



УКАЗ

ГУБЕРНАТОРА СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

28.08.2017

№ 442-УГ

г. Екатеринбург

Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 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 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 годы (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего указа возложить на Заместителя Губернатора Свердловской области С.В. Швиндта.

3. Настоящий указ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности
Губернатора Свердловской области



А.В. Орлов

УТВЕРЖДЕНА
 Указом Губернатора
 Свердловской области
 от 28.08.2017 № 442-УГ
 «Об утверждении региональной
 программы газификации жилищно-
 коммунального хозяйства,
 промышленных и иных организаций
 Свердловской области
 на 2017–2021 годы»

РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций Свердловской области на 2017–2021 годы

ПАСПОРТ
региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Свердловской области
на 2017–2021 годы

<p>Цели и задачи региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Свердловской области на 2017–2021 годы (далее – Программа)</p>	<p>цель реализации Программы: обеспечение конкурентоспособности экономики Свердловской области, увеличение энергетической эффективности и повышение уровня энергетического комфорта населения.</p> <p>Задачи Программы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) повышение надежности и устойчивой работы системы газоснабжения Свердловской области; 2) синхронизация планов по развитию газификации на территории Свердловской области; 3) создание технической возможности для подключения (технологического присоединения) новых потребителей; 4) ликвидация баз сжиженного углеводородного газа (далее – СУГ) и сокращение количества квартир, газифицированных СУГ, поставляемым из резервуаров, а также в баллонах
<p>Участники Программы, ответственный исполнитель Программы и соисполнители Программы</p>	<p>1) исполнительные органы государственной власти Свердловской области: Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (ответственный исполнитель Программы); Министерство агропромышленного комплекса и</p>

	<p>продовольствия Свердловской области (соисполнитель Программы);</p> <p>2) органы местного самоуправления муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области (соисполнители Программы);</p> <p>3) газораспределительные организации (далее – ГРО), осуществляющие свою деятельность на территории Свердловской области (соисполнители Программы): акционерное общество «ГАЗЭКС» (далее – АО «ГАЗЭКС»); акционерное общество «Екатеринбурггаз» (далее – АО «Екатеринбурггаз»); акционерное общество «Газпром газораспределение Екатеринбург» (далее – АО «Газпром газораспределение Екатеринбург»); акционерное общество «Регионгаз-инвест» (далее – АО «Регионгаз-инвест»); государственное унитарное предприятие Свердловской области «Газовые сети» (далее – ГУП СО «Газовые сети»);</p> <p>4) организация нефтяного комплекса – публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть»);</p> <p>5) организации, занятые эксплуатацией объектов магистрального транспорта газа (соисполнители Программы): общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Екатеринбург» (далее – ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»); общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (далее – ООО «Газпром трансгаз Югорск»);</p> <p>6) иные организации, собственники объектов газоснабжения, не занятых на рынке поставки и транспортировки природного газа</p>
<p>Целевые показатели Программы</p>	<p>1) объем (прирост) потребления природного газа в год;</p> <p>2) протяженность (строительство) газопроводов-отводов;</p> <p>3) количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС);</p> <p>4) газоснабжение населенных пунктов природным газом;</p> <p>5) протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов;</p> <p>6) газификация квартир (домовладений) природным</p>

	<p>газом;</p> <p>7) протяженность (строительство) внутриселковых газопроводов;</p> <p>8) уровень газификации природным газом (прирост);</p> <p>9) перевод котельных на природный газ;</p> <p>10) уровень газификации СУГ (снижение);</p> <p>11) газификация потребителей сжиженным природным газом (далее – СПГ);</p> <p>12) перевод на природный газ автотранспортной техники;</p> <p>13) количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС).</p> <p>Целевые показатели Программы установлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»</p>
<p>Этапы и сроки реализации Программы</p>	<p>2017–2021 годы</p>
<p>Объем и источники финансирования Программы по годам реализации</p>	<p>финансирование Программы осуществляется за счет средств федерального, областного и местных бюджетов муниципальных образований, расположенных на территории Свердловской области (далее – муниципальные образования), в рамках соответствующих федеральных, областных программ и программ муниципальных образований, направленных на развитие инженерной инфраструктуры, за счет специальных надбавок к тарифу на транспортировку природного газа ГРО, а также за счет иных источников: средства платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, средства не занятых на рынке поставки и транспортировки природного газа собственников объектов газоснабжения.</p> <p>Источники финансирования:</p> <p>1) государственная программа Свердловской области «Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 29.10.2013 № 1330-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области</p>

«Развитие жилищно-коммунального хозяйства и повышение энергетической эффективности в Свердловской области до 2024 года» (далее – государственная программа развития жилищно-коммунального хозяйства), – средства областного бюджета, направляемые в виде субсидий в доход местного бюджета, местный бюджет;

2) государственная программа Свердловской области «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области до 2024 года», утвержденная постановлением Правительства Свердловской области от 23.10.2013 № 1285-ПП «Об утверждении государственной программы Свердловской области «Развитие агропромышленного комплекса и потребительского рынка Свердловской области до 2024 года» (далее – государственная программа развития агропромышленного комплекса), – средства федерального, областного бюджетов, направляемые в виде субсидий в доход местного бюджета, местный бюджет;

3) федеральная целевая программа «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014–2017 годы и на период до 2020 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 15.07.2013 № 598 «О федеральной целевой программе «Устойчивое развитие сельских территорий на 2014–2017 годы и на период до 2020 года» (далее – федеральная программа развития сельских территорий), – средства федерального бюджета, направляемые в виде субсидий в доход областного бюджета;

4) программы газификации, реализуемые за счет специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям;

5) муниципальные программы развития инженерной инфраструктуры – местный бюджет.

Объемы финансирования:
всего – 5207,4 млн. рублей,
в том числе:
в 2017 году – 1402,2 млн. рублей;
в 2018 году – 954,4 млн. рублей;
в 2019 году – 827,5 млн. рублей;
в 2020 году – 993,0 млн. рублей;
в 2021 году – 1030,3 млн. рублей;
федеральный бюджет – 141,0 млн. рублей,

	<p>в том числе: в 2017 году – 19,0 млн. рублей; в 2018 году – 30,5 млн. рублей; в 2019 году – 30,5 млн. рублей; в 2020 году – 30,5 млн. рублей; в 2021 году – 30,5 млн. рублей; областной бюджет – 1545,6 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 513,3 млн. рублей; в 2018 году – 44,9 млн. рублей; в 2019 году – 35,8 млн. рублей; в 2020 году – 465,8 млн. рублей; в 2021 году – 485,8 млн. рублей; местные бюджеты – 160,7 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 44,7 млн. рублей; в 2018 году – 7,3 млн. рублей; в 2019 году – 5,3 млн. рублей; в 2020 году – 50,7 млн. рублей; в 2021 году – 52,7 млн. рублей; средства ГРО и организаций, занятых эксплуатацией объектов магистрального транспорта газа, – 2290,3 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 597,2 млн. рублей; в 2018 году – 630,9 млн. рублей; в 2019 году – 519,9 млн. рублей; в 2020 году – 264,0 млн. рублей; в 2021 году – 278,3 млн. рублей; иные источники – 1069,8 млн. рублей, в том числе: в 2017 году – 228,0 млн. рублей; в 2018 году – 240,8 млн. рублей; в 2019 году – 236,0 млн. рублей; в 2020 году – 182,0 млн. рублей; в 2021 году – 183,0 млн. рублей</p>
<p>Ожидаемые результаты от реализации Программы</p>	<p>улучшение качества жизни населения за счет появления возможности использования природного газа для бытовых нужд, повышение промышленного потенциала территории Свердловской области за счет появления более доступного по своим потребительским свойствам вида топлива – природного сетевого газа. Показатели результативности и эффективности Программы и их значение к 2021 году: 1) объем (прирост) потребления природного газа</p>

	<p>в год – 0,5 млрд. куб. м;</p> <p>2) прирост протяженности газопроводов-отводов – 1 км;</p> <p>3) прирост количества вновь построенных ГРС – 3 единицы;</p> <p>4) прирост количества вновь газифицированных населенных пунктов – 13 единиц;</p> <p>5) прирост протяженности межпоселковых газопроводов – 124,5 км;</p> <p>6) прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) – 20 000 единиц;</p> <p>7) прирост протяженности внутрипоселковых газопроводов – 859,2 км;</p> <p>8) обеспечение уровня газификации жилищного фонда природным газом – 53,83 процента;</p> <p>9) прирост количества котельных, переведенных на природный газ, – 111 единиц;</p> <p>10) снижение уровня газификации жилищного фонда СУГ – 1,9 процентов;</p> <p>11) прирост количества квартир (домовладений), газифицированных СПГ, – 200 единиц;</p> <p>12) прирост количества автотранспортной техники, переведенной на природный газ, – 167 единиц;</p> <p>13) прирост количества АГНКС – 1 единица</p>
<p>Адрес размещения Программы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»</p>	<p>www.energy.midural.ru</p>

Глава 1. План мероприятий и ожидаемые результаты реализации Программы

Номер строки	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Единица измерения	Годы реализации					Всего за 2017–2021 годы
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Прирост потребления природного газа в год		млрд. куб. м	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,5
2.	Строительство газопроводов-отводов	всего	км	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1,0
			млн. рублей	11,2	3,0	0,0	0,0	0,0	14,2
		иные источники	км	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1,0
			млн. рублей	11,2	3,0	0,0	0,0	0,0	14,2
3.	Строительство ГРС	всего	единиц	1	1	1	0	0	3
			млн. рублей	55,0	55,0	55,0	0,0	0,0	165,0
		иные источники	единиц	1	1	1	0	0	3
			млн. рублей	55,0	55,0	55,0	0,0	0,0	165,0
4.	Газоснабжение природным газом населенных пунктов		единиц	3	3	2	3	2	13
5.	в том числе ранее газифицированных СУГ		единиц	3	3	2	3	2	13
6.	Строительство межпоселковых газопроводов	всего	км	25,0	46,0	17,0	18,0	18,5	124,5
			млн. рублей	116,7	229,8	74,0	81,0	88,7	590,2
		областной бюджет	км	*	*	*	*	*	*
			млн. рублей	27,8	5,0	0,0	0,0	0,0	32,8
			местный бюджет	км	5,5	10,0	0,0	0,0	0,0
млн. рублей	1,8	0,5		0,0	0,0	0,0	2,3		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		средства ГРО	км	19,5	36,0	17,0	18,0	18,5	109,0	
			млн. рублей	87,1	224,3	74,0	81,0	88,7	555,1	
		в том числе:								
		АО «ГАЗЭКС»	км	2,0	18,0	0,0	0,0	0,0	20,0	
			млн. рублей	22,5	156,7	0,0	0,0	0,0	179,2	
		АО «Газпром газораспределение Екатеринбург»	км	15,5	16,0	15,0	16,0	16,5	79,0	
млн. рублей	60,6		63,6	70,0	77,0	84,7	355,9			
ГУП СО «Газовые сети»	км	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	10,0			
	млн. рублей	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	20,0			
7.	Газификация квартир (домовладений) природным газом	всего	единиц	4000	4000	4000	4000	4000	20000	
			млн. рублей	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	600,0	
		иные источники	единиц	4000	4000	4000	4000	4000	20000	
			млн. рублей	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	600,0	
8.	в том числе ранее газифицированных СУГ	единиц	350	350	350	350	350	1750		
9.	Строительство внутрипоселковых газопроводов	всего	км	288,5	179,2	64	163,5	164,0	859,2	
			млн. рублей	933,9	304,1	306,7	792,0	821,6	3158,3	
		федеральный бюджет	км	*	*	*	*	*	*	
			млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0	
		областной бюджет	км	*	*	*	*	*	*	
			млн. рублей	430,5	39,9	35,8	465,8	485,8	1457,8	
		местный бюджет	км	182,3	104,8	19,0	118,5	118,0	542,6	
			млн. рублей	34,9	2,9	2,7	50,7	52,7	143,9	
		средства ГРО	км	95,2	61,4	32,0	32,0	33,0	253,6	
			млн. рублей	410,5	170,8	176,7	183,0	189,6	1130,6	
в том числе:										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		АО «Екатеринбурггаз»	км	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	25,0
			млн. рублей	162,0	126,0	129,0	132,0	135,0	684,0
		АО «ГАЗЭКС»	км	60,2	31,4	0,0	0,0	0,0	91,6
			млн. рублей	205,1	0,0	0,0	0,0	0,0	205,1
		АО «Регионгаз-инвест»	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			млн. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		АО «Газпром газораспределение Екатеринбург»	км	20,0	15,0	17,0	17,0	18,0	87,0
			млн. рублей	28,4	29,8	32,7	36,0	39,6	166,5
		ГУП СО «Газовые сети»	км	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	50,0
			млн. рублей	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	75,0
		иные источники	км	11,0	13,0	13,0	13,0	13,0	63,0
			млн. рублей	39,0	60,0	61,0	62,0	63,0	285,0
10.	Уровень газификации жилищного фонда природным газом (по отношению к 2005 году)		процентов	53,75	53,77	53,79	53,81	53,83	0,08
11.	Перевод котельных на природный газ	всего	единиц	26,0	23,0	22,0	20,0	20,0	111,0
			млн. рублей	63,0	3,9	2,6	0,0	0,0	69,5
		областной бюджет	единиц	*	*	*	*	*	*
			млн. рублей	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0
		местный бюджет	единиц	6,0	3,0	2,0	0,0	0,0	11,0
			млн. рублей	8,0	3,9	2,6	0,0	0,0	14,5
иные источники	единиц	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	100,0		
	млн. рублей	**	**	**	**	**	**		
12.	Уровень газификации жилищного фонда		процентов	4,0	3,4	2,9	2,4	1,9	-2,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	СУГ (по отношению к 2005 году)								
13.	Газификация СПГ квартир (домовладений)	всего	единиц	100	100	0	0	0	200
		в том числе:	млн. рублей	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	5,6
		иные источники	единиц	100	100	0	0	0	200
			млн. рублей	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	5,6
14.	Перевод на газ автотранспортной техники	всего	единиц	69	49	49	0	0	167
		в том числе:	млн. рублей	99,6	235,8	269,2	0,0	0,0	604,6
		средства организаций	единиц	69	49	49	0	0	167
			млн. рублей	99,6	235,8	269,2	0,0	0,0	604,6
		в том числе:							
		ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	единиц	69	49	49	0	0	167
			млн. рублей	99,6	235,8	269,2	0,0	0,0	604,6
		15.	Строительство АГНКС	всего	единиц	0	1	0	0
в том числе:	млн. рублей			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
средства организаций	единиц			0	1	0	0	0	1
	млн. рублей			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в том числе:									
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	единиц			0	1	0	0	0	1
	млн. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

* Протяженность газопроводов и количество котельных, финансируемых с участием средств федерального и областного бюджетов, указана в строке «местный бюджет», так как субсидии предоставляются на реализацию проектов по газификации муниципального значения в доход местных бюджетов (собственность муниципального образования).

** Перевод котельных на природный газ осуществляется правообладателями земельных участков за счет собственных средств.

Глава 2. Характеристика текущего состояния газоснабжения и газификации Свердловской области

Свердловская область входит в состав Уральского федерального округа Российской Федерации. Площадь территории Свердловской области составляет 194 800 кв. км.

Свердловская область состоит из 94 муниципальных образований, включая 5 муниципальных районов, 68 городских округов и 21 поселение (5 городских и 16 сельских поселений).

Газоснабжение потребителей Свердловской области осуществляется по магистральным газопроводам Бухара – Урал, Северные районы Тюменской области – Урал, Уренгой – Петровск, Игрим – Серов – Нижний Тагил, Надым – Пунга – Нижняя Тура, Нижняя Тура – Пермь, а также по газопроводу Уренгой – Челябинск с территории Челябинской области. Поставка газа потребителям осуществляется по газопроводам-отводам протяженностью 1404,7 км. В Свердловской области действуют 93 ГРС.

Общее количество населенных пунктов – 1869. Количество городских населенных пунктов – 74, из них газифицировано 69, сельских населенных пунктов – 1795, из них газифицировано 290. Население Свердловской области составляет 4 311 700 человек.

Общее количество газифицированных квартир (домовладений) – 1 105 142 единицы, из них в городской местности – 1 034 147 единиц, в сельской местности – 70 995 единиц.

Общая площадь жилых помещений жилищного фонда Свердловской области – 107,6 млн. кв. м, в том числе в городах и поселках городского типа – 88,4 млн. кв. м, в сельских населенных пунктах – 19,2 млн. кв. м.

Уровень газификации жилищного фонда Свердловской области – 53,17 процента, в городской местности – 61,19 процента, в сельской местности – 18,28 процента.

Протяженность наружных газопроводов составляет 14 842,15 км (10 491,30 км в городской и 4350,85 км в сельской местности). Протяженность распределительных газопроводов составляет 10 759,69 км, межпоселковых газопроводов – 1922,98 км, газопроводов-вводов – 4082,46 км.

Количество газифицированных коммунально-бытовых объектов составляет 2528 штук, газифицированных промышленных объектов – 1273 штуки, газифицированных сельскохозяйственных объектов – 74 штуки.

Важнейшим условием для устойчивого социально-экономического развития Свердловской области является обеспечение экономики и населения топливно-энергетическими ресурсами, в том числе котельно-печным топливом, необходимым как для производства электро- и тепловой энергии, так и в качестве топлива непосредственного использования в различных технологических процессах. Важнейшим компонентом в структуре котельно-печного топлива является газ, как наиболее распространенное топливо для отопления индивидуальных жилых домов.

Ежегодный объем потребленного и протранспортированного газа

в Свердловской области в среднем составляет 17 млрд. куб. м. Природный газ на перспективу останется наиболее востребованным и универсальным природным ресурсом, в первую очередь энергетическим.

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

При реализации Программы возможно невыполнение контрольных показателей. Указанный риск является ключевым риском при реализации всей Программы и включает в себя:

1) превышение стоимости мероприятий Программы, недостаточность финансовых средств для их реализации.

Причины:

изменения законодательства Российской Федерации;

рост инфляции, превышающий уровень инфляции, учитываемый при расчетах Программы;

иные изменения, влияющие на стоимость реализации мероприятий Программы;

временные разрывы между периодом поступления денежных средств по договорам на подключение (технологическое присоединение) и сроками финансирования строительства объектов;

невыполнение обязательств застройщиков по условиям платежей по договорам на подключение (технологическое присоединение);

неточность прогнозирования стоимости Программы или объема присоединяемой мощности;

отсутствие проектов на мероприятия Программы;

острая необходимость в реализации дополнительных мероприятий, не учтенных в Программе;

ограниченность бюджетных средств;

2) несвоевременность реализации мероприятий по строительству (модернизации) объектов в рамках Программы.

Причина – несвоевременное выполнение работ со стороны подрядных организаций (проектная организация, строительно-монтажные организации, торгово-закупочные компании).

Меры по минимизации рисков:

1) оперативный мониторинг реализации Программы;

2) своевременная актуализация плана мероприятий Программы;

3) своевременная корректировка показателей и объемов финансирования

Программы;

4) совершенствование методологии планирования показателей Программы.

Глава 4. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы

Номер строки	Источник финансирования	Объем денежных средств по годам реализации Программы (млн. рублей)				
		2017	2018	2019	2020	2021
1.	Бюджетные средства в том числе:					
2.	федеральный бюджет	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5
3.	областной бюджет	513,3	44,9	35,8	465,8	485,8
4.	местные бюджеты	44,7	6,6	5,3	50,7	52,7
5.	Внебюджетные средства в том числе:					
6.	1) программы газификации, реализуемые за счет специальных надбавок к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям; 2) договоры на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения; 3) средства организаций, занятых эксплуатацией объектов магистрального транспорта газа; 4) средства не занятых на рынке поставки и транспортировки газа собственников объектов газоснабжения	825,2	871,7	755,9	446,0	461,3

Глава 5. Ожидаемый эффект от реализации Программы

План мероприятий Программы позволит создать условия для свободного подключения потребителей к вновь построенным сетям газораспределения и обеспечения дополнительной мощности существующим предприятиям и организациям коммунально-бытового сектора на территории Свердловской области при условии сохранения надежности и бесперебойного функционирования системы газоснабжения, обеспечения недискриминационного доступа к сетям газоснабжения, создания предельно простого и прозрачного

механизма подключения к сетям инженерно-технического обеспечения.

План мероприятий Программы направлен на достижение следующих результатов, обеспечивающих:

1) социальный эффект:

увеличение количества газифицированных квартир;

уменьшение расходов граждан на оплату коммунальных услуг, улучшение условий их жизни;

снижение загрязнения окружающей среды;

сокращение резервуаров СУГ и количества квартир, газифицированных СУГ, поставляемым в баллонах и из резервуарных установок;

2) экономический эффект:

создание возможности газоснабжения новых производств в зонах инвестиционной активности;

увеличение объема поставки и транспортировки природного газа;

развитие выработки тепловой и электрической энергии с использованием природного газа;

рост объема выпуска продукции, снижение ее себестоимости;

дополнительные налоговые поступления в бюджеты различных уровней.

Глава 6. Сведения о порядке расчета целевых показателей Программы

Номер строки	Целевой показатель	Методика расчета
1	2	3
1.	Объем (прирост) потребления природного газа в год	определяется на основе данных, предоставляемых ГРО. Рассчитывается по следующей формуле: $Q = \sum(Q_1, \dots, Q_{n-1}, Q_n)$, где: Q – объем (прирост) потребления природного газа в год; Q_1, \dots, Q_{n-1}, Q_n – объем (прирост) потребления природного газа в год в различных зонах обслуживания ГРО
2.	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{го} = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где: $L_{го}$ – прирост протяженности газопроводов-отводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности газопроводов-отводов за счет средств каждого источника финансирования

1	2	3
3.	Количество (строительство) ГРС	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> $N_{\text{грс}} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n), \text{ где:}$ <p>$N_{\text{грс}}$ – прирост количества вновь построенных ГРС (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества вновь построенных ГРС за счет средств каждого источника финансирования</p>
4.	Газоснабжение населенных пунктов природным газом	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области</p>
5.	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле:</p> $L_{\text{мп}} = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n), \text{ где:}$ <p>$L_{\text{мп}}$ – прирост протяженности межпоселковых газопроводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности межпоселковых газопроводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
6.	Газификация квартир (домовладений) природным газом	<p>определяется на основе данных, предоставляемых ГРО.</p> <p>Рассчитывается по следующей формуле:</p> $N_{\text{г}} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n), \text{ где:}$ <p>$N_{\text{г}}$ – прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества газифицированных природным газом квартир (домовладений) в различных зонах обслуживания ГРО</p>
7.	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники</p>

1	2	3
		<p>финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $L_{\text{вн}} = \sum(L_1, \dots, L_{n-1}, L_n)$, где: $L_{\text{вн}}$ – прирост протяженности внутрипоселковых газопроводов (ежегодный); L_1, \dots, L_{n-1}, L_n – ежегодный прирост протяженности внутрипоселковых газопроводов за счет средств каждого источника финансирования</p>
8.	Уровень газификации природным газом	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Рассчитывается по следующей формуле: $H_r = N_r / N_o$, где: H_r – уровень газификации природным газом; N_r – количество газифицированных природным газом квартир (домовладений); N_o – общее количество квартир (домовладений) на территории Свердловской области</p>
9.	Перевод котельных на природный газ	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{\text{кппг}} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где: $N_{\text{кппг}}$ – прирост количества котельных, переведенных на природный газ (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества котельных, переведенных на природный газ, за счет средств каждого источника финансирования</p>
10.	Уровень газификации СУГ	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Рассчитывается по следующей формуле: $H_{\text{суг}} = N_{\text{суг}} / N_o$, где: $H_{\text{суг}}$ – уровень газификации СУГ; $N_{\text{суг}}$ – количество квартир (домовладений), газифицированных СУГ; N_o – общее количество квартир (домовладений) на территории Свердловской области</p>
11.	Газификация потребителей СПГ	определяется на основе данных, предоставляемых ГРО.

1	2	3
		<p>Рассчитывается по следующей формуле: $N_{\text{СПГ}} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где: $N_{\text{СПГ}}$ – прирост количества квартир (домовладений), газифицированных СПГ (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества квартир (домовладений), газифицированных СПГ, в различных зонах обслуживания ГРО</p>
12.	Перевод на природный газ автотранспортной техники	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области. Учитывает все источники финансирования. Рассчитывается по следующей формуле: $N_{\text{атппг}} = \sum(N_1, \dots, N_{n-1}, N_n)$, где: $N_{\text{атппг}}$ – прирост количества автотранспортной техники, переведенной на природный газ (ежегодный); N_1, \dots, N_{n-1}, N_n – ежегодный прирост количества автотранспортной техники, переведенной на природный газ, за счет средств каждого источника финансирования</p>
13.	Количество (строительство) АГНКС	<p>определяется на основе мониторинга, осуществляемого Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области</p>

Глава 7. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Программы, и обоснование их выделения

Структура потребления природного газа в Свердловской области показывает, что по состоянию на 01 января 2017 года доля энергетического использования газа промышленными потребителями (тепловые электростанции, котельные) составляет 79 процентов. Доля использования природного газа потребителями коммунально-бытовой сферы составляет 16 процентов, доля потребления природного газа населением – около 5 процентов.

В соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Свердловской области на период до 2015 года и перспективу до 2020 года, разработанной акционерным обществом «Газпром промгаз» (далее – Схема), потребность промышленных потребителей в природном газе должна увеличиться к 2020 году до объема 13,8 млрд. куб. м. По состоянию на 01 января 2017 года потребление промышленными потребителями природного газа составляло 12,4 млрд. куб. м. Перспективное потребление природного газа населением

к 2020 году в соответствии со Схемой составит 1,1 млрд. куб. м. По состоянию на 01 января 2017 года перспективное потребление природного газа населением составляло 0,7 млрд. куб. м.

Отмечается значительное развитие мини-тепловых электрических станций для обеспечения населения электрической и тепловой энергией. Широкое распространение получают системы теплоснабжения на базе газотурбинных либо парогазовых теплоэлектростанций малой и средней мощности. Суммарная установленная мощность теплоэлектростанций в новых жилых районах города Екатеринбурга может составить до 500 МВт с объемом потребления газа до 3,0 млрд. куб. м.

Для достижения перспективных объемов потребления газа необходимо создание технической возможности для поставки и транспортировки такого объема газа, а именно необходимо развитие сетей газораспределения давлением до 12 МПа. Программой предусмотрено строительство сетей газораспределения протяженностью около 860 км и строительство межпоселковых газопроводов протяженностью 124,5 км, что будет способствовать увеличению потребления природного газа, а также созданию условий для перевода котельных с твердого топлива на природный газ. Предусмотрено строительство (техническое перевооружение) 111 котельных.

С учетом проведенного анализа потребления природного газа определены потребители, на которых направлено действие Программы:

- 1) тепловые электрические станции;
- 2) предприятия производственного комплекса;
- 3) организации жилищно-коммунальной сферы (в том числе развитие мини-тепловых электрических станций);
- 4) организации коммунально-бытовой сферы;
- 5) объекты капитального строительства жилого и нежилого назначения.

Глава 8. Регламентируемые меры координации деятельности исполнительных органов государственной власти Свердловской области и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы

Меры координации деятельности исполнительных органов государственной власти Свердловской области, органов местного самоуправления муниципальных образований и организаций – участников Программы для достижения целей и ожидаемых результатов Программы регламентируются:

1) постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

2) государственными программами Свердловской области: государственной программой развития жилищно-коммунального хозяйства и государственной программой развития агропромышленного комплекса, в том числе порядками и

условиями предоставления субсидий из областного бюджета местным бюджетам на осуществление мероприятий по газификации населенных пунктов Свердловской области;

3) постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию»;

4) соглашением о сотрудничестве между Правительством Свердловской области и ПАО «НК «Роснефть» от 06.03.2016 № 61, направленным на реализацию проектов в финансовой, инвестиционной, социальной сферах, в отраслях промышленности и топливно-энергетического комплекса, способствующих экономическому развитию Свердловской области.

Для достижения целевых показателей и результатов реализации Программы, в целях мониторинга хода реализации Программы:

1) создана межведомственная группа по решению вопросов, связанных с газификацией населенных пунктов, расположенных на территории Свердловской области;

2) ответственным исполнителем Программы и соисполнителями Программы могут проводиться совещания для решения текущих вопросов, связанных с реализацией мероприятий Программы;

3) ответственный исполнитель Программы осуществляет подготовку ежегодных отчетов о реализации Программы по формам, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации.

Ответственный исполнитель Программы осуществляет координацию деятельности участников Программы при разработке и реализации Программы в пределах и в порядке, установленных законодательством Российской Федерации и законодательством Свердловской области.

Глава 9. Прогнозируемый размер бюджетных расходов на реализацию Программы

Номер строки	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Единица измерения	Годы реализации					Всего за 2017–2021 годы
				2017	2018	2019	2020	2021	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Строительство межпоселковых газопроводов	всего	млн. рублей	29,6	5,5	0,0	0,0	0,0	35,1
		в том числе:							
		средства федерального бюджета	млн. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		средства областного бюджета	млн. рублей	27,9	5,0	0,0	0,0	0,0	32,8
		средства местных бюджетов	млн. рублей	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	2,3
2.	Строительство внутрипоселковых газопроводов	всего	млн. рублей	484,5	73,3	69,0	547,0	569,0	1742,7
		в том числе:							
		средства федерального бюджета	млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0
		средства областного бюджета	млн. рублей	430,5	39,9	35,8	465,8	485,8	1457,8
		средства местных бюджетов	млн. рублей	34,9	2,9	2,7	50,7	52,7	143,9
3.	Перевод котельных на природный газ	всего	млн. рублей	63,0	3,9	2,6	0,0	0,0	69,5
		в том числе:							
		средства областного бюджета	млн. рублей	55,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0
		средства местных бюджетов	млн. рублей	8,0	3,9	2,6	0,0	0,0	14,5
4.	Итого	всего	млн. рублей	577,0	82,7	71,6	547,0	569,0	1847,5
		в том числе:							
		средства федерального бюджета	млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0
		в том числе в рамках федеральной программы развития сельских территорий	млн. рублей	19,0	30,5	30,5	30,5	30,5	141,0
		средства областного бюджета	млн. рублей	513,3	44,9	35,8	465,8	485,8	1545,6
		в том числе в рамках государственной программы развития жилищно-коммунального хозяйства	млн. рублей	349,7	0,0	0,0	430,0	450,0	1229,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		в том числе субсидирование объектов газоснабжения в рамках подпрограммы 4 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Свердловской области» государственной программы развития жилищно-коммунального хозяйства	млн. рублей	75,7	0,0	0,0	0,0	0,0	75,7
		в том числе в рамках государственной программы развития агропромышленного комплекса	млн. рублей	87,9	44,9	35,8	35,8	35,8	240,2
		средства местных бюджетов	млн. рублей	44,7	7,3	5,3	50,7	52,7	160,7
		в том числе в рамках государственной программы развития жилищно-коммунального хозяйства	млн. рублей	24,9	0,0	0,0	48,0	50,0	122,9
		в том числе в рамках государственной программы развития агропромышленного комплекса	млн. рублей	3,3	2,7	2,7	2,7	2,7	14,2
		в том числе собственные средства местных бюджетов	млн. рублей	16,5	4,6	2,6	0,0	0,0	23,6

Прогнозируемые объемы финансирования в Программе отражены в соответствии с государственной программой развития жилищно-коммунального хозяйства и государственной программой развития агропромышленного комплекса.