метр общей площади жилищного фонда.

Усредненные нормы расхода газа определены исходя из минимально допустимых норм потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2006 года № 373 «О порядке установления нормативов потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа»;

$S_{\text{жф},i}$ – общая площадь жилищного фонда в Ненецком автономном округе, квадратных метров;

$N_{\text{чел},i}$ – численность населения в Ненецком автономном округе, человек.

6. Уровень потенциальной газификации населения в году i определяется по формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПУГ}_i^{\text{нас}} = \text{УГ}_i^{\text{нас}} + & \left[\alpha_{1,i} \cdot \left(1 - \frac{N_{\text{ГП},i} + N_{\text{ЭЛ},i} + N_{\text{ВАП},i}}{N_{\text{КВ},i}} \right) + \right. \\ & \left. + \alpha_{2,i} \cdot \left(1 - \frac{N_{\text{ГВС},i} + N_{\text{ВАГВ},i}}{N_{\text{КВ},i}} \right) + \alpha_{3,i} \cdot \left(1 - \frac{N_{\text{ОТ},i} + N_{\text{ВАО},i}}{N_{\text{КВ},i}} \right) \right] \cdot 100, \end{aligned} \quad (6)$$

где:

$\text{ПУГ}_i^{\text{нас}}$ – уровень потенциальной газификации населения, измеряемый в процентах;

$N_{\text{ГП},i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми плитами, единиц;

$N_{кв,i}$ – количество квартир и жилых домов в субъекте Российской Федерации, единиц;

$N_{эл,i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных напольными электрическими плитами, единиц;

$N_{гвс,i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных горячим водоснабжением, единиц;

$N_{от,i}$ – количество квартир и жилых домов, обеспеченных отоплением, единиц;

$N_{вап,i}$ – количество квартир и жилых домов, находящихся в ветхом и аварийном жилищном фонде, не обеспеченных газовыми плитами и напольными электрическими плитами, единиц;

$N_{вагв,i}$ – количество квартир и жилых домов, находящихся в ветхом и аварийном жилищном фонде, не обеспеченных горячим водоснабжением, единиц;

$N_{вао,i}$ – количество квартир и жилых домов, находящихся в ветхом и аварийном жилищном фонде, не обеспеченных отоплением, единиц;

$\alpha_{1,i}$, $\alpha_{2,i}$, $\alpha_{3,i}$ – нормировочные коэффициенты, рассчитываемые по формулам (3) - (5).

Таблица 2

Значения показателей, используемых
для расчета уровня газификации населения
и уровня потенциальной газификации населения

№ пп	Показатель	Обозначение	Единица измерения	Значение показателя за истекший год (на 31 декабря истекшего года или 1 января текущего года)	Источник информации
1	Общее количество квартир и жилых домов в регионе	$N_{кв,i}$	единиц	18 976	ПГХ*
2	Количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми плитами (работающих на природном газе или СУГ)	$N_{гп,i}$	единиц	13 721	ПГХ*
3	Количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми водонагревательными приборами	$N_{гв,i}$	единиц	4 252	ПГХ*
4	Количество квартир и жилых домов, подключенных к централизованным системам горячего водоснабжения	$N_{цгв,i}$	единиц	7 825	Сведения РСО**

5	Количество квартир и жилых домов, обеспеченных газовыми отопительными приборами	$N_{0,i}$	единиц	4 086	ПГХ*
6	Количество квартир и жилых домов, подключенных к централизованным системам отопления	$N_{ЦО,i}$	единиц	11 235	Сведения РСО**
7	Доля газа в общем объеме топлива всех видов в выработке тепловой энергии	β_i	—	0,7	Расчет
8	Общая площадь жилищного фонда в Ненецком автономном округе	$S_{жф,i}$	м ²	1 103 800	Архстат (форма Жил фонд 2018)
9	Численность населения в Ненецком автономном округе	$N_{чел,i}$	человек	43 997	Архстат (форма численность населения 2018)
10	Нормировочный коэффициент	$\alpha_{1,i}$	—	0,05	Расчет
11	Нормировочный коэффициент	$\alpha_{2,i}$	—	0,07	Расчет
12	Нормировочный коэффициент	$\alpha_{3,i}$	—	0,88	Расчет
13	Показатель газификации населения	$УГ_i^{нас}$	%	63,7	Расчет
14	Количество квартир и жилых домов, обеспеченных напольными электрическими плитами	$N_{эл,i}$	единиц	467	Сведения РСО**
15	Количество квартир и жилых домов, обеспеченных горячим водоснабжением	$N_{ГВС,i}$	единиц	9 476	Сведения РСО**
16	Количество квартир и жилых домов, обеспеченных отоплением	$N_{от,i}$	единиц	17 956	Сведения РСО**
17	Количество квартир и жилых домов, находящихся в ветхом и аварийном жилищном фонде, не обеспеченных газовыми плитами и напольными электроплитами	$N_{ВАП,i}$	единиц	250	Сведения МО***
18	Количество квартир и жилых домов, находящихся в ветхом	$N_{ВАГВ,i}$	единиц	449	Сведения МО***

	и аварийном жилищном фонде, не обеспеченных горячим водоснабжением				
19	Количество квартир и жилых домов, находящихся в ветхом и аварийном жилищном фонде, не обеспеченных отоплением	$N_{\text{ВАО},i}$	единиц	0	Сведения МО***
20	Показатель потенциальной газификации населения	$\text{ПУГ}_i^{\text{нас}}$	%	73,5	Расчет
21	Объем условного топлива, израсходованного на производство тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа	$T_{\text{ТЭЦ},i}$	тонны условного топлива	0	ТЭЦ отсутствуют на территории округа
22	Объем газа, израсходованного на производство тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа	$T_{\text{ТЭЦ},i}^{\text{ГАЗ}}$	тонны условного топлива	0	ТЭЦ отсутствуют на территории округа
23	Объем условного топлива, израсходованного тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа	$T_{\text{ТЭЦ},i}$	тонны условного топлива	0	ТЭЦ отсутствуют на территории округа
24	Объем газа, израсходованного тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа	$T_{\text{ТЭЦ},i}^{\text{ГАЗ}}$	тонны условного топлива	0	ТЭЦ отсутствуют на территории округа
25	Удельный расход условного топлива тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа на отпущенную тепловую энергию	q_i	кг/Гкал	0	ТЭЦ отсутствуют на территории округа
26	Объем отпущенной тепловой энергии тепловыми электростанциями на территории Ненецкого автономного округа	Q_i	Гкал	0	ТЭЦ отсутствуют на территории округа
27	Объем условного топлива, израсходованного котельными на производство тепловой энергии на территории Ненецкого автономного округа	$T_{\text{кот},i}$	тонны условного топлива	108 699,61	Сведения РСО**

28	Объем газа, израсходованного котельными на производство тепловой энергии, на территории Ненецкого автономного округа	$T_{\text{газ}}^{\text{кот},i}$	тонны условного топлива	75 917,19	Сведения РСО**
----	--	---------------------------------	-------------------------	-----------	----------------

Примечание:

* паспорт газового хозяйства;

** ресурсоснабжающие организации;

**** муниципальные образования Ненецкого автономного округа.

7. Значения иных показателей региональной программы определяются в соответствии с генеральной схемой, техническим паспортом, инвестиционной программой.

Раздел VIII

Сведения о потребителях, на которых направлено действие региональной программы и обоснование их выделения

Действие региональной программы направлено на население, коммунально-бытовые и промышленные предприятия, расположенные на территории Великовичесочного, Коткинского, Пустозерского и Тельвисочного сельсоветов, в целях предоставления технической возможности газификации их природным газом, расширения сферы использования природного газа.

В настоящее время использование альтернативных видов газомоторного топлива (сжатый и сжиженный природные газы) в Российской Федерации остается незначительным. Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, одним из перспективных направлений обозначено расширение использования природного газа в качестве моторного топлива с соответствующим развитием рынка газомоторного топлива.

Конкретные шаги в данном направлении определены в распоряжении Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 767-р и Перечне поручений Президента Российской Федерации по вопросу расширения использования газа в качестве моторного топлива от 11 июня 2013 года № Пр-1298.

На территории Ненецкого автономного округа нет автозаправочных станций для заправки автомобилей сжатым природным газом и отсутствуют комплексы по сжижению природного газа.

Региональной программой запланировано строительство автомобильной газонаполнительной компрессорной станции.

Финансирование указанных мероприятий планируется за счет привлекаемых средств инвесторов.

Решение о реализации мероприятий по газификации региона будет принято после завершения работ по проектированию межпоселковых газопроводов (работы проводят структурные подразделения ПАО «Газпром», до настоящего времени окончательная сумма реализации проекта не определена).

Раздел IX
**Мероприятия по подготовке
населения к использованию газа**

Информирование населения о планируемых работах по газификации населенных пунктов будет осуществляться через официальный сайт Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа (gkh.adm-nao.ru).

Раздел X
**Описание мер координации деятельности органов
исполнительной власти Ненецкого автономного округа
и организаций для достижения целей
и ожидаемых результатов программы**

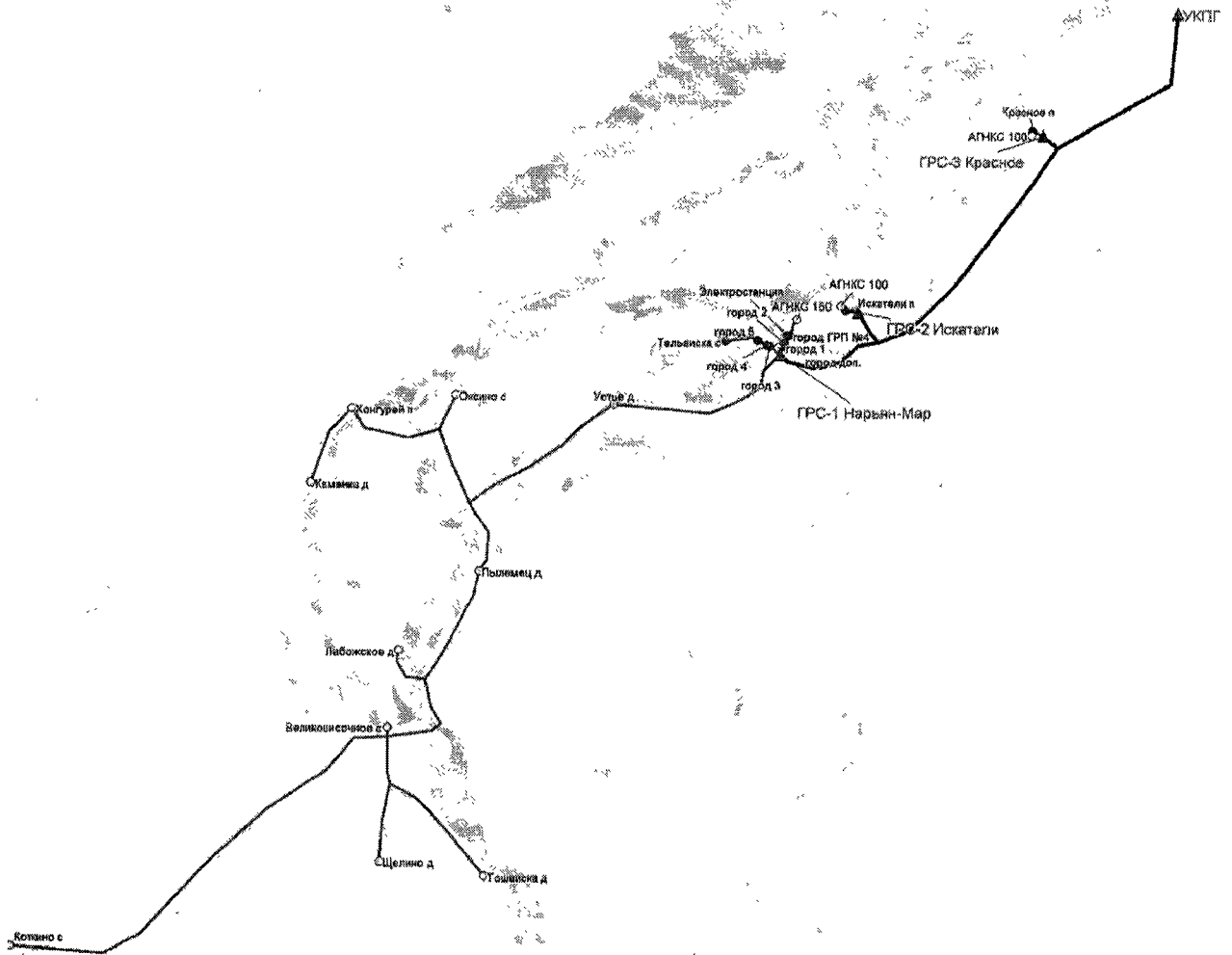
В рамках подпрограммы 3 «Обеспечение земельных участков коммунальной и транспортной инфраструктурой в целях жилищного строительства» государственной программы Ненецкого автономного округа «Обеспечение доступным и комфортным жильем и коммунальными услугами граждан, проживающих в Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 14 ноября 2013 года № 415-п, реализуются мероприятия по проектированию и строительству, в том числе и сетей газоснабжения, в муниципальных образованиях Ненецкого автономного округа путем предоставления субсидий из окружного бюджета. Участниками данной подпрограммы являются КУ НАО «Централизованный стройзаказчик», Администрации муниципальных образований Ненецкого автономного округа, Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа.

Раздел XI
**Прогнозируемый размер расходов
Ненецкого автономного округа
на реализацию региональной программы**

Прогнозируемый размер расходов окружного бюджета на реализацию региональной программы составит 292 430,0 тыс. рублей, из них:
на строительство внутрипоселковых газопроводов – 250 550,0 тыс. рублей;
на перевод котельных на природный газ – 41 880,0 тыс. рублей.

Раздел XII

Схема газоснабжения и газификации Ненецкого автономного округа



Условные обозначения:

газопредельные станции:

- ▲ существующие
- △ проектируемые

воздушный газ:

- ⊙ существующие
- проектируемые

магистральные газопроводы:

- существующие
- - - проектируемые

местные газопроводы:

- существующие
- - - проектируемые
- ⋯⋯⋯ проектируемые