



Правительство
Санкт-Петербурга

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
ПЕТЕРБУРГГАЗ



Доклад

к заседанию **Общественного консультативно-экспертного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга** о реализации инвестиционных программ Общества и программы капитального ремонта за **2021 год - 8 месяцев 2022 года**

A stylized illustration of a city skyline with various buildings and a group of people in the foreground. The skyline includes a prominent dome-shaped building, several skyscrapers, and a bridge. In the foreground, a group of people are depicted in various poses, some standing and some sitting, suggesting a public space or a gathering. The entire illustration is rendered in a monochromatic, light brown color scheme.

ГРО «ПетербургГаз» находится:

- подземных – **6 616,54 км;**
- надземных – **1 627,62 км.**

• **27 846** пункта редуцирования газа (ПРГ)
среднего и высокого давлений из них:

- **565** ПРГ павильонного типа;
- **27 281** ПРГ шкафного типа.

Также на обслуживании ГРО
«ПетербургГаз»:

- **2 517** установок электрохимической защиты газопроводов;

- **1,25 млн. газифицированных квартир;**

• **26,6 тыс.** частных газифицированных домов.





Кроме того выполняются работы по «Программе капитального ремонта»



Уровень износа основных средств

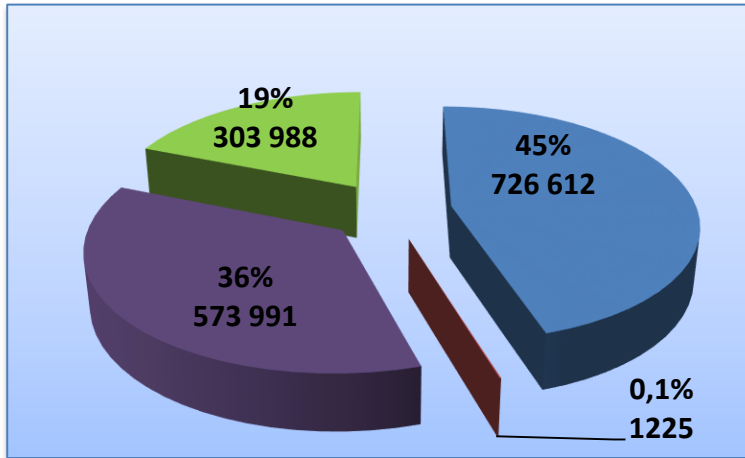
№	Показатели						
		2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6		
1	Газопроводы со сроком службы 40 лет и более (км.)	2487,82	2535,27	2560,08	2616,05	2653,63	2662,76
2	Процентное отношение к общему количеству наружных газопроводов (%)	31,71	31,76	31,65	32,02	32,44	32,43



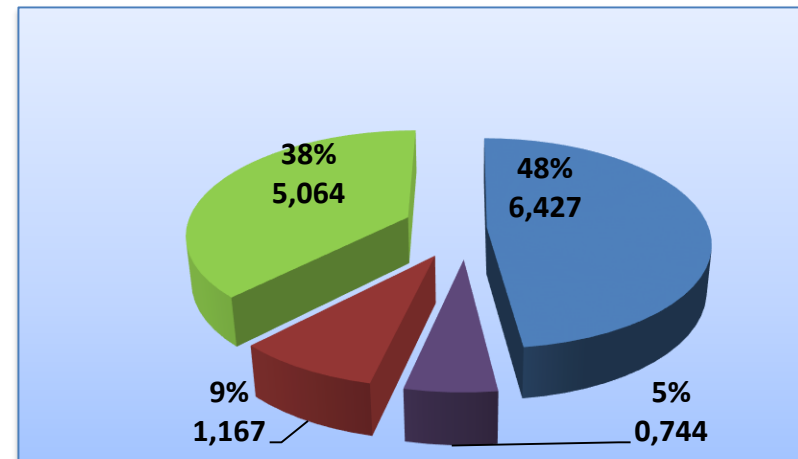
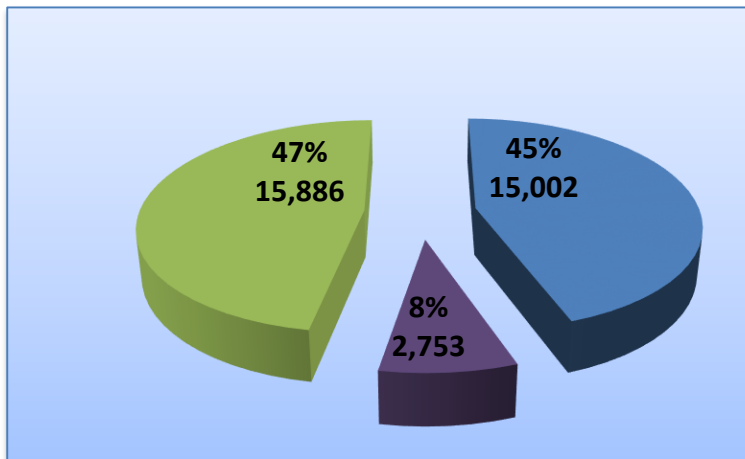
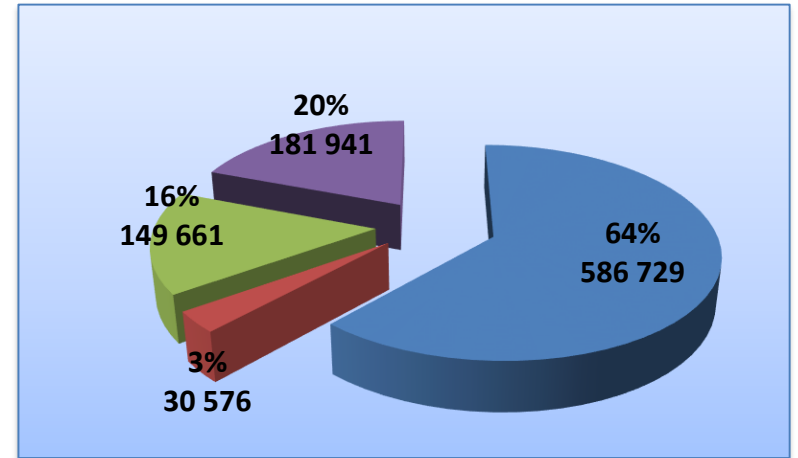
2021 г.

Объем капитальных вложений, тыс. руб.

1 полугодие 2022 г.



- Спецнадбавка
- Реконструкция (прибыль, амортизация)
- Плата за подключение в рамках постановления Правительства РФ №1314
- Плата за подключение в рамках постановления №1547



Объем работ в натуральных показателях, км

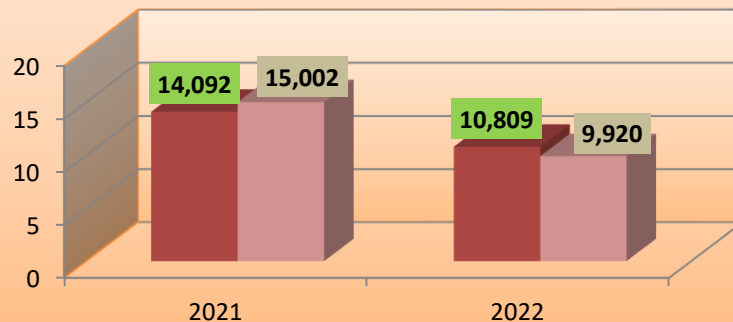




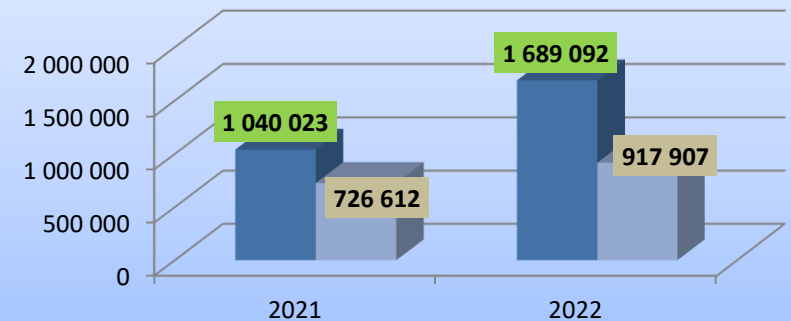
Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга за 2021-8 месяцев 2022 год

№	Показатели	2021год			2022 год		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт за 8 месяцев (прогноз)	% выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Натуральные показатели (км)	14,092	15,002	106%	10,809	9,920	92%
2	Капитальные вложения (средства специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительной системе ГРО «ПетербургГаз») тыс.руб. без НДС	1 040 023	726 612	70%	1 689 092 в том числе 131 241 часть переходящего остатка средств СН с 2021 года.	917 907	54%

Натуральные показатели, км



Капитальные вложения, тыс. руб.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2021 году.

Наиболее крупные объекты законченные строительством в 2021 году (введены в эксплуатацию).	Протяженность км
«Реконструкция и строительство закольцовки газопроводов среднего и низкого давления от Вяземского пер. до пр. Медиков. Строительство закольцовки газопровода среднего давления от Петроградской наб. до д.1 по Пинскому пер 2 очередь - Строительство закольцовки газопровода среднего давления по Аптекарской наб. до пр. Медиков. Строительство закольцовки газопровода среднего давления от Петроградской наб. до д.1 по Пинскому пер.»	1,004
«Газопровод среднего давления по ул.Коллонтай до Искровского пр.»	1,467
«Газопровод низкого давления в пос. Понтонный Колпинского района Санкт-Петербурга, в квартале, ограниченном ул. А.Товпеко, ул.Клубная, ул.Парковая»	0,054
«Газопровод среднего давления по ул. Седова от дома 57 лит.Б до бульвара Красных Зорь»	1,621





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2021 году

В 2021 году было 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 – 3,5 км.

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.

3 этап. Подводный участок перехода

Протяженность – 6,6 км.

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.

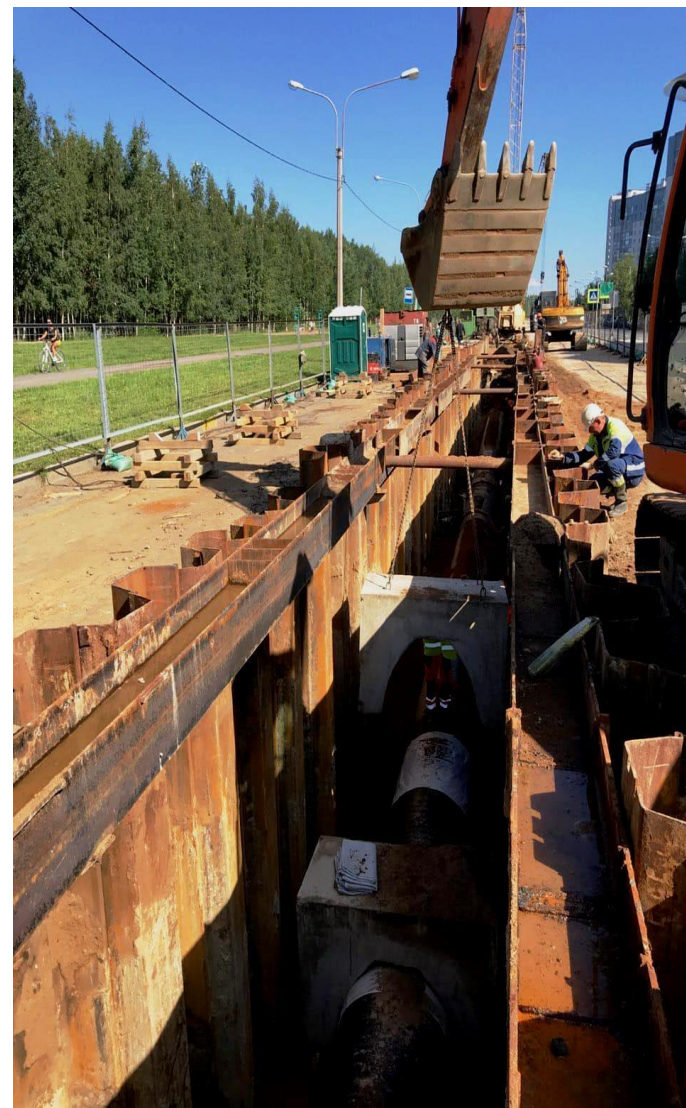




Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2021 -2022 году

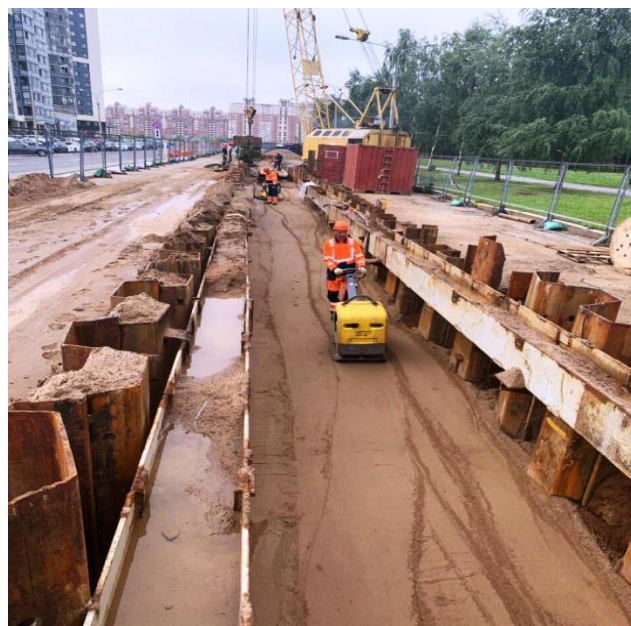
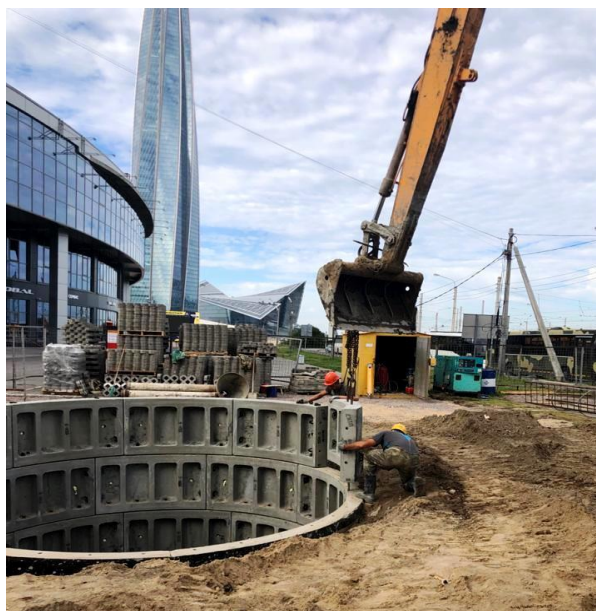
В 2021 году продолжена реализация объекта: «Строительства дюкерного перехода газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через Невскую губу Финского залива». 1 этап «Подводящий газопровод. Северо-Приморская часть города объекта».

На 01.09.2022 года проложено 2,2 км. Объект введен в эксплуатацию.



Протяженность 2,2 км.

Ввод в эксплуатацию – 2022 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2021 году

В июне 2021 года начата реализация объекта: «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»
На 01.09.2022 года проложено 2,6 км.

Протяженность 3,2 км

Ввод в эксплуатацию – 2023 г.





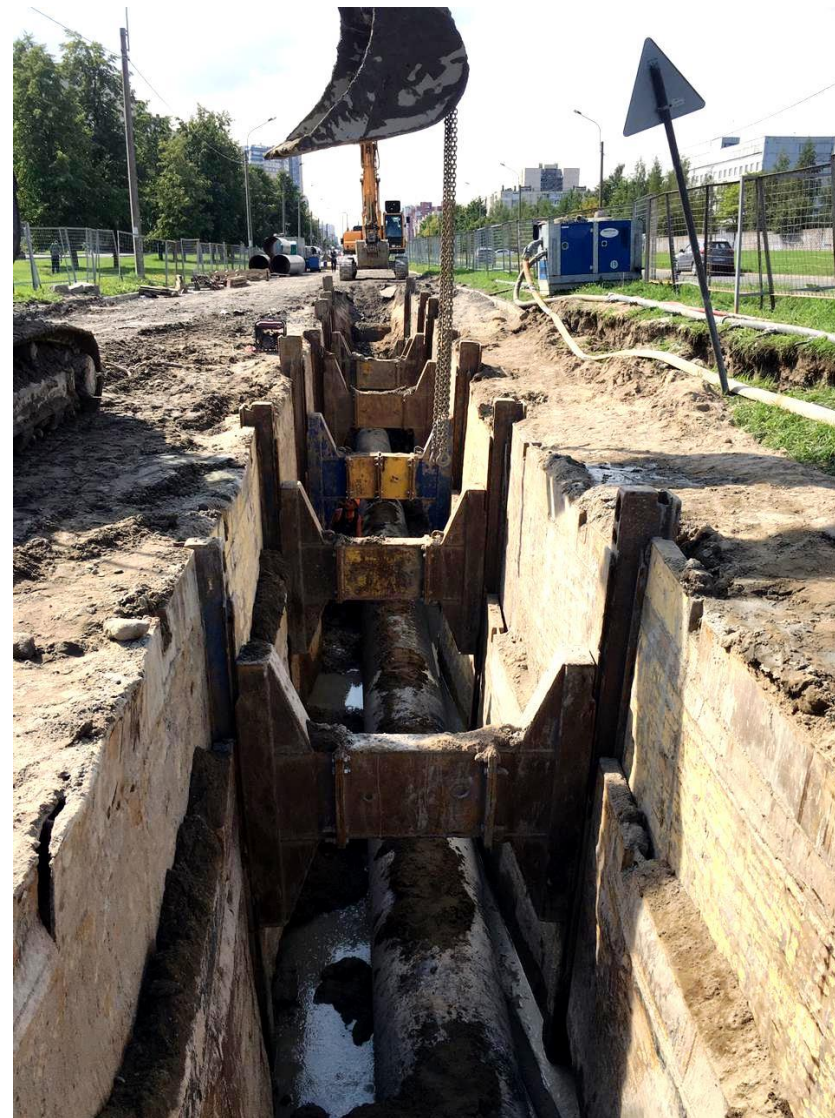
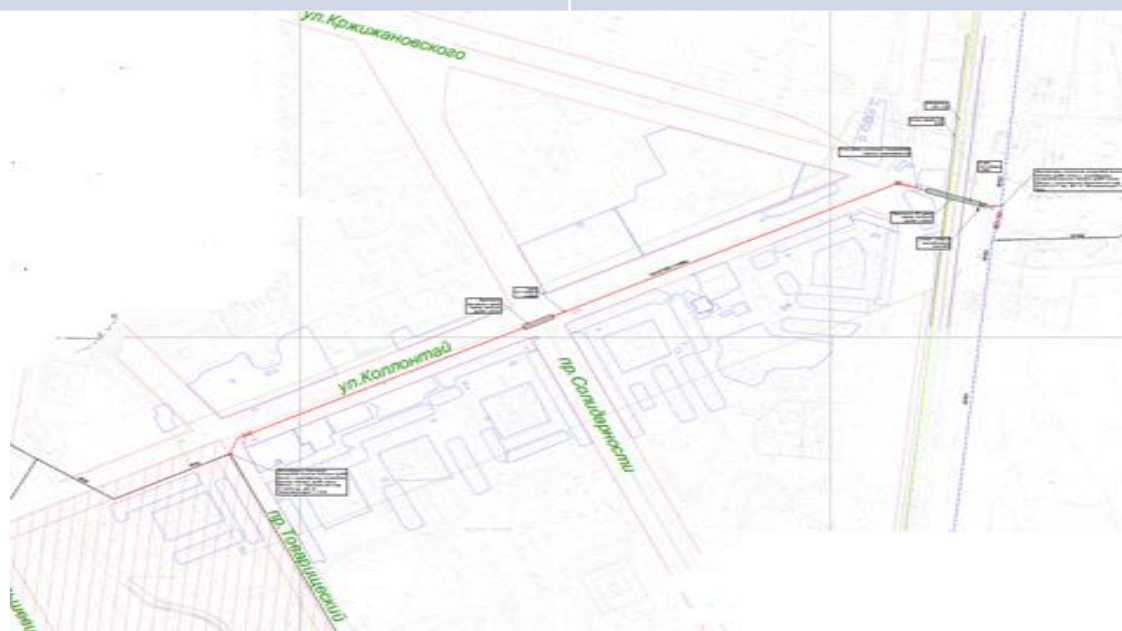
Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2021 году

В 2021 года начата реализация объекта:

В 2021 года начата реализация значимых объектов:
«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»
На 01.09.2022 года проложено 1,2 км.

Протяженность 1,471км

Ввод в эксплуатацию – 2022 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2021 году

В 2022 году завершается реализация объекта

«Газопроводы среднего давления в массиве тер. Волхонское Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков»

На 01.09.2022 года проложено 13,528 км.

Главной целью данного объекта является строительства распределительных газопроводов и газопроводов-вводов к границам негазифицированных участков на тер. Волхонское, расположенных в Пушкинском районе г. Санкт-Петербурга. Проектируемый газопровод предназначен для транспортировки природного газа до земельных участков с последующим газоснабжением частных домов природным газом, используемого с целью горячего водоснабжения, пищевого приготовления и отопления. Строительство и ввод данного объекта дает возможность газификации 373 домовладениям.



Протяженность 13,528км

Ввод в эксплуатацию – 2022 г.



Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В 2022 году начаты работы по реализации объекта «Газопровод среднего давления для связи с газопроводами по пр. Обуховской Обороны и ул. Книпович

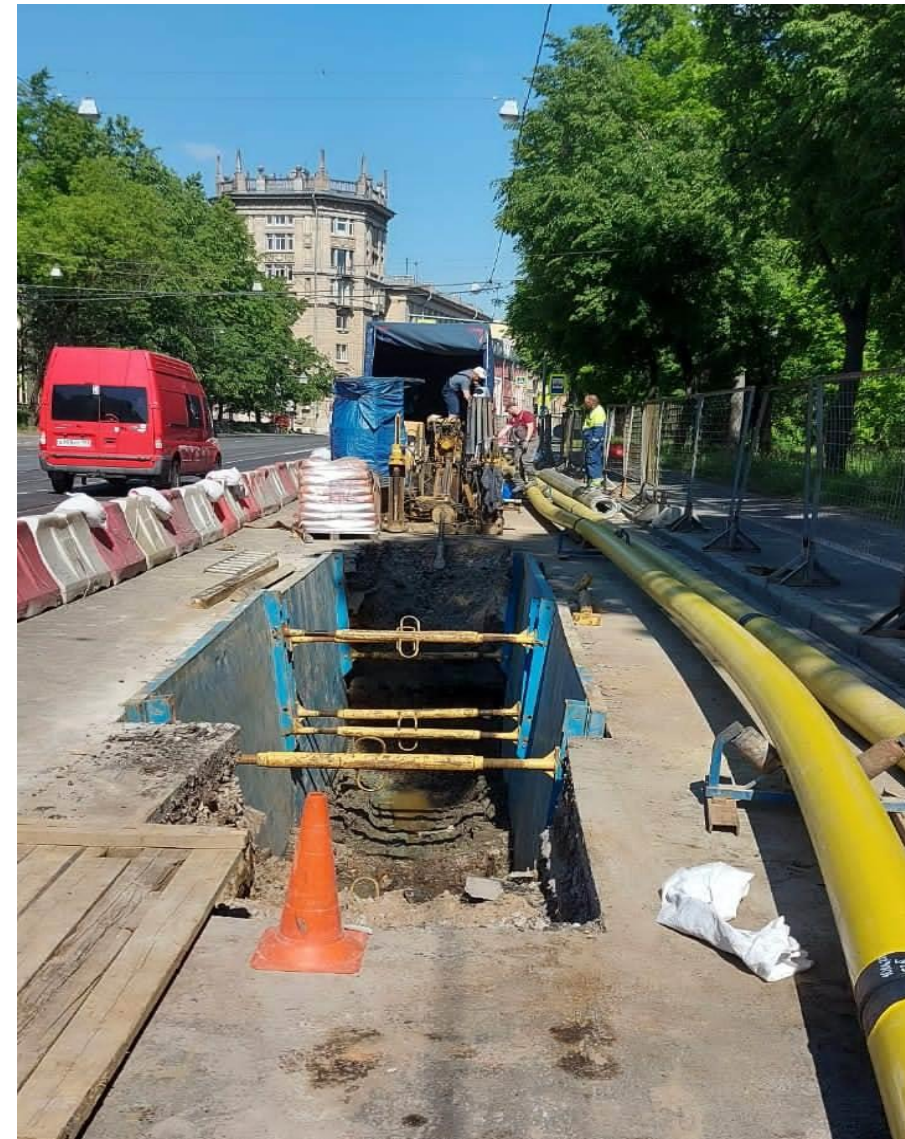
1 этап Газопровод по ул. Книпович от ул. 2-й Луч до д. 26 по пр. Обуховской Обороны

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

	1 этап	2 этап
Протяженность	1,2 км.	0,837 км.
Построено на 01.09.22	1,2 км.	
Ввод в эксплуатацию	2022 г.	2023 г.





Реализация Программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга в 2022 году

В 2022 году начаты работы по строительству объекта «Газопровод среднего давления от пос.Левашово до пос.Парголово, Осиновая Роща Выборгского района Санкт-Петербурга»

Проектируемый газопровод идентифицирован в качестве сети газораспределения, так как транспортирует природный газ по территориям населенных пунктов. В рамках проекта предусматривается закольцовка газопроводов среднего давления $\varnothing$ 315 мм от Трансформаторного переулка в пос. Левашово по Ленинградскому и Горскому шоссе до проезда к предприятиям по адресам Горское шоссе д. 4, 6 в пос. Парголово, Осиновая роща.

Ввод в эксплуатацию данного объекта позволит обеспечить повышение надежности газоснабжения потребителей пос. Левашово, пос. Осиновая Роща и пос. Парголово.

Протяженность

1,257 км.

Построено на 01.09.22

0,700 км.

Ввод в эксплуатацию

2023 год



Реализация Инвестиционной программы в сфере газоснабжения
ООО «ПетербургГаз» (АПКВ) 2021 -8 месяцев 2022 года

№	Показатели	2021год			2022год		
		План	Факт	% выполнения	План	Факт за 8 месяцев (прогноз)	% выполнения
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Линейные объекты (км)	2,651	2,753	104%	2,689	0,869	32%
2	Техническое перевооружение ШГРП (объект)	1	1	100%	22	6	27%
3	Комплексная реконструкция ГРП (объект)	46	50	113%	9	12	133%
4	Реконструкция и техническое перевооружение установок электрохимической защиты (объект)	52	61	109%	52	31	60%
5	Капитальные вложения (собственные средства: амортизация и прибыль, заложенная в тариф) тыс.руб. без НДС	870 361	573 991	66%	823 259	209 535	25%



Наиболее крупные объекты законченные строительством в 2021 году (введены в эксплуатацию).	Протяженность км
«Реконструкция газопровода низкого давления по адресу: ул. Белоусова, д.13, д.15, д.17, Севастопольская ул., д.33, д.35, д.37, дворовый»	0,034
«Реконструкция газопровода высокого давления по Гранитной ул. (от Малоохтинского пр. до р. Оккервиль)»	0,730
«Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: п.Левашово, Новоселки, участок 1 (юго-западнее дома 26, лит.А)»	0,095

В 2021 году продолжалась реконструкция :

«Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по объекту: Реконструкция газорегуляторного пункта (ГРП) № 108 по адресу: пр. Обуховской Обороны, д.261, корп.5, лит.А»

Начало строительства	2020 год
Введен в эксплуатацию	2022 год (апрель)

Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по объекту: Реконструкция газорегуляторного пункта (ГРП) № 106а по адресу: ул. Беринга, д.27, корп.3, лит.А

Начало строительства	2020 год
Ввод в эксплуатацию	2022 год

« Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления по объекту: Реконструкция газорегуляторного пункта (ГРП) № 609 по адресу: ул. Броневая, д.2, корп.5, лит.А»

Начало строительства	2020 год
Ввод в эксплуатацию	2023 год



В 2021 году началась реконструкция объекта:

«Газопровод высокого давления с увеличением диаметра по адресу: пр. Энергетиков от р. Б. Охта до Партизанской ул.»

На 01.09.2022 года проложено 1,113 км.

Главной целью реконструкции данного проекта является обеспечение надежности и удобства эксплуатации газораспределительных сетей, увеличение количества потребителей природного газа. Объект расположен в Красногвардейском районе. Проектом предусматривается прокладка газопровода 1 категории высокого давления с увеличением диаметра по пр. Энергетиков от р. Б. Охта до Партизанской улицы.

Протяженность	1,487 км
Начало строительства	2021год
Ввод в эксплуатацию	2023 год





**Реализация инвестиционных программ
(Спецнадбавки и Реконструкции)
за 2021 год- 8 месяцев 2022 года**

Итого по инвестиционным программам общества

№	Показатели	2021год			2022 год		
		План	Факт	%	План	Факт за 8 месяцев (прогноз)	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Натуральные показатели (км.)	16,743	17,755	106%	13,498	10,789	80%
2	Капитальные вложения (тыс.руб. без НДС)	1 910 384	1 300 603	68%	2 512 350	1 127 441	45%

Таким образом, в 2021 году ООО «ПетербургГаз» в рамках инвестиционных программ было проложено 17,76 км газопроводов, что составило 106% от годового плана.

За 8 месяцев 2022 года в рамках инвестиционных программ проложено и реконструировано 10,789 км газопроводов в натуральных показателях составило 80% от годового плана.



Реализация инвестиционных программ
(Спецнадбавки и АПКВ)
за 2017 год - 2021 год.

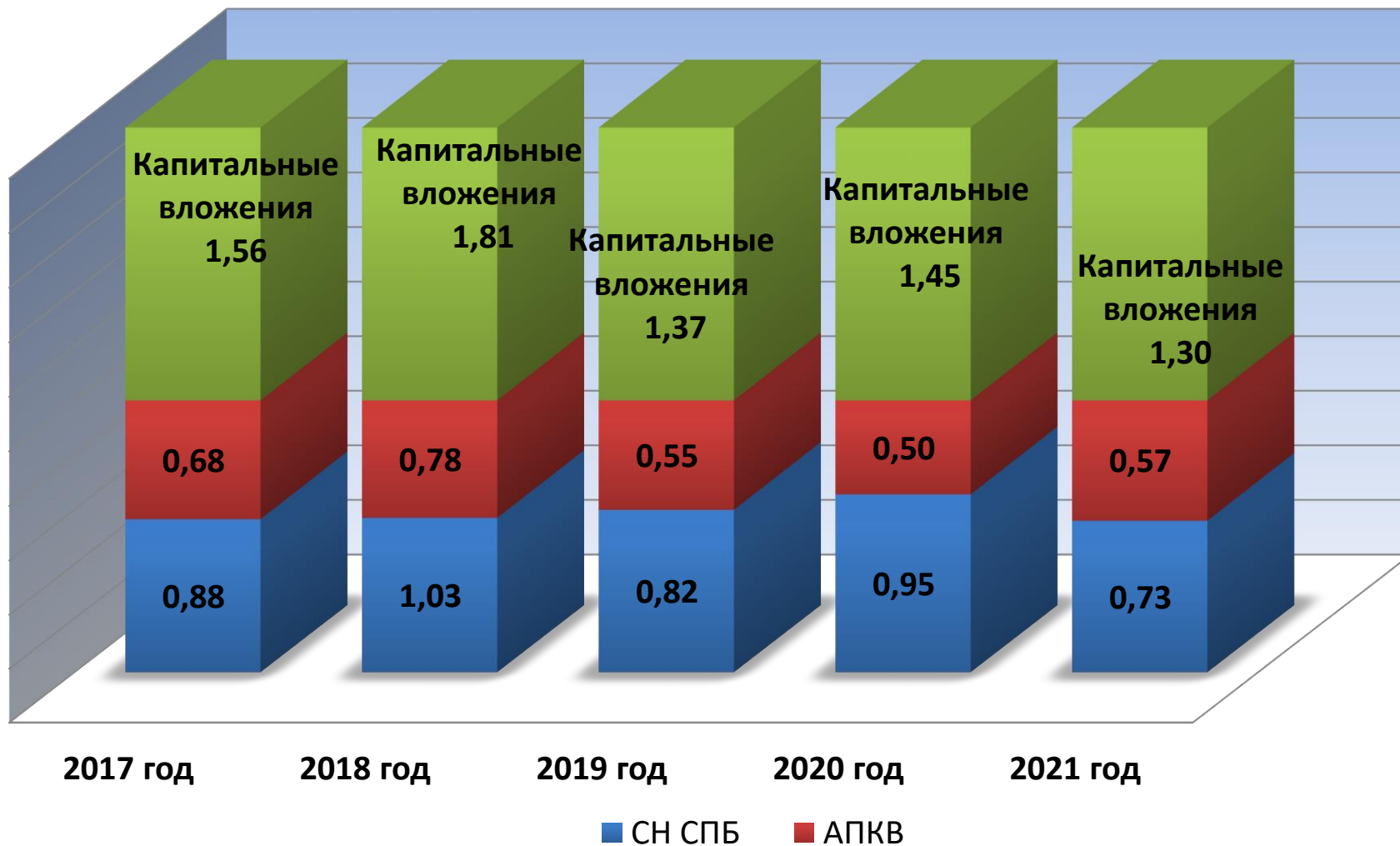
Динамика капитальных вложений.

№	Показатели	Динамика за предыдущие периоды					
		2017	2018	2019	2020	2021	ИТОГО
1	2	3	4	5	6		
1	Натуральные показатели (км.)	14,02	23,17	32,58	23,30	16,67	109,74
2	Капитальные вложения (млрд.руб. без НДС)	1,2	1,6	1,8	1,5	1,3	7,5



Реализация Инвестиционных программ с 2017 года по 2021г. (млрд. руб.)

Динамика капитальных вложений за 5 лет

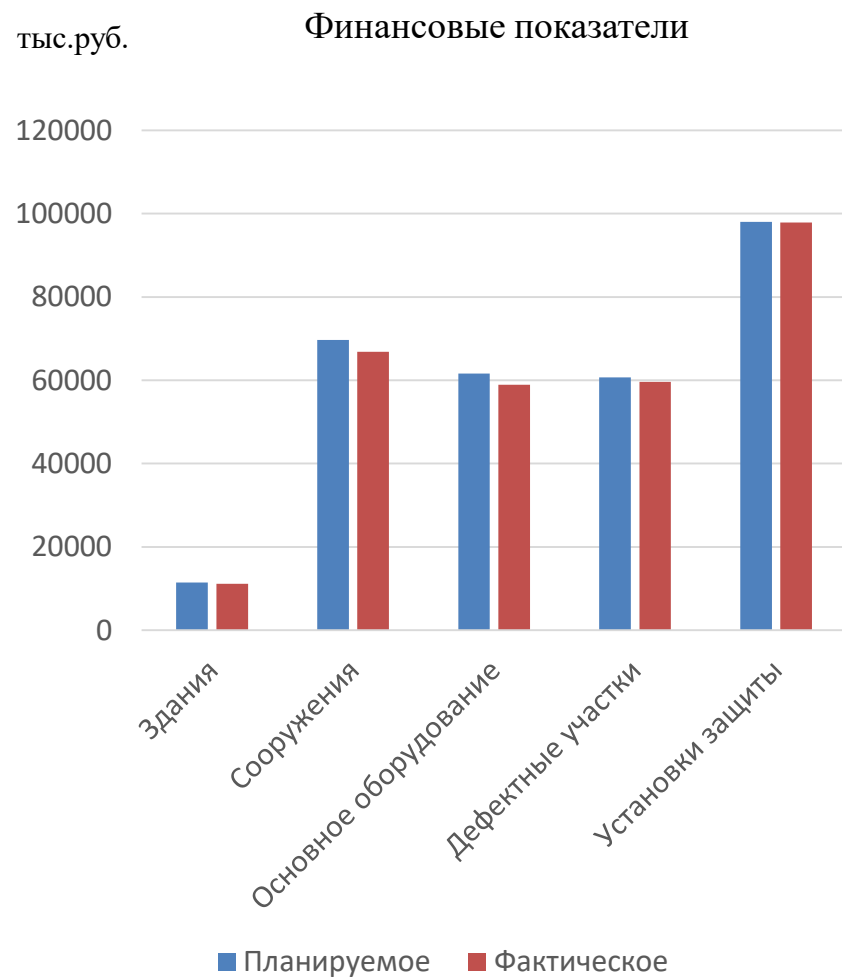
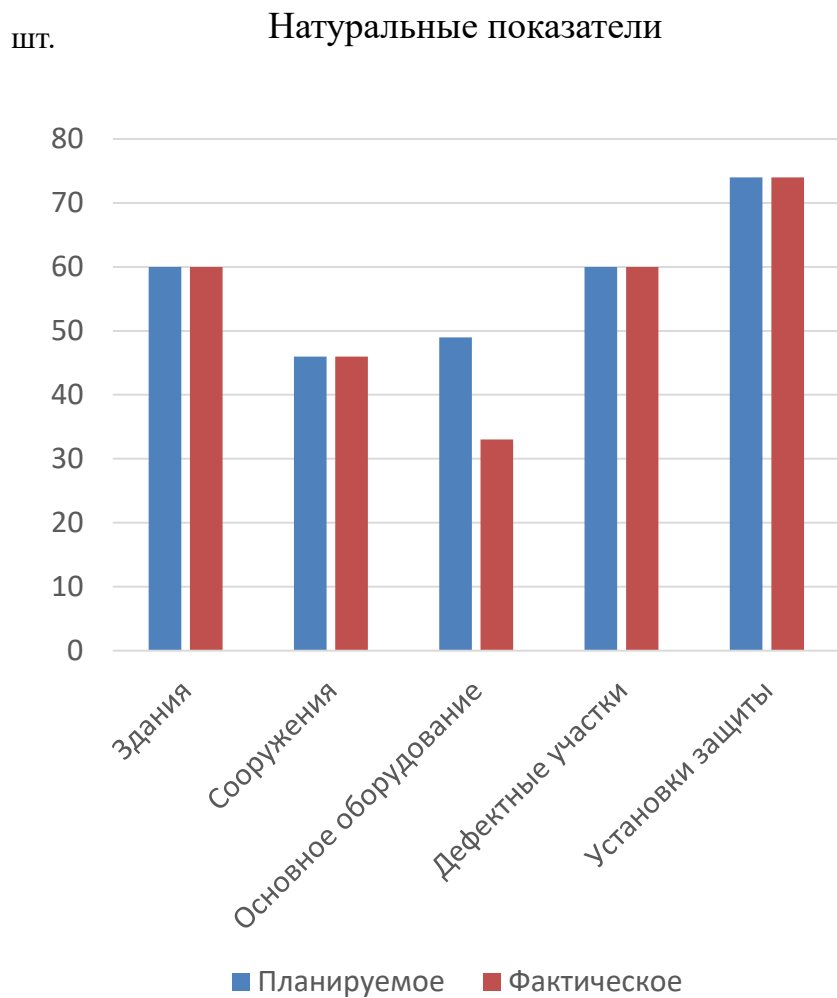




В рамках реализации Программы капитального ремонта в 2021 году выполнены следующие основные работы:

Раздел программы капитального ремонта	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Капитальный ремонт зданий (ремонт кровель, восстановление фундамента, очистка, окраска зданий ГРП и объектов недвижимости)	шт.	60	60	100,00
	тыс.руб.	11 438,31	11 155,50	97,5
Капитальный ремонт сооружений (замена, ликвидация задвижек, ремонт колодцев сетевых отключающих устройств, ремонт и очистка дюкеров)	шт.	46	46	100,00
	тыс.руб.	69 657,30	66 801,45	95,90
Капитальный ремонт основного оборудования (ремонт оборудования, электроустановок ГРП, восстановление работоспособности молниезащиты)	шт.	49	33	67,3
	тыс.руб.	61 576,59	58 936,99	95,7
Капитальный ремонт дефектных участков по факту выявления	шт.	60	60	100
	тыс.руб.	60 721,52	59 629,62	98,2
Капитальный ремонт установок защиты	шт.	74	74	100
	тыс.руб.	98 020,47	97 827,62	99,8
Итого по программе	шт.	289	273	94,5
	тыс.руб.	301 414,19	294 351,18	97,6







**В рамках реализации Программы капитального ремонта
в 2022 года выполнены следующие основные работы:**

Раздел программы капитального ремонта	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Капитальный ремонт установок электрохимической защиты	шт.	251	76	30,30
	тыс.руб.	192 201,23	74 344,98	38,7
Капитальный ремонт дефектных участков по факту выявления	шт.	46	30	65,20
	тыс.руб.	35 064,02	7 557,38	22,00
Капитальный ремонт зданий ГРП	шт.	71	37	52,0
	тыс.руб.	24 601,24	9 392,67	38,2
Итого по программе	шт.	497	154	31,0
	тыс.руб.	516 511,72	93 567,97	18,0





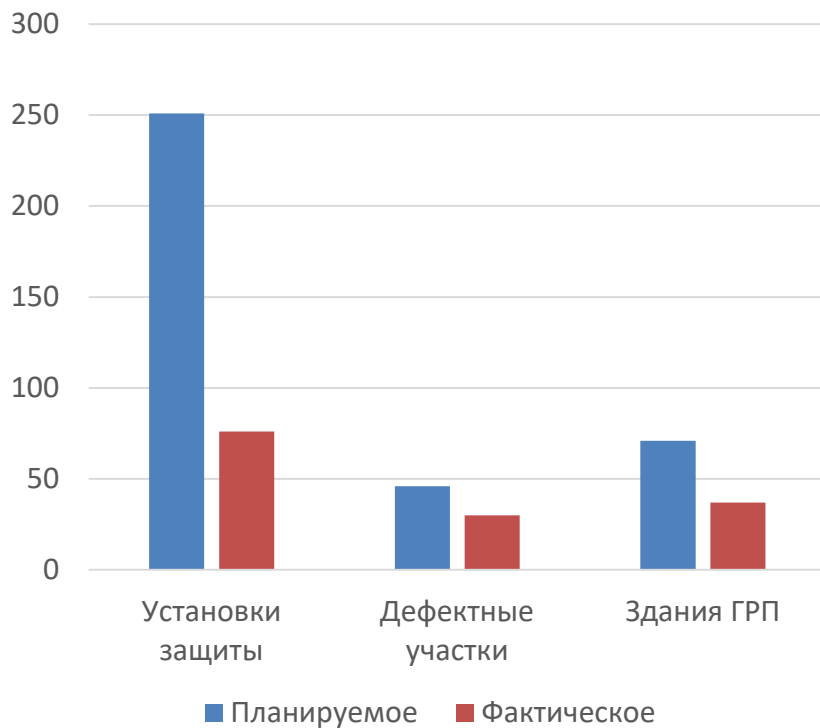
**В рамках реализации Программы капитального ремонта
в 2022 года выполнены следующие основные работы:**

Раздел программы капитального ремонта	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Капитальный ремонт установок электрохимической защиты	шт.	251	76	30,30
	тыс.руб.	192 201,23	74 344,98	38,7
Капитальный ремонт дефектных участков по факту выявления	шт.	46	30	65,20
	тыс.руб.	35 064,02	7 557,38	22,00
Капитальный ремонт зданий ГРП	шт.	71	37	52,0
	тыс.руб.	24 601,24	9 392,67	38,2
Итого по программе	шт.	497	154	31,0
	тыс.руб.	516 511,72	93 567,97	18,0

Реализация Программы Капитального ремонта за 2022г.

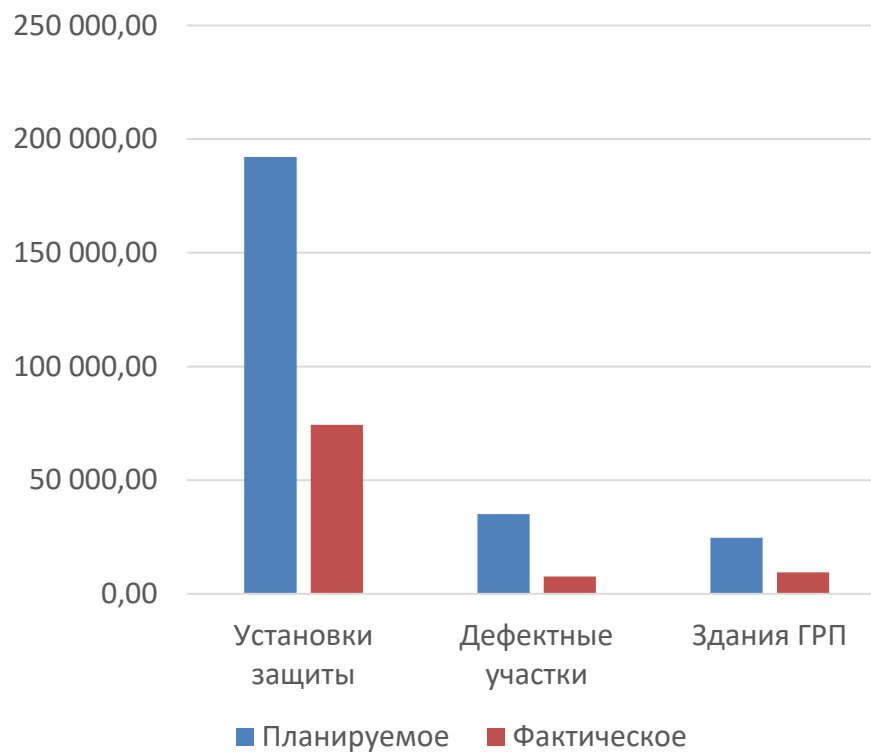
шт.

Натуральные показатели



тыс.руб.

Финансовые показатели





Основные направления Программы Энергосбережения и повышения энергоэффективности ГРО на 2019-2023гг

Сокращение и повышение
эффективности использования



Газа



Электрической энергии



Тепловой энергии

Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов

Оснащение узлами учета ТЭР



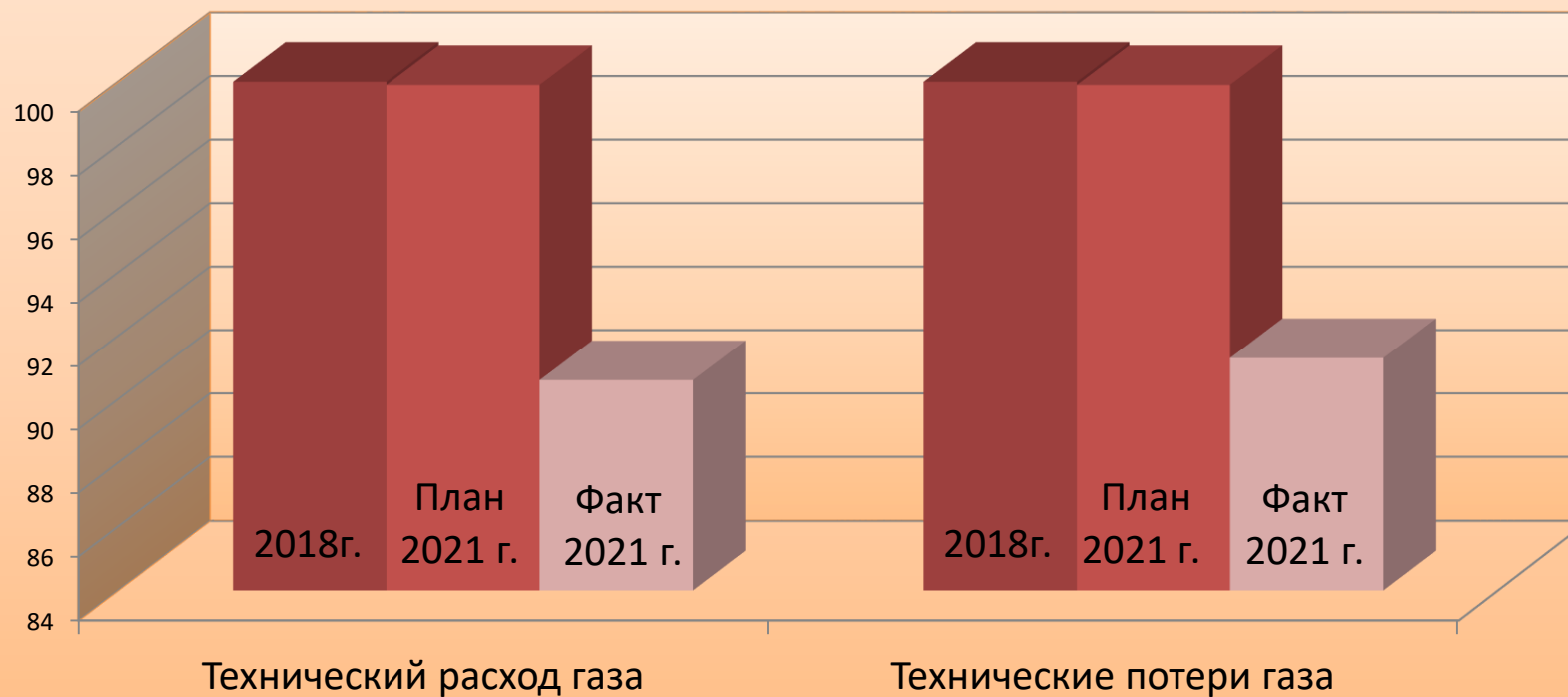
Достижение целевых и прочих показателей Программы Энергосбережения и повышения энергетической эффективности ГРО за 2021 год

№	Основные целевые показатели Программы	2021 год		
		План	Факт	% выполнения
1	2	3	4	5
1	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	90,6	110
2	Снижение технологических потерь газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	91,3	109
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, кВт*ч/кв.м	241,49	233,88	103
4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, Гкал/куб.м	0,019	0,014	135
5	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	80	77,7	97
6	Достижение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	78,78	83,88	106

Целевые показатели в 2021 году достигнуты и частично перевыполнены.

Снижение потребления ТЭР в 2021 году по отношению к базовому 2018 году

Снижение потребления газа на технологические нужды и технологические потери

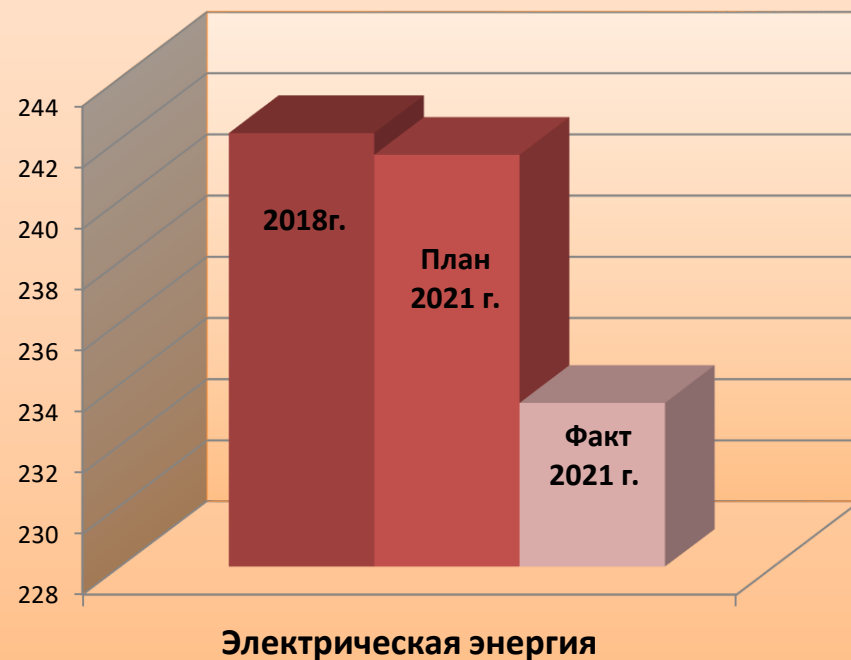


Снижение потребления ТЭР в 2021 году по отношению к базовому 2018 году

Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях и сооружениях, Гкал/куб.м



Сокращение удельного расхода электроэнергии в зданиях и сооружениях, кВт*ч/кв.м



**Достижение целевых и прочих показателей Программы
Энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ГРО за I полугодие 2022 года**

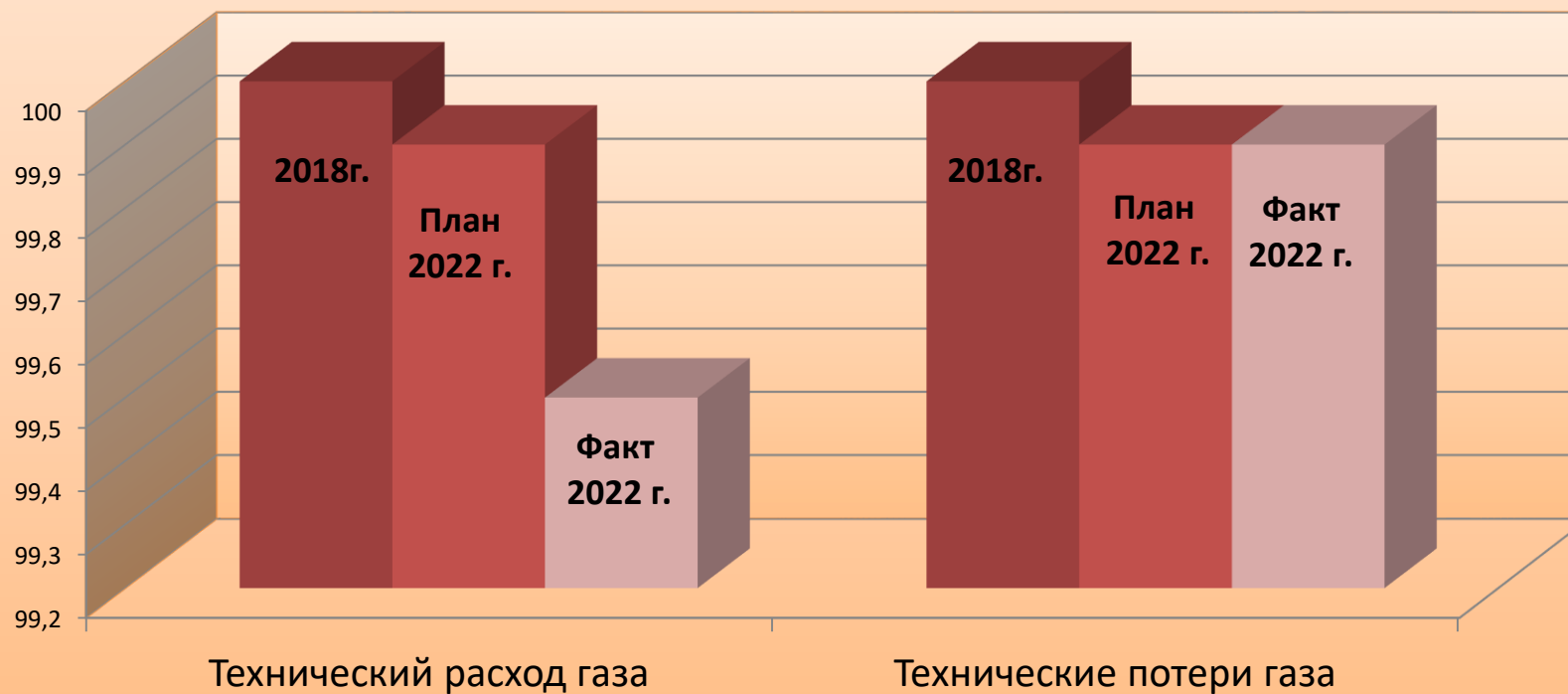
№	Основные целевые показатели Программы	6 месяцев 2022 год		
		План	Факт	% Выполнения
1	2	3	4	5
1	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	99,5	100,4
2	Снижение технологических потерь газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, %	99,9	99,9	100
3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, кВт*ч/кв.м	241,2	232	104
4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, Гкал/куб.м	0,019	0,019	100
5	Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, %	85	82,8	97
6	Достижение доли зданий, строений, сооружений регулируемой организации, оснащенных приборами учета воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, %	82,1	83,8	102

Для расчета Фактических показателей снижения расхода ТЭР применен фактический расход ТЭР за 2021 год,



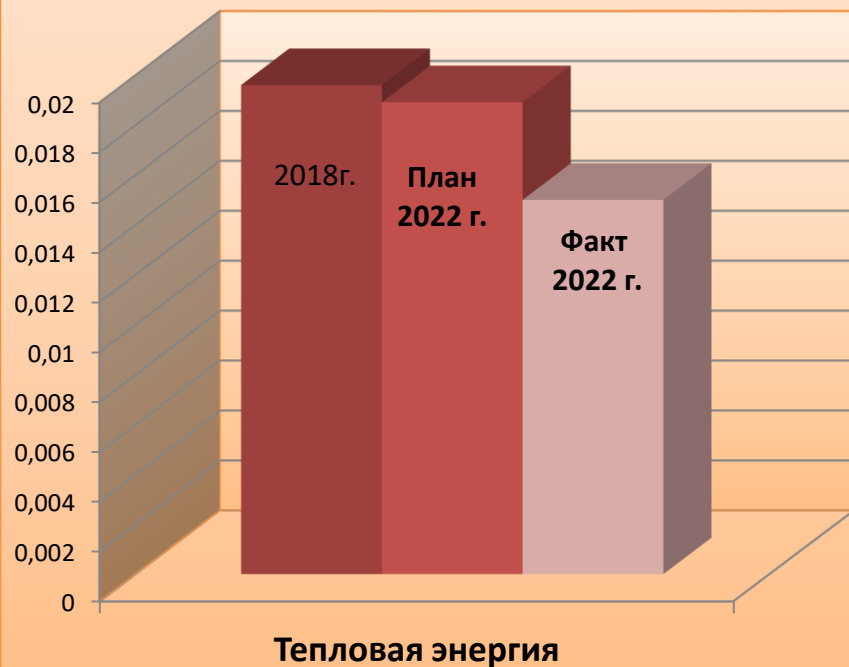
Снижение потребления ТЭР в 2022 году по отношению к базовому 2018 году

Снижение потребления газа на технологические нужды и технологические потери

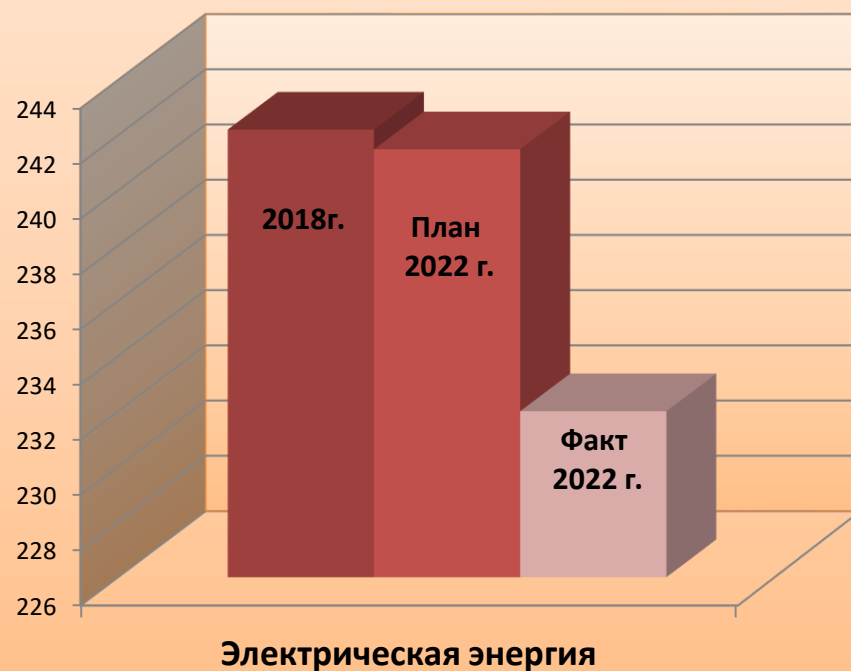


Снижение потребления ТЭР в 2022 году по отношению к базовому 2018 году

Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях и сооружениях, Гкал/куб.м



Сокращение удельного расхода электроэнергии в зданиях и сооружениях, кВт*ч/кв.м





В рамках реализации Программы энергосбережения в 2021 году было снижено потребление следующих ТЭР:

Раздел программы энергосбережения	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Экономия газа в натуральном и денежном выражении	тыс.м3	105,81	105,76	99,9
	тыс.руб.	531	529	99,6
Экономия электроэнергии в натуральном и денежном выражении	Тыс.кВт*ч	762,08	882,71	116
	тыс.руб.	5 270	6 207	118
Итого по программе Экономия	т у.т.	384,98	370,95	96
	тыс.руб.	5 800	6 736	116



В рамках реализации Программы энергосбережения за I полугодие 2022 года выполнены следующие основные работы:

Раздел программы энергосбережения	Ед. измерения	Выполнение		
		План	Факт	%
1	2	3	4	5
Экономия газа в натуральном и денежном выражении	тыс.м3	126,28	40,57	32
	тыс.руб.	650	229	35
Экономия электроэнергии в натуральном и денежном выражении	Тыс.кВт*ч	737,55	92,44	13
	тыс.руб.	5 310	711	13
Итого по программе	т у.т.	400,15	78,71	20
	тыс.руб.	5 960	939	16



Спасибо за внимание!