



ГУБЕРНАТОР САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ _____

**Об утверждении схемы газоснабжения
и газификации Санкт-Петербурга
на 2026-2045 годы**

В соответствии со статьей 17 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2024 № 567 «Об утверждении Правил разработки и реализации схем газоснабжения и газификации субъектов Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.08.2024 № 1132 «Об утверждении требований к альбому схемы газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации»

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить схему газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы согласно приложению.
2. Контроль за выполнением постановления возложить на вице-губернатора Санкт-Петербурга Кропачева С.Н.

**Губернатор
Санкт-Петербурга**

А.Д.Беглов

Приложение
к постановлению
Губернатора Санкт Петербурга
от __.__.____ № ____

СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ Санкт-Петербурга на 2026 – 2045 годы

1. Общее положение

Схема газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы (далее – схема газоснабжения) разработана в соответствии со статьей 17 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2024 № 567 «Об утверждении Правил разработки и реализации схем газоснабжения и газификации субъектов Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.08.2024 № 1132 «Об утверждении требований к альбому Схемы газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации» с учетом Схемы территориального планирования Российской Федерации (в части трубопроводного транспорта), утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2015 № 816-р, схемы и программы развития электроэнергетических систем на 2025-2030 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2024 № 2328, схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года (актуализация на 2026 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2025 № 192 тд, Генерального плана Санкт-Петербурга, утвержденного Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99 (далее – Генеральный план), прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2042 года, утвержденного постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 04.09.2024 № 774, прогнозного топливно-энергетического баланса Санкт-Петербурга до 2035 года, утвержденного Губернатором Санкт-Петербурга __.__.2026.

2. Региональные ресурсы углеводородного сырья для газоснабжения и газификации потребителей

Ресурсы углеводородного сырья для газоснабжения и газификации потребителей Санкт-Петербурга в полном объеме поставляются посредством Единой системы газоснабжения из иных субъектов Российской Федерации.

3. Современное состояние системы газоснабжения и газораспределительной системы в Санкт-Петербурге

Природный газ является основным видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга. Все объекты по производству электрической энергии и подавляющее большинство объектов по производству тепловой энергии, расположенные на территории Санкт-Петербурга, используют в качестве топлива природный газ.

Газоснабжение Санкт-Петербурга осуществляется от Единой системы газоснабжения.

В газораспределительную систему Санкт-Петербурга природный газ поступает по газотранспортной системе, находящейся в эксплуатации ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», по двум коридорам магистральных газопроводов – Южному

(«Белоусово-Ленинград» и «Серпухов-Ленинград») и Северному («Грязовец-Ленинград» 1 и 2).

Организациями, осуществляющими поставку природного газа потребителям Санкт-Петербурга, являются ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», АО «Самаранефтегаз» и ПАО «НОВАТЭК».

Газораспределительная система Санкт-Петербурга представляет собой имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи природного газа потребителям Санкт-Петербурга.

Транспортировка и подача природного газа потребителям Санкт-Петербурга осуществляется через 14 ГРС по многоступенчатой системе распределительных газопроводов высокого, среднего и низкого давления, а также через две ГРС, обеспечивающие газоснабжение Северной ТЭЦ и Северо-Западной ТЭЦ.

Газораспределительными организациями, осуществляющими транспортировку природного газа потребителям Санкт-Петербурга, являются ООО «ПетербургГаз» и АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Основой газораспределительной системы Санкт-Петербурга является сеть газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа). Через ГРП высокого давления природный газ поступает к крупнейшим потребителям природного газа или в газопроводы среднего (в единичных случаях – низкого) давления. Основная кольцевая система газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа) охватывает большую часть территории Санкт-Петербурга от Курортного до Петродворцового районов Санкт-Петербурга.

Газораспределительный комплекс высокого давления подразделяется на «2-ю Восточную магистраль», «1-ю Восточную магистраль» («малое кольцо»), «Западную магистраль», «Северную магистраль»:

1-я Восточная магистраль – от ГРС «Шоссейная» до ГРС «Восточная» образует внутреннее «полукольцо», проходящее через территорию Фрунзенского и Невского районов Санкт-Петербурга;

2-я Восточная магистраль – от ГРС «Шоссейная» до ГРС «Восточная», от ГРС «Восточная» до ГРС «Северная»;

Западная магистраль – от ГРС «Шоссейная» до ГРС «Северная», включая ГРС «Конная Лахта»;

Северная магистраль – от ж.д. Старая Деревня до пересечения Суздальского пр. и ул. Руставели.

В Пушкинском и Петродворцовом районах Санкт-Петербурга в настоящее время действует несколько локальных систем газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа) (ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Московская Славянка», ГРС «Федоровский»), имеющих прямые или косвенные (через сети среднего давления) технологические связи с газораспределительной системой Санкт-Петербурга.

Эксплуатацию более 99% объектов газораспределительной системы Санкт-Петербурга осуществляет ООО «ПетербургГаз».

Общая протяженность наружных газопроводов, входящих в газораспределительную систему Санкт-Петербурга, на 01.01.2026 составляет 8,66 тыс. км, количество ГРП и газорегуляторных установок – 605 ед.

Наружные газопроводы, эксплуатируемые газораспределительными организациями, подразделяются по величине давления:

- высокого давления – 898,72 км;
- среднего давления - 3 226,49 км;
- низкого давления - 4 530,57 км;

Протяженность подземных стальных газопроводов по сроку эксплуатации:

- до 15 лет – 355,17 км;
- от 15 до 30 лет - 339,23 км;
- от 30 до 40 лет - 345,25 км;
- от 41 до 50 лет - 485,65 км;
- от 50 до 60 лет - 1 119,98 км;
- свыше 60 лет - 1 188,09 км.

Количество шкафных распределительных пунктов - 29730 шт., из них 236 шт. находящихся в эксплуатации более 20 лет.

Протяженность подземных металлических газопроводов (природного газа) – 3 833,37 км, из них требуют активной защиты 2 040,92 км, не требуют активной защиты 1 792,45 км.

Применение средств электрохимической защиты позволяет значительно снизить количество сквозных коррозионных повреждений на подземных металлических коммуникациях и продлить срок их безаварийной эксплуатации.

Организациями инженерно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга в настоящее время проводятся консультации по вопросам формирования единого подхода к организации защиты от электрохимической коррозии подземных металлических коммуникаций.

За счёт средств ООО «ПетербургГаз» в рамках программы капитального ремонта и инвестиционной программы осуществляется капитальный ремонт и реконструкция газораспределительных сетей. Реконструкция объектов газораспределительных сетей осуществляется также за счёт средств бюджета Санкт-Петербурга.

Существующая газораспределительная система позволяет осуществлять надежное газоснабжение потребителей Санкт-Петербурга.

4. Энергообеспечение и топливоснабжение региона

Преобладающим видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга является природный газ. Использование природного газа на источниках электрической энергии составляет 100%, тепловой энергии составляет 99,8%.

Потребление природного газа в 2025 году в Санкт-Петербурге составило 12 317,09 млн м³. Основными потребителями природного газа являются производители электрической и тепловой энергии, на долю которых приходится 84,1% от общего объема потребления. Доля потребления природного газа промышленностью составила 10,1%, населением – 3,3%, доля потребления субъектами прочих видов экономической деятельности – 2,5%.

Энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области является частью объединенной энергосистемы Северо-Запада России, в которую также входят энергосистемы Республики Карелии и Республики Коми, Архангельской, Калининградской, Мурманской, Новгородской и Псковской областей.

Выработка электрической энергии в Санкт-Петербурге осуществляется на 14 ТЭЦ. В передаче электрической энергии задействованы 3812 км. электрических сетей и 11 126 трансформаторных подстанций.

В Санкт-Петербурге существует 896 систем теплоснабжения. В них производство тепловой энергии осуществляется на 14 ТЭЦ и 882 котельных. Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям составляет более 44 млн Гкал в год.

Передача тепловой энергии осуществляется посредством 9858 км тепловых сетей в однотрубном исчислении диаметром до 1400 мм. Однако большая часть тепловых сетей имеет условный диаметр менее 200 мм, что свидетельствует о разветвленной системе внутриквартальных сетей протяженностью более 60 % общей протяженности теплосетевого хозяйства.

Поставка нефтепродуктов в Санкт-Петербург осуществляется железнодорожным и автомобильным транспортом. Ежегодное потребление нефтепродуктов в Санкт-Петербурге составляет около 6000 тыс. т у.т.

Мероприятия, предусмотренные схемой газоснабжения, направлены на повышение уровня энергоснабжения и топливообеспечения Санкт-Петербурга, развитие топливно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга, сбалансированное развитие систем коммунальной инфраструктуры и энергетики Санкт-Петербурга с учетом перспективных потребностей, снижение антропогенного воздействия на окружающую среду организаций инженерно-энергетического комплекса, повышения качества и комфорта городской среды.

5. Расчетная потребность в природном газе

Расчетная потребность в природном газе с учетом перспективных потребителей природного газа представлена в таблице 1.

Таблица 1

Объем потребления природного газа по годам, млрд м ³				
2026	2030	2035	2040	2045
13,04	13,50	14,00	14,50	15,00

Увеличение газопотребления планируется в основном в результате строительства промышленных объектов, объектов жилищного строительства (в части их обеспечения тепловой энергией), в том числе реализации следующих инвестиционных проектов:

«Создание, реконструкция и эксплуатация на основе государственно-частного партнерства объектов, входящих в состав имущества аэропорта «Пулково»;

«Строительство Тылового морского терминала»;

«Строительство комплекса по переработке отходов, предназначенного для обработки и утилизации твердых коммунальных отходов, крупногабаритных отходов «Новоселки»;

«Создание туристического кластера «Санкт-Петербург Марина»;

«Строительство культурно-развлекательного интерактивного центра сказок А.С. Пушкина по адресу участка: город Пушкин, Детскосельский бульв., участок 13»;

«Строительство многофункциональных современных комплексов «Лахта Центр 2», «Лахта Центр 3»;

«Реконструкция судостроительного завода в Кировском районе Санкт-Петербурга».

6. Схемы расположения объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов СПГ и КПП на территории Санкт-Петербурга с отражением магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, газораспределительных станций, объектов СПГ и КПП, газораспределительных сетей с проектным давлением выше 0,3 МПа

Схемы расположения объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов СПГ и КПП на территории Санкт-Петербурга с отражением магистральных газопроводов, газопроводов-отводов, газораспределительных станций, объектов СПГ и КПП, газораспределительных сетей с проектным давлением выше 0,3 МПа представлены в приложении № 1 к схеме газоснабжения.

7. Использование объектов СПГ и КПП для газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга, а также перевода транспортных средств на газомоторное топливо

В настоящее время СПГ и КПП для газоснабжения (в целях теплоснабжения и пищевого приготовления) и газификации объектов Санкт-Петербурга не используется.

На территории Санкт-Петербурга расположены 24 объекта заправки транспортных средств природным газом, из них:

16 КПП;

1 КПП и СПГ;

7 СПГ (1 КриоАЗС, 1 криогенный передвижной автомобильный газовый заправщик, 5 топливозаправочных пунктов).

Перечень объектов СПГ и КПП на территории Санкт-Петербурга представлен в таблице 2.

В 2026 году планируется переоборудование 1 562 условных единиц транспортных средств для использования природного газа в качестве моторного топлива.

Таблица 2

№ п/п	Адрес расположения	№ объекта в приложении № 1 к схеме газоснабжения
1	2	3
1.	Корабельная ул., д. 9, стр. 1	АГНКС 1
2.	г. Петергоф, Астрономическая ул., д. 10	АГНКС 2
3.	Кубинская ул., д. 88, сооружение 1	АГНКС 3
4.	г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д. 264	АГНКС 4
5.	Пулковское шоссе, д. 42, литера А	АГНКС 5
6.	г. Пушкин, Казанская дорога, д. 5, строение 1	АГНКС 6
7.	ул. Салова, д. 82, корп. 3	АГНКС 7
8.	г. Колпино, Финляндская ул., сооружение 35/1	АГНКС 8
9.	пр. Девятого Января, д. 16, строение 1	АГНКС 9
10.	ул. Народная, д. 102, корп. 2, строение 1	АГНКС 10
11.	Екатерининский пр., д. 9, строение 1	АГНКС 11
12.	поселок Шушары, 3-й Бадаевский пр., д. 3, корп. 3, строение 1	АГНКС 12
13.	поселок Левашово, Горское шоссе, участок 192	АГНКС 13
14.	ул. Ванеева, д. 6	АГНКС 14
15.	поселок Петро-Славянка, Софийская ул., д. 102, корп. 2	АГНКС 15
16.	ул. Великолукская, сооружение 15/1	АГНКС 16
17.	поселок Шушары, 3-й Бадаевский пр., д. 3, корп. 3, строение 1	КриоАЗС 1
18.	Кубинская ул., участок 12	КриоАЗС 2
19.	поселок Шушары, территория предприятия «Шушары», участок 7	КриоАЗС 3
20.	Народная ул., участок 2	КриоАЗС 4
21.	поселок Парголово, Парашютная ул., участок 2	КриоАЗС 5
22.	поселок Шушары, Московское шоссе, д. 120	КриоАЗС 6

1	2	3
23.	г. Сестрорецк, Владимирский пр., участок 1	КриоАЗС 7
24.	Витебский пр., д. 17, корп. 4, литера А	КриоАЗС 8
Перспективные объекты		
25.	ул. Караваяевская, участок 2	АГНКС 17
26.	г. Сестрорецк, Приозерная ул.	АГНКС 18
27.	г. Колпино, ул. Северная	АГНКС 19
28.	г. Петергоф, Гостилицкое шоссе, участок 1	СПГЗ

В Санкт-Петербурге эксплуатируется около 9 тыс. ед. транспорта на природном газе (в том числе более 5 тыс. ед. на КПП и более 3 тыс. ед. на СПГ).

По информации ООО «Газпром газомоторное топливо» плановое количество транспортных средств, использующих в качестве топлива природный газ, составит: в 2030 году – 9,5 тыс. ед., в 2035 году – 10,5 тыс. ед., в 2040 году – 11,3 тыс. ед., в 2045 году – 12,2 тыс. ед.

8. Предложения по развитию системы газоснабжения и газораспределительной системы в Санкт-Петербурге, включая мероприятия по увеличению пропускной способности объектов газотранспортной системы и созданию технической возможности обеспечения поставки газа в необходимых и подтвержденных перспективных объемах

Предложения по развитию системы газоснабжения и газораспределительной системы в Санкт-Петербурге, включая мероприятия по увеличению пропускной способности объектов газотранспортной системы и созданию технической возможности обеспечения поставки природного газа в необходимых и подтвержденных перспективных объемах представлены в приложении № 2 к схеме газоснабжения.

Приоритетные мероприятия, направленные на увеличение пропускной способности объектов газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга и создание технической возможности обеспечения поставки природного газа в необходимых объемах, реализуются в рамках проектов группы компаний ПАО «Газпром»:

«ГРС Санкт-Петербург (новая ГРС – ПАО «Газпром»)» (Проектная пропускная способность выхода на Санкт-Петербург: 1 очередь – 1200 тыс. м³/ч; 1870 тыс. м³/ч – после реализации 2 очереди, что соответствует производительности планируемых к выводу из эксплуатации ГРС «Шоссейная», ГРС «Московская Славянка» и ГРС «Южная ТЭЦ»), при условии экономической и технологической необходимости и принятия соответствующих решений ПАО «Газпром»;

«Расширение ГРС Сестрорецк» (Проектная пропускная способность выхода на Санкт-Петербург: 1 очередь – 427 тыс. м³/ч; 800 тыс. м³/ч – после реализации 2 очереди, что соответствует производительности выводимой из работы ГРС «Конная Лахта»), при условии экономической и технологической необходимости и принятия соответствующих решений ПАО «Газпром»;

«ГРС «Восточная-2»;

«Строительство подводящего газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная 2» и до ГРС «Южная ТЭЦ». 2 этап»;

«Строительство подводящего газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная 2» и до ГРС «Южная ТЭЦ». 3 этап»;

«Распределительный газопровод от новой ГРС «Санкт-Петербург» до существующих сетей ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Шоссейная» и ГРС «Московская Славянка» на территории г. Санкт Петербург»;

«Техническое перевооружение объекта ГТС для подключения КСПГ «Санкт-Петербург».

Кроме указанных выше мероприятий, схемой газоснабжения не предполагается создание новых, ранее не учитываемых, точек подключения к газотранспортной системе в среднесрочной перспективе.

Для учета в мероприятиях схемы производительности ГРС приняты данные, размещенные ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в соответствии с требованиями Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 и Стандартов раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872, информация о загрузке и свободных мощностях ГРС, эксплуатируемых ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», на официальном Интернет-сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.spb-tr.gazprom.ru, используемом для раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации» в целях реализации экономически и технически обоснованных решений по отказу от резервного топливного хозяйства ООО «ПетербургГаз» по заказу организаций топливно-энергетического комплекса осуществляются мероприятия по обеспечению источников по производству электрической и тепловой энергии подачей природного газа не менее чем от 2-х магистральных газопроводов, что позволит повысить экономическую эффективность организаций топливно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга, а также повысить экологическую безопасность за счет вывода из эксплуатации части парка резервного топливного хозяйства (мазут, дизель).

Одним из самых масштабных проектов по развитию газораспределительной системы, реализуемых ООО «ПетербургГаз», является «Проектирование строительства дукерного 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 3 этап. Подводный участок перехода».

Предложения по развитию системы газоснабжения и газораспределительной системы в Санкт-Петербурге, включая мероприятия по увеличению пропускной способности объектов газотранспортной системы и созданию технической возможности обеспечения поставки природного газа в необходимых и подтвержденных перспективных объемах, учтены в приложении № 2 к схеме газоснабжения.

Подтвержденные перспективные объемы природного газа определены Генеральным планом и выданными ООО «ПетербургГаз» техническими условиями на подключение объектов капитального строительства к газораспределительным сетям.

9. Оценка показателей экономической эффективности и социального воздействия предложенных мероприятий

Развитие и модернизация существующих газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга позволит обеспечить необходимые поставки природного газа перспективным крупным потребителям в Санкт-Петербурге и приведет к следующему положительному экономическому эффекту и социальным воздействиям.

Строительство дукерного перехода со стороны Приморского района Санкт-Петербурга через Невскую губу Финского залива на Васильевский остров обеспечит

полноценную закольцовку газопроводов высокого давления и позволит перераспределить потоки природного газа, поступающие в газораспределительную систему Санкт-Петербурга по двум независимым коридорам магистральных газопроводов – Южному («Белоусово-Ленинград» и «Серпухов-Ленинград») и Северному («Грязовец-Ленинград» 1 и 2), что в итоге позволит значительно увеличить надёжность системы газоснабжения Санкт-Петербурга в целом и потребителей Санкт-Петербурга в частности.

В целях создания комфортных и безопасных условий проживания и жизнедеятельности населения по мере поступления заявок будет обеспечена догазификация жилых домов всех СНТ, расположенных на территории Санкт-Петербурга. Строительство АГНКС и КриоАЗС позволяет повысить экономическую эффективность автомобильных перевозок за счет внедрения газомоторного топлива в автотранспортном комплексе Санкт-Петербурга, а также улучшить экологическую обстановку в Санкт-Петербурге. Реализация вышеуказанных мероприятий схемы газоснабжения окажет положительное влияние на развитие экономики Санкт-Петербурга, будет способствовать повышению инвестиционной привлекательности, улучшению экологической обстановки в Санкт-Петербурге, росту промышленного производства, что в итоге приведет к повышению уровня жизни населения.

В результате реализации предложенных мероприятий ожидается увеличение потребления природного газа к 2045 году на 2,7 млрд м³. Совокупный дополнительный объём потребления природного газа с 2026 года по 2045 год по сравнению с уровнем потребления в 2025 году составит 33,3 млрд м³, что создаст положительный эффект для развития экономики Санкт-Петербурга в размере 408,8 млрд руб. в ценах 2025 года. Показатели экономической эффективности для сфер экономической деятельности Санкт-Петербурга за счёт увеличения потребления первичной энергии в виде природного газа, рассчитанные сравнительным методом оценки экономической эффективности через замещение энергоресурсов, представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

Сфера экономической деятельности	Ожидаемый дополнительный объём потребления газа с 2026 года по 2045 год по сравнению с уровнем потребления в 2025 году		Экономический эффект млрд руб.
	млрд м ³	млн т у.т.	
1	2	3	4
Производство электрической энергии	6,3	7,23	36,8
Производство тепловой энергии	15,5	17,90	91,0
-Теплоэлектростанции	4,5	5,14	26,1
- Котельные	11,1	12,75	64,8
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	0,0	0,00	0,1
Промышленность	7,4	8,58	43,6
- Обрабатывающие производства	5,3	6,07	30,9
- Прочая промышленность	2,2	2,51	12,8
Строительство	0,1	0,13	6,5
Транспорт и связь	3,2	3,69	191,0
- Связь	0,02	0,02	1,2
Сфера услуг	0,2	0,19	9,9
Население	0,4	0,42	21,6

1	2	3	4
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	0,2	0,04	7,5
Всего	33,3	38,41	408,0

Оценка экономической эффективности мероприятий схемы газоснабжения для газораспределительной организации Санкт-Петербурга ООО «ПетербургГаз» выполнена методом расчёта планируемой выручки, вызванной увеличением газопотребления (16,3%), и планируемого роста эксплуатационных затрат, вызванных увеличением протяженности сетей газораспределения (10,3%).

Результат оценки представлен в таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Наименование показателя	Сумма за период с 2026 года по 2045 год, млрд руб.
1.	Выручка от транспортировки	39,9
2.1.	Эксплуатационные расходы исходя из протяженности объекта без налога на имущество и амортизации	12,6
2.2.	Налог на имущество	12,8
3.	Прибыль	14,5
4.	Налог на прибыль	3,6
5.	Прибыль после уплаты налогов	10,9

Оценка экономической эффективности мероприятий схемы газоснабжения для ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» выражена увеличением выручки от оказания услуг по поставки природного газа потребителям за период с 2026 года по 2045 год на 121,5 млрд руб.

10. Предложения по очередности и объемам строительства объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов СПГ и КПП

Предложения по очередности реализации и объемам строительства объектов газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга указаны в приложении № 2 к схеме газоснабжения.

В настоящее время инвесторами в срок до 2030 года планируется строительство 3 АГНКС для заправки транспортных средств природным газом (КПП). Параметры газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга позволяют подключить АГНКС к сетям газораспределения. Подключение будет осуществляться в соответствии с требованиями Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547.

Реализация объекта СПГ планируется после 2028 года: строительство СПГЗ на территории Петродворцового района Санкт-Петербурга (планируемая мощность СПГЗ – до 3 тонн СПГ/ч, реализация СПГ ориентирована на АТП, осуществляющие пассажирские перевозки в Санкт-Петербурге, и грузовые АТП через сеть КриоАЗС, отбор природного газа запланирован из магистрального газопровода «Кипень-Петродворец» – до 6 000 м³/ч). Вместе с тем конкретные сроки строительства будут определены инвестором с учетом получения необходимых согласований в установленном порядке.

11. Предложения по газификации, догазификации, догазификации котельных, переводу на природный газ котельных и предприятий теплоэнергетического комплекса Санкт-Петербурга

В настоящее время на территории Санкт-Петербурга теплоснабжение всех медицинских и образовательных учреждений осуществляется от котельных, использующих газ в качестве основного вида топлива, необходимость дополнительного прямого подключения указанных объектов к газораспределительной системе Санкт-Петербурга отсутствует.

Догазификация котельных и их перевод на природный газ в качестве вида топлива завершены.

Подключение к газораспределительной системе Санкт-Петербурга котельных осуществляется с учетом параметров, определенных схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года (актуализация на 2026 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2025 № 192 тд.

Догазификация жилых домов, расположенных на территории Санкт-Петербурга, завершена в 2022 году. С 2023 года догазификация осуществляется в плановом порядке по мере поступления заявок региональному оператору газификации ООО «ПетербургГаз».

На территории Санкт-Петербурга домовладения соответствуют критериям догазификации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 1547).

По состоянию на 01.01.2026 на территории Санкт-Петербурга расположены 119 СНТ, в которых домовладения, соответствуют критериям догазификации в соответствии с постановлением № 1547.

Строительство газопроводов к границам СНТ и газораспределительной системы в границах СНТ осуществляется в рамках реализации государственной программы Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге», утвержденной постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 17.06.2014 № 486, производственных программ регионального оператора газификации ООО «ПетербургГаз».

Основные мероприятия по догазификации СНТ представлены в приложении № 2. Завершение догазификации СНТ планируется в 2030 году

12. Паспорт схемы газоснабжения

Паспорт схемы газоснабжения представлен в приложении № 3 к схеме газоснабжения.

13. Альбом схемы газоснабжения

Альбом схемы газоснабжения представлен в приложении № 4 к схеме газоснабжения.

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

АТП – автотранспортные предприятия

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

ГТС – газотранспортная система

КПГ – компримированный природный газ

КриоАЗС – криогенная автозаправочная станция

СПГЗ – комплекс по сжижению природного газа

ООО – общество с ограниченной ответственностью

ПАО – публичное акционерное общество

СНТ – садоводческое некоммерческое товарищество

СПГ – сжиженный природный газ

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

Предложения по развитию системы газоснабжения и газораспределительной системы в Санкт-Петербурге, включая мероприятия по увеличению пропускной способности объектов газотранспортной системы и созданию технической возможности обеспечения поставки газа в необходимых и подтвержденных перспективных объемах.

1. Перечень объектов, строительство (реконструкция) которых требуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга и запланировано к реализации в краткосрочной перспективе

№ п/п	Наименование	Давление	Общая протяженность, км			Ориентировочный срок реализации (год ввода в эксплуатацию)	№ в ГП**
			строительство	реконструкция	ВСЕГО		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1. Адмиралтейский район Санкт-Петербурга							
1.1.1	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по объекту: «Мостопереход по адресу: Фонтанки реки наб. (Мостопереход через Крюков канал у Смежного моста)»	н	-	0,04	0,04	2027	-
1.1.2	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Можайская ул. от Клинского пр. до наб. Обводного канала	н	-	0,41	0,41	2029	-
1.1.3	Реконструкция газопроводов низкого давления по Б.Казачьему пер. от Загородного пр. до Гороховой ул.	н	-	0,57	0,57	2026	-
1.1.4	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: наб. Обводного кан. от ул. Циолковского до Воронежской ул.	н с	-	7,07	7,07	2028	-
1.2. Василеостровский район Санкт-Петербурга							

1	2	3	4	5	6	7	8
1.2.1	Дюкерный переход 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 3 этап. Подводный участок перехода	В	6,05	-	6,05	2027	65.15
1.2.2	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: Нахимова от гостиницы «Прибалтийская» до р. Смоленки	В	-	1,53	1,53	2027	65.135 65.136 65.145
1.2.3	Дюкерный переход через Большую Неву вдоль ЗСД (2 нитки)	В	3,32	-	3,32	2032	65.26
1.3. Выборгский район Санкт-Петербурга							
1.3.1	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Выборгском районе Санкт-Петербурга. Этап 1	С	9,13	-	9,13	2030	-
1.3.2	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Выборгском районе Санкт-Петербурга. Этап 2	С	9,65	-	9,65	2030	-
1.3.3	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Левашово»	С	1,00	-	1,00	2029	-
1.4. Калининский район Санкт-Петербурга							
1.4.1	Реконструкция внутриквартальных газопроводов низкого давления по адресу: квартал 35-36, ограниченный улицами: пр. Просвещения, пр. Куль-гуры, пр. Суздальский, ул. Демьяна Бедного	Н	-	8,70	8,70-	2029	-
1.4.2	Реконструкция газопровода среднего давления по адресу: ул. Обручевых от пр. Науки до ул. Гидротехников и пр. Науки от Тихорецкого пр. до ул. Обручевых	С	-	1,78	1,78	2027	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.5. Кировский район Санкт-Петербурга							
1.5.1	Строительство ШГРП с комплексом подводных газопроводов среднего и низкого давления по адресу: ул. Лени Голикова, д. 86, лит. А	н с	0,04	-	0,04	2027	-
1.6. Колпинский район Санкт-Петербурга							
1.6.1	Реконструкция газопроводов высокого (до 0,6 МПа) и среднего давления, а также технологического оборудования газорегуляторного пункта (ГРП) № 11 по адресу: пос. Металлострой, ул. Богайчука, дом 3, корп.3, лит. А с установкой ГРПБ	в с	-	0,18	0,18	2026	-
1.6.2	Газопроводы среднего давления до границ земельных участков на территории, ограниченной Шлиссельбургским шоссе, Лагерным шоссе, Корчминской ул., ул. Судостроителей в пос. Понтонный Колпинского района Санкт-Петербурга	с	3,13	-	3,13	2029	-
1.6.3	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Колпинском районе Санкт-Петербурга	с	4,48	-	4,48	2029	-
1.6.4	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная-2» до ГРП «Лагерное шоссе». 2 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) по территории Санкт-Петербурга от границы Ленинградской области до ГРП «Лагерное шоссе»	в	5,08	-	5,08	2031	65.19
1.7. Красногвардейский район Санкт-Петербурга							
1.7.1	Строительство газопровода высокого давления от ул. Руставели до узьзки с газопроводом высокого давления от ГРС «Восточная-2». 3 этап – газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная-2» до границы с Санкт-Петербургом (этап 3.1 – газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от действующих газораспределительных сетей по территории южной части г. Мурино)	в	1,48	-	1,48	2026	65.21

1	2	3	4	5	6	7	8
1.7.2	Строительство газопровода высокого давления от ул. Руставели до узвязки с газопроводом высокого давления от ГРС «Восточная-2». 3 этап – газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная-2» до границы с Санкт-Петербургом (этап 3.2 – газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Восточная-2» до территории южной части г. Мурино)	В	6,38	-	6,38	2028	-
1.7.3.	Реконструкция ПРГ высокого давления (до 1,2 МПа) №70	В С		0,11	0,11	2029	-
1.7.4	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга. Этап 1	С	2,64	-	2,64	2029	-
1.7.5	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга. Этап 2	С	2,38	-	2,38	2029	-
1.7.6	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга. Этап 3	С	4,60	-	4,60	2029	-
1.7.7	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Квартал 11 Малая Охта (Новочеркасский пр. – Заневский – ул. Стахановцев – Перевозный пер.)	С Н	-	1,92	1,92	2030	-
1.7.8	Реконструкция внутриквартальных газопроводов среднего и низкого давления по адресу: квартал 25 Малая Охта, ограниченный улицами: Заневский пр., ул. Стахановцев, Таллинская ул., Новочеркасский пр.	С Н	-	3,90	3,90	2030	-
1.7.9	Реконструкция внутриквартальных газопроводов среднего и низкого давления по адресу: квартал 26 Малая Охта, ограниченный улицами: Заневский пр., ул. Стахановцев, Таллинская ул., Малоохтинский пр.	С Н	-	2,90	2,90-	2029	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.7.10	Проектирование реконструкции внутриквартальных газопроводов низкого и среднего давления по адресу: квартал 40 Большая Охта, ограниченный улицами: пр. Металлистов, шоссе Революции, пр. Энергетиков, Большая Пороховская ул.	СН	-	6,25	6,25	2030	-
1.7.11	Реконструкция газопровода высокого давления от 1-ой Восточной магистрали системы газоснабжения Санкт-Петербурга, в т.ч. реконструкция дюкерного перехода через реку Нева (7 пусковой комплекс)	В	-	1,31	1,31	2026	65.114
1.8. Красносельский район Санкт-Петербурга							
1.8.1	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Красносельском районе Санкт-Петербурга. Этап 1	С	5,36	-	5,36	2029	-
1.8.2	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Красносельском районе Санкт-Петербурга. Этап 2	С	14,97	-	14,97	2030	-
1.8.3	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Красносельском районе Санкт-Петербурга. Этап 3	С	21,24	-	21,24	2030	-
1.8.4	Проектирование строительства газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Айсберг»	С	4,40	-	4,40	2029	-
1.9. Кронштадтский район Санкт-Петербурга							
1.9.1	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: ул. Аммермана от Ленинградской ул. до Интернациональной ул.	СН	-	1,35	1,35	2030	-
1.9.2.	ПРГ высокого давления «Кронштадт-2» (до 50 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	В С	5,10	-	5,10	2034	65.28

1	2	3	4	5	6	7	8
1.10. Курортный район Санкт-Петербурга							
1.10.1	Газопровод высокого давления (до 0,6 МПа) от ГРП «Горская» до Аэродромной ул.	В	2,04	-	2,04	2026	-
1.10.2	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Курортном районе Санкт-Петербурга. Этап 1	С	9,80	-	9,80	2030	-
1.10.3	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Курортном районе Санкт-Петербурга. Этап 2	С	1,81	-	1,81	2029	-
1.10.4	г. Санкт-Петербург, газопровод высокого давления (0,3-0,6 МПа) вдоль Зеленогорского шоссе между ГРС «Сестрорецк» и ГРС «Зеленогорск»	В	-	9,60	9,60	2030	-
1.10.5	г. Санкт-Петербург, газопровод высокого давления (до 0,6 МПа), продолженный на переходе через железнодорожные пути в поселке Белоостров для обеспечения подачи газа потребителям крупнейшего садоводческого массива «Белоостров»	В	-	0,40	0,40	2030	-
1.10.6	Строительство головного газопровода высокого давления (1,2 МПа) от ГРС «Сестрорецк»	В	4,17	-	4,17	2027	65.13
1.10.7	ПРГ высокого давления «Лисий Нос» (до 50 тыс. куб. м/час) с подводящим газопроводом	В	6,40	-	6,40	2033	65.63
1.10.8	Закольцовка газопроводов пос. Репино и пос. Комарово сев. ж.д.	С	0,80	-	0,80	2032	-
1.10.9	Закольцовка газопроводов пос. Репино и пос. Комарово	С	0,60	-	0,60	2029	-
1.11. Московский район Санкт-Петербурга							
1.11.1	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Московском районе Санкт-Петербурга	С	12,34	-	12,34	2030	-
1.11.2	Газопроводы среднего и низкого давления с газорегуляторным пунктом (ШГРП) среднего давления № 93а по адресу: Московский пр., д.129	Н С	-	0,06	0,06	2027	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.11.3	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: ул. Булавского от Черниговской ул. до Киевской ул. до ЭС-1	с	-	0,80	0,80	2030	-
1.11.4	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: Московское шоссе от д.14 до Свирской ул.	с	-	0,35	0,35	2026	-
1.11.5	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «ЛЕНИНГРАДСКИЙ АЭРОПОРТ»	в с	2,80	-	2,80	2026	-
1.11.6	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Дачное. Электроавтоматика»	с	1,10	-	1,10	2026	-
1.11.7	Газопровод высокого давления в Ломоносовском районе Ленинградской области от газораспределительных сетей в промзоне «Горелово» для связи с газопроводами Московского района. 2 этап – газопровод высокого давления по территории Санкт-Петербурга от газопровода к ГРП №608 до границы с Ленинградской областью	в	5,39	-	5,39	2028	65.75
1.12. Невский район Санкт-Петербурга							
1.12.1	Перекладка газопровода среднего давления по Октябрьской набережной с увеличением диаметра и закольцовкой от 2-й Восточной магистрали. 3 очередь – строительство газопровода высокого давления, ГРП и газопровода среднего давления до связи с газопроводом по Октябрьской наб.	в с	1,19	-	1,19	2026	65.117
1.12.2	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Невском районе Санкт-Петербурга	с	5,97	-	5,97	2029	-
1.12.3	Перекладка газопровода среднего давления по Октябрьской набережной с увеличением диаметра и закольцовкой от 2-й Восточной магистрали. 2 очередь – реконструкция газопроводов от Зольной ул. до Народной ул.	с	-	2,18	2,18	2029	-
1.12.4	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: пересечение ул. Коллонтай д.27/1 и Российского пр.	в	-	0,86	0,86	2030	65.133 65.129 65.132 65.121

1	2	3	4	5	6	7	8
1.12.5	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Квартал 124 (ул. Седова – ул. Бабушкина – ул. Шелгунова – бульвар Красных Зорь)	н	-	4,31	4,31	2031	-
1.12.6	Изменение проектных решений для завершения строительства объекта: «Строительство ГРП высокого давления на ул. Крыленко с комплексом подводящих газопроводов»	в	2,70	-	2,70	2031	65.113
1.12.7	Проектирование реконструкции газопроводов низкого давления по адресу: ул. Ольминского от ул. Бабушкина до пр. Обуховской Обороны	н	-	0,46	0,46	2030	-
1.12.8	Дюкерный переход газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через р. Неву в Рыбацком	в	-	1,60	1,60	2033	-
1.12.9	Закольцовка газопроводов по ул. Дудко	с	0,20	-	0,20	2032	-
1.13. Петроградский район Санкт-Петербурга							
1.13.1	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Пионерская ул. от Малого пр. Петроградской стороны до Корпусной ул.	н	-	1,00	1,00	2029	-
1.13.2	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Малый пр. Петроградской стороны от Ждановской наб. до Пионерской ул.	с н	-	1,30	1,30	2030	-
1.14. Петродворцовый район Санкт-Петербурга							
1.14.1	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Петродворцовом районе Санкт-Петербурга	с	5,91	-	5,91	2029	-
1.14.2	Газопровод от ГРС «ЛГУ» до ГРС «Ломоносов»	в	5,70	-	5,70	2032	65.49

1	2	3	4	5	6	7	8
1.15. Приморский район Санкт-Петербурга							
1.15.1	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Приморском районе Санкт-Петербурга. Этап 1	с	11,25	-	11,25	2030	-
1.15.2	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Приморском районе Санкт-Петербурга. Этап 2	с	3,95	-	3,95	2029	-
1.16. Пушкинский район Санкт-Петербурга							
1.16.1	ПРГ высокого давления «Павловск-2» (до 50 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	9,03	-	9,03	2034	-
1.16.2	Газопроводы среднего давления до границ земельных участков в западной части пос. Александровская Пушкинского района Санкт-Петербурга	с	2,80	-	2,80	2030	-
1.16.3	Газопроводы среднего давления в границах территории юго-восточнее пересечения Новгородского пр. и Пушкинской ул. в пос. Шушары Пушкинского района Санкт-Петербурга	с	4,89	-	4,89	2030	-
1.16.4	Закольцовка газопроводов пос. Тярлево и Нововеси	с	0,40	-	0,40	2032	-
1.16.5	Закольцовка газопроводов пос. Тярлево с газопроводом у ПРГ высокого давления № 11	с	0,80	-	0,80	2032	-
1.16.6	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Пушкинском районе Санкт-Петербурга. Этап 1	с	6,99	-	6,99	2030	-
1.16.7	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Пушкинском районе Санкт-Петербурга. Этап 2	с	3,74	-	3,74	2029	-
1.16.8	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Пушкинском районе Санкт-Петербурга. Этап 3	с	14,57	-	14,57	2030	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.16.9	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Пушкинском районе Санкт-Петербурга. Этап 4	С	2,46	-	2,46	2030	-
1.16.10	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Пушкинском районе Санкт-Петербурга. Этап 5	С	14,73	-	14,73	2030	-
1.16.11	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Пушкинском районе Санкт-Петербурга. Этап 6	С	9,45	-	9,45	2030	-
1.16.12	Строительство подводящего газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная 2» и до ГРС «Южная ТЭЦ». 2 этап	В	12,00	-	12,00	2031	65.112
1.16.13	Строительство подводящего газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная 2» и до ГРС «Южная ТЭЦ». 3 этап	В	7,40	-	7,40	2031	65.112
1.16.14	Распределительный газопровод от новой ГРС «Санкт-Петербург» до существующих сетей ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Шоссейная» и ГРС «Московская Славянка» на территории г. Санкт-Петербург	В	49,50	-	49,50	2031	65.12
1.16.15	Проектирование строительства газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Коллективный сад № 3»	С	0,60	-	0,60	2031	-
1.16.16	Проектирование строительства газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Сад 2 Л.С.Х.И.»	С	0,03	-	0,03	2028	-
1.16.17	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «СЛАВЯНОЧКА-3»	С	1,80	-	1,80	2029	-
1.16.18	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от города-спутника «Южный» до ГРП высокого давления № 608	В	11,41	-	11,41	2030	65.99
1.16.19	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) вдоль Софийской ул. от 2-й Восточной магистрали до газопроводов к Южной ТЭЦ-22	В	1,02	-	1,02	2034	65.12

1	2	3	4	5	6	7	8
1.17. Фрунзенский район Санкт-Петербурга							
1.17.1	Газопровод среднего давления по Лиговскому пр., от дома № 269 до дома № 3 по ул. Тосина	С	0,45	-	0,45	2027	-
1.17.2	Газопроводы низкого и среднего давления по адресу: прорезка между Боровой ул. и Лиговским пр. с подходом к ГРП с.д. №12 (участок Лиговского пр.) и Лиговский пр. от Расстанной ул. до дома № 269	С Н	-	0,72	0,72	2029	-
1.17.3	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: ул. Боровая от ул. Рыбинской до пр. Лиговского	С	-	0,37	0,37	2027	-
1.17.4	Реконструкция газопровода высокого давления от 1-ой Восточной магистрали системы газоснабжения Санкт-Петербурга, в т.ч. реконструкция газопровода высокого давления от р. Волковки до Прогонной ул. (3 пусковой комплекс)	В	-	1,15	1,15	2027	-
1.18. Центральный район Санкт-Петербурга							
1.18.1	Реконструкция газопровода среднего давления по объекту: «Дюкер с.д. ч/з р. Неву в створе Перевозного пер.»	С	-	1,45	1,45	2028	-
1.18.2	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по объектам: «Дюкер-11 ч/з р. Мойку против Кирпичного пер.», «Дюкер через реку Мойка у Кирпичного пер.»	С Н	-	0,10	0,10	2027	-
1.18.3	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Коломенская ул. от Кузнечного пер. до д. 9 по Коломенской ул.	С Н	-	0,60	0,60	2029	-
1.18.4	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Дегтярный пер. от Новгородской ул. до Дегтярного пер. д. 28	Н С	-	0,76	0,76	2027	-
1.19. Вне границ Санкт-Петербурга							
1.19.1	Реконструкция газопроводов высокого и среднего давления от ГРП-137 на территории Ленинградской области до ул. Дыбенко на территории Санкт-Петербурга	В С	-	0,91	0,91	2029	65.25
1.19.2	ГРС Санкт-Петербург (новая ГРС – ПАО «Газпром»)	В	-	-	-	2031	-
1.19.3	ГРС «Восточная-2»	В	-	-	-	2027	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.19.4	Расширение ГРС Сестрорецк	В	45,50	-	45,50	2027	65.122 65.125 65.162 65.128 65.109 65.146
1.19.5	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шоссейная-2» до ГРП «Лагерное шоссе». 1 этап. Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) по территории Ленинградской области от ГРС «Шоссейная-2» до границы с Санкт-Петербургом	В	6,96	-	6,96	2030	65.18
1.19.6	Газопровод высокого давления в Ломоносовском районе Ленинградской области от газораспределительных сетей в промзоне «Горелово» для связи с газопроводами Московского района. 1 этап – газопровод высокого давления по территории Ленинградской области от газопровода в промзоне «Горелово» до границы с Санкт-Петербургом	В	3,73	-	3,73	2026	65.75
1.19.7	Распределительный газопровод от ГРП-14 до газораспределительных сетей Красносельского района Санкт-Петербурга	В С	10,20	-	10,20	2027	-
1.19.8	Реконструкция газопроводов высокого давления по адресу: Северная ТЭЦ-21 от ГРП Северная ТЭЦ до ГРС «Новосеверная»	В	-	3,89	3,89	2027	-
1.19.9	Техническое перевооружение объекта ГРС для подключения КСПГ «Санкт-Петербург»	МГ	-	-	-	2028	

2. Примерный перечень объектов, строительство (реконструкция) которых требуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга в среднесрочной перспективе

№ п/п	Наименование	Давление	Общая протяженность, км			Ориентировочный срок реализации (год ввода в эксплуатацию)	№ в ГП**
			строительство	реконструкция	ВСЕГО		
1	2	3	4	5	6	7	8
2.1. Адмиралтейский район Санкт-Петербурга							
2.1.1	Газопровод от ул. Степана Разина до р. Екатерингофки (по Курляндской ул.)	с	-	0,20	0,20	2039	-
2.1.2	Реконструкция Обводного канала, 1 этап	с	-	0,70	0,70	2039	-
2.2. Василеостровский район Санкт-Петербурга							
2.2.1	Газопровод вдоль продолжения Морской наб. у гостиницы «Прибалтийская»	в	-	0,30	0,30	2039	65.26
2.3. Выборгский район Санкт-Петербурга							
2.3.1	Газопровод по ул. Сикейроса	с	-	0,40	0,40	2039	-
2.3.2	Газопровод по Манчестерской ул., пр. Тореза	с	-	1,60	1,60	2039	-
2.3.3	Связующий газопровод между Осиновой Рошей и пос. Левашово	с	1,90	-	1,90	2039	-
2.3.4	Закольцовка газопроводов Осиновой Роши и пос. Парголово восточнее Выборгского шоссе	с	0,10	-	0,10	2039	-
2.3.5	Закольцовка газопроводов населенных пунктов Пригородный и Михайловка в Выборгском районе Санкт-Петербурга	с	0,20	-	0,20	2039	-
2.4. Калининский район Санкт-Петербурга							
2.4.1	Газопровод по ул. Гидротехников	с	-	0,40	0,40	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.4.2	Газопровод по Менделеевской ул. и Литовской ул. до Полостровского пр.	с	-	1,50	1,50	2039	-
2.4.3	Газопровод по Феодосийской ул.	с	-	0,30	0,30	2039	-
2.4.4	Подводящий газопровод по ул. Рериха к котельной на Гжатской ул.	с	-	0,40	0,40	2039	-
2.5. Кировский район Санкт-Петербурга							
2.5.1	Газопровод по о. Белый	в	-	1,43	1,43	2039	65.119
2.5.2	Дюкерный переход с о. Белый на Канонерский о. (2 нитки)	в	-	1,04	1,04	2039	65.141 65.142
2.5.3	Дюкерный переход через р. Екатерингофку (2 нитки) с подходами	в	-	0,70	0,70	2039	65.105
2.5.4	Газопровод по Севастопольской ул.	с	-	0,20	0,20	2039	-
2.6. Колпинский район Санкт-Петербурга							
2.6.1	ПРГ высокого давления «Петро-Славянка-2» (до 15 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	1,00	-	1,00	2039	65.55
2.6.2	ПРГ высокого давления «Корчмино» (до 50 тыс. куб. м/час) с головным и подводящим газопроводами	в с	3,80	-	3,80	2039	65.32
2.6.3	Комплексе газопроводов от ПРГ высокого давления «Корчмино» и закольцовка с существующими сетями	с	4,60	-	4,60	2039	-
2.6.4	Закольцовка газопроводов в пос.Понтонный	с	0,60	-	0,60	2039	-
2.6.5	Закольцовка газопроводов пос. Петро-Славянка и промзоны «Рыбацкое»	с	2,10	-	2,10	2039	-
2.7. Красногвардейский район Санкт-Петербурга							
2.7.1	Закольцовка газопроводов от пр. Энтузиастов до Ириновского пр.	с	1,10	-	1,10	2039	-
2.7.2	Газопроводы в промзоне южнее Волго-Донского пр.	с	2,40	0,40	2,80	2039	-
2.8. Красносельский район Санкт-Петербурга							
2.8.1	Переход через железнодорожные пути в районе ж.-д. станции Лигово	с	-	0,20	0,20	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.8.2	ПРГ высокого давления «Красное Село-2» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	1,10	-	1,10	2039	-
2.8.3	Газопровод от ПРГ высокого давления «Красное Село-2» по Ивангородскому пр. до ул. Свободы	с	3,00	-	3,00	2039	-
2.8.4	Газопровод по ул. Освобождения от ПРГ высокого давления «Красное Село-2»	с	0,90	-	0,90	2039	-
2.8.5	ПРГ высокого давления «Сателлит» (до 50 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2,50	-	2,50	2039	65.65
2.9. Кронштадтский район Санкт-Петербурга							
2.9.1	Газопровод к территориям в северной части о. Котлин	с	0,50	-	0,50	2039	-
2.10. Курортный район Санкт-Петербурга							
2.10.1	Газопровод вдоль Зеленогорского шоссе от г. Зеленогорска до пос. Серово	в	10,20	-	10,20	2039	-
2.10.2	Газопровод в пос. Серово и пос. Молодежное	в	-	3,90	3,90	2039	-
2.10.3	Газопровод от пос. Молодежное до пос. Смолячково	в	3,50	-	3,50	2039	-
2.10.4	ПРГ высокого давления «Горская-2» (до 80 тыс. куб. м/час) с подводящим газопроводом	в	5,80	-	5,80	2039	65.31
2.10.6	Головной газопровод от ПРГ высокого давления «Горская-2» и подводящий газопровод к намыву севернее пос. Лисий Нос	в	3,50	1,10	4,60	2039	-
2.10.7	Перспективные газопроводы в пос. Молодежное	с	3,10	-	3,10	2039	-
2.10.8	Перспективные газопроводы в пос. Песочный	с	1,70	-	1,70	2039	-
2.10.9	Перспективные газопроводы севернее пос. Лисий Нос	с	1,40	-	1,40	2039	-
2.10.10	ПРГ высокого давления в пос. Солнечное (до 10 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	1,30	-	1,30	2039	-
2.10.12	Закольцовка по Лермонтовскому пр. в пос. Репино	с	0,60	-	0,60	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.11. Московский район Санкт-Петербурга							
2.11.1	Газопровод на выходе из ГРС «Шоссейная» в сторону 2-й Восточной магистрали	В	-	1,90	1,90	2039	65.134
2.11.2	Закольцовка по ул. Коли Томчака	С	0,60	-	0,60	2039	-
2.12. Невский район Санкт-Петербурга							
2.12.3	Газопровод по ул. Бабушкина	С	-	0,90	0,90	2039	-
2.12.4	Газопровод от дюкерного перехода через р. Неву до ПРГ высокого давления «ЦКТИ»	В	-	0,50	0,50	2039	65.48
2.12.5	Газопровод вдоль р. Оккервиль от ул. Коллонтай до Зольной ул.	В	-	2,90	2,90	2039	65.60
2.13. Петроградский район Санкт-Петербурга							
2.13.1	Дюкерный переход через р. Ждановку	С	-	0,20	0,20	2039	-
2.14. Петродворцовый район Санкт-Петербурга							
2.14.2	Закольцовка газопроводов от ул. Грибодова до Портовой ул. в пос. Стрельна, включая дюкерный переход	С	0,20	0,60	0,80	2039	-
2.14.3	Газопровод на пересечении Ропшинского шоссе	С	-	0,30	0,30	2039	-
2.14.4	Закольцовка газопроводов у ул. Юты Бондаровской	С	1,10	-	1,10	2039	-
2.14.5	Закольцовка газопроводов в Тимяшкино	С	3,20	-	3,20	2039	-
2.14.6	Закольцовка газопроводов г. Петергоф и г. Ломоносова в Мартышкино	С	0,60	0,40	1,00	2039	-
2.14.7	Закольцовка газопроводов от ПРГ высокого давления № 9 до ПРГ высокого давления «Кронштадтская колония»	С	3,30	-	3,30	2039	-
2.14.8	Закольцовка газопроводов г. Ломоносова и микрорайона «Кронштадтская колония»	С	1,50	-	1,50	2039	-
2.14.9	Газопровод к перспективной деловой зоне в районе пересечения КАД с Краснофлотским шоссе	С	0,50	-	0,50	2039	-
2.14.10	Газопровод от пр. Буденного до Красносельского шоссе	С	1,50	-	1,50	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.14.11	Закольцовка в Луизино вдоль Ольгинского шоссе	с	0,30	-	0,30	2039	-
2.15. Приморский район Санкт-Петербурга							
2.15.1	Газопровод по Сабировской ул.	с	-	0,20	0,20	2039	-
2.15.2	Газопровод по Торжковской ул.	с	-	0,40	0,40	2039	-
2.15.3	Перспективные газопроводы в пос. Лисий Нос	с	4,70	-	4,70	2039	-
2.16. Пушкинский район Санкт-Петербурга							
2.16.1	Газопровод высокого давления вдоль Колпинского шоссе от Московского шоссе до отвода на пос. Металлострой	в	-	2,30	2,30	2039	65.10
2.16.2	ПРГ высокого давления «Александровская-2» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	0,20	-	0,20	2039	65.51
2.16.3	Газопровод по ул. Зверинская и ул. Декабристов (Павловск)	с	-	1,50	1,50	2039	-
2.16.4	ПРГ высокого давления «Красносельское» (до 15 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	7,00	-	7,00	2039	65.54
2.16.5	ПРГ высокого давления «КШ-3» (до 15 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	1,10	-	1,10	2039	65.124
2.16.7	Закольцовка газопроводов по Красносельскому шоссе, Гусарской ул. и Катлинской дороге	с	5,80	0,10	5,90	2039	-
2.16.8	ПРГ высокого давления «Гызьва» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	3,80	-	3,80	2039	65.43
2.16.9	Закольцовка газопроводов между ГРП высокого давления «Гызьва» и ПРГ высокого давления № 23	с	2,40	-	2,40	2039	-
2.16.10	Закольцовка газопроводов пос. Александровская с сетями Пулковского отделения совхоза Шушары	с	0,40	-	0,40	2039	-
2.16.11	Перспективные газопроводы в пос. Тярлево	с	1,70	-	1,70	2039	-
2.16.14	Газопровод по Дворцовой ул.	с	-	0,90	0,90	2039	-
2.16.15	Газопровод по Оранжерейной ул.	с	-	0,40	0,40	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.16.16	Закольцовка газопроводов в промзоне Шушары от Ленсоветовской дор. до д.177 по Московскому шоссе	В	1,30	-	1,30	2039	65.47
2.17.1	Газопровод по наб. р. Волковки	С	-	2,20	2,20	2039	-
2.18.1	Газопровод от ГРС «ЛГУ» до Ториков	В	-	22,20	22,20	2039	65.93
2.18.2	Газопровод к котельной и ПРГ высокого давления №21, реконструкция ПРГ высокого давления №21	В С	0,50	-	0,50	2039	-
2.18.3	Закольцовка в Ковалево	С	3,30	-	3,30	2039	-

3. Примерный перечень объектов, строительство (реконструкция) которых требуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга в долгосрочной перспективе

№ п/п	Наименование	Давление	Общая протяженность, км			Ориентировочный срок реализации (год ввода в эксплуатацию)	№ в ГП**
			строительство	реконструкция	ВСЕГО		
1	2	3	4	5	6	7	8
3.1. Выборгский район Санкт-Петербурга							
3.1.1	Газопровод к котельной на 3-м Верхнем пер.	в	-	2,30	2,30	2045	-
3.1.2	Закольцовка газопроводов СНТ и пос. Левашово	с	1,02	-	1,02	2045	-
3.2. Курортный район Санкт-Петербурга							
3.2.1	Дополнительный газопровод вдоль Зеленогорского шоссе от пос. Репино до г. Зеленогорска	в	8,20	-	8,20	2045	-
3.2.2	Закольцовка между газопроводом к намывным территориям, газопроводом по ул. Инструментальщиков и газопроводом по ул. Тарховской	в	5,50	-	5,50	2045	-
3.2.3	Закольцовка газопроводов в Решетниково и Красавице	в	3,60	-	3,60	2045	-
3.3. Петродворцовый район Санкт-Петербурга							
3.3.1	ПРГ высокого давления «ЛГУ» (до 80 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в	0,20	-	0,20	2045	-
3.3.2	ПРГ высокого давления «Ломоносов» (до 20 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	0,20	-	0,20	2045	-
3.4.1	Закольцовка газопроводов от Парашютной ул. до пр. Авиаконструкторов	с	2,30	-	2,30	2045	-
3.4. Приморский район Санкт-Петербурга							
3.4.2	Вторая нитка газопровода от Левашовского шоссе до Лахтинского разлива	в	8,50	-	8,50	2045	65.30

1	2	3	4	5	6	7	8
3.5. Пушкинский район Санкт-Петербурга							
3.5.1	Газопровод от ГРС «Федоровский»	В	-	6,10	6,10	2045	65.39
3.5.2	ПРГ высокого давления «Московское шоссе» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов, включая закольцовку с Нововесью	В	12,00	-	12,00	2045	65.64
		С					
3.5.3	Закольцовка газопроводов от ПРГ высокого давления «Попово» до ПРГ высокого давления № 29	С	1,60	-	1,60	2045	-
3.6. Вне границ Санкт-Петербурга							
3.6.1	ГРС «ЛГУ-Ломоносов» с головным газопроводом*	В	0,65	-	0,65	2045	-
3.6.2	Газопровод со стороны Приморского района Санкт-Петербурга до г. Кронштадт	В	13,40	-	13,40	2045	65.98
3.6.3	ГРС «ТЭЦ-5» с головным газопроводом*	В	1,20	-	1,20	2045	-
3.6.4	ПРГ высокого давления «СВС» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	В	2,00	-	2,00	2045	-
		С					

* - строительство новых ГРС (увеличение их производительности) возможно при условии экономической и технологической необходимости и принятия соответствующих решений ПАО «Газпром».

** - № объекта в соответствии с таблицей 2 Положения о территориальном планировании Санкт-Петербурга (Приложение 1 к Закону Санкт-Петербурга «О внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О Генеральном плане Санкт-Петербурга» от 21.12.2023 № 785-169).

Примечание.

Сведения о наименованиях планируемых для строительства (реконструкции) объектов регионального значения, их характеристики, местоположение и сроки реализации, указанные в приложении № 2 к схеме газоснабжения, могут быть уточнены относительно сведений, указанных в ГП, исходя из потребности в реализации мероприятий схемы газоснабжения с учетом внесения изменений в инвестиционные программы регулируемых организаций по результатам разработки проектной документации на строительство (реконструкцию) объектов.

Принятые сокращения:

В – высокое давление

ГП – Генеральный план Санкт-Петербурга, утвержденный Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

ГТС – газотранспортная система

ЗСД – Западный скоростной диаметр

КСПГ – комплекс по сжижению природного газа
мг – магистральный газопровод
н – низкое давление
ПРГ – пункт редуцирования газа
с – среднее давление
ШГРП – газорегуляторный пункт шкафной

ПАСПОРТ
схемы газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга
на 2026-2045 годы

Основания разработки (актуализации) схемы газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы (далее – схема газоснабжения)	Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации», постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2024 № 567 «Об утверждении Правил разработки и реализации схем газоснабжения и газификации субъектов Российской Федерации»
Цели и задачи	Определение направлений развития и технического перевооружения газотранспортной и газораспределительной систем для обеспечения развития Санкт-Петербурга в соответствии с Генеральным планом Санкт-Петербурга, утвержденным Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99
Сведения об инициаторе разработки (актуализации) схемы газоснабжения, а также о лице, выполняющем разработку (актуализацию) схемы газоснабжения (исполнителе)	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению совместно с региональным оператором газификации – газораспределительной организацией ООО «ПетербургГаз»
Дата разработки (актуализации) схемы газоснабжения	01.01.2026

1. Состояние газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на момент направления схемы газоснабжения на согласование в порядке, предусмотренном Правилами разработки и реализации схем газоснабжения и газификации субъектов Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2024 № 567

По состоянию на 01.01.2026 уровень газификации в Санкт-Петербурге составляет 95,85%, газифицировано 1 227 723 квартир и 29 167 домовладений. Потребление природного газа в 2025 году составило 12 317,09 млн м³.

Система газоснабжения Санкт-Петербурга включает в себя сети газораспределения протяженностью 7 065,78 км и сети газопотребления протяженностью 1 590,00 км. В Санкт-Петербурге установлено 605 ГРП и 29 730 ШГРП.

2. Ресурсная база реализации (газовые и нефтегазовые месторождения, на которых осуществляется добыча природного газа), за исключением информации ограниченного доступа

На территории Санкт-Петербурга отсутствуют газовые и нефтегазовые месторождения, на которых осуществляется добыча природного газа.

3. Оценка потребности в газе с учетом потенциального охвата газификацией территории Санкт-Петербурга в соответствии с прогнозным топливно-энергетическим балансом, учитывающим инфраструктурную составляющую в цене тонны условного топлива, предоставленную региональным оператором газификации, и динамики подключения потребителей природного газа

Оценка потребности в природном газе выполнена с учетом потенциального охвата газификацией территории Санкт-Петербурга, информации, представленной поставщиками газа и региональным оператором газификации Санкт-Петербурга, в соответствии с прогнозным топливно-энергетическим балансом (далее – ТЭБ) Санкт-Петербурга.

Природный газ является основным видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга.

В 2025 году использование природного газа на источниках электрической энергии составляет 100%, тепловой энергии составляет 99,8%.

Все объекты по производству электрической и тепловой энергии, расположенные на территории Санкт-Петербурга, переведены на природный газ.

По состоянию на 01.01.2025 обеспечена возможность подключения к сетям газораспределения на 99% территории Санкт-Петербурга.

По информации регионального оператора газификации на территории Санкт-Петербурга ООО «ПетербургГаз» инфраструктурная составляющая в цене тонны условного топлива равна нулю.

Догазификация жилых домов, расположенных на территории Санкт-Петербурга, завершена в 2022 году.

Подключение потребителей к газораспределительной системе Санкт-Петербурга осуществляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 в плановом порядке по мере поступления заявок в ООО «ПетербургГаз».

Оценка потребности в природном газе и реализация мероприятий схемы позволит обеспечить потребителей Санкт-Петербурга необходимыми объемами природного газа.

4. Перечень мероприятий, выполнение которых необходимо для строительства объектов газотранспортных систем, объектов газораспределительных систем и объектов СПГ и КПП, с выделением объектов вне территории Санкт-Петербурга

В настоящее время отсутствует необходимость в реализации дополнительных мероприятий, выполнение которых, необходимо для строительства объектов газотранспортных систем, объектов газораспределительных систем и объектов СПГ и КПП, с выделением объектов вне территории Санкт-Петербурга.

Вместе с тем в целях строительства объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов СПГ и КПП на территории Санкт-Петербурга необходимо выполнение следующего перечня мероприятий:

приобретение прав на земельный участок, в том числе предоставляемый из земель, находящихся в государственной или муниципальной собственности;

утверждение или выдача необходимых для выполнения инженерных изысканий, проектирования, строительства, реконструкции объекта капитального строительства сведений, документов, материалов;

выполнение инженерных изысканий и осуществление проектирования;

строительство, реконструкция объекта капитального строительства, ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства;

государственный кадастровый учет и (или) государственная регистрация прав на построенный, реконструированный объект капитального строительства.

При строительстве и (или) реконструкции объектов газотранспортной системы вне территории Санкт-Петербурга необходимо внесение соответствующих мероприятий

в схему территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта), утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.05.2015 № 816-р.

5. Предложения по развитию автономного газоснабжения с использованием объектов СПГ и КПП

Ввиду развитой газораспределительной системы Санкт-Петербурга развитие на территории Санкт-Петербурга автономного газоснабжения с использованием объектов СПГ и КПП не является актуальным.

6. Предложения по использованию природного газа (СПГ, КПП) в качестве газомоторного топлива

В среднесрочной перспективе ООО «Газпром газомоторное топливо» на территории Санкт-Петербурга планирует дооснащение действующих АГНКС пятью КриоПАГЗ. Также ООО «Газпром газомоторное топливо» планирует ввести в эксплуатацию 3 АГНКС, что окажет влияние на увеличение количества транспортных средств, использующих природный газ в качестве топлива.

По состоянию на 01.01.2026 в Санкт-Петербурге на природном газе (КПП и СПГ) эксплуатируются около 3 000 ед. пассажирских автобусов, 50 ед. специальной техники, более 3 000 ед. легкового транспорта, около 2 500 ед. грузовой техники.

В настоящее время общий парк газомоторных пассажирских автобусов превышает 59% от общей численности автобусов, задействованных в транспортном обслуживании Санкт-Петербурга.

При дальнейшем развитии сети АГНКС предлагается увеличение количества транспорта на КПП, используемого в личных целях и сфере услуг.

По информации ООО «Газпром газомоторное топливо» прогнозируется следующая динамика роста потребления КПП: в 2030 году – 39,5 млн м³, в 2035 году – 43,6 млн м³, в 2040 году – 47,0 млн м³, в 2045 году – 48,5 млн м³.

7. Перечень мероприятий, рекомендуемых к включению в межрегиональные и региональные программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, включая перечни объектов с учетом экономической эффективности, социальной значимости

Мероприятия, рекомендуемые к включению в среднесрочной и долгосрочной перспективе в региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций:

строительство дюкерного перехода со стороны Приморского и Курортного районов Санкт-Петербурга к острову Кронштадт;

строительство ПРГ высокого давления «Лисий Нос» (до 50 тыс. м³/час) с подводным газопроводом;

строительство ГРП высокого давления «Сателлит» (до 50 тыс. м³/час) с подводным газопроводом;

строительство дополнительного газопровода вдоль Зеленогорского шоссе от поселка Репино до города Зеленогорск;

строительство закольцовки газопроводов в поселке Решетниково и поселке Красавица;

строительство ПРГ высокого давления «Кронштадт-2» (до 50 тыс. м³/час) с комплексом газопроводов;

строительство второй нитки газопровода от ГРС «Конная Лахта»;

строительство газопровода от ГРС «ЛГУ» до ГРС «Ломоносов»;

строительство ГРП высокого давления «Московское шоссе» (до 25 тыс. м³/час) с комплексом газопроводов, включая закольцовку с газопроводами, расположенными на территории Нововесь;

строительство закольцовки газопроводов от ГРП высокого давления «Попово» до ГРП высокого давления № 29;

строительство ГРП высокого давления «СВС» (до 25 тыс. м³/час) с комплексом газопроводов.

Кроме того, при условии экономической и технологической необходимости и принятия соответствующих решений ПАО «Газпром» необходима реализация следующих мероприятий:

реконструкция ГРС «Ломоносов»;

увеличение пропускной способности новой ГРС «Сестрорецк» до 1291 тыс. м³/час.

Увеличение пропускной способности новой ГРС «Сестрорецк» до 1291 тыс. м³/час позволит реализовать инвестиционные проекты в Курортном, Петродворцовом, Кронштадском районах Санкт-Петербурга, в том числе:

проект «Санкт-Петербург Марина»;

продолжение создания парка «Остров фортов»;

строительство социальной инфраструктуры;

благоустройство территорий;

строительство жилых комплексов.

8. Оценка капитальных затрат для реализации мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения

Ориентировочный объем капитальных затрат на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения, на период ее реализации составляет свыше 100,1 млрд. руб., включая средства в размере 15,1 млрд руб. организаций группы ПАО «Газпром», предусмотренные к освоению в рамках «Программы развития газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на период 2026 - 2030 годов», утвержденной совместно Санкт-Петербургом и ПАО «Газпром», средства бюджета Санкт-Петербурга - 6,8 млрд рублей, средства ООО «ПетербургГаз» - 77,4 млрд рублей, средства АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - 0,2 млрд рублей, средства ООО «Газпром газификация» - 0,6 млрд рублей.

Оценка капитальных затрат осуществлена на основе анализа разработанной проектной документации, а также экспертной оценки затрат на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения.

9. Предложения по очередности реализации мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения

Предложения по очередности реализации мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения, представлены в приложении № 1 к схеме газоснабжения.

10. Целевые показатели схемы газоснабжения, с учетом предложений по очередности реализации мероприятий схемы газоснабжения

Целевые показатели схемы газоснабжения, с учетом предложений по очередности реализации мероприятий схемы газоснабжения представлены в таблице 1.

Наименование целевых показателей	ед. изм.	Значение целевых показателей по годам:			
		2026	2030	2040	2045
Количество (строительство) ГРС	ед.	0,00	2,00	3,00	5,00
Протяженность (строительство, реконструкция) газопроводов	км	30,03	375,02	640,47	709,24
Количество действующих объектов заправки КПП и СПГ	ед.	22,00	30,00	30,00	30,00
Количество котельных, переведенных на природный газ	ед.	2,00	5,00	7,00	7,00

11. Источники и механизмы финансирования реализации мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения

Источниками финансирования реализации мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения, являются средства бюджета Санкт-Петербурга и внебюджетные средства.

Механизмы финансирования реализации мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения:

включение мероприятий в государственную программу Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге», утвержденную постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 17.06.2014 № 486;

включение мероприятий в региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Санкт-Петербурга, утвержденную постановлением Губернатора Санкт-Петербурга от 23.10.2025 № 79-пг;

реализация мероприятий в рамках Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 (на основании договоров с заявителями).

Ориентировочный объем капитальных затрат на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения, на период ее реализации составляет свыше 100,1 млрд. руб., включая средства в размере 15,1 млрд руб. организаций группы ПАО «Газпром», предусмотренные к освоению в рамках «Программы развития газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на период 2026 - 2030 годов», утвержденной совместно Санкт-Петербургом и ПАО «Газпром», средства бюджета Санкт-Петербурга - 6,8 млрд рублей, средства ООО «ПетербургГаз» - 77,4 млрд рублей, средства АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» - 0,2 млрд рублей, средства ООО «Газпром газификация» - 0,6 млрд рублей.

Оценка капитальных затрат осуществлена на основе анализа разработанной проектной документации, а также экспертной оценки затрат на реализацию мероприятий, предусмотренных схемой газоснабжения.

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

КПП – компримированный природный газ

КриоПАГЗ – передвижной автомобильный газовый заправщик сжиженным природным газом

ООО – общество с ограниченной ответственностью

СПГ – сжиженный природный газ

ШГРП – газорегуляторный пункт шкафной