



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ГУБЕРНАТОРА КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

от «*2*» *марта* 2021 года № *48*

г. Кострома

О внесении изменения в постановление губернатора Костромской области от 28.01.2019 № 18

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», в целях развития газификации Костромской области

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление губернатора Костромской области от 28 января 2019 года № 18 «Об утверждении программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы» следующее изменение:

программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение) изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

п.п. Губернатор области



С. Ситников

Приложение

УТВЕРЖДЕНА
постановлением губернатора
Костромской области
от «2» марта 2021 г. № 48

ПРОГРАММА

газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

Раздел I. Паспорт программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области
на 2019-2023 годы

- | | |
|---|--|
| 1. Ответственный исполнитель программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019 - 2023 годы (далее - Программа) | Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области |
| 2. Соисполнители Программы | 1) департамент агропромышленного комплекса Костромской области;
2) департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области;
3) департамент транспорта и дорожного хозяйства Костромской области;
4) органы местного самоуправления муниципальных районов и городских округов Костромской области;
5) газораспределительные и газоснабжающие организации, осуществляющие деятельность на территории Костромской области, и привлекаемые ими проектные, научно-исследовательские и строительные организации (по согласованию) |
| 3. Участники Программы | Юридические и (или) физические лица, являющиеся правообладателями земельных участков, намеренные осуществить или |

	осуществляющие на них строительство (реконструкцию) объектов капитального строительства с последующим их подключением (технологическим присоединением) к сетям газораспределения или подключение (технологическое присоединение) построенных на своих земельных участках объектов капитального строительства к сетям газораспределения, собственники транспортных средств
4. Цель Программы	Повышение уровня газификации и обеспечение надежного газоснабжения потребителей на территории Костромской области
5. Задачи Программы	1) создание технической возможности подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства путем строительства, эксплуатации, реконструкции и развития объектов системы газоснабжения Костромской области; 2) перевод потребителей на использование природного газа; 3) расширение использования компримированного природного газа в качестве моторного топлива в автомобильном транспорте Костромской области
6. Сроки и этапы реализации Программы	Программа реализуется одним этапом в 2019 - 2023 годах
7. Объемы и источники финансирования Программы	Общий объем финансирования Программы составляет 19 180 664,17 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 1 390,0 тыс. руб.; областной бюджет – 525 762,9 тыс. руб.; местные бюджеты – 35 154,8 тыс. руб.; внебюджетные источники – 18 618 356,47 тыс. руб. В том числе по годам реализации Программы: 2019 год: всего – 909 703,01 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 0,0 тыс. руб.; областной бюджет – 212 233,7 тыс. руб.; местные бюджеты – 3 383,7 тыс. руб.; внебюджетные источники –

694 085,61 тыс. руб.;

2020 год:

всего – 3 038 308,87 тыс. руб.,

в том числе:

федеральный бюджет – 1 390,0 тыс. руб.;

областной бюджет – 247 841,8 тыс. руб.;

местные бюджеты – 637,7 тыс. руб.;

внебюджетные источники –

2 788 439,37 тыс. руб.;

2021 год:

всего – 4 827 361,67 тыс. руб.,

в том числе:

федеральный бюджет – 0,0 тыс. руб.;

областной бюджет – 22 241,65 тыс. руб.;

местные бюджеты – 12 687,65 тыс. руб.;

внебюджетные источники –

4 792 432,37 тыс. руб.;

2022 год:

всего – 6 894 234,37 тыс. руб.,

в том числе:

федеральный бюджет – 0,0 тыс. руб.;

областной бюджет – 5 350,0 тыс. руб.;

местные бюджеты – 2 850,0 тыс. руб.;

внебюджетные источники –

6 886 034,37 тыс. руб.

2023 год:

всего – 3 511 056,25 тыс. руб.,

в том числе:

федеральный бюджет – 0,0 тыс. руб.;

областной бюджет – 38 095,75 тыс. руб.;

местные бюджеты – 15 595,75 тыс. руб.;

внебюджетные источники –

3 457 364,75 тыс. руб.

8. Целевые показатели
Программы

1) объем (прирост) потребления природного газа в год;

2) протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта;

3) протяженность (строительство) газопроводов-отводов;

4) количество (строительство) газораспределительных станций;

5) реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);

6) протяженность (строительство)

- межпоселковых газопроводов;
- 7) протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
 - 8) уровень газификации населения;
 - 9) уровень потенциальной газификации населения;
 - 10) газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений));
 - 11) уровень газификации населения природным газом;
 - 12) перевод котельных на природный газ;
 - 13) газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений));
 - 14) уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом;
 - 15) перевод котельных на сжиженный углеводородный газ;
 - 16) газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений));
 - 17) уровень газификации населения сжиженным природным газом;
 - 18) количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;
 - 19) перевод котельных на сжиженный природный газ;
 - 20) перевод на природный газ автотранспортной техники;
 - 21) количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;
 - 22) протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией
- 1) объем (прирост) потребления природного газа достигнет 564,6 млн. куб. м;
 - 2) протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта не предусмотрено;
 - 3) увеличение протяженности газопроводов-отводов на 238,1 км;
 - 4) количество (строительство)

9. Ожидаемые
результаты от
реализации Программы

- газораспределительных станций 5 единиц;
- 5) реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) не предусмотрена;
 - 6) увеличение протяженности межпоселковых газопроводов на 55,5 км;
 - 7) увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов на 852,86 км;
 - 8) уровень газификации населения достигнет 66,15 %;
 - 9) уровень потенциальной газификации населения достигнет 91,41 %;
 - 10) газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) достигнет 329 единиц;
 - 11) газификация потребителей природным газом квартир (домовладений) достигнет 19 010 единиц;
 - 12) уровень газификации населения природным газом достигнет 65,2 %;
 - 13) перевод котельных на природный газ составит 60 единиц;
 - 14) газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов) 1 575 единиц;
 - 15) газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество квартир (домовладений) составит 85 840 единиц;
 - 16) уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом составит 0,95 %;
 - 17) перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не предусмотрен;
 - 18) газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов не предусмотрено);
 - 19) газификация потребителей сжиженным природным газом квартир (домовладений) не предусмотрена;
 - 20) уровень газификации населения сжиженным природным газом не предусмотрен;
 - 21) количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа не предусмотрено;
 - 22) перевод котельных на сжиженный

природный газ не предусмотрен;

23) перевод на природный газ автотранспортной техники составит 200 единиц;

24) количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций не предусмотрено;

25) протяженность и (или) количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией, сократится на 37,68 км

Раздел II. План мероприятий Программы с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, а также мероприятий, связанных с регистрацией в установленном порядке газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозными, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития (далее - План мероприятий Программы)

10. План мероприятий Программы с указанием объектов, планируемых к строительству, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития, представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

План мероприятий Программы с указанием объектов, планируемых к строительству, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Статус	Годы					Всего	Ответственный исполнитель
				2019	2020	2021	2022	2023		
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ	ВСЕГО, в том числе:	тыс. руб.	909 703,01	3 038 308,87	4 827 361,67	6 894 234,37	3 511 056,25	19 180 664,17	
		1) федеральный бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	1 390,00	0,00	0,00	0,00	1 390,00	
		2) областной бюджет	тыс. руб.	212 233,7	247 841,8	22 241,65	5 350,0	38 095,75	525 762,9	
		3) местный бюджет	тыс. руб.	3 383,7	637,7	12 687,65	2 850,0	15 595,75	35 154,8	
		4) внебюджетные источники <***>	тыс. руб.	694 085,61	2 788 439,37	4 792 432,37	6 886 034,37	3 457 364,75	18 618 356,47	
1.	Строительство газопроводов-отводов, в том числе:	Всего, в том числе:	км	0,00	55,3	84,0	98,8	0,00	238,1	ПАО «Газпром»
			тыс. руб.	12 800,0	2 234 775,26	2 999 992,8	3 528 567,76	0,00	8 776 135,82	
		км	0,00	55,3	84,0	98,8	0,00	238,1		
		1) внебюджетные источники <***>	тыс. руб.	12 800,00	2 234 775,26	2 999 992,8	3 528 567,76	0,00	8 776 135,82	

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12
1)	строительство газопровода-отвода «Галич-Мантурово-Шарья»	Всего, в том числе:	км	0,00	55,3	84,0	42,8	0,00	182,1	ПАО «Газпром»
			тыс. руб.	0,00	1 974 995,26	2 999 992,8	1 528 567,76	0,00	6 503 555,82	
		1) внебюджетные источники <*>	км	0,00	55,3	84,0	42,8	0,00	182,1	
			тыс. руб.	0,00	1 974 995,26	2 999 992,8	1 528 567,76	0,00	6 503 555,82	
2)	строительство газопровода-отвода до г. Солигалича	Всего, в том числе:	км	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00	56,00	ПАО «Газпром»
			тыс. руб.	12 800,0	259 780,0	0,00	2 000 000,00	0,00	2 272 580,00	
		1) внебюджетные источники <*>	км	0,00	0,00	0,00	56,00	0,00	56,00	
			тыс. руб.	12 800,0	259 780,0	0,00	2 000 000,00	0,00	2 272 580,00	
2.	Строительство газораспределительных станций (далее - ГРС) <***>	Всего, в том числе:	ед.	0,00	1	2	2	0,00	5	ПАО «Газпром»
			тыс. руб.	0,00	5 148,86	108 789,27	442 061,86	0,00	555 999,99	
		1) внебюджетные источники <***>	ед.	0,00	1	2	2	0,00	5	
			тыс. руб.	0,00	5 148,86	108 789,27	442 061,86	0,00	555 999,99	
		2) иные источники <***>	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Строительство межпоселковых газопроводов, в том числе:	Всего, в том числе:	км	0,00	5,1	16,8	33,6	0,00	55,5	Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, АО «Газпром газораспределение Кострома»
			тыс. руб.	14 059,00	106 663,00	141 284,00	231 766,00	10 044,00	503 816,00	
		1) федеральный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2) областной бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		3) местный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4) внебюджетные источники <****>	км	0,00	5,1	16,8	33,6	0,00	55,5	
			тыс. руб.	14 059,0	106 663,00	141 284,00	231 766,00	10 044,00	503 816,00	

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	
4.		бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		3) местный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		4) внебюджетные источники <****>	км	0,00	0,00	0,00	19	0,00	19,00		
	тыс. руб.		0,00	0,00	9 500,00	88 500,00	0,00	98 000,00			
	Газификация природным газом квартир (домовладе- ний)	Всего, в том числе:	ед.	3 060	2 214	2 394	4 474	6 868	19 010		
			тыс. руб.	459 000	332 100	359 100	671 100	1 030 200	2 851 500		
		1) федеральный бюджет <*>	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		2) областной бюджет <*>	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		3) местный бюджет <*>	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	4) внебюджетные источники <***>	ед.	3 060	2 214	2 394	4 474	6 868	19 010			
тыс. руб.		459 000,00	332 100,00	359 100,00	671 100,00	1 030 200	2 851 500				
5.	Строительство уличных газопроводов, в том числе	Всего, в том числе:	км	52,24	62,24	213,48	268,2	256,7	852,86		
			тыс. руб.	393 894,00	351 777,5	1 048 960,55	1 896 643,00	2 296 643,00	5 987 918 ,05		
		1) федеральный бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	1 390,00	0,00	0,00	0,00	1 390,00		
		2) областной бюджет <*>	тыс. руб.	200 000,00	243 341,8	2 754,0	0,00	0,00	446 095,8		
		3) местный бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	637,70	0,00	0,00	0,00	637,70		
	4) внебюджетные источники <****>	тыс. руб.	193 894,00	106 408,00	1 050 788,55	1 892 061,00	2 296 643,00	5 539 794,55			
											Собственники домовладений
										Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, газоснабжающие организации	

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12
1)	строительство уличных газораспреде- лительных сетей в г. Нее Костромской области	Всего, в том числе:	км	0,00	25,90	108,60	0,00	0,00	134,50	Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, газоснабжающие организации
			тыс. руб.	40 000,00	171 058,41	446 065,55	0,00	0,00	657 123,96	
		1) федеральный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2) областной бюджет <*>	км	0,00	25,90	0,00	0,00	0,00	25,90	
			тыс. руб.	40 000,00	171 058,41	0,00	0,00	0,00	211 058,41	
		3) местный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4) внебюджетные источники <****>	км	0,00	0,00	108,6	0,00	0,00	108,6			
	тыс. руб.	0,00	0,00	446 065,55	0,00	0,00	446 065,55			
2)	строительство уличных газораспреде- лительных сетей в городе Мантурово Мантуровского муниципально- го района	Всего, в том числе:	км	0,00	0,00	89,20	89,20	0,00	178,40	Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, газоснабжающие организации
			тыс. руб.	65 000,00	24 029,43	451 000,0	451 000,00	0,00	991 029,43	
		1) федеральный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		2) областной бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	65 000,0	24 029,43	0,00	0,00	0,00	89 029,43	
		3) местный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4) внебюджетные источники <****>	км	0,00	0,00	89,2	89,2	0,00	178,40			
	тыс. руб.	0,00	0,00	451 000,00	451 000,0	0,00	902 000,0			
3)	строительство уличных газораспреде- лительных сетей в городе Шарье Шарьинского	Всего, в том числе:	км	0,00	0,00	0,00	100,00	165,70	265,70	Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, газоснабжающие организации
			тыс. руб.	95 000,0	47 680,76	0,0	1 053 820,00	1 746 180,00	2 942 680,76	
		1) федеральный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00	
2) областной	км	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12
6)	строительство уличных газораспреде- лительных сетей в д. Оголихино муниципально- го района город Нерехта и Нерехтский район	Всего, в том числе:	руб.							
			км	0,00	0,80	0,00	0,00	0,00	0,80	
		1) федеральный бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	2 100,92	0,00	0,00	0,00	0,00	2 100,92
			км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2) областной бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	1 390,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 390,00
			км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3) местный бюджет <*>	тыс. руб.	0,00	73,20	0,00	0,00	0,00	0,00	73,20
			км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4) внебюджетные источники <****>	тыс. руб.	0,00	637,72	0,00	0,00	0,00	0,00	637,72
			км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7)	строительство, реконструкция и модерни- зация газо- распреде- лительных сетей за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспорти- ровке газа по газораспреде- лительным сетям	Всего, в том числе:	км	52,24	35,54	15,28	23,00	35,00	161,06	
			тыс. руб.	193 894	106 408,00	74 339,00	72 021,00	200 661,00	647 323,00	
		1) федеральный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		2) областной бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		3) местный бюджет <*>	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		4) внебюджетные источники <****>	км	52,24	35,54	15,28	23,00	35,00	161,06	
			тыс. руб.	193 894	106 408,00	78 723,00	67 241,0	200 661,00	647 323,00	
6.	Перевод котельных на природный газ	Всего, в том числе:	ед.	7	2	23	13	15	60	
			тыс. руб.	15 617,4	4 500,0	164 175,3	128 200,0	173 691,5	486 184,2	
		1) областной	ед.	7	2	12	3	5	29	

Департамент
АПК
Костромской
области, органы
местного
самоуправления

АО «Газпром
газораспреде-
ние Кострома»

Департамент
строительства,
ЖКХ и ТЭК
Костромской

1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	
		бюджет <*>	тыс. руб.	12 233,7	4 500,0	19 487,65	5 350,0	38 095,75	79 667,1	области, органы местного самоуправления	
		2) местный бюджет <*>	ед.	0	0	0	0	0	0		
			тыс. руб.	3 383,7	0	12 687,65	2 850,0	15 595,75	34 517,1		
		3) внебюджетные источники <***>	ед.	0,00	0,00	11	10	10	31		
			тыс. руб.	0,00	0,00	132 000,00	120 000,00	120 000,00	372 000,00		
7.	Перевод на природный газ автотранспортной техники (в области перевозок пассажиров и багажа, дорожно-эксплуатационной техники и жилищно-коммунального хозяйства)	Всего, в том числе:	ед.	150	35	5	5	5	200	ДТ и ДХ Костромской области, Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, органы местного самоуправле- ния, предприятия, собственники транспортных средств	
			тыс. руб.	14 332,61	3 344,25	477,75	477,75	477,75	19 110,11		
		1) областной бюджет <*>	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
		2) местный бюджет <*>	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
			тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00
3) внебюджетные источники <***>	ед.	150	35	5	5	5	5	200			
	тыс. руб.	14 332,61	3 344,25	477,75	477,75	477,75	477,75	19 110,11			

<*> Данные по протяженности являются прогнозными.

<***> Объем внебюджетных инвестиций является прогнозным и подлежит уточнению.

<****> Стоимость ГРС является прогнозной и подлежит уточнению.

<*****> Протяженность и стоимость строительства межпоселковых и уличных газораспределительных сетей в г. Мантурово, г. Шарье Костромской области будут уточнены после разработки проекта.

11. План мероприятий Программы на 2019 год с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития, представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

План мероприятий Программы на 2019 год с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Основные технические характеристики	Стоимость работ, тыс. руб.						Календарные сроки исполнения				
									проектно-изыскательские работы		строительно-монтажные работы		
			проектно-изыскательские работы	материалы и оборудование	строительно-монтажные работы	регистрация объектов	прочие	итого	начало	завершение	начало	завершение	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Всего по Программе		32 771	56 186	113 494	462	5040	207 953					
1.	Установка и замена запорного регулирующего и измерительного оборудования				715	44	30	789					
1)	техническое перевооружение на газопроводе среднего давления с установкой системы телемеханики на задвижке по ул. Центральная в г. Костроме	установка шарового крана Ду 150 с электроприводом в металлической ограде			267	22	30	319			июнь 2018 года	декабрь 2019 года	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2)	техническое перевооружение ГГРП-5 на газопроводе среднего давления с установкой системы телемеханики на задвижке по ул. Запрудня в г. Костроме	установка шарового крана Ду 150 с электроприводом в металлической ограде			449	22		471			июнь 2018 года	декабрь 2019 года
2.	Проектирование и выполнение реконструкции и модернизации газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией региона		3 637	28 498	37 676	132	2250	72194	Июль 2018 года	Декабрь 2019 года		
1)	реконструкция газопровода высокого давления от задвижки 4434 до задвижки 4476 в Костромском районе	проектные работы: замена существующего стального газопровода высокого давления диаметром 114 мм на полиэтиленовый газопровод диаметром 225 мм ориентировочной протяженностью 6,7 км, ННБ - 6 шт, автомобильные дороги	2005					2005	июль 2018 года	декабрь 2019 года		
2)	реконструкция газопровода высокого давления от задвижки 4027 до задвижки 4473 в Костромском	замена существующего стального газопровода диаметром 150 мм на полиэтиленовый		6523	4714		550	11787			январь 2019 года	декабрь 2020 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	районе	диаметром 225,160 мм протяженностью 9,6 км, установка отключающих устройств. Переходы методом ННБ - 8 шт.										
3)	реконструкция газопровода высокого давления от задвижки 4002 до задвижки 4005 в Костромском районе	замена существующего стального газопровода высокого давления диаметром 315 мм протяженностью 2,2 км		4104	6156	22	420	10702			январь 2019 года	декабрь 2019 года
4)	межпоселковый газопровод совхоз Волжский - пос. Прибрежный в Костромском районе	закольцовка межпоселкового газопровода высокого давления с/х Волжский от ГРС п. Никольское и газопровода высокого давления на п. Прибрежный протяженностью 8,8 км. Переходы методом ННБ 17 шт.		13323	19985	22	620	33950			январь 2019 года	декабрь 2019 года
5)	реконструкция газопровода высокого давления (переход через реку Покшу) д. Гридино - д. Ченцы Красносельского района	строительство газопровода высокого давления протяженностью 0,116 км, переход через р. Покшу методом ННБ, установка крана		252	378	22	80	733			июнь 2018 года	декабрь 2019

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		шарового Ду 200 - 1 шт., установка контрольно-измерительного пункта - 2 шт.										
6)	реконструкция газопровода среднего давления по ул. 11-й Годовщины Октября в г. Нерехте	строительство газопровода среднего давления протяженностью 1,18 км. Установка задвижки - 1 шт.		1658	2487	22	160	4328			июнь 2018 года	декабрь 2019 года
7)	реконструкция газопровода низкого давления по ул. Добролюбова в г. Нерехте	строительство газопровода низкого давления протяженностью 0,376 км		229	344	22	60	655			июнь 2018 года	декабрь 2019 года
8)	реконструкция газопровода низкого давления по ул. Красноармейская в г. Нерехте	строительство газопровода низкого и среднего давления протяженностью 1,134 км, пересечение автодороги методом ГНБ - 12 шт, установка задвижек - 2 шт, крана шарового - 1 шт.		2408	3612	22	360	6042			июнь 2018 года	декабрь 2019 года
9)	реконструкция газопровода высокого давления пос. Волжский - Заречная зона г. Костромы	проектно-сметные работы: закольцовка газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью	1632					1632	январь 2018 года	декабрь 2019 года		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		18,9 км, установка ПГБ - 2 шт., переход методом ННБ - 13 шт.										
3.	Проектирование и строительство новых газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией региона		29134	27688	75103	286	2760	134970				
1)	межпоселковый газопровод ГРС Мантурово – г. Мантурово	инженерные изыскания и проектно-сметные работы: газопровод высокого давления ориентировочной 18,9 км	9029					9029	январь 2019 года	декабрь 2019 года		
2)	межпоселковый газопровод ГРС Шарья – г. Шарья	инженерные изыскания: газопровод высокого давления протяженностью 17,6 км	5030					5030	январь 2019 года	декабрь 2020 года		
3)	распределительный газопровод в д. Емельянка Костромского района	инженерные изыскания, проектно-сметные работы: газопровод высокого давления ориентировочной протяженностью 3,1 км, газопровод низкого давления ориентировочной протяженностью 2,32 км, установка ШПРГ – 1 шт., отключающее устройство – 1 шт., переход методом	2955					2955	январь 2019 года	декабрь 2019 года		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ННБ – 4 шт. - ручьи, автомобильные дороги										
4)	распределительный газопровод в д. Турабьево Костромского района	инженерные изыскания и проектно-сметные работы: газопровод высокого давления ориентировочной протяженностью 0,43 км, газопровод низкого давления ориентировочной протяженностью 1,1 км, установка ШПРГ – 1 шт., отключающее устройство – 1 шт., переход методом ННБ – 2 шт. - магистральные газопроводы, автомобильная дорога	1404					1404	январь 2019 года	декабрь 2020 года		
5)	распределительный газопровод в д. Вертлово Красносельского района	инженерные изыскания и проектно-сметные работы: газопровод высокого давления ориентировочной протяженностью 1,6 км, газопровод низкого давления ориентировочной протяженностью 0,5 км, установка ШПРГ – 1 шт.,	1446					1446	январь 2019 года	декабрь 2019 года		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		отключающее устройство – 1 шт., переход методом ННБ – 1 шт. - автомобильная дорог										
6)	распределительный газопровод в д. Дровинки Костромского района	строительство газопровода высокого давления протяженностью 0,37 км, газопровода низкого давления протяженностью 1,21 км, установка ШПРГ - 1 шт., установка крана в надземном исполнении - 1 шт., переход методом ННБ через железную дорогу L=133 м, переходом ННБ через автодорогу L=36м		1345	2017	22	320	3704			январь 2019 года	декабрь 2019 года
7)	распределительный газопровод в д. Репище Нерехтского района	строительство газопровода высокого и низкого давления протяженностью 1,217 км. Установка ГРПШ-1 шт.		668	1002	22	160	1852			январь 2019 года	декабрь 2019 года
8)	распределительный газопровод в д. Иванниково	строительство газопровода высокого давления протяженностью 1,58 км, газопровода		1639	2458	22	250	4369			январь 2019 года	декабрь 2019 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		низкого давления протяженностью 1,27 км, установка ГРПШ -1 шт., крана шарового LD - 1 шт.										
9)	распределительный газопровод в пос. Волжский в г. Костроме (1 очередь строительства)	строительство газопровода высокого давления протяженностью 2,46 км, газопровода низкого давления протяженностью 19,15 км, установка ШПРГ - 3 шт.		13989	20983	22	540	35534			январь 2019 года	декабрь 2019 года
10)	распределительный газопровод в д. Горбовщина Костромского района	строительство газопровода высокого давления протяженностью 1,63 км, газопровода низкого давления 0,97 км, установка ШПРГ - 1 шт., переход автодороги методом ННБ		575	863	22	120	1580			май 2018 года	декабрь 2019 года
11)	распределительный газопровод квартала застройки жилых домов в д. Самсонка Костромского района	строительство газопровода высокого давления протяженностью 0,36 км, установка ШПРГ - 1 шт., установка шарового крана		458	688	22	230	1398			май 2018 года	декабрь 2019 года
12)	распределительный газопровод в	строительство газопровода		731	1096	22	220	2069			май 2018 года	декабрь 2019 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	д. Дербино Костромского района	высокого давления протяженностью 1,26 км, установка ШПРГ - 2 шт., установка шарового крана, переход автодороги методом ННБ										
13)	распределительный газопровод в д. Кастилово Костромского района	строительство газопровода высокого давления протяженностью 0,47 км, низкого давления 0,46 км, установка крана в наземном исполнении, установка ШПРГ		233	349	22	60	664			май 2018 года	декабрь 2019 года
14)	распределительные газопроводы в мкр- не Агашкина гора г. Костромы	проектно-сметные работы: газопровод высокого давления протяженностью 0,004 км, газопровода среднего давления протяженностью 6,55 км, установка ШПРГ - 1 шт., установка задвижки - 3 шт.	1686					1686	сентябрь 2018 года	декабрь 2019 года		
15)	распределительный газопровод к лагерю КГТУ в Красносельском районе	строительство газопровода высокого и низкого давления протяженностью 0,006 км, установка ГРПШ		375	563	22	80	1040			июнь 2018 года	декабрь 2019 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
16)	распределительный газопровод в д. Лаптево Галичского района	строительство газопровода низкого давления протяженностью 1,484 км, установка шарового крана, установка чугунной задвижки		158	204	22	50	434			июль 2018 года	декабрь 2019 года
17)	распределительный газопровод в д. Михайловское Галичского района	строительство газопровода высокого и низкого давления протяженностью 3,68 км, переход автодороги методом ННяб, установка шарового крана, установка ГРПШ.		381	582	22	50	1035			июль 2018 года	декабрь 2019 года
18)	распределительный газопровод в д. Мелешино Галичского района	строительство газопровода высокого и низкого давления протяженностью 2,42 км, установка ГРПШ - 2 шт.		659	989	22	200	1870			июль 2018 года	декабрь 2019 года
19)	распределительный газопровод в д. Шахово Судиславского района	проектно-сметные работы: газопровод высокого давления протяженностью 4,97 км, среднего давления - 0,59 км, низкого давления - 2,53 км, установка ШПРГ - 2 шт.	1584					1584	сентябрь 2018 года	декабрь 2019 года		
20)	распределительный газопровод в	строительство газопровода		6477	9715	22	480	16694			июль 2018 года	декабрь 2019 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	д. Глебово Судиславского района	высокого, среднего и низкого давления общей протяженностью 10,1 км, установка шарового крана, установка ШПРГ 2 шт.										
21)	компенсация выпадающих доходов от применения платы за присоединение объектов капитального строительства	компенсация выпадающих доходов от применения платы за присоединение объектов капитального строительства	6000		33594			35594	январь 2019 года	декабрь 2019 года	январь 2019 года	декабрь 2019 года

12. План мероприятий Программы на 2020 год с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития, представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

План мероприятий Программы на 2020 год с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Основные технические характеристики	Стоимость, тыс. руб.					Календарные сроки исполнения			
			проектно-сметные работы	материалы и оборудование	строительно-монтажные работы	прочие	итого	проектно-сметные работы		строительно-монтажные работы	
								начало	завершение	начало	завершение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Всего по программе		14 498	94 020	100 489	4 064	213 071				
1.	Установка и замена запорного регулирующего и измерительного оборудования		0	0	0	0	0				
2.	Проектирование и выполнение реконструкции и модернизации газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией региона		0	17 886	12 807	1 042	31 735				
1)	реконструкция газопровода высокого давления от задвижки 4027 до задвижки 4473 в Костромском районе	замена существующего стального газопровода диаметром 150 на полиэтиленовый Ду 225,160 протяженностью 9,6 км, установка		16 500	11 269	933	28 702			июль 2019 года	декабрь 2021 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		отключающих устройств Ду50 - 2 шт., Ду100 - 3 шт., Ду200 - 1 шт. Переходы методом ННБ-8 шт.									
2)	реконструкция газопровода высокого давления от задвижки 4002 до задвижки 4005 в Костромском районе	замена существующего стального газопровода высокого давления диаметром 133 мм на полиэтиленовый газопровод диаметром 315 мм протяженностью 2,2 км. Расчистка кустарника и мелколесья 1526,2 кв.м, вырубка деревьев 47 шт.		1 386	1 538	109	3 033			июль 2019 года	декабрь 2020 года
3.	Проектирование и строительство новых газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией региона		14 498	76 134	87 682	3 022	181 336				
1)	межпоселковый газопровод ГРС Мантурово – г. Мантурово	строительство газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью 18,9 км, установка ПГБ – 2 шт., отключающее устройство – 6 шт., переход методом ННБ – 13 шт. - реки, ручьи, железная дорога, автомобильные дороги		62 321	38 271	737	101 329			январь 2020 года	декабрь 2021 года
2)	межпоселковый газопровод ГРС Шарья – г. Шарья	проектно-изыскательские работы: газопровод высокого давления ориентировочно протя-	3 914			1420	5 334	январь 2019 года	декабрь 2020 года		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		женностью 17,6 км, установка ПГБ – 2 шт., отключающее устройство – 5 шт., переход методом ННБ – 12 шт. - реки, ручьи, железная дорога, автомобильные дороги									
3)	распределительный газопровод в д. Емельянка Костромского района	строительство газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью 3,1 км, газопровода низкого давления ориентировочной протяженностью 2,32 км, установка ШПРГ – 1 шт., отключающее устройство – 1 шт., переход методом ННБ – 4 шт. - ручьи, автомобильные дороги		7 555	5 743	204	13 502			май 2020 года	декабрь 2020 года
4)	распределительный газопровод в д. Турабьево Костромского района	строительство газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью 0,43 км, газопровода низкого давления ориентировочной протяженностью 1,1 км, установка ШПРГ – 1 шт., отключающее устройство – 1 шт., переход методом ННБ – 2 шт. - магистральные газопроводы,		2 725	1 650	106	4 481			май 2020 года	декабрь 2020 года

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		автомобильная дорога									
5)	распределительный газопровод в д. Вертлово Красносельского района	строительство газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью 1,6 км, газопровод низкого давления ориентировочной протяженностью 0,5 км, установка ШПРГ – 1 шт., отключающее устройство – 1 шт., переход методом ННБ – 1 шт. - автомобильная дорога		1 411	1 312	117	2 840			май 2020 года	декабрь 2020 года
6)	распределительный газопровод в д. Медведки Сусанинского района	строительство газопровода высокого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 2,8 км, низкого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 1,7 км, установка ШПРГ, отключающего устройства, ННБ – 2 шт.		672	672	336	1 681			июль 2020 года	декабрь 2021 года
7)	распределительный газопровод квартала жилой застройки, ограниченной ул. Полевой и ул. Волжской в г. Волгореченске	инженерные изыскания и проектные работы: газопровод низкого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 2,4 км	1 580				1 580	июль 2020 года	декабрь 2020 года		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
8)	распределительный газопровод по улице Тяговая подстанция в г. Галиче	проектные работы и строительство газопровода среднего давления ПЭ ориентировочной протяженностью 0,45 км, низкого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 0,24 км, установка ШПРГ, отключающего устройства, ННБ	550	1 450	1 358	102	3 460	июль 2020 года	август 2020 года	сентябрь 2020 года	декабрь 2020 года
9)	распределительный газопровод к ОГКУ «Семеновский специальный дом-интернат для престарелых и инвалидов» в с. Семеновское Нерехтского района	инженерные изыскания и проектные работы газопровода высокого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 2,95 км, низкого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 0,33 км, установка ШПРГ, отключающего устройства	1 954				1 954	июль 2020 года	декабрь 2020 года		
10)	проверка достоверности сметной стоимости по объектам программы газификации	проверка достоверности сметной стоимости по выполненным проектам в рамках программы газификации	500				500	январь 2020 года	декабрь 2020 года		
11)	компенсация выпадающих доходов от применения платы за присоединение объектов	компенсация выпадающих доходов от применения платы за присоединение объектов капитального строительства	6 000		38 675		44 675	январь 2020 года	декабрь 2020 года	январь 2020 года	декабрь 2020 года

13. План мероприятий Программы на 2021 год с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития, представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

План мероприятий Программы на 2021 год с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития

№ п/п	Наименование и адрес объекта	Основные технические характеристики	Стоимость, тыс. руб.					Календарные сроки исполнения			
			проектно-изыскательские работы	материалы и оборудование	строительно-монтажные работы	прочие	итого	проектно-изыскательские работы		строительно-монтажные работы	
								начало	завершение	начало	завершение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Всего по программе		9 381	87 598	104 000	9 726	210 705				
1.	Установка и замена запорного регулирующего и измерительного оборудования		0	0	0	0	0				
2.	Проектирование и выполнение реконструкции и модернизации газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией региона		0	10 353	6 533	369	17 255				
	реконструкция газопровода высокого давления от задвижки 4027 до	замена существующего стального газопровода		10 353	6 533	369	17 255			январь 2020 года	декабрь 2021 года

	задвижки 4473 в Костромском районе	диаметром 150 на полиэтиленовый Ду 225,160 протяженностью 9,6 км, установка отключающих устройств Ду50-2 шт., Ду100-3 шт., Ду200 - 1 шт. Переходы методом ННБ-8 шт.									
3.	Проектирование и строительство новых газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией региона		9 381	77 246	97 467	9 357	193 450				
1)	межпоселковый газопровод ГРС Мантурово – г. Мантурово	строительство газопровода высокого давления ориентировочной протяженностью 18,9 км, установка ПГБ – 2 шт., отключающее устройство – 6 шт., переход методом ННБ – 13 шт. - реки, ручьи, железная дорога, автомобильные дороги		56 670	37 780	8 448	102 897			август 2020 года	декабрь 2021 года
2)	межпоселковый газопровод ГРС Шарья – г. Шарья	проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы:		19 433	13 223	813	28 887			май 2021 года	декабрь 2022 года

		газопровод высокого давления ориентировочной протяженностью 17,6 км, установка ПГБ – 2 шт., отключающее устройство – 5 шт., переход методом ННБ – 12 шт. - реки, ручьи, железная дорога, автомобильные дороги									
3)	распределительный газопровод квартала жилой застройки, ограниченной ул. Полевой и ул. Волжской в г. Волгореченске	строительно-монтажные работы: газопровод низкого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 2,4 км		571	380	49	1 000			апрель 2021 года	декабрь 2022 года
4)	распределительный газопровод к ОГКУ «Семеновский специальный дом-интернат для престарелых и инвалидов» в с Семеновское Нерехтского района	строительно-монтажные работы газопровода высокого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 2,95 км, низкого давления ПЭ ориентировочной протяженностью 0,33 км, установка ШПРГ, отключающего		572	381	47	1 000			апрель 2021 года	декабрь 2022 года

		устройства									
5)	распределительный газопровод в д. Холм Костромского района	строительно-монтажные работы: газопровод низкого давления ПЭ протяженностью 1,9 км, установка ШПРГ		2 150	2 337	95	4 582			июнь 2021 года	декабрь 2021 года
6)	разработка схемы газоснабжения г. Костромы (1 этап)	разработка схем газоснабжения	2 500				2 500	январь 2021 года	декабрь 2021 года		
7)	проверка достоверности сметной стоимости по объектам программы газификации	проверка достоверности сметной стоимости по выполненным проектам в рамках программы газификации	381				381	январь 2021 года	декабрь 2021 года		
8)	компенсация выпадающих доходов от применения платы за присоединение объектов капитального строительства	компенсация выпадающих доходов от применения платы за присоединение объектов капитального строительства	6 500		45 703		52 203	январь 2021 года	декабрь 2021 года	январь 2021 года	декабрь 2021 года

14. Мероприятия, связанные с регистрацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозными, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов представлены в таблице № 5.

По состоянию на 1 января 2020 года, на территории Костромской области количество бесхозных объектов сетей газораспределения – 37,687 км.

В соответствии со статьей 225 ГК РФ бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию права на недвижимое имущество, по заявлению органа на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся и по истечении одного года со дня постановки на такой учет орган местного самоуправления, по заявке которого имущество было поставлено на учет, вправе обратиться в суд за признанием права муниципальной собственности на имущество.

По итогам реализации Программы к концу 2023 года планируется оформить право собственности на объекты газораспределения в количестве 233 шт., являющихся бесхозными на территории Костромской области, тем самым сократив протяженность бесхозных объектов газораспределения в регионе на 37,687 км.

Таблица № 5

Мероприятия, связанные с регистрацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозными, источников их финансирования, сроков их реализации и ожидаемых результатов

№ п/п	Наименование мероприятия	Количество, шт.	Протяженность, км	Источник финансирования	Ед. изм.	Годы реализации					2019-2023
						2019	2020	2021	2022	2023	
1.	Оформление права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозными на территории Костромской области	233	37,68	областной бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
				местный бюджет	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
				внебюджетный источник	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

Раздел III. Сводный план мероприятий по основным целевым показателям Программы

15. Форма сводного плана мероприятий по основным целевым показателям Программы утверждена приказом Министерством энергетики Российской Федерации от 21 мая 2019 года № 489 «Об утверждении

формы сводного плана мероприятий по основным целевым показателям региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

Сводный план мероприятий по основным целевым показателям Программы представлен в таблице № 6 .

Сводный план мероприятий по основным целевым показателям Программы

№ п/п	Наименование мероприятия (показателя)	Источник финансирования	Ед. изм.	Годы реализации Программы *					2019-2023
				2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Объем (прирост) потребления природного газа в год **		млн. м3	83,0	95,0	113,2	130,18	143,2	564,6
2.	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта ***	Всего, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		организация - собственник Единой системы газоснабжения (далее - собственник ЕСГ)	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-		
независимые газотранспортные организации ****	км	-	-	-	-	-	-		
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-		
5) иные источники	км	-	-	-	-	-	-		
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-		
3.	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов ***	Всего, в том числе:	км	-	55,3	84	98,8	-	238,1
			тыс. руб	12 800	2 234 775,26	2 999 992,80	3 528 567,76	-	8 776 135,82
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника	км	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ЕСГ	тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации ****	км	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	тыс. руб	-	-	-	-	-	-
			км	-	55,3	84	98,8	-	238,1
			тыс. руб	12 800	2 234 775,26	2 999 992,80	3 528 567,76	-	8 776 135,82
4.	Количество (строительство) газораспределительных станций (далее - ГРС) ***	Всего, в том числе:	ед.	-	1	2	2	-	5
			тыс. руб	-	5 148,86	108 789,27	442 061,86	-	555 999,99
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
	независимые газотранспортные организации ****	ед.	-	-	-	-	-	-	
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
	независимые газораспределительные организации (далее - ГРО) ****	ед.	-	-	-	-	-	-	
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
	5) иные источники	ед.	-	1	2	2	-	5	
		тыс. руб	-	5 148,86	108 789,27	442 061,86	-	555 999,99	
5.	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		ЕСГ	тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации ****	ед.	-	-	-	-	-	-
		независимые ГРО ****	тыс. руб	-	-	-	-	-	-
			ед.	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники	тыс. руб	-	-	-	-	-	-
			ед.	-	-	-	-	-	-
6.	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов ***	Всего, в том числе:	км	-	5,1	16,8	33,6	-	55,5
			тыс. руб	14 059	106 663	141 284	231 766	10 044	503 816
		1) федеральный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		собственник ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		независимые газотранспортные организации ****	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		независимые ГРО ****	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
	5) иные источники, в том числе:	км	-	5,1	16,8	33,6	-	55,5	
		тыс. руб	14 059	106 663	145 866	227 184	10 044	503 816	
	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-	
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
	средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	-	5,1	16,8	33,6	-	55,5	
		тыс. руб	14 059	106 663	145 866	227 184	10 044	503 816	
7.	Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов ***	Всего, в том числе:	км	52,24	62,24	213,48	268,2	256,7	852,86
			тыс. руб	393 894	351 777,50	1 048 960,55	1 896 643	2 296 643	5 987 918,05
		1) федеральный бюджет	км	-	0,8	-	-	-	0,8
			тыс. руб	-	1390	-	-	-	1390
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	км	-	25,9	0,4	-	-	26,3

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Федерации	тыс. руб	200 000	243 341,80	2 754	-	-	446 095,80
		3) местный бюджет	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	637,7	-	-	-	637,7
		4) средства организаций, в том числе:	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		аффилированные лица собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		независимые ГРО ****	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		5) иные источники, в том числе:	км	52,24	35,54	213,08	268,2	256,7	825,76
			тыс. руб	193 894	106 408	1 050 788,55	1 892 061	2 296 643	5 539 794,55
		средства населения	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям аффилированных лиц собственника ЕСГ	км	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по сетям независимых ГРО	км	52,24	35,54	15,28	23	35	161,06
			тыс. руб	193 894	106 408	78 723	67 241	200 661	647 323
8.	Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее - СУГ)		%	61,35	62,3	63,95	65,5	66,15	66,15
9.	Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ		%	91,16	91,26	91,31	91,36	91,41	91,41
10.	Уровень газификации населения природным газом		%	60,2	61,2	62,9	64,5	65,2	65,2
11.	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)		ед.	295	303	313	321	329	329
12.	Газификация потребителей природным газом (количество квартир, домовладений) *****	Всего, в том числе:	ед.	3 060	2 214	2 394	4 474	6 868	19 010
			тыс. руб	459 000	332 100	359 100	671 100	1 030 200	2 851 500
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций *****	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
5) иные источники, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-		
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-		
	средства населения		ед.	3 060	2 214	2 394	4 474	6 868	19 010

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			тыс. руб	459 000	332 100	359 100	671 100	1 030 200	2 851 500
13.	Перевод котельных на природный газ	Всего, в том числе:	ед.	7	2	23	13	15	60
			тыс. руб	15 617,40	4 500	164 175,30	128 200	173 691,50	486 184,20
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	7	2	12	3	5	29
			тыс. руб	12 233,70	4500	19 487,65	5 350	38 095,75	79 667,10
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	3 383,70	-	12 687,65	2 850	15 595,75	34 517,10
		4) средства организаций ****	ед.	-	-	-	-	-	-
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
	5) иные источники	ед.	-	-	11	10	10	31	
		тыс. руб	-	-	132 000	120 000	120 000	372 000	
14.	Уровень газификации населения СУГ		%	1,15	1,1	1,05	1	0,95	0,95
15.	Газификация потребителей СУГ (количество населенных пунктов)		ед.	1 619	1 598	1 591	1 583	1 575	1 575
16.	Газификация потребителей СУГ (количество квартир, домовладений)	Всего, в том числе:	ед.	90 049	88 990	87 940	86 890	85 840	85840
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-		
	5) иные источники, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
	средства населения	ед.	-	-	-	-	-	-	
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
17.	Перевод котельных на СУГ	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-		
	4) средства организаций ****	ед.	-	-	-	-	-	-	
		тыс. руб	-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. 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.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
21.	Количество (строительство) комплексов производства СПГ ***	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций ****	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
22.	Перевод котельных на СПГ	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	
			тыс. руб	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		4) средства организаций ****	ед.	-	-	-	-	-	-	
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
		5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
23.	Перевод на природный газ автотранспортной техники	Всего, в том числе:	ед.	150	35	5	5	5	200	
			тыс. руб	14 332,61	3 344,25	477,75	477,5	477,5	19 110,11	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций ****	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
5) иные источники	ед.	150	35	5	5	5	5	200		
	тыс. руб	14 332,61	3 344,25	477,75	477,5	477,5	477,5	19 110,11		
24.	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций ***	Всего, в том числе:	ед.	-	-	-	-	-	-	
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	
		1) федеральный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
		2) бюджет субъекта Российской Федерации	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
		3) местный бюджет	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
		4) средства организаций ****	ед.	-	-	-	-	-	-	-
			тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-
5) иные источники	ед.	-	-	-	-	-	-	-		
	тыс. руб	-	-	-	-	-	-	-		

* Данные по каждому году реализации Программы (не нарастающим итогом).

** Информация о приросте потребления природного газа по сравнению с предыдущим периодом.

*** Информация о планируемых к строительству объектах газификации в год реализации Программы.

**** Информация по каждой организации отдельно.

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

Раздел IV. Мероприятия по подготовке населения к использованию газа, в том числе информирование населения о сроках, порядке, об условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом

16. С целью подготовки потребителей к приему газа и загрузки строящихся газораспределительных сетей администрациям муниципальных образований, на территории которых предусмотрены мероприятия по газификации в период 2019-2023 годов, необходимо осуществлять ежеквартально информирование населения о сроках, порядке, условиях подключения объектов капитального строительства к сетям газораспределения, о прогнозной стоимости газа, максимальном объеме потребления природного газа в населенном пункте, в котором предусмотрены мероприятия по газификации, путем размещения вышеуказанной информации на официальном сайте муниципального образования, в средствах массовой информации, на информационных стендах, в ходе сходов граждан и другим доступным для населения и не запрещенным действующим законодательством способом.

Мероприятия по подготовке населения к использованию природного газа представлены в таблице № 7.

Таблица № 7

Мероприятия по подготовке населения к использованию природного газа

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки осуществления	Ответственный исполнитель
	Информирование населения о сроках, порядке, условиях подключения к газораспределительным сетям, о прогнозной стоимости газа, расчете максимальной потребности населенного пункта в газе, выделении в установленном порядке земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом	Ежеквартально	Администрация муниципального образования, на территории которого предусмотрены мероприятия по газификации

17. Порядок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения проектируемых, строящихся, реконструируемых или построенных, но не подключенных к сетям газораспределения

объектов капитального строительства (далее - объект капитального строительства).

Порядок, сроки и условия подключения к сетям газораспределения объектов капитального строительства регламентированы Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 (далее – правила подключения).

Правилами подключения предусмотрено подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, которое осуществляется в следующем порядке:

1) направление заявителем исполнителю запроса о предоставлении технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (далее соответственно - технические условия, запрос о предоставлении технических условий) или заявки о заключении договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения;

2) выдача технических условий в случае направления заявителем запроса о предоставлении технических условий;

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

4) выполнение заявителем и исполнителем технических условий;

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

6) осуществление исполнителем фактического присоединения и составление акта о подключении (технологическом присоединении), содержащего информацию о разграничении имущественной принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон. Выдача технических условий и информации о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям осуществляется без взимания платы.

18. Правила подключения устанавливают следующие категории потребителей:

1) «заявители первой категории» - заявители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не превышает 42 куб. метров в час включительно с учетом расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения объекта капитального строительства, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по

прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия по подключению (технологическому присоединению) предполагают строительство исполнителем до точки подключения газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом) и устройство пунктов редуцирования газа (при необходимости), за исключением случаев, когда плата за технологическое присоединение устанавливается по индивидуальному проекту;

2) «заявители второй категории» - заявители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет менее 500 куб. метров в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа включительно, в случаях, если протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров в сельской местности и (или) не более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного муниципального образования, за исключением случаев, когда плата за технологическое присоединение устанавливается по индивидуальному проекту;

3) «заявители третьей категории» - заявители, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет менее 500 куб. метров в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе менее 0,6 МПа, в случаях, если протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров в сельской местности и (или) более 300 метров в границах городских поселений и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям двух и более муниципальных образований, за исключением случаев, когда плата за технологическое присоединение устанавливается по индивидуальному проекту.

19. Заявитель в целях определения технической возможности подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения направляет исполнителю запрос о предоставлении технических условий. Указанный запрос может быть направлен в электронной форме.

20. Заявитель, не располагающий сведениями об организации, выдающей технические условия, обращается в орган местного самоуправления с запросом об организации, выдающей технические условия.

21. Орган местного самоуправления в течение 5 рабочих дней со дня получения запроса об организации, выдающей технические условия, обязан предоставить сведения о соответствующей организации с указанием ее наименования и местонахождения.

22. Срок осуществления мероприятий по подключению не может превышать:

- 1) 8 месяцев - для заявителей первой категории;
- 2) 1,5 года - для заявителей второй категории, если иные сроки (но не более 3 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон;
- 3) 2 года - для заявителей, плата за технологическое присоединение которых устанавливается по индивидуальному проекту, а также для заявителей третьей категории, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой или соглашением сторон.

23. В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» государственному регулированию подлежат плата за подключение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (далее – плата) и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину (далее – ставки).

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливаются размер платы и (или) ставки.

24. На территории Костромской области органом исполнительной власти, наделенным вышеуказанным полномочием, является департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент ГРЦ и Т КО).

25. Нормативными документами Департамента ГРЦ и Т КО ежегодно устанавливаются ставки и плата для заявителей, намеренных подключить объект капитального строительства к сети газораспределения.

26. Согласно пункту 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, для расчета размера платы и (или) размера ставок учитываются расходы на выполнение ГРО следующих мероприятий:

- 1) выполнение ГРО технических условий, в том числе разработка проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации) и осуществление строительных мероприятий;

- 2) мониторинг ГРО выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на

территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 (далее – основные положения), согласно которым плата с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{час}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или $5 \text{ м}^3/\text{час}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей («льготная плата») (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО), в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

27. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей), в случае, если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, или отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка, определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения, и не должен превышать размер «льготной платы». В случае если указанные выше параметры будущего подключения не соблюдаются, плата за подключение рассчитывается с применением ставок или по индивидуальному проекту.

28. Порядок предоставления земельных участков для размещения объектов, используемых для обеспечения населения газом.

29. Федеральным законом Российской Федерации 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.

30. 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» газопроводы и иные трубопроводы давлением до 1,2 МПа, для которых не требуется получение разрешение на строительство, могут размещаться на земельных участках без их предоставления их в аренду или собственность.

31. Стоимость газа.

На территории Костромской области поставку природного газа до конечного потребителя осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Кострома» (далее – ООО «НОВАТЭК-Кострома»).

Правилами поставки газа, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 года № 549 «О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан», предусмотрено, что размер платы за потребленный газ, поставленный населению, рассчитывается как произведение объема потребленного газа, определенного по показаниям приборов учета, и розничных цен на газ, установленных для населения в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению Костромской области, устанавливаются постановлением Департамента ГРЦ и Т КО в соответствии с утвержденными ФАС России составляющими (оптовой цены, тарифа на услуги по транспортировке газа и платы за снабженческо-сбытовые услуги поставщика газа).

Информация о прогнозных ценах на природный газ для населения на территории Костромской области с дифференциацией по видам использования на период до 2023 года представлена в таблице № 8.

Информация о прогнозных ценах на природный газ для населения
на территории Костромской области с дифференциацией по видам
использования на период до 2023 года

руб./куб. м (с НДС)

№ п/п	Цель использования	Утвержденные розничные цены на газ с 01.07.2020	Прогнозные розничные цены на газ*		
			с 01.07.2021	с 01.07.2022	с 01.07.2023
1	2	3	4	5	6
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6,99	7,20	7,42	7,64
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6,99	7,20	7,42	7,64
3.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6)	5,27	5,43	5,59	5,76
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м ³ включительно	5,27	5,43	5,59	5,76
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных	5,27	5,43	5,59	5,76

1	2	3	4	5	6
	домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м ³ включительно				
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м ³	5,27	5,43	5,59	5,76

*Цены определены в соответствии с показателями индексации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, доведенного Минэкономразвития России (по состоянию на 26.09.2020 в соответствии с публикацией на официальном сайте Минэкономразвития России), и в дальнейшем могут быть скорректированы в случае изменения показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации.

Раздел V. Сведения о схемах расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом

32. В соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» развитие газификации территорий Российской Федерации осуществляется на основании перспективного баланса добычи и потребления газа, а также принятых в установленном порядке межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, схем расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом и планируемых к строительству в рамках Программы, в виде графических изображений представлены в приложении № 10.

К Программе прилагаются следующие материалы, содержащие:

1) характеристику текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Костромской области (приложение № 1 к Программе);

2) прогноз ожидаемых результатов реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение № 2 к Программе);

3) описание рисков реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы, в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации (приложение № 3 к Программе);

4) информацию об объемах и источниках финансирования реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение № 4 к Программе);

5) ожидаемый эффект от реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение № 5 к Программе);

6) сведения о порядке расчета показателей программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение № 6 к Программе);

7) сведения о потребителях, на которых направлено действие программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы, и обоснование их выделения (приложение № 7 к Программе);

8) описание мер координации деятельности исполнительных органов государственной власти Костромской области и организаций для

достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение № 8 к Программе);

9) прогнозируемый размер расходов Костромской области на реализацию программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (приложение № 9 к Программе);

10) схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом (приложение № 10 к Программе).

Приложение № 1

к программе газификации
жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных
и иных организаций
Костромской области
на 2019-2023 годы

ХАРАКТЕРИСТИКА

текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения
и газификации Костромской области

Газоснабжение потребителей Костромской области обеспечивается по газопроводам: Горький - Череповец, Грязовец - кольцевой газопровод Московской области. Магистральные газопроводы на территории области не проходят.

В систему газоснабжения области входят:

10 газораспределительных станций (далее - ГРС). Суммарная проектная производительность ГРС составляет 1 506,6 тыс. куб. м/час;
наружные ГРС протяженностью 3 870,32 км;
99 газорегуляторных пунктов, установок;
1 газонаполнительная станция (далее - ГНС).

Газоснабжение потребителей Костромской области обеспечивается через систему газопроводов и ГРС, эксплуатируемых, в основном, АО «Газпром газораспределение Кострома».

Природный газ используется только в 7 из 24 муниципальных районах Костромской области: Буйском, Галичском, Костромском, Красносельском, Судиславском, Сусанинском, муниципальном районе город Нерехта и Нерехтский район, а также в городских округах город Буй, город Волгореченск, город Галич и город Кострома.

Из 3 488 населенных пунктов Костромской области в настоящее время газифицировано природным и сжиженным углеводородным газом 1 914. В остальных населенных пунктах в качестве топлива применяются иные виды топлива (дрова, мазут, уголь и т.п.).

В 2020 году на территории Костромской области ПАО «Газпром» начато строительство газопровода-отвода «Галич - Мантурово - Шарья» протяженностью 182,1 км. Проектной документацией по объекту «Газопровод-отвод «Галич - Мантурово - Шарья» предусмотрено строительство 4 пусковых комплексов:

I - пусковой комплекс ГРС «Галич» - ГРС «Парфеньево», протяженность - 55,3 км, планируемый срок ввода в эксплуатацию - 2020 год;

II - пусковой комплекс ГРС «Парфеньево» - ГРС «Нея», протяженность - 26,3 км, планируемый срок ввода в эксплуатацию - 2021 год;

III - пусковой комплекс ГРС «Нея» - ГРС «Мантурово», протяженность - 57,7 км, планируемый срок ввода в эксплуатацию - 2021 год;

IV - пусковой комплекс ГРС «Мантурово» - ГРС «Шарья», протяженность - 42,8 км, планируемый срок ввода в эксплуатацию - 2022 год.

Для обеспечения природным газом потребителей г. Солигалича и Солигаличского муниципального района Генеральной схемой газоснабжения и газификации Костромской области предусмотрено строительство газопровода-отвода от точки врезки на газопроводе Ухта - Торжок до г. Солигалича, ориентировочная протяженность которого 56 км. Планируемый срок ввода в эксплуатацию – 2022 год.

Уровень газификации природным газом Костромской области в соответствии с паспортом газового хозяйства по состоянию на 1 января 2020 года составляет 60,2%, в том числе в городах и поселках городского типа – 72,94%, в сельской местности – 30,87%.

По сравнению с соседними регионами это достаточно низкий показатель. Так, уровень газификации Ярославской области составляет более 81%, Ивановской области - более 77,11%, Нижегородской области - более 85,6%. Сетевым газом снабжены лишь юго-западные районы Костромской области. Значительная часть территории снабжается сжиженным газом.

Согласно Техническому паспорту газового хозяйства Костромской области (по состоянию на 1 января 2020 года) основные показатели газификации жилищного фонда с разбивкой на городских и сельских потребителей представлены в приведенной таблице № 9.

Таблица № 9

Основные показатели газификации жилищного фонда

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Всего	Города и поселки городского типа	Сельская местность
1	2	3	4	5	6
I. Общие данные по региону					
1.	Количество населенных пунктов, из них:	Единиц	3 489	19	3 470
2.	газифицированных природным газом	Единиц	296	9	287
3.	газифицированных только сжиженным газом	Единиц	1 620	9	1 611
II. Данные о газификации жилищного фонда					
4.	Количество газифицированных	Единиц	346 265	233 321	112 944

1	2	3	4	5	6
	квартир, в том числе				
5.	природным газом	Единиц	182 372	153 292	29 080
6.	сжиженным газом	Единиц	90 049	36 750	53 299
7.	Уровень газификации природным и сжиженным газом	Процентов	61,35	-	-
8.	Уровень газификации природным газом	Процентов	60,2	-	-

Основными поставщиками природного газа для нужд организаций и коммунально-бытовых нужд являются ООО «НОВАТЭК-Кострома» и ПАО «НК «Роснефть» (обеспечивают газоснабжение потребителей южной и центральной части Костромской области). Потребление природного газа (включая отпуск населению) организациями Костромской области в 2019 году составило 4 824 млн. куб. м.

Транспортировку сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд населения региона осуществляет ООО «Костромагазресурс».

Сжиженный газ, поставляемый населению для бытовых нужд, потребляется по цене, которая ниже экономически обоснованной, поставки сжиженного газа убыточны. В связи с этим администрация Костромской области вынуждена направлять из областного бюджета значительные средства на компенсацию убытков газоснабжающей организации от реализации сжиженного газа населению по регулируемым ценам.

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

СПГ используется, в основном, на различных видах транспорта в качестве моторного топлива. Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 767-р «О регулировании отношений в сфере газового моторного топлива» необходимо поэтапно произвести замену муниципального автотранспорта электромобилями и гибридными автомобилями отечественного производства, в том числе работающими на газомоторном топливе, и расширить сеть заправок автомобильного транспорта газомоторным топливом. В городах с населением более 100 тыс. человек количество общественного транспорта и коммунальной техники к 2020 году должно составить не менее 10%.

Сложившееся положение дел в использовании СПГ на территории Костромской области характеризуется как крайне неудовлетворительное. Недостаточный уровень оснащения и использования на транспортных средствах муниципальных автотранспортных предприятий газомоторного топлива является проблемой, для решения которой необходимо внедрение на транспортные средства муниципальных автотранспортных предприятий

газомоторного топлива в качестве альтернативного вида топлива.

В настоящее время в регионе не развита инфраструктура сети заправок, что существенно замедляет процесс перевода автотранспортных средств на газомоторное топливо.

В соответствии с Законом Костромской области от 28 ноября 2002 года № 80-ЗКО «О транспортном налоге» перевозчики в отношении маршрутных транспортных средств, использующих природный газ в качестве моторного топлива, и осуществляющие на данных транспортных средствах регулярные перевозки пассажиров и багажа с применением провозной платы, соответствующей установленным тарифам, и предоставлением льгот по оплате проезда (преимуществ по провозной плате) для отдельных категорий граждан освобождаются от уплаты транспортного налога.

Для создания целостной системы автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций на метане в Костромской области потенциальным инвесторам потребуется:

1) материнская автозаправочная станция (далее - МАЗС) 1,5 - 2 га с непосредственным доступом к ГРС (производство сжатого газа, техника, газовые технологии для заправки газгольдеров);

2) не менее 6 автозаправочных станций (4 в г. Костроме, 2 в Костромской области).

Приложение № 2

к программе газификации
жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и
иных организаций Костромской
области на 2019-2023 годы

ПРОГНОЗ

ожидаемых результатов реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

В рамках программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее - Программа) планируется достижение следующих показателей:

1) объем (прирост) потребления природного газа достигнет 564,6 млн. куб. м;

2) протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта не предусмотрено;

3) увеличение протяженности газопроводов-отводов на 238,1 км;

4) количество (строительство) газораспределительных станций 5 единиц;

5) реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС) не предусмотрена;

6) увеличение протяженности межпоселковых газопроводов на 55,5 км;

7) увеличение протяженности внутрипоселковых газопроводов на 852,86 км;

8) уровень газификации населения достигнет 66,15 %;

9) уровень потенциальной газификации населения достигнет 91,41 %;

10) газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов) достигнет 329 единиц;

11) газификация потребителей природным газом квартир (домовладений) достигнет 19 010 единиц;

12) уровень газификации населения природным газом достигнет 65,2 %;

13) перевод котельных на природный газ составит 60 единиц;

14) газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов) 1 575 единиц;

15) газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество квартир (домовладений) составит 85 840 единиц;

16) уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом составит 0,95 %;

17) перевод котельных на сжиженный углеводородный газ не предусмотрен;

18) газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов) не предусмотрена;

19) газификация потребителей сжиженным природным газом квартир (домовладений) не предусмотрена;

20) уровень газификации населения сжиженным природным газом не предусмотрен;

21) количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа не предусмотрено;

22) перевод котельных на сжиженный природный газ не предусмотрен;

23) перевод на природный газ автотранспортной техники составит 200 единиц;

24) количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций не предусмотрено;

25) протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией, сократится на 37,68 км.

Таблица № 10

ДИНАМИКА
достижения целевых показателей (индикаторов)
при реализации мероприятий программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций
Костромской области на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя по годам					Итого
			2019	2020	2021	2022	2023	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Объем (прирост) потребления природного газа в год	млн. м ³	83,0	95,0	113,2	130,18	143,2	564,6
2.	Протяженность (строительство) объектов магистрального транспорта	км	-	-	-	-	-	-
3.	Протяженность (строительство) газопроводов-отводов	км	0	55,3	84,0	98,8	0	238,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.	Количество (строительство) газораспределительных станций (ГРС)	ед.	0	1	2	2	0	5
5.	Реконструкция объектов транспорта природного газа (ГРС)	ед.	-	-	-	-	-	-
6.	Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов	км	0,00	5,1	16,80	33,6	0	55,5
7.	Протяженность (строительство) внутрипоселковых (уличных) газопроводов	км	52,24	62,24	213,48	268,2	256,7	852,86
8.	Уровень газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом	%	61,35	62,3	63,95	65,5	66,15	66,15
9.	Уровень потенциальной газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом	%	91,16	91,26	91,31	91,36	91,41	91,41
10.	Газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов)	ед.	295	303	313	321	329	329
11.	Газификация потребителей природным газом (количество квартир (домовладений))	ед.	3 060	2 214	2 394	4 474	6 868	19 010
12.	Уровень газификации населения природным газом	%	60,2	61,2	62,9	64,5	65,2	65,2
13.	Перевод котельных на природный газ	ед.	7	2	23	13	15	60
14.	Газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов)	ед.	1 619	1 598	1 591	1 583	1 575	1 575
15.	Газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество квартир (домовладений))	ед.	90 049	88 990	87 940	86 890	88 840	85 840
16.	Уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом	%	1,15	1,10	1,05	1,0	0,95	0,95

1	2	3	4	5	6	7	8	9
17.	Перевод котельных на сжиженный углеводородный газ	ед.	-	-	-	-	-	-
18.	Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов)	ед.	-	-	-	-	-	-
19.	Газификация потребителей сжиженным природным газом (количество квартир (домовладений))	ед.	-	-	-	-	-	-
20.	Уровень газификации населения сжиженным природным газом (далее - СПГ)	%	-	-	-	-	-	-
21.	Количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа	ед.	-	-	-	-	-	-
22.	Перевод котельных на СПГ	ед.	-	-	-	-	-	-
23.	Перевод на природный газ автотранспортной техники	ед.	150	35	5	5	5	200
24.	Количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций	ед.	-	-	-	-	-	-
25.	Протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке	км	-	-	12,56	12,56	12,56	37,68

Приложение № 3

к программе газификации
жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных
организаций Костромской области
на 2019-2023 годы

ОПИСАНИЕ

рисков реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы, в том числе недостижения целевых показателей, а также описание механизмов управления рисками и мер по их минимизации

Эффективность реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее – Программа) может быть достигнута только при условии согласования сроков строительства объектов газоснабжения и газификации, внутрипоселковых (уличных) сетей, своевременной подготовки потребителей к приему газа, что обеспечит эффективную загрузку построенных систем и позволит избежать простоя основных фондов и замораживания денежных средств.

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 связаны с:

1) частичным выделением бюджетных средств в рамках одного года на реализацию программных мероприятий, вследствие чего могут измениться запланированные сроки выполнения мероприятий и могут подвергнуться корректировке целевые показатели (индикаторы) эффективности реализации Программы;

2) отсутствием финансирования мероприятий из средств местных бюджетов в соответствии с соглашениями между исполнителями Программы и муниципальными образованиями Костромской области на реализацию мероприятий, что повлечет приостановление финансирования соответствующих программных мероприятий из средств областного бюджета;

3) 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;

4) отсутствием средств у населения на подключение домовладений к ГРС, что не позволит достигнуть требуемых показателей по подготовке потребителей, установленных Программой в установленные сроки;

5) появлением объектов незавершенного строительства в результате задержки финансирования со стороны участников Программы.

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

Законодательные риски. Эффективная и динамичная реализация мероприятий Программы в части развития рынка газомоторного топлива 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.

Одним из основных рисков реализации Программы является низкая заинтересованность поставщиков газа в развитии газотранспортной системы Костромской области, включая строительство газопроводов-отводов, ввиду отсутствия крупных потребителей.

При неисполнении графика по строительству газопровода-отвода Галич-Мантурово-Шарья и газопровода отвода до г. Солигалича полностью негазифицированными останутся северо-восточные и северо-западные районы Костромской области.

Также существенным риском реализации Программы является изменение схемы транспортирования газа для нужд крупных потребителей, что может вызвать негативные последствия для региона в целом, в том числе рост тарифов на газ для конечных потребителей, увеличение уровня безработицы, снижение темпов газификации, сокращение налоговых доходов, невозможность установления специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа.

Кроме того, недостижение целевых показателей Программы повлечет за собой риски возникновения аварий и нестабильное давление газа в осенне-зимние периоды, и, как следствие, - некачественное оказание услуг по обеспечению газоснабжения потребителей на территории Костромской области.

Увеличение сроков строительства ГРС на территории Костромской области может привести к росту стоимости реализации мероприятий Программы и нарушению сроков ввода в эксплуатацию объектов жилищно-коммунального хозяйства и промышленности.

В целях управления рисками реализации Программы ответственным исполнителем осуществляются следующие функции:

координация мероприятий соисполнителей и участников Программы

в составе рабочей группы по строительству газопроводов-отводов на территории Костромской области, утвержденной распоряжением первого заместителя губернатора Костромской области от 8 июня 2020 года № 1/6-р «Об образовании рабочей группы по строительству на территории Костромской области»;

детальное планирование хода реализации Программы;

оперативный мониторинг выполнения мероприятий Программы;

своевременная актуализация ежегодных планов реализации Программы, в том числе корректировка состава и сроков исполнения мероприятий с сохранением предельных сроков реализации мероприятий Программы;

контроль реализации организациями газовой отрасли мероприятий по газификации в Костромской области в порядке, установленном законодательством;

содействие привлечению внебюджетных инвестиций в газовую отрасль в составе инвестиционных программ газораспределительных организаций в порядке, установленном законодательством.

Приложение № 4

к программе газификации
жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и
иных организаций Костромской
области на 2019-2023 годы

ИНФОРМАЦИЯ

об объемах и источниках финансирования реализации программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций Костромской области на 2019-2023 годы

1. Общий прогнозируемый объем финансирования мероприятий программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 (далее – Программа) годы составляет 19 180 664,17 тыс. руб., в том числе:

федеральный бюджет – 1 390,00 тыс. руб.;

областной бюджет – 525 762,9 тыс. руб.;

местные бюджеты – 35 154,8 тыс. руб.;

внебюджетные источники – 18 618 356,47 тыс. руб.

Информация об объемах финансирования Программы представлена в таблице № 11.

Таблица № 11

Информация об объемах финансирования программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций
Костромской области на 2019-2023 годы

тыс. рублей

Год / источник финансирования	2019	2020	2021	2022	2023	Всего
Всего, в том числе	909 703,01	3 038 784,87	4 827 361,67	6 894 234,37	3 511 056,25	19 180 664,17
федеральный бюджет	0,00	1 390,00	0,00	0,00	0,00	1 390,00
областной бюджет	212 233,70	247 841,8	22 241,65	5350,00	38 095,75	525 762,9
местный бюджет	3 383,70	637,70	12 687,65	2 850,00	15 595,75	35 154,80
внебюджетные источники	694 085,61	2 788 439,37	4 792 432,37	6 886 034,37	3 457 364,75	18 618 356,47

Источниками финансирования Программы являются:

1) внебюджетные средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными

организациями, а также альтернативные внебюджетные источники финансирования газораспределительных и газоснабжающих организаций (собственные и кредитные средства, чистая прибыль, амортизационные отчисления, инвестиции сторонних организаций, плата за подключение и прочие средства);

2) бюджетные и внебюджетные средства, привлекаемые в составе государственных и муниципальных программ Костромской области.

2. Финансовые ресурсы распределяются по направлениям реализации Программы следующим образом:

1) строительство газопроводов-отводов, ГРС предполагается осуществлять за счет внебюджетных источников, к которым относятся инвестиционные средства ПАО «Газпром»;

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

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

внебюджетных источников (инвестиционные средства газоснабжающих организаций);

бюджетных источников (средств областного бюджета, в том числе источником формирования которых являются субсидии из федерального бюджета, средств местных бюджетов);

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

областного бюджета;

местных бюджетов;

внебюджетных источников (инвестиционные средства ресурсоснабжающих организаций);

4) прогнозные расходы акционерных обществ и организаций иных форм собственности в реализации Программы приведены в разделе 2 «План мероприятий программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы».

Приложение № 5

к программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

ОЖИДАЕМЫЙ ЭФФЕКТ

от реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

Оценка эффективности реализации программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее - Программа) осуществляется на основе целевых показателей, указанных в приложении № 2 к Программе.

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

1. Экономический эффект достигается путем:

прироста потребления природного газа на 564,6 млн. куб. метров к концу 2023 года. Объем потребления природного газа в Костромской области за 2019 год составил 4 824 млн. куб. метров. Планируемый объем природного газа к концу 2023 года составит более 5 524,20 млн. куб. метров;

сокращения закупки дорогостоящего топлива и минимизации использования энергоемких мазутных котельных, что позволит снизить стоимость услуг теплоснабжения;

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

повышения инвестиционной привлекательности региона и развития инвестиционной активности субъектов экономики;

повышения энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта.

2. Социальный эффект достигается путем:

развития инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Костромской области;

сокращения затрат на отопление и горячее водоснабжение жилья, а также времени, затрачиваемого населением на приготовление пищи при использовании газа по сравнению с использованием других видов топлива;

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

3. Экологический эффект достигается за счет:

замены твердого топлива на природный газ и соответственного прекращения выбросов сажи, сернистого ангидрида, окиси углерода;
сокращения ежегодных потерь лесного хозяйства от заготовки дров.

Приложение № 6

к программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

СВЕДЕНИЯ

о порядке расчета показателей программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

Состав показателей программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее - Программа) увязан с задачами и основными мероприятиями, которые направлены на достижение цели Программы.

Расчет значений показателей Программы производится по результатам мониторинга и отчетности.

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

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

Показатель определяется в единицах измерения - млн. куб. метров газа и является базовым расчетным показателем при определении динамики потребления газа и расширения зоны газификации.

Прогнозные значения показателя приняты исходя из расчетных перспективных объемов потребления природного газа согласно Генеральной схеме газификации и газоснабжения Костромской области, а также из объемов финансирования мероприятий по газификации и планов по их выполнению. При оценке отчетных показателей используются фактические данные газоснабжающих организаций региона. Показатель определяется суммарным сложением данных за отчетный период.

2. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов.

Показатель определяется исходя из сведений, полученных Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от ПАО «Газпром».

Определяется в километрах путем суммирования количества газовых сетей. Показатель общей протяженности газопроводов-отводов формируется при составлении паспорта газового хозяйства региона и

характеризует уровень повышения качества жизни проживания населения этих территорий. Плановые показатели формируются на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации.

3. Количество (строительство) газораспределительных станций.

Показатель определяется в количестве построенных газораспределительных станций.

Показатель определяется ежегодно исходя из сведений, полученных Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от ПАО «Газпром» или его дочерних компаний.

4. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов.

Показатель определяется в километрах путем суммирования количества межпоселковых газопроводов.

Показатель общей протяженности межпоселковых газопроводов формируется при составлении технического паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения газификации территорий.

Плановые показатели сформированы на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации. Отчетный показатель определяется ежегодно исходя из сведений, полученных Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от АО «Газпром газораспределение Кострома».

5. Протяженность (строительство) внутрипоселковых (уличных) газопроводов.

Определяется в километрах путем суммирования количества газовых сетей в сельской местности и городских территориях. Показатель общей протяженности газопроводов в городских и сельских населенных пунктах принят для представления отчетных данных в Министерство энергетики Российской Федерации, составления технического паспорта газового хозяйства региона и характеризует уровень повышения условий проживания населения в сельской местности и на городских территориях. Плановые показатели сформированы на основе схем газоснабжения и газификации населенных пунктов и проектной документации. Отчетный показатель определяется ежегодно по данным заказчиков строительства газопроводных систем муниципальных образований в регионе и газораспределительных организаций.

6. Уровень газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом.

Показатель определяется в процентах. Рассчитывается в соответствии с методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 года № 308 для потребителей, использующих природный газ.

7. Уровень потенциальной газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом.

Показатель определяется в процентах. Рассчитывается в

соответствии с методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 года № 308 для потребителей, использующих природный газ.

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

Показатель определяется в количестве населенных пунктов. Прогнозные показатели приняты исходя из разработанных схем газификации и газоснабжения населенных пунктов, Генеральной схемы газоснабжения и газификации Костромской области, разработанных проектов по газификации. При оценке отчетных показателей используются данные газораспределительных организаций и муниципальных образований Костромской области. Показатель определяется нарастающим итогом с начала реализации Программы путем сложения результата предыдущего периода с результатом отчетного периода. Для 2019 года показатель предшествующего периода принят в соответствии с техническим паспортом газового хозяйства Костромской области на 1 января 2019 года и составляет 292 населенных пункта.

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

Показатель определяется в количестве квартир (домовладений), газифицированных природным газом.

Показатель формируется при составлении технического паспорта газового хозяйства региона и определяется ежегодно исходя из сведений, полученных Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от АО «Газпром газораспределение Кострома» и муниципальных образований.

10. Уровень газификации населения природным газом.

Показатель определяется в процентах. Рассчитывается в соответствии с методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 года № 308 для потребителей, использующих природный газ.

11. Перевод котельных на природный газ.

Показатель определяется в количестве котельных, переведенных на природный газ.

Показатель формируется на основании данных, сформированных Департаментом строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области совместно с муниципальными образованиями.

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

Показатель определяется в количестве населенных пунктов, в которых используется сжиженный углеводородный газ. Показатель формируется при составлении технического паспорта газового хозяйства региона.

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

Показатель определяется в количестве квартир (домовладений), в которых используется сжиженный углеводородный газ. Показатель формируется при составлении технического паспорта газового хозяйства региона.

14. Уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом.

Показатель определяется в процентах. Рассчитывается в соответствии с методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 2 апреля 2019 года № 308 для потребителей, использующих природный газ.

15. Перевод на природный газ автотранспортной техники.

Показатель определяется в количестве автотранспортной техники.

Показатель определяется по данным департамента транспорта и дорожного хозяйства Костромской области по результатам отчетного периода.

16. Протяженность и (или количество) бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке.

Показатель определяется в километрах. Показатель формируется на основании сведений по оформлению права собственности на объекты газораспределения, предоставляемых администрациями муниципальных образований региона.

Приложение № 7

к программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы

СВЕДЕНИЯ

о потребителях, на которых направлено действие программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы, и обоснование их выделения

Учитывая, что из 3 489 населенных пунктов Костромской области на 1 января 2020 года газифицированы природным газом 295 населенных пунктов и уровень газификации природным газом составляет 60,2%, действие программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее - Программа) направлено на обеспечение газоснабжения потребителей, проживающих в негазифицированных населенных пунктах Костромской области либо получающих газ по газораспределительным сетям, нормативный срок эксплуатации которых истек. Реализация мероприятий Программы позволит обеспечить бесперебойное газоснабжение потребителей на территории Костромской области, а также работу отдельных объектов экономики Костромской области.

Приоритетным направлением газификации является создание условий для газификации северо-востока региона и подключения потребителей, находящихся на трассе газопровода-отвода Галич-Мантурово-Шарья, а также газопровода-отвода к г. Солигаличу.

Газификация северо-восточных районов Костромской области позволит создать условия для перевода котельных на природный газ, активизировать работу по использованию децентрализованных источников теплоснабжения и квартирных систем отопления, в целях ухода от неэффективных мазутных котельных и снижения тарифной нагрузки на население, повысит инвестиционную привлекательность территорий.

Поддержка населения по подключению к газовым сетям. Там, где жители приняли решение о газификации, в рамках программы газификации Костромской области за счет специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» осуществляется строительство межпоселковых и уличных распределительных сетей.

Кроме того, действия Программы направлены на создание условий для обеспечения развития газоснабжения земельных участков,

предоставленных для реализации инвестиционных проектов на территории Костромской области и предоставленных бесплатно отдельным категориям граждан, в том числе семьям, имеющим трех и более детей, жилищно-строительным кооперативам в рамках исполнения Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 600 «О мерах по обеспечению граждан Российской Федерации доступным и комфортным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг».

Приложение № 8

к программе газификации
жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и
иных организаций Костромской
области на 2019-2023 годы

ОПИСАНИЕ МЕР

координации деятельности исполнительных органов
государственной власти Костромской области и организаций
для достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций
Костромской области на 2019-2023 годы

1. Ответственным исполнителем программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее – Программа) является Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области.

При реализации Программы ответственный исполнитель выполняет следующие функции:

- 1) нормативно-правовое обеспечение реализации Программы;
- 2) обеспечение взаимодействия исполнительных органов государственной власти Костромской области, являющихся соисполнителями Программы, органов местного самоуправления муниципальных образований Костромской области, а также организаций, участвующих в реализации Программы;
- 3) управление реализацией Программы;
- 4) финансирование соответствующих мероприятий Программы;
- 5) контроль исполнения Программы, в том числе за целевым и эффективным использованием финансовых средств, направляемых на реализацию Программы;
- 6) мониторинг результатов реализации программных мероприятий.

2. Строительство межпоселковых газопроводов осуществляется за счет внебюджетных средств Программы газификации Костромской области за счет средств от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома».

3. Заказчиком на строительство уличных газораспределительных сетей в населенных пунктах выступают администрация Костромской области в лице ОГКУ «Облстройзаказчик» или органы местного самоуправления муниципальных образований Костромской области. Генеральные подрядчики на проектирование и строительство уличных

газораспределительных сетей определяются по результатам конкурсных процедур из числа строительных или проектных организаций.

4. Кроме средств областного бюджета на строительство уличных газораспределительных сетей в населенных пунктах используются средства специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. При этом работы выполняет АО «Газпром газораспределение Кострома». К строительству уличных газораспределительных сетей могут быть привлечены средства других внебюджетных источников ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «НОВАТЭК».

5. После завершения строительства и ввода в эксплуатацию уличных газораспределительных сетей собственники домовладений (квартир) обеспечивают готовность к приему природного газа. За счет собственных средств собственники заключают договоры на выполнение проектных и строительно-монтажных работ по газификации домовладений с подрядными организациями.

6. Порядок подключения (технологического присоединения) 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 «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».

7. Координация деятельности органов исполнительной власти Костромской области и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы осуществляется рабочей группой, утвержденной распоряжением первого заместителя губернатора Костромской области от 8 июня 2020 года № 1/6-р «Об образовании рабочей группы по строительству газопроводов-отводов на территории Костромской области», в составе представителей соисполнителей и участников Программы, а также заинтересованных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления, организаций.

8. Для подготовки ежегодного отчета о реализации Программы в Министерство энергетики Российской Федерации и в соответствии с Порядком разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденным 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», участники Программы представляют ежегодные отчеты о реализации курируемых программных мероприятий в Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области в срок до 1 апреля по форме, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 марта 2019 года № 289 «Об утверждении формы отчета о реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

9. В случае необходимости внесения изменений в действующие на территории Костромской области программы, связанные с реализацией мероприятий по газификации (подпрограмма «Создание и развитие инфраструктуры на сельских территориях» в рамках государственной программы Костромской области «Комплексное развитие сельских территорий Костромской области», утвержденной постановлением администрации Костромской области от 23 декабря 2019 года № 513-а), а также изменения количественных показателей по переводу котельных на природный газ (государственная программа Костромской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Костромской области», утвержденная постановлением администрации Костромской области от 28 апреля 2014 года № 175-а) и подключению потребителей, участники Программы информируют Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области о внесенных изменениях.

10. Департамент строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области с учетом представленной информации готовит предложения по внесению изменений в Программу, которые рассматриваются комиссией по отбору, оценке обоснованности и согласованию мероприятия по газификации в соответствии с постановлением администрации Костромской области от 10 июня 2019 № 202-а «О формировании и реализации программ газификации Костромской области» и представляет в адрес губернатора Костромской области.

Информационная поддержка осуществляется под общей координацией Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области с использованием официального сайта, а также средств массовой информации.

Приложение № 9

к программе газификации
жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и
иных организаций
Костромской области
на 2019-2023 годы

ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ РАЗМЕР
расходов Костромской области на реализацию программы
газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций Костромской области на 2019-2023 годы

Общий прогнозируемый объем расходов на реализацию программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Костромской области на 2019-2023 годы (далее - Программа) составляет 19 180 664,17 тыс. руб., в том числе из средств областного бюджета, источником формирования которых также являются субсидии из федерального бюджета, - 1 390,0 тыс. руб.

Информация об объемах и источниках финансирования по годам реализации программы представлена в приложении № 4 к Программе.

Приложение № 10
к программе газификации
жилищно-коммунального хозяйства, промышленных
и иных организаций Костромской области
на 2019-2023 годы

СХЕМЫ

расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом

Схема 1. Расположение газопровода-отвода Галич-Мантурово-Шарья Костромской области и газопровода-отвода к городу Солигаличу

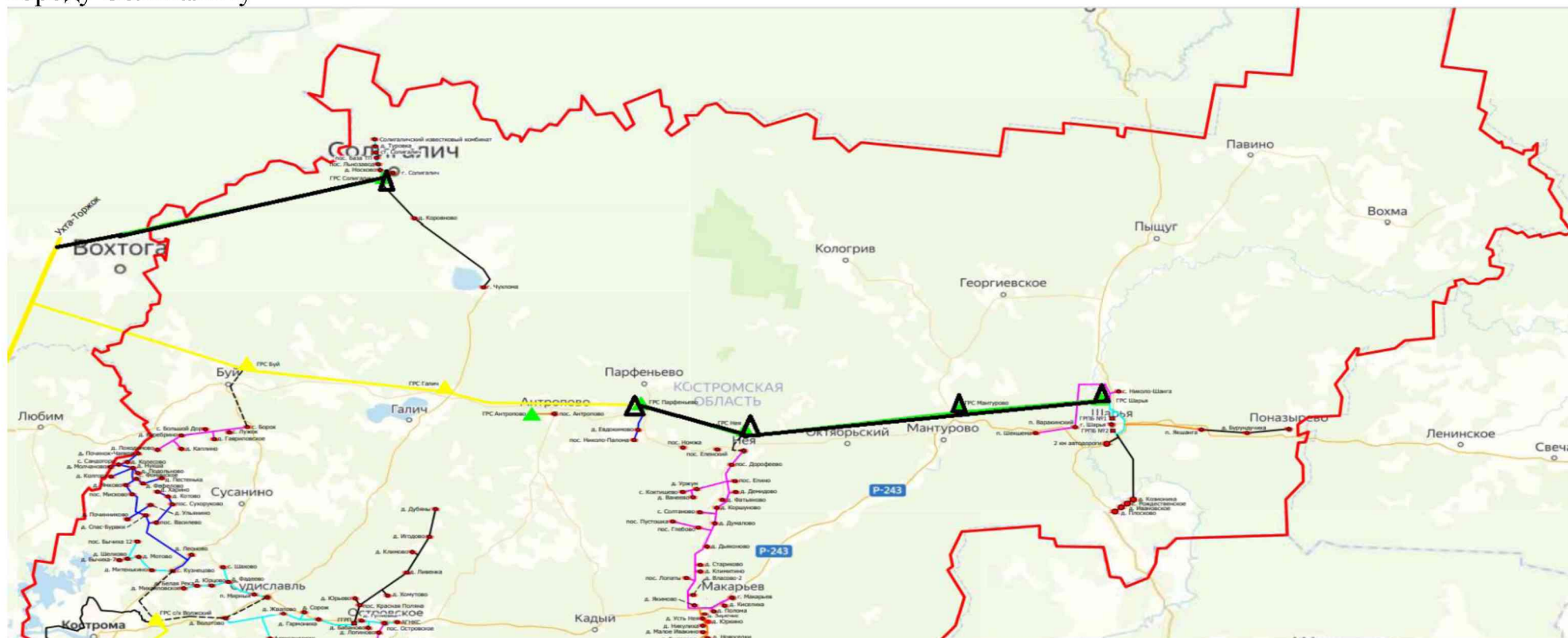


Схема 2. Расположение уличных газораспределительных сетей в городе Нее Костромской области

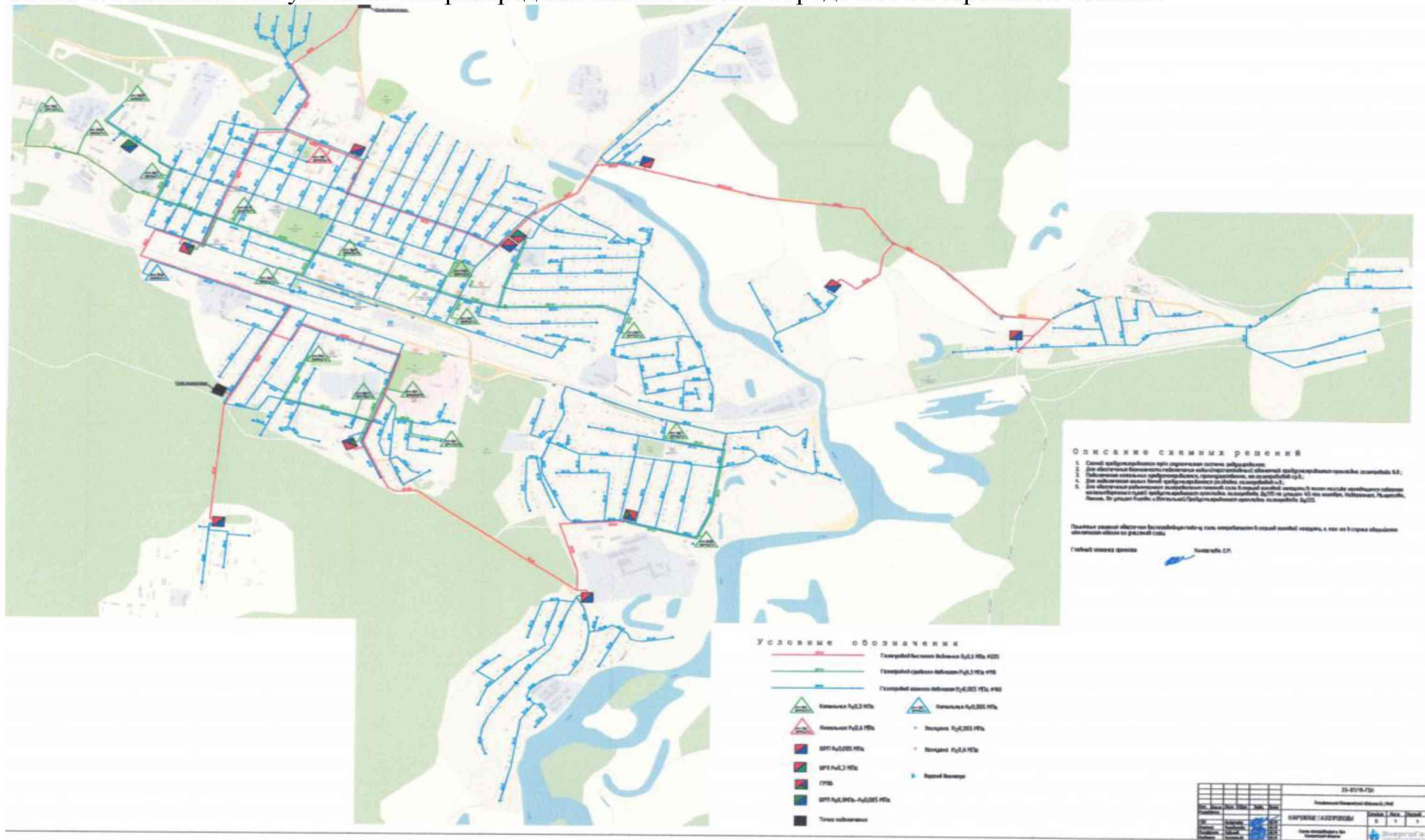


Схема 3. Расположение уличных газораспределительных сетей в городе Мантурово Костромской области

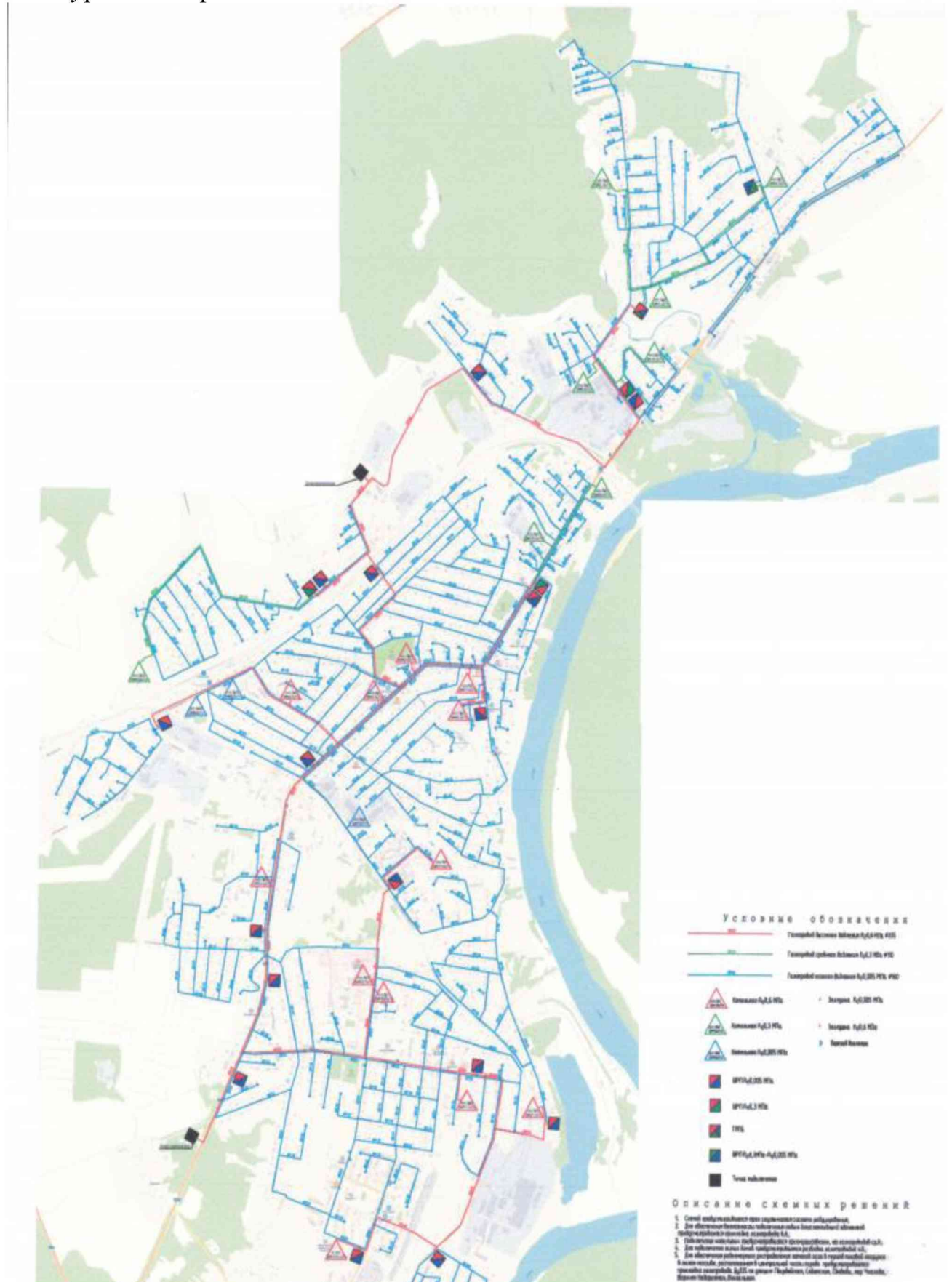


Схема 4. Расположение уличных газораспределительных сетей в городе Шарье Костромской области



Схема 5. Расположение межпоселкового газопровода к городу Мантурово Костромской области

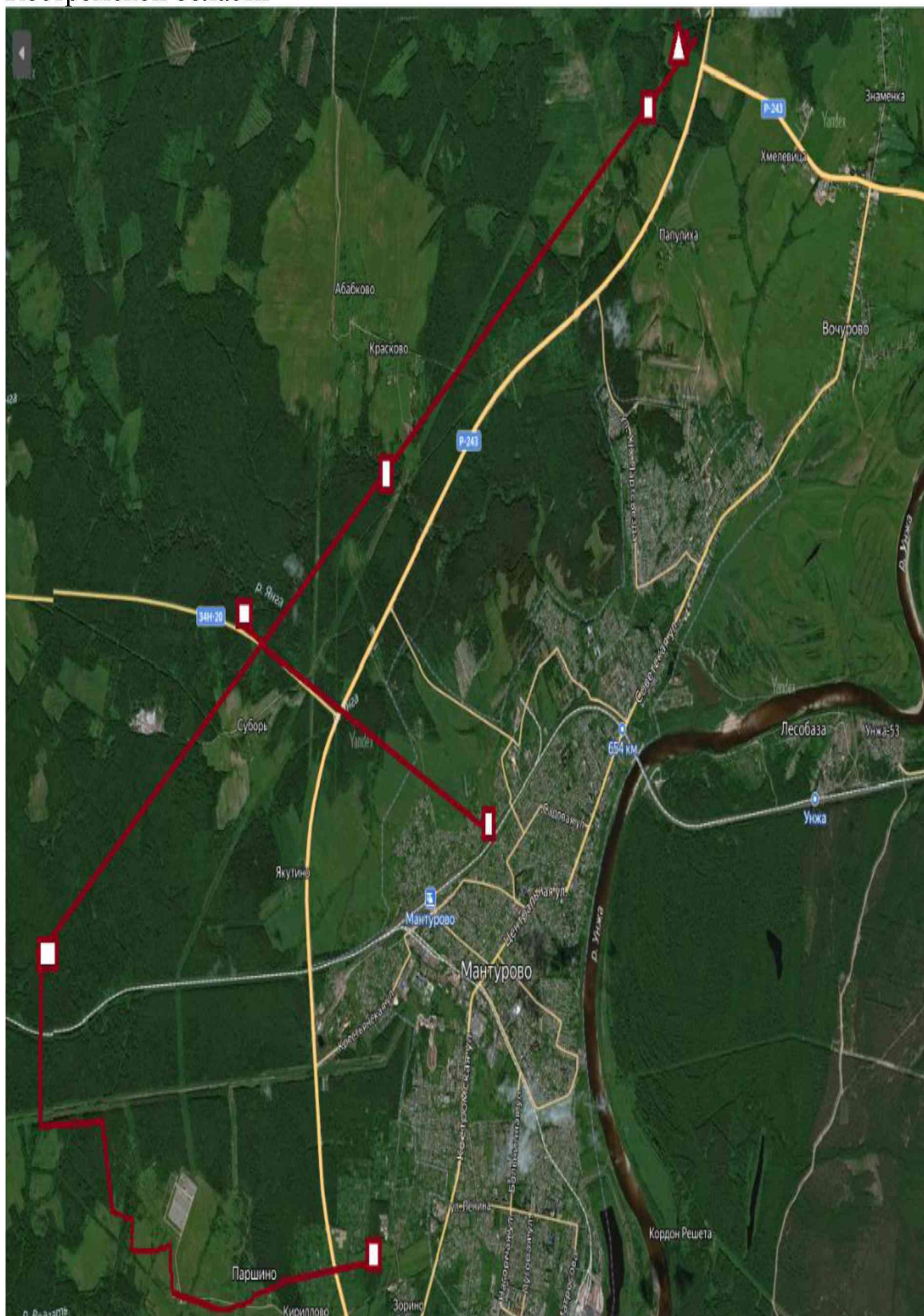


Схема 6. Расположение межпоселкового газопровода к городу Шарья Костромской области

