



№ 205014-2021-2600
от 30.03.2021

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 марта 2021 года № 163

**Об утверждении региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Ленинградской области
на 2020 – 2024 годы и признании утратившим силу
постановления Правительства Ленинградской области
от 13 декабря 2018 года № 484**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 года № 903 "О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций" Правительство Ленинградской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2020 – 2024 годы согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление Правительства Ленинградской области от 13 декабря 2018 года № 484 "Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2018 – 2022 годы".

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя Председателя Правительства Ленинградской области по транспорту и топливно-энергетическому комплексу.

4. Настоящее постановление вступает в силу с даты подписания.

Губернатор
Ленинградской области



А.Дрозденко

УТВЕРЖДЕНА
постановлением Правительства
Ленинградской области
от 30 марта 2021 года № 163
(приложение)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Ленинградской области
на 2020 – 2024 годы

ПАСПОРТ
региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Ленинградской области
на 2020 – 2024 годы

Наименование программы	Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2020 – 2024 годы (далее – Программа)
Цели Программы	Повышение уровня газификации Ленинградской области; снижение негативного влияния на окружающую среду и повышение энергетической эффективности эксплуатируемого в Ленинградской области парка автомобильной техники
Задачи Программы	Газификация населенных пунктов (строительство межпоселковых и распределительных газопроводов); снижение стоимости подключения к сетям газораспределения путем возмещения части затрат юридическим и физическим лицам в связи с выполнением работ по подключению внутридомового газового оборудования индивидуальных домовладений к сетям газораспределения; перевод промышленных предприятий, объектов коммунальной инфраструктуры на природный газ; перевод эксплуатируемого в Ленинградской области парка автомобильной техники на использование газомоторного топлива; обеспечение газомоторной техники компримированным природным газом
Ответственный исполнитель Программы	Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Участники Программы	Комитет Ленинградской области по транспорту; комитет по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области; комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области; ООО "Газпром межрегионгаз"; ООО "Газпром инвест"; АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"; ООО "ПетербургГаз"; ООО "Газпром газомоторное топливо"; ООО "Газпром инвестгазификация"; ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"; ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"; органы местного самоуправления Ленинградской области
Целевые показатели Программы	Объем (прирост) потребления природного газа; строительство объектов магистрального транспорта; протяженность (строительство) газопроводов-отводов; количество (строительство) газораспределительных станций; реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций); газоснабжение населенных пунктов природным газом; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов; уровень газификации населения; уровень потенциальной газификации населения; газификация квартир (домовладений) природным газом; уровень газификации населения природным газом; перевод котельных на природный газ; газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)); уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом; перевод котельных на сжиженный углеводородный газ; газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений)); уровень газификации населения сжиженным природным газом; количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа; перевод котельных на сжиженный природный газ; перевод на природный газ автотранспортной техники; количество объектов газозаправочной инфраструктуры (количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций, нарастающим итогом); порядок регистрации права собственности на бесхозные объекты газораспределения газораспределительной организацией

Этапы и сроки реализации Программы	2020 – 2024 годы, отдельные этапы реализации Программы не выделяются
Объемы и источники финансирования Программы	Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий Программы на 2020 – 2024 годы составляет 36871700,97 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 394365,30 тыс. руб., областной бюджет – 6036971,74 тыс. руб., местные бюджеты – 231456,67 тыс. руб., прочие источники – 30208907,26 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	К 2024 году ожидаемые результаты составят: объем (прирост) потребления природного газа – 10,5 (3,5) млрд. куб. м; строительство объектов магистрального транспорта относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения; протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 31,71 км; количество (строительство) газораспределительных станций – 5 ед.; реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 3 ед.; газоснабжение населенных пунктов природным газом – 104 ед.; протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 1058,45 км; протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 1509,96 км; уровень газификации населения – 68,79%; уровень потенциальной газификации населения – 93,05%; газификация квартир (домовладений) природным газом – 2510 ед.; уровень газификации населения природным газом – 67,88%; перевод котельных на природный газ – 55 ед.; газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется; уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,91%; перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не планируется; газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется; уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0%; количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 0; перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется;

	перевод на природный газ автотранспортной техники – 5360 ед.; количество объектов газозаправочной инфраструктуры (количество автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций, нарастающим итогом) составит 25 ед.; порядок регистрации права собственности на бесхозные объекты газораспределения газораспределительной организацией действующим законодательством не установлен
--	---

ПЛАН
мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области
на 2020 – 2024 годы

№ п/п	Наименование программы (мероприятия)	Информация об объектах, мероприятиях программ	Ожидаемые результаты	Годы реализации на период реализации Программы	Источники финанси- рования
1	2	3	4	5	6
1	Подпрограмма "Газификация Ленинградской области" государственной программы Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области"	Согласно перечню объектов, утвержденному постановлением Правительства Ленинградской области от 29 января 2021 года № 36	1316,05 км	2019 – 2024	Областной бюджет (далее – ОБ), местный бюджет (далее – МБ)
2	Подпрограмма "Современный облик сельских территорий Ленинградской области" государственной программы Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области"	Согласно перечню объектов, утвержденному постановлением Правительства Ленинградской области от 7 февраля 2020 года № 44	154,88 км	2019 – 2024	ОБ, МБ, федераль- ный бюджет (далее – ФБ)
3	Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области	25 АГНКС	2019 – 2024	ФБ, ОБ, средства организа- ций

1	2	3	4	5	6
		от 14 ноября 2013 года № 397			
4	Программа развития газоснабжения и газификации Ленинградской области на период 2021 – 2025 годов	В соответствии с информацией, размещенной на сайте комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области	860,95 км	2021 – 2024	Средства организаций группы ПАО "Газпром"
5	Программа газификации Ленинградской области на 2019 – 2023 годы АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области)	В соответствии с распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 24 декабря 2018 года № 95 (в ред. от 29 октября 2020 года)	266,4 км	2019 – 2023	Средства спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области
6	Программа газификации ООО "ПетербургГаз" на 2020 – 2024 годы объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области	В соответствии с распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 5 марта 2021 года № 16	26,16 км	2020 – 2024	Средства спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области
7	Подготовка схем расположения объектов газоснабжения			2024	ОБ

СВОДНЫЙ ПЛАН

мероприятий по основным целевым показателям региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2020 – 2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Единица измерения	Годы реализации программы					2020 – 2024
				2020 (базовый)	2021	2022	2023	2024	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Объем (прирост) потребления природного газа в год*		млрд м ³	6,93	9,00	9,50	10,00	10,50	10,50
2	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта**	Всего, в том числе:	км						
			млн руб.						
		1) федеральный бюджет	км						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	км						
			млн руб.						
		4) средства организаций, в том числе:	км						
			млн руб.						
		организация-собственник Единой системы газоснабжения (далее – собственник ЕСГ)	км						
			млн руб.						
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км						
			млн руб.						
		независимые газотранспортные организации***	км						
			млн руб.						
		5) иные источники	км						
			млн руб.						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов**	Всего, в том числе:	км	0,00	6,33	25,00	0,00	0,38	31,71
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		1) федеральный бюджет	км						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	км						
			млн руб.						
		4) средства организаций, в том числе:	км	0,00	6,33	25,00	0,00	0,38	31,71
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		собственник ЕСГ	км	0,00	6,33	25,00	0,00	0,38	31,71
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км						
			млн руб.						
4	Количество (строительство) газораспределительных станций (далее – ГРС)**	Всего, в том числе:	ед.	0,00	2,00	1,00	0,00	2,00	5,00
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						

205014/206004-2021-2620(2)

9

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	0,00	2,00	1,00	0,00	2,00	5,00
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		собственник ЕСГ	ед.	0,00	2,00	1,00	0,00	2,00	5,00
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.						
			млн руб.						
		независимые газотранспортные организации***	ед.						
			млн руб.						
		независимые газораспределительные организации (далее – ГРО)***	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники	ед.						
			млн руб.						
5	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	Всего, в том числе:	ед.	0,00	1,00	0,00	0,00	2,00	3,00
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	0,00	1,00	0,00	0,00	2,00	3,00
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		собственник ЕСГ	ед.	0,00	1,00	0,00	0,00	2,00	3,00
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.						
			млн руб.						
		независимые газотранспортные организации***	ед.						
			млн руб.						
		независимые ГРО***	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники	ед.						
			млн руб.						
		Всего, в том числе:	км	7,80	278,48	586,04	139,28	71,45	1 083,05
			млн руб.	351,53	31,09	5,43	1,70	155,99	545,74
6	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов**	1) федеральный бюджет	км						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			млн руб.	51,68	30,15	5,11	1,60	146,15	234,68
		3) местный бюджет	км	0,00	30,90	0,00	0,00	34,10	65,00
			млн руб.	5,82	0,94	0,33	0,10	9,84	17,02
		4) средства организаций, в том числе:	км	7,30	217,00	497,90	101,40	37,35	860,95
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		собственник ЕСГ	ед.						
			млн руб.						
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	7,30	217,00	497,90	101,40	37,35	860,95
			млн руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
		независимые газотранспортные организации***	км						
			млн руб.						
		независимые ГРО***	км						
			млн руб.						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		5) иные источники, в том числе:	км	0,50	30,58	88,14	37,88	0,00	157,10
			млн руб.	294,04	251,48	180,59	92,83	0,00	818,94
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО")	км	0,50	30,58	88,14	37,88	0,00	157,10
			млн руб.	294,04	251,48	180,59	92,83	0,00	818,94
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО (ООО "ПетербургГаз")	км						
			млн руб.						
		Всего, в том числе:	км	342,57	313,78	492,56	36,77	346,57	1 532,24
			млн руб.	829,64	1 386,14	1 430,64	127,57	1 032,54	4 806,53
		1) федеральный бюджет	км						
			млн руб.	18,57					
7	Строительство внутрипоселковых газопроводов	2) бюджет субъекта Российской Федерации	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			млн руб.	435,52	989,15	1 148,05	2,37	986,66	3 561,76
		3) местный бюджет	км	316,72	271,61	453,63	0,00	324,29	1 366,24
			млн руб.	35,13	57,78	75,37	0,12	45,88	214,28
		4) средства организаций, в том числе:	км						
			млн руб.						
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км						
			млн руб.						
		независимые ГРО*	км						
			млн руб.						
		5) иные источники, в том числе:	км	25,85	42,17	38,93	36,77	22,28	166,00
			млн руб.	340,42	339,21	207,22	125,08	0,00	1 011,92
		средства населения	км						
			млн руб.						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО")	км	25,85	42,17	25,65	32,40	0,00	126,07
			млн руб.	209,80	46,78	65,48	40,33	0,00	362,38
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО (ООО "ПетербургГаз")	км	0,00	0,00	13,28	4,37	22,28	39,93
			млн руб.	130,62	292,43	141,74	84,75	0,00	649,54
8	Уровень газификации населения (природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ))		%	67,99	68,19	68,39	68,59	68,79	68,79
9	Уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ))		%	93,05	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	93,05
10	Уровень газификации населения природным газом		%	67,08	67,28	67,48	67,68	67,88	67,88
11	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)		ед.	5,00	17,00	31,00	51,00	0,00	104,00
12	Газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений)****	Всего, в том числе:	ед.	520,00	421,00	523,00	523,00	523,00	2 510,00
			млн руб.	90,00	90,00	90,00	90,00	131,77	491,77
		1) федеральный бюджет	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	520,00	421,00	523,00	523,00	523,00	2 510,00
			млн руб.	90,00	90,00	90,00	90,00	131,77	491,77
		3) местный бюджет	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		4) средства организаций***	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		5) иные источники, в том числе:	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
средства населения	ед.						0,00		
	млн руб.						0,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	Перевод котельных на природный газ	Всего, в том числе:	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		1) федеральный бюджет	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		3) местный бюджет	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		4) средства организаций***	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
		5) иные источники	ед.						0,00
			млн руб.						0,00
14	Уровень газификации населения СУГ		%	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		ед.						0,00
16	Газификация потребителей СУГ (количество квартир (домовладений))	Всего, в том числе:	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			млн руб.	262,79	311,55	314,05	314,05	87,85	1 290,30
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации ¹	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			млн руб.	262,79	311,55	314,05	314,05	87,85	1 290,30
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		4) средства организаций	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники, в том числе:	ед.						
			млн руб.						
		средства населения	ед.						
			млн руб.						
17	Перевод котельных на СУГ	Всего, в том числе:	ед.						
			млн руб.						
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		4) средства организаций***	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники	ед.						
			млн руб.						
18	Уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее – СПГ)		%						
19	Газификация потребителей СПГ (количество населенных пунктов)		ед.						
20	Газификация потребителей СПГ (количество квартир (домовладений))	Всего, в том числе:	ед.						
			млн руб.						
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		4) средства организаций	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники, в том числе:	ед.						
			млн руб.						
		средства населения	ед.						
			млн руб.						
21	Количество (строительство) комплексов производства СПГ**	Всего, в том числе:	ед.						
			млн руб.						
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн руб.						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		4) средства организаций***	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники	ед.						
			млн руб.						
22	Перевод котельных на СПГ	Всего, в том числе:	ед.						
			млн руб.						
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.						
			млн руб.						
		3) местный бюджет	ед.						
			млн руб.						
		4) средства организаций***	ед.						
			млн руб.						
		5) иные источники	ед.						
			млн руб.						
23	Перевод на природный газ автотранспортной техники	Всего, в том числе:	ед.	345,00	1 099,00	1 759,00	647,00	1 510,00	5 360,00
			млн руб.	176,43	88,95	139,64	122,84	93,60	621,45
		1) федеральный бюджет	ед.						
			млн руб.	49,70	7,81	27,09	16,72	0,00	101,32
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	69,73	26,13	46,02	36,06	11,00	188,95
		3) местный бюджет	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
		4) средства организаций	ед.	345,00	1 099,00	1 759,00	647,00	1 510,00	5 360,00
			млн руб.	57,00	55,00	66,53	70,06	82,60	331,19
		5) иные источники	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций**	Всего, в том числе:	ед.	1,00	5,00	8,00	6,00	5,00	25,00
			млн руб.	190,60	1 011,60	1 342,20	1 011,60	0,00	3 556,00
		1) федеральный бюджет	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	19,60	52,92	146,88	55,08	0,00	274,48
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	20,40	55,08	141,12	52,92	0,00	269,52
		3) местный бюджет	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
		4) средства организаций*** (ООО "Газпром газомоторное топливо")	ед.	1,00	5,00	8,00	6,00	5,00	25,00
			млн руб.	150,60	903,60	1 054,20	903,60		3 012,00
		5) иные источники	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			млн руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00

¹ Возмещение части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией сжиженных углеводородных газов населению.

* 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.

ХАРАКТЕРИСТИКА

текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения
и газификации Ленинградской области

Система газоснабжения Ленинградской области включает в себя:

1756 км магистральных газопроводов;

6 компрессорных станций;

432,735 км распределительных газопроводов, предназначенных
для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа;

866 км газопроводов-отводов от магистральных газопроводов;

81 газораспределительную станцию (77 ГРС в зоне эксплуатационной
ответственности ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург", 1 ГРС –
АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", 3 ГРС – на балансе
сторонних потребителей);

Гатчинское подземное хранилище газа.

Основной газораспределительной организацией, осуществляющей
транспортировку природного газа потребителям, обеспечивающей
безопасную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения
и реализующей планы газификации региона, является АО "Газпром
газораспределение Ленинградская область".

Информация о текущем состоянии газового хозяйства представлена
в техническом паспорте газового хозяйства.

Технический паспорт газового хозяйства региона по состоянию на 1 января 2020 года

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Всего	В городах и поселках городского типа	В сельской местности
1	2	3	4	5	6
	Общие данные по региону				
01	Общее количество квартир	ед.	1012903	620596	392307
	из них не подлежащих газификации	ед.	197622	171303	26319
02	Количество населенных пунктов, из них:	ед.	2941	69	2872
	газифицированных природным газом	ед.	448	60	388
	газифицированных только сжиженным газом	ед.	1711	6	1705

1	2	3	4	5	6
	газифицированных только сжиженным природным газом (СПГ)	ед.	0	0	0
	включенных в генеральную схему газификации	ед.	883		
1	Данные о газификации жилфонда				
1.1	Количество газифицированных квартир, в том числе:	ед.	695704	413097	282607
	природным газом	ед.	498125	372434	125691
	СПГ	ед.	0	0	0
	сжиженным газом	ед.	197579	40663	156916
1.2*	Уровень газификации населения природным и сжиженным газом (расчет по методике Минэнерго России)	%	67,99		
1.2.1*	Уровень потенциальной газификации населения природным и сжиженным газом (расчет по методике Минэнерго России)	%	93,05		
1.3*	Уровень газификации населения природным газом (расчет по методике Минэнерго России)	%	67,08		
1.3.1*	Уровень потенциальной газификации населения природным газом (расчет по методике Минэнерго России)	%	92,92		
1.4*	Уровень газификации населения сжиженным газом (СУГ) (расчет по методике Минэнерго России)	%	0,91		
1.4.1*	Уровень потенциальной газификации населения сжиженным газом (СУГ) (расчет по методике Минэнерго России)	%	28,13		
2	Характеристика системы газоснабжения природным газом				
2.1	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км	9622,65	4428,25	5194,40
2.1.1	По назначению:				
	распределительные	км	7469,93	3253,26	4216,67
	из них межпоселковые	км	1620,64	328,07	1292,57
	газопроводы-вводы	км	2152,71	1174,98	977,73
2.1.2	По давлению:				
	высокого давления 1а категории (свыше 1,2 Мпа)	км	29,52	5,72	23,80
	высокого давления 1 категории (0,6-1,2 Мпа)	км	394,32	193,86	200,46

1	2	3	4	5	6
	высокого давления 2 категории (0,3-0,6 Мпа)	км	2234,25	744,39	1489,86
	среднего давления	км	2319,80	970,52	1349,28
	низкого давления	км	4644,76	2513,76	2131,00
2.1.3	По расположению относительно поверхности земли:				
	подземные	км	8173,23	3477,72	4695,51
	наземные	км	0,00	0,00	0,00
	надземные	км	1449,41	950,52	498,89
2.2	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	8173,23	3477,72	4695,51
	полиэтиленовые	км	5846,22	2151,45	3694,77
	в том числе полиэтиленовые армированные	км	0,00	0,00	0,00
	стальные, из них:	км	2327,01	1326,27	1000,74
	санированных	км	0,00	0,00	
	требующих реконструкции	км	5,92	5,82	0,10
	требующих диагностирования	км	72,65	56,09	16,56
2.2.1	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации:				
	до 15 лет	км	575,10	246,59	328,51
	от 15 до 30 лет	км	594,77	334,49	260,28
	от 30 до 35 лет	км	222,00	141,39	80,61
	от 35 до 39 лет	км	203,64	117,16	86,48
	39 лет	км	66,82	45,21	21,61
	40 лет	км	42,61	30,09	12,52
	от 41 до 50 лет	км	495,56	317,20	178,36
	от 50 до 60 лет	км	108,74	76,37	32,37
	свыше 60 лет	км	17,78	17,78	0,00
2.3	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	2877,77	2040,14	837,63
	требующих замены	км	0,00	0	0
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	541,62	383,19	158,43
2.4	Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них:	шт.	224	149	75
	отработавших более 20 лет	шт.	38	33	5
2.5	Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них:	шт.	17990	7488	10502
	отработавших более 20 лет	шт.	154	116	38
2.6	Количество газифицированных промышленных объектов, всего:	шт.	553	331	222
	теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС, ПГУ, ГТУ)	шт.	2	2	0

1	2	3	4	5	6
	котельные	шт.	343	202	141
	газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки и пр.)	шт.	32	28	4
	прочие	шт.	176	99	77
2.7	Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего:	шт.	1730	1209	521
	котельные, в том числе:	шт.	677	484	193
	для автономного теплоснабжения (крышные и блочные)	шт.	281	179	102
	мини-ТЭЦ	шт.	1	1	0
	прочие	шт.	1053	725	328
2.8	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего:	шт.	38	3	35
	котельные	шт.	19	1	18
	прочие	шт.	19	2	17
2.9	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	515759	386910	128849
	требуют замены	шт.	82	82	0
2.10	Количество проточных водонагревателей, из них:	шт.	39625	36806	2819
	требуют замены	шт.	43	43	0
2.11	Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них:	шт.	57770	31030	26740
	требуют замены	шт.	74	74	0
2.12	Количество бытовых газовых счетчиков	шт.	296589	193527	103062
2.13	Количество отопительных печей на газовом топливе	шт.	0	0	0
2.14	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего:	тыс. м ³	7939403,43	6557469,71	1381933,72
	транзит	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00
	до конечных потребителей, из них:	тыс. м ³	7939403,43	6557469,71	1381933,72
	промышленным предприятиям	тыс. м ³	7614915,29	6297853,58	1317061,71
	коммунально-бытовым предприятиям	тыс. м ³	128,11	128,11	0,00
	населению	тыс. м ³	324360,03	259488,02	64872,01
2.15	Расход газа ГРО	тыс. м ³	11586,13	10785,50	800,63
2.16	Количество резервуаров для хранения СПГ	шт.	0,00	0,00	0,00
2.17	Общий объем резервуаров для хранения СПГ	м ³	0,00	0,00	0,00
2.18	Объем подачи регазифицированного СПГ,	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
	в том числе:				
	промышленным предприятиям	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00
	коммунально-бытовым предприятиям	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00
	населению	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00
3	Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом (СУГ)				
3.1	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	шт.	4		
3.2	Производительность ГНС				
	по проекту	т / год	39100		
	фактически	т / год	28585		
3.3	Объем базы хранения ГНС	т	914		
3.4	Количество газонаполнительных пунктов (ГНП)	шт.	2		
3.5	Объем базы хранения ГНП	т	17		
3.6	Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на СУГ	шт.	9	8	1
3.7	Количество пунктов хранения и обмена баллонов	шт.	18	11	7
3.8	Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий	шт.	0		
3.9	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов	шт.	0		
3.10	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	185448	29063	156385
	требуют замены	шт.	0		
3.11	Количество проточных водонагревателей, из них:	шт.	0		
	требуют замены	шт.	0		
3.12	Количество резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов, в том числе:	шт.	899	232	667
	оборудованных регазификаторами и испарителями	шт.	0		
3.13	Протяженность наружных газопроводов, в том числе:	км	150,61	38,79	111,82
	подземных, из них:	км	132,94	34,05	98,89
	требуют замены	км	0,00	0,00	0,00
	подлежат техническому диагностированию	км	2,35	0,30	2,05
	надземных	км	17,67	4,74	12,93

1	2	3	4	5	6
3.14	Протяженность внутренних газопроводов, в том числе:	км	570,07	242,33	327,74
	требуют замены	км	0,00	0,00	0,00
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	0,00	0,00	0,00
3.15	Объем реализации газа, в том числе:	т	22563,74	7324,52	15239,22
	промышленность	т	0,00	0,00	0,00
	коммунально-бытовые потребители	т	0,00	0,00	0,00
	население	т	12484,39	2352,17	10132,22
	из них в баллонах	т	9840,19	979,18	8861,01
	заправка автотранспорта	т	3448,10	548,10	2900,00
	прочие нужды	т	6631,25	4424,25	2207,00
4	Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии				
4.1	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе:	км	2459,95	1360,32	1099,63
4.1.1	природного газа, из них:	км	2327,01	1326,27	1000,74
	требуют активной защиты	км	2234,69	1242,06	992,63
	имеют активную защиту	км	2234,69	1242,06	992,63
	не имеют активной защиты	км	0,00	0,00	0,00
	не требуют активной защиты	км	92,32	84,21	8,11
	требуют дообследования	км	0,00	0,00	0,00
4.1.2	сжиженного газа, из них:	км	132,94	34,05	98,89
	требуют активной защиты	км	102,95	31,51	71,44
	имеют активную защиту	км	102,95	31,51	71,44
	не имеют активной защиты	км	0,00	0,00	0,00
	не требуют активной защиты	км	29,99	2,54	27,45
	требуют дообследования	км	0,00	0,00	0,00
4.2	Количество установок электрохимзащиты на подземных металлических газопроводах природного и сжиженного газа, в том числе:	шт.	1414	830	584
4.2.1	катодных	шт.	852	497	355
4.2.2	дренажных	шт.	43	29	14
4.2.3	протекторных	шт.	519	304	215
4.3	Количество электроизолирующих соединений	шт.	27276	17245	10031
	требующих ремонта	шт.	0	0	0
	требующих установки	шт.	0	0	0
4.4	Процент защищенности газопроводов	%	100,00	100,00	100,00
4.5	Количество сквозных коррозионных повреждений стальных газопроводов за год	шт.	0	0	0
5	Техническая оснащенность ГРО				
5.1	Диагностические лаборатории	шт.	6	6	0

1	2	3	4	5	6
5.2	Аккредитованные лаборатории по поверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	шт.	2	2	0
5.3	Производственно-эксплуатационные базы	шт.	66	64	2
5.4	Технические кабинеты	шт.	13	12	1
5.5	Технические уголки	шт.	12	12	0
5.6	Учебно-методические центры	шт.	3	3	0
5.7	Учебно-тренировочные полигоны	шт.	2	2	0
6	Средства телемеханизации (в том числе телеизмерений) и автоматизации технологических процессов				
6.1	Телемеханизированные узлы учета газа, в том числе:	шт.	42	27	15
	на ГРС	шт.	1	1	0
	на промышленных предприятиях	шт.	10	9	1
	на коммунально-бытовых предприятиях	шт.	6	6	0
	на отопительных котельных	шт.	25	11	14
	для учета СУГ на ГНС и резервуаров СУГ	шт.	0	0	0
	для газоснабжения жилых домов	шт.	0	0	0
	прочие	шт.	0	0	0
6.2	Телемеханизированные объекты, в том числе:	шт.	674	343	331
	на ГРС	шт.	0	0	0
	ГРП, ГРПБ (ГРУ)	шт.	172	94	78
	ШРП	шт.	16	7	9
	крышные, модульные котельные и мини-ТЭЦ	шт.	0	0	0
	установки ЭХЗ	шт.	486	242	244
	крановые узлы	шт.	0	0	0
6.3	Телемеханизированная охранная сигнализация, в том числе:	шт.	681	347	334
	зданий ГРП и ГРПБ	шт.	188	102	86
	зданий ГНС и ГНП	шт.	0	0	0
	прочих объектов	шт.	493	245	248
7	Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника				
7.1	Баллоновозы всех типов	шт.	26		
7.2	Автоцистерны всех типов	шт.	35		
7.3	Аварийные машины газовых служб	шт.	133		
7.4	Передвижные лаборатории по ЭХЗ газопроводов	шт.	14		
7.5	Грузовые машины	шт.	273		
7.6	Специальные легковые машины	шт.	14		
7.7	Служебный автотранспорт	шт.	308		
7.8	Прочие виды автомобилей	шт.	86		
7.9	Транспорт, работающий	шт.	95		

1	2	3	4	5	6
	на сжиженном газе				
7.10	Автокраны	шт.	6		
7.11	Экскаваторы	шт.	48		
7.12	Бульдозеры	шт.	9		
7.13	Компрессоры	шт.	25		
7.14	Буровые установки	шт.	4		
7.15	Техника для бестраншейной прокладки газопроводов	шт.	1		
7.16	Сварочное оборудование для сварки полиэтиленовых труб	шт.	110		
8	Структура и численность				
8.1	Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе (перечень предприятий в приложении)	шт.	7		
8.2	Численность работающих, в том числе:	чел.	6159		
	ИТР и служащие	чел.	2770		
	рабочие, из них:	чел.	3389		
	слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО)	чел.	512		
	слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов	чел.	744		
	слесари аварийно-восстановительных работ	чел.	575		
	рабочие ГНС и ГНП	чел.	82		
	прочие	чел.	1476		
9	Газификация, капитальный ремонт и реконструкция прошедшего года				
9.1	Введено вновь построенных газопроводов, из них:	км	442,30	100,51	341,79
	стальных подземных	км	18,66	14,97	3,69
	стальных надземных	км	23,89	6,69	17,20
	полиэтиленовых	км	399,75	78,85	320,90
9.2	Количество квартир, переведенных с сжиженного на природный газ	шт.	1345	310	1035
9.3	Количество квартир, газифицированных природным газом	шт.	3704	1992	1712
9.4	Капитальный ремонт газопроводов	км	0,00	0,00	0,00
9.5	Реконструкция газопроводов	км	0,00	0,00	0,00
10	Аварийно-диспетчерская служба				
10.1	Количество АДС	шт.	37	35	2

* Методика расчета показателей газификации утверждена приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308

Сжиженный природный газ для обеспечения потребителей Ленинградской области не используется.

Приложение 2
к региональной программе...

ПРОГНОЗ
ожидаемых результатов реализации программы газификации

В результате реализации программы в течение периода с 2020 по 2024 год ожидается достижение следующих результатов:

объем (прирост) потребления природного газа – 10,5 (3,5) млрд куб. м;
строительство объектов магистрального транспорта относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;

протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 31,71 км;

количество (строительство) газораспределительных станций – 5 ед.;

реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 3 ед.;

газоснабжение населенных пунктов природным газом – 104 ед.;

протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 1058,45 км;

протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 1509,96 км;

уровень газификации населения – 68,79%;

уровень потенциальной газификации населения – 93,05%;

газификация квартир (домовладений) природным газом – 2510 ед.;

уровень газификации населения природным газом – 67,88%;

перевод котельных на природный газ – 55 ед.;

газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;

уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,91%;

перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не планируется;

газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;

уровень газификации населения сжиженным природным газом – 0%;

количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 0;

перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется;

перевод на природный газ автотранспортной техники – 5360 ед.;

количество объектов газозаправочной инфраструктуры (нарастающим итогом) составит 25 ед.;

порядок регистрации права собственности на бесхозные объекты газораспределения газораспределительной организацией действующим законодательством не установлен.

Приложение 3 к региональной программе...

Описание рисков реализации программы газификации, в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации

Реализация программы сопряжена 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

Финансовые риски связаны:

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 индикаторы эффективности реализации подпрограммы, что потребует внесения изменений в программу;

с отсутствием финансирования мероприятий из средств местных бюджетов в соответствии с соглашениями между заказчиком – координатором программы и муниципальными образованиями, что повлечет приостановление финансирования соответствующих программных мероприятий из средств областного бюджета;

с недостаточным объемом собственных средств организаций, в связи с чем подлежат уточнению объемы финансирования и сроки реализации программных мероприятий, также могут измениться запланированные сроки выполнения мероприятий, что потребует внесения изменений в программу.

Основными мерами управления риском такого характера являются:

стимулирование инвестиционной деятельности;

расширение числа возможных источников финансирования, мероприятий по оптимизации издержек и повышению эффективности управления.

Макроэкономические риски

Макроэкономические риски связаны с нестабильностью экономики, в том числе с колебаниями цен на энергоносители.

Основными мерами управления риском такого характера являются: инновационное обновление отраслей топливно-энергетического комплекса за счет отечественных технологий, материалов и оборудования; расширенное использование неуглеводородной энергетики в экономике.

Законодательные риски

Эффективная и динамичная реализация мероприятий программы во многом будет зависеть от совершенствования нормативной правовой базы в топливной сфере, законодательства о закупках для государственных (муниципальных) нужд. Достижение показателей программы в значительной степени зависит от стабильности положений Налогового кодекса Российской Федерации, оказывающих влияние на формирование бюджетов всех уровней. Снижение поступлений в бюджеты может вести к уменьшению размеров субсидий на закупку транспортных средств и техники.

Кроме того, на реализации программы может сказаться планируемое изменение модели газификации субъектов Российской Федерации и введение института регионального оператора газификации.

Управление рисками в целях их минимизации осуществляется путем совершенствования законодательной базы государственного регулирования, предусматривающего совершенствование тарифного, налогового, таможенного и антимонопольного регулирования, а также повышения инвестиционной привлекательности топливно-энергетического комплекса.

Приложение 4
к региональной программе...

ИНФОРМАЦИЯ
об объемах и источниках финансирования
реализации программы газификации

Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий Программы на 2020 – 2024 годы составляет 36871700,97 тыс. руб., в том числе:

федеральный бюджет – 394365,30 тыс. руб.,
областной бюджет – 6036971,74 тыс. руб.,
местные бюджеты – 231456,67 тыс. руб.,
прочие источники – 30208907,26 тыс. руб.

Приложение 5 к региональной программе...

Ожидаемый эффект от реализации региональной программы газификации

Ожидаемый результат от реализации программы:

повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей Ленинградской области природным газом в требуемых объемах;

развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения.

Экономическая эффективность, учитывающая оценку вклада программы газификации в экономическое развитие Российской Федерации в целом:

расширение систем газораспределения, являющихся основной составляющей систем энергообеспечения регионов России;

повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов, являющихся основой энергетической политики России;

загрузка построенных газораспределительных сетей и газопроводов-отводов с целью эффективного функционирования сетей.

Оценка влияния ожидаемых результатов программы газификации на различные сферы экономики Российской Федерации:

устойчивое обеспечение предприятий различных сфер экономики страны энергоносителями;

развитие рыночных отношений в газовой отрасли.

Социальная эффективность, учитывающая ожидаемый результат воздействия реализации программы газификации на социальное развитие региона, показатели которого не могут быть выражены в стоимостной оценке:

удовлетворение коммунально-бытовых нужд населения (пищеприготовление, горячее водоснабжение) за счет использования природного газа;

отопление жилых домов и объектов социального назначения от индивидуальных источников тепла, использующих природный газ в качестве топлива;

перевод отопительных котельных на природный газ для отопления жилых домов, объектов социального назначения (школы, детские сады, больницы и пр.);

синхронизация строительства газопроводов по срокам и объемам с подготовкой потребителей к подключению газа.

Приложение 6
к региональной программе...

СВЕДЕНИЯ
о порядке расчета показателей программы газификации

Показателями региональной программы газификации являются:
протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта;
протяженность (строительство) газопроводов-отводов;
количество (строительство) газораспределительных станций;
реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);
газоснабжение населенных пунктов природным газом;
протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов;
газификация квартир (домовладений) природным газом;
протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов);
количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;
перевод на природный газ автотранспортной техники;
количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций.

Расчет указанных количественных показателей региональной программы газификации осуществляется путем суммирования значений показателей на основании данных, представленных участниками программы, а также в соответствии с показателями объектов газоснабжения, включенными в программы, действующие на территории Ленинградской области.

Расчет показателя "уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ)" на срок действия региональной программы газификации выполнен в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308, и отражен в техническом паспорте газового хозяйства региона по состоянию на 1 января 2020 года.

В связи с отсутствием порядка регистрации права собственности газораспределительной организацией на бесхозные объекты газораспределения показатель "протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией" отсутствует.

Приложение 7
к региональной программе...

СВЕДЕНИЯ

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

Программа газификации имеет ярко выраженную социальную направленность, и проводимые в ее составе мероприятия в большей степени направлены на предоставление возможности жителям региона газифицировать свои домовладения и повысить уровень и качество жизни. При этом предусмотрены мероприятия по обеспечению безопасности газоснабжения в регионе, увеличению пропускной способности газовых сетей, обеспечению надежного газоснабжения имеющих и перспективных потребителей.

Приложение 8 к региональной программе...

Описание мер координации деятельности органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации

В целях обеспечения достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации, а также решения вопросов, касающихся развития газораспределительной сети, определены меры координации деятельности органов исполнительной власти Ленинградской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Ленинградской области, а также организаций, осуществляющих газоснабжение потребителей региона.

Ответственный исполнитель совместно с соисполнителями и участниками программы газификации несут ответственность за ее реализацию, достижение конечного результата и эффективное использование финансовых средств, выделяемых на выполнение мероприятий программы газификации. Ответственный исполнитель программы газификации осуществляет работу по подготовке отчета о реализации программы газификации.

В случае внесения изменений в действующие государственные программы (государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области" на 2020 – 2024 годы, утвержденная постановлением Правительства Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 636, государственная программа Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области" на 2020 – 2024 годы, утвержденная постановлением Правительства Ленинградской области от 14 ноября 2013 года № 400, государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области", утвержденная постановлением Правительства Ленинградской области от 14 ноября 2013 года № 397) соисполнители программы газификации своевременно информируют комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о данных изменениях.

В случае изменения количественных показателей и объемов финансирования данных мероприятий органы местного самоуправления муниципальных образований Ленинградской области информируют комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о данных изменениях.

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области с учетом представленной информации готовит предложения по внесению изменений в программы газификации и представляет на рассмотрение в Правительство Ленинградской области.

206003/206004-2021-2638(3)

Приложение 9
к региональной программе...

Прогнозируемый размер
расходов областного бюджета Ленинградской области
на реализацию программы газификации

В целом на реализацию мероприятий Программы планируется выделение средств из областного бюджета Ленинградской области в размере 5106848,23 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование государственной программы	Финансирование по годам, тыс. руб.				
		2021	2022	2023	2024	2021 – 2024
1	Подпрограмма "Газификация Ленинградской области" государственной программы Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области"	1347552,00	1535404,00	408020,60	1324700,83	4615677,43
2	Подпрограмма "Современный облик сельских территорий Ленинградской области" государственной программы Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области"	73303,27	21807,00	0,00	27723,33	122833,60
3	Подпрограмма "Развитие рынка газомоторного топлива" государственной программы Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области"	81212,90	187143,80	88980,50	11000,00	368337,20
Всего		1502068,17	1744354,80	497001,10	1363424,16	5106848,23

Дополнительная информация
в соответствии с требованиями порядка разработки и реализации
межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-
коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций

Информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа

Информация для населения о сроках, порядке и условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа размещена на официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" газораспределительных организаций АО "Газпром газораспределение Ленинградская область", ООО "ПетербургГаз", организации – поставщика природного газа ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург", комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Порядок подключения к сетям газораспределения

Порядок подключения к сетям газораспределения проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения объектов капитального строительства определен Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 (далее – Правила).

В соответствии с Правилами процедура подключения начинается с направления заявителем в адрес газораспределительной организации, владеющей на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение, или технологически связанной сетью (далее – исполнитель), запроса о предоставлении технических условий на подключение или заявки о заключении договора о подключении.

Подключение объектов капитального строительства к сети газораспределения осуществляется на основании договора о подключении. По договору о подключении исполнитель обязуется осуществить подключение объекта капитального строительства к сети газораспределения с учетом обеспечения максимальной нагрузки (часового расхода газа), указанной в технических условиях, а заявитель обязуется оплатить услуги по подключению.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ежегодно утверждаются комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Ленинградской области, ежегодно утверждаются комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Выделение в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом

Федеральным законом от 3 августа 2018 года № 330-ФЗ "О внесении изменения в статью 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации" устанавливается, что для строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 0,6 МПа включительно, не требуется получение разрешения для строительства.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 декабря 2014 года № 1300 "Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов" (далее – постановление № 1300) газопроводы и иные трубопроводы давлением до 1,2 МПа, для которых не требуется получение разрешения на строительство, могут размещаться на земельных участках без предоставления их в аренду или собственность.

В целях обеспечения исполнения постановления № 1300 принято постановление Правительства Ленинградской области от 3 августа 2015 года № 301 "Об утверждении Порядка и условий размещения отдельных видов объектов на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута на территории Ленинградской области".

С учетом уровня газификации Ленинградской области природным газом перевод котельных на СУГ и сжиженный природный газ не осуществляется.

В части бесхозных объектов газоснабжения

Комитетом по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – Комитет) на постоянной основе ведется работа с АО "Газпром газораспределение Ленинградская область" (далее – Общество) в рамках направления запросов и обработки полученной информации в части выявления бесхозных сетей. Далее, на основании полученной информации начинается работа с администрациями муниципальных образований на предмет получения информации о ходе

проведения мероприятий по постановке на учет в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества сетей газопровода и признанию права муниципальной собственности на такие объекты.

Кроме того, со своей стороны Обществом по мере выявления бесхозных сетей информация об этих объектах незамедлительно направляется в органы местного самоуправления. Перечень выявленных бесхозных объектов ежеквартально направляется в органы муниципальной власти для принятия мер по признанию объектов бесхозными и принятию объектов в муниципальную собственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

По состоянию на август 2020 года общее количество бесхозных объектов – 126 шт. общей протяженностью 15,6 км.

Порядок признания права муниципальной собственности на бесхозные недвижимые вещи установлен пунктом 3 статьи 225 Гражданского кодекса Российской Федерации, в соответствии с которым бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся.

По истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Бесхозная недвижимая вещь, не признанная по решению суда поступившей в муниципальную собственность, может быть вновь принята во владение, пользование и распоряжение оставившим ее собственником либо приобретена в собственность в силу приобретательной давности.

Кроме того, приказом Минэкономразвития России от 10 декабря 2015 года № 931 установлен порядок принятия на учет бесхозных недвижимых вещей, в соответствии с пунктом 2 которого принятие на учет бесхозных недвижимых вещей осуществляют территориальные органы федерального органа в области государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав.

Согласно пункту 5 указанного приказа принятие на учет объекта недвижимого имущества осуществляется на основании заявления о постановке на учет бесхозных недвижимых вещей органа местного самоуправления городских, сельских поселений, городских округов, а на межселенных территориях – органа местного самоуправления муниципальных районов в отношении недвижимых вещей, находящихся на территориях этих муниципальных образований.