

СОГЛАШЕНИЕ

об исполнении схемы теплоснабжения города Новосибирска

город Новосибирск

«15» нояб 2022 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 унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения», ИНН 5408183046, ОГРН 1025403649677, адрес: 630090, Новосибирская обл., г.Новосибирск, ул. Инженерная, 17 а/я 144, e-mail: ueiv@uev.ru, в лице директора Бурденко Дмитрия Николаевича, 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:

И. 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 и определенные для неё в Схеме теплоснабжения в соответствии с перечнем мероприятий и в сроки, указанные в Схеме теплоснабжения (Приложение 1, Приложение 1.1).

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 целевых показателей исполнения Схемы теплоснабжения;

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 Схеме теплоснабжения в

соответствии с перечнем мероприятий и в сроки, указанные в Схеме теплоснабжения (Приложение 1, Приложение 1.1).

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 в Схеме теплоснабжения в соответствии с перечнем мероприятий и в сроки, указанные в Схеме теплоснабжения (Приложение 1, Приложение 1.1) и в разделе 5 настоящего Соглашения;

2.1.4. предоставить обеспечение исполнения обязательств в порядке и в сроки, установленные разделом 4 настоящего Соглашения;

2.1.5. участвовать в распределении имущественных прав на строящиеся, реконструируемые и (или) модернизируемые объекты системы теплоснабжения в соответствии с разделом 3 настоящего Соглашения с соблюдением требований Федерального закона "О государственных и муниципальных унитарных предприятиях" от 14.11.2002г. №161-ФЗ;

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 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;

$C_{прi,t}$ - 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, 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, 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. 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 3 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:

3.1.1. Право собственности на иные объекты системы теплоснабжения, созданные, реконструируемые и (или) модернизируемые Единой теплоснабжающей организацией устанавливается в соответствии с нормами действующего гражданского законодательства с соблюдением требований Федерального закона "О государственных и муниципальных унитарных предприятиях" от 14.11.2002г. №161-ФЗ.

IV. Обеспечение исполнения обязательств по Соглашению

4.1. Единая теплоснабжающая организация обязана предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по Соглашению в виде безотзывной банковской гарантии, с соблюдением требований Федерального закона "О государственных и муниципальных унитарных предприятиях" от 14.11.2002г. №161-ФЗ. Банковская гарантия должна быть непередаваемой и соответствовать иным требованиям действующего законодательства.

4.2. Банковская гарантия предоставляется Единой теплоснабжающей организацией Органу местного самоуправления на первый календарный год действия Соглашения и на каждый последующий календарный год действия Соглашения на сумму, равную 5% от объема инвестиционных обязательств Единой теплоснабжающей организации на период, соответствующий году действия банковской гарантии. Под объемом инвестиционных обязательств Единой теплоснабжающей организации понимается стоимость мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, завершение выполнения которых предусмотрено в период, соответствующий году действия банковской гарантии, в соответствии с утвержденной в установленном порядке Схемой теплоснабжения в редакции, действующей на дату предоставления банковской гарантии.

Банковская гарантия на первый год действия Соглашения вступает в силу не позднее, чем через 30 календарных дней с момента вступления в силу Соглашения и действует по 31 декабря. Банковская гарантия на последующий календарный год действия Соглашения предоставляется Единой теплоснабжающей организацией Органу местного самоуправления не позднее 25 декабря года, предшествующего году предоставления очередной банковской гарантии.

4.3. В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации, регулирующее размер и сроки банковской гарантии для соглашений об исполнении схемы теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, условия банковской гарантии Соглашения подлежат изменению в соответствии с вступившими в силу требованиями соответствующих нормативных правовых актов.

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 и распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.07.2022г. 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 городской округ – город Новосибирск Новосибирской области к ценовой зоне теплоснабжения.

8.2. Настоящее Соглашение заключено на срок – 10 лет 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.

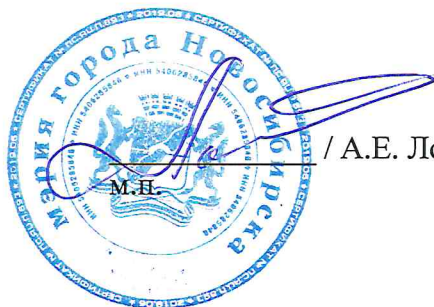
IX. Адреса и реквизиты Сторон

Мэрия города Новосибирска

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

ИНН 5406285846
КПП 540601001
ОГРН 1045402490100

Мэр города Новосибирска



/ А.Е. Локоть /

Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения»

ИНН: 5408183046 КПП: 540801001
Адрес: 630090, Новосибирская обл.,
г.Новосибирск, ул. Инженерная, 17 а/я 144
Банк: Сибирский Банк ПАО «Сбербанк»
БИК: 045 004 641
Кор.счет: 30 101 810 500 000 000 641
Расчетный счет: 405 028 107 440 500 00 052

Директор



Д.Н. Бурденко /

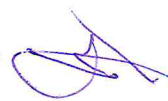
Приложение 1
к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения
города Новосибирска
от " " " 2022 г.

Плановые мероприятия ФГУП «УЭВ» к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения г. Новосибирска на 2023-2032гг

№ п/п	Мероприятия	Обоснование эффективности затрат	Затраты, тыс. руб.
Тепловая станция - 1			
1	Замена насосов на химводоочистке тепловой станции - 1	экономия энергетических ресурсов	10000,00
2	Замена насосов в котельном цехе тепловой станции - 1	экономия энергетических ресурсов	20000,00
3	Реконструкция отделения сетевых насосов тепловой станции - 1	экономия энергетических ресурсов	19000,00
4	Техническое перевооружение паровых котлов тепловой станции - 1 (установка дублирующих задвижек на паропроводе)	экономия энергетических ресурсов на собственные нужды	3000,00
Тепловая станция - 2			
5	Установка частотно-регулируемого привода на двигателях насосов подпиточной воды тепловой станции - 2	экономия энергетических ресурсов	1500,00
6	Установка частотно-регулируемого привода на двигателях насосов сырой воды тепловой станции - 2	экономия энергетических ресурсов	1500,00
7	Замена кожухо-трубных водоподогревателей на пластинчатые теплообменные аппараты на тепловой станции - 2	экономия энергетических ресурсов	4000,00
8	Установка частотно-регулируемых приводов на двигателях тяго-дутьевых машин котлоагрегата ПТВМ 30М ст.№3, 4, 5, 6	экономия энергетических ресурсов	10000,00
9	АСУ ТП котлоагрегатов ПТВМ 30М ст.№3, 4, 5, 6	обеспечение надежности теплоснабжения	32000,00
Район тепловых сетей			
10	Техническое перевооружение ПНС-2 (установка станции частотного регулирования)	обеспечение надежности теплоснабжения, экономия энергетических ресурсов	15000,00
11	Замена тепловой изоляции на трубопроводах тепловых сетей по результатам диагностики трубопроводов	экономия энергетических ресурсов	2000,00
12	Модернизация магистральных трубопроводов тепловой сети диаметром 530x8,0, длиной 630 м на участке от теплофикационной камеры 5ТК-2 до теплофикационной камеры 5ТК-5 по ул. Бердское шоссе.	обеспечение надежности теплоснабжения	32000,00
ИТОГО:			150 000,00

Заместитель директора - главный инженер

Тычинский Д.С.
Брев К.В.




В.Ю. Борисов

Плановый расчет финансовых средств ФГУП "УЭВ" на мероприятия по схеме теплоснабжения на
2023-2032гг

Период	НОВОСИБИРСК				
	Тариф, руб./Гкал	Полезный отпуск, Гкал	НВВ, тыс. руб.	Рост тарифа на 2,9% тыс. руб. (без НДС)	Рост тарифа на 2,9% тыс. руб. (с НДС)
2022 утверждено					
	1 пг	1 235,75			
	2 пг	1 300,00			
2022			999 078	1 247 794,84	0,00
	1 пг	1 235,75	631 175	779 974,92	
	2 пг	1 271,59	367 902	467 819,92	0,00
2023			999 078	1 283 980,89	13 566,78
	1 пг	1 271,59	631 175	802 594,19	
	2 пг	1 308,46	367 902	481 386,70	13 566,78
2024			999 078	1 321 216,33	13 960,21
	1 пг	1 308,46	631 175	825 869,42	
	2 пг	1 346,41	367 902	495 346,91	13 960,21
2025			999 078	1 359 531,60	14 365,06
	1 пг	1 346,41	631 175	849 819,64	
	2 пг	1 385,45	367 902	509 711,97	14 365,06
2026			999 078	1 398 958,02	14 781,65
	1 пг	1 385,45	631 175	874 464,40	
	2 пг	1 425,63	367 902	524 493,62	14 781,65
2027			999 078	1 439 527,80	15 210,31
	1 пг	1 425,63	631 175	899 823,87	
	2 пг	1 466,98	367 902	539 703,93	15 210,31
2028			999 078	1 481 274,11	15 651,41
	1 пг	1 466,98	631 175	925 918,76	
	2 пг	1 509,52	367 902	555 355,35	15 651,41
2029			999 078	1 524 231,06	16 105,31
	1 пг	1 509,52	631 175	952 770,41	
	2 пг	1 553,29	367 902	571 460,65	16 105,31
2030			999 078	1 568 433,76	16 572,36
	1 пг	1 553,29	631 175	980 400,75	
	2 пг	1 598,34	367 902	588 033,01	16 572,36
2031			999 078	1 613 918,34	17 052,96
	1 пг	1 598,34	631 175	1 008 832,37	
	2 пг	1 644,69	367 902	605 085,97	17 052,96
2032			999 078	1 660 721,97	17 547,49
	1 пг	1 644,69	631 175	1 038 088,51	
	2 пг	1 692,39	367 902	622 633,46	17 547,49
Всего				154 813,54	185 776,25

Руководитель
Финансово-экономической службы
ФГУП "УЭВ"



Л.А. Милай

Бреев К.В.



**ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИСПОЛНЕНИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ФГУП "УЭВ"
КАК ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ЦЕНОВОЙ ЗОНЕ ГОРОДА НОВОСИБИРСКА**

№ п/п	Наименование показателя	Мероприятия, направленные на улучшение показателя	Ед-изм	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
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	Выполнение мероприятий, указанных для ФГУП "УЭВ" в схеме теплоснабжения г.Новосибирска	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении в ценовых зонах:																
2.1.	на источниках тепловой энергии		ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.	на тепловых сетях		ед/год	500	475	450	430	410	390	390	390	390	370	370	350	350	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных		дней	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
3	ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения		дней	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Оптимизация работы оборудования тепловых источников		0,2226	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	
5.	Доля безхозных тепловых сетей, находящихся на учете безхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения		%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне		%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	
7.	Отсутствие фиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях,	Своевременное устранение замечаний и предписаний надзорных органов		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
7.	за нарушения законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ о естественных монополиях		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии с коллекторов)		%	13,5	13,27	13,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	

Заместитель директора-главный инженер

Тычинский Д.С.



В.Ю. Борисов