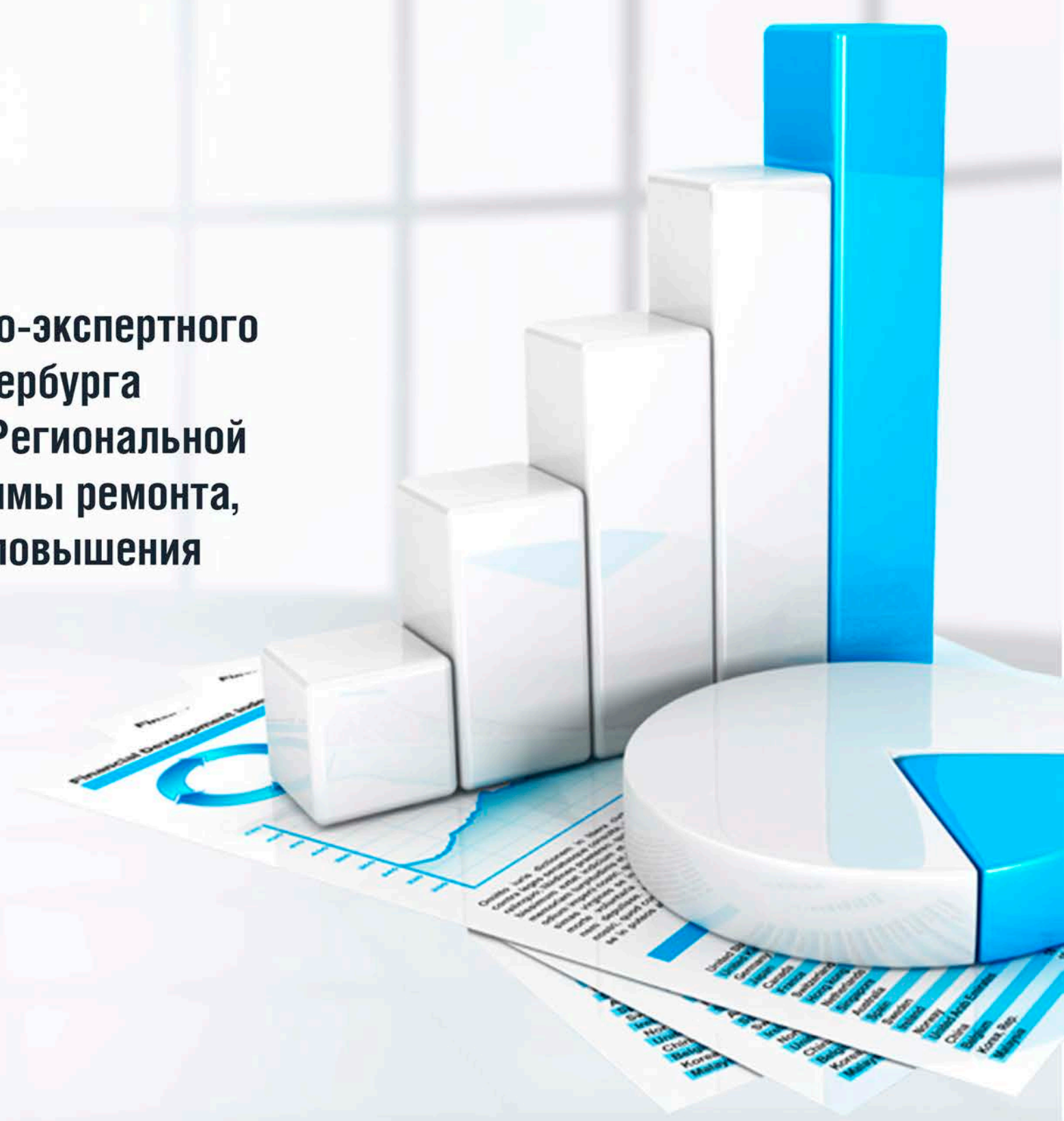


ДОКЛАД

к заседанию Общественного консультативно-экспертного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга о реализации Инвестиционной программы, Региональной программы газификации, Адресной программы ремонта, Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества

ЗА 2023 ГОД - 6 МЕСЯЦЕВ 2024 ГОДА



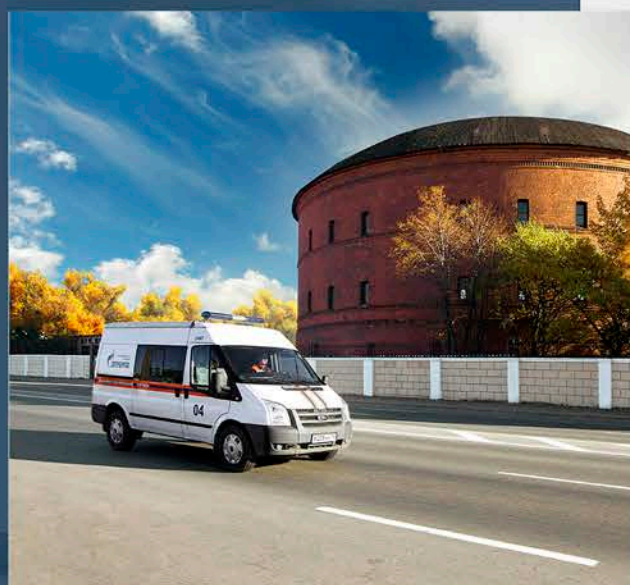
ГРО «ПЕТЕРБУРГГАЗ»

РЕГИОНАЛЬНЫЙ ОПЕРАТОР ГАЗИФИКАЦИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



ОСНОВНАЯ ЗАДАЧА

Комплексное развитие систем газоснабжения и бесперебойное, устойчивое обеспечение природным газом потребителей Санкт-Петербурга.



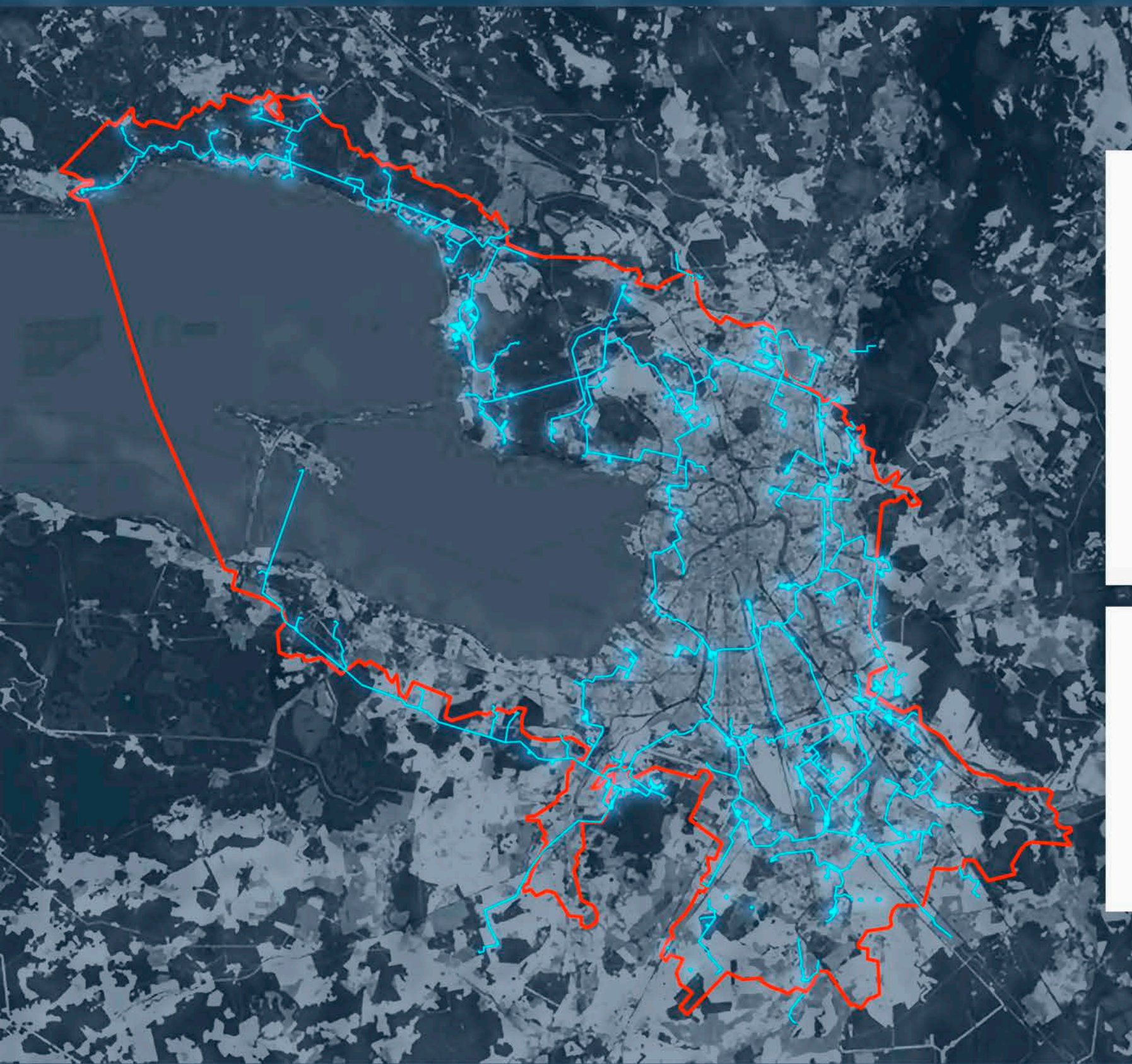
ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- транспортировка газа потребителям Санкт-Петербурга;
- управление системой газоснабжения города;
- газификация Санкт-Петербурга и пригородных районов;
- реконструкция и капитальный ремонт объектов системы газораспределения;
- обеспечение безопасности (городская аварийная газовая служба 04);
- обслуживание, установка и ремонт газового оборудования.



ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Учредители ГРО «ПетербургГаз»: город Федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга (КИО) – 51% и АО «Газпром газораспределение» – 49%.



8 433,82 км наружных газопроводов природного газа, в т.ч.:

- подземных – 6 760,83 км;
- надземных – 1 672,99 км.

28 941 пункт редуцирования газа (ПРГ) среднего и высокого давлений из них:

- **563** ПРГ павильонного типа;
- **28 378** ПРГ шкафного типа.

Также на обслуживании ГРО «ПетербургГаз»:

2 431 установок электрохимической защиты газопроводов;
1,25 млн. газифицированных квартир;
29,1 тыс. частных газифицированных домов.

Программа газификации

Программа газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территории Санкт-Петербурга, ГРО «ПетербургГаз»

Источник финансирования

средства специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа

Задачи программы

строительство газораспределительных сетей и пунктов редуцирования газа

Планируемый объем финансирования

1620 млн. руб. в 2023 году / 2231 млн. руб. в 2024 году

План по натуральным показателям

11,520 км. в 2023 году / 11,143 км. в 2024 году

Ключевой объект

Дюкерный переход газопроводами высокого давления через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова.

ЦЕЛИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Инвестиционная программа в сфере газоснабжения ГРО «ПетербургГаз»

Источник финансирования

Амортизация и прибыль

Задачи программы

реконструкция и техническое перевооружение объектов газораспределительного комплекса Санкт-Петербурга (газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа, установок электрохимической защиты)

Планируемый объем финансирования

826 млн. руб. в 2023 году / 734 млн. руб. в 2024 году

План по натуральным показателям

3,258 км. в 2023 году / 2,407 км. в 2024 году

Ключевой объект

Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по адресу: Товарищеский пр. от 2-ой Восточной магистрали до ул. Дыбенко и ул. Дыбенко от Товарищеского пр. до ГРП-137 по территории Санкт-Петербурга»

- Развитие газораспределительной системы Санкт-Петербурга
- Повышение качества оказываемых услуг в сфере газоснабжения

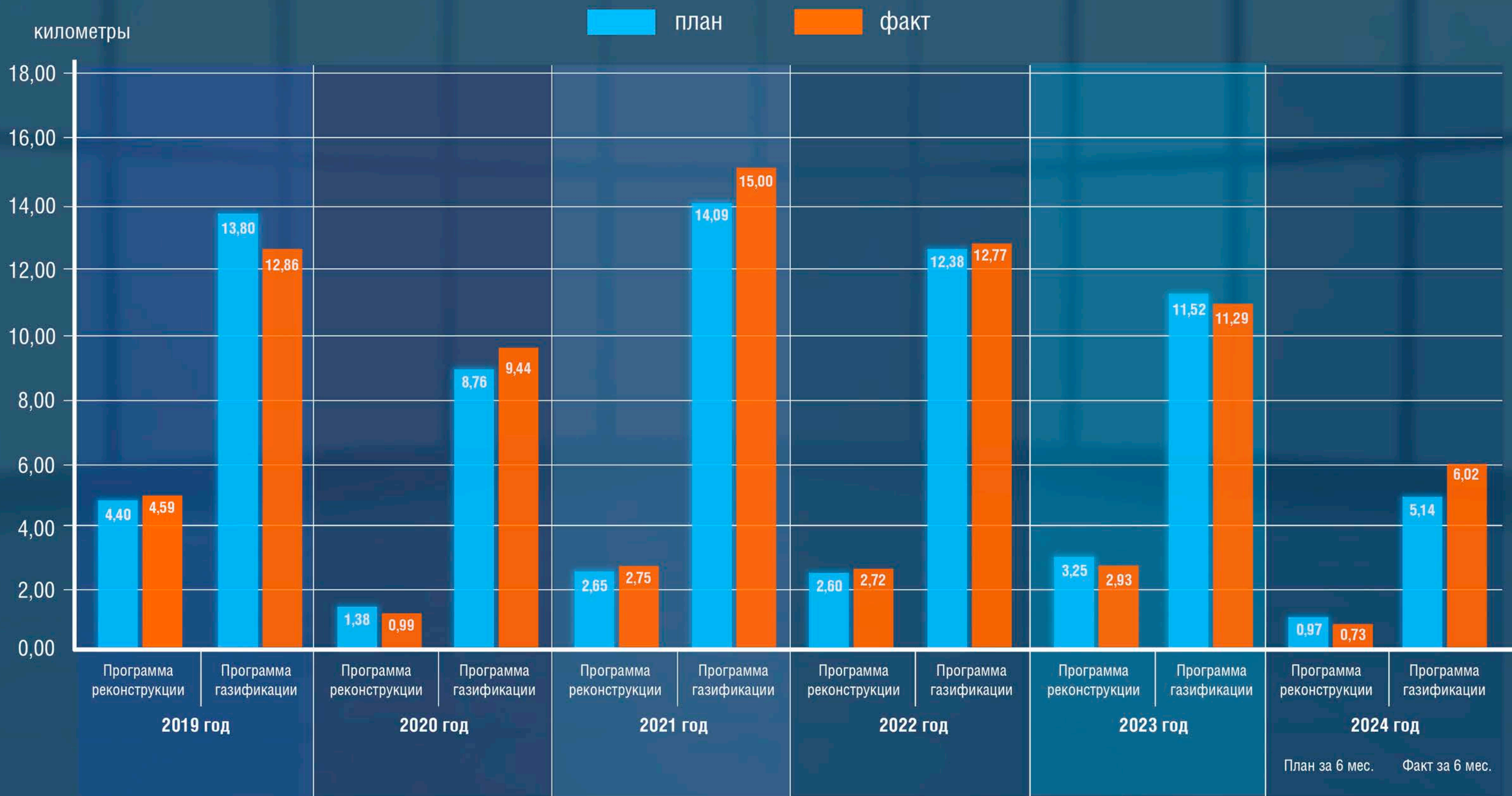
Реализация инвестиционных программ в период с 2019 по 2024 годы

№	Показатели	2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			Итого Факт
		План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%	План за 6 мес.	Факт за 6 мес.	%	
1	Натуральные показатели (км), в т.ч.:	18,2	17,45	96%	10,135	10,425	103%	16,743	17,755	106%	14,978	15,442	103%	14,778	14,228	96%	6,117	6,759	110%	82,059
1.1	Инвестиционная программа в сфере газоснабжения	4,40	4,59	104%	1,38	0,985	72%	2,65	2,753	104%	2,60	2,72	105%	3,258	2,937	90%	0,975	0,731	75%	14,716
1.2	Программа газификации	13,80	12,86	93%	8,76	9,44	108%	14,092	15,002	106%	12,378	12,772	103%	11,520	11,291	98%	5,142	6,028	117%	67,343
2	Освоение (млрд.руб. без НДС), в т.ч.:	1,743	1,476	85%	1,699	1,447	85%	1,910	1,417	74%	2,512	2,490	99%	2,446	2,330	95%	0,477	0,476	100%	9,637
2.1	Инвестиционная программа в сфере газоснабжения	0,715	0,579	81%	0,648	0,503	78%	0,870	0,635	73%	0,823	0,881	107%	0,826	0,815	99%	0,300	0,294	98%	3,707
2.2	Программа газификации	1,028	0,897	87%	1,051	0,945	90%	1,040	0,782	75%	1,689	1,609	95%	1,620	1,515	94%	0,177	0,182	103%	5,930

Реализация инвестиционных программ с 2019 по 2024 годы (млрд. руб)



Реализация инвестиционных программ с 2019 по 2024 годы. Натуральные показатели (км)



Наиболее крупные объекты Инвестиционной программы ООО «ПетербургГаз» в сфере газоснабжения в 2023-2024 году

Петроградский р-н

Реконструкция газопровода среднего давления по объекту: "Дюкер с.д. ч/з р. Карповку у Барочного моста"

Введен в 2023 году

Выборгский р-н

Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Большой Сампсониевский пр. (от Кантемировской ул. до 1-го Муринского пр.)

Введен в 2023 году

Кронштадский р-н

Газопровод низкого давления по адресу: г. Кронштадт, Петровская ул., д.19

Введен в 2023 году

Центральный р-н

Реконструкция газопровода среднего давления по адресу: Марата ул., д.75

Введен в 1 полугодии 2024 года

Красносельский р-н

Реконструкция газопровода среднего давления по объекту: "Газопровод от ГРП № 1 в Красельском районе (пос. Старо-Паново) (Лигово, переход через ж/д Лигово-Гатчина)"

План ввода в 2024 году

Красногвардейский р-н

Реконструкция газопровода высокого давления с увеличением диаметра по адресу: пр. Энергетиков от р. Б.Охта до Партизанской ул

План ввода 2024 год

Центральный р-н

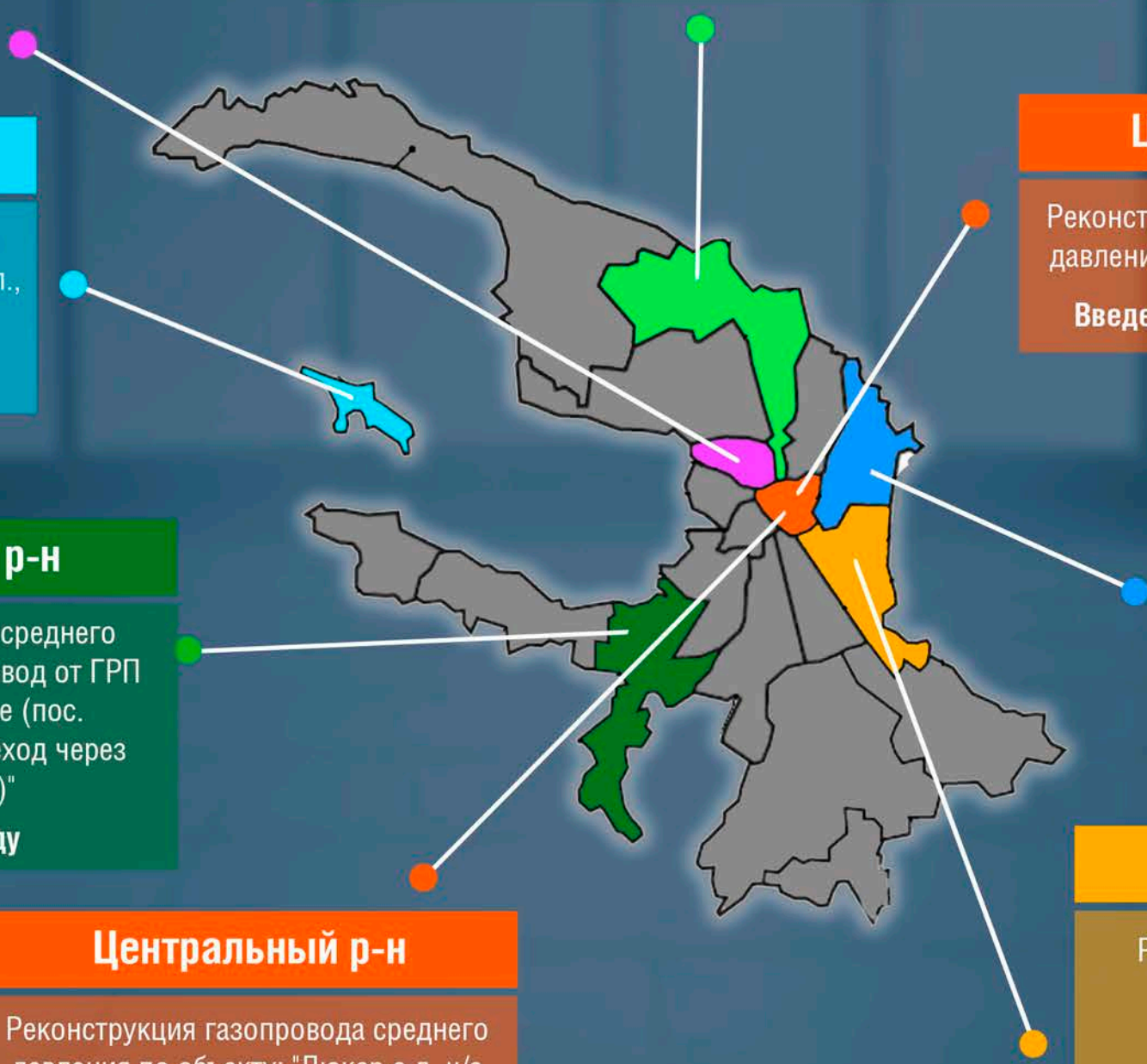
Реконструкция газопровода среднего давления по объекту: "Дюкер с.д. ч/з р. Монастырку у Казачьего моста"

Введен в 1 полугодии 2024 года

Невский р-н

Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по адресу: Товарищеский пр. от 2-ой Восточной магистрали до ул. Дыбенко и ул. Дыбенко от Товарищеского пр. до ГРП-137 по территории Санкт-Петербурга

План ввода 2024 год



Объекты введенные в эксплуатацию после реконструкции в 2023 году

Протяженность
км

1	Реконструкция газопровода низкого давления по адресу: Большой Сампсониевский пр (от Кантемировской ул. до 1-го Муринского пр.), уличный»	0,565
2	Реконструкция газопровода низкого давления по объекту: "Дюкер через р. Фонтанку у Египетского моста"	0,099
3	Реконструкция газопровода среднего давления по объекту: "Дюкер с.д. ч/з р. Карповку у Барочного моста»	0,059
4	Реконструкция газопровода среднего давления по адресу: г. Павловск, Елизаветинская ул.. д.17	0,008
5	Реконструкция газопровода низкого давления по адресу: Эрлеровский бульвар, д.18а, лит. А	0,139
6	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления с газорегуляторным пунктом (ШГРП)с.д. № б/н по адресу: г. Пушкин, Средняя ул., д.2/3	0,011
7	Реконструкция газопровода низкого давления по адресу: Курская ул., д.11/72, лит. А	0,102

Объекты введенные в эксплуатацию после реконструкции в 1 полугодии 2024 года

**Протяженность
км**

1	Реконструкция газопровода среднего давления по адресу: Марата ул., д.75
2	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: Суздальский пр. от Выборгского ш. до д. 7
3	Реконструкция газопровода среднего давления по объекту: "Дюкер с.д. ч/з р. Монастырку у Казачьего моста

0,298

0,270

0,199

«Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по адресу: Товарищеский пр. от 2-ой Восточной магистрали до ул. Дыбенко и ул. Дыбенко от Товарищеского пр. до ГРП-137 по территории Санкт-Петербурга»

Цель реализации данного объекта является повышение надежности оказываемых услуг в сфере газоснабжения. Реконструируемый газопровод высокого давления входит в состав 2-й Восточной магистрали системы газоснабжения Санкт-Петербурга, связывающей ГРС "Шоссейная" и ГРС "Восточная", в связи с чем его техническое состояние оказывает влияние на неограниченный круг потребителей. Газопровод среднего давления является головным для ГРП в.д. № 137, обеспечивает газоснабжение потребителей правобережной части Невского района, включая квартальные отопительные котельные жилого фонда, и также имеет пониженные параметры технического состояния.

Протяженность газопроводов 1,790 км

Начало строительства 2022 год

Ввод в эксплуатацию 2024 год



**Наиболее крупные объекты Региональной программы газификации
ООО «ПетербургГаз» в сфере газоснабжения в 2023-2024 году**

Василеостровский р-н

Дюкерный перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва.

**1 этап введен в 2022 году; 2 этап введен в 2023 году;
3 этап план ввода 2026 год.**

Выборгский р-н

Газопровод среднего давления от пос.Левашово до пос.Парголово, Осиновая Роща Выборгского района Санкт-Петербурга

Введен в 2023 году

Выборгский р-н

Газопровод среднего давления от ГРПв.д. «Парголово-2» до газопровода среднего давления по ул.Тихоокеанская

Введен в 2024 году

Красногвардейский р-н

Газопроводы среднего давления до границ земельных участков в дер.Рыбацкое Красногвардейского района Санкт-Петербурга

План ввода август 2024 года

Невский р-н

Газопровод среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович

Введен в 2023 году

Красносельский р-н

Газопровод среднего давления для связи пос.Володарский Красносельского района Санкт-Петербурга и жилой застройки севернее пос.Володарский

Введен в 2023 году

Невский р-н

Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр.

Введен в 1 полугодии 2024 года

Пушкинский р-н

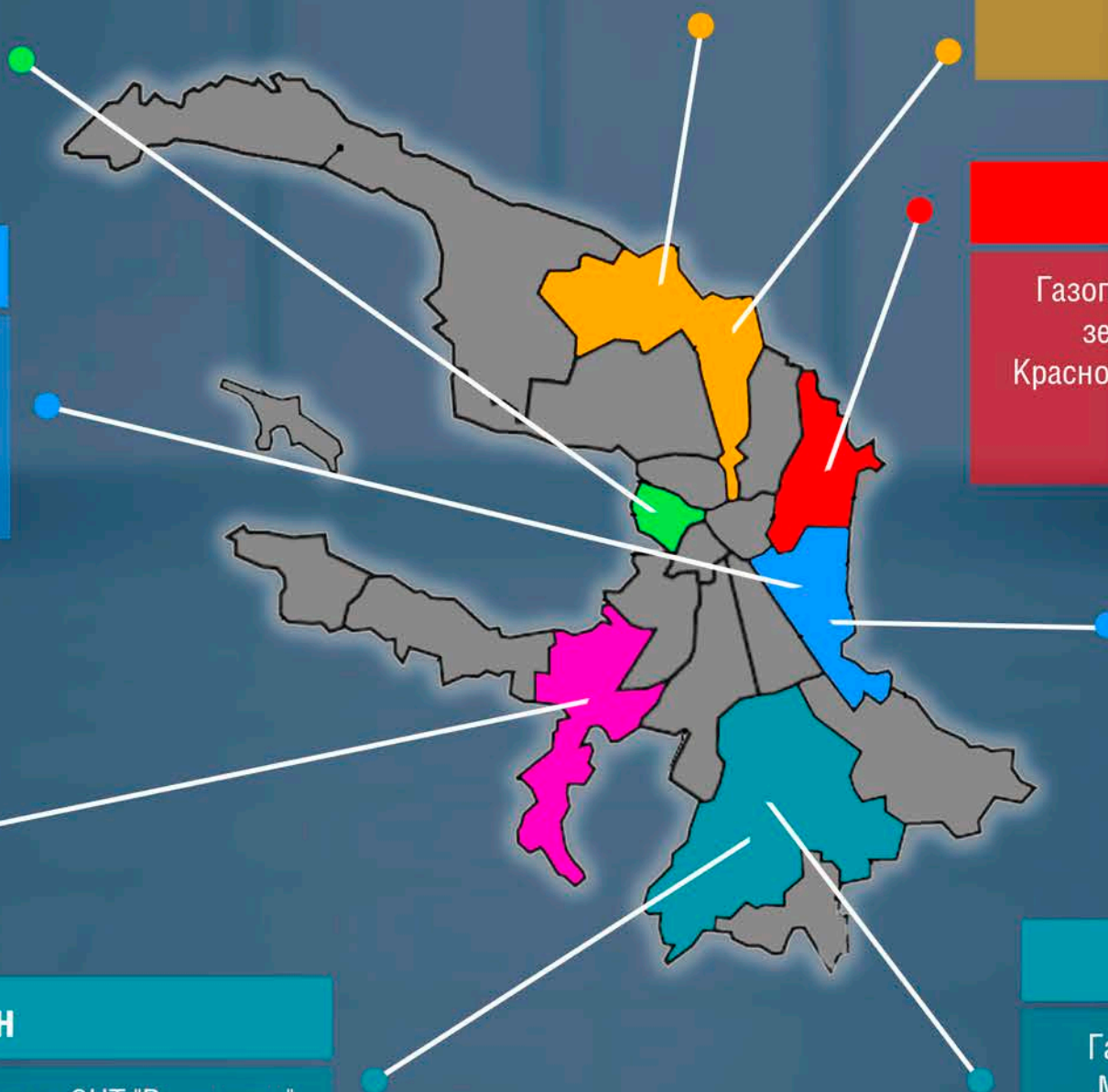
Газопроводы среднего давления в массиве тер. СНТ "Рехолово" Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков

План ввода 2024 год

Пушкинский р-н

Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) вдоль Витебской ж.-д. ветки до Детскосельского бульвара

План ввода в 2024 году



Объекты законченные строительством в 2023 году (введены в эксплуатацию)

Протяженность
км

1	Проектирование строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова. 2 этап. Подводящий газопровод. Васильевский остров
2	Газопроводы среднего давления до границ земельных участков в муниципальном округе "Народный" Невского района Санкт-Петербурга
3	Газопровод среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович 2 этап. Газопровод по пр. Обуховской Обороны от д. 26 до Общественного пер.
4	Газопровод среднего давления от пос. Левашово до пос. Парголово, Осиновая Роща Выборгского района Санкт-Петербурга

3,215

0,263

0,834

1,254

В 2023 году завершились работы по реализации объекта «Газопровод среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович.
1 этап - Газопровод по ул. Книпович от ул. 2-й Луч до д. 26 по пр. Обуховской Обороны. 2 этап - Газопровод по пр.Обуховской Обороны от д. 26 до Общественного пер.»

В настоящее время газораспределительная сеть, обеспечивающая подачу газа множеству крупных потребителей левобережной части Невского района, представляет собой один газопровод среднего давления, связывающий два ГРП в.д. – № 614 и № 108, и не имеющий дополнительных, дублирующих, колец.

В рамках объекта построен дополнительный кольцевой газопровод, который увеличил пропускную способность газораспределительной сети, повысил надежность газоснабжения потребителей и упростит проведение эксплуатационных работ.

	1 этап	2 этап
Протяженность газопроводов	1,2 км	0,837 км.
Построено	1,2 км	0,837 км.
Введен в эксплуатацию	2022 г.	2023 г.



**Наиболее крупные объекты законченные строительством
в 1 полугодии 2024 года (введены в эксплуатацию)**

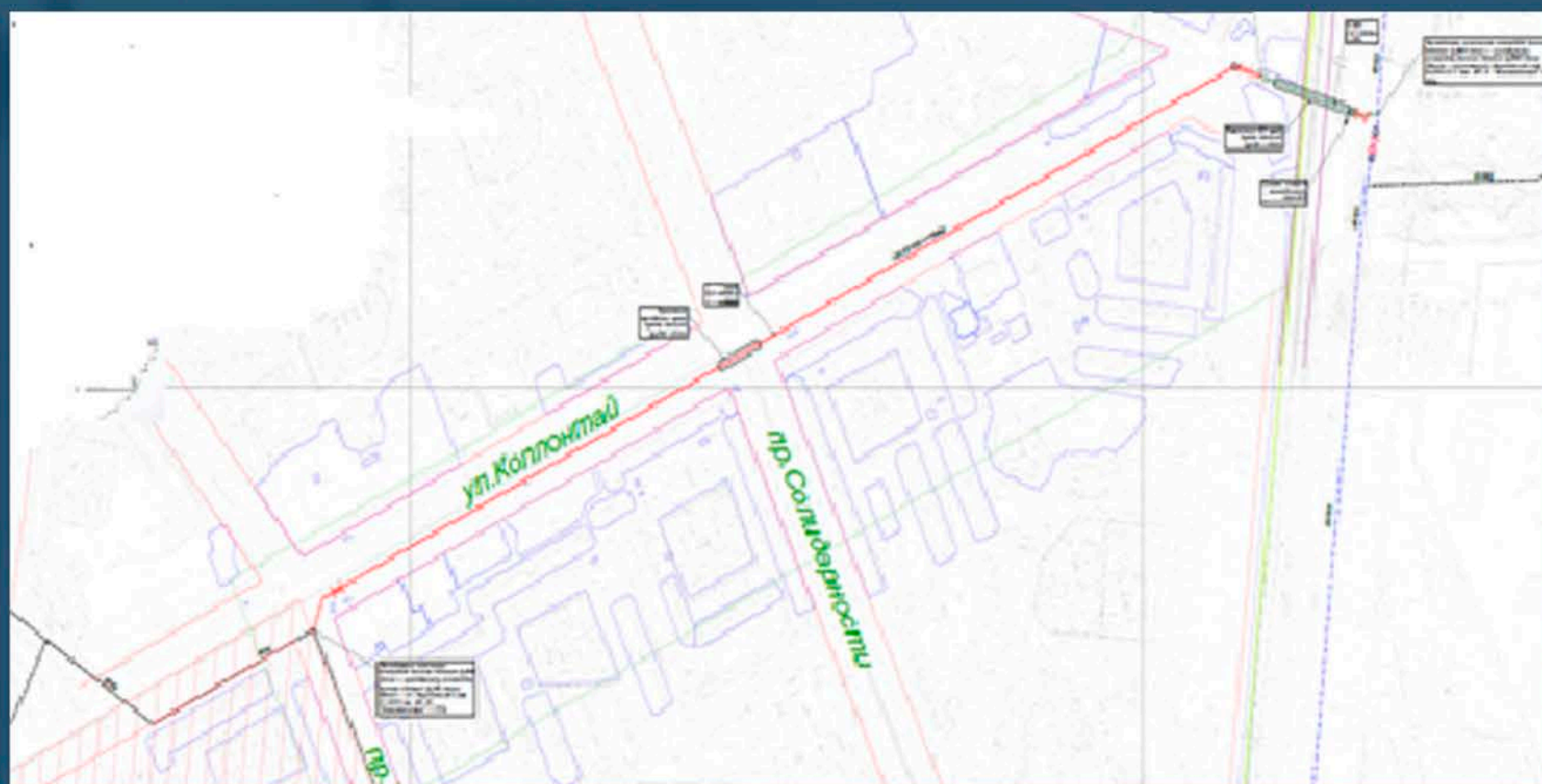
		Протяженность км
1	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр. 1 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2МПа) по ул.Коллонтай от Товарищеского пр. до ул. Лопатина	1,470
2	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр. 2 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2МПа) от газопровода высокого давления от ГРС "Восточная" в Ленинградской области до ул. Лопатина	0,204

«Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до
увязки с газопроводом по Товарищескому пр.
1 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) по ул. Коллонтай
от Товарищеского пр. до ул. Лопатина»

Строительные работы на объекте закончены , проложено 1,471 км.

Протяженность газопроводов 1,471 км

Введен в эксплуатацию в апреле 2024 г.



Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная» до увязки с газопроводом по Товарищескому пр.
2 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от газопровода высокого давления от ГРС "Восточная" в Ленинградской области до ул. Лопатина

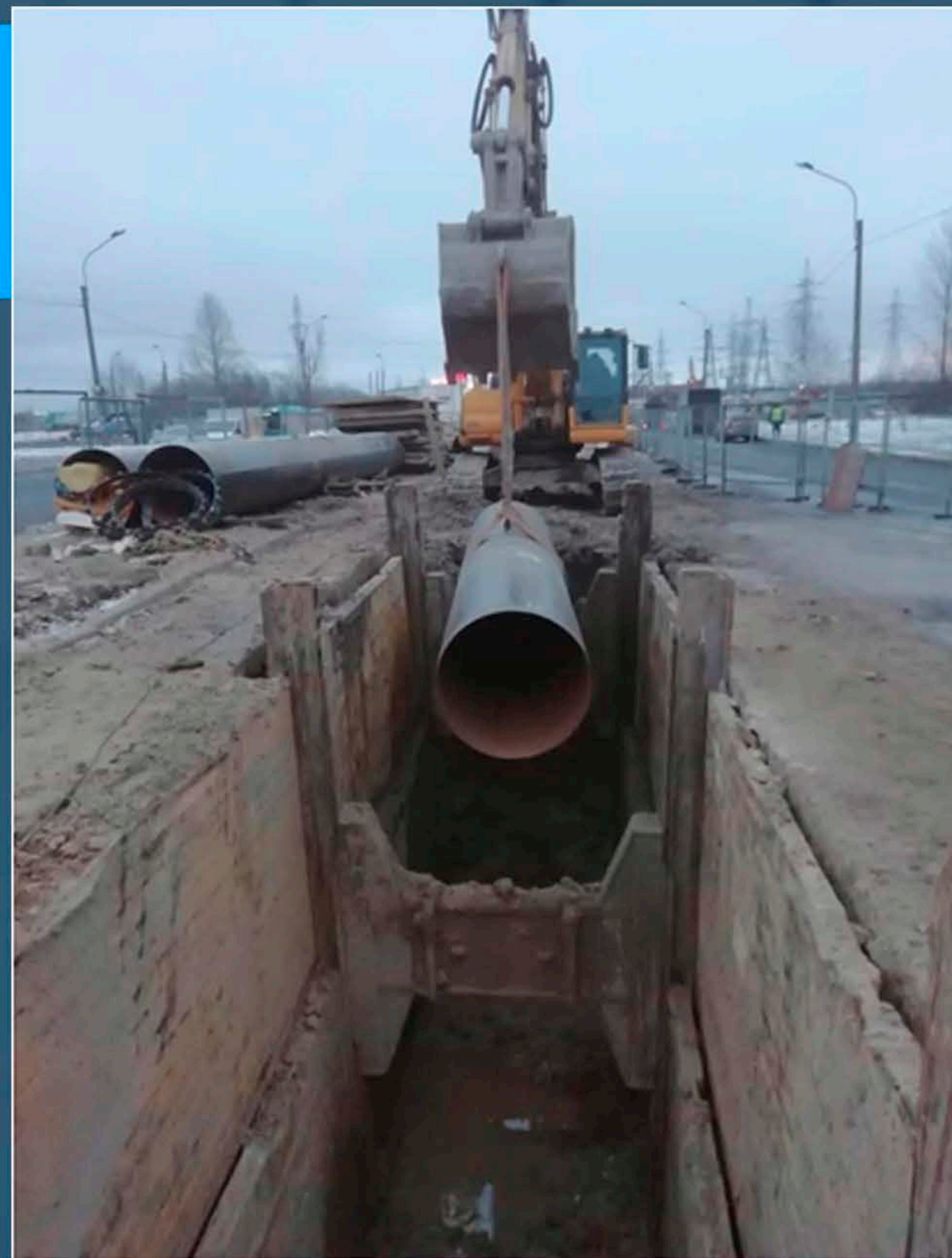
На сегодняшний день система газопроводов высокого давления 1 кат. (до 1,2 МПа) рассматриваемой части г. Санкт-Петербурга представляет собой систему, в основном, кольцевых газопроводов с питанием от ГРС «Восточная».

В связи с ростом нагрузок, а также для обеспечения надежности подачи газа потребителям Невского района, восточной и центральной части Санкт-Петербурга, в соответствии с Отраслевой схемой газоснабжения предусматривается строительство закольцовки газопроводов высокого давления 1 кат. (до 1,2 МПа) .

В рамках объекта создается дополнительный кольцевой газопровод, который увеличит пропускную способность газораспределительной сети, повысит надежность газоснабжения потребителей и упростит проведение эксплуатационных работ.

Протяженность газопроводов 0,204 км.

Введен в эксплуатацию в апреле 2024 г.



В течение 2022–2023 года продолжено строительство объекта: «Строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива с подходами к нему газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) со стороны Ольгино в районе Лахтинского разлива и со стороны Васильевского о-ва вдоль Морской наб. до газопровода на ул. Нахимова».

Реализация Проекта позволит создать реальный объем свободной мощности в размере 800 млн. м³ газа в год для технической возможности подключения перспективных потребителей в газораспределительной сети за счет освоения не используемой, и не имеющей перспектив для использования в рамках существующей газораспределительной сети, «запертой мощности» источника газоснабжения – ГРС «Конная Лахта».

Это позволит полностью обеспечить всю инфраструктуру нового микрорайона газом ТЭЦ, газифицировать несколько крупных предприятий и население микрорайона.

1 этап

Подводящий газопровод.
Северо-Приморская часть города

Протяженность – 2,3 км.
Введен в эксплуатацию в мае 2022 г.

2 этап

Подводящий газопровод.
Васильевский остров

Протяженность – 3,2 км.
Ввод в эксплуатацию в октябре 2023 г.

3 этап

Подводный участок перехода

Протяженность – 6,6 км.
Начало СМР август 2024 года.
Ввод в эксплуатацию – 2026 г.



Основные работы, выполненные в рамках реализации Программы капитального ремонта в 2023 году

Раздел программы капитального ремонта	Ед. изм.	План	Факт	%
Капитальный ремонт зданий (ремонт кровель, восстановление фундамента, очистка, окраска зданий ГРП и объектов недвижимости)	шт.	65	62	95,38
	тыс.руб.	40 828,11	39 514,01	96,78
Капитальный ремонт сооружений (замена, ликвидация задвижек, ремонт колодцев сетевых отключающих устройств, ремонт и очистка дюкеров)	шт.	56	56	100
	тыс.руб.	143 651,48	142 568,54	99,25
Капитальный ремонт основного оборудования (ремонт оборудования, электроустановок ГРП, восстановление работоспособности молниезащиты)	шт.	55	54	98,18
	тыс.руб.	136 446,99	129 790,69	95,11
Капитальный ремонт дефектных участков по факту выявления	шт.	47	47	100
	тыс.руб.	15 129,9	14 704,77	97,19
Капитальный ремонт установок защиты	шт.	283	282	99,65
	тыс.руб.	307 800,75	298 285,22	96,91
ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ	шт.	506	501	99,01
	тыс.руб.	643 857,23	624 863,23	97,05

Основные работы, выполненные в рамках реализации Программы капитального ремонта за 2024 год

Раздел программы капитального ремонта	Ед. изм.	ВЫПОЛНЕНИЕ		
		План	Факт	%
Капитальный ремонт установок электрохимической защиты	шт.	257	164	64
	тыс.руб.	337 731,19	39 072,32	12
Ремонт фасадных и подводящих участков газопроводов к многоквартирным жилым домам	шт.	38	21	55,26
	тыс.руб.	14 600,00	4285,46	29,35
Капитальный ремонт оборудования ГРП	шт.	17	2	11,76
	тыс.руб.	178 120,52	16 523,58	9,28
Ликвидация сетевых отключающих устройств (задвижек)	шт.	3	2	66,67
	тыс.руб.	5821,00	3259,60	55,99
ИТОГО ПО ВСЕМ ПРОГРАММЕ	шт.	456	236	52
	тыс.руб.	715 975,45	66 255,71	9,30

**Адресная программа капитального ремонта
в ретроспективе с 2019 г. по 2023 г.**

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Плановое количество объектов (шт.)	618	484	285	501	506
Фактическое количество объектов (шт.)	611	413	275	497	501
Исполнение (%)	98,86	85,53	96,49	99,20	99,01

Уровень износа основных средств

Показатели	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Газопроводы со сроком службы 40 лет и более (км.)	2560,08	2616,05	2653,63	2662,76	2696,96	2734,29
Процентное отношение к общему кол-ву наружных газопроводов (%)	31,65	32,02	32,44	32,43	32,31	32,42

Достижение целевых и прочих показателей Программы Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГРО за 2023 год

Основные целевые показатели Программы		План	Факт	% выполнения
1	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	68,22	146
2	Снижение технологических потерь газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	82,5	121
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, кВт*ч/кв.м	241	218	110
4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, Гкал/куб.м	0,018	0,011	163
5	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	90	91,5	101
6	Достижение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	85,5	86,4	101

Целевые показатели в 2023 году достигнуты и частично перевыполнены.

Достижение целевых и прочих показателей Программы Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГРО за I полугодие 2024 года

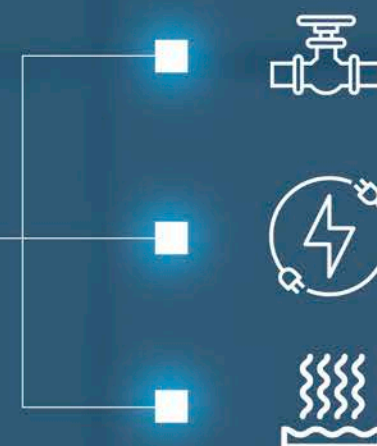
8 МЕСЯЦЕВ 2024 ГОД

Основные целевые показатели Программы

		План	Факт	% выполнения
1	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,55	99,62	99,9
2	Снижение технологических потерь газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,6	99,8	99,8
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, кВт*ч/кв.м	223,36	224,72	99,4
4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, Гкал/куб.м	0,009	0,009	100

Для расчета Фактических показателей снижения расхода ТЭР применен фактический расход ТЭР за 2023 год, при подведении итогов за 2024 год удельные показатели могут повысится в случае расширения производства в текущем году, что ведет к повышению расхода ТЭР на технологические нужды.

Сокращение и повышение эффективности использования



Газа

Электрической энергии

Тепловой энергии

Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов

Оснащение узлами учета ТЭР

С 2019 по 2023 реализованы следующие мероприятия:

- **внедрение оборудования для врезки в газопровод без снижения давления;**
- **установка приборов учета газа;**
- **применение течеискателей для проверки герметичности газораспределительных сетей природного газа (утечек);**
- **применение полиэтиленовых труб для строительства и реконструкции подземных газопроводов;**
- **установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения;**
- **внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения на объектах газового хозяйства;**
- **установка приборов учета электрической энергии на ЭХЗ;**
- **внедрение систем и технических устройств телемеханики (телеметрии) для контроля и управления технологическими процессами.**

Показатели снижения потребления ТЭР в натуральном выражении с 2018 по 2023 год

Энергетический ресурс	ЕД. ИЗМ.	Базовый предшествующий год					
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Объем потребленных энергетических ресурсов в натуральном выражении, в том числе:	Т у.т.	360996,78	35711,90	30985,781	28586,29	26307,57	26040,29
Электрическая энергия	ТЫС. КВт.ч	13029,77	12898,37	12488,64	12581,29	11977,52	11729,62
Тепловая энергия	Гкал	4232,52	1698,47	2134,33	2753,26	2246,17	2144,24
Природный газ	ТЫС. куб.м	27758,21	27708,19	23858,58	21936,27	20080,55	17744,46
Моторное топливо	Т у.т.	1859,34	1907,90	1612,86	1332,93	1342,44	1216,00
Сжиженный газ	т	1,37	1,05	0,71	0,08	0	0

Приведенная динамика потребления ТЭР показывает последовательное снижение расхода энергетических ресурсов, что обусловлено изменением количества и модернизацией эксплуатируемых объектов, а также реализацией энергосберегающих мероприятий.

Целевой показатель	ЕД. ИЗМ.	Базовый показатель	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	30	50	75	77,7	85	91,5
Достижение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%	68,07	72,7	79,12	83,88	85,16	86,42

Реализация Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019-2023 годы позволила:

- увеличить долю использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств на 61,5%;
- увеличить долю зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии на 18,35 %;

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

ГРУППА КОМПАНИЙ
ПЕТЕРБУРГГАЗ

ПЕТЕРБУРГГАЗ