



ГУБЕРНАТОР САНКТ ПЕТЕРБУРГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

№ _____

**Об утверждении схемы газоснабжения
и газификации Санкт-Петербурга
на 2025-2045 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 2025-2045 годы согласно приложению.
2. Контроль за выполнением постановления возложить на вице-губернатора Санкт-Петербурга Кропачева С.Н.

**Губернатор
Санкт-Петербурга**

А.Д.Беглов

СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ Санкт-Петербурга на 2025 – 2045 годы

1. Общее положение

Схема газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2025-2045 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 Генерального плана Санкт-Петербурга, утвержденного Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99 (далее – Генеральный план), схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.08.2024 № 208тд, схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025-2030 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 29.11.2024 № 2328, прогнозного топливно-энергетического баланса Санкт-Петербурга до 2030 года, утвержденного Губернатором Санкт-Петербурга 24.03.2022, прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2042 года, утвержденного постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 04.09.2024 № 774.

2. Региональные ресурсы углеводородного сырья для газоснабжения и газификации потребителей

Ресурсы углеводородного сырья для газоснабжения 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

Система газоснабжения Санкт-Петербурга представляет собой имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для транспортировки и поставки газа.

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.

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.

В газораспределительную систему Санкт-Петербурга природный газ поступает по газотранспортной системе, находящейся на обслуживании ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», по двум коридорам магистральных газопроводов – Южному («Белоусово-Ленинград» и «Серпухов-Ленинград») и Северному («Грязовец-Ленинград» 1 и 2).

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

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

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

Общая протяженность наружных газопроводов, входящих в газораспределительную систему Санкт-Петербурга, на 01.01.2025 составляет 8,50 тыс. км, количество ГРП и газорегуляторных установок – 606 ед.

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

Основой газораспределительной системы Санкт-Петербурга является сеть газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа). 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.

Через ГРП высокого давления природный газ поступает к крупнейшим потребителям природного газа или в сети 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. 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.

В Пушкинском районе Санкт-Петербурга функционирует система газопроводов среднего давления, обеспечивающая подачу газа всем группам потребителей, охватывающая большую часть территории района (г. Пушкин, г. Павловск,

пос. Александровская). Подача газа в указанную систему газопроводов осуществляется от ГРП высокого давления (до 1,2 МПа).

Система газопроводов среднего давления Пушкинского района Санкт-Петербурга обеспечивает технологическую связь с ГРС «Федоровский», не подключенной в настоящее время к общегородской системе газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа).

Разветвленная система газопроводов высокого давления второй категории (до 0,6 МПа) является основой газоснабжения Курортного района Санкт-Петербурга.

4. Энергообеспечение и топливоснабжение региона

Развитие инфраструктуры энергообеспечения и топливоснабжения Санкт-Петербурга направлено на гарантированное обеспечение энергетической безопасности, эффективное обеспечение потребностей Санкт-Петербурга для обеспечения соответствующих объемов производства, поставки продукции и услуг в целях создания комфортных и безопасных условий проживания и жизнедеятельности населения Санкт-Петербурга.

Преобладающим видом топлива для энергетики Санкт-Петербурга является природный газ. В 2024 году использование природного газа на источниках электрической и тепловой энергии составляет 99,8%.

Потребление природного газа в 2024 году в Санкт-Петербурге составило 12 656,20 млн м³. Основными потребителями природного газа являются производители электрической и тепловой энергии, на долю которых приходится 84,1% от общего объема потребления. Доля потребления газа промышленностью составила 10,1%, населением – 3,3%, доля потребления субъектами прочих видов экономической деятельности – 2,5%.

Поставка природного газа осуществляется трубопроводным транспортом.

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

Энергообеспечение Санкт-Петербурга (выработка электрической энергии) осуществляется на 14 ТЭЦ через 11 126 трансформаторных подстанций обеспечивающих энергоснабжение потребителей Санкт-Петербурга. Потребление электрической энергии в 2024 году составило более 26,0 млрд кВт·ч.

Производство тепловой энергии в Санкт-Петербурге осуществляется на 14 теплоэлектроцентралях и 896 прочих источниках теплоснабжения. Объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям составляет более 44 млн Гкал в год.

Система теплоснабжения представляет собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями, выполнена преимущественно по открытой схеме теплоснабжения и обеспечивает удовлетворение нужд потребителей в тепловой энергии на отопление и вентиляцию, а также водозабор на горячее водоснабжение.

Передача тепловой энергии осуществляется посредством 9858 км тепловых сетей в однострубно-многоконтурном 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 осуществляется железнодорожным и автомобильным транспортом. Потребление нефтепродуктов в Санкт-Петербурге в 2024 году составило около 6000 тыс. т.у.т.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в Санкт-Петербурге практически не используются.

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				
2025	2030	2035	2040	2045
12,90	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:

«Строительство сооружений по временному хранению и перевалке нефтепродуктов в границах нефтяного терминала в морском порту «Большой порт Санкт-Петербург»;

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

«Строительство комплекса по переработке отходов «Волхонка», предназначенного для обработки и утилизации твердых коммунальных отходов, крупногабаритных отходов, с извлечением вторичного сырья, получением твердого альтернативного топлива RDF, переработки органических отходов для получения техногрунта»;

«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».

6. Схемы расположения объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов СПГ и КПП на территориях городских округов и муниципальных образований 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 № 3 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 пищеприготовления) и газификации объектов Санкт-Петербурга не используется.

На территории Санкт-Петербурга расположены 25 объектов заправки транспортных средств природным газом, из них:

16 КПП;

1 КПП и СПГ;

8 СПГ (1 КриоАЗС, 1 криогенный передвижной автомобильный газовый заправщик, 6 топливозаправочных пунктов).

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

Таблица 2

№ п/п	Адрес расположения	Объект
1	2	3
1.	Корабельная ул., д. 9, стр. 1	АГНКС 1
2.	город Петергоф, Астрономическая ул., д. 10	АГНКС 2
3.	Кубинская ул., д. 88, сооружение 1	АГНКС 3
4.	город Сестрорецк, Приморское шоссе, д. 264	АГНКС 4
5.	Пулковское шоссе, д. 42, литера А	АГНКС 5
6.	город Пушкин, Казанская дорога, д. 5, строение 1	АГНКС 6
7.	ул. Салова, д. 82, корп. 3	АГНКС 7
8.	город 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.	Анисимовская дорога, участок 16	КриоАЗС 2
19.	Кубинская ул., участок 12	КриоАЗС 3
20.	поселок Шушары, территория предприятия «Шушары», участок 7	КриоАЗС 4
21.	Народная ул., участок 2	КриоАЗС 5
22.	поселок Парголово, Парашютная ул., участок 2	КриоАЗС 6
23.	поселок Шушары, Московское шоссе, д. 120	КриоАЗС 7

1	2	3
24.	город Сестрорецк, Владимирский пр., участок 1	КриоАЗС 8
25.	Витебский пр., д. 17, корп. 4, литера А	КриоАЗС 9
Перспективные объекты		
26.	ул. Караваевская, участок 2	АГНКС 17
27.	город Сестрорецк, Приозерная ул.	АГНКС 18
28.	Салтыковская дорога, участок 11	АГНКС 19
29.	город Колпино, ул. Северная	АГНКС 20
30.	3-й Верхний переулок, участок 6	АГНКС 21
31.	город 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).

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

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

«Строительство газопровода высокого давления (до 1,2 Мпа) от 2-ой Восточной магистрали до промзоны «Шушары»;

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

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

«ГРС «Восточная-2»;

«ГРС Санкт-Петербург (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», «Московская Славянка» и «Южная ТЭЦ»);

«Расширение ГРС Сестрорецк (Проектная пропускная способность 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»);

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

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, экологическую

безопасность организаций топливно-энергетического комплекса Санкт-Петербурга за счет вывода из эксплуатации части парка резервного топливного хозяйства.

В долгосрочной перспективе в целях создания возможности перевода крупных источников тепловой энергии на использование природного газа в качестве резервного топлива необходимо строительство дополнительных источников подачи природного газа (ГРС) в восточной части территории Санкт-Петербурга.

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

Строительство дюкерного 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).

Общие 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, представлены в приложении № 1 к схеме газоснабжения.

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.

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 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.

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

Предложения по реализации объектов СПГ и КПП:

строительство СПГЗ на территории Петродворцового района Санкт-Петербурга в 2028-2029 гг. (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);

строительство 5 АГНКС для заправки транспортных средств природным газом.

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

Подключение к газораспределительной системе Санкт-Петербурга котельных осуществляется с учетом параметров, определенных схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.08.2024 № 208тд.

Догазификация жилых домов, расположенных на территории Санкт-Петербурга, завершена в 2022 году. С 2023 года догазификация осуществляется в плановом порядке по мере поступления заявок.

По состоянию на 01.01.2025 на территории Санкт-Петербурга действуют 119 СНТ, где расположены жилые дома, соответствующие критериям догазификации СНТ согласно Правилам подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 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».

В настоящее время на территории Санкт-Петербурга все медицинские и образовательные учреждения обеспечены теплоснабжением от котельных, использующих газ в качестве основного вида топлива, необходимость дополнительного прямого подключения указанных объектов к газораспределительной системе Санкт-Петербурга отсутствует.

12. Паспорт схемы газоснабжения

Паспорт схемы газоснабжения представлен в приложении № 2 к схеме газоснабжения.

13. Альбом схемы газоснабжения

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

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

АТП – автотранспортные предприятия

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

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 объекта	давление	Ориентировочный срок реализации (год ввода в эксплуатацию)
1	2	3	4
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	2027
1.1.2.	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Можайская ул. от Клинского пр. до наб. Обводного канала	н	2029
1.1.3.	Реконструкция газопроводов низкого давления по Б.Казачьему пер. от Загородного пр. до Гороховой ул.	н	2025
1.1.4.	Реконструкции газопроводов среднего и низкого давления по адресу: наб. Обводного кан. от ул. Циолковского до Воронежской ул.	н с	2027
1.2. Василеостровский район Санкт-Петербурга			
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	2026
1.2.2.	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: Нахимова от гост. «Прибалтийской» до р. Смоленки	в	2027
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	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	2030
1.3.3.	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Левашово»	с	2028
1.3.4.	Строительство газопровода до границы садоводческого некоммерческого товарищества «Гипроникель»	с	2025

1	2	3	4
1.4. Калининский район Санкт-Петербурга			
1.4.1.	Реконструкция внутриквартальных газопроводов низкого давления по адресу: квартал 35-36, ограниченный улицами: пр. Просвещения, пр. Культуры, пр. Суздальский, ул. Демьяна Бедного	н	2028
1.4.2.	Проектирование реконструкции внутриквартальных газопроводов низкого давления по адресу: квартал 17-17А «Гражданка», ограниченный улицами: пр. Северный, пр. Науки, ул. Карпинского, ул. Софьи Ковалевской	н	2030
1.4.3.	Реконструкция газопровода среднего давления по адресу: ул. Обручевых от пр. Науки до ул. Гидротехников и пр. Науки от Тихорецкого пр. до ул. Обручевых	с	2026
1.5. Кировский район Санкт-Петербурга			
1.5.1.	Строительство ШГРП с комплексом подводящих газопроводов среднего и низкого давления по адресу: ул. Лени Голикова, д. 86, лит. А	н с	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: п. Металлострой, улица Богайчука, дом 3, корп.3, лит. А с установкой ГРПБ	в с	2025
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	2029
1.6.3.	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Колпинском районе Санкт-Петербурга	с	2029
1.6.4.	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от ГРС «Шосейная-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	2031
1.7. Красногвардейский район Санкт-Петербурга			
1.7.1.	Строительство газопровода высокого давления от ул. Руставели до увязки 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	2026
1.7.2.	Строительство газопровода высокого давления от ул. Руставели до увязки 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	2027
1.7.3.	Газопроводы среднего давления до границ земельных участков в дер. Новая Красногвардейского района Санкт-Петербурга	с	2025

1	2	3	4
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	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	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	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	2029
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	2029
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	2027
1.7.10.	Проектирование реконструкции внутриквартальных газопроводов низкого и среднего давления по адресу: квартал 40 Большая Охта, ограниченный улицами: пр. Металлистов, ш. Революции, пр. Энергетиков, Большая Пороховская ул.	с н	2030
1.7.11.	Реконструкция газопровода высокого давления от 1-ой Восточной магистрали системы газоснабжения Санкт-Петербурга, в т.ч. реконструкция джокерного перехода через реку Нева (7 пусковой комплекс)	в	2026
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	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	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	2030
1.8.4.	Проектирование строительства газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Айсберг»	с	2029
1.9.1.	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: ул. Аммермана от Ленинградской ул. до Интернациональной ул.	с н	2029
1.10. Курортный район Санкт-Петербурга			
1.10.1.	Газопровод высокого давления (до 0,6 МПа) от ГРП «Горская» до Аэродромной ул.	в	2026

1	2	3	4
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	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	2030
1.10.4.	г. Санкт-Петербург, газопровод высокого давления (0,3-0,6 МПа) вдоль Зеленогорского ш. между ГРС «Сестрорецк» и ГРС «Зеленогорск»	в	2030
1.10.5.	г. Санкт-Петербург, газопровод высокого давления (до 0,6 МПа), проложенный на переходе через железнодорожные пути в поселке Белоостров для обеспечения подачи газа потребителям крупнейшего садоводческого массива «Белоостров»	в	2030
1.10.6.	Строительство головного газопровода высокого давления (1,2 МПа) от ГРС «Сестрорецк»	в	2026
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	2030
1.11.2.	Газопроводы среднего и низкого давления с газорегуляторным пунктом (ШГРП) с.д. № 93а по адресу: Московский пр., д.129	н с	2027
1.11.3.	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: ул. Булавского от Черниговской ул. до Киевской ул. до ЭС-1	с	2027
1.11.4.	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: Московское ш. от д.14 до Свирской ул.	с	2026
1.11.5.	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «ЛЕНИНГРАДСКИЙ АЭРОПОРТ»	в с	2025
1.11.6.	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Дачное. Электроавтоматика»	с	2025
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	2029
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	2026
1.12.2.	Распределительные газопроводы с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих товариществ в Невском районе Санкт-Петербурга	с	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	2030
1.12.4.	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: пересечение ул. Коллонтай д.27/1 и Российского пр.	в	2030

1	2	3	4
1.12.5.	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: ул. Коллонтай, подводящий г-д к предприятию Гранит (п/я 4152) и газопровода высокого давления по адресу: Октябрьская наб., д.12 от ПО «Гранит» до дюкера ч/з р. Неву, с переводом его в работу в режиме среднего давления	в с	2025
1.12.6.	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Квартал 124 (ул. Седова - ул. Бабушкина - ул. Шелгунова - бульвар Красных Зорь)	н	2028
1.12.7.	Изменение проектных решений для завершения строительства объекта: Строительство ГРП высокого давления на ул. Крыленко с комплексом подводящих газопроводов	в	2029
1.13. Петроградский район Санкт-Петербурга			
1.13.1.	Дюкерный переход газопровода среднего давления с подводящими газопроводами с Аптекарского острова на Каменный остров	с	2025
1.13.2.	Реконструкция газопровода среднего давления между Аптекарским и Каменным островами	с	2025
1.13.3.	Реконструкция газопроводов высокого давления на территории безымянного полуострова (Собачий остров от Гребного канала до р. Средняя Невка; Дюкер через Финский залив (разлив Невок) у Паркетного завода, в устье Большой и Средней Невок)	в	2025
1.13.4.	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: Пионерская ул. от Малого пр. ПС до Корпусной ул.	н	2029
1.13.5.	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Малый пр. П.С. от Ждановской наб. до Пионерской ул.	с н	2029
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	2029
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	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	2029
1.16. Пушкинский район Санкт-Петербурга			
1.16.1.	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) вдоль Витебской ж.-д. ветки до Детскосельского бульвара	в	2025
1.16.2.	Газопроводы среднего давления до границ земельных участков в западной части пос. Александровская Пушкинского района Санкт-Петербурга	с	2029
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	2030
1.16.4.	Газопроводы среднего давления в массиве тер. СНТ «Рехолово» Пушкинского района Санкт-Петербурга с подводящими газопроводами до границ земельных участков	с	2025

1	2	3	4
1.16.5.	Газопроводы среднего давления до границ земельных участков в массиве территории Новокондакопшино Пушкинского района Санкт-Петербурга	с	2025
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	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	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	2030
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	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	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	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	2028
1.16.13.	Строительство подводящего газопровода высокого давления (до 1,2 Мпа) от ГРС «Шоссейная 2» и до ГРС «Южная ТЭЦ». 3 этап	в	2028
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	2028
1.16.15.	Строительство газопровода высокого давления (до 1,2 Мпа) от 2-ой Восточной магистрали до промзоны «Шушары»	в	2025
1.16.16.	Проектирование строительства газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Коллективный сад № 3»	с	2028
1.16.17.	Проектирование строительства газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Сад 2 Л.С.Х.И.»	с	2028
1.16.18.	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «СЛАВЯНОЧКА-3»	с	2029
1.16.19.	Газопровод высокого давления (до 1,2 МПа) от города-спутника «Южный» до ГРП в.д. № 608	в	2030
1.17. Фрунзенский район Санкт-Петербурга			
1.17.1.	Газопровод среднего давления по Лиговскому пр., от дома № 269 до дома № 3 по ул. Госина	с	2026
1.17.2.	Газопровод среднего давления по ул. Салова до ул. Самойловой	с	2025
1.17.3.	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 д. 269	с н	2029

1	2	3	4
1.17.4.	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: ул. Боровая от ул. Рыбинской до пр. Лиговского	с	2027
1.17.5.	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	2026
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	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	2026
1.18.3.	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Коломенская ул. от Кузнечного пер. до д. 9 по Коломенской ул.	с н	2029
1.18.4.	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Дегтярный пер. от Новгородской ул. до Дегтярного пер. д. 28	н с	2026
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	2029
1.19.2.	ГРС Санкт-Петербург	в	2028
1.19.3.	ГРС «Восточная-2»	в	2026
1.19.4.	Расширение ГРС Сестрорецк	в	2026
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	2031
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	2029
1.19.7.	Распределительный газопровод от ГРП-14 до газораспределительных сетей Красносельского района Санкт-Петербурга	в с	2026
1.19.8.	Реконструкция газопроводов высокого давления по адресу: Северная ТЭЦ-21 от ГРП Северная ТЭЦ до ГРС «Новосеверная»	в	2027

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

№ п/п	Наименование объекта*	давление	Ориентировочный срок реализации (год ввода в эксплуатацию)
1	2	3	4
2.1. Адмиралтейский район Санкт-Петербурга			
2.1.1.	Газопровод от ул. Степана Разина до р. Екатерингофки (по Курляндской ул.)	с	2039
2.1.2.	Реконструкция Обводного канала, 1 этап	с	2039
2.2. Василеостровский район Санкт-Петербурга			
2.2.1.	Газопровод вдоль продолжения Морской наб. у гостиницы «Прибалтийская»	в	2039
2.2.2.	Дюкерный переход через Большую Неву вдоль ЗСД (2 нитки)	в	2039
2.3. Выборгский район Санкт-Петербурга			
2.3.1.	Газопровод по ул. Сикейроса	с	2039
2.3.2.	Газопровод по Манчестерской ул., пр. Тореза	с	2039
2.3.3.	Связующий газопровод между Осиновой Рощей и пос. Левашово	с	2039
2.3.4.	Закольцовка газопроводов Осиновой Рощи и пос. Парголово восточнее Выборгского шоссе	с	2039
2.3.5.	Закольцовка газопроводов населенных пунктов Пригородный и Михайловка в Выборгском районе Санкт-Петербурга	с	2039
2.4. Калининский район Санкт-Петербурга			
2.4.1.	Газопровод по ул. Гидротехников	с	2039
2.4.2.	Газопровод по Менделеевской ул. и Литовской ул. до Полюстровского пр.	с	2039
2.4.3.	Газопровод по Феодосийской ул.	с	2039
2.4.4.	Подводящий газопровод по ул. Рериха к котельной на Гжатской ул.	с	2039
2.5. Кировский район Санкт-Петербурга			
2.5.1.	Газопровод по о. Белый	в	2039
2.5.2.	Дюкерный переход с о. Белый на Канонерский о. (2 нитки)	в	2039
2.5.3.	Дюкерный переход через р. Екатерингофку (2 нитки) с подходами	в	2039
2.5.4.	Газопровод по Севастопольской ул.	с	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	2039
2.6.2.	ПРГ высокого давления «Корчмино» (до 50 тыс. куб. м/час) с головным и подводящим газопроводами	в с	2039

1	2	3	4
2.6.3.	Комплекс газопроводов от ПРГ высокого давления «Корчино» и закольцовка с существующими сетями	с	2039
2.6.4.	Закольцовка газопроводов в пос.Понтонный	с	2039
2.6.5.	Закольцовка газопроводов пос. Петро-Славянка и промзоны «Рыбацкое»	с	2039
2.7. Красногвардейский район Санкт-Петербурга			
2.7.1.	Закольцовка газопроводов от пр. Энтузиастов до Ириновского пр.	с	2039
2.7.2.	Газопроводы в промзоне южнее Волго-Донского пр.	с	2039
2.7.3.	Реконструкция ПРГ в.д. (до 1,2 МПа) №70	в с	2039
2.8. Красносельский район Санкт-Петербурга			
2.8.1.	Переход через железнодорожные пути в районе ж.-д. станции Лигово	с	2039
2.8.2.	ПРГ высокого давления «Красное Село-2» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.8.3.	Газопровод от ПРГ высокого давления «Красное Село-2» по Ивангородскому пр. до ул. Свободы	с	2039
2.8.4.	Газопровод по ул. Освобождения от ПРГ высокого давления «Красное Село-2»	с	2039
2.8.5.	ПРГ высокого давления «Сателлит» (до 50 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.9. Кронштадтский район Санкт-Петербурга			
2.9.1.	ПРГ высокого давления «Кронштадт-2» (до 50 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.9.2.	Газопровод к территориям в северной части о. Котлин	с	2039
2.10. Курортный район Санкт-Петербурга			
2.10.1.	Закольцовка вдоль Зеленогорского шоссе от Зеленогорска до пос.Смолячково	в	2039
2.10.2.	ПРГ высокого давления «Горская-2» (до 80 тыс. куб. м/час) с подводным газопроводом	в	2039
2.10.3.	ПРГ высокого давления «Лисий Нос» (до 50 тыс. куб. м/час) с подводным газопроводом	в	2039
2.10.4.	Головной газопровод от ПРГ высокого давления «Горская-2» и подводный газопровод к намыву севернее пос. Лисий Нос	в	2039
2.10.5.	Перспективные газопроводы в пос. Молодежное	с	2039
2.10.6.	Перспективные газопроводы в пос. Песочный	с	2039
2.10.7.	Перспективные газопроводы севернее пос. Лисий Нос	с	2039
2.10.8.	ПРГ высокого давления в пос.Солнечное (до 10 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.10.9.	Закольцовка газопроводов пос. Репино и пос. Комарово сев. ж.д.	с	2039
2.10.10.	Закольцовка по Лермонтовскому пр. в пос. Репино	с	2039
2.10.11.	Закольцовка газопроводов пос. Репино и пос. Комарово	с	2039
2.11. Московский район Санкт-Петербурга			
2.11.1.	Газопровод на выходе из ГРС «Шоссейная» в сторону 2-й Восточной магистрали	в	2039
2.11.2.	Закольцовка по ул. Коли Томчака	с	2039

1	2	3	4
2.12. Невский район Санкт-Петербурга			
2.12.1.	Дюкерный переход газопроводами высокого давления (до 1,2 МПа) через р. Неву в Рыбацком	в	2039
2.12.2.	Закольцовка газопроводов по ул. Дудко	с	2039
2.12.3.	Газопровод по ул. Бабушкина	с	2039
2.12.4.	Газопровод от дюкерного перехода через р. Неву до ПРГ высокого давления «ЦКТИ»	в	2039
2.12.5.	Газопровод вдоль р. Оккервиль от ул. Коллонтай до Зольной ул.	в	2039
2.13. Петроградский район Санкт-Петербурга			
2.13.1.	Дюкерный переход через р. Ждановку	с	2039
2.14. Петродворцовый район Санкт-Петербурга			
2.14.1.	Газопровод от ГРС «ЛГУ» до ГРС «Ломоносов»	в	2039
2.14.2.	Закольцовка газопроводов от ул. Грибоедова до Портовой ул. в пос. Стрельна, включая дюкерный переход	с	2039
2.14.3.	Газопровод на пересечении Ропшинского шоссе	с	2039
2.14.4.	Закольцовка газопроводов у ул. Юты Бондаровской	с	2039
2.14.5.	Закольцовка газопроводов в Тимяшкино	с	2039
2.14.6.	Закольцовка газопроводов г. Петергоф и г. Ломоносова в Мартышкино	с	2039
2.14.7.	Закольцовка газопроводов от ПРГ высокого давления № 9 до ПРГ высокого давления «Кронштадтская колония»	с	2039
2.14.8.	Закольцовка газопроводов г. Ломоносова и микрорайона «Кронштадтская колония»	с	2039
2.14.9.	Газопровод к перспективной деловой зоне в районе пересечения КАД с Краснофлотским шоссе	с	2039
2.14.10.	Газопровод от пр. Буденного до Красносельского шоссе	с	2039
2.14.11.	Закольцовка в Луизино вдоль Ольгинского шоссе	с	2039
2.15. Приморский район Санкт-Петербурга			
2.15.1.	Газопровод по Сабиrowsкой ул.	с	2039
2.15.2.	Газопровод по Торжковской ул.	с	2039
2.15.3.	Перспективные газопроводы в пос. Лисий Нос	с	2039
2.16. Пушкинский район Санкт-Петербурга			
2.16.1.	Газопроводы от ГРС «Московская Славянка» до отвода на пос. Металлострой	в	2039
2.16.2.	ПРГ высокого давления «Александровская-2» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.16.3.	Газопровод по ул. Зверинская и ул. Декабристов (Павловск)	с	2039
2.16.4.	ПРГ высокого давления «Красносельское» (до 15 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.16.5.	ПРГ высокого давления «КШ-3» (до 15 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039

1	2	3	4
2.16.6.	ПРГ высокого давления «Павловск-2» (до 50 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.16.7.	Закольцовка газопроводов по Красносельскому шоссе, Гусарской ул. и Катлинской дороге	с	2039
2.16.8.	ПРГ высокого давления «Тызьва» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2039
2.16.9.	Закольцовка газопроводов между ГРП высокого давления «Тызьва» и ПРГ высокого давления № 23	с	2039
2.16.10.	Закольцовка газопроводов пос. Александровская с сетями Пулковского	с	2039
2.16.11.	Перспективные газопроводы в пос. Тярлево	с	2039
2.16.12.	Закольцовка газопроводов пос.Тярлево и Нововеси	с	2039
2.16.13.	Закольцовка газопроводов пос. Тярлево с газопроводом у ПРГ высокого давления № 11	с	2039
2.16.14.	Газопровод по Дворцовой ул.	с	2039
2.16.15.	Газопровод по Оранжевой ул.	с	2039
2.16.16.	Закольцовка систем газопроводов от ГРС «Московская славянка» и ГРС «Южная ТЭЦ» вдоль Московского ш.	в	2039
2.17. Фрунзенский район Санкт-Петербурга			
2.17.1.	Газопровод по наб. р. Волковки	с	2039
2.18. Вне границ Санкт-Петербурга			
2.18.1.	Газопровод от ГРС «ЛГУ» до Ториков	в	2039
2.18.2.	Газопровод к котельной и ПРГ в.д. №21, реконструкция ПРГ в.д. №21	в с	2039
2.18.3.	Закольцовка в Ковалево	с	2039

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

№ п/п	Наименование объекта*	Давление	Ориентировочный срок реализации (год ввода в эксплуатацию)
1	2	3	4
3.1. Выборгский район Санкт-Петербурга			
3.1.1.	Газопровод к котельной на 3-м Верхнем пер.	в	2045
3.1.2.	Закольцовка газопроводов СНТ и пос. Левашово	с	2045
3.2. Курортный район Санкт-Петербурга			
3.2.1.	Дополнительный газопровод вдоль Зеленогорского шоссе от пос. Репино до г. Зеленогорска	в	2045

1	2	3	4
3.2.2.	Закольцовка между газопроводом к намывным территориям, газопроводом по ул. Инструментальщиков и газопроводом по ул. Тарховской	в	2045
3.2.3.	Закольцовка газопроводов в Решетниково и Красавице	в	2045
3.3. Петродворцовый район Санкт-Петербурга			
3.3.1.	ПРГ высокого давления «ЛГУ» (до 80 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в	2045
3.3.2.	ПРГ высокого давления «Ломоносов» (до 20 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2045
3.4. Приморский район Санкт-Петербурга			
3.4.1.	Закольцовка газопроводов от Парашютной ул. до пр. Авиаконструкторов	с	2045
3.4.2.	Вторая нитка газопровода от ГРС «Конная Лахта»	в	2045
3.5. Пушкинский район Санкт-Петербурга			
3.5.1.	Газопровод от ГРС «Федоровский»	в	2045
3.5.2.	ПРГ высокого давления «Московское шоссе» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов, включая закольцовку с Нововесью	в с	2045
3.5.3.	Закольцовка газопроводов от ПРГ высокого давления «Попово» до ПРГ высокого давления № 29	с	2045
3.6. Вне границ Санкт-Петербурга			
3.6.1.	ГРС «ЛГУ-Ломоносов» с головным газопроводом	в	2045
3.6.2.	Газопровод со стороны Приморского района Санкт-Петербурга до г. Кронштадт	в	2045
3.6.3.	ГРС «ТЭЦ-5» с головным газопроводом	в	2045
3.6.4.	ПРГ высокого давления «СВС» (до 25 тыс. куб. м/час) с комплексом газопроводов	в с	2045

Принятые сокращения:

в – высокое

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

н – низкое

ПРГ – пункт редуцирования газа

с – среднее

ШГРП газорегуляторный пункт шкафной

Примечание.

Сведения о наименованиях, планируемых к строительству и (или) реконструкции объектов регионального значения, их характеристики, местоположение и сроки реализации, содержащиеся в схеме газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2025-2045 годы (далее – схема газоснабжения), могут уточнять сведения о таких объектах, содержащиеся в Генеральном плане Санкт-Петербурга, утвержденном Законом Санкт-Петербурга от 21.12.2005 № 728-99, исходя из потребности реализации мероприятий схемы газоснабжения с учетом корректировок инвестиционных программ организаций, осуществляющих строительство и (или) реконструкцию объектов газоснабжения.

ПАСПОРТ
схемы газоснабжения газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга
на 2025-2045 годы

Основания разработки (актуализации) схемы газоснабжения газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2025-2045 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	01.01.2025

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 01.01.2025 уровень газификации в Санкт-Петербурге составляет 95,75%, газифицировано 1 227 723 квартир и 29 167 домовладений. Потребление природного газа в 2024 году составило 12 656,2 млн м³.

Система газоснабжения Санкт-Петербурга включает в себя сети газораспределения протяженностью 6 907,67 км и сети газопотребления протяженностью 1 545,93 км. В Санкт-Петербурге установлено 606 ГРП и 27 952 шкафных газораспределительных пунктов.

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, его объем в топливном балансе Санкт-Петербурга составляет более 99%. Все основные 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.

Расчет объемов прогнозного потребления топливно-энергетических ресурсов (далее – ТЭР) и экономии затрат при переходе потребителей от использования одного вида ТЭР на другой вид ТЭР, в том числе от перехода на использование природного газа с учетом сценариев цен на природный газ, учитывающих инфраструктурную составляющую в цене тонны условного топлива, показывают, что для Санкт-Петербурга использование альтернативных топливных ресурсов в настоящее время не является актуальным. В связи с этим инфраструктурная составляющая не является определяющей в ТЭБ Санкт-Петербурга.

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

В целях строительства объектов газотранспортной системы, объектов газораспределительной системы и объектов СПГ и КППГ 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

По состоянию на 01.01.2025 в Санкт-Петербурге на природном газе (КПП и СПГ) эксплуатируются 3 005 ед. легкового транспорта, 2 577 ед. грузовой техники, 3 039 ед. автобусов и 50 ед. специальной техники.

В среднесрочной перспективе ООО «Газпром газомоторное топливо» на территории Санкт-Петербурга планирует дооснащение действующих АГНКС пятью КриоПАГЗ, а также введение в эксплуатацию 5 АГНКС, что окажет влияние на увеличение количества транспортных средств, использующих природный газ в качестве топлива.

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

Строительство распределительных газопроводов с отводами до границ земельных участков домовладений, расположенных в границах садоводческих некоммерческих товариществ в Выборгском, Колпинском, Красногвардейском, Красносельском, Курортном, Московском, Невском, Петродворцовом, Приморском и Пушкинском районах Санкт-Петербурга.

Реконструкция ГРС «Ломоносов».

Реконструкция головного газопровода высокого давления от ГРС «Федоровский».

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

Строительство дюкерного перехода со стороны Приморского и Курортного районов Санкт-Петербурга к острову Кронштадт.

Строительство газопровода высокого давления (до 1,2 МПа) к котельной АО «ТЭК СПб» на 3-ем Верхнем пер.

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

Строительство дополнительного газопровода вдоль Зеленогорского шоссе от поселка Репино до города Зеленогорска.

Строительство закольцовки между газопроводом к намывным территориям, газопроводом по ул. Инструментальщиков и газопроводом по Тарховской ул.

Строительство закольцовки газопроводов в поселке Решетниково и поселке Красавице.

Строительство закольцовки газопроводов от Парашютной ул. до пр. Авиаконструкторов.

Строительство второй нитки газопровода от ГРС «Конная Лахта».

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.

Строительство головного газопровода от ГРС «ЛГУ-Ломоносов».

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

Ориентировочный объем капитальных затрат для реализации мероприятий, предусмотренных схемой, на период реализации схемы газоснабжения газоснабжения составляет свыше 121,1 млрд руб.

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

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 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.

Таблица 1

Наименование целевых показателей	ед. изм.	Значение целевых показателей по годам:			
		2025	2030	2040	2045
Количество (строительство) ГРС	ед.	0,00	3,00	3,00	5,00
Протяженность (строительство, реконструкция) газопроводов	км	31	444,31	631,85	713,71
Количество действующих объектов заправки КПП и СПГ	ед.	25,00	30,00	30,00	30,00
Количество котельных, переведенных на природный газ	ед.	2,00	11,00	11,00	11,00

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;

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).

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

КПГ – компримированный природный газ

ООО – общество с ограниченной ответственностью

СПГ – сжиженный природный газ