ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

# В НОМЕРЕ:

**Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**III квартал от 30.09.2026**

Журнал зарегистрирован Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Свидетельство ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010).

**Учредитель:**
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

**Редакция:**
Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

**Главный редактор:**
И.В. Черухина

**Редакционная коллегия:**
С. Д. Протасов
Г. Г. Сафаров
Д. А. Герасимов
С. В. Бузуев

**Адрес редакции:**
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А.
Тел.: 8 (812) 762-14-02
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

Журнал «*Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга*» – это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о задачах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.

**ИНТЕРВЬЮ**

«Тарифное регулирование – это государственные правила игры, которые защищают потребителя и обеспечивают жизнеспособность отрасли». Интервью руководителя ФАС России Шаскольского М. А.. ..... 6

**ЭВОЛЮЦИЯ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ 2026**

В Санкт-Петербурге состоялась научно-практическая конференция «Эволюция тарифного регулирования 2026»: обозначены акценты реализации тарифной кампании на 2027 год ..... 12

**СОБЫТИЯ И РЕШЕНИЯ КОМИТЕТА**

С 1 марта 2027 года вступают в силу новые правила подачи заявок на установление тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ..... 16

В III квартале 2026 года Комитет по тарифам Санкт-Петербурга принял 27 решений об установлении платы за подключение объектов к инженерным сетям на сумму 976,21 млн рублей.....17

Итоги исполнения топливно-энергетических балансов за 2025 год: экономически обоснованные расходы предприятий будут учтены при формировании тарифов на 2027 год..... 18

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга проверил ПАО «Россети Ленэнерго» на соответствие критериям системообразующей сетевой организации..... 19

Перечень регулируемых ТСО на 2027 год..... 21

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга провел встречу с участниками СВО в рамках кадровой программы «Время героев Санкт-Петербурга»..... 22

Члены Общественного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга ознакомились с итогами реализации инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций ..... 23

Инвестиционная составляющая тарифа: Общественному совету при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга показали реализацию мероприятий инвестпрограммы Юго-Западной ТЭЦ ..... 24

Цифровые сервисы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга – узнавай все о тарифах, не выходя из дома ..... 25

Чат-бот «Тариф-эксперт» теперь в МАКС ..... 26

**КОНТРОЛЬНАЯ (НАДЗОРНАЯ) ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМИТЕТА**

Изменения в контрольной (надзорной) деятельности в сфере тарифного регулирования ..... 27

Итоги III квартала в контрольной (надзорной) деятельности: выявлены нарушения в сфере теплоснабжения ..... 30

Обязательный профилактический визит в отношении ПАО «ТГК-1» – ведущего производителя электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России ..... 30

Усиление контроля за жизненно необходимыми и важнейшими лекарственными препаратами ..... 32

Цифровые сервисы в контрольной (надзорной) деятельности: мобильное приложение «Инспектор» ..... 35

**ЛЕТОПИСЬ ПОБЕДЫ**

Судьба, отлитая в граните ..... 36

**КУЛЬТУРНАЯ СРЕДА**

Маяковский: «о месте поэта в рабочем строю» ..... 39

Шостакович: когда математика становится звуком ..... 40

**ЭНЕРГИЯ СЕВЕРНОЙ СТОЛИЦЫ**

Эволюция энергоснабжения Свято-Троицкого собора Александро-Невской Лавры ..... 42

**СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ**

АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А. Г. Бориса») ..... 54

АО «Пансионат «Буревестник» ..... 54

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» ..... 55

ЗАО «Тепломагистраль» ..... 58

АО «Юго-Западная ТЭЦ» ..... 59

ООО «ЭКОН» ..... 59

АО «ТЭК СПб» ..... 59

**СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ**

АО «ВОДТРАНСПРИБОР» ..... 60

**По вопросам размещения информации обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:**
**191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, лит. А.**
**Тел.: 8 (812) 762-14-02,**
**Голова Екатерина Дмитриевна**

**Подписано в печать 30.09.2026.**
**Формат 60х90/8.**
**Бумага мелованная.**
**Печать офсетная.**
**Печ. л. 9.25. Тираж 130 экз.**
**Распространяется бесплатно.**

**Отпечатано в ООО «Экслибрис Принт», 195271, г. Санкт-Петербург, ул. Замшина, д. 31, лит. А, пом. 3Н, ком. 3**
**Тел.: 8 (812) 334-85-15**

**Мы – в социальных сетях**

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ**

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.08.2026 № 78-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.08.2023 № 43-р» ..... 61

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 82-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год» ..... 82

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 83-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год»..... 64

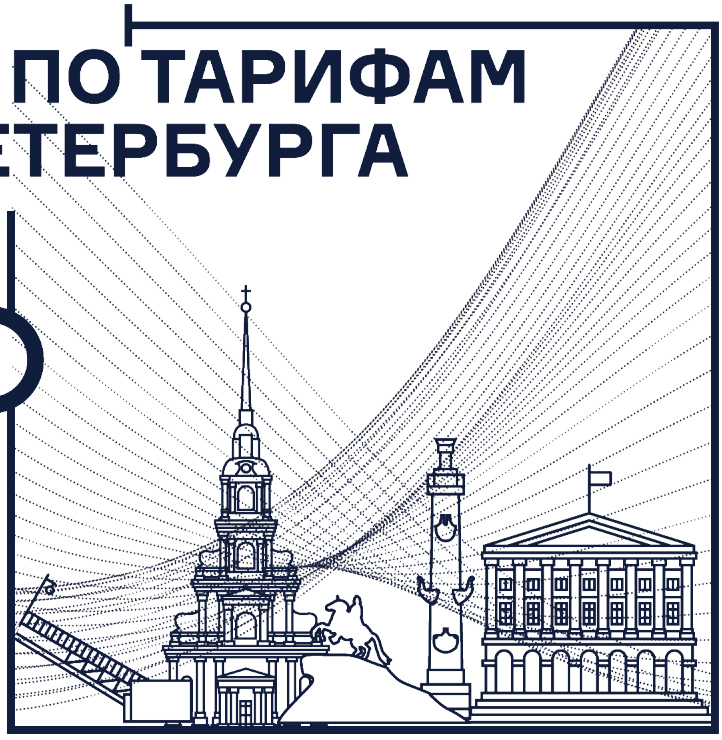
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.09.2026 № 90-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 82-р» ..... 66

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.09.2026 № 92-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2023 № 215-р»..... 67

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.09.2026 № 94-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.09.2021 № 52-р» ..... 71

**КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ НА IV КВАРТАЛ 2026 ГОДА..... 72**

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



*III квартал*
*30/09/2026*




**Уважаемые читатели!**

Редакция журнала «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» рада приветствовать вас на страницах издания. Вот уже 14 лет «Вестник» соединяет в себе точность расчетов и значимость решений, влияющих на экономику и жизнеобеспечение города. Тарифная политика требует не только выверенных цифр, но и глубокого понимания экономического, социального, исторического и технологического контекстов.

На страницах журнала мы стремимся передать многогранность нашей профессиональной среды: сведения о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов и их влияние на социально-экономическое развитие Санкт-Петербурга, централизованное раскрытие информации регулируемыми организациями, новости текущей деятельности регулятора, алгоритмы формирования и результаты реализации инвестиционных программ инженерно-энергетического, коммунального и транспортного комплексов города.

Мы ценим ясность, точность и уважение к слову. Ведь даже в самой строгой области есть своя культура, свой ритм и своя логика – для нас важно поддерживать профессиональный диалог в каждом выпуске.

Выражаем большую благодарность всем, кто принял участие в развитии журнала, а также всем нашим читателям. Редакционный совет издания будет и дальше стремиться к тому, чтобы журнал был интересен и полезен читателям, способствовал доступному изложению событий отрасли.

*С уважением,*
*главный редактор журнала*
*Ирина Черухина*

# ИНТЕРВЬЮ

## *«Тарифное регулирование – это государственные правила игры, которые защищают потребителя и обеспечивают жизнеспособность отрасли»*

**В преддверии научно-практической конференции «Эволюция тарифного регулирования 2026» редакция «Вестника» воспользовалась возможностью задать несколько вопросов руководителю Федеральной антимонопольной службы Максиму Алексеевичу Шаскольскому. Получилось эксклюзивно, детально и конкретно.**



*1. Максим Алексеевич, какие ключевые цели и задачи стоят перед ФАС в ближайшей перспективе? Какие из них Вы считаете наиболее сложными для реализации?*

Главная цель – сделать тарифное регулирование максимально прозрачным и объективным, уйти от субъективных решений на местах. Необходимо, чтобы и региональные органы власти, и ресурсоснабжающие организации, и их потребители понимали единые «правила игры» и соответствующим образом планировали свою деятельность на долгосрочную перспективу.

ФАС России тщательно следит за формированием единообразной правоприменительной практики, а в случаях нарушения единообразия исправляет региональных регуляторов. Для этого мы используем все доступные инструменты, включая механизмы контроля, нормативную правовую работу, а также методическую помощь.

Второе направление – усиление контроля за экономической обоснованностью ценообразования. Здесь важно соблюдать баланс между объективными потребностями регулируемых организаций и возможностями их потребителей. Необоснованный рост тарифов не только увеличивает нагрузку на потребителей, но и приводит к росту издержек промышленности и другого бизнеса. Именно поэтому уже несколько лет мы активно привлекаем к контролю за тарифами наши территориальные органы, что позволило существенно повысить охват проверок и выявляемость нарушений. Так, объем экономически необоснованных средств, исключенных из тарифов за 2023–2025 годы, увеличился более чем в восемь раз по сравнению с предыдущим трехлетним циклом 2020–2022 с 12,91 до 102,62 млрд руб.

В качестве третьего ключевого направления я бы выделил цифровизацию тарифного регулирования. В начале этого года мы законодательно закрепили правовой статус ФГИС «Тариф», а технически разработка самой системы находится на завершающем этапе. После ее окончательного внедрения вся информация о затратах регулируемых компаний станет цифровой и доступной для провер-

ки в режиме реального времени, что позволит выявлять индикаторы риска еще до принятия тарифных решений и предотвращать потенциальные нарушения законодательства, а в случаях, когда нарушения все же допущены, принимать меры реагирования и устранять их в кратчайшие сроки.

Также пересматриваются подходы к структуре затрат. Продолжается работа по стимулированию компаний наращивать инвестиционную составляющую (строить и модернизировать инфраструктуру) и сокращать операционную путем повышения эффективности.

Мы планируем продолжить дальнейшее развитие системы тарифного регулирования. Ключевые изменения направлены на развитие механизма дифференцированных тарифов для населения, совершенствование механизмов учета и контроля за расходами сетевых компаний, в том числе формирование резерва по сомнительным долгам от оказания услуг по передаче электроэнергии энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям.

Вместе с тем служба продолжает совершенствование механизма регулируемых тарифов на оптовом рынке электрической энергии и мощности. ФАС России разработала проект постановления, который позволит устанавливать цены на электрическую энергию, поставляемую по регулируемым договорам, с учетом экономически обоснованных затрат на топливо.

Кроме того, мы планируем более детально проработать концепцию эталонирования затрат на технологическое присоединение. Предполагаемая модель предусматривает унифицирование подхода, направленного на установление прозрачных ставок для потребителей.

В отрасли ЖКХ основным приоритетом ФАС России остается обеспечение баланса интересов потребителей и ресурсоснабжающих организаций.

Работа в этой сфере направлена на сбалансированное тарифное регулирование отрасли, привлечение инвестиций, совершенствование законодательства, антимонопольный и тарифный контроль.

ФАС России предпринимает меры по недопущению необоснованного роста платежей граждан – установление долгосрочных индексов в регионах производится по согласованию со службой, что показывает результаты – за последние годы количество превышений индекса сокращено в 10 раз.

Немаловажным является и вопрос высокого износа инфраструктуры, на решение которого уже направлен ряд механизмов – это и обязательные инвестиционные программы, и концессионные и регуляторные соглашения, и долгосрочные индексы с фиксированной инвестиционной составляющей.

Часть из направленных на модернизацию инфраструктуры мер уже показала значимые результаты. Например, регуляторные соглашения являются для сферы новыми и обещают дать положительные эффекты уже в ближайшей перспективе.

*2. За счет каких мер и инструментов планируется повышать эффективность тарифного регулирования в текущий период?*

Сегодня одним из ключевых направлений развития тарифного регулирования является его цифровая трансформация. Наша задача заключается не просто в переводе существующих процессов в электронный формат, а в создании единой цифровой среды, обеспечивающей прозрачность.

Среди ключевых направлений совершенствования можно выделить:

– дальнейшую цифровизацию тарифного регулирования через ФГИС «ТАРИФ»;

– развитие электронных тарифных заявок и электронных экспертных заключений;

– повышение прозрачности исполнения инвестиционных программ.

Уже сегодня приняты единые стандарты раскрытия информации в ЖКХ в системе ФГИС «Тариф», создана правовая база и сервис электронных экспертных заключений региональных регуляторов.

В настоящее время готовимся к запуску электронных тарифных заявок по всем сферам ЖКХ.

Цифровизация позволяет повысить качество принимаемых решений за счет

использования единых данных, сократить сроки рассмотрения тарифных материалов, минимизировать технические ошибки и обеспечить возможность анализа отрасли в режиме реального времени. Кроме того, цифровые инструменты усиливают контроль за исполнением инвестиционных программ и целевым использованием средств.

Важное направление в работе службы – развитие концепции дифференцированных тарифов на электрическую энергию для населения. Сегодня механизм действует уже в 78 регионах и направлен на снижение перекрестного субсидирования в электроэнергетике.

Стоит отметить, что в 2026 году модель стала более гибкой: она учитывает климатические особенности, предоставляя больший объем потребления по низким тарифам в отопительный период, и сохраняет меры социальной поддержки, например, для многодетных семей.

Также мы сохранили возможность для регионов не переходить на дифференцированные тарифы, где действует социальная норма потребления.

Эффект от применения дифференцированных тарифов ежегодно растет: в 2026 году перекрестное субсидирование сдержано на 53 млрд рублей, что на 21 млрд рублей больше, чем годом ранее.

В этом году мы продолжаем работу по дальнейшему совершенствованию модели дифтарифов с учетом предложений регионов и поставленных перед службой задач.

Сейчас ведется работа по совершенствованию нормативного правового регулирования. Она направлена на уточнение предельных объемов потребления электрической энергии в рамках диапазонов, а также на повышение прозрачности и объективности применения тарифов для населения, проживающего на территории садоводческих некоммерческих товариществ.

Правительство РФ приняло разработанное ФАС России постановление, которое определяет порядок выставления счетов за электрическую энергию потребителям, приравненным к населению. Среди них – исполнители коммунальных услуг, СНТ, гаражные кооперативы. Изменения направлены на повышение прозрачности договорных отношений между гарантирующими поставщиками и потребителями.

*3. Как, по Вашему мнению, должна быть выстроена эффективная система взаимодействия ФАС с органами тарифного регулирования? Каким образом в ней целесообразно сбалансировать нормотворчество, юридическую поддержку, контроль и методическую помощь?*

Служба находится в постоянном контакте с региональными регуляторами – проводим консультационные мероприятия, советуемся, где это необходимо – защищаем, вовлекаем коллег в нормотворческие процессы для понимания того, как то или иное регулирование может отразиться на экономике конкретного региона.

Эффективное взаимодействие ФАС России с органами тарифного регулирования сегодня невозможно представить без единого цифрового пространства. Именно цифровизация позволяет перейти от обмена документами к обмену достоверными данными, что существенно повышает качество и скорость принятия тарифных решений.

В этой связи ключевую роль играет развитие ФГИС «ТАРИФ», которая становится единой платформой для взаимодействия ФАС России, региональных органов регулирования и регулируемых организаций.

Выстроенная система взаимодействия службы с органами регулирования помогает объективно оценивать эффекты проводимой работы и оперативно реагировать на возможные проблемные ситуации.

Стоит сказать, что при этом контрольно-надзорная деятельность службы в отношении региональных регуляторов развивается в своем регламентном порядке.

Ключевой принцип – баланс методической поддержки и контроля. С 3 апреля 2026 года вступил в силу закон, который дал нам право самостоятельно пересматривать предельные уровни тарифов, если региональный орган дважды в течение года не исполнил наши предписания. Регионы обязаны приве-

сти тарифы в соответствие с решением в течение одного месяца. А за неоднократное неисполнение предписаний для должностных лиц введена дисквалификация на срок до трех лет.

При этом важно, чтобы в каждом субъекте Российской Федерации сохранялась единообразная практика. Для реализации этой цели ФАС России на постоянной основе выпускает разъяснения тарифного законодательства, проводит обучающие и консультативные мероприятия, привлекает региональные органы регулирования к процессам нормотворчества.

Кроме того, в силу своих полномочий мы рассматриваем досудебные споры между регулируемыми организациями и органами тарифного регулирования в случае возникновения разногласий по вопросу величины тарифа. Следует отметить, что указанная процедура является весьма востребованной, за последние годы количество споров увеличилось более чем на 40% при одновременном поступательном сокращении судебных разбирательств.

*4. Если бы Вам нужно было за одну минуту объяснить человеку, далекому от экономических процессов, зачем вообще нужно тарифное регулирование, – какой пример Вы бы привели?*

Необходимость тарифного регулирования можно обосновать в том числе спецификой отрасли.

Например, воду в квартиру нельзя поставить через несколько разных компаний – к потребителю подведена одна система труб, обслуживающаяся через одного конкретного поставщика услуги.

Если цену на услугу полностью оставить на усмотрение поставщика – он может ее завысить. Если, наоборот, искусственно занизить – компания лишится ресурса на качественное обеспечение деятельности. Любой из указанных случаев может негативно сказаться как на самой компании, так и на конечном потребителе услуги.

Тарифное регулирование нужно именно для того, чтобы установить баланс между двумя интересами: потребитель не должен переплачивать, а регулируемая организация должна иметь возможность эффективно функционировать, при этом не забывая о развитии инфраструктуры.

Иными словами, тарифное регулирование – это не просто установление цены государством, а механизм, который одновременно защищает потребителя и обеспечивает жизнеспособность отрасли.

Тарифное регулирование – это государственные правила игры. ФАС и региональные регуляторы проверяют, чтобы цена была экономически обоснованной: мы смотрим каждую статью затрат – сколько компания тратит на зарплаты, ремонты, топливо. Если видим завышенные или нецелевые расходы – не даем их включать в тариф. А если компания уже собрала лишние деньги с граждан, а потом ушла с рынка – мы предлагаем механизм взыскания этих средств в бюджет субъекта, чтобы компенсировать ущерб потребителям. При этом мы следим, чтобы баланс интересов компании также не нарушался, ведь если тариф будет занижен, у компании не хватит денег на ремонты, оплату труда и модернизацию инфраструктуры. Так мы гарантируем, что в вашей квартире будет тепло, а в платежке – только честные цифры.

*5. Если представить, что через 10 лет предстоит оценить результаты работы ФАС в части тарифного регулирования за текущий период. По каким ключевым критериям, на Ваш взгляд, будет целесообразно судить об эффективности деятельности службы?*

Я бы оценивал эффективность ФАС России не только по динамике тарифов и тому, насколько удалось сдержать их рост, а прежде всего по тому, удалось ли обеспечить баланс интересов потребителей и регулируемых организаций.

Ключевыми критериями могли бы стать доступность и предсказуемость тарифов, качество и надежность коммунальных услуг, достаточность инвестиций в инфраструктуру и финансовая устойчивость регулируемых организаций.

В дополнение к этому необходимо добавить, что еще одним ключевым критерием эффективности тарифного регулирования

должно стать не столько количество пресеченных нарушений, сколько факт их отсутствия, обусловленный совершенствованием самой системы регулирования. Эффективность службы предлагается оценивать по тому, удалось ли создать правовой и цифровой механизм, в котором совершение правонарушения в сфере тарифообразования становится объективно невозможным как с технической, так и с экономической точки зрения.

Такой подход предполагает переход к превентивной модели регулирования, при которой все риски заложены в методологию расчета тарифов на этапе ее разработки. Через 10 лет мы должны констатировать, что нормативная база и цифровые инструменты анализа исходных данных исключают любые правонарушения: все показатели деятельности регулируемых организаций подтверждаются автоматически через интеграцию с государственной информационной системой, а методики расчета не допускают двойного толкования. При таких условиях сама возможность завышения затрат или необоснованного включения расходов в инвестиционную программу сводится к нулю.

Кроме того, важнейшим критерием следует считать отсутствие экономической целесообразности нарушений. Если долгосрочное тарифное регулирование обеспечивает предсказуемую и достаточную доходность добросовестным участникам рынка, а любые отклонения от установленных параметров автоматически фиксируются и влекут пересмотр тарифных последствий, то мотивация к недобросовестным практикам полностью исключается.

Для достижения этих критериев и показателей нам важно завершить цифровизацию отрасли. Помимо повышения эффективности контроля за тарифами это позволит сделать регулирование прозрачным и понятным для потребителей, исключить субъективизм в принятии решений и дискриминационные подходы как на федеральном, так и на региональном уровнях.


КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
ЭТР
СПБ ГБУ «ЦТЭО»
НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ
«ЭВОЛЮЦИЯ
ТАРИФНОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ
2026»

# ЭВОЛЮЦИЯ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ 2026

**В Санкт-Петербурге состоялась научно-практическая конференция «Эволюция тарифного регулирования 2026»: обозначены акценты реализации тарифной кампании на 2027 год**

Научно-практическая конференция объединила порядка 300 гостей и участников: ФАС России, представителей тарифных ведомств из 26 регионов, ресурсоснабжающие организации и экспертное сообщество. Центральным событием стало пленарное заседание. Главные направления работы в сфере тарифного регулирования обозначил руководитель ФАС России Максим Шаскольский.




Приоритетом остается сдерживание перекрестного субсидирования в электроэнергетике. Работа продолжится при тарифном регулировании и на 2027 год: механизмом выступают дифференцированные тарифы, которые уже применяются в большинстве регионов. В электросетевом комплексе поэтапно внедряется эталонный метод, полный переход на регулирование операционных расходов территориальных сетевых организаций планируется к 2028 году.

В сфере ЖКХ ФАС России стимулирует перераспределение расходов с операционной на инвестиционную составляющую для ускорения темпов обновления коммунальной инфраструктуры.

Отдельный акцент сделан на контроле за экономической обоснованностью тарифов – расширены полномочия антимонопольной службы и введена ответственность региональных регуляторов за неисполнение предписаний, что позволило существенно снизить количество нарушений в субъектах страны.

Также в рамках пленарного заседания города федерального значения подписали трехстороннее соглашение об информационном и консультационном взаимодействии. Документ отражает общее стремление сторон к созданию благоприятных условий для развития экономики, социальной стабильности и повышения качества жизни горожан.

Деловую программу конференции продолжили четыре панельные дискуссии, посвященные совершенствованию нормативно-правовой базы в электроэнергетике, газоснабжении и контрольной деятельности тарифных регуляторов.

Участники обсудили стратегические направления развития тарифной отрасли и практические аспекты регулирования.



**Перекрестное субсидирование в электроэнергетике – 2028**

Рассмотрен комплекс мер по реформированию системы перекрестного субсиди-

рования в электроэнергетике. В фокусе внимания – подходы к дифференциации тарифов на основе фактического потребления, вопросы институционального развития, а также новые критерии отнесения к территориальным сетевым организациям.

**Плата за техническое обслуживание газового оборудования**

Главной темой дискуссии стал вопрос проведения тарифной кампании по новым правилам регулирования цен на техническое обслуживание, установку и замену внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Участники рассмотрели новые принципы и методологию расчета стандартизированных тарифных ставок, обсудили изменение регуляторных подходов с точки зрения региональных органов тарифного регулирования и газораспределительных организаций, а также новые требования к договорам на техническое обслуживание.



**Контрольная (надзорная) деятельность в инвестициях: новые полномочия. Регуляторные соглашения. ФГИС «ТАРИФ»**

В рамках дискуссии обсудили изменения, внесенные в федеральное законодательство об инвестиционных программах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения. Затронули вопросы обновления понятия «инвестиционная программа», введения двух новых видов регионального государственного контроля, а также применения регуляторных соглашений в указанных




сферах. Отдельное внимание уделили возможностям ФГИС «Тариф» как инструмента контроля и анализа инвестиционной деятельности.

**Унификация законодательных подходов при регулировании технологического присоединения к энергоресурсам: за и против**

Центральной темой дискуссии стали вопросы унификации правового регулирования в сфере энергетики, которые приобретают особую актуальность в условиях повышения доступности энергетической инфраструктуры и обеспечения экономически обоснованного размера платы для всех категорий потребителей. Участники обсудили правовые и экономические риски, возникающие при реализации мероприятий по технологическому присоединению, а также пути их минимизации. Особое внимание уделили повышению прозрачности установления платы.




ЭТР26


КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
ЭТР
СПб ГБУ «ЦТЭО»


ПРОТАСОВ
Станислав
Дмитриевич






ТЭК
ТЕПЛОСЕТЬ
ФОРМУЛА ТЕПЛА




КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
ЭТР
СПБ ГБУ «ЦТЭР»
ЭВОЛЮЦИЯ
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
2026








Благодарность
Благодарность
Благодарность

# СОБЫТИЯ И РЕШЕНИЯ КОМИТЕТА

## С 1 марта 2027 года вступают в силу новые правила подачи заявок на установление тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения

Изменения утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2026 года № 951. Нововведения касаются процедуры предоставления тарифных заявок на установление цен (тарифов) в части документации, сроков и механизма подачи регулирующим органам.

Переход на цифровой формат позволит сократить сроки рассмотрения заявлений, а автоматизация процессов их формирования и подачи упростит взаимодействие между ресурсоснабжающими организациями и регулятором.



**В III квартале 2026 года Комитет по тарифам принял 27 решений об установлении платы за подключение объектов к инженерным сетям на сумму 976,21 млн рублей и исключил более 65 млн необоснованных расходов**

Экспертизу обоснованности расходов при расчете платы за подключение к энергоресурсам прошли 27 заявок от организаций. По результатам рассмотрения материалов приняты решения по следующим отраслям:

**теплоснабжение:** 10 решений на сумму 871,02 млн руб.;

**водоснабжение и водоотведение:** 3 решения на сумму 15,91 млн руб.;

**газоснабжение:** 2 решения на сумму 10,35 млн руб.;

**электроснабжение:** 12 решений на сумму 78,94 млн руб.

Особое внимание в отчетном периоде уделялось подключению объектов социальной инфраструктуры:

*К системам теплоснабжения будут подключены:*

– 1 дошкольное образовательное учреждение в Красногвардейском районе;

– пассажирский терминал (транспортно-пересадочного узла) для обслуживания дополнительных путей под специализированное пассажирское сообщение в Центральном районе.

*К сетям водоснабжения и водоотведения будет подключено:*

– 1 дошкольное образовательное учреждение в Московском районе.

*К электрическим сетям будут подключены:*

– 1 общеобразовательное учреждение в Центральном районе;

– 1 реабилитационное профессиональное образовательное учреждение-техникум для инвалидов в Василеостровском районе;

– 1 спортивная школа в Кронштадтском районе;

– главное управление ФССП по Санкт-Петербургу в Адмиралтейском районе к электрическим сетям.

При установлении платы за технологическое присоединение тарифное ведомство анализирует сметную стоимость работ и исключает экономически необоснованные расходы. В III квартале 2026 года общая сумма таких расходов составила 65,22 млн рублей. За счет платы компенсируются уже подтвержденные затраты ресурсоснабжающих организаций на подключение новых объектов, включая строительство и реконструкцию инженерных коммуникаций.

Развитие современной и надежной инфраструктуры лежит в основе комфортной жизни горожан и напрямую влияет на общий индекс качества городской среды. Его повышение является важной составляющей в реализации национального проекта «Инфраструктура для жизни».



## Комитет по тарифам Санкт-Петербурга подвел итоги исполнения топливно-энергетических балансов за 2025 год: экономически обоснованные расходы предприятий будут учтены при формировании тарифов на 2027 год

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга подвел итоги финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций по исполнению топливно-энергетических балансов за 2025 год:

– 40 – в сфере теплоснабжения;

– 27 – в сфере водоснабжения и водоотведения;

– 3 – в сфере электроэнергетики.

Тариф складывается из отношения необходимой валовой выручки (НВВ) и объема энергоресурса, который поступает потребителям (объем полезного отпуска).

Топливно-энергетический баланс (баланс) – это количественное равенство между полученным потребителем ресурсом и затратами, которые понесла организация для его выработки. Балансы лежат в основе расчета тарифных решений.

### Как формируются балансы?

**В сфере теплоснабжения** объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям рассчитывается на основе актуализированной Схемы теплоснабжения Санкт-Петербурга.

В целях выработки тепловой энергии необходимо определенное количество энергоресурсов: газ, электричество, вода. Расходы на эти энергоресурсы учитываются в балансе и являются одной из ключевых статей в составе НВВ. Показатели ложатся в основу расчета тарифа на теплоснабжение.

**В сфере водоснабжения и водоотведения** балансы отражают объемы отпускаемой потребителям воды и объемы сточных вод, принятых от абонентов. Эти показатели необходимы для формирования тарифов на воду и услуги водоотведения для жителей и организаций Санкт-Петербурга.

**В сфере электроснабжения** объемы потребления электроэнергии населением и промышленными предприятиями рассчитываются на основе Сводного прогнозного баланса, утвержденного ФАС России. Показатели ложатся в основу расчета тарифа на электрическую энергию.

В ходе подведения итогов исполнения балансов Комитет по тарифам Санкт-Петербурга проанализировал отчетные данные организаций за 2025 год и провел 70 совещаний с представителями регулируемых организаций.

В результате выявлены экономически необоснованные расходы энергоресурсов:

– газа – 69 851,90 тыс $м^3$;

– электроэнергии – 18 947,78 тыс кВтч;

– воды – 795 тыс $м^3$.

Они будут учтены при подведении итогов финансово-хозяйственной деятельности предприятий, что позволит принять сбалансированные тарифные решения и обеспечить надежное энергоснабжение Санкт-Петербурга.

## Комитет по тарифам Санкт-Петербурга проверил ПАО «Россети Ленэнерго» на соответствие критериям системообразующей сетевой организации

Статус системообразующей территориальной сетевой организации, то есть единого центра ответственности за надежность и качество электроснабжения, присваивается сетевой компании раз в пять лет. В 2024 году в Петербурге такой статус получило ПАО «Россети Ленэнерго».

Ежегодно Комитет по тарифам Санкт-Петербурга проводит оценку соответствия компании необходимым критериям: количественные и качественные характеристики объектов электросетевого хозяйства, а также финансовая дисциплина.

По результатам проведенного в 2026 году анализа ПАО «Россети Ленэнерго» подтвердило действующий статус.

Так, показатель оборота просроченной кредиторской задолженности компании перед другими территориальными сетевыми организациями равен 0, показатель оборота просроченной дебиторской задолженности перед потребителями – 0,06, что соответствует нормативным значениям законодательства.

Кроме того, у ПАО «Россети Ленэнерго» достаточно мощностей и оборудования для гарантированного надежного снабжения электроэнергией Санкт-Петербурга. Общая мощность трансформаторных подстанций составляет почти 25 тысяч МВА, а протяженность линий электропередачи превышает 34,5 тысячи километров.

Важно отметить, что за последние пять лет у компании не было случаев применения штрафных коэффициентов за низкое качество услуг – это прямое свидетельство надежной работы.

Учитывая такие характеристики, ПАО «Россети Ленэнерго» сохраняет статус системообразующей сетевой организации на территории СПб на 2027 год и призвано обеспечить развитие и надежную работу электросетевого комплекса города.

Сведения, на основании которых был сделан вывод о соответствии ПАО «Россети Ленэнерго» каждому из критериев, – суммарные количественные характеристики и (или) параметры объектов электросетевого хозяйства, которыми ТСО владеют на праве собственности и (или) на ином законном основании, технические характеристики таких объектов, суммарные количественные и (или) качественные показатели деятельности ТСО:

| № п/п | Наименование критерия | Сведения, позволяющие сделать вывод о соответствии критерию |
|---|---|---|
| 1 п. | Соответствие территориальной сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», на очередной расчетный период регулирования | 1.1. ПАО «Россети Ленэнерго» для осуществления регулируемой деятельности на праве собственности использует трансформаторные подстанции 35–110 кВ и трансформаторные подстанции 6–10/0,4 кВ мощностью силовых трансформаторов 24 970,7 МВА.<br>1.2. ПАО «Россети Ленэнерго» для осуществления регулируемой деятельности на праве собственности эксплуатирует 34 657,6 км линий электропередач на уровнях напряжения ВН, СН1, СН2 и НН.<br>1.3. За 2021–2025 годы у ПАО «Россети Ленэнерго» отсутствуют 5 фактов применения органом регулирования понижающих коэффициентов и корректировок, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для ПАО «Россети Ленэнерго», уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировок цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных. |

| | | |
|---|---|---|
| | | 1.4. Для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению имеется выделенный абонентский номер (телефон «горячей линии» Единого контакт-центра группы компаний «Россети») 8–800–220–0–220.<br><br>1.5. Официальный сайт ПАО «Россети Ленэнерго» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: https://rosseti-lenenergo.ru.<br><br>1.6. Объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Санкт-Петербурга и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Санкт-Петербурга и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии, во владении и (или) пользовании отсутствуют.<br><br>1.7. ПАО «Россети Ленэнерго» не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1–2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» |
| 5 п. | Период оборота просроченной кредиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями в административных границах субъекта Российской Федерации, не превышает период оборота просроченной дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии или лицам, действующим в их интересах в административных границах субъекта Российской Федерации по состоянию на конец каждого календарного года (оценка соответствия данному критерию производится ежегодно) | На основании данных бухгалтерской отчетности за 2025 год, а также дополнительных сведений, представленных со стороны ПАО «Россети Ленэнерго», и расчета, выполненного в соответствии с Методикой расчета показателей оборота просроченной кредиторской и дебиторской задолженности системообразующей территориальной сетевой организации:<br>– показатель периода оборота просроченной кредиторской задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии, оказанные ТСО, на 31.12.2025 составляет 0;<br>– показатель периода оборота просроченной дебиторской задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии, оказанные потребителям электрической энергии и лицам, действующим в их интересах, на 31.12.2025 составляет 0,06 |



## Перечень регулируемых ТСО на 2027 год

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга информирует о публикации перечня территориальных сетевых организаций (ТСО), в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2027 год.

Информация размещена 1 сентября на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в разделе «Информационные письма».

Количество и состав территориальных сетевых организаций по сравнению с 2026 годом не изменились:

– ПАО «Россети Ленэнерго»;

– АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»);

– АО «Региональные электрические сети»;

– ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»);

– ООО «Сетевое предприятие «Ремонт и обслуживание сетей энергоснабжения»;

– ООО «Ижорская энергетическая компания».

Публикация перечня ТСО осуществляется ежегодно – это необходимо для соблюдения требований к тарифному регулированию и информирования потребителей об организациях, оказывающих услуги по передаче электроэнергии в Санкт-Петербурге.

**Комитет по тарифам Санкт-Петербурга провел встречу с участниками СВО в рамках кадровой программы «Время героев Санкт-Петербурга»**

Программа реализуется по поручению Губернатора Санкт-Петербурга Беглова Александра Дмитриевича в рамках Президентской программы «Время героев» и нацелена на подготовку управленцев из числа ветеранов специальной военной операции, проживающих в Санкт-Петербурге.

В ходе обучения слушатели осваивают широкий спектр тем, включая осуществление контрольной (надзорной) деятельности в органах исполнительной власти.

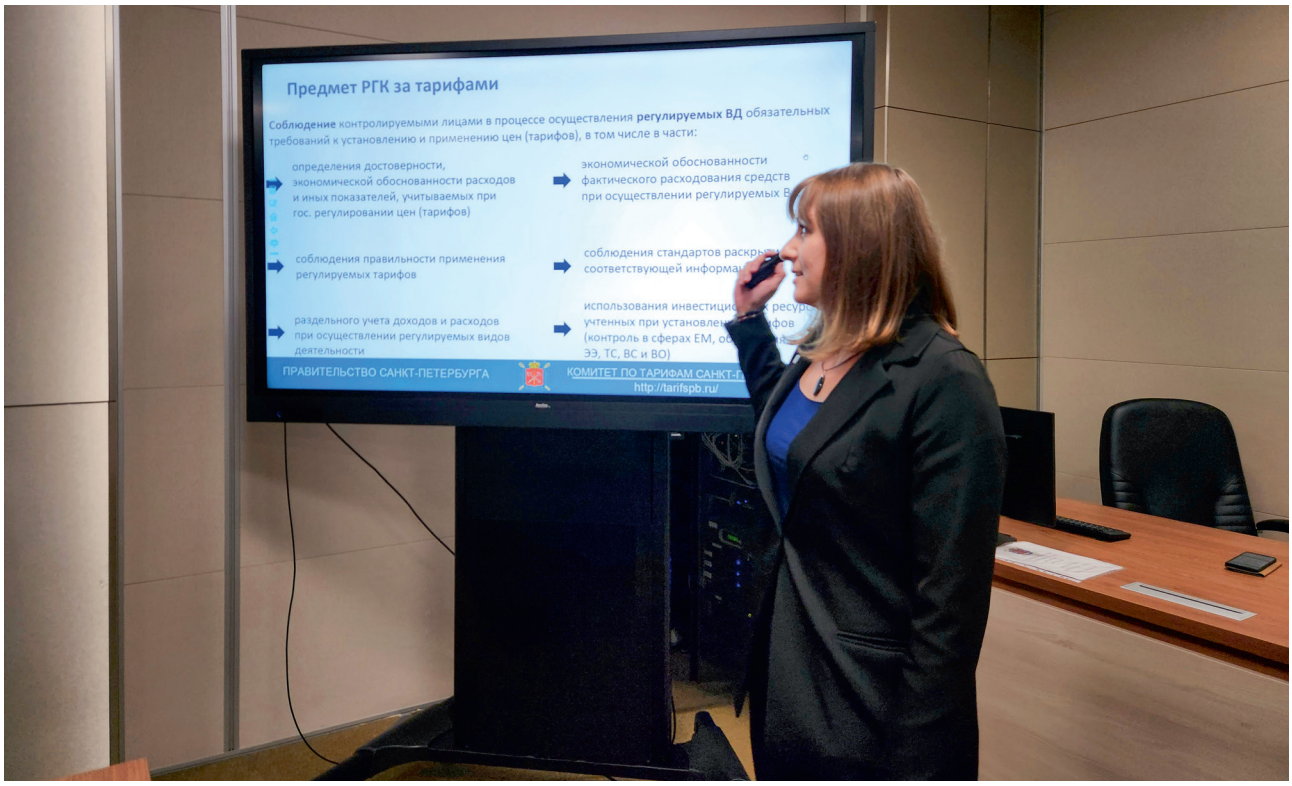
На Комитет по тарифам Санкт-Петербурга возложен значительный объем контрольно-надзорных функций: в ведении ведомства находится восемь видов контроля, и их перечень продолжает расширяться. В рамках лекции представители Комитета по тарифам Санкт-Петербурга рассказали о ключевых принципах работы, внутренних инструментах контроля и ответили на вопросы слушателей.

В основе подхода ведомства – клиентоцентричность: главная задача не наказать, а предотвратить нарушение. Поэтому основная часть работы носит профилактический характер: проводятся разъяснительные мероприятия, выдаются предостережения, осуществляется консультирование подконтрольных организаций.



*Протасов С. Д.*

*«Для будущих руководителей государственных органов власти изучение этой сферы является высокой практической ценностью: без выстроенной системы контроля невозможно гарантировать исполнение решений и рациональное использование ресурсов»*, – отметил председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Станислав Протасов.



## Члены Общественного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга ознакомились с итогами реализации инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций

На заседании Общественного совета при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга регулируемые организации представили отчеты об исполнении адресных программ ремонта, инвестиционных программ и программ в области энергоснабжения за 2025 год.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» подвел итоги пятилетней долгосрочной программы, в основе которой мероприятия по подключению новых объектов к системам водоснабжения и водоотведения, строительство, реконструкция и модернизация существующих объектов и сетей, а также обеспечение безопасности инфраструктуры.

ПАО «Россети Ленэнерго» представило отчет об исполнении долгосрочной инвестиционной программы. В ходе ее реализации снижена аварийность на сетях и заменено оборудование со сверхнормативным сроком эксплуатации. Это напрямую влияет на надежность и бесперебойность электроснабжения потребителей.

Приоритетным направлением АО «Петербургская сбытовая компания» в 2025 году стало внедрение интеллектуальных систем учета в рамках утвержденной инвестпрограммы. Их установка упростит передачу показаний и повысит прозрачность начислений для потребителей. Кроме того, мероприятия компании направлены на защиту объектов информационной инфраструктуры.

ООО «ПетербургГаз» реализует долгосрочную инвестиционную программу практически во всех районах города. Ключевой проект – строительство дюкерного перехода через Финский залив. Завершить его планируется в 2027 году. Это позволит замкнуть газораспределительную систему Санкт-Петербурга в кольцо газопроводов высокого давления. «Закольцовка» увеличит пропускную способность сетей, создаст техническую возможность подключения перспективных потребителей и расширит возможности газоснабжения энергетических объектов города.



Члены Общественного совета дали положительную оценку реализованным мероприятиям и подчеркнули необходимость выполнять в срок наиболее приоритетные для города проекты.



*Щербакова В. М.*

*«Я благодарю Комитет по тарифам Санкт-Петербурга за встречу, когда можно было поделиться своей информацией, в некотором случае даже гордостью за свое предприятие, за те достижения, которые у нас есть по инвестпрограмме. Поделиться опытом и узнать о новостях других компаний, и самое главное – сопоставить те направления движения по инвестпрограмме, которые есть у нас, и которые есть у наших смежников. Вопросы, которые задавались на общественных слушаниях, позволяют сориентировать и сопоставить свои цели с потребностями города, и это очень важно для нас»,* – отметила заместитель генерального директора – директор по экономике и финансам ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» Валентина Щербакова.

В свою очередь, председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Станислав Протасов рассказал о возможности совместных выездов тарифного ведомства и членов Совета на объекты инженерно-энергетической инфраструктуры, чтобы ознакомиться с ходом реализации инвестиционных программ на практике.

## Инвестиционная составляющая тарифа: Общественному совету при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга показали реализацию мероприятий инвестпрограммы Юго-Западной ТЭЦ

Инвестиции в инженерную и коммунальную инфраструктуру Санкт-Петербурга являются необходимым инструментом обеспечения надежного и бесперебойного ресурсоснабжения города.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга утверждает инвестиционные программы на долгосрочный период и строго контролирует целевое использование средств, учтенных в тарифах. Общественный совет при Комитете по тарифам Санкт-Петербурга заслушивает отчеты ресурсоснабжающих организаций, осуществляет выработку рекомендаций и предложений для дальнейшей работы.

Чтобы на практике показать ход реализации этих программ, тарифное ведомство организовало для членов Общественного совета экскурсию на АО «Юго-Западная ТЭЦ» – один из важнейших объектов энергетики города, имеющий статус стратегического инвестиционного проекта.

АО «Юго-Западная ТЭЦ» является единственным источником теплоснабжения для динамично развивающихся жилых



кварталов юго-западной Приморской части Петербурга. Среди всех ТЭЦ города она занимает особое место: это единственная станция, на 100% принадлежащая городу. Станция демонстрирует высокие экономические показатели и при этом остается одним из самых экологичных объектов в энергосистеме Санкт-Петербурга.



В 2026 году на станции в рамках инвестпрограммы будет введен в эксплуатацию четвертый водогрейный котел мощностью 120 Гкал/ч, который позволит подключить к теплоснабжению порядка 200 новых многоквартирных домов в прилегающей застройке.

Проведение выездных мероприятий позволяет членам Общественного совета ознакомиться с ходом реализации инвестиционных проектов и оценить их эффективность непосредственно в условиях реальной эксплуатации городской инфраструктуры. Такой подход повышает качество экспертной оценки при рассмотрении инвестиционных программ.

## Цифровые сервисы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга – узнавай все о тарифах, не выходя из дома

**Калькулятор коммунальных платежей – удобный сервис для проверки стоимости коммунальных услуг**

Для удобства горожан на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга размещен сервис «Калькулятор коммунальных платежей», который учитывает действующие тарифы, нормативы потребления услуг, а также показания индивидуальных приборов учета.

Онлайн-калькулятор позволяет самостоятельно оценить динамику изменения платы за коммунальные услуги. Данный инструмент предназначен для сравнения размера платы в любом месяце текущего года с показателем декабря предшествующего календарного года при условии неизменности набора услуг, объема потребляемых ресурсов и порядка оплаты.

**Принцип работы калькулятора**

Расчет построен на принципе сопоставимости условий: сравниваются тарифы и нормативы в базовом (декабрь предыдущего года) и выбранном вами расчетном периодах. Простыми словами, если увеличился тариф или норматив – рост платы фиксируется. Если же вы стали потреблять больше ресурса, но тариф остался прежним – в этом случае плата считается неизменной.

**Как заполнить данные**

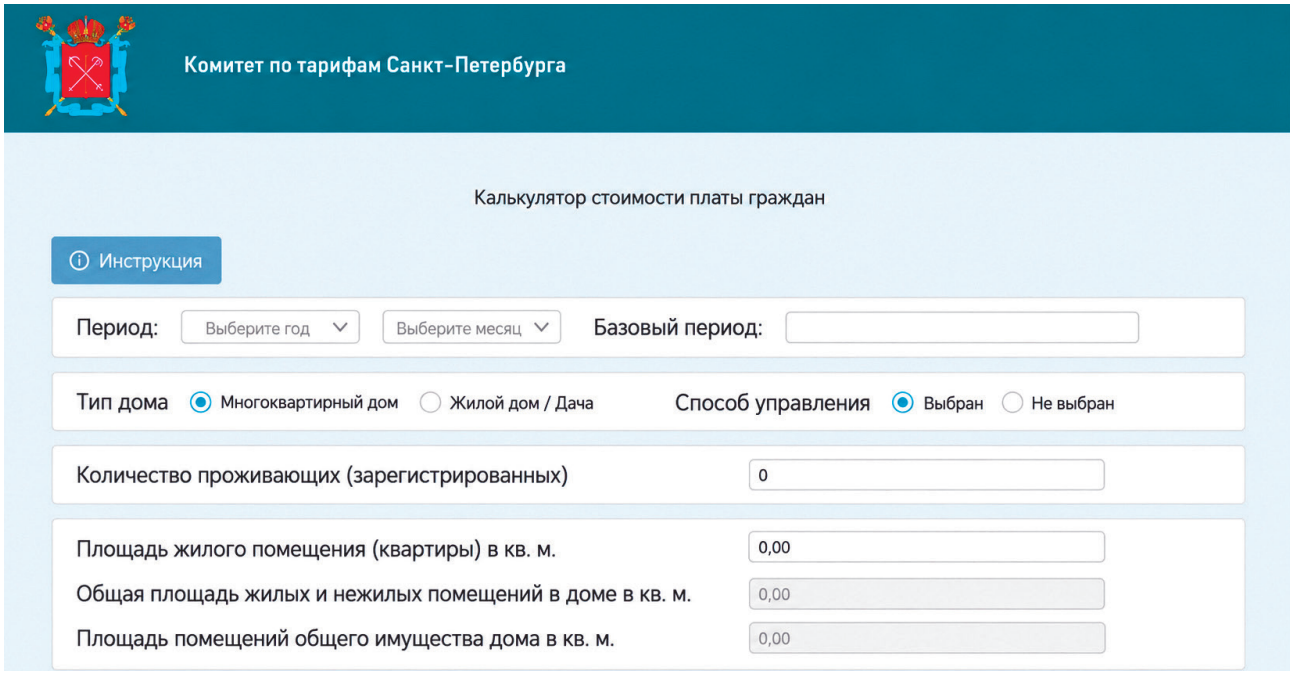
Для выполнения расчета вам потребуется внести информацию из платежных документов: количество зарегистрированных граждан, площадь жилого помещения, данные о площадях жилых, нежилых помещений и помещений общего имущества в доме, а также объемы потребления ресурсов (в декабре предыдущего года). Все эти данные отражены в квитанции.

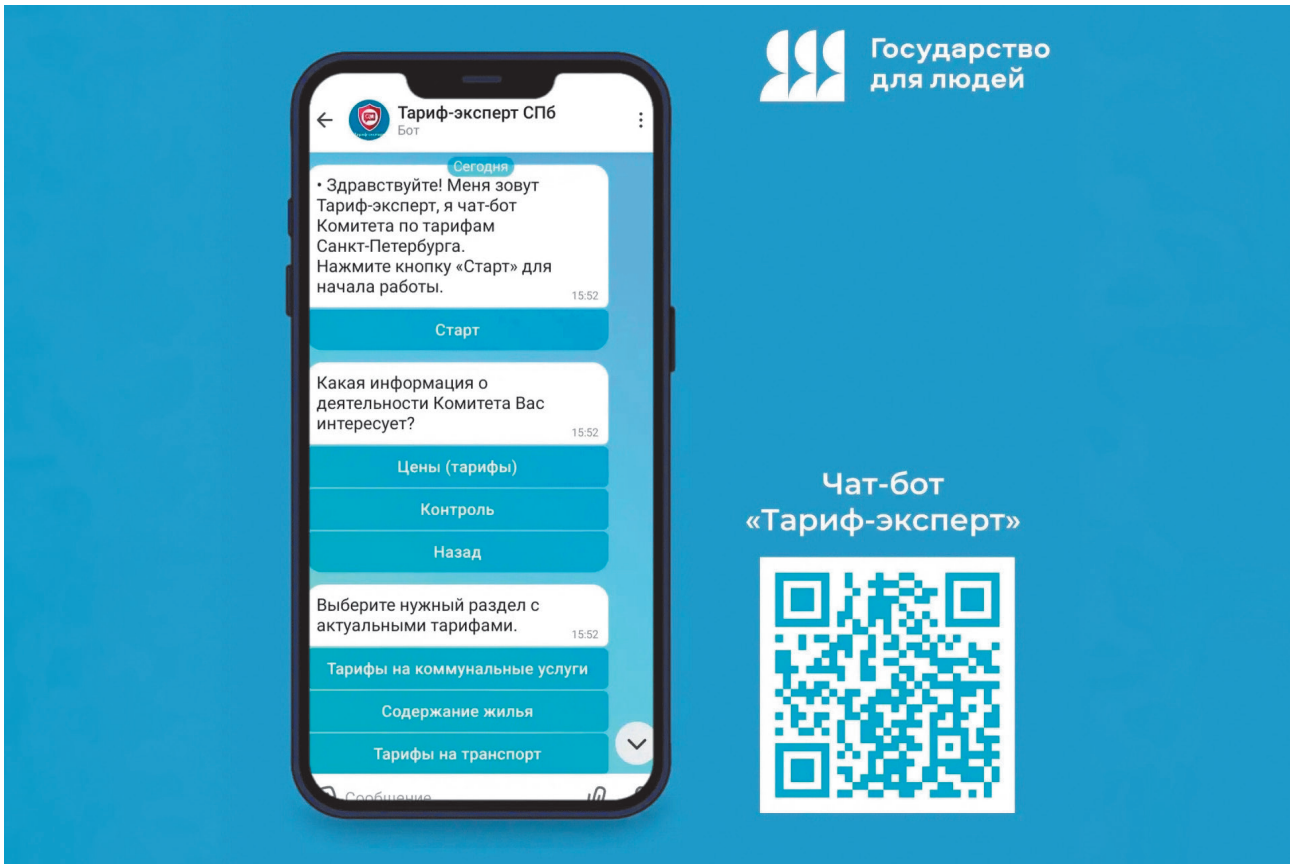
Расчет производится для одного месяца. Для начала работы с калькулятором необходимо выбрать период (месяц), для которого необходимо произвести расчет.

**Результат и ваши действия**

После заполнения всех блоков нажмите кнопку «Рассчитать». В появившейся таблице будет произведен расчет роста платы. Если полученный показатель превысит установленный предельный индекс, вы имеете право обратиться за предоставлением субсидии на оплату коммунальных услуг.

Онлайн-калькулятор и подробная инструкция по работе с ним доступны по QR-коду.






**Чат-бот «Тариф-эксперт» теперь в МАКС**

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга руководствуется принципами клиентоцентричности в рамках федерального проекта «Государство для людей», стараясь расширять удобные каналы взаимодействия для граждан и контролируемых лиц.

Чат-бот «Тариф-эксперт» теперь доступен в национальном мессенджере МАКС.

**Что умеет бот?**

Сервис позволяет оперативно в режиме 24/7 получать информацию о ценах (тарифах) в Петербурге, а также о контрольной деятельности Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Ваш персональный цифровой помощник знает все о действующих городских тарифах:

– тарифы на коммунальные услуги и размер платы за содержание жилья;

– стоимость проезда в общественном транспорте;

– стоимость платной парковки;

– цены на техосмотр, а также тарифы на эвакуацию и хранение транспортных средств.

А раздел «Контроль» предназначен для контролируемых лиц и содержит информацию о следующих видах регионального государственного контроля (надзора):

– в сфере теплоснабжения;

– в сферах водоснабжения и водоотведения;

– в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами;

– за применением цен на лекарственные препараты (ЖНиВЛП);

– за соблюдением предельных размеров платы за проведение ТО ТС и платы за выдачу дубликата диагностической карты на бумажном носителе.

Работа помощника очень проста: выбираете интересующий раздел и бот представит необходимую и актуальную информацию.

«Тариф-эксперт» – ваш гид по тарифному регулированию в мессенджере МАКС.

# КОНТРОЛЬНАЯ (НАДЗОРНАЯ) ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМИТЕТА

## Изменения в контрольной (надзорной) деятельности в сфере тарифного регулирования

В Санкт-Петербурге состоялось совместное заседание рабочих групп Штаба по улучшению условий ведения бизнеса – «Развитие предпринимательства» и «Повышение доступности энергетической инфраструктуры». В рамках мероприятия Комитет по тарифам Санкт-Петербурга представил проектную инициативу «ШАГ НАВСТРЕЧУ», направленную на развитие профилактической работы контрольных (надзорных) органов и повышение доверия предпринимателей.

Проект предполагает выступления контрольных органов по темам, которые востребованы у бизнеса и формируются на основе обратной связи от предпринимателей. Такой формат позволяет перейти от модели контроля к модели партнерства и открытого диалога.

### КОНТРОЛЬ ЗА ПРИМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ЖНВЛП

*Изменения в части контрольных (надзорных) мероприятий*

**Виды контрольных (надзорных) мероприятий (КНМ):**

**Инспекционный визит** - КНМ, которое проходит на территории проверяемого лица (или дистанционно) без предварительного уведомления.

**Документарная проверка** – КНМ по месту нахождения контрольного органа, предметом которой являются только документы проверяемого лица: его организационно-правовая форма, права и обязанности, документы, используемые в деятельности и связанные с исполнением обязательных требований.

**Выездная проверка** - комплексное КНМ, проводимое при взаимодействии с проверяемым лицом, владеющим производственными объектами и (или) использующим их, для оценки соблюдения этим лицом обязательных требований и решений контрольного органа.

### НОВОЕ КОНТРОЛЬНОЕ (НАДЗОРНОЕ) МЕРОПРИЯТИЕ

**Контрольная закупка** - проверка, при которой инспектор специально создает ситуацию для совершения сделки, чтобы оценить соблюдаются ли контролируемым лицом обязательные требования.

На заседании Комитет по тарифам представил новые критерии отнесения объектов контроля к категориям риска.

**Какие изменения затронули контрольную (надзорную) деятельность в тарифном регулировании?**

За Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга закреплено 9 видов контроля. В связи с изменениями федерального законодательства в 2026 году в нормативные правовые акты, регулирующие контрольную (надзорную) деятельность Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, были внесены изменения. Они затронули три ключевые направления:

1. Взаимодействие контролируемых лиц с Комитетом по тарифам: расширены способы направления возражений на предостережения и порядок консультирования.

2. Новые контрольные (надзорные) действия и мероприятия: введены контрольная закупка и опрос.

3. Изменение системы категорирования объектов контроля: обновлены критерии отнесения объектов к категориям риска, а также добавлена новая категория риска.

Главная цель нововведений – не усиление контроля, а его адресность. Особое внимание сосредоточено на объектах, которые могут быть отнесены к более высоким категориям риска. Приоритетным направлением остается профилактика: применяемые категории риска не предполагают плановых проверок.

## КОНТРОЛЬ ЗА ПРИМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ЖНВЛП

*Изменения в системе категорирования объектов контроля*

| КАТЕГОРИЯ РИСКА | КРИТЕРИИ ОТНЕСЕНИЯ К КАТЕГОРИИ РИСКА |
|---|---|
| **Средний риск** | привлечение к административной ответственности по части 4 статьи 14.4.2 КоАП РФ<br>и (или)<br>объявлено **2 и более предостережения** о недопустимости нарушения обязательных требований |
| **Умеренный риск** | не относится к МСП<br>или<br>объявлено **1 предостережение** о недопустимости нарушения обязательных требований |
| **Низкий риск** | отсутствие на дату принятия решения об отнесении к категории риска оснований для присвоения категорий умеренного, среднего риска |

## КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ ПРЕДЕЛЬНЫХ ЦЕН НА ТЕХОСМОТР ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ

*Изменения в системе категорирования объектов контроля*

| КАТЕГОРИЯ РИСКА | КРИТЕРИИ ОТНЕСЕНИЯ К КАТЕГОРИИ РИСКА |
|---|---|
| **Средний риск** | привлечение к административной ответственности по статье 14.6 КоАП РФ<br>и (или)<br>объявлено **2 и более предостережения** о недопустимости нарушения обязательных требований |
| **Умеренный риск** | не относится к МСП<br>или<br>объявлено **1 предостережение** о недопустимости нарушения обязательных требований |
| **Низкий риск** | отсутствие на дату принятия решения об отнесении к категории риска оснований для присвоения категорий умеренного, среднего риска |

## КОНТРОЛЬ ПРИМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ

*Изменения в системе категорирования объектов контроля*

| КАТЕГОРИЯ РИСКА | КРИТЕРИИ ОТНЕСЕНИЯ К КАТЕГОРИИ РИСКА |
|---|---|
| **Значительный риск** | **НВВ более 1 млрд руб.** + **инвестиционная программа**, в которой **инвестиционные ресурсы**, включенные в тарифы, составляют **более 30% от НВВ** |
| **Средний риск** | **НВВ более 500 млн руб. + инвестиционная программа** |
| **Умеренный риск** | **НВВ более 200 млн руб.**<br>или<br>НВВ не превышает 200 млн руб., но в течение трех лет **имеется одно и более административное наказание** за нарушения в сфере регулирования цен<br>и (или)<br>объявлено **2 и более предостережений** о недопустимости нарушения обязательных требований |
| **Низкий риск** | отсутствие на дату принятия решения об отнесении к категории риска оснований для присвоения категорий значительного, среднего, умеренного риска |

## Итоги III квартала в контрольной (надзорной) деятельности: выявлены нарушения в сфере теплоснабжения

В третьем квартале 2026 года Комитет по тарифам Санкт-Петербурга провел 22 профилактических мероприятия, из которых 12 – по инициативе контролируемого лица и 10 – обязательных профилактических визитов.

**Обязательные профилактические визиты по сферам деятельности:**

– **в сфере водоснабжения и водоотведения** проведено 1 профилактическое мероприятие в отношении АО «КировТЭК»;

– **в сфере теплоснабжения** проведено 4 профилактических мероприятия в отношении ПАО «ТГК № 1», ООО «Светлана-Эстейт», АО «ЛОМО» и АО «Балтийский завод»;

– **в сфере электроснабжения** проведено 1 профилактическое мероприятие в отношении АО «Региональные электрические сети»;

– **в сфере обращения с ТКО** проведено 1 профилактическое мероприятие в отношении АО «Автопарк № 1 «Спецтранс»;

– **в сфере естественных монополий** проведено 1 профилактическое мероприятие в отношении СПб ГУП «Петербургский метрополитен»;

– **в сфере контроля за жизненно необходимыми и важнейшими лекарственными препаратами (ЖНВЛП)** проведено 2 профилактических мероприятия в отношении ООО «Ленинградское» и ООО «Эркафарм Северо-Запад».

Обязательный профилактический визит является инструментом контроля и позволяет оценить соблюдение организациями требований законодательства. Комитет по тарифам Санкт-Петербурга запрашивает и анализирует документы контролируемых лиц, проводит осмотры и делает заключение о наличии или отсутствии в деятельности организации нарушений.

По результатам проведенных обязательных профилактических мероприятий выявлены нарушения у двух организаций в сфере теплоснабжения, связанные с применением тарифов. Указанные нарушения устранены.

**Профилактические визиты по инициативе контролируемого лица:**

– в сфере теплоснабжения;

– в сфере контроля за ЖНВЛП;

– в сфере технического осмотра транспортных средств.

## Обязательный профилактический визит в отношении ПАО «ТГК-1» – ведущего производителя электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России

В рамках профилактического мероприятия инспекторы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проверили соблюдение организацией обязательных требований, а именно:

– корректность применения тарифов за 2025 год и истекший период 2026 года;

– ведение раздельного учета доходов и расходов при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения;

– полноту и соблюдение сроков раскрытия информации в сфере теплоснабжения.

Нарушений обязательных требований у ПАО «ТГК-1» не выявлено.



*III квартал*
*30/09/2026*



*Милейковская М. С.*

*«Оценка работы теплоснабжающей организации – дело всегда ответственное, а если речь идет об организации с широким кругом потребителей, то еще и социально значимое, поэтому обязательный профилактический визит здесь особенно важен. Главный плюс такого формата – никаких штрафов, можно работать спокойно, без напряжения, в режиме открытого диалога»*, – подчеркнула начальник отдела регионального государственного контроля и административного производства Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Мария Милейковская.

В рамках очной встречи Комитет по тарифам Санкт-Петербурга дал рекомендации по соблюдению обязательных требований и минимизации рисков их нарушения, а также анонсировал введение нового вида регионального госконтроля за реализацией инвестиционных программ в сфере теплоснабжения.



# УСИЛЕНИЕ КОНТРОЛЯ ЗА ЖИЗНЕННО НЕОБХОДИМЫМИ И ВАЖНЕЙШИМИ ЛЕКАРСТВЕННЫМИ ПРЕПАРАТАМИ

## Санкт-Петербург представил свою систему контроля за применением цен на ЖНВЛП региональным тарифным ведомствам

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга принял участие в заседании экспертной группы при Министерстве тарифного регулирования Воронежской области, объединившем представителей тарифных ведомств из разных регионов России.

В ходе встречи обсудили практику осуществления регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных средств (ЖНВЛП). В фокусе внимания – выездные обследования, профилактические визиты и новые подходы к проведению контрольных мероприятий.



Санкт-Петербург поделился новаторскими решениями в данном направлении:

1. Критерии формирования плана проведения выездных обследований

В план включаются организации, которым ранее было объявлено предостережение (такая практика действует с 2025 года), а также организации, не представившие информацию по методике расчета предельных надбавок.

2. Новая система категорирования объектов контроля

Объявленные предостережения учитываются при отнесении объектов к категориям риска. Это позволит проводить обязательные профилактические визиты в отношении организаций, где в предшествующем году выявлялись недочеты или признаки нарушений.

3. Цифровизация контроля

В планах – получение доступа к федеральным данным и применение технологий искусственного интеллекта для мониторинга соблюдения обязательных требований.

Обмен опытом в таком формате позволяет вырабатывать совместные решения и распространять успешные практики. По итогам заседания Комитет по тарифам взял в работу практику коллег из Луганской Народной Республики по созданию памятки по ЖНВЛП для проведения дополнительной работы по информированию населения.

## Информация о перечне ЖНВЛП, а также предельных ценах и надбавках должна быть размещена в каждой аптеке

Цены на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты находятся под контролем государства. Стоимость препаратов не может устанавливаться произвольно – она регулируется в соответствии с законодательством. В Санкт-Петербурге утверждение предельных размеров оптовых и розничных надбавок на лекарственные препараты из перечня ЖНВЛП и контроль за их соблюдением аптечными организациями закреплены за Комитетом по тарифам.

При покупке лекарственного препарата из перечня ЖНВЛП потребитель имеет право:

– уточнить в аптеке, входит ли препарат в перечень ЖНВЛП;

– узнать предельную цену лекарства;

– проверить, не завышена ли стоимость лекарственного препарата с помощью «Калькулятора конечной цены на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП» на сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

*III квартал*
*30/09/2026*

# Уважаемые пациенты!

Просим ознакомиться с информацией **о формировании цен на лекарства из перечня жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (ЖНВЛП)**

**Перечень ЖНВЛП** - утверждаемый Правительством Российской Федерации перечень лекарственных препаратов для медицинского применения, обеспечивающих приоритетные потребности здравоохранения в целях профилактики и лечения заболеваний, в том числе преобладающих в структуре заболеваемости в Российской Федерации.

**Цены на ЖНВЛП регулируются государством**

**Предельная цена на ЖНВЛП =** фактическая **отпускная цена производителя** лекарственного препарата (**не более** зарегистрированной **предельной** отпускной цены производителя) **+ размер оптовой/розничной надбавки** (**не более** установленной **предельной оптовой/розничной надбавки**, установленной в субъекте Российской Федерации) **+ НДС**.

**Информация о перечне ЖНВЛП, а также предельных ценах и надбавках должна быть размещена в каждой аптеке!**

**При покупке лекарственного препарата потребитель имеет право уточнить его наличие в перечне ЖНВЛП, а также предельную цену на него!**

Для самостоятельной проверки предельной цены:

**Калькулятор конечной цены на ЖНВЛП:**

**Применение цен на ЖНВЛП контролируется государством**

Контрольный (надзорный) орган:

**Комитет по тарифам Санкт-Петербурга**

**Как обратиться?**

в электронном виде через сервис «**Электронная приемная**»

письменное обращение в Комитет по адресу: Дегтярный пер., д.9, строение 1, Санкт-Петербург, 191144

письменное обращение по факсу Комитета (812) 576-21-60

**Предельная цена на лекарственный препарат из перечня ЖНВЛП складывается из трех составляющих:**

1. Фактическая отпускная цена производителя лекарственного препарата (не может превышать зарегистрированную предельную отпускную цену производителя).

2. Размер оптовой и розничной надбавки (не может быть больше размера надбавки, установленной в Санкт-Петербурге).

3. НДС.

С целью дополнительного информирования граждан Комитет по тарифам Санкт-Петербурга разработал Памятку о формировании цен на лекарства из перечня ЖНВЛП, в которой собрана основная информация: что такое перечень ЖНВЛП, из чего складывается предельная цена, какие надбавки допустимы и как самостоятельно проверить стоимость лекарства.

Тарифное ведомство также направило Памятку в Комитет по здравоохранению и администрации районов Санкт-Петербурга для оказания содействия в ее размещении в медицинских учреждениях.

Если вы заметили завышение цены или у вас возникли вопросы – обращайтесь в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга:

– в электронном виде через сервис «Электронная приемная»;

– письменное обращение по адресу: Дегтярный пер., д. 9, строение 1, Санкт-Петербург, 191144;

– по телефону горячей линии: 8 (812) 576–29–04.

## Комитет по тарифам Санкт-Петербурга оценил соответствие цен на препараты от аллергии

В III квартале 2026 года тарифное ведомство провело мониторинг соответствия предлагаемых розничных цен на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты (ЖНВЛП) из группы антигистаминных (противоаллергических) средств.

Наблюдение проведено в отношении лекарственных препаратов, содержащих следующие действующие вещества:

– Дифенгидрамин (Димедрол Велфарм, Димедрол-Виал);

– Хлоропирамин (Хлоропирамин-БВ, Супрастин, Супривелл, Гистаприм и т.д.);

– Цетиризин (Цетрин, Зодак, Зиртек, Цетиризин-Тева, Сенсинор и т.д.);

– Лоратадин (Кларисенс, Кларитин, Лоратавел, Алерприв и т.д.).

Специалисты Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проанализировали информацию из открытых источников более 300 контролируемых лиц:

– агрегаторов аптек (сервисы поиска и заказа лекарств, справочники аптек);

– официальные сайты аптечных организаций.

По итогам наблюдения превышений предельных розничных цен на указанные препараты от аллергии не выявлено.

## Цифровые сервисы в контрольной (надзорной) деятельности: мобильное приложение «Инспектор»




Одним из индикаторов достижения национальной цели «Цифровая трансформация государственного и муниципального управления, экономики и социальной сферы» является переход на дистанционные форматы взаимодействия органов власти с гражданами и организациями. Внедрение цифровых платформ и инструментов, в том числе в контрольную (надзорную) деятельность, становится рабочим механизмом, который обеспечивает удобство и оперативность проведения контрольных и профилактических мероприятий.

В числе таких инструментов – мобильное приложение «Инспектор». Для Комитета по тарифам Санкт-Петербурга использование данного сервиса в контрольной (надзорной) деятельности является приоритетом: он позволяет дистанционно взаимодействовать инспекторам и организациям, проводить профилактические визиты и консультирования, а также выездные проверки, инспекционные визиты и рейдовые осмотры.

Так, за 9 месяцев текущего года 65% профилактических мероприятий и 100% выездных обследований проведены Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга с использованием МП «Инспектор».

Материалы, сформированные в приложении, доступны обеим сторонам и хранятся в системе пять лет, что гарантирует прозрачность каждого этапа взаимодействия и исключает возможность разночтений. Такой формат работы способствует выстраиванию конструктивного диалога, снижению административных барьеров и переносу акцента с мер принуждения на профилактику нарушений.

Подробнее с МП «Инспектор» можно ознакомиться по QR-коду.

# ЛЕТОПИСЬ ПОБЕДЫ

## Судьба, отлитая в граните

*В каждой семье есть страницы памяти, которые невозможно читать без волнения. Это истории военных лет о тех, кто защищал Родину и строил будущее для нас. Одним из таких героев стал Милейковский Владимир Юльевич – дедушка нашей коллеги. Она родилась, когда его уже не было рядом, но он оставил после себя множество записей и фотографий, которые стали для семьи и будущих поколений памятью и гордостью.*



*Милейковский Владимир Юльевич*

Владимир Юльевич родился 2 апреля 1924 года. Когда началась Великая Отечественная война, ему было всего семнадцать лет. Он не подлежал призыву по возрасту, но не мог оставаться в стороне. В 1941 году в Ленинграде формировались дивизии народного ополчения – туда шли те, кто не мог держать оружие по закону, но считал своим долгом встать в строй. Как и тысячи ленинградцев, Владимир Юльевич вступил в ряды ополчения добровольно.

16 октября 1942 года, в неполные девятнадцать лет, он был призван в действующую армию Куйбышевским районным военным комиссариатом. С этого дня начался его боевой путь. Он прошел через Ленинградский военно-пересыльный пункт, служил в 186-м отдельном батальоне радиосвязи ПВО и в 7-м корпусе противовоздушной обороны. Воевал в составе 73-го гвардейского стрелкового полка 25-й гвардейской стрелковой дивизии, а также в 28-м зенитном отдельном радиобатальоне и 3-й гвардейской мотострелковой бригаде.

Владимир Юльевич участвовал в боях на Юго-Западном фронте, в форсировании рек Северский Донец и Днепр, в освобождении городов Павлоград, Барвенково, Симельниково, Запорожье, Апостолово, Рыбница, Бельцы и территорий Воронежской, Харьковской, Днепропетровской, Одесской областей и Молдавской ССР. Был ранен в боях.

За каждым местом службы, военной частью и освобожденным городом – огромный путь, полный тяжелых испытаний. Владимир Юльевич Милейковский прошел войну до конца и вместе с Победой вернулся домой.

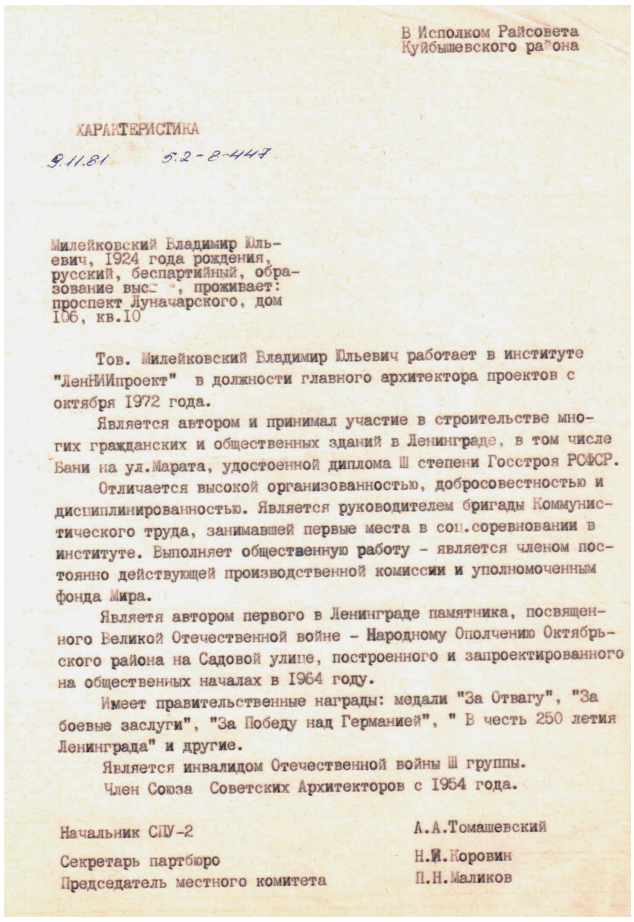



*Открытка в честь 25-летия Победы в Великой Отечественной войне*

За образцовое выполнение боевых заданий командования на фронте и проявленные при этом доблесть и мужество Владимир Юльевич был удостоен государственных наград. Среди них – орден Отечественной войны I степени, две медали «За боевые заслуги», медаль «За отвагу» и медаль «За победу над Германией в Великой Отечественной войне 1941–1945 гг.».

### Возвращение к мирному труду: путь архитектора

Вернувшись с фронта, Владимир Юльевич выбрал профессию архитектора. Для поколения фронтовиков архитектура стала способом отстроить заново то, что разрушила война, и сохранить память о погибших. С 1954 года он был членом Союза Советских Архитекторов. С октября 1972 года работал в институте ЛенНИИпроект в должности главного архитектора проектов. Он был автором и принимал участие в строительстве многих гражданских и общественных зданий в Ленинграде, в том числе бани на улице Марата, удостоенной диплома 3 степени Госстроя РСФСР.



В Исполком Райсовета
Куйбышевского района

ХАРАКТЕРИСТИКА

9.11.81 5-2-2-447

Милейковский Владимир Ильевич, 1924 года рождения, русский, беспартийный, образование выс[illegible], проживает: проспект Луначарского, дом 106, кв.10

Тов. Милейковский Владимир Ильевич работает в институте "ЛенНИИпроект" в должности главного архитектора проектов с октября 1972 года.

Является автором и принимал участие в строительстве многих гражданских и общественных зданий в Ленинграде, в том числе Бани на ул.Марата, удостоенной диплома III степени Госстроя РСФСР.

Отличается высокой организованностью, добросовестностью и дисциплинированностью. Является руководителем бригады Коммунистического труда, занимавшей первые места в соц.соревновании в институте. Выполняет общественную работу – является членом постоянно действующей производственной комиссии и уполномоченным фонда Мира.

Являетя автором первого в Ленинграде памятника, посвященного Великой Отечественной войне – Народному Ополчению Октябрьского района на Садовой улице, построенного и запроектированного на общественных началах в 1964 году.

Имеет правительственные награды: медали "За Отвагу", "За боевые заслуги", "За Победу над Германией", " В честь 250 летия Ленинграда" и другие.

Является инвалидом Отечественной войны III группы.

Член Союза Советских Архитекторов с 1954 года.

Начальник СПУ-2 А.А.Томашевский

Секретарь партбюро Н.И.Коровин

Председатель местного комитета П.Н.Маликов

*Характеристика Милейковского Владимира Юльевича*




*Памятник воинам Октябрьской дивизии народного ополчения, Санкт-Петербург, Садовая улица, 52*

Одним из главных проектов, соединивших в себе обе линии его судьбы – фронтовую и мирную, стал первый в Ленинграде памятник, посвященный Великой Отечественной войне, – народному ополчению Октябрьского района на Садовой улице. В сквере у дома 52 стоит гранитная стела, выполненная по проекту Милейковского В.Ю. и установленная в январе 1964 года в честь воинов Октябрьской дивизии народного ополчения. Она была построена и запроектирована на общественных началах. Именно отсюда, из Октябрьского района, 4 сентября 1941 года уходили добровольцы. На стеле расположены рельефы солдата, ополченца и девушки-санитарки. У основания – гранитные надолбы. Надпись гласит: «Воинам Октябрьской дивизии народного ополчения от трудящихся района. Январь 1964 г.».




*Милейковская Мария Станиславовна (внучка) со своей дочерью*



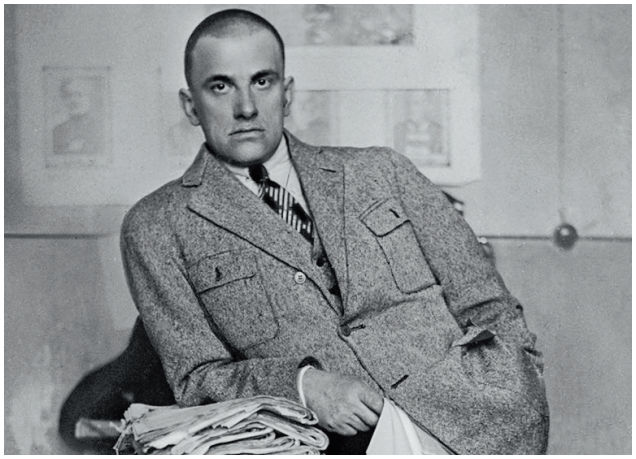
*Милейковский Владимир Юльевич*

В переломный для страны момент Владимир Юльевич Милейковский с оружием в руках сражался за Родину, а в мирные годы выбрал профессию архитектора и трудился на благо города. Он увековечил память бойцов, павших на фронте. Созданная им стела на Садовой улице и сегодня открыта потомкам – как напоминание о подвиге тех, кто отдал жизнь за Победу.

# КУЛЬТУРНАЯ СРЕДА

*Искусство и экономика редко воспринимаются как союзники. Но история XX века доказывает обратное: в эпоху великих потрясений и великих надежд они шли рука об руку. В рубрике #культурнаясреда мы продолжим говорить о том, как экономические реалии рождали художественные открытия, а искусство становилось созидательным двигателем истории.*

## Маяковский: «о месте поэта в рабочем строю»



*Маяковский Владимир Владимирович*

*Поэт, который органично ввел в поэзию лексику из сферы торговли, финансов и производства, превратив ее в мощный художественный прием.*

Владимир Маяковский – яркий пример писателя, у которого творческая и экономическая деятельность были неразрывно связаны. Он не состоял на службе в учреждениях, не имел оклада – все его заработки были исключительно от творчества. Он был вынужден постоянно соотносить свои художественные устремления с доходами и расходами, гонорарами и расценками, налоговыми обязательствами.

### «Разговор с фининспектором о поэзии»: поэзия как производство

В 1926 году Маяковский пишет стихотворение, которое по сути является поэтическим экономическим манифестом. Поэт использует неожиданный художественный прием: он рассматривает поэзию как производство, а стихи – как результат труда, требующего колоссальных затрат.

Поэт вступает в диалог с фининспектором, чтобы показать, что творческий труд – такая же сложная работа, как и любая другая, и требует учета «издержек».

*Гражданин фининспектор!*
*Простите за беспокойство.*
*Спасибо…*
*не тревожьтесь…*
*я постою…*
*У меня к вам*
*дело*
*деликатного свойства:*
*о месте*
*поэта*
*в рабочем строю.*

Стихотворение построено на использовании лексики нарочито приземленной, производственной, бухгалтерской: вексель, мелочишка, касса, нажал, сломал, влетит в копеечку. Тем самым он превращает высокий разговор о поэзии в практическую плоскость, доступную каждому читателю.

### «Во избежание умственных брожений»: сбережения и мещанство

В 1928 году на страницах «Комсомольской правды» разгорелась дискуссия: бережливость – это добродетель или мещанство? Поводом послужила заметка о комсомольце «Поразительно, как парень изменился», который начал опрятно одеваться, хорошо питаться, регулярно ходить в кино и откладывать оставшиеся деньги в сберкассу.

Маяковский откликается стихотворением, где четко разделяет два понятия: разумные сбережения и скупость ради накопления.

*Его*
*интересует*
*из всей экономики*
*только*
*своя экономия.*

Поэт с сатирической точностью рисует портрет мещанина Иванова. Экономия в его исполнении перестает быть разумной: он не водит невесту в кино, не угощает друга чаем. Поэт не против сбережений как таковых, но обращает внимание на важный нюанс: накопление не должно становиться самоцелью, заслоняющей участие в жизни общества.

**«Твердые деньги – твердая почва для смычки крестьянина и рабочего»**

В 1924 году в стране завершалась денежная реформа: вместо стремительно терявших покупательную способность совзнаков вводились твердые казначейские билеты и серебряная монета.

Маяковский пишет стихотворение, выступая не как лирик, а как экономический просветитель. Он объясняет простым языком, почему финансовая нестабильность мешает всей стране: «Так никто связать и не мог цену хлеба с ценой сапог».

Маяковский здесь последователен: стабильная валюта – это не абстракция, а фундамент для твердых цен, предсказуемых зарплат и взаимовыгодного обмена. Он переводит макроэкономический процесс на язык, понятный каждому крестьянину и рабочему.

*Теперь*
*под хозяйством деревни и города*
*фундамент-рубль*
*установлен твердо.*

В поэзии Владимира Владимировича Маяковского нашли отражение экономические процессы своего времени. Он первым заговорил о творчестве как о производстве, о налогах стихами, а о денежной реформе доходчивее любого учебника.

**Шостакович: когда математика становится звуком**



*Шостакович Дмитрий Дмитриевич*

*Вы когда-нибудь задумывались, как звучит число? Не произносили его, а именно слышали – как высоту, как интервал, как ритм. Музыка – это искусство, где математика становится звуком.*

Представьте себе партитуру. За привычным обликом нотного текста – эмоции, чувства, мастерство композитора. Но что держит все это вместе? Строжайший порядок. Музыкальная форма близка к математическому мышлению: еще с древности в музыке работает числовая логика – соотношение частот, структура интервалов, симметрия.

В основе тарифного регулирования лежит та же логика. Только на первый взгляд кажется, что вместо эмоции здесь формула, вместо вдохновения – закон. Однако, если присмотреться, между ними есть глубокое структурное сходство. Оба процесса пытаются упорядочить хаос, найти баланс и создать гармонию.

Произведения Дмитрия Шостаковича – пример того, как строгая академическая форма и математическая точность партитуры помогают структурировать сложные, эмоционально заряженные смыслы.

**Симфония № 1** была написана в 19 лет. Консерваторское задание, студенческая работа – сам автор поначалу отзывался о ней скептически. Но премьера 12 мая 1926 года в Ленинградской филармонии стала триумфом: зал потребовал повторить скерцо на бис, что почти не случается на симфонических премьерах. За этой «студенческой работой» стояла строжайшая внутренняя дисциплина.

Шостакович в те годы работал тапером в кинотеатрах. Чтобы прокормить семью, играл в холодных нетопленых залах на расстроенных пианино, возвращался домой пешком после часа ночи. А параллельно писал ту самую Симфонию № 1, которая спустя столетие продолжает звучать в исполнении лучших мировых оркестров.

**Симфония № 7 («Ленинградская»)** – музыкальный символ стойкости Ленинграда. Композитор начал писать ее в первые недели войны: работал на строительстве противотанковых укреплений, дежурил на крышах консерватории как боец противопожарной команды, тушил зажигательные бомбы, а по ночам работал над партитурой. Первые три части были закончены в сентябре 1941-го, четвертая – в декабре, уже в эвакуации.

9 августа 1942 года симфония прозвучала в блокадном Ленинграде. В день исполнения симфонии все артиллерийские силы Ленинграда были брошены на подавление огневых точек противника. Симфония № 7 транслировалась по радио и через громкоговорители городской сети. Ее слышали не только жители города, но и осаждавшие Ленинград немецкие войска, считавшие, что город практически мертв. Грандиозная по масштабу композиция подарила надежду и веру всему советскому народу.



# ЭНЕРГИЯ СЕВЕРНОЙ СТОЛИЦЫ

## Эволюция энергоснабжения Свято-Троицкого собора Александро-Невской Лавры

*Тепло, свет, газ и чистая вода давно стали неотъемлемой частью нашего быта, и сегодня мало кто задумывается о том, что за всем этим стоят десятки лет развития энергетики и колоссальный труд тысяч специалистов. О том, как зарождалась в Санкт-Петербурге инженерная инфраструктура, мы продолжаем рассказывать в нашей рубрике «Энергия Северной столицы».*



*Ирина Кузнецова, автор серии очерков об истории энергоснабжения Северной столицы, – теплоэнергетик АО «ТЭК СПб», эксперт Научно-экспертного совета по энергетике, энергосбережению и повышению энергетической эффективности при Комитете Совета Федерации по экономической политике, литератор, член Петровской академии наук и искусств.*

*В этой статье Ирина обратилась к истории энергоснабжения Свято-Троицкого собора Александро-Невской Лавры. Автор очерка благодарит Его Высокопреосвященство Митрополита Санкт-Петербургского и Ладожского Варсонофия, Его Преосвященство епископа Кронштадтского Вениамина наместника Свято-Троицкой Александро-Невской Лавры за оказанную помощь и предоставленные материалы для подготовки исторического очерка.*

Сегодня под сводами Свято-Троицкого собора нас встречает равномерное освещение и незримое тепло. Где-то глубоко внизу, в подвале, тихо работают современные теплообменники, по трубам бежит горячая вода из городской сети, а по каналам, пробитым в толще стен еще в 1844 году, поднимается теплый увлажненный воздух.

### Замысел, переживший крушение

В самом начале XVIII века, когда молодая столица Российской империи только строилась на болотистых берегах Невы, Петр I задумал великое дело. Он решил создать на восточной окраине города духовную твердыню – монастырь во имя святого князя Александра Невского, прославившегося победой над шведами именно в этих местах. И, конечно, сердцем обители должен был стать величественный собор.





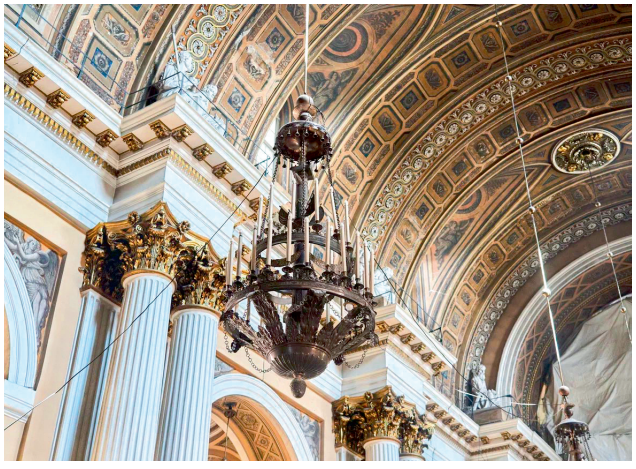
*Вид на Свято-Троицкий собор 1865–1868 гг. Фото из открытых источников*

Первый проект доверили архитектору Доменико Трезини, но строить начал другой итальянец – Теодоро Швертфегер. В 1719 году закипела работа, в 1722 году торжественно заложили однокупольный храм, к 1731 году он был уже почти готов. Но к окончанию строительства в сводах образовались трещины – грунт оказался ненадежным. Работы заморозили, а в 1744 году было принято решение разобрать почти законченный собор «до подошвы». С 1753 по 1755 год разбирали то, что строили с таким трудом. Место опустело, ожидая своего настоящего творца.

Прошло еще два десятилетия, прежде чем в 1774 году Екатерина II утвердила новый проект. Его автором стал Иван Егорович Старов – один из крупнейших архитекторов русского классицизма. Он понимал, что собор должен стать не просто храмом, а памятником воинской славе и духовному заступничеству.

Старов задумал здание монументальным и строгим. Мощный купол, опирающийся на четыре столба, две величественные колокольни-башни по бокам главного входа, портики с колоннами дорического ордера – все дышало силой и спокойствием. 30 августа 1778 года, в день памяти Александра Невского, состоялась торжественная закладка нового собора.

Строили долго и тщательно. В 1782 году поднялась первая двухъярусная колокольня, на ней появились куранты. На другую башню подняли старейший в столице колокол весом 800 пудов, привезенный из Иверского монастыря с Валдая, отлитый еще в 1658 году. К 1786 году собор был завершен, и еще четыре года ушло на отделку.





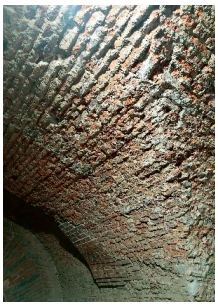


*Свято-Троицкий собор.*
*Фото: АО «ТЭК СПб», 2026*

Наконец, 30 августа 1790 года, в день перенесения мощей святого Александра Невского, митрополит Гавриил освятил новый собор. В тот день под его сводами впервые зазвучала торжественная молитва и рака с нетленными мощами небесного покровителя Петербурга заняла свое почетное место. Чуть позже, 9 октября, под южной башней освятили придел во имя самого князя Александра, но в 1838 году его упразднили.

### Тепло для Троицкого собора

Троицкий собор, как и многие храмы того времени, строился неотапливаемым. Огромное пространство, рассчитанное на тысячи молящихся, зимой промерзало. Лишь маленький теплый придел существовал в круглом помещении под южной колокольней – в южном притворе, где стояла одна-единственная печь. Иконы покрывались ледяным налетом, дыхание прихожан превращалось в пар, а голоса певчих тонули в мороз-




*Кирпичная кладка XVIII века в подвале собора. Фото: Ирина Кузнецова, 2026*

ной тишине. Мощи святого требовали особого почитания, но и они не были защищены от холода.

В 1844 году в истории собора произошло важное событие – под его сводами впервые появилось настоящее тепло. В стенах, пилонах и столбах собора искусно проложили дымоходы и жаровые каналы, которым предстояло подавать в храм горячий воздух. Источником тепла стали шесть огневых калориферов так называемого «пневматического» или «аммосовского» отопления, установленных глубоко в подвале. Систему назвали в честь генерала Аммосова, чье изобретение уже согревало Зимний дворец.

Устройство было сложным. Дымовые каналы, заканчивающиеся трубами выше крыши, начинали свой путь в сводах перекрытия над подвалом, проходили под плитами пола собора, добирались до стен, столбов и пилонов и поднимались в кладке на высоту пяти с половиной метров.

Жаровые каналы разветвлялись в разные стороны столбов и пилонов, а на высоте двух метров от пола их нижние выходы прикрывали медные козырьковые задвижки – ими можно было регулировать поток тепла. Верхние же выходы, на высоте пяти с половиной метров, закрывали изящные решетки, откуда тепло струилось уже под самые своды.

Дымовые каналы располагались попарно и имели разное сечение. Одни начинали свой путь в наружной стене подвала – в их нижней части заложили керамические трубы диаметром 25 см. Другие, более узкие, сечением всего 13 см, начинались выше пола собора. Вся эта сложная система работала как единое целое, даря храму долгожданное тепло.

**Годы забвения**

После революции инженерные системы собора оказались в полуразрушенном состоянии, а в 1933 году храм и вовсе закрыли. В соборе разместили сначала 1-е районное жилищное управление, потом Музей городской скульптуры, часть здания просто отдали под склад. Мощи святого Александра Невского в 1922 году изъяли и передали в фонды Музея истории религии и атеизма, а уникальную серебряную раку, созданную в середине XVIII века по эскизу Г.Х. Грота, отправили в Эрмитаж. Великая Отечественная война нанесла собору новый урон, но дух места не угасал.

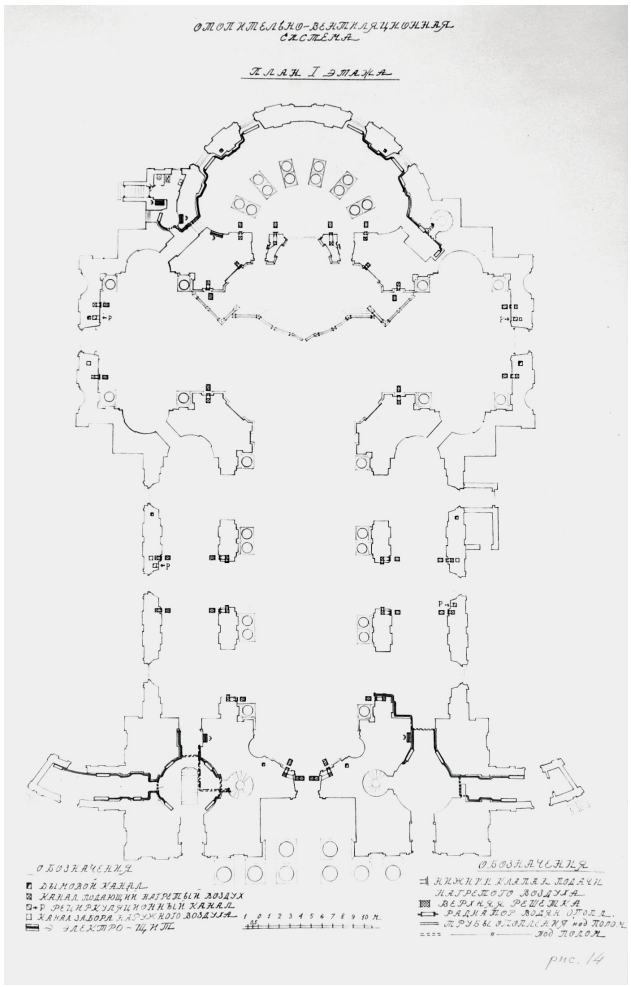
**Возвращение и новая жизнь**

В 1956 году собор вернули Русской православной церкви, через год начались масштабные реставрационно-восстановительные работы, которые продлились до 1960 года под руководством архитектора К.Д. Халтурина.

Огневые калориферы со времени их устройства неоднократно переделывались и к началу реставрации уже безнадежно устарели. Подача воздуха для нагрева производилась по бетонным каналам, проложенным ниже пола подвала. Эти каналы часто наполнялись водой, обнуляя все усилия.

Одной из главных задач стало создание современной системы отопления. Проект поручили инженеру Л.А. Погоржельскому. Его разработку согласовали в Государственной Инспекции по Охране Памятников Ленинграда. Три главных принципа легли в основу предстоящих работ: экономичность и надежность, обеспечение наилучшего для здания температурно-влажностного режима и абсолютная незаметность для архитектурного облика памятника. Никаких искажений, никаких лишних деталей, только «чистота» старовского классицизма.

Первым делом разобрали все старые огневые калориферы. Подводящие воздух каналы заделали, по всему подвалу устроили новые цементные полы. На месте прежних громоздких сооружений появились компактные калориферные камеры – всего шесть



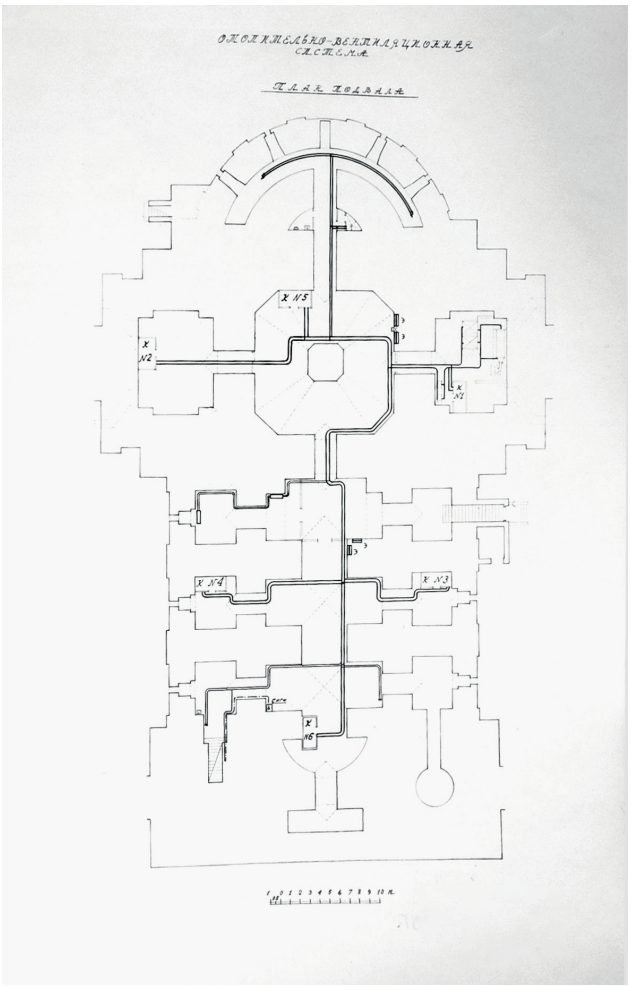




*Схема отопления и вентиляции архитектора К.Д. Халтурина*

штук. Их сложили из кирпича, оставшегося от разборки тех самых старых «аммосовских» печей. Перекрытия сделали бетонными по железным балкам. Габариты камер были скромными: высота 2 м, ширина 1,5 м, длина 3 м. Каждую камеру оборудовали герметичной дверью с тремя прижимными затворами, чтобы сохранить тепло.

Внутри камер установили пластинчатые калориферы и центробежные вентиляторы с электродвигателями. Они работали настолько тихо, что их гул не тревожил молитвенной тишины наверху.

Но главное чудо было в другом. Инженеры сохранили старые жаровые каналы 1844 года. Нагретый в новых камерах воздух поступал через сеть металлических коробов прямо к ним. Прошлое и будущее соединились. Каждой камере определили свое место:

Камера № 1 – под южной стороной нефа (в помещении котельной)

Камера № 2 – под северной стороной нефа

Камера № 3 – под средним пролетом южного нефа

Камера № 4 – под средним пролетом северного нефа

Камера № 5 – под центральной частью нефа

Камера № 6 – под западной стороной среднего нефа

Для забора свежего воздуха использовали старые дымовые каналы. В четырех камерах (№№ 1,2,3 и 4) устроили еще и рециркуляционные каналы – для этого пришлось сделать пробивки в сводах и проложить каналы в стенах на высоте 70 см от пола собора. Теперь храм мог дышать своим же, уже нагретым воздухом, экономя тепло. В камерах №№ 5 и 6 рециркуляцию не делали, технически это было слишком сложно. На всех входах воздуха поставили марлевые фильтры.





*Вид на дымовые каналы, используемые современным оборудованием.*
*Фото: Ирина Кузнецова, 2026*

Для регулировки установили задвижки, можно было выбирать, откуда брать воздух: с улицы или из храма. Даже позаботились о самих электродвигателях: в стенках камер сделали отверстия с задвижками, подающие холодный воздух для их охлаждения.

В самом соборе на отверстиях рециркуляционных каналов (на высоте 60 см от пола) появились аккуратные алюминиевые решетки. Такие же решетки поставили на верхних выходах жаровых каналов. А нижние выходы, на высоте 1 м, оборудовали задвижками с козырьками – старые отремонтировали, утраченные заменили новыми.

### Котельная в подвале собора

Особого внимания заслуживает котельная, устроенная в подвале в ходе реставрации 1957–1960 годов. Теплоисточник располагался в восточной части подвала, под алтарем собора, и занимал несколько помещений. Сердцем котельной стала водогрейная установка из двух котлов, работающих на угле. Для угля отвели отдельное помещение, устроенное у наружной стены под алтарем. Оно вмещало годовой запас угля, который засыпали прямо через оконные проемы в цоколе здания. Чтобы уголь не портился, в хранилище установили вентиляционные короба с трубами, выходящими над слоем угля.

Рядом с котлами устроили бункер для расходного угля. Здесь содержался двухнедельный запас топлива, чтобы кочегарам не требовалось каждый раз ходить в основное хранилище.

Циркуляцию воды в системе обеспечивали два насоса с электродвигателями. Но инженеры столкнулись с серьезной проблемой: сечение существующего дымового канала оказалось очень маленьким – всего 25 см в диаметре. Этого было недостаточно для нормальной работы двух мощных котлов.

Решение нашли остроумное. В котельной установили дымососный агрегат с вентилятором Центрального аэрогидродинамического института (ЦАГИ) и устроили дымогарный трубный экономайзер, использующий тепло уходящих дымовых газов для подогрева воды, поступающей в котлы. Это значительно повышало КПД системы. Над дымовой трубой смонтировали дефлектор системы ЦАГИ – устройство, улучшающее тягу независимо от направления ветра.

Для расширения воды при нагреве предусмотрели расширительный сосуд, установленный в северной башне колокольни на отметке 16 м от уровня пола собора. От него шла сигнальная труба к раковине в подвале. Если вода перегревалась, излишки сливались, и кочегар сразу видел, что система работает на пределе.

По сторонам прохода от центральной части подвала к углехранилищу устроили уборную и душ для кочегаров.

### Вентиляция храма

Но мало дать тепло – храм должен дышать. Для выхода испорченного или переувлажненного воздуха в двух оконных проемах фонарика над главным куполом устроили специальные клапаны. Открывались они с помощью лебедки, установленной на наружной стене барабана. Достаточно было повернуть рукоятку, и теплый влажный воздух уходил в небо, уступая место свежему.

Система требовала постоянного контроля. В соборе установили термометры, за температурой следили два недельных гигрографа-самописца. Их перья неустанно чертили кривые на бумажных лентах, отмечая малейшие колебания температуры и влажности. Оптимальными признали 17 ° тепла и 70% влажности. Эти цифры стали основой для тех, кто следил за храмом.

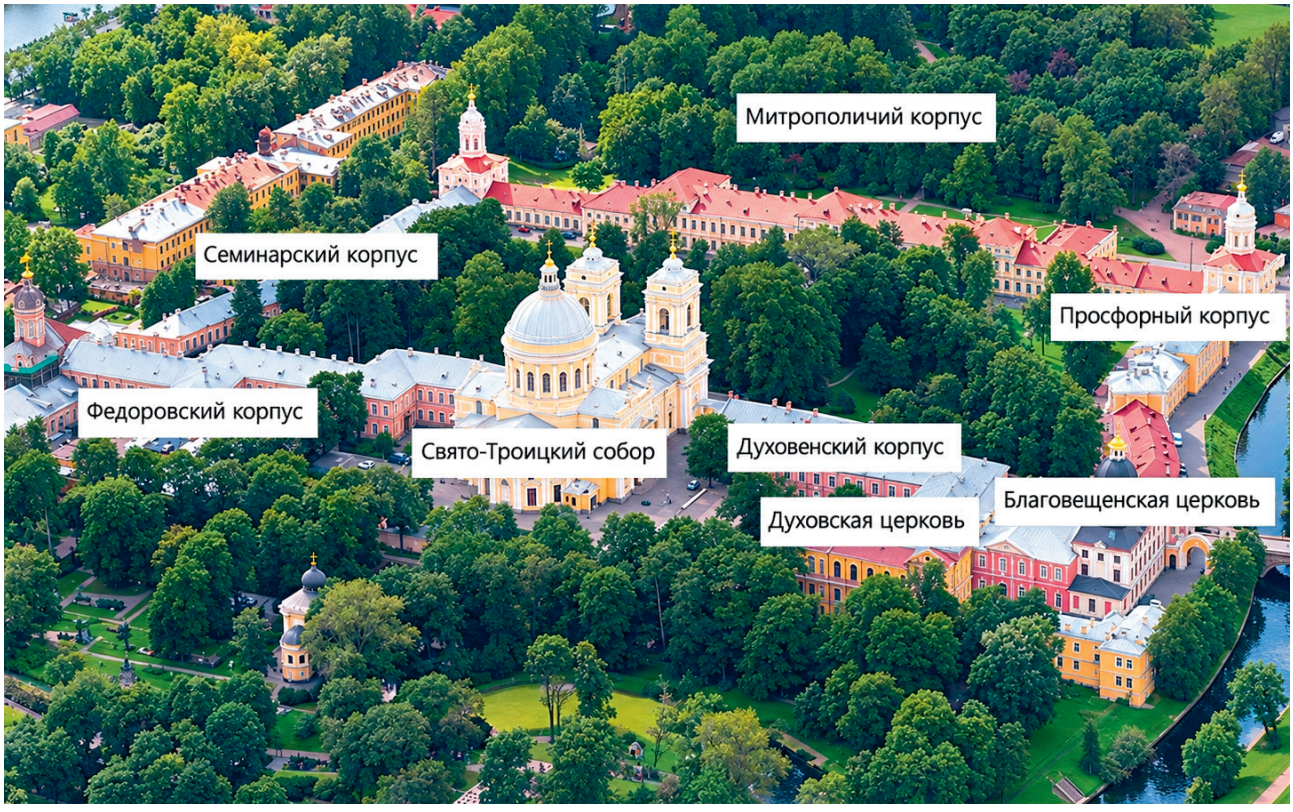
Регулировали все тонко. Температуру воды в котлах меняли, количество работающих камер переключали, забор воздуха перенаправляли. Если влажность подскакивала, открывали клапаны в фонарике и камеры переключали на наружный воздух. Если воздух становился слишком сухим – переходили на рециркуляцию, а когда этого было мало, каменный пол собора просто поливали водой, возвращая ему влагу.

Строители особенно позаботились об алтаре. Огромные окна тянули холод, создавая опасные сквозняки. Под каждым окном поставили водяные радиаторы, незаметные, с проводкой, проложенной понизу, чтобы не нарушать гармонии линий. Воздушные краны на радиаторах не давали скапливаться пузырькам, способным остановить движение тепла.

Радиаторы согревали не только алтарь, но и служебные помещения, оба притвора, галереи, даже комнаты в башнях колоколен и над западным портиком до высоты 14 м от пола.

Для главного западного входа от камеры № 5 провели ответвление жаровых каналов прямо в тамбур, поставив по обеим сторонам двойные решетки размером 20 см на 20 см. Теперь, когда тяжелые двери распахивались, впуская прихожан с морозной улицы, поток теплого воздуха встречал холод, не давая ему проникнуть в святая святых.

В 1960 году добавили тепло и в кухню, устроенную под западным пролетом северного нефа. Там тоже поставили радиаторы.



### Судьба котельной

Система отопления, созданная в 1957–1960 годах в соборе, прослужила несколько десятилетий. Но со временем угольные котлы устарели, требуя постоянного труда кочегаров. К тому же экологические нормы становились все строже, а угольное отопление в центре города – все менее допустимым.

Со временем для повышения эффективности и автономности системы были установлены индивидуальные тепловые пункты (ИТП), каждый из которых обслуживает конкретное здание Лавры:

Сегодня весь комплекс построек Лавры отапливается централизованно. Основным источником тепла для всех зданий служит котельная ООО «Петербургтеплоэнерго». Само здание котельной является объектом культурного наследия регионального значения «Хлебные амбары Александро-Невской Лавры (5 корпусов)». Теплоисточник работает на природном газе с возможностью переключения на резервное дизельное топливо. Выработку тепловой энергии обеспечивают четыре жаротрубных котла суммарной мощностью 12 МВт – этого достаточно для отопления 14 зданий Лавры, включая Троицкий собор, храм Александра Невского, Феодоровскую, Никольскую, Благовещенскую и Духовскую церкви, Санкт-Петербургскую епархию, мужской монастырь и ряд других корпусов.

Котельная прошла два этапа модернизации: реконструкцию в 2013 году и техническое перевооружение в 2023 году,



*Вид на котельную ООО «Петербургтеплоэнерго».*
*Фото: ООО «Петербургтеплоэнерго», 2026*



*Котлы.*
*Фото: ООО «Петербургтеплоэнерго», 2026*

когда здесь смонтировали установку обезжелезивания. На постоянной основе специалистами ООО «Петербургтеплоэнерго» выполняется полный комплекс работ по эксплуатации, текущему и плановому ремонту оборудования и тепловых сетей, а также техническому обслуживанию самой котельной и индивидуальных тепловых пунктов.



*Вид на Митрополичий корпус со стороны сада*
*Фото: АО «ТЭК СПб», 2026*

Среди построек комплекса Лавры выделяется Митрополичий корпус. Его теплоснабжение осуществляется от АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Эта организация обеспечивает корпус теплом с 2011 года. При этом горячее водоснабжение Митрополичьего корпуса поступает от котельной Лавры, которую обслуживает ООО «Петербургтеплоэнерго». Таким образом, в ИТП-2 Митрополичьего корпуса сходятся ресурсы сразу двух теплоснаб-



*Митрополичий корпус. ИТП ГВС, который обслуживает ООО «Петербургтеплоэнерго» Фото: ООО «Петербургтеплоэнерго», 2026*

жающих организаций, формируя уникальную для Лавры гибридную схему энергоснабжения.

Отдельно стоит сказать об ИТП-5 Троицкого собора, который занимает гораздо меньше места, чем прежняя угольная котельная. В нем установлены пластинчатые теплообменники, насосы и автоматика регулирования. Современная система позволяет точно поддерживать заданные параметры температуры и влажности, реагируя на изменения погоды и потребности храма. Все это работает автоматически, без необходимости в постоянном присутствии кочегаров. Однако память о прежней котельной живет. В подвале до сих пор можно найти следы той эпохи: заложенные кирпичом проемы, куда когда-то засыпали уголь, остатки старых фундаментов под котлами, а в северной башне колокольни сохранился тот самый расширительный сосуд на отметке 16 м, давно отключенный, но так и оставшийся на своем месте как памятник инженерной мысли середины XX века.



*ИТП № 5, устроенный в подвале собора. Фото: Ирина Кузнецова, 2026*

Старые жаровые каналы 1844 года, прочищенные и отремонтированные в 1957 году, используются и сегодня: по ним в храм поступает нагретый воздух от современных калориферов. Решетки на стенах – те самые, алюминиевые, установленные более полувека назад, – до сих пор исправно служат, лишь немного потемнев от времени. А медные козырьковые задвижки 1844 года на нижних выходах бережно отреставрированы и продолжают работать.

### Свет для Троицкого собора
### Огни, свечи и масло

Когда 30 августа 1790 года митрополит Гавриил освящал новый собор, главным источником света были свечи – восковые и сальные. Тысячи огоньков зажигались перед иконами, в тяжелых паникадилах, свисавших с высоких сводов, в подсвечниках у раки с мощами святого Александра Невского. Самое большое паникадило, весившее 13 пудов (более 200 килограммов), пожертвовала сама императрица Екатерина II. Оно было из чистого серебра, и в нем одновременно могло гореть несколько десятков свечей.

Кроме свечей использовались масляные лампады – стеклянные сосуды с оливковым или деревянным маслом, в которых плавал фитиль. Их зажигали перед особо чтимыми иконами и у гробниц. Масло для лампад было дорогим, его привозили из Греции и с Афона.

Свет в храме имел глубокий символический смысл. «Свет Христов просвещает всех» – эти слова воплощались в каждом огоньке. Мерцание свечей создавало особую, молитвенную атмосферу, играло на золоте иконостаса, на серебре раки, на драгоценных окладах икон. Тени двигались, изображения словно оживали.

Но у свечного освещения были и недостатки. Копоть оседала на росписях и иконах, их приходилось часто промывать. Свечи быстро сгорали, требуя огромных расходов. Зимой, при открытых дверях, огоньки гасли от сквозняков. К тому же пожарная опасность была колоссальной – достаточно было одной упавшей свечи, чтобы деревянные конструкции вспыхнули.

Так продолжалось почти сто лет. Собор жил, молился, горел тысячами огней, но все еще ждал нового света.

### Первое электричество

В Троицком соборе, как в кафедральном храме столичной епархии, электричество появилось на рубеже XIX–XX веков. Электрические лампы не заменили свечи полностью, они дополнили их: у икон и мощей по-прежнему горели свечи и лампады, сохраняя традицию. Паникадило Екатерины II переоборудовали под электрические лампочки, но серебряный корпус остался тем же.

### Темные годы и возвращение света

После революции, в 1922 году, собор подвергся разграблению, а 16 августа 1933 года его закрыли. В эти годы об электрическом освещении в храме речи не шло. Только в 1956 году, когда собор вернули церкви, в ходе реставрационных работ под руководством архитектора К.Д. Халтурина была смонтирована современная по тем временам электропроводка, соответствовавшая нормам 1950-х годов. Свет снова зажегся под сводами Троицкого собора.





*Фото: Ирина Кузнецова, 2026.*

*Низковольтное распределительное устройство (РУ НН) или главный распределительный щит (ГРЩ) – место, где энергия на напряжении 0,4 кВ распределяется по отдельным направлениям.*

*Высоковольтное распределительное устройство (РУ ВН) принимает энергию на напряжении 6кВ. РУ ВН содержит несколько типов ячеек, каждая из которых выполняет свою функцию.*

Последующие реставрации 1986–1988 годов и 2000–2020 годов модернизировали систему: появлялись новые светильники, более безопасная проводка, щитки автоматического выключения. Но главное событие случилось в 2015 году.

### Новая подсветка XXI века

17 января 2015 года, в канун Рождества Христова, на всей территории Александро-Невской Лавры включили новую архитектурно-художественную подсветку. Это был настоящий подарок горожанам и паломникам.



*Вид на фонари. Фото: АО «ТЭК СПб», 2026*

Работы велись три месяца силами специалистов СПб ГУП «Ленсвет». Были установлены 124 чугунные и металлические опоры освещения, на которых разместили 199 светодиодных прожекторов с уникальной оптикой, позволяющей добиться равномерной засветки фасадов. Световую картину дополнили 130 светодиодных светильников.



*Вид на фонари. Фото: пресс-служба СПб ГБУ «Ленсвет», 2021*



*Художественная подсветка. Фото: пресс-служба СПб ГБУ «Ленсвет», 2015*

Особый акцент был сделан на куполах Свято-Троицкого собора и других церквей, на башнях по периметру монастырского каре. Декоративные уличные фонари исторического типа осветили внутреннюю территорию Лавры, фасады со стороны Митрополичьего сада и Обводного канала.

Помимо художественной подсветки в 2015 году была выполнена реконструкция наружного освещения в Митрополичьем саду Александро-Невской Лавры с установкой 106 фонарей.

В 2018 году вдоль восстановленных исторических дорожек на территории с зелеными насаждениями были установлены еще 87 торшеров со светодиодными светильниками, проложены 3,3 км кабеля в земле, произведен демонтаж осветительных конструкций с высокой степенью износа. Чугунные опоры выдержаны в стилистике с действующим светотехническим оборудованием, размещенным на внутренней территории Александро-Невской Лавры в 2015 году.

Благодаря этой подсветке Александро-Невская Лавра стала еще одной заметной в вечернее время градостроительной исторической доминантой Санкт-Петербурга. Сегодня, глядя на сияющий купол собора, мы видим результат огромной работы, соединившей современные технологии и уважение к истории.

**Вода для Троицкого собора**

*Доколодезная эпоха*

В первые годы после освящения собора в 1790 году о водопроводе не могло быть и речи. Воду для храма брали из реки Монастырки и из колодца.

В самом соборе водоснабжения не было. Для омовения рук священников перед литургией использовали специальные рукомои – медные или керамические сосуды, которые служители приносили с собой, наполненными водой. Для таинства крещения воду нагревали в больших котлах и носили в купель ведрами. И так продолжалось десятилетиями.

*Первый водопровод*

Централизованный водопровод в Санкт-Петербурге начал действовать с 1863 года, когда запустили первую очередь Главной водопроводной станции. Однако до отдаленных районов, включая Александро-Невскую Лавру, вода дошла не сразу. Водопровод сюда провели только в начале XX века.

В настоящее время водоснабжение Александро-Невской Лавры осуществляется через две внешние сети с точками присоединения: со стороны набережной реки Монастырки и со стороны Лаврского проезда. Внутриплощадочные сети, питающиеся от этих двух магистралей, обеспечивают водой все здания Лавры через 18 водопроводных вводов. Вода поступает из централизованной системы ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Существующие внутриплощадочные сети прокладывались в период с 1934 по 1961 год из серого чугуна. Троицкий собор, подключенный к водопроводу в 1973 году, имеет один ввод.

Сегодня петербургский Водоканал осуществляет строительство новых сетей малого диаметра (до 500 мм), где применяется более современный материал – полиэтилен низкого давления. Трубы укладываются на глубине около двух метров. Материал устойчив к коррозии и имеет срок службы более 50 лет.

**Реконструкция XXI века**

В 2022 году Министерство культуры Российской Федерации объявило конкурс на реставрацию Троицкого собора Александро-Невской Лавры. Проект, разработанный в 2023 году, затронул не только фасады и интерьеры, но и инженерные коммуникации – сердце любого здания.

Сегодня ведется полномасштабная модернизация индивидуального теплового пункта: устаревшее оборудование заменяется на более современное и энергоэффективное. Параллельно реставраторы бережно восстанавливают сохранившиеся фрагменты исторических систем отопления – те самые медные задвижки, чугунные решетки и фрагменты старых воздуховодов, помнящие прикосновения мастеров прошлых столетий.

Завершить все работы планируется к 2028 году. Но как бы глубоко ни преобразили собор современные технологии, в нем навсегда останется главное – то незримое, ровное тепло, которое поднимается от пола, от стен, от массивных древних пилонов. Тепло, согревающее нетленные мощи святого благоверного князя Александра Невского. Тепло, которое ощущает каждый, кто переступает порог с открытым сердцем.



*Водомерный узел.*
*Фото: ООО «Петербургтеплоэнерго», 2026*

**Источники для материала:**

Архив Комитета по государственному контролю, использованию и охране памятников истории и культуры Санкт-Петербурга – проектная документация инженера Л.А. Погоржельского 1957 года, акты приемки работ.

Научно-исследовательский музей при Российской Академии художеств – материалы по истории строительства и реставрации Троицкого собора.

Центральный государственный исторический архив Санкт-Петербурга (ЦГИА СПб) – документы по устройству амосовского отопления 1844 года.

Историческая справка о художественной подсветке СПб ГБУ «Ленсвет»

Историческая справка о водоснабжении ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»

Историческая справка о теплоснабжении ООО «Петербургтеплоэнерго»

Историческая справка о теплоснабжении Митрополичего корпуса АО «ТЭК СПб»

**Публикации:**

Антонов В.В., Кобак А.В. «Святыни Санкт-Петербурга: Историко-церковная энциклопедия». СПб, 1994.

Павлов А.П. «Храмы Санкт-Петербурга: художественно-исторический очерк». СПб, 2000.

Технический отчет о реставрации Троицкого собора Александро-Невской Лавры 1957–1960 гг. (машинопись, архив лавры).

# ИНСТРУКЦИЯ
## ПО СБОРУ МАКУЛАТУРЫ

НАЦИОНАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ РОССИИ
ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ БЛАГОПОЛУЧИЕ

### КАК ПОДГОТОВИТЬ МАКУЛАТУРУ?



1. Отсортируйте перерабатываемую макулатуру от неперерабатываемой



2. По возможности отделите от нее лишние элементы (металлические пружины, скрепки, пластиковые обложки, скотч и т.п)



3. Спрессуйте и свяжите макулатуру в плотные кипы. Сложите в коробку или плотный пакет

### ЧТО ПОДХОДИТ

- белая и цветная бумага (линованная, копировальная, компьютерная);
- бумажные пакеты;
- открытки;
- бумажные конверты (без пластикового окошка);
- оберточная бумага;
- картонные изделия;
- книги;
- газеты и журналы;
- другая полиграфия (рекламные листовки и т.д.)

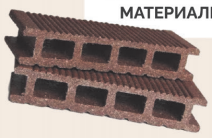
### ЧТО НЕ ПОДХОДИТ

- грязная и мокрая макулатура;
- салфетки и бумажные полотенца, втулки от них;
- бумажные стаканчики;
- упаковки из-под яиц;
- пачки от сигарет;
- влагостойкая посуда;
- фантики от конфет;
- фотографии;
- чеки;
- обои;
- скотч;
- ламинированная бумага

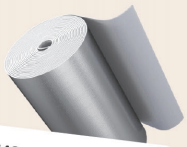
**бумбатл.рф**

### Что производят из макулатуры?


КАРТОННЫЕ КОРОБКИ


СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ


ГОФРОКАРТОН


ИЗОЛЯЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ


РУЛОНЫ БУМАГИ

**#бумбатл #экосистема**
**#нацпроектэкоблагополучие**

БумБатл экосистема

# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения АО «Интер РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ им. А.Г. Бориса») за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Ед.изм. | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед. | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед. | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед. | 0 |
| 4 | Причины отказа в подключении | х | - |
| 5 | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в т.ч.: | Гкал/час | 98,843 |
| 5.1 | – система теплоснабжения | Гкал/час | 98,843 |

**Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения АО «Пансионат «Буревестник» за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед | 0 |
| 4 | Причины отказа в подключении | х | |
| 5 | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе: | Гкал/час | 0,84 |
| 5.1 | Основная система теплоснабжения | Гкал/час | 0,84 |

# Объекты подключенные в первом полугодии 2026 года
# АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

| Адрес объекта | Заявитель | Район | Назначение объекта | Кубатура, м³ | кол-во ИТП | Отопление Гкал/ч | Вентиляция Гкал/ч | ВТЗ Гкал/ч | теплый пол Гкал/ч | ГВС макс. Гкал/ч | технология Гкал/ч | прочее Гкал/ч | Всего с ГВС макс. Гкал/ч | подкл. нагрузка по договору (без учета сущ. лимита) Гкал/ч | Договор на подключение | Условия подключения | АПН, АПП | АГО | Дата выдачи АГО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| ул. Опочинина, д. 2, лит. А, к.н. 78:06: 0002123:2 | ООО "Эллин" | 4 | гостиница | 31696 | 1 | 0,22711 | 0,11481 | | | 0,148 | | | 0,48992 | 0,48992 | ОД-1183/17-7 от 12.05.2023 | ЦТП/890/5-7 от 12.05.2023 | 70 от 19.01.2026 | 1723 | 23 01 26 |
| Шкиперский проток, д.19, лит.А, к.н. 78:06:020902: 4412, 1-й этап УП, к.3.2 и к.3.3 | ООО "СЗ "Инвестиционная компания "Строительный трест" | 4 | МКД | 69302 | | 0,77 | | | | 0,38 | | | 1,15 | 1,15 | ОД-1130/17-7 от 08.07.2022 | ЦТП/1526/5-7 от 08.07.2022 | 69 от 30.12.2025 | 1725 | 30 01 25 |
| Шлиссельбургский пр., уч.1 (юго-восточнее дома 18, корп.1, лит. А по Шлиссельбургскому пр.), к.н. 78:12: 0007204:4. | ООО «Фитнес стратегия восток» | 6 | нежилое здание (здание спортивного комплекса со встроенными помещениями) | 26654,2 | 1 | 0,147 | 0,252 | | 0,015 | 0,155 | 0,089 | | 0,658 | 0,658 | ОД-945/ 81070201/ 17-22 от 14.11.2019 | №1158/ 81070201/ 5-22 от 14.11.2019 г., | 77 от 10.02.2026 | 1730 | 11 02 26 |
| пр. Ленинский, д.153, уч.1 | ООО "БТК" | 3 | гостиница | 104010 | 3 | 1,196 | 0,151 | | | 1,39 | | | 2,737 | 2,737 | ОД-1008/17-15 от 03.11.2020 | ЦТП/2014/5-15 от 03.11.2020г | 75 от 04.02.2026 | 1731 | 12 02 26 |
| пр. Металлистов, д.122а, лит. Б | ООО "Пекарь" | 6 | нежилое | 3406/ 2490 | 1 | 0,08 | | | | | | | 0,08 | 0,08 | ОД-1290/17-17 от 18.06.2025 | 82/546/5-17 от 18.06.2025 | 71 от 23.01.2026 | 1740 | 25 02 26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Кондратьевский пр., д. 40, корп.7, лит. А | АО "МО "СПб ЦДЖ" | 6 | жилое | 19963/ 2867 | 2 | 0,29 | | | | 0,37 | | | 0,66 | 0,66 | ОД-1135/17-17 от 29.07.2022 | ЦТП/2828/5-7 от 29.07.2022 | 73 от 03.02.2026 | 1742 | 02 03 26 |
| Внутригородское муниципальное образование Санкт-Петербурга, муниципальный округ Южно-Приморский, ул. Рихарда-Зорге, уч. 85, к.н. 78:40: 0008312:8485. | ООО «МФ-ЦБО» | 1 | нежилое здание | 6776,9 | 1 | 0,065 | 0,069 | 0,079 | | | | | 0,213 | 0,213 | ОД-1226/17-15 | ЦТП/543/5-15 от 11.03.2024 г | 85 от 02.03.2026 | 1743 | 04 03 26 |
| Шкиперский проток, д.19, лит.А, кад. 78:06: 020902:4412 2-й Этап УП.к.4.1 и 4.2 | ООО " СЗ "Инвестиционная компания "Строительный трест" | 4 | мкд (жилая часть) | 48909 | 1 | 0,5 | | | | 0,29 | | | 0,79 | 0,79 | ОД-1130/17-7 от 08.07.2022 | ЦТП/1526/5-7 от 08.07.2022 | 78 от 11.02.2026 | 1748 | 19 03 26 |
| пр. Бакунина, д. 8, лит. А | ГБНОУ "Президентский физико-математический лицей № 239" | 2 | нежилое здание (лицей, интернат) | 40085,6 | 1 | 0,35973 | 0,22367 | | | 0,18759 | | | 0,770994 (в т.ч. сущ. 0,76) | 0,01099 | ОД-1206/17-2 от 09.11.2023 | ЦТП/2287/5-2 от 09.11.2023 | 83 от 25.02.2026 | 1755 | 26 03 26 |
| СПб. Средний 83, лит.А | ООО "Импульс" | | Многофункциональный комплекс | 8744,00 | 1 | 0,07 | 0,36 | | | 0,285 | | | 0,715 | 0,715 | ОД-247/ 81070004/ 17-7 от 03.10.2012 | №2131/ 81070201/5-7 от 01.11.2016 | 83/1 от 02.03.2026 | 1756 | 27 03 26 |
| Спб, Ленинский 101, лит.А к.н. 78:15: 0008302:3 | ФГБОУ "Спб гос. морской тех. универ. | 1 | Центр пляжного воллейбола | 8301,5 | 1 | 0,044 | 0,095 | | 0,027 | 0,018 | | | 0,184 | 0,084 | ОД-1242/17-15 от 13.02.2024 | №82/112/5-15 от 11.03.2025 | 93/1 от 08.04.2026 | 1763 | 15 04 26 |
| СПб, ул.Маршала Казакова, д.21, к.2, лит.А. КН:78:40: 0008391:35 (к.1.2, секция 1-2) ИТП №1,2,8 | ООО "СЗ "ЛСР" | 3 | МКД | 116985,6 | 3 | 1,382 | 0,27 | | | 0,581 | | | 2,233 | 2,233 | ОД-1078/17-15 от 27.10.2021 | ЦТП/2274/5-15 от 27.10.2021 | 94 от 14.04.2026 | 1766 | 21 04 26 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Воронежская ул., уч.45, кад.№ 78:13: 0007306:2587 | АО "СЗ "БФА Девелопмент" | 2 | жилое | 2916 | 1 временный | 0,020+ 0,03 | | | | 0,012+ 0,014 | | | 0,076 | 0 | 1171/17-1 от 30.12.2022г | ЦТП/2829/5-1 от 30.12.2022 | АПН № 100 от 29.04.2026г | 1775 | 29 04 26 |
| ЛО, земли САОЗТ "Ручьи", к/н 47:07: 0722001:4615, корпус 4.2 (2 этап строительства) | ООО "Романтика" | 8 | многоэтажный жилой комплекс со встр. помещениями и пристройкой № 2 | 51420,69 | 2 | 0,86189 | | | | 0,32816 | | | 1,19004 | 1,19004 | ОД-1320/17-21 от 10.12.2025 | 82/1100/5-21 от 10.12.2025 | 88 от 06.04.2026 | 1777 | 04 05 26 |
| СПб. Ул.Десантников, уч.39 (северо-западнеед.34) к.н. 78:40: 0008309:3002 | ООО "Алекс-Фитнес" | | не жилое | 25445,55 | | 0,147 | | | | 0,188 | | | 0,335 | 0,335 | ОД-1235/17-5 от 24.05.2024 | ЦТП/1115/5-15 от 24.05.2024 | АПН № 89 от 07.04.2026 | 1787 | 21 05 26 |
| Стачек пр., д.62, лит.А кад. 78:15: 0008213:7 | ООО "СЗ "Синергия Девелопмент" | 5 | нежилое (объект гостиничного обслуживания) | 107579 | 3 | 1,14 | 0,489 | 0,35 | | 0,71 | | | 2,689 | 2,689 | 1225/17-14 от 01.03.2024 | ЦТП/462/5-14 от 01.03.2024 | АПП № 98 от 14.04.2026 | 1790 | 26 05 26 |
| 9-я Линия В.О.д.60, лит.А | ООО "Особняк Сысоева" | | не жилое | 10284,29/ 75401 | | 0,13 | 0,07 | | | | | | 0,2 | 0,2 | ОД-1174/17-7 от 07.02.2023 | ЦТП/194/5-7 от 07.02.2023 | | 1808 | 23 06 26 |
| Герасимовская ул., д. 5, корп.2, лит. А, к.н. 78:10: 0513701:3. | ООО "С-8" | 6 | Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями и встроенным подземным гаражом | 25508,84 | 3 | 0,289 | 0,097 | | | 0,21701 | | | 0,60301 | 0,60301 | ОД-1222/17-17 от 29.12.2023 г. | ЦТП/2774/5-17 от 29.12.2023 г. | АПН №112 от 17.06.2026 | 1811 | 23 06 26 |

**Форма 4.4. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям**
**ЗАО «Тепломагистраль»**
**за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация | Ссылка на документ |
|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество аварий на тепловых сетях | ед. на км. | 0 | |
| 2 | Количество аварий на источниках тепловой энергии | ед. на источник | - | |
| 3 | Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации | X | - | |
| 4 | Сведения о несоблюдении значений параметров качества теплоснабжения и (или) параметров, отражающих допустимые перерывы в теплоснабжении | X | X | X |
| 4.1 | количество составленных актов, подтверждающих факт превышения разрешенных отклонений значений параметров | шт. | 0 | |
| 4.2 | средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров | дн. | 0 | |
| 4.3 | средняя продолжительность устранения превышения разрешенных отклонений значений параметров | руб. | 0 | |
| 5 | Доля числа исполненных в срок договоров о подключении | % | 0 | |
| 6 | Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении | дн. | 7 | |

**Форма 4.6. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения**
**ЗАО «Тепломагистраль»**
**за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед. | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед. | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед. | 0 |
| 4 | Причины отказа в подключении | X | - |
| 5 | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе: | Гкал/час | 158,84 |
| 5.1 | система теплоснабжения | Гкал/час | 158,84 |

**Форма 4.6 Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения**
**АО «Юго-Западная ТЭЦ»**
**3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед. | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед. | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед. | |
| 4 | Причины отказа в подключении | х | |
| 5 | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе: | Гкал/час | 31,58 |
| 5.1 | - система теплоснабжения | Гкал/час | 31,58 |

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к системе теплоснабжения**
**ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)**
**за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед | 0 |
| 4 | Причины отказа в подключении | х | нет |
| 5 | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, в том числе: | Гкал/час | 0,14 |
| 5.1 | Основная система теплоснабжения | Гкал/час | 0,14 |

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год**

| № п/п | Наименование | Размер платы, тыс. руб./ Гкал/ч |
|---|---|---|
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (ПО | 233,38 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей ($П_{2.1}$), в том числе: | |
| 2.1 | Подземная прокладка, в том числе: | |
| 2.1.1 | канальная прокладка | |
| 2.1.1.1 | до 250 мм | 6 685,90 |
| 2.1.2 | бесканальная прокладка | |
| 2.1.2.1 | до 250 мм | 3 767,15 |
| 3 | Налог на прибыль (Н) | 3 484,35 |

# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

**Форма 2.10 Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения**
**АО «ВОДТРАНСПРИБОР»**
**за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед. | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед. | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед. | 0 |
| 4 | Причины отказа в подключении | х | |
| 5 | Резерв мощности централизованной системы водоснабжения в течение квартала, в том числе: | тыс.куб.м / сутки | 0 |
| 5.1 | – система водоснабжения | тыс.куб.м / сутки | 0 |

**Форма 3.8 Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения**
**АО «ВОДТРАНСПРИБОР»**
**за 3 квартал 2026 г.**

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
|---|---|---|---|
| 1 | Количество поданных заявок | ед. | 0 |
| 2 | Количество исполненных заявок | ед. | 0 |
| 3 | Количество заявок с решением об отказе в подключении | ед. | 0 |
| 4 | Причины отказа в подключении | х | |
| 5 | Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, в том числе: | тыс.куб.м / сутки | 0 |
| 5.1 | – система водоотведения | тыс.куб.м / сутки | 0 |

# НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

## Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

**17.08.2026** № **78-р**

### О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.08.2023 № 43-р

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.10.2021 № 1844 «Об утверждении требований к разработке, содержанию, общественному обсуждению проектов форм проверочных листов, утверждению, применению, актуализации форм проверочных листов, а также случаев обязательного применения проверочных листов»:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.08.2023 № 43-р «Об утверждении форм проверочных листов, применяемых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга при осуществлении регионального государственного контроля (надзора)» изменения, дополнив его приложениями № 11 и № 12 в редакции согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение вступает в силу в следующем порядке:

– приложение № 1 к настоящему распоряжению – с 01.09.2026;

– приложение № 2 к настоящему распоряжению – с 01.01.2027.

3. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

**Председатель Комитета** **С.Д. Протасов**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

# Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

**04.09.2026** № **82-р**

## Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 66:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2026.

3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета** **С.Д. Протасов**

*III квартал*
*30/09/2026*

Приложение
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 04.09.2026 № 82-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год**

| № п/п | Наименование | Расходы, тыс. руб./Гкал/ч |
|---|---|---|
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$) | 10,769 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей ($П_{2.1}$) | - |
| 3 | Налог на прибыль (Н) | - |

***Примечания:***

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 48 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115.

2. Плата за подключение к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» не включает налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

# Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

**04.09.2026** № **83-р**

## Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 67:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2026.

3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета** **С.Д. Протасов**



*III квартал*
*30/09/2026*

Приложение
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 04.09.2026 № 83-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год**

| № п/п | Наименование | Расходы, тыс. руб./Гкал/ч |
|---|---|---|
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 69,95 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П2.1) | - |
| 3 | Налог на прибыль (Н) | - |

***Примечания:***

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей включены расходы общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 48 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115.

2. Плата за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Инновационная теплоэнергетика» не включает налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

# Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

**18.09.2026** № **90-р**

## О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 82-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», в связи с допущенной технической ошибкой:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.09.2026 № 82-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» при наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) на территории Санкт-Петербурга на 2026 год», заменив в приложении к распоряжению цифры «10,769» цифрами «10,796».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 09.09.2026.

**Председатель Комитета** **С.Д. Протасов**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

# Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

**25.09.2026** № **92-р**

## О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2023 № 215-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», предписанием ФАС России от 29.05.2026 (исх. 09.06.2026 № 31/57765/26), постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.09.2026 № 75:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2023 № 215-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на территории Санкт-Петербурга на 2024–2028 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2026.

**Председатель Комитета** **С.Д. Протасов**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.09.2026 № 92-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ», на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2024-2028 годы**

| № п/п | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см$^2$ | от 2,5 до 7,0 кг/см$^2$ | от 7,0 до 13,0 кг/см$^2$ | свыше 13,0 кг/см$^2$ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал | 1 полугодие 2024 года | 1 537,06 | — | — | — | — | — |
| 1.2. | | 2 полугодие 2024 года | 1 550,84 | — | — | — | — | — |
| 1.3. | | 1 полугодие 2025 года | 1 550,84 | — | — | — | — | — |
| 1.4. | | 2 полугодие 2025 года | 1 761,91 | — | — | — | — | — |
| 1.5. | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | 1 761,91 | — | — | — | — | — |
| 1.6. | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | 1 951,09 | — | — | — | — | — |
| 1.7. | | 1 полугодие 2027 года | 1 499,94 | — | — | — | — | — |
| 1.8. | | 2 полугодие 2027 года | 1 499,94 | — | — | — | — | — |
| 1.9. | | 1 полугодие 2028 года | 1 499,94 | — | — | — | — | — |
| 1.10. | | 2 полугодие 2028 года | 1 513,56 | — | — | — | — | — |
| 2. | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | | | | |
| 2.1. | одноставочный, руб./Гкал | 1 полугодие 2024 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.2. | | 2 полугодие 2024 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.3. | | 1 полугодие 2025 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.4. | | 2 полугодие 2025 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.5. | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | — | — | — | — | — | — |
| 2.6. | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | — | — | — | — | — | — |
| 2.7. | | 1 полугодие 2027 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.8. | | 2 полугодие 2027 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.9. | | 1 полугодие 2028 года | — | — | — | — | — | — |
| 2.10. | | 2 полугодие 2028 года | — | — | — | — | — | — |

***Примечания:***

В тарифы не включен НДС.

1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ», составляет в 2024 году – 802,82 руб./Гкал, в 2025 году – 920,74 руб./Гкал, в 2026 году – 1 076,79 руб./Гкал, в 2027 году – 973,22 руб./Гкал, в 2028 году – 1 012,07 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.09.2026 № 92-р

## Тарифы на теплоноситель, поставляемый акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2024-2028 годы

| № п/п | Наименование потребителей | Вид тарифа | Год | Вид теплоносителя | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | | | |
| 1. | Прочие потребители | Одноставочный, руб./м$^3$ | 1 полугодие 2024 года | 39,26 | — |
| | | | 2 полугодие 2024 года | 42,68 | — |
| | | | 1 полугодие 2025 года | 42,68 | — |
| | | | 2 полугодие 2025 года | 50,79 | — |
| | | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | 50,79 | — |
| | | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | 59,48 | — |
| | | | 1 полугодие 2027 года | 47,28 | — |
| | | | 2 полугодие 2027 года | 49,41 | — |
| | | | 1 полугодие 2028 года | 49,41 | — |
| | | | 2 полугодие 2028 года | 51,63 | — |
| 2. | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | Одноставочный, руб./м$^3$ | 1 полугодие 2024 года | — | — |
| | | | 2 полугодие 2024 года | — | — |
| | | | 1 полугодие 2025 года | — | — |
| | | | 2 полугодие 2025 года | — | — |
| | | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | — | — |
| | | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | — | — |
| | | | 1 полугодие 2027 года | — | — |
| | | | 2 полугодие 2027 года | — | — |
| | | | 1 полугодие 2028 года | — | — |
| | | | 2 полугодие 2028 года | — | — |

***Примечания:***
В тарифы не включен НДС.
1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.09.2026 № 92-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2024-2028 годы**

| № п/п | Наименование потребителей | Год | Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на теплоноситель, руб./м$^3$ | Компонент на тепловую энергию | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | Одноставочный, руб./Гкал | Двухставочный | |
| | | | | | | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Прочие потребители | 1 полугодие 2024 года | — | 39,26 | 1 537,06 | — | — |
| | | 2 полугодие 2024 года | — | 42,68 | 1 550,84 | — | — |
| | | 1 полугодие 2025 года | — | 42,68 | 1 550,84 | — | — |
| | | 2 полугодие 2025 года | — | 50,79 | 1 761,91 | — | — |
| | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | — | 50,79 | 1 761,91 | — | — |
| | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | — | 59,48 | 1 951,09 | — | — |
| | | 1 полугодие 2027 года | — | 47,28 | 1 499,94 | — | — |
| | | 2 полугодие 2027 года | — | 49,41 | 1 499,94 | — | — |
| | | 1 полугодие 2028 года | — | 49,41 | 1 499,94 | — | — |
| | | 2 полугодие 2028 года | — | 51,63 | 1 513,56 | — | — |
| 2. | Население (тарифы указаны с учетом НДС) | 1 полугодие 2024 года | — | — | — | — | — |
| | | 2 полугодие 2024 года | — | — | — | — | — |
| | | 1 полугодие 2025 года | — | — | — | — | — |
| | | 2 полугодие 2025 года | — | — | — | — | — |
| | | с 01.01.2026 по 30.09.2026 | — | — | — | — | — |
| | | с 01.10.2026 по 31.12.2026 | — | — | — | — | — |
| | | 1 полугодие 2027 года | — | — | — | — | — |
| | | 2 полугодие 2027 года | — | — | — | — | — |
| | | 1 полугодие 2028 года | — | — | — | — | — |
| | | 2 полугодие 2028 года | — | — | — | — | — |

***Примечания:***

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

# Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

**25.09.2026** № **94-р**

## О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.09.2021 № 52-р

В соответствии с Федеральным законом от 12.04.2010 № 61-ФЗ «Об обращении лекарственных средств», постановлением Правительства Российской Федерации от 08.04.2025 № 462 «О государственном регулировании цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов для медицинского применения», приказом ФАС России от 28.11.2025 № 999/25 «Об утверждении Методики установления исполнительными органами субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.09.2026 № 77:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.09.2021 № 52-р «Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов для медицинского применения, на территории Санкт-Петербурга», в преамбуле к распоряжению слова «приказом ФАС России от 09.09.2020 № 820/20 «Об утверждении Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов» заменив словами «приказом ФАС России от 28.11.2025 № 999/25 «Об утверждении Методики установления исполнительными органами субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 20.02.2026.

**Председатель Комитета** **С.Д. Протасов**

# КАЛЕНДАРЬ СОБЫТИЙ НА IV КВАРТАЛ 2026 ГОДА

## ОКТЯБРЬ

| История и культура | События в регулируемых сферах |
|---|---|
| *22 октября – День героической защиты острова Сухо*<br>В этот день в 1942 году небольшой гарнизон советских воинов отразил атаку превосходящих сил немецко-финско-итальянского десанта в четырехчасовом бою. Остров Сухо играл решающую роль в судьбе блокадного Ленинграда, обеспечивая навигацию на Ладоге. В этом бою защитники Сухо отстояли «Дорогу жизни» – единственный путь снабжения осажденного города, а также эвакуации ленинградцев. | *8 октября – состоялся пуск первой тепловой электростанции, построенной по плану ГОЭЛРО*<br>В 1922 году была запущена Петроградская электростанция «Уткина заводь» (ТЭЦ № 5) – одна из первых тепловых электростанций, работающих на торфе. Первенец ГОЭЛРО из числа тепловых электростанций Северо-Запада. |
| *Третье воскресенье октября – День отца*<br>Учрежден 4 октября 2021 года Указом Президента Российской Федерации В.В. Путина. | *16 октября – за Невской заставой торжественно открыли движение трамваев*<br>Эта линия была построена в 1922 году силами безработных, что демонстрировало социальную активность и стремление к восстановлению города. |
| *24 октября – День подразделений специального назначения* | |
| *30 октября – День судостроителя*<br>Праздник учрежден Законодательным собранием Санкт-Петербурга 15 мая 2013 года (впервые отпразднован в 2014 году). Дата выбрана не случайно: именно 30 октября 1696 года Боярская дума по инициативе Петра I приняла историческое решение «Морским судам быть!», что стало отправной точкой создания регулярного военно-морского флота России. | *21 октября – открытие первого в городе троллейбусного маршрута: от Красной площади (ныне площадь Александра Невского) до площади Труда*<br>Троллейбус модели ЯТБ-1 в 1936 году открыл троллейбусное движение в Ленинграде. Троллейбус считался транспортом повышенной комфортности: системы отопления, мягкие сиденья, уютные занавески на окнах, а самое главное – строго фиксированная пассажировместимость. |

## НОЯБРЬ

| История и культура | События в регулируемых сферах |
|---|---|
| *4 ноября – День народного единства*<br>Этот праздник был учрежден в 2004 г. Указом Президента Российской Федерации В.В.Путина в память о событиях 1612 года, когда народное ополчение под предводительством Кузьмы Минина и Дмитрия Пожарского освободило Москву от польских интервентов. | *6 ноября – открыто регулярное прямое движение электропоездов из Ленинграда в Выборг*<br>В 1969 году первый электропоезд отправился в Ленинград от платформы Выборгского вокзала. Им стал ЭР2-529, так завершилась электрификация направления Ленинград – Выборг, занявшая двадцать лет. Благодаря замене паровозов на электропоезда время в пути до Выборга сократилось до двух часов. |

| | |
|---|---|
| *10 ноября – День сотрудника органов внутренних дел Российской Федерации* | *15 ноября – открытие ленинградского метрополитена*<br>В 1955 году от станции «Автово» до «Площади Восстания» отправился первый поезд. Протяженность первой линии составила 10,8 км. Пассажиров перевозили составы из четырех вагонов типа Г. |
| *Последнее воскресенье ноября – День матери*<br>Учрежден 30 января 1998 года Указом Президента Российской Федерации В.В. Путина. | *25 ноября – запуск централизованного водоснабжения в Санкт-Петербурге*<br>25 ноября 1924 года у жителей дома №96 по набережной реки Фонтанки у первых в городе и стране из крана пошла горячая вода. Рядом находилась Ленинградская ГЭС-3, переоборудованная для комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.<br>К 1935 году централизованно отапливалось уже около 400 зданий. Ленинградский опыт был использован и в других городах, когда в работу запускались ТЭЦ в Москве, Пскове, Смоленске и других крупных субъектах. |
| *30 ноября – День участников ликвидации последствий радиационной катастрофы на Чернобыльской АЭС*<br>Этот день посвящен всем, кто принимал участие в ликвидации последствий радиационной катастрофы на Чернобыльской АЭС, произошедшей в 1986 году. | |

## ДЕКАБРЬ

| История и культура | События в регулируемых сферах |
|---|---|
| *4 декабря – День работника мостостроения*<br>Памятная дата приурочена ко дню открытия первой постоянной переправы через Неву – Благовещенского моста. На тот момент это был самый длинный мост в Европе, его протяженность составляла 300 метров. | |
| *9 декабря – День Героев Отечества*<br>В 1769 году императрица Екатерина II учредила высшую воинскую награду – орден Святого Георгия (великомученика Георгия Победоносца). Орден вручали воинам, проявившим особую отвагу в боях, награда имела 4 степени отличия, первая из которых считалась наивысшей. Первым орденоносцем стала сама Екатерина II. | |

| | |
|---|---|
| *12 декабря – День Конституции Российской Федерации*<br>В 1993 году в этот день на всенародном голосовании была принята Конституция Российской Федерации. | |
| *12 декабря – День основания Павловска (основан в 1777 году)*<br>В 1777 году, когда родился будущий император Александр I, Екатерина II подарила Павлу Петровичу и Марии Федоровне участок земли на берегу реки Славянки. В подарок вошли 362 десятины земли и две деревни: Линна (там, где сейчас Пяти углы) и Кузнецы (на месте Дома творчества юных). В тот же день начали строить «Дом его Высочества». Именно эту дату и считают днем рождения Павловска. | |
| *20 декабря – День работника органов безопасности Российской Федерации* | |