ГУБЕРНАТОР САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

ОКУД

02.11.2026 № 89-ПГ

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»

П О С Т А Н О В Л Я Ю:

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**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА * АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА * Секретариат

Приложение
к постановлению
Губернатора Санкт Петербурга
от 02.11.2026 № 89-пг

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 области федерального транспорта (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 2027 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.08.2026 № 205тд, 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.

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).

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.

Организациями, осуществляющими поставку природного газа потребителям Санкт-Петербурга, являются ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» 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.

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».

По данным ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»:

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 счет средств ООО «ПетербургГаз» в рамках программы капитального ремонта и инвестиционной программы осуществляется капитальный ремонт и реконструкция газораспределительных сетей. Реконструкция газораспределительных сетей осуществляется также за счет средств бюджета Санкт-Петербурга в рамках 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 (далее – Государственная программа).

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 куб. м. 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 Карелия 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. тонн условного топлива (далее – т.у.т).

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

Прогнозным топливно-энергетическим балансом Санкт-Петербурга до 2035 года предусмотрен рост объемов потребления природного газа к 2035 году в размере 1 705,87 млн куб.м (на 13,85%), в том числе на производство электрической энергии – 6,99%, тепловой энергии – 13,87%, промышленность – 24,14%, потребление природного газа населением – 2,29%.

Существующая газораспределительная система позволяет осуществлять надежное газоснабжение потребителей Санкт-Петербурга в перспективе до 2035 года с учетом роста потребления газа, предусмотренного прогнозным топливно-энергетическим балансом Санкт-Петербурга до 2035 года.

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 куб.м				
2026	2030	2035	2040	2045
13,04	13,50	14,00	14,50	15,00

Расчетная потребность в природном газе определена в соответствии со сведениями схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года (актуализация на 2027 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.08.2026 № 205тд, прогнозного топливно-энергетического баланса Санкт-Петербурга до 2035 года, прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга на период до 2042 года, утвержденного постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 04.09.2024 № 774, и прогноза социально-экономического развития Санкт-Петербурга на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, одобренного на заседании Правительства Санкт-Петербурга 26.08.2025.

Наибольший прирост потребления природного газа обусловлен строительством объектов жилищного фонда (в части их обеспечения тепловой энергией и энергией), а также развитием промышленности, 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 «Новоселки»;

«Создание туристического кластера «Санкт-Петербург Марина»;

«Строительство культурно-развлекательного интерактивного центра сказок А.С.Пушкина»;

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

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

Планируемый прирост потребления природного газа в 2045 году составит 2 692,92 млн куб.м в год, в том числе: на объекты котельных – 743,03 млн куб.м в год, на объекты ТЭЦ – 838,63 млн куб.м в год, на объекты промышленности – 756,41 млн куб.м в год, на объекты прочих потребителей – 354,85 млн. куб.м в год.

Подтвержденные перспективные объемы потребления природного газа определены Генеральным планом, схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года (актуализация на 2027 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.08.2026 № 205тд, и выданными ООО «ПетербургГаз» техническими условиями на подключение объектов капитального строительства к газораспределительным сетям.

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

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

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

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

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

16 АГНКС, осуществляющих заправку транспортных средств КПГ;

1 АГНКС, КриоАЗС, осуществляющая заправку транспортных средств КПГ и СПГ;

7 КриоАЗС, осуществляющих заправку транспортных средств СПГ.

Перечень объектов СПГ и КПГ 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, строение 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

1	2	3
5	Пулковское шоссе, д.42, литера А	АГНКС 5
6	г.Пушкин, Казанская дор., 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	Народная ул., д.102, корп.2, строение 1	АГНКС 10
11	Екатерининский пр., д.9, строение 1	АГНКС 11
12	пос.Шушары, 3-й Бадаевский пр., д.3, корп.3, строение 1	АГНКС 12
13	пос.Левашово, Горское шоссе, участок 192	АГНКС 13
14	ул.Ванеева, д.6	АГНКС 14
15	пос.Петро-Славянка, Софийская ул., д.102, корп. 2	АГНКС 15
16	Великолукская ул., сооружение 15/1	АГНКС 16
17	пос.Шушары, 3-й Бадаевский пр., д.3, корп.3, строение 1	КриоАЗС 1
18	Кубинская ул., участок 12	КриоАЗС 2
19	пос.Шушары, территория предприятия «Шушары», участок 7	КриоАЗС 3
20	Народная ул., участок 2	КриоАЗС 4
21	пос.Парголово, Парашютная ул., участок 2	КриоАЗС 5
22	пос.Шушары, Московское шоссе, д.120	КриоАЗС 6
23	г.Сестрорецк, Владимирский пр., участок 1	КриоАЗС 7
24	Витебский пр., д.17, корп.4, литера А	АГНКС, КриоАЗС 1
Перспективные объекты		
25	г.Петергоф, Гостилицкое шоссе, участок 1	СПГЗ

В Санкт-Петербурге эксплуатируется более 5 тыс.ед. транспорта на КПГ и более 3,5 тыс.ед. транспорта 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 следующих проектов:

«ГРС Санкт-Петербург (новая ГРС – ПАО «Газпром»)» (Проектная производительность ГРС – 1200 тыс.куб.м/ч, проектная пропускная способность

выходов № 1 и № 2 на Санкт-Петербург – 600 тыс.куб.м/ч каждый. После ввода в эксплуатацию ГРС «Санкт-Петербург» планируется вывод из эксплуатации ГРС «Шоссейная», ГРС «Московская Славянка» и ГРС «Южная ТЭЦ»).

Вместе с тем в настоящее время СП 36.13330.2012. Свод правил. Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85* и СП 42.13330.2026. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка территорий (СНиП 2.07.01-89* Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений) допускают сохранение объектов магистрального трубопроводного транспорта в границах населенных пунктов, а также их реконструкцию. С учетом изложенного возможно рассмотрение вопроса о сохранении существующих ГРС «Южная ТЭЦ», ГРС «Шоссейная» и ГРС «Московская Славянка» и действующих магистральных и распределительных газопроводов в целях обеспечения надежности поставок природного газа потребителям Санкт-Петербурга;

«Расширение ГРС Сестрорецк» (Проектная производительность ГРС – 700 тыс.куб.м/ч, проектная пропускная способность выхода на Санкт-Петербург – 427 тыс.куб.м/ч. После ввода в эксплуатацию новой ГРС «Сестрорецк» планируется вывод из эксплуатации ГРС «Конная Лахта», ГРС «Северо-Западная ТЭЦ» и действующей ГРС «Сестрорецк»);

«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 о загрузке и свободных мощностях ГРС, эксплуатируемых ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», размещенные на официальном интернет-сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» 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 30.05.2025 № 798 «Об утверждении Правил пользования газом в части обеспечения безопасности при проектировании, строительстве, реконструкции, модернизации и эксплуатации газоиспользующего оборудования» 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 двух независимых 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 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».

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 положительным экономическому и социальному эффекту.

Строительство дюкерного перехода со стороны Приморского района Санкт-Петербурга через Невскую губу Финского залива на Васильевский о-в 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 надежность системы газоснабжения Санкт-Петербурга.

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 комплекса 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 куб. м. Совокупный дополнительный объем потребления природного газа с 2026 года по 2045 год по сравнению с уровнем потребления в 2025 году составит 33,3 млрд куб. м, что создаст положительный эффект для развития экономики Санкт-Петербурга в размере 408,0 млрд руб. в ценах 2025 года. Показатели экономической эффективности для сфер экономической деятельности Санкт-Петербурга за счет увеличения потребления первичной энергии в виде природного газа, рассчитанные сравнительным методом оценки экономической эффективности через замещение энергоресурсов, представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Сфера экономической деятельности	Замещаемое топливо	Ожидаемый дополнительный объем потребления газа с 2026 года по 2045 год по сравнению с уровнем потребления в 2025 году		Экономический эффект
			млрд куб.м	млн т.у.т.	млрд руб.
1	2	3	4	5	6
1	Производство электрической энергии	Мазут	6,3	7,23	36,8

1	2	3	4	5	6
2	Производство тепловой энергии	Мазут	15,5	17,90	91,0
2.1	Теплоэлектростанции	Мазут	4,5	5,15	26,1
2.2	Котельные	Мазут	11,0	12,75	64,8
3	Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	Дизельное топливо	0,0	0,00	0,1
4	Промышленность	Мазут	7,4	8,58	43,6
4.1	Обрабатывающие производства	Мазут	5,2	6,07	30,8
4.2	Прочая промышленность	Мазут	2,2	2,51	12,8
5	Строительство	Дизельное топливо	0,1	0,13	6,5
6	Транспорт и связь	Дизельное топливо	3,2	3,69	191,0
6.1	Связь	Дизельное топливо	0,02	0,02	1,2
7	Сфера услуг	Дизельное топливо	0,2	0,19	9,9
8	Население	Дизельное топливо	0,4	0,42	21,6
9	Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	Сырая нефть	0,2	0,04	7,5
	Всего		**33,3**	**38,18**	**408,0**

Оценка экономической эффективности мероприятий схемы газоснабжения для газораспределительной организации Санкт-Петербурга ООО «ПетербургГаз» выполнена методом расчета 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	Эксплуатационные расходы исходя из протяженности объекта без налога на имущество и амортизации	12,6
3	Налог на имущество	12,8
4	Прибыль	14,5
5	Налог на прибыль	3,6
6	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 поставке природного газа потребителям за период с 2026 года по 2045 год на 121,5 млрд руб.

В настоящее время использование региональным оператором газификации Санкт-Петербурга (ООО «ПетербургГаз») средств Единого оператора газификации не осуществляется и не планируется в перспективе в связи с достаточным финансированием мероприятий.

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

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 до 2030 года планируется строительство трех АГНКС для заправки транспортных средств природным газом (КПГ). Параметры газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга позволяют произвести подключение 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 «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).

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 куб. м/ч). 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.

Предложения по газификации, догазификации котельных, переводу на природный газ котельных и предприятий теплоэнергетического комплекса Санкт-Петербурга в рамках схемы газоснабжения не предусмотрено.

Подключение к газораспределительной системе Санкт-Петербурга котельных осуществляется в плановом порядке в соответствии с постановлением № 1547.

Подключение к газораспределительной системе Санкт-Петербурга котельных осуществляется с учетом параметров, определенных схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга на период до 2050 года (актуализация на 2027 год), утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17.08.2026 № 205тд.

Догазификация жилых домов, расположенных на территории Санкт-Петербурга, осуществляется в плановом порядке по мере поступления заявок региональному оператору газификации ООО «ПетербургГаз».

На территории Санкт-Петербурга домовладения соответствуют критериям догазификации, установленным постановлением № 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, 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

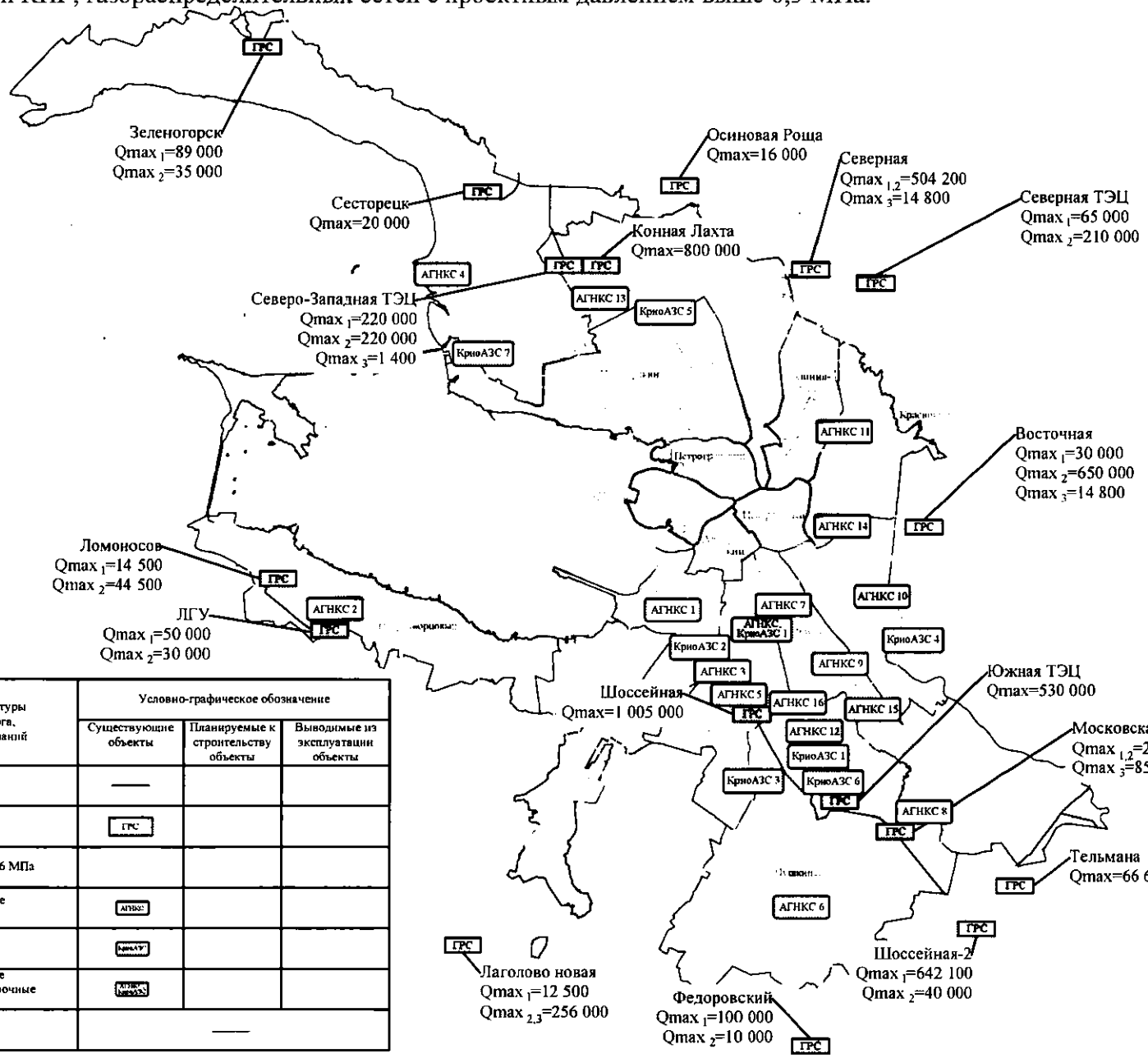
Альбом схемы газоснабжения представлен в приложении № 4 к схеме газоснабжения.

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
ООО – общество с ограниченной ответственностью
ПАО – публичное акционерное общество
СНТ – садоводческое некоммерческое товарищество
СПГ – сжиженный природный газ
СПГЗ – комплекс по сжижению природного газа
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

Приложение № 1
к схеме газоснабжения и газификации
Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы

СХЕМА

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



Вид объекта газовой инфраструктуры на территории Санкт-Петербурга, границы муниципальных образований	Условно-графическое обозначение		
	Существующие объекты	Планируемые к строительству объекты	Выводимые из эксплуатации объекты
Магистральный газопровод	——		
Газораспределительная станция	ГРС		
Газопровод высокого давления свыше 0,6 МПа			
Автомобильные газовые наполнительные компрессорные станции	АГНКС		
Криогенные автозаправочные станции	КриоАЗС		
Автомобильные газовые наполнительные компрессорные и криогенные автозаправочные станции	АГНКС КриоАЗС		
Границы муниципальных районов	——		

М 1:400 000

Приложение № 2
к схеме газоснабжения и газификации
Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы

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

№ 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. Перечень объектов, строительство (реконструкция) которых требуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга и запланировано к реализации в краткосрочной перспективе (2026-2034 годы)							
1.1. Адмиралтейский район Санкт-Петербурга							
1.1.1	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по объекту «Мостопереход по адресу: наб.р.Фонтанки (Мостопереход через Крюков кан. 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 кан.	н	-	0,41	0,41	**	-
1.1.3	Реконструкция газопроводов низкого давления по Б.Казачьему пер. от Загородного пр. до Гороховой ул.	н	-	0,57	0,57	2027	-
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	2029	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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	6,05	-	6,05	2027	65.15
1.2.2	Реконструкция газопровода высокого давления по адресу: ул.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	2030	-
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, Суздальский пр., ул.Демьяна Бедного	н	-	8,70	8,70	2031	-
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	2029	-

1	2	3	4	5	6	7	8
1.4.3	Реконструкция газопроводов высокого давления (до 1,2 МПа) по объекту «Газопровод вдоль линии ЛЭП (по пр.Луначарского, пр.Культуры) и переход через Муринский ручей	в	-	2,4	2,4	**	-
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, литера А	н с	0,04	-	0,04	2028	-
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, д.3, корп.3, литера 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	2	3	4	5	6	7	8
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	1,48	-	1,48	2026	65.21
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	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 пр.– ул.Стахановцев – Перевозный пер.)	с н	-	1,92	1,92	2031	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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	**	-
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	2031	-
1.7.10	Реконструкция внутриквартальных газопроводов низкого и среднего давления по адресу: квартал 40, Большая Охта, ограниченный улицами: пр.Металлистов, шоссе Революции, пр.Энергетиков, Б. Пороховская ул.	с н	-	6,25	6,25	**	-
1.7.11	Реконструкция газопровода высокого давления от 1-й Восточной магистрали системы газоснабжения Санкт-Петербурга, в т.ч. реконструкция дюкерного перехода через р. Неву (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	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Айсберг»	с	4,40	-	4,40	2031	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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.	с н	-	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
1.10. 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	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	Санкт-Петербург, газопровод высокого давления (до 0,6 МПа), проложенный на переходе через железнодорожные пути в пос.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 севернее железной дороги	с	0,80	-	0,80	2032	-
1.10.9	Закольцовка газопроводов пос.Репино и пос.Комарово	с	0,60	-	0,60	2029	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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	и с	-	0,06	0,06	2027	-
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	**	-
1.11.4	Реконструкция газопроводов среднего давления по адресу: Московское шоссе от дома № 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 наб. 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	2	3	4	5	6	7	8
1.12.3	Перекладка газопровода среднего давления по Октябрьской наб. 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
1.12.5	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: квартал 124 (ул.Седова – ул.Бабушкина – ул.Шелгунова – бульв.Красных Зорь)	н	-	4,31	4,31	**	-
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	**	65.113
1.12.7	Реконструкция газопроводов низкого давления по адресу: ул.Ольминского от ул.Бабушкина до пр.Обуховской Обороны	н	-	0,46	0,46	**	-
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. П.С. до Корпусной ул.	н	-	1,00	1,00	2031	-
1.13.2	Реконструкция газопроводов среднего и низкого давления по адресу: Малый пр. П.С. от Ждановской наб. до Пионерской ул.	с н	-	1,30	1,30	**	-
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	ЛГУ 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	8,20	-	8,20	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	43,10	-	43,10	2031	65.12
1.16.15	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Коллективный сад № 3»	с	0,60	-	0,60	2030	-
1.16.16	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «Сад 2 Л.С.Х.И.»	с	0,03	-	0,03	2027	-
1.16.17	Строительство газопроводов до границ садоводческого некоммерческого товарищества «СЛАВЯНОЧКА-3»	с	1,80	-	1,80	2031	-
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 среднего давления № 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: Боровая ул. от Рыбинской ул. до Лиговского пр.	с	-	0,37	0,37	2027	-
1.17.4	Реконструкция газопровода высокого давления от 1-й 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	2029	-
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 р.Мойку 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 дома № 9 по Коломенской ул.	с н	-	0,60	0,60	2030	-
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	2028	-
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	0,60	-	0,60	2031	-
1.19.3	ГРС «Восточная-2»	в	0,50	-	0,50	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	11,70	-	11,70	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	2029	-
1.19.9	Техническое перевооружение объекта ГТС для подключения КСПГ «Санкт-Петербург»	мг	-	-	-	2028	

1	2	3	4	5	6	7	8
2. Примерный перечень объектов, строительство (реконструкция) которых требуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга в среднесрочной перспективе (2035-2039 годы)							
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 газопровода в составе линейного объекта «Обводный кан., от ул.Степана Разина до Межевого кан.»	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 Рощей и пос.Левашово	с	1,90	-	1,90	2039	-
2.3.4	Закольцовка газопроводов Осиновой Рощи 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	-
2.4.2	Газопровод по Менделеевской ул. и Литовской ул. до Полюстровского 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	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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	Комплекс 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 газопровода через железнодорожные пути в районе ж.-д. станции Лигово	с	-	0,20	0,20	2039	-
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	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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
2.10.5	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	-
2.10.6	Перспективные газопроводы в пос.Молодежное	с	3,10	-	3,10	2039	-
2.10.7	Перспективные газопроводы в пос.Песочный	с	1,70	-	1,70	2039	-
2.10.8	Перспективные газопроводы севернее пос.Лисий Нос	с	1,40	-	1,40	2039	-
2.10.9	ПРГ высокого давления в пос.Солнечное (до 10 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов	в с	1,30	-	1,30	2039	-
2.10.10	Закольцовка газопроводов по Лермонтовскому пр. в пос.Репино	с	0,60	-	0,60	2039	-
2.11. Московский район Санкт-Петербурга							
2.11.1	Газопровод от Идрицкой ул. до Московского шоссе	в	-	1,90	1,90	2039	65.134
2.11.2	Закольцовка газопроводов по ул.Коли Томчака	с	0,60	-	0,60	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.12. Невский район Санкт-Петербурга							
2.12.1	Газопровод по ул.Бабушкина	с	-	0,90	0,90	2039	-
2.12.2	Газопровод от дюкерного перехода через р.Неву до ПРГ высокого давления «ЦКТИ»	в	-	0,50	0,50	2039	65.48
2.12.3	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							
2.14.1	Закольцовка газопроводов от ул.Грибоедова до Портовой ул. в пос.Стрельна, включая дюкерный переход	с	0,20	0,60	0,80	2039	-
2.14.2	Газопровод на пересечении Ропшинского шоссе	с	-	0,30	0,30	2039	-
2.14.3	Закольцовка газопроводов у ул.Юты Бондаровской	с	1,10	-	1,10	2039	-
2.14.4	Закольцовка газопроводов в Тимяшкино	с	3,20	-	3,20	2039	-
2.14.5	Закольцовка газопроводов г.Петергоф и г. Ломоносова в Мартышкино	с	0,60	0,40	1,00	2039	-
2.14.6	Закольцовка газопроводов от ПРГ высокого давления № 9 до ПРГ высокого давления «Кронштадтская колония»	с	3,30	-	3,30	2039	-
2.14.7	Закольцовка газопроводов г.Ломоносова и микрорайона «Кронштадтская колония»	с	1,50	-	1,50	2039	-
2.14.8	Газопровод к перспективной деловой зоне в районе пересечения КАД с Краснофлотским шоссе	с	0,50	-	0,50	2039	-
2.14.9	Газопровод от пр.Буденного до Красносельского шоссе	с	1,50	-	1,50	2039	-
2.14.10	Закольцовка газопроводов в Лузино вдоль Ольгинского шоссе	с	0,30	-	0,30	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
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
2.16.6	Закольцовка газопроводов по Красносельскому шоссе, Гусарской ул. и Катлинской дор.	с	5,80	0,10	5,90	2039	-
2.16.7	ПРГ высокого давления «Тызьва» (до 25 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов	в с	3,80	-	3,80	2039	65.43
2.16.8	Закольцовка газопроводов между ГРП высокого давления «Тызьва» и ПРГ высокого давления № 23	с	2,40	-	2,40	2039	-
2.16.9	Закольцовка газопроводов пос.Александровская с сетями Пулковского отделения совхоза Шушары	с	0,40	-	0,40	2039	-
2.16.10	Перспективные газопроводы в пос.Тярлево	с	1,70	-	1,70	2039	-
2.16.11	Газопровод по Дворцовой ул.	с	-	0,90	0,90	2039	-
2.16.12	Газопровод по Оранжерейной ул.	с	-	0,40	0,40	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2.16.13	Закольцовка газопроводов в промзоне «Шушары» от Ленсоветовской дор. до дома № 177 по Московскому шоссе	в	1,30	-	1,30	2039	65.47
2.16.14	Газопровод по наб.р.Волковки	с	-	2,20	2,20	2039	-
2.16.15	Газопровод от ГРС «ЛГУ» доТориков	в	-	22,20	22,20	2039	65.93
2.16.16	Газопровод к котельной и ПРГ высокого давления № 21, реконструкция ПРГ высокого давления № 21	в с	0,50	-	0,50	2039	-
2.16.17	Закольцовка газопроводов пос.Ковалево с газопроводом вдоль Рябовского шоссе	с	3,30	-	3,30	2039	-

1	2	3	4	5	6	7	8
3. Примерный перечень объектов, строительство (реконструкция) которых требуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга в долгосрочной перспективе (2040-2045 годы)							
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 Тарховской ул.	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	Закольцовка газопроводов от Парашютной ул. до пр.Авиаконструкторов	с	2,30	-	2,30	2045	-
3.4. Приморский район Санкт-Петербурга							
3.4.1	Вторая нитка газопровода от Левашовского шоссе до Лахтинского разлива	в	8,50	-	8,50	2045	65.30
3.5. Пушкинский район Санкт-Петербурга							
3.5.1	Газопровод от ГРС «Федоровский»	в	-	6,10	6,10	2045	65.39

1	2	3	4	5	6	7	8
3.5.2	ПРГ высокого давления «Московское шоссе» (до 25 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов, включая закольцовку с Нововесью	в с	12,00	-	12,00	2045	65.64
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	Газопровод со стороны Приморского района Санкт-Петербурга до г.Кронштадта	в	13,40	-	13,40	2045	65.98
3.6.2	ПРГ высокого давления «СВС» (до 25 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов	в с	2,00	-	2,00	2045	-

1	2	3	4	5	6	7	8
4. Примерный перечень объектов, строительство (реконструкция) которых потребуется для развития газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга за пределами расчетного срока * **							
4.1. Вне границ Санкт-Петербурга							
4.1.1	ГРС «ЛГУ-Ломоносов» с головным газопроводом	в	0,65	-	0,65	-	-
4.1.2	ГРС «ТЭЦ-5» с головным газопроводом	в	1,20	-	1,20	-	-
4.2. Петродворцовый район Санкт-Петербурга							
4.2.1	ПРГ высокого давления «ЛГУ» (до 80 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов	в	0,20	-	0,20	-	-
4.2.2	ПРГ высокого давления «Ломоносов» (до 20 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов	в с	0,20	-	0,20	-	-

* Номер 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).

** Сроки реализации мероприятий будут определены после разработки и согласования в установленном порядке проектной документации и получения положительного заключения государственной экспертизы при условии достаточного финансирования, предусмотренного бюджетом Санкт-Петербурга.

*** В целях настоящей схемы газоснабжения расчетным сроком является 2045 год.

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

Приложение № 3
к схеме газоснабжения и газификации
Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы

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 куб.м.

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 Санкт-Петербурга.

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

В 2025 году использование природного газа на источниках электрической энергии составляет 100%, на источниках тепловой энергии - 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 газоснабжения 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 КПГ, с выделением объектов вне территории Санкт-Петербурга

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

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

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

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

ООО «Газпром газомоторное топливо» дальнейшее развитие розничной сети АГНКС и дооснащение действующих объектов заправки природным газом площадками КриоПАГЗ планируется осуществить в соответствии с инвестиционной программой, с учетом уровня загрузки действующей газозаправочной инфраструктуры и планов региона по расширению парка транспорта на природном газе.

По состоянию на 01.01.2026 в Санкт-Петербурге на природном газе (КПГ 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 КПГ, используемого в личных целях и сфере услуг.

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

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

Перечень мероприятий, рекомендуемых к включению в региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций:

газопровод со стороны Приморского района Санкт-Петербурга до г.Кронштадта;

ПРГ высокого давления «Лисий Нос» (до 50 тыс.куб.м/час) с подводящим газопроводом;

ПРГ высокого давления «Сателлит» (до 50 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов;

дополнительный газопровод вдоль Зеленогорского шоссе от пос. Репино до г.Зеленогорска;

закольцовка газопроводов в Решетниково и Красавице;

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

газопровод от ГРС «ЛГУ» до ГРС «Ломоносов»;

ПРГ высокого давления «Московское шоссе» (до 25 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов, включая закольцовку с Нововесью;

закольцовка газопроводов от ПРГ высокого давления «Попово» до ПРГ высокого давления № 29;

ПРГ высокого давления «СВС» (до 25 тыс.куб.м/час) с комплексом газопроводов.

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 100,6 млрд руб., включая средства организаций в размере 15,6 млрд руб., предусмотренные к освоению в рамках Программы развития газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на период 2026 – 2030 годов от 02.12.2025 № 01-67, 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 организаций группы ООО «Газпром межрегионгаз» – 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.

Таблица 1

Наименование целевых показателей	ед. изм.	Значение целевых показателей (настающим итогом) по годам:			
		2026	2030	2040	2045
Количество (строительство) ГРС	ед.	0,00	2,00	3,00	3,00
Протяженность (строительство, реконструкция) газопроводов	км	32,43	377,42	642,87	711,64
Количество действующих объектов заправки КПГ и СПГ	ед.	22,00	30,00	30,00	30,00

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 «Газификация 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).

Принятые сокращения:

АГНКС – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция

АО – акционерное общество

ГРП – газорегуляторный пункт

ГРС – газораспределительная станция

КПГ – компримированный природный газ

КриоПАГЗ – передвижной автомобильный газовый заправщик сжиженным природным газом

ООО – общество с ограниченной ответственностью

ПРГ – пункт редуцирования газа

СПГ – сжиженный природный газ

ШГРП – газорегуляторный пункт шкафной

Приложение № 4
к схеме газоснабжения и газификации
Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы

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

Альбом схемы газоснабжения и газификации Санкт-Петербурга на 2026-2045 годы (далее – Альбом) разработан в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.08.2024 № 1132 «Об утверждении требований к альбому схемы газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации».

Альбом содержит графические материалы, в которых отображены существующие, планируемые и выводимые из эксплуатации объекты газоснабжения, расположенные на территории Санкт-Петербурга.

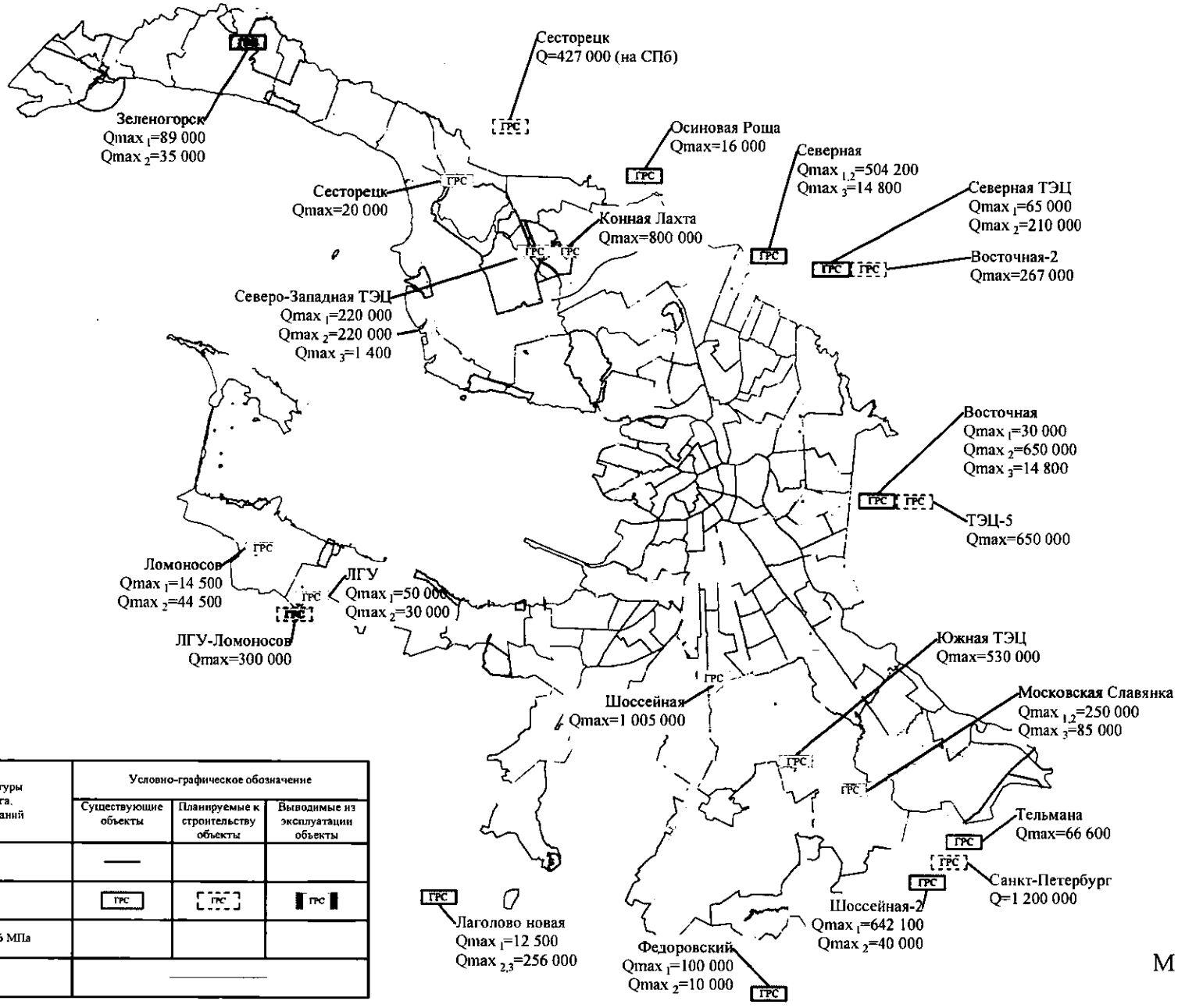
Альбом включает в себя:

1. Схему расположения объектов газотранспортной и газораспределительной системы Санкт-Петербурга (Рисунок 1).

2. Схему расположения объектов сжиженного природного газа и компримированного природного газа на территории Санкт-Петербурга (Рисунок 2).

Рисунок 1

СХЕМА
расположения объектов газотранспортной и газораспределительной систем Санкт-Петербурга

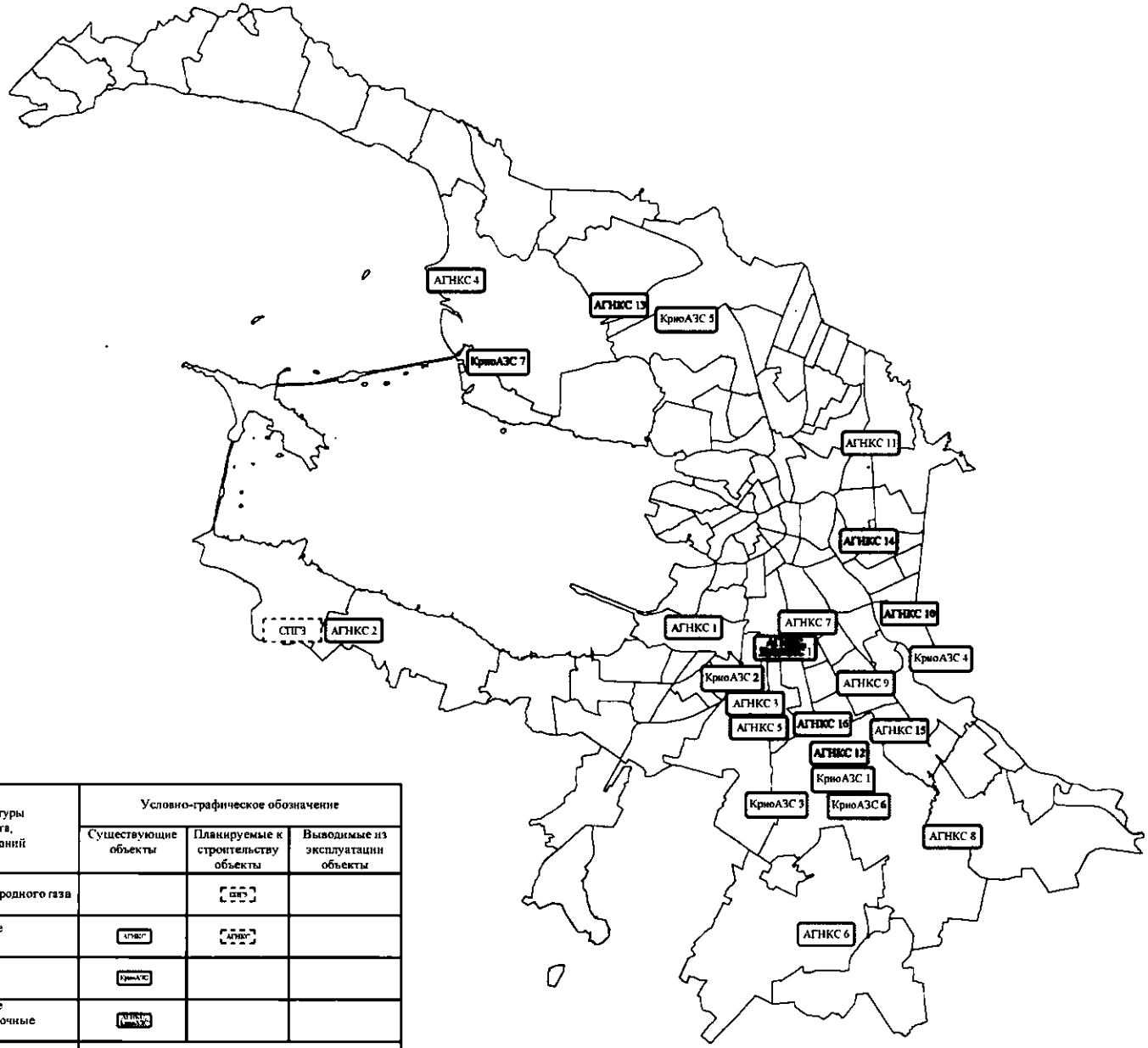


Вид объекта газовой инфраструктуры на территории Санкт-Петербурга, границы муниципальных образований	Условно-графическое обозначение		
	Существующие объекты	Планируемые к строительству объекты	Выводимые из эксплуатации объекты
Магистральный газопровод	——		
Газораспределительная станция	ГРС	ГРС	ГРС
Газопровод высокого давления свыше 0,6 МПа			
Границы муниципальных образований	——		

М 1:400 000

Рисунок 2

СХЕМА
расположения объектов сжиженного природного газа и компримированного природного газа на территории Санкт-Петербурга



Вид объекта газовой инфраструктуры на территории Санкт-Петербурга, границы муниципальных образований	Условно-графическое обозначение		
	Существующие объекты	Планируемые к строительству объекты	Выводимые из эксплуатации объекты
Комплекс производства сжиженного природного газа		СПГЗ	
Автомобильные газовые наполнительные компрессорные станции	АГНКС	АГНКС	
Криогенные автозаправочные станции	КриоАЗС		
Автомобильные газовые наполнительные компрессорные и криогенные автозаправочные станции	АГНКС КриоАЗС		
Границы муниципальных образований			

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Секретариат

М 1:400 000