



№ 205013-2023-11322
от 29.12.23

ПРАВИТЕЛЬСТВО ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2023 года № 991

О внесении изменений в постановление Правительства Ленинградской области от 27 июня 2022 года № 438 "О региональной программе газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы и признании утратившим силу постановления Правительства Ленинградской области от 24 декабря 2021 года № 864"

В целях приведения нормативных правовых актов Ленинградской области в соответствие с действующим законодательством Правительство Ленинградской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Внести в региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы, утвержденную постановлением Правительства Ленинградской области от 27 июня 2022 года № 438, изменения согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с даты подписания.

Губернатор
Ленинградской области



А.Дрозденко

Приложение
к постановлению Правительства
Ленинградской области
от 29 декабря 2023 года № 991

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы, утвержденную постановлением Правительства Ленинградской области от 27 июня 2022 года № 438

1. В паспорте региональной программы разделы "Этапы и сроки реализации региональной программы", "Объемы и источники финансирования региональной программы" и "Ожидаемые результаты реализации региональной программы" изложить в следующей редакции:

" Этапы и сроки реализации региональной программы	Первый этап реализации региональной программы: 2022 – 2027 годы. Второй этап реализации региональной программы: 2028 – 2031 годы (показатели и объемы финансирования второго этапа подлежат расчету и корректировке не ранее 2025 года в рамках утверждения областного бюджета Ленинградской области на 2025 – 2027 годы и соответствующих корректировок действующих государственных программ Ленинградской области)
Объемы и источники финансирования региональной программы	Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий региональной программы – 23470225,19 тыс. рублей, в том числе: федеральный бюджет – 302520 тыс. рублей, областной бюджет – 7417765,19 тыс. рублей, местные бюджеты – 36770 тыс. рублей, прочие источники – 15713170 тыс. рублей

Ожидаемые результаты реализации региональной программы	<p>По окончании первого этапа реализации региональной программы ожидаемые результаты составят:</p> <ul style="list-style-type: none">объем (прирост) потребления природного газа в год – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 84,861 км;количество (строительство) газораспределительных станций – 7 ед.;реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 10 ед.;газоснабжение населенных пунктов природным газом – 546 ед.;протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 2294,58 км;протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 2132,97 км;уровень газификации населения – 63,4 проц.;уровень потенциальной газификации населения – 85,1 проц.;газификация квартир (домовладений) природным газом – 19488 ед.;уровень газификации населения природным газом – 63,4 проц.;перевод котельных на природный газ – 110 ед.;газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений) не планируется;уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,90 проц.;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 проц.;количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 2;перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется;
--	--

	<p>количество переведенной на природный газ автотранспортной техники составит 10010 ед.;</p> <p>количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, введенных в эксплуатацию, составит 10 ед.;</p> <p>протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения – 27 ед., 10,8 км;</p> <p>Порядок регистрации права собственности на бесхозяйные объекты – определен действующим законодательством</p>
--	---

2. План мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы и Сводный план мероприятий по основным целевым показателям региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы изложить в следующей редакции:

"ПЛАН
мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

№ п/п	Наименование программы (мероприятия)	Информация об объектах, мероприятиях программ	Ожидаемые результаты	Годы реализации	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6
1	Государственная программа Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 14 ноября 2013 года № 400	195,87 км	2022 – 2025	Областной бюджет (далее – ОБ), местный бюджет (далее – МБ)

1	2	3	4	5	6
2	Государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 636	362 км	2022 – 2030	ОБ, МБ, федеральный бюджет (далее – ФБ)
3	Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области"	В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 14 ноября 2013 года № 397	10 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, 10010 ед. переведенной на природный газ автотранспортной техники	2022 – 2025	ФБ, ОБ, средства организаций
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	2231 км	2021 – 2027	Средства организаций группы ПАО "Газпром"
5	Программа газификации Ленинградской области на 2022 – 2026 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 11 октября 2023 года № 62	308,91 км	2022 – 2026	Средства спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		3) местный бюджет	Км											
			Млн руб.	28,73	1,63									
		4) средства организаций, в том числе:	Км	24,99	410,63	410,31	636,31	277,65	90,59	0,00	0,00		0,00	1850,48
			Млн руб.	1006,27	1774,08	2850,48	1275,82	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	6906,65
		аффилированные лица собственника ЕСГ	Км	24,99	410,63	410,31	636,31	277,65	90,59	0,00	0,00		0,00	1850,48
			Млн руб.	1006,27	1774,07	2850,47	1275,82	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	6906,65
		независимые ГРО	Км											0
			Млн руб.											
		5) иные источники, в том числе:	Км	5,88	51,44	6,43	35,35	3,00	3,73	0,00	5,39		0,00	111,22
			Млн руб.	27,93	199,01	76,62	524,85	22,00	439,56	0,00	440,43		0,00	1730,40
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ (АО "Газпром газораспределение ЛО")	Км	5,88	50,09	4,77	20,17	3,00	0,00	0,00	0,00		0,00	83,91
			Млн руб.	27,93	149,06	30,29	134,94	22,00						
		средства специальной надбавки	Км	0,00	1,35	1,66	15,18	0,00	3,73	0,00	5,39	0,00	0,00	27,31
			Млн руб.	0,00	49,95	46,33	389,91	0,00	439,56		440,43			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
		4) средства организаций ³	Ед.													
			Млн руб.													
		5) иные источники, в том числе:	Ед.													
			Млн руб.													
		средства населения	Ед.													
			Млн руб.													
13	Перевод котельных на природный газ	Всего, в том числе:	Ед.		6	14	19	46	21	4				110		
			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.		4	0	5	4	10	2					69	
			Млн руб.													
5) иные источники	Ед.		2	14	14	42	11	2					41			
	Млн руб.															
14	Уровень газификации населения СУГ		Проц.	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90		
15	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		Ед.	1912	1904	1879	1866	1845	1838	1837						

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
24	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	Всего, в том числе:	Ед.	1	4	1	4							10		
			Млн руб.	186,00	746,40	186,60	746,40								1865,40	
		1) федеральный бюджет	Ед.	0	0	0	0									0
			Млн руб.	18,36	73,44	18,36	70,56									180,72
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	Ед.	0	0	0	0									0
			Млн руб.	17,64	70,56	17,64	73,44									179,28
		3) местный бюджет	Ед.	0	0	0	0									0
			Млн руб.	0	0	0	0									0
		4) средства организаций (ООО "Газпром газомоторное топливо")	Ед.	1	4	1	4									10
			Млн руб.	150,00	602,40	150,60	602,40									1505,40
		5) иные источники	Ед.	0	0	0	0									0
			Млн руб.	0	0	0	0									0

¹ Программа реализуется в два этапа: первый этап – 2022-2027 годы; второй этап – 2028-2031 годы.

² Данные об увеличении потребления природного газа по сравнению с предыдущим периодом.

³ Информация представляется отдельно по каждой организации.

⁴ Данные включают мероприятия по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства, в том числе мероприятия по сооружению сети газопотребления многоквартирного дома.

⁵ Возмещение части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией сжиженных углеводородных газов населению."

3. Приложения 1 и 2 к региональной программе (Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Ленинградской области и Прогноз ожидаемых результатов реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы) изложить в следующей редакции:

"Приложение 1
к региональной программе...

ХАРАКТЕРИСТИКА

текущего состояния и анализ основных показателей
газоснабжения и газификации Ленинградской области

Система газоснабжения Ленинградской области включает:

4939,669 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 Ленинградской области
по состоянию на 1 января 2023 года

№ п/п	Наименование показателя	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 и домовладений	ед.	1127451	675794	451657

1	2	3	4	5	6
	из них не подлежащих газификации	ед.	0	0	0
	В том числе общее количество домовладений	ед.	243866	146173	97693
	из них не подлежащих газификации	ед.	0	0	0
02	Количество населенных пунктов, из них:	ед.	2942	69	2873
	газифицированных природным газом	ед.	509	63	446
	газифицированных только сжиженным газом	ед.	2433	6	2427
	газифицированных только сжиженным природным газом (СПГ)	ед.	0	0	0
	включенных в генеральную схему газификации	ед.	2175		
03	Общее количество квартир и домовладений в населенных пунктах, газифицированных природным газом	ед.	899255	539013	360242
	из них не подлежащих газификации	ед.	0	0	0
	В том числе общее количество домовладений в населенных пунктах, газифицированных природным газом	ед.	194509	116589	77920
	из них не подлежащих газификации	ед.			
1	Данные о газификации жилфонда				
1.1	Количество газифицированных квартир и домовладений, в том числе:	ед.	707363	419479	287884
	природным газом	ед.	524112	390594	133518
	СПГ	ед.	0	0	0
	сжиженным газом	ед.	183251	28885	154366
1.1.1	В том числе количество газифицированных домовладений	ед.	147389	88689	58700
	природным газом	ед.	111149	82949	28200
	СПГ	ед.	0	0	0
	сжиженным газом	ед.	36240	5740	30500
2	Характеристика системы газоснабжения природным газом				
2.1	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км	11443,36	5076,36	6367,00
2.1.1	По назначению:				
	распределительные	км	8553,00	3647,96	4905,04
	из них межпоселковые	км	1924,41	408,70	1515,71
	газопроводы-вводы	км	2890,36	1428,40	1461,96
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	390,91	190,06	200,85
	высокого давления 2 категории (0,3 – 0,6 Мпа)	км	2520,88	820,94	1699,94
	среднего давления	км	3384,43	1310,78	2073,65
	низкого давления	км	5117,62	2748,86	2368,76

1	2	3	4	5	6
2.1.3	По расположению относительно поверхности земли:				
	подземные	км	9904,88	4083,94	5820,94
	наземные	км	0,00	0,00	0,00
	надземные	км	1538,48	992,42	546,06
2.2	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	9904,88	4083,94	5820,94
	полиэтиленовые	км	7500,65	2719,80	4780,85
	в том числе полиэтиленовые армированные	км	0,00	0,00	0,00
	стальные, из них:	км	2404,23	1364,14	1040,09
	санитарных	км	0,00	0,00	0,00
	требующих реконструкции	км	5,39	5,39	0,00
	требующих диагностирования	км	153,27	114,95	38,32
2.2.1	Протяженность подземных стальных газопроводов со сроком эксплуатации:				
	до 15 лет	км	392,30	206,21	186,09
	от 15 до 30 лет	км	578,86	291,62	287,24
	от 30 до 35 лет	км	304,59	134,69	169,90
	от 35 до 39 лет	км	186,65	81,98	104,67
	39 лет	км	68,24	41,00	27,24
	40 лет	км	54,16	36,99	17,17
	от 41 до 50 лет	км	625,53	410,26	215,27
	от 50 до 60 лет	км	171,11	138,60	32,51
	свыше 60 лет	км	22,79	22,79	0,00
2.3	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	2957,65	2076,20	881,45
	требующих замены	км	0,00	0,00	0,00
	со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	563,42	400,59	162,83
2.4	Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них:	шт.	206	132	74
	отработавших более 20 лет	шт.	34	26	8
2.5	Количество шкафных распределительных пунктов (ШРП), из них:	шт.	28204	10102	18102
	отработавших более 20 лет	шт.	309	224	85
2.6	Количество газифицированных промышленных объектов, всего:	шт.	722	463	259
	теплоэлектроэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГТЭС, ПГУ, ГТУ)	шт.	3	3	0
	котельные	шт.	404	239	165
	газифицированное технологическое оборудование (печи, сушилки и пр.)	шт.	34	30	4
	прочие	шт.	281	191	90
2.7	Количество газифицированных коммунально-бытовых и жилищно-коммунальных объектов, всего:	шт.	1969	1392	577

1	2	3	4	5	6
	котельные, в том числе:	шт.	726	516	210
	для автономного теплоснабжения (крышные и блочные)	шт.	284	180	104
	мини-ТЭЦ	шт.	1	1	0
	прочие	шт.	1243	876	367
2.8	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов, всего:	шт.	42	3	39
	котельные	шт.	19	1	18
	прочие	шт.	23	2	21
2.9	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	533184	399951	133234
	требуют замены	шт.	134	134	0
2.10	Количество проточных водонагревателей, из них:	шт.	40619	37610	3009
	требуют замены	шт.	45	45	0
2.11	Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них:	шт.	69876	36226	33650
	требуют замены	шт.	126	126	0
2.12	Количество бытовых газовых счетчиков	шт.	326829	213597	113232
2.13	Количество отопительных печей на газовом топливе	шт.	0	0	0
2.14	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего:	тыс.м ³	7717110,68	6388206,23	1328904,45
	транзит	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00
	до конечных потребителей, из них:	тыс.м ³	7717110,68	6388206,23	1328904,45
	промышленным предприятиям	тыс.м ³	7309512,78	6062078,21	1247434,57
	коммунально-бытовым предприятиям	тыс.м ³	248,48	248,48	0,00
	населению	тыс.м ³	407349,42	325879,54	81469,88
2.15	Расход газа ГРО	тыс.м ³	9930,86	9350,22	580,64
2.16	Количество резервуаров для хранения СПГ	шт.	0	0	0
2.17	Общий объем резервуаров для хранения СПГ	м ³	0,00	0,00	0,00
2.18	Объем подачи регазифицированного СПГ, в том числе:	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00
	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 газо- снабжения сжиженным газом (СУГ)				
3.1	Количество газонаполнительных станций (ГНС)	шт.	3		
3.2	Производительность ГНС				
	по проекту	т/год	21600		
	фактически	т/год	5102		
3.3	Объем базы хранения ГНС	т	701		

1	2	3	4	5	6
3.4	Количество газонаполнительных пунктов (ГНП)	шт.	2		
3.5	Объем базы хранения ГНП	т	17,33		
3.6	Количество заправочных станций (колонок, постов) для заправки автотранспорта, работающего на СУГ	шт.	8	8	
3.7	Количество пунктов хранения и обмена баллонов	шт.	11	11	0
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.	0		
	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.	747	134	613
	оборудованных регазификаторами и испарителями	шт.	0		
3.13	Протяженность наружных газопроводов, в том числе:	км	116,14	22,91	93,24
	подземных, из них:	км	101,92	20,04	81,89
	требуют замены	км	0,00	0,00	0,00
	подлежат техническому диагностированию	км	5,36	0,76	4,60
	надземных	км	14,22	2,87	11,35
3.14	Протяженность внутренних газопроводов, в том числе:	км	562,73	234,99	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	5102,02	1766,83	3335,19
	промышленность	т	0,00	0,00	0,00
	коммунально-бытовые потребители	т	0,00	0,00	0,00
	население	т	4858,20	1700,37	3157,83
	из них в баллонах	т	2491,10	871,88	1619,22
	заправка автотранспорта	т	35,16	35,16	0,00
	прочие нужды	т	208,66	31,30	177,36
4	Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии				
4.1	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе:	км	2506,15	1384,18	1121,98
4.1.1	природного газа, из них:	км	2404,23	1364,14	1040,09
	требуют активной защиты	км	2240,47	1236,12	1004,35
	имеют активную защиту	км	2240,47	1236,12	1004,35

1	2	3	4	5	6
	не имеют активной защиты	км	0,00	0,00	0,00
	не требуют активной защиты	км	163,76	128,02	35,74
	требуют дообследования	км	0,00	0,00	0,00
4.1.2	сжиженного газа, из них:	км	101,92	20,04	81,89
	требуют активной защиты	км	72,04	15,41	56,63
	имеют активную защиту	км	72,04	15,41	56,63
	не имеют активной защиты	км	0,00	0,00	0,00
	не требуют активной защиты	км	29,88	4,63	25,26
	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.	1404	822	582
4.2.1	катодных	шт.	831	497	334
4.2.2	дренажных	шт.	43	28	15
4.2.3	протекторных	шт.	530	297	233
4.3	Количество электроизолирующих соединений	шт.	37459	19907	17552
	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		
5	Техническая оснащенность ГРО				
5.1	Диагностические лаборатории	шт.	5	5	
5.2	Аккредитованные лаборатории по поверке, ремонту приборов учета газа и других средств измерений	шт.	2	2	
5.3	Производственно-эксплуатационные базы	шт.	67	67	
5.4	Технические кабинеты	шт.	14	14	
5.5	Технические уголки	шт.	12	12	
5.6	Учебно-методические центры	шт.	5	5	
5.7	Учебно-тренировочные полигоны	шт.	2	2	
6	Средства телемеханизации (в том числе телеизмерений) и автоматизации технологических процессов				
6.1	Телемеханизированные узлы учета газа, в том числе:	шт.	41	26	15
	на ГРС	шт.	1	1	0
	на промышленных предприятиях	шт.	9	8	1
	на коммунально-бытовых предприятиях	шт.	6	6	0
	на отопительных котельных	шт.	25	11	14
	для учета СУГ на ГНС и резервуаров СУГ для газоснабжения жилых домов	шт.	0	0	0
	прочие	шт.	0	0	0

1	2	3	4	5	6
6.2	Телемеханизированные объекты, в том числе:	шт.	753	701	52
	на ГРС	шт.	0	0	0
	ГРП, ГРПБ (ГРУ)	шт.	154	134	20
	ШРП	шт.	63	57	6
	крышные, модульные котельные и мини-ТЭЦ	шт.	0	0	0
	установки ЭХЗ	шт.	536	510	26
	крановые узлы	шт.	0	0	0
6.3	Телемеханизированная охранная сигнализация, в том числе:	шт.	677	343	334
	зданий ГРП и ГРПБ	шт.	184	98	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.	18		
7.2	Автоцистерны всех типов	шт.	19		
7.3	Аварийные машины газовых служб	шт.	149		
7.4	Передвижные лаборатории по ЭХЗ газопроводов	шт.	13		
7.5	Грузовые машины	шт.	286		
7.6	Специальные легковые машины	шт.	22		
7.7	Служебный автотранспорт	шт.	279		
7.8	Прочие виды автомобилей	шт.	127		
7.9	Транспорт, работающий на сжиженном газе	шт.	17		
7.10	Автокраны	шт.	5		
7.11	Экскаваторы	шт.	61		
7.12	Бульдозеры	шт.	6		
7.13	Компрессоры	шт.	21		
7.14	Буровые установки	шт.	4		
7.15	Техника для бестраншейной прокладки газопроводов	шт.	2		
7.16	Сварочное оборудование для сварки полиэтиленовых труб	шт.	123		
8	Структура и численность				
8.1	Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе (перечень предприятий в приложении)	шт.	5		
8.2	Численность работающих, в том числе:	чел.	5936		
	ИТР и служащие	чел.	2909		
	рабочие, из них:	чел.	3027		
	слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО)	чел.	438		
	слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов	чел.	677		

1	2	3	4	5	6
	слесари аварийно-восстановительных работ	чел.	659		
	рабочие ГНС и ГНП	чел.	47		
	прочие	чел.	1206		
9	Газификация, капитальный ремонт и реконструкция прошедшего года				
9.1	Введено вновь построенных газопроводов, из них:	км	760,62	209,36	551,26
	стальных подземных	км	59,18	30,40	28,78
	стальных надземных	км	30,00	15,05	14,95
	полиэтиленовых	км	671,44	163,91	507,53
9.2	Количество квартир и домовладений, переведенных с сжиженного на природный газ	шт.	512	46	466
9.3	Количество квартир и домовладений, газифицированных природным газом	шт.	6756	4768	1988
9.4	Капитальный ремонт газопроводов	км	0,81	0,78	0,03
9.5	Реконструкция газопроводов	км	1,50	0,45	1,05
10	Аварийно-диспетчерская служба				
10.1	Количество АДС	шт.	24	24	0

* Статистические данные отсутствуют, учет не ведется.

Приложение 2 к региональной программе...

ПРОГНОЗ

ожидаемых результатов реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

В результате реализации первого этапа региональной программы (2022 – 2025 годы) ожидается достижение следующих результатов:

объем (прирост) потребления природного газа в год – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;

протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта – относится к полномочиям собственника Единой системы газоснабжения;

протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 84,861 км;
количество (строительство) газораспределительных станций – 7 ед.;

реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) – 10 ед.;

газоснабжение населенных пунктов природным газом – 546 ед.;

протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 2294,58 км;
протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 2132,97 км;
уровень газификации населения – 63,4 проц.;

уровень потенциальной газификации населения – 85,1 проц.;

газификация квартир (домовладений) природным газом – 19488 ед.;

уровень газификации населения природным газом – 63,4 проц.;

перевод котельных на природный газ – 110 ед.;

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

уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом сохранится на текущем уровне – 0,90 проц.;

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 проц.;

количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа – 1;

перевод котельных на сжиженный природный газ не планируется;

количество переведенной на природный газ автотранспортной техники составит 10010 ед.;

количество автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, введенных в эксплуатацию, составит 10 ед.;

протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения – 27 ед., 10,8 км;

Порядок регистрации права собственности на бесхозяйные объекты – определен действующим законодательством."

4. Приложение 4 к региональной программе (Информация об объемах и источниках финансирования реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы) изложить в следующей редакции:

"Приложение 4
к региональной программе..."

ИНФОРМАЦИЯ

об объемах и источниках финансирования реализации региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий региональной программы – 23470225,19 тыс. рублей, в том числе:

федеральный бюджет – 302520 тыс. рублей,

областной бюджет – 7417765,19 тыс. рублей,

местные бюджеты – 36770 тыс. рублей,

прочие источники – 15713170 тыс. рублей."

5. Приложение 9 к региональной программе (Прогнозируемый размер расходов областного бюджета Ленинградской области на реализацию региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы) изложить в следующей редакции:

"Приложение 9
к региональной программе...

ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ РАЗМЕР
расходов областного бюджета Ленинградской области
на реализацию региональной программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций Ленинградской области на 2022 – 2031 годы

№ п/п	Наименование государственной программы	Финансирование по годам, тыс. руб.				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 – 2031 годы	всего (2022 – 2031 годы)
1	2	3	4	5	6	7
1	Государственная программа Ленинградской области "Обеспечение устойчивого функционирования и развития коммунальной и инженерной инфраструктуры и повышение энергоэффективности в Ленинградской области"	1107991,32	862481,75	1451847,60	2658894,00	6081214,67

1	2	3	4	5	6	7
2	Государственная программа Ленинградской области "Комплексное развитие сельских территорий Ленинградской области"	14685,22		0,00	0,00	14685,22
3	Государственная программа Ленинградской области "Развитие транспортной системы Ленинградской области"	66687,60	943470,10	108129,40	203578,20	1321865,30
	Всего	1189364,14	1805951,85	1559977,00	2862472,20	7417765,19

".