

# СОГЛАШЕНИЕ об исполнении схемы теплоснабжения города Новосибирска

город Новосибирск

«23» 03 2023 г.

Муниципальное образование – город Новосибирск Новосибирской области, от имени которого выступает мэрия города Новосибирска в лице мэра города Новосибирска Локтя Анатолия Евгеньевича, действующего на основании Устава города Новосибирска, ИНН 5406285846, ОГРН 1045402490100, адрес: 630099, Российская Федерация, Новосибирская область, г. Новосибирск, пр-кт. Красный, 34, именуемая в дальнейшем «Орган местного самоуправления», с одной стороны, и Федеральное государственное казенное учреждение «Простор», ИНН 5404239097, ОГРН 1045401533308, адрес: г. Новосибирск, переулок Аргунский дом 20, e-mail: fgku2@yandex.ru, в лице директора Хрущелева Сергея Геннадьевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Единая теплоснабжающая организация», с другой стороны,

совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», руководствуясь положениями Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Закон о теплоснабжении), заключили настоящее Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования - город Новосибирск Новосибирской области (далее – Соглашение) о нижеследующем:

## I. Предмет Соглашения

1.1. Стороны обязуются исполнять свои обязательства в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования - город Новосибирск, утверждённой и актуализированной в установленном порядке (далее – Схема теплоснабжения).

1.2. В рамках настоящего Соглашения Единая теплоснабжающая организация обязуется реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенные для неё:

- в Приложении 1 к настоящему соглашению (до включения мероприятий единой теплоснабжающей организации в Схему теплоснабжения),
- в Схеме теплоснабжения (после включения мероприятий единой теплоснабжающей организации в Схему теплоснабжения),

в соответствии с перечнем мероприятий и в сроки, указанные в Приложении 1 к настоящему Соглашению, Схеме теплоснабжения соответственно.

1.3. В рамках Соглашения Орган местного самоуправления обязан осуществлять контроль за исполнением Единой теплоснабжающей организацией обязательств по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения.

1.4. Понятия и определения в Соглашении даны в соответствии с Законом о теплоснабжении, если не указано иное.

1.5. Если не указано иное, действие Соглашения распространяется исключительно на деятельность Единой теплоснабжающей организации в ее зоне деятельности, определенной Схемой теплоснабжения.

## II. Права и обязанности Сторон

2.1. Единая теплоснабжающая организация обязуется:

2.1.1. достигать предусмотренных Приложением 2 к Соглашению целевых показателей исполнения мероприятий, определенных п. 1.2, 2.1.2 настоящего Соглашения;

2.1.2. реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимые для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенные для неё:

- в Приложении 1 к настоящему соглашению (до включения мероприятий единой теплоснабжающей организации в Схему теплоснабжения);

- в Схеме теплоснабжения (после включения мероприятий единой теплоснабжающей организации в Схему теплоснабжения);

в соответствии с перечнем мероприятий и в сроки, указанные в Приложении 1 к настоящему Соглашению, Схеме теплоснабжения соответственно.

2.1.3. нести ответственность за невыполнение или ненадлежащее исполнение условий, предусмотренных настоящим Соглашением, и наступившие в связи с этим последствия, в том числе ответственность за невыполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения и определённых для неё и в сроки в соответствии с п. 1.2, пп. 2.1.1 настоящего Соглашения, а также ответственность, предусмотренную в разделе V настоящего Соглашения;

2.1.4. предоставить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом IV настоящего Соглашения;

2.1.5. участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом III настоящего Соглашения;

2.1.6. ежегодно публиковать отчётную информацию о выполнении настоящего Соглашения в порядке и сроки, установленные Правительством Российской Федерации;

2.1.7. включить в стандарты качества обслуживания потребителей тепловой энергии и стандарты взаимодействия Единой теплоснабжающей организации с теплоснабжающими организациями, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии региональные особенности теплоснабжения, в случае если они предусмотрены Схемой теплоснабжения;

2.1.8. поддерживать в исправном состоянии тепловые сети, источники тепловой энергии в системах теплоснабжения;

2.1.9. определять цены на тепловую энергию, поставляемую Единой теплоснабжающей организацией в следующем порядке:

2.1.9.1. цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям по договорам теплоснабжения, заключённым с единой теплоснабжающей организацией, определяются соглашением сторон договора, но не выше предельного уровня, утверждённого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), умноженного на коэффициент, определённый в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения сторонами соглашения об исполнении схемы теплоснабжения размера коэффициента к предельному уровню на тепловую энергию (мощность) и срока его применения, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2018 года № 860 (далее – понижающий коэффициент).

2.1.9.2. Размер понижающего коэффициента ( $K_{i,t}$ ) на  $i$ -ый год его применения определяется по формуле:

$$K_{i,t} = \frac{T_{6,t} \times \prod_{j=k}^i (1 + I_j^n + x_t)}{Ц_{пр_{i,t}}}$$

где:

$T_{6,t}$  - тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую  $t$ -й категории потребителей, действующий на дату окончания переходного периода, (рублей/Гкал);

$k$ - первый год, на который органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждается предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность);

$I_j^n$ - прогнозный показатель индекса потребительских цен, определённый в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на  $j$ -й год (в среднем за год к предыдущему году - при наличии);

$x_t$  - величина, определенная сторонами соглашения об исполнении схемы теплоснабжения равной 0,029 для всех категорий потребителей на весь срок действия настоящего Соглашения;

$C_{пр,i,t}$ - предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утверждённый для  $t$ -й категории потребителей (при утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) с разбивкой для каждой категории потребителей в соответствии с частью 4 статьи 23.6 Федерального закона "О теплоснабжении") на  $i$ -й год применения коэффициента к предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность) (рублей/Гкал).

2.1.9.3. В случае если понижающий коэффициент, определённый в соответствии с п. 2.1.9.2. настоящего Предварительного соглашения, менее или равен нулю или более единицы, то размер понижающего коэффициента принимается равным единице.

2.1.9.4. Срок применения понижающего коэффициента составляет 10 лет (для угольной генерации), 6 лет (для газовой генерации), но не более срока действия настоящего Соглашения.

2.1.9.5. По истечении срока применения понижающего коэффициента мэрия города Новосибирска вправе инициировать однократное продление срока применения понижающего коэффициента либо определение его нового размера на срок, не превышающий 10 лет (для угольной генерации), 6 лет (для газовой генерации), в порядке, установленном Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения сторонами соглашения об исполнении схемы теплоснабжения размера коэффициента к предельному уровню на тепловую энергию (мощность) и срока его применения, утверждёнными Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2018 года № 860.

2.1.10. Расчет понижающего коэффициента на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям по договорам теплоснабжения, заключённым с единой теплоснабжающей организацией и информация о ценах на тепловую энергию (мощность), рассчитанная в соответствии с п.2.1.9.2. Соглашения, подлежит размещению на официальном сайте Единой теплоснабжающей организации в информационно – телекоммуникационной сети «Интернет»;

2.1.11. Исполнять требования Органа местного самоуправления об устранении обнаруженного нарушения при расчете размера понижающего коэффициента и его применении;

2.1.12. Не позднее чем за 2 (два) месяца до конца каждого календарного года предоставлять Органу местного самоуправления планы-графики работ по исполнению Схемы теплоснабжения на следующий год;

2.1.13. Предоставлять Органу местного самоуправления информацию выполненных работ по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, предусмотренных п. 1.2., 2.1.2. Соглашения, по формам отчётности, указанным в запросе Органа местного самоуправления в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня поступления запроса;

2.1.14. Обеспечить во время выездной проверки представителям уполномоченных Органом местного самоуправления или юридическим лицам, осуществляющих контроль за исполнением условий Соглашения, и привлеченных ими организаций, доступ на объекты тепловых сетей, источников тепловой энергии, а также возможность ознакомиться с документацией, относящейся к предмету выездной проверки;

2.1.15. Исполнять требования Органа местного самоуправления об устранении обнаруженного нарушения требования по обеспечению достижения целевых показателей исполнения Схемы теплоснабжения в зоне деятельности Единой теплоснабжающей организации по выполнению мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, указанных в Приложении 2 к настоящему Соглашению, в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты их получения;

2.1.16. нести иные обязательства в соответствии с действующим законодательством.

2.2. Единая теплоснабжающая организация вправе:

2.2.1. запрашивать и получать от Органа местного самоуправления необходимую для выполнения обязательств информацию и документацию;

2.2.2. проводить совместные совещания, встречи по вопросам выполнения условий настоящего Соглашения с участием представителей Органов местного самоуправления, органов исполнительной власти Новосибирской области, теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

2.2.3. осуществлять иные действия, предусмотренные настоящим Соглашением, Законом о теплоснабжении и Гражданским кодексом Российской Федерации.

2.3. Орган местного самоуправления обязан:

2.3.1. участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом III настоящего Соглашения;

2.3.2. нести ответственность за невыполнение или ненадлежащее исполнение условий, предусмотренных настоящим Соглашением;

2.3.3. в установленные сроки и надлежащим образом выполнять условия настоящего Соглашения;

2.3.4. ежегодно публиковать отчётную информацию о выполнении настоящего Соглашения в порядке и в сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации;

2.3.5. обеспечить условия для надлежащего исполнения Единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, определенные для неё в Схеме теплоснабжения;

2.3.6. В целях обеспечения достижения, установленного Схемой теплоснабжения (Приложение 2) целевого показателя по доле бесхозяйных тепловых сетей, осуществить обращение в суд в соответствии со ст. 225 ГК РФ с требованием о признании права муниципальной собственности на выявленные и поставленные на учёт бесхозяйные тепловые сети, указанные в Схеме теплоснабжения и к окончанию 2026 года доля указанных бесхозяйных сетей должна составлять 0 %;

Стороны пришли к соглашению, что установленный Схемой теплоснабжения (Приложение 2) целевой показатель по доле бесхозяйных тепловых сетей рассчитан и подлежит достижению в отношении бесхозяйных тепловых сетей, перечисленных в Схеме теплоснабжения на дату подписания настоящего Соглашения.

2.3.7. не допускать разглашения сведений конфиденциального характера;

2.3.8. ежегодно осуществлять муниципальный контроль за выполнением Единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения и определённых для неё в Схеме теплоснабжения в порядке, предусмотренном Законом о теплоснабжении;

2.3.9. нести иные обязательства в соответствии с действующим законодательством.

2.4. Орган местного самоуправления вправе:

2.4.1. запрашивать и получать от Единой теплоснабжающей организации информацию о ходе выполнения условий настоящего Соглашения;

2.4.2. проводить совместные совещания, встречи по вопросам выполнения условий настоящего Соглашения с участием представителей Единой теплоснабжающей организации, органов исполнительной власти Новосибирской области, теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

2.4.3. осуществлять иные действия, предусмотренные настоящим Соглашением, Законом о теплоснабжении и Гражданским кодексом Российской Федерации.

2.5. Стороны осуществляют взаимодействие по исполнению Соглашения путём:

2.5.1. осуществления всех необходимых мероприятий в целях практической реализации положений Закона о теплоснабжении, Схемы теплоснабжения и положений Соглашения;

2.5.2. оперативного предоставления друг другу информации, необходимой для исполнения обязательств, предусмотренных Соглашением;

2.5.3. проведения совместных совещаний, встреч по вопросам выполнения условий Соглашения;

2.5.4. привлечения для исполнения обязательств Соглашения третьих лиц;

2.5.5. создания при необходимости и обеспечения деятельности совместных рабочих групп, иных консультативных, экспертных и прочих органов;

2.5.6. принятия мер по мирному урегулированию спорных ситуаций.

### **III. Распределение имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты теплоснабжения**

3.1. Стороны пришли к соглашению о распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты теплоснабжения в следующем порядке:

Право собственности на объекты системы теплоснабжения, созданные, реконструируемые или модернизируемые в соответствии с заключённым Единой теплоснабжающей организацией концессионным соглашением, определяется в соответствии с условиями концессионного соглашения и законодательством о концессионных соглашениях;

Право собственности на иные объекты системы теплоснабжения, созданные, реконструируемые и (или) модернизируемые Единой теплоснабжающей организацией устанавливается в соответствии с нормами действующего гражданского законодательства.

### **IV. Обеспечение исполнения обязательств по Соглашению**

4.1. Исполнение обязательств Единой теплоснабжающей организацией по настоящему Соглашению обеспечивается неустойкой (штрафом).

4.2. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) обязательств по настоящему соглашению и наступившие в связи с этим последствия, Единая теплоснабжающая организация в срок 120 дней с момента получения уведомления о неисполнении (ненадлежащем исполнении) обязана уплатить неустойку (штраф) в размере 5% от стоимости по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения.

4.3. Указанная неустойка перечисляется Единой теплоснабжающей организацией по реквизитам, которые будут указаны в уведомлении, направленном в ее адрес при наступлении обстоятельств, предусмотренных в пункте 4.2 Соглашения.

4.4. Указанная в пункте 4.1 Соглашения денежная сумма подлежит перечислению в доход бюджета города Новосибирска.

4.5. Условия, предусмотренные подпунктами 4.1, 4.2 Соглашения, могут быть изменены Сторонами путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Соглашению.

4.6. В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации, регуливающее обеспечение исполнения обязательств, стороны обязуются заключить соответствующее дополнительное соглашение к настоящему Соглашению.

## **V. Ответственность Сторон**

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Соглашению и наступившие в связи с этим последствия, Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

5.2. Единая теплоснабжающая организация несёт ответственность за допущенное по ее вине неисполнение или ненадлежащее исполнение условий, предусмотренных настоящим Соглашением, в том числе повлекшее последствия для потребителей в части обеспечения надлежащего качества, надёжности и непрерывности теплоснабжения, в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

5.3. Единая теплоснабжающая организация, допустившая по своей вине нарушение условий настоящего Соглашения, обязана возместить документально подтвержденные реальные убытки, причинённые Органу местного самоуправления, юридическим лицам, физическим лицам в результате такого нарушения.

5.4. Сторона, не исполнившая или исполнившая ненадлежащим образом свои обязательства, предусмотренные настоящим Соглашением, несёт ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением, если не докажет, что надлежащее исполнение указанных обязательств оказалось невозможным вследствие наступления обязательств непреодолимой силы.

## **VI. Разрешение споров**

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами по настоящему Соглашению или в связи с ним, разрешаются путём переговоров.

6.2. В случае недостижения согласия в результате проведённых переговоров Сторона, заявляющая о существовании спора или разногласий по настоящему Соглашению, направляет другой Стороне письменную претензию, ответ на которую должен быть представлен заявителю в течение 30 календарных дней с даты ее получения. В случае если ответ не представлен в указанный срок, претензия считается принятой.

6.3. В случае недостижения Сторонами согласия споры, возникшие между Сторонами, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## **VII. Размещение информации**

7.1. Настоящее Соглашение в течение десяти дней со дня его подписания подлежит размещению Органом местного самоуправления на официальном Интернет-сайте города Новосибирска в информационно – телекоммуникационной сети «Интернет» за исключением сведений, составляющих государственную, коммерческую и иную охраняемую законом тайну.

7.2. Стороны Соглашения ежегодно публикуют отчётную информацию о выполнении настоящего Соглашения в порядке и сроки, которые установлены Правительством Российской Федерации.

## **VIII. Заключительные положения**

8.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами. Условия Соглашения о выполнении Единой теплоснабжающей организацией мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надёжности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, в

соответствии с перечнем мероприятий, применяются к отношениям Сторон, возникшим со дня вступления в силу распоряжения Правительства РФ от 21.01.2022 № 55-р об отнесении муниципального образования – город Новосибирск Новосибирской области к ценовой зоне теплоснабжения.

8.2. Настоящее Соглашение заключено на срок – 10 лет (для угольной генерации), 6 лет (для газовой генерации) с момента его вступления в силу в соответствии с п.8.1. Соглашения. Стороны по окончании указанного срока вправе подписать дополнительное соглашение о продлении срока действия Соглашения или заключить новое соглашение. Окончание срока действия Соглашения не влечёт прекращение обязательств сторон по Соглашению, возникших в период его действия и неисполненных до окончания срока действия Соглашения. В случае прекращения действия Соглашения его положения сохраняют свою силу для обязательств, возникших на его основе и не исполненных сторонами в период его действия, до надлежащего исполнения обязательств сторон по Соглашению.

При досрочном расторжении Соглашения или отмене распоряжения Правительства РФ от 21.01.2022 № 55-р обязательства сторон прекращаются в день расторжения Соглашения или в день отмены указанного распоряжения соответственно.

8.3. Соглашение составлено на русском языке в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из них один экземпляр для Органа местного самоуправления и один экземпляр для Единой теплоснабжающей организации.

8.4. Все приложения и дополнительные соглашения к настоящему Соглашению, как заключённые в момент подписания настоящего Соглашения, так и после вступления в силу настоящего Соглашения, являются его неотъемлемой частью. Указанные Приложения и дополнения считаются действительными, если они письменно оформлены и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

8.5. Во всем, что не предусмотрено настоящим Соглашением, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

## IX. Адреса и реквизиты Сторон

### Мэрия города Новосибирска

Адрес: 630099, Российская Федерация,  
Новосибирская область, г. Новосибирск, пр-кт.  
Красный, 34

ИНН 5406285846  
КПП 540601001  
ОГРН 1045402490100

### ФГКУ «Простор»

Юр. адрес: 630019, г. Новосибирск, Аргунский  
переулок, дом 20  
ИНН 5404239097. ОГРН 1045401533308  
КПП 540401001

УФК по НСО (ФГКУ «Простор»)  
л/с 03511669130  
БИК 015004950

Единый казначейский счет:  
40102810445370000043  
р/с 03211643000000015100  
наименование банка: Сибирское ГУ Банка  
России// УФК по Новосибирской области  
г. Новосибирск, БИК: 015004950

Мэр города Новосибирска



А.Е. Локоть /



С.Т. Хрущелёв /

Приложение 1  
к соглашению об исполнении  
схемы теплоснабжения города Новосибирска  
от « 23 » \_\_\_\_\_ 2023 г.  
03

**Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения (наименование организации) в системе теплоснабжения №, планируемые для включения в схему теплоснабжения города Новосибирска.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование эффективности затрат	Период реализации мероприятия	Затраты тыс. руб.
1	Приобретение ГИПРОХИМ 140	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»	2023 г.	127 508,33
2	Приобретение угля активированного, кокосового	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»	2023 г.	55 041,67
3	Приобретение катионитовой смолы	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»	2023 г.	62 750,00
4	Приобретение кварцевого песка	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»	2023 г.	1935,73
5	Приобретение соли поваренной таблетированной	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»	2024 г.	51 000,00
6	Испытание вентиляционных систем зарядной, склада резервного топлива газовой котельной	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Приказ Ростехнадзора № 96 от 11.03.2013	2023 – 2025 гг.	220 179,90
7	Проверка и калибровка средств измерения	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требования закона № 102-ФЗ от 26.06.2008	2023 – 2025 гг.	944 987,55
8	Техническое обслуживание газового оборудования, газопровода	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требования	2023 – 2025 гг.	690 000,00



№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование эффективности затрат	Период реализации мероприятия	Затраты тыс. руб.
9	Аварийное обслуживании газовых сетей (аврийка)	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона № 69-ФЗ, № 116-ФЗ, ПБ 12-368-00 (п. 3.1.1.), ГОСТ Р 54961-2012 (п. 4.5., 5.2.2.)	2023 – 2025 гг.	151 600,00
10	Техническое обслуживание котлового оборудования	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона № 116-ФЗ, «Газоснабжение в РФ» ст. 8, ПБ 12-529-03 (п. 5.1.1.), ПБ 12-368-00 (п. 3.1.1.)	2023 – 2025 гг.	1 200 000,00
11	ПНР котла № 1	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона «Газоснабжение в РФ» ст. 8, постановление № 317 (п. 34)	2023 г.	250 000,00
12	ПНР водоподготовки	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона «Газоснабжение в РФ» ст. 8, постановление № 317 (п. 34)	2023 г.	300 000,00
13	ПНР котла № 2	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона «Газоснабжение в РФ» ст. 8, постановление № 317 (п. 34)	2025 г.	250 000,00
14	ПНР котла № 3	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона «Газоснабжение в РФ» ст. 8,	2025 г.	200 000,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование эффективности затрат	Период реализации мероприятия	Затраты тыс. руб.
15	ПНР котла № 4	постановление № 317 (п. 34) На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона «Газоснабжение в РФ» ст. 8, постановление № 317 (п. 34)	2024 г.	100 000,00
16	ПНР котла № 6	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона «Газоснабжение в РФ» ст. 8, постановление № 317 (п. 34)	2024 г.	150 000,00
17	Техническое обслуживание приборов учета тепла и холодной воды	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование «Правил учета тепловой энергии и теплового носителя» п. 9.3.	2023 – 2025 гг.	244 827,99
18	Замеры выбросов котельной	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок». Требование закона № 183-ФЗ от 02.02.2002 и № 10-пр от 14.01.2005	2023 – 2025 гг.	201 019,20
19	Экспертиза промышленной безопасности здания котельной	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».	2025 г.	200 000,00
20	Страхование опасных производственных объектов (ОПО)	На основании «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».	2023 – 2025 гг.	21 060,00
21	Поставка услуг по холодному водоснабжению	Производственная необходимость	2023 – 2025 гг.	28 761 304,99
22	Поставка газа	Производственная необходимость	2023 – 2025 гг.	2 186 221,25
23	Транспортировка газа	Производственная необходимость	Итого:	37 174 141,24

Приложение 2  
к соглашению об исполнении  
схемы теплоснабжения города Новосибирска  
от « 23 » \_\_\_\_\_ 03 \_\_\_\_\_ 2023 г.

**Целевые показатели исполнения мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения (наименование организации) в системе теплоснабжения №схемы теплоснабжения города Новосибирска (наименование организации) как единой теплоснабжающей организации в ценовой зоне города Новосибирска (Система теплоснабжения №, источник теплоснабжения – котельная по ул.)**

№ п/п	Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Ед-ца изм.	2021	2022	2023	...
1	2	3	4	5	6	7	...
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции(или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и объемом денежных средств, указанных в схеме теплоснабжения	Не проводились	%	нет	нет	нет	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении в ценовых зонах:						
2.1.	на источниках тепловой энергии	-	ед./год	0	0	-	-
2.2.	на тепловых сетях	-	ед./год	0	0	-	-
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения ежегодных	-	дней	14	14	14	