

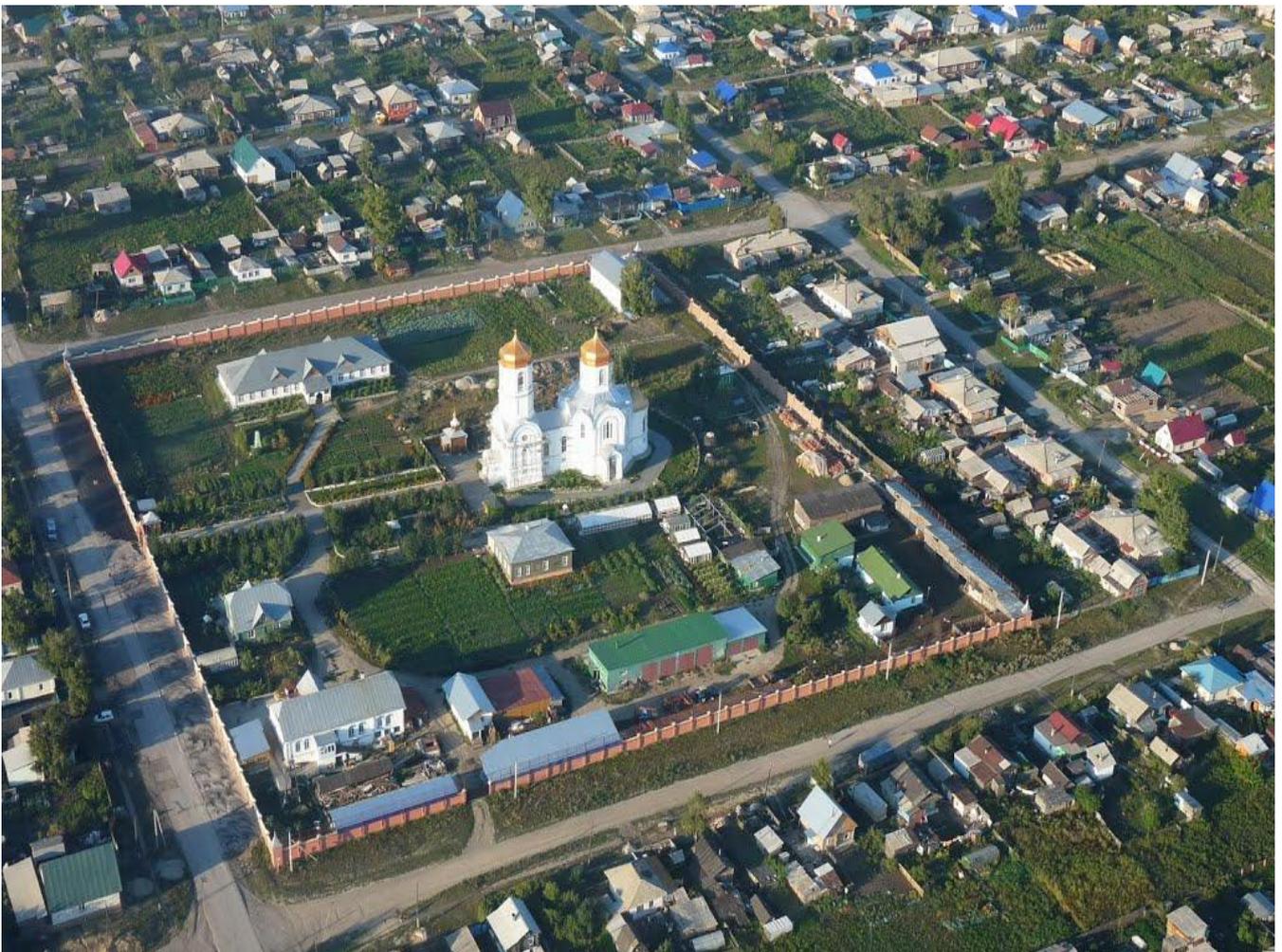


# КОЛЫВАНСКИЙ ВЕСТНИК

№ 26

17.05.2023г.

Периодическое печатное издание органов местного самоуправления  
Колыванского района Новосибирской области



# І РАЗДЕЛ

## ГЛАВА КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 16.05.2023 № 90 / 77

Об утверждении схемы теплоснабжения Новотырышкинского сельсовета  
Колыванского района Новосибирской области до 2040 года (актуализация на 2023 год).

В соответствии со ст. 15, 43 Федерального Закона Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», пунктом 6 части 1 статьи 6 Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Новосибирской области от 31.01.2017 № 137-ОЗ «О внесении изменения в ст. 3 Закона Новосибирской области «Об отдельных вопросах местного самоуправления в Новосибирской области», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить схему теплоснабжения Новотырышкинского сельсовета Колыванского района Новосибирской области до 2040 года (актуализация на 2023 год) согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Управлению правовой, кадровой, организационно-контрольной работы и труда Администрации Колыванского района Новосибирской области (Малахова С.В.) обеспечить опубликование настоящего постановления в периодическом печатном издании органов местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский Вестник».

4. Муниципальному казенному учреждению «Колыванский центр единой диспетчерской службы, системы 112, материально-технического сопровождения» (Савельев В.С.) обеспечить размещение на официальном сайте Администрации Колыванского района Новосибирской области настоящего постановления и схем теплоснабжения, за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и электронных моделей схем теплоснабжения.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Колыванского района Новосибирской области Быкову С.В..

Глава Колыванского района  
Новосибирской области

Е.Г. Артюхов



## ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СибГеоСервис»

630079, г.Новосибирск, ул.Вертковская, д.42  
ИНН/КПП 5403234233/540401001 ОГРН 1095403012154 ОКПО 64335063  
БИК 045004641 р/с 40702810344050001536 в СИБИРСКИЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК  
к/с 30101810500000000641 г. Новосибирск  
тел. 8(383) 380-43-69, e-mail: sibgeoservis@mail.ru, [www.sib-geo-servis.ru](http://www.sib-geo-servis.ru)

Заказчик: администрация Колыванского района  
Новосибирской области

### СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НОВОТЫРЫШКИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2040 ГОДА (актуализация на 2023 год)

Утверждаемая часть

г. Новосибирск  
2023г.

Генеральный директор В.В. Фоляк

Ведущий инженер М.В. Готькина



### ОГЛАВЛЕНИЕ

#### ОГЛАВЛЕНИЕ 3

1. Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения
  - 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий
  - 1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе
  - 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе
  - 1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению
2. Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
  - 2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии
  - 2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии
  - 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе
  - 2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов либо в границах городского

округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

3. Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

4. Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения

4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения

5. Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

6. Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельсовета под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей

7. Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

8. Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

- 8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании
- 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципальное образование
9. Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
- 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе
- 9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе
- 9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе
- 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе
- 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям
- 9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации
10. Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)
- 10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)
- 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)
- 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации
- 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации
- 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения
11. Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
- 11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии
- 11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа
12. Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 17
- 12.1. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)
- 12.2. Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»
13. Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения 17
- 13.1. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения
- 13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения
- 13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения
- 13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения
- 13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения
14. Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения
- 14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях
- 14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 18
- 14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)
- 14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
- 14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности
- 14.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке
- 14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме
- 14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

- 14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)
- 14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии
- 14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)
- 14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей
- 14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии
- 14.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях
- 14.15. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения
15. Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

Величины существующей отопляемой площади строительных фондов и прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Площади строительных фондов, общая площадь и отопляемая с разделением представлены в таблице ниже.

Таблица 1. Площади строительных фондов

Населенный пункт	тыс.м.кв. в МКД		тыс.м.кв. в ИЖД		тыс.м.кв. в блок.застройка	
	всего	в т.ч. отопляемые	всего	в т.ч. отопляемые	всего	в т.ч. отопляемые
с. Новотырышкино	3,0	2,119	12,0	0,070	17,6	0,422

В сельсовете ведётся индивидуальное жилищное строительство (ИЖС).

Согласно действующему Генеральному плану, к строительству в с. Новотырышкино планируются следующие объекты:

Таблица 2. Планируемые к строительству объекты

Вид объекта	Мощность объекта	Примечание
Детский сад	80 мест	50 мест- с.Новотырышкино, 2016-2022 гг.
Средняя школа	70 мест	с.Новотырышкино, 2016-2022гг.
Врачебная амбулатория ФАП	40 пос./см. 20 пос./см.	с. Новотырышкино, новое строительство, 2016-2022гг.

Теплоснабжение усадебной жилой застройки предусматривается автономное. Для теплоснабжения малоэтажной застройки предлагается использовать малометражные источники тепла - секционные котлы. Котлы предназначены для использования в системах водяного отопления малоэтажных зданий.

Прирост площадей по остальным видам в зоне деятельности централизованной системы теплоснабжения не предусматривается.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Согласно Генеральному плану, планируемые к возведению объекты, находятся на значительном расстоянии от источника теплоснабжения. Осуществить централизованное теплоснабжение не представляется возможным.

Таблица 3. Прогноз приростов

Наименование/Период	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,53	0,53
Объем потребления тепловой энергии, Гкал/год	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805

Теплоснабжение усадебной жилой застройки предусматривается автономное.

Для теплоснабжения малоэтажной застройки предлагается использовать малометражные источники тепла - секционные котлы. Котлы предназначены для использования в системах водяного отопления малоэтажных зданий. Топливо - природный газ.

Прирост потребления теплоносителя не предусматривается, система централизованного теплоснабжения является закрытой, отбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения отсутствует.

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не рассматривается, в связи с отсутствием изменений производственных зон и их перепрофилированием.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Таблица 4. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Наименование/Период	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Тепловая нагрузка подключенных потребителей, Гкал/ч, в т.ч. на	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Площадь зоны действия источника тепловой энергии, га	20,004	20,004	20,004	20,004	20,004
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

В сельсовете имеется единственный источник централизованного теплоснабжения – котельная. Часовая производительность котельной на существующий период, а также соответствующие тепловые нагрузки указаны в ниже приведенной в таблице ниже.

Таблица 5. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки на расчетный срок, Гкал/ч

Наименование/Период	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Установленная тепловая мощность источника	3,225	3,225	3,225	1,720	1,720	1,720
Располагаемая мощность (с учетом ограничений)	3,225	3,225	3,225	1,720	1,720	1,720
Расчетный расход тепла на собственные нужды	0,016	0,016	0,016	0,016	0,02	0,02
Располагаемая мощность нетто	3,209	3,209	3,209	1,704	1,704	1,704
Тепловая нагрузка подключенных потребителей	0,530	0,530	0,530	0,530	0,53	0,53
Расчетные тепловые потери при передаче тепловой энергии	0,064	0,064	0,064	0,063	0,06	0,06
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения (±)	2,615	2,615	2,615	1,111	1,11	1,11
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, %	81	81	81	65	65	65

Планируется вывод из эксплуатации существующей котельной с. Новотырышкино, но только при условии возведения ГБМК.

В качестве теплоносителя исходя из существующего способа подключения потребителей к тепловым сетям (зависимые без установки элеватора) сохраняется вода с температурным графиком 95-70 0С.

Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Система централизованного теплоснабжения с. Новотырышкино охватывает многоквартирные жилые дома и объекты соцкультбыта населенного.

В населенном пункте имеется только один источник централизованного теплоснабжения – котельная с. Новотырышкино. Зона действия источника показана на рисунке ниже.

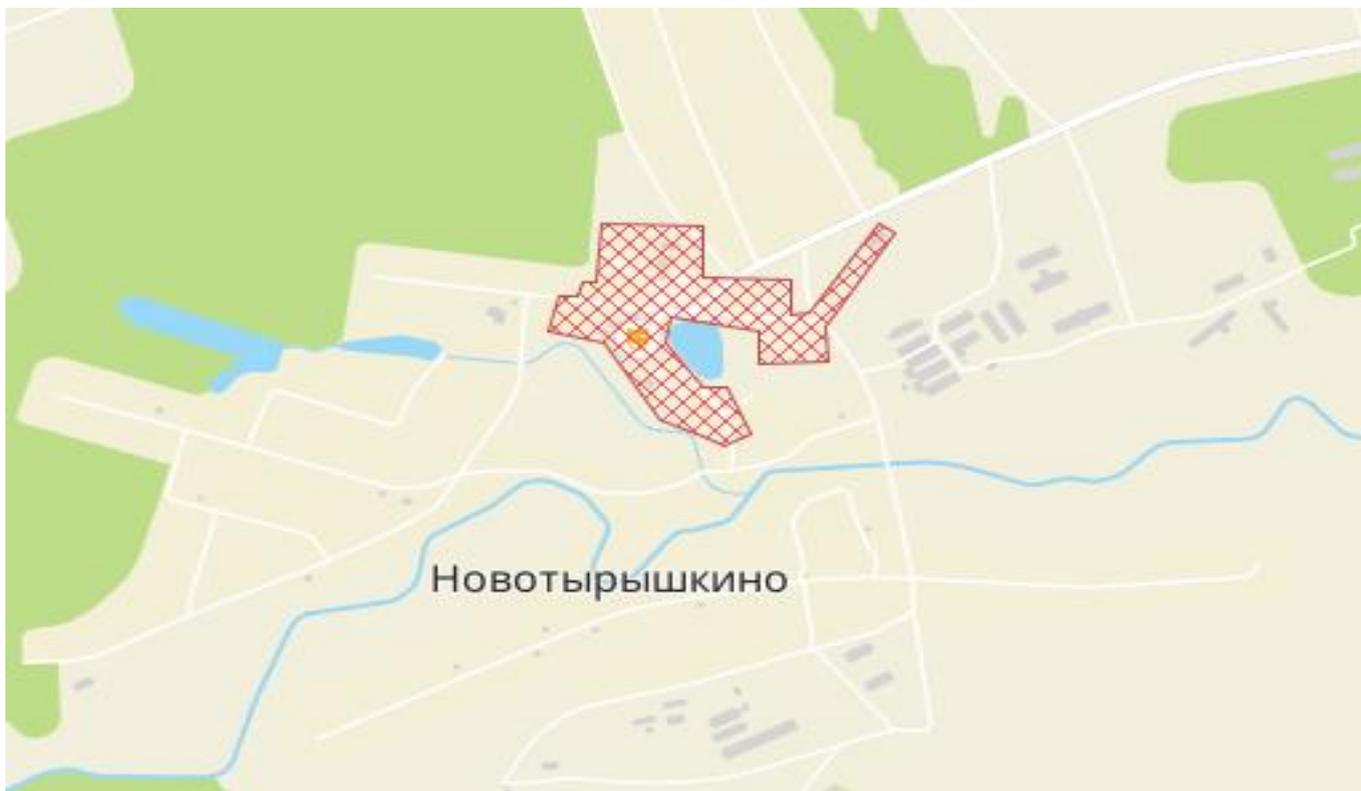


Рисунок 1. Зона действия источника теплоснабжения Котельной с. Новотырышкино

На период разработки Схемы теплоснабжения, предусматривается сохранение зоны действия источника тепловой энергии.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Ввиду отсутствия точной информации по подключению объектов, прирост объемов потребления тепловой энергии в зоне действия индивидуального теплоснабжения не определен.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Потребители тепла располагаются компактно и находятся сосредоточено. Центральным теплоснабжением охвачены общественные и индивидуальные жилые здания.

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки представлены в таблице 5.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов либо в границах городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей

На территории сельсовета отсутствуют источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более населенных пунктов.

Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно п. 30 г. 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении»: от 27.07.2010 г.: «Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Определение радиуса эффективного теплоснабжения произведено согласно Приложения №40 к Приказу от 5 марта 2019 г. №212 министерства энергетики Российской Федерации «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (далее Приказ №212).

На основании утверждённой методики, расчет радиуса эффективного теплоснабжения возможен только для вновь подключаемых потребителей.

Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, отсутствуют.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя представлен в таблице ниже.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».

Расчетная вместимость баков-аккумуляторов должна быть равной десятикратной величине среднечасового расхода воды на горячее водоснабжение. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии, а вода в них - от аэрации, при этом должно предусматриваться непрерывное обновление воды в баках.

Таблица 6. Баланс ВПУ

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Производительность ВПУ	-	-	-	-	-	-	-
Расход на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный суммарный расход на подпитку	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя трубопроводами ТС	0,0002	0,0002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки в системах теплопотребления	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
расход теплоносителя на открытые ГВС	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка (в аварийном режиме)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дефицит/резерв производительности ВПУ, т/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Дефицит/резерв производительности ВПУ, %	100,0	100,0	100,0	101,0	102,0	100,0	100,0

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Аварийный режим работы системы теплоснабжения определяется в соответствии с п.6.16÷6.17 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, по которым рассчитываются водоподготовительные установки при проектировании тепловых сетей.

СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 п. 6.16 «Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов».

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Результаты расчета объема подпитки в аварийных режимах работы системы теплоснабжения представлены в таблице выше.

#### Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения

Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения

Мастер-план развития систем теплоснабжения подразумевает вариант перспективного развития системы теплоснабжения на основе утвержденного Генерального плана. Изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения отсутствуют.

Варианты мастер - плана формируют базу для разработки предпроектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

В соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения к развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Приоритетным остается централизованное теплоснабжение многоквартирных домов и объектов соцкультбыта.

В связи с развитием системы теплоснабжения, основным положением мастер-плана является обеспечение тепловой энергии вновь подключаемых потребителей. Согласно действующему Генеральному плану, планируется строительство объектов соцкультбыта.

Планируемое расположение зданий вне зоны действия централизованного теплоснабжения. В мастер-плане предлагаются следующие варианты обеспечения теплоснабжения.

Первый. Обеспечение планируемых к возведению зданий от индивидуальных источников тепловой энергии.

Второй. Строительство трубопровода диаметром Ду100мм протяженностью 1500 м.

Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения

Предложения по развитию системы теплоснабжения на основании развития с. Новотырышкино отсутствуют. Приоритетным остается централизованное теплоснабжение многоквартирных домов и объектов соцкультбыта.

Таблица 7. Варианты развития системы теплоснабжения

Вариант №1	Стоимость мероприятия, тыс. руб.	Вариант №2	Стоимость мероприятия, тыс. руб.
Обеспечение объектов соцкультбыта от ИТЭ (газ) мощностью 0,2 Гкал/ч	1 104,71	Строительство трубопроводов тепловых сетей Ду100мм протяженностью 1500м (подземная бесканальная прокладка, надземная на низких опорах)	12 528,09

Варианты отличаются техническим исполнением, и в целом гидравлическая картина для вариантов практически идентична. Обеспечением тепловой энергией вновь возводимых зданий соцкультбыта принято обеспечивать согласно варианту №1.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Для обеспечения эффективной работы систем теплоснабжения и улучшения состояния окружающей среды планируется выполнение мероприятий по следующим направлениям:

строительство газовой блочно-модульной котельной мощностью 2МВт с последующей ликвидацией существующей котельной с. Новотырышкино;

организация учёта тепла у потребителей;

позапанная замена морально и физически устаревшего оборудования на основных источниках на автоматизированные котлоагрегаты нового поколения с высокими техническими и экологическими характеристиками.

В ряде случаев целесообразно рассматривать варианты децентрализованного теплоснабжения: строительство новых теплоисточников на газе, приближенных к потребителю тепла, мощность которых в каждом конкретном случае должна обосновываться или автономных источников теплоснабжения (встроенные и пристроенные к зданию котельные, автоматизированные местные блочные или блок - модульные котельные полной заводской готовности, крышные котельные).

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Строительство новых источников тепловой энергии для обеспечения перспективной тепловой нагрузки не требуется.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкция источников тепловой энергии Схемой теплоснабжения не предусматривается.

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Наиболее рациональным способом модернизации источников может считаться постепенная модернизация основного и вспомогательного оборудования с устранением разрывов между установленной и располагаемой мощностью. Реконструкция действующих источников тепловой энергии не предусматривается.

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство газовой блочно-модульной котельной мощностью 2МВт с последующей ликвидацией существующей котельной с. Новотырышкино.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории сельсовета источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, отсутствуют.

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусматриваются.

Предусматривается ликвидация существующей Котельной, при условии строительства новой блочно-модульной котельной на газообразном топливе.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматриваются.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Мероприятия по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации не предусматривается.

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Как и в базовый период, регулирование отпуска тепловой энергии планируется осуществлять качественным способом, т. е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, с обеспечением температуры теплоносителя в параметрах, достаточных для обеспечения нормативных температур горячего водоснабжения у потребителей.

В качестве теплоносителя исходя из существующего способа подключения потребителей к тепловым сетям (зависимые без установки элеватора) сохраняется вода с температурным графиком 86-70 0С.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется количественно на источнике автоматически.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Установленная мощность источников тепловой энергии не предусматривает каких-либо изменений на всем рассматриваемом периоде в разрабатываемой Схеме теплоснабжения.

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников тепловой энергии не предусматривается.

#### Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Реконструкции и строительства тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельсовета под жилищную, комплексную или производственную застройку

Строительство и (или) модернизация тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельсовета не предусматривается.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На территории сельсовета действует единственный источник тепловой энергии. Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не планируется.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Перевод котельных в пиковый режим работы не планируется.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей

Основной проблемой организации качественного и надежного теплоснабжения является износ тепловых сетей.

Необходимы следующие мероприятия:

- замены теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 30 лет; использования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материалов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соответствовать темпу их старения, а в случае недоремонта, превышать его;
- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных методов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания и ремонтов;
- аварийно-восстановительной службы, ее оснащения и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и технологий замены теплопроводов, повышению квалификации персонала аварийно-восстановительной службы;
- использования аварийного и резервного оборудования, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей.

Необходимо предусмотреть замену тепловых сетей в три этапа:

Первый этап: замена сетей, введенных в эксплуатацию до 1988 года;

Второй этап: Замена сетей, введенных в эксплуатацию с 1988 по 1997 годы;

Третий этап: Замена сетей, введенных в эксплуатацию с 1998 по 2003 годы.

Замена сетей, введенных в эксплуатацию после 2003 года на рассматриваемую перспективу, не требуется.

К расчетному сроку планируется произвести реконструкцию всех трубопроводов централизованной системы теплоснабжения.

Тепловые сети будут выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, труб стальных с тепловой изоляцией из ППУ по ГОСТ 30732-01. Прокладка тепловых сетей предусматривается подземной с гидроизоляцией на скользящих опорах по опорным бетонным подушкам.

Для повышения надёжности системы теплоснабжения требуется снижение износа сетей и общего срока продолжительности работы – требуется реконструкция тепловых сетей, чей срок продолжительности работы выше 25 лет.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Система централизованного теплоснабжения, расположенная на территории Новотырышкинского сельсовета, является закрытой. Отбор теплоносителя на нужды горячего водоснабжения отсутствует.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

При сохранении централизованной системы теплоснабжения населённого пункта потребление топлива предусматривается на котельной, на нужды отопления соцкультбыта и для теплоснабжения жилого сектора. Данные о среднегодовых удельных расходах топлива на выработку тепловой энергии и годовых расходов основного вида топлива представлены в таблице ниже.

Таблица 8. Перспективные топливные балансы котельной

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Расчетный годовой объем потребления топлива, в том числе:	т у.т.	938,2	938,2	938,2	938,2	316,8	309,0
Расчетный годовой объем потребления топлива, в том числе:	тыс.т/ тыс.куб.м	0,606	0,606	0,606	0,606	0,267	0,261
Годовой объем вырабатываемого тепла	тыс.Гкал	2,122	2,122	2,122	2,122	2,018	1,968
Собственные нужды	тыс.Гкал	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Отпуск тепловой энергии с коллекторов (в сеть)	тыс.Гкал	2,059	2,059	2,059	2,059	1,955	1,905
Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии тепловыми сетями	тыс.Гкал	0,254					
Нормативные потери тепловой энергии при транспортировке тепловой энергии	тыс.Гкал		0,254	0,254	0,254	0,150	0,100
Объем отпуска тепловой энергии из сети (полезный отпуск)	тыс.Гкал	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805	1,805
Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг у.т./Гкал (куб.м/Гкал)	442,17	442,17	442,17	442,17	157	157
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	455,73	455,73	455,73	455,73	164	164
Средняя калорийность топлива	ккал/т (ккал/куб.м)	10837,3	10837,3	10837,3	10837,3	8300,0	8300,0

Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным топливом котельной является уголь.

Основным топливом для перспективной котельной является природный газ.

Местные виды топлива, а также использование возобновляемых источников энергии не применяются.

Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топливом является уголь. Характеристика основного вида топлива представлена в таблице ниже.

Таблица 9. Характеристики используемого топлива на котельной с. Новотырышкино

Источник тепловой энергии	Вид топлива	Место поставки	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
Котельная с. Новотырышкино	Уголь марок Др, Гр, ДГр	ООО «Новосибирская Топливная Корпорация»	4900 - 5100

В перспективе с 2026 года в качестве топлива предусматривается применение природного газа. Калорийность газа в поставке зависит от места подключения к газораспределительной системе и носит переменную величину. Средняя годовая калорийность для расчета принята 8300 ккал/м<sup>3</sup>

Таблица 10. Характеристики используемого топлива

Источник	Вид топлива	Показатель	Значение
Котельная	природный газ	Qнр, ккал/кг	8300

Источник	Вид топлива	Показатель	Значение
с. Новотырышкино	дизельное топливо	плотн.	0,6926
		Q <sub>нр</sub> , ккал/кг	10300
		плотн.	0,076

Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Основным видом топливом является газ природный.

Приоритетное направление развития топливного баланса муниципальное образования

Приоритетным направлением развития топливного баланса является использование природного газа.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии заключаются в строительстве новой котельной в с. Новотырышкино. Финансовые потребности указаны в таблице ниже.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В соответствии с главами 7, 8, 9 Обосновывающих материалов в качестве основных мероприятий по развитию системы теплоснабжения в с. Новотырышкино предусматривается строительство нового источника тепловой энергии и реконструкция тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Для расчета инвестиций на каждый год применяются индексы-дефляторы, представленные в таблице ниже, согласно данным Министерства экономического развития Российской Федерации.

Таблица 11. Прогноз индексов-дефляторов до 2041 года (в %, за год к предыдущему году)

Год	2023	2024	2025	2026	2026-2041
Индекс-дефлятор	107,5	105,5	105,0	105,0	105,0

В таблице ниже представлена оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованной системы теплоснабжения.

Стоимость мероприятий по строительству/реконструкции тепловых сетей определена на основании цены строительства 1 км сети, тыс. руб. в соответствии с НЦС-81-02-13-2022 Сборник №13 "Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства».

Таблица 12. Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов централизованной системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Источник ТЭ	Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	Финансовые затраты, тыс.руб. (без НДС)											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего	
1	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей															
1.1.	1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.2.	1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.3.	1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.4.	1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
	Всего по группе 1															
2	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей															
2.1.	2.1. Строительство новых тепловых сетей															
2.2.	2.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
	Всего по группе 2															
3	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников															
3.1.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей															
1	Реконструкция тепловых сетей, протяженностью 2,0 км (в двухтрубном исчислении), средний по материальной характеристике D=0,23м	Котельная с. Новотырышкино	2023	2033	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	5 241,38	0,00	26 206,90

№ п/п	Наименование мероприятий	Источник ТЭ	Год начала реализации мероприятия	Год окончания мероприятия	Финансовые затраты, тыс.руб. (без НДС)											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего	
3.2.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				20 425,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 425,00
1	Строительство котельной на природном газе в с. Новотырышкино	Новая ГБМК	2023	2024	20 425,00											20 425,00
3	Ликвидация угольной Котельной с. Новотырышкино	Котельная с. Новотырышкино	2024	2024	проект											0,00
	Всего по группе 3				23 045,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	5 241,38	0,00	46 631,90
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения															
4.1.	4.1. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения				600,00	1 200,00	800,00	800,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 200,00
	Всего по группе 4				600,00	1 200,00	800,00	800,00	800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 200,00
	Итого по в текущих ценах				23 645,69	3 820,69	3 420,69	3 420,69	3 420,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	2 620,69	5 241,38	0,00	50 831,90
	ИТОГО в прогнозных ценах:				25407,53	4329,15	4067,82	4269,21	4480,58	3602,66	3781,03	3968,22	8329,38	0		62 235,59

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе  
Строительства, реконструкции и технического перевооружения в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В системе теплоснабжения сельсовета отсутствуют системы с открытым водоразбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения.

Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат должна оцениваться в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций должны быть использованы:

чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;

индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;

срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;

дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

Произвести оценку экономической эффективности инвестиций не представляется возможным в связи с отсутствием полных данных.

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Информация о фактически осуществленных инвестициях отсутствует.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Схемой теплоснабжения предусматривается присвоение статуса Единой теплоснабжающей организацией на территории Новотырышкинского сельсовета МУП «Коммунальное хозяйство».

Таблица 13. Реестр систем теплоснабжения

Населенный пункт	Теплоснабжающая организация	Количество источников тепловой энергии	Мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Статус
с. Новотырышкино	МУП «Коммунальное хозяйство»	Котельная с. Новотырышкино	3,23	ЕТО

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На территории сельсовета в сфере теплоснабжения осуществляет деятельность компания МУП «Коммунальное хозяйство». Зоны деятельности и ответственности организации определяются границами теплосети от Котельной с. Новотырышкино.

Таблица 14. Реестр зон деятельности ЕТО

Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие и теплосетевые организаций, осуществляющие деятельность в системе теплоснабжения
с. Новотырышкино	Котельная с. Новотырышкино	МУП «Коммунальное хозяйство»

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 года «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы централизованного теплоснабжения от источника тепловой энергии Котельной с. Новотырышкино.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Изменения границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации при актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащих перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, представлен в таблице Таблица 14.

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

В перспективе распределения нагрузки между источниками не планируется.

Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно, так как на территории села, на текущий момент, теплоснабжение осуществляется единственной котельной.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)

На территории сельсовета бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

Статья 15, пункт 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей должно осуществляться на основании Постановления Правительства РФ от 17 сентября 2003 г. № 580 «Об утверждении положения о принятии на учет бесхозяйных недвижимых вещей».

В случае выявления бесхозяйных сетей, такой организацией будет являться МУП «Коммунальное хозяйство».

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Согласно утвержденной Постановлением Администрации Колыванского района НСО от 29.09.2022 №499-а Муниципальной программы «Газификация Колыванского района Новосибирской области» предусматривается подключение котельных к газоснабжению.

Наиболее проблемными для Колыванского района Новосибирской области являются малые локальные рынки тепловой энергии, которые создают непропорционально большую экономическую нагрузку по обеспечению теплоснабжения. Ликвидация избыточной мощности энергоисточников и сверхнормативных непроизводительных потерь в инженерных коммуникациях может быть достигнута посредством оптимизации систем теплоснабжения.

При этом наиболее эффективным решением является использование природного газа на автоматических модульных котельных или вообще перевод жилья на индивидуальное газовое отопление и использование природного газа для пищевого приготовления. Это существенно снизит затраты бюджетов всех уровней на содержание инфраструктуры муниципальных образований района и обеспечение социальных гарантий населения по оплате коммунальных услуг.

Для повышения уровня комфортности, безопасности условий проживания населения планируется газифицировать с. Новотырышкино с переводом источника тепловой энергии на газ в качестве топлива.

Предложения по корректировке утвержденной программы газификации отсутствуют.

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Региональная схема развития электроэнергетики Новосибирской области не предусматривает на территории сельсовета строительство, а также вывод из эксплуатации новых источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, отсутствуют.

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального образования для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях отсутствуют.  
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках теплоснабжения отсутствуют.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Таблица 15. Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по источникам тепловой энергии

Наименование ИТЭ	Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал				
	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Котельная с. Новотырышкино	455,73	455,73	455,73	164	164

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Таблица 16. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Наименование источника теплоснабжения	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>	480,00	480,00	480,00	480,00	480,00
Величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	254,00	254,00	254,00	150,00	100,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	0,5292	0,5292	0,5292	0,3125	0,2083
Величина технологических потерь теплоносителя, тонн	1,0324	1,0324	1,0324	1,0324	1,0324
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, тонн/м <sup>2</sup>	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Таблица 17. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
ЧЧИ исп. уст. мощности, ч	657,98	657,98	1233,72	1173,26	1144,19
Коэффициент использования установленной мощности	0,123	0,123	0,232	0,220	0,215

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика показывает соотношение металлоёмкости тепловых сетей и передаваемой нагрузки, чем меньше величина удельной материальной характеристики тепловых сетей, тем выше энергоэффективность системы теплоснабжения в целом.

Таблица 18. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Материальная характеристика (в однотрубном исчислении), м <sup>2</sup>	480,0	480,0	480,00	480,00	480,00
Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup> /Гкал/ч	808	808	809	809	809

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории сельсовета отсутствуют.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории сельсовета отсутствуют.

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории сельсовета отсутствуют.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Таблица 19. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Доля отпуска тепловой энергии по приборам учета, %	95,0	95,0	100,00	100,00	100,00

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Таблица 20. Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей

	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
--	------	------	------	-----------	-----------

Тепловые сети от Котельной с. Новотырышкино	30,0	31,0	20,00	25,00	15,00
---	------	------	-------	-------	-------

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Таблица 21. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
	0,0	10	20	30	40

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Таблица 22. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Источник теплоснабжения	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2040
Котельная с. Новотырышкино	0,0	0,0	0,0	1	0,0

Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Таблица 23. Факты нарушения законодательства

наименование источника теплоснабжения	Котельная с. Новотырышкино
зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства	отсутствует
применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	отсутствует
нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения	отсутствует
антимонопольного законодательства Российской Федерации	отсутствует
законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	отсутствует

Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения

Изменения в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, существенно изменились, в связи с актуализацией материальной характеристики тепловых сетей и изменении в перспективных мероприятиях.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Таблица 24. Тарифно-балансовая модель теплоснабжения потребителей от котельной с. Новотырышкино

Показатель	ед.изм.	2022	2023
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1,634	1,634
расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	927,09	964,17
расходы на топливо	тыс.руб.	3982,61	4141,92
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс.руб.	1 173,30	1 219,45
расход на холодную воду	тыс.руб.	35,15	36,97
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	139,43	139,43
оплата труда	тыс.руб.	1778,25	1889,96
отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	590,91	28,03
расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб.	43,47	45,21
расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг Расходы по договору с АНП ОРС + услуги связи)	тыс.руб.	37,06	38,54
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	2,11	2,19

расходы на обучение персонала	тыс.руб.	14,60	15,19
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе (общехозяйственные расходы)	тыс.руб.	86,08	89,52
прочие налоги (УСН)	тыс.руб.	35,00	36,40
НВВ	тыс.руб.	8845,06	9246,99
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	руб./Гкал	4604,4	4813,63

На территории сельсовета деятельность в сфере теплоснабжения осуществляет одна теплоснабжающая организация МУП «Коммунальное хозяйство». Постановления и другие подзаконные акты, наделяющие статусом ЕТО теплоснабжающую организацию, отсутствуют.

Для формирования целевых показателей роста тарифов использованы прогнозные индексы-дефляторы, устанавливаемые Минэкономразвития России. Мероприятия, заложенные в Схему теплоснабжения, планируется осуществлять за счет регионального финансирования. Действующие или планируемые к заключению инвестиционные программы отсутствуют.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей на всем протяжении рассматриваемого периода должны быть установлены в соответствии с приказом Департамента по тарифам Новосибирской области.

Таблица 25. Оценка тарифных последствий, руб. с НДС

№ п/п	Год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	Рост тарифа, %
1	2020	1861,62	1952,65	4,9
2	2021	1952,65	2042,45	4,6
3	2022	2042,45	2148,64	5,2
4	2023	2341,80	2341,80	0,0
5	2024	2167,74	2323,67	7,2
6	2025	2306,53	2306,53	0,0
7	2026	2306,53	2504,28	8,6

## II РАЗДЕЛ

### АДМИНИСТРАЦИЯ КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

#### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12.05.2023 № 198 / 77-а

О внесении изменений в постановление Администрации Колыванского района  
Новосибирской области № 857-а от 11.08.2017

Руководствуясь Бюджетным Кодексом Российской Федерации, частью 4 статьи 7, частью 2 статьи 43 Федерального закона Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1492 «Об общих требованиях к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», в целях приведения нормативного правового акта в соответствие с действующим законодательством, администрация Колыванского района Новосибирской области

#### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в Порядок предоставления субсидий из бюджета Колыванского района Новосибирской области в целях возмещения и (или) финансового обеспечения расходов по содержанию и эксплуатации недвижимого имущества (далее – Порядок), утвержденный постановлением Администрации Колыванского района Новосибирской области от 11.08.2017 № 857-а:

1) пункт 2.1 Порядка изложить в следующей редакции:

«2.1. Субсидии предоставляются на основе результатов отбора. Способы проведения отбора:

конкурс, который проводится при определении получателя субсидии исходя из наилучших условий достижения целей (результатов) предоставления субсидии;

запрос предложений, который указывается при определении получателя субсидии главным распорядителем, проводящим в соответствии с правовым актом отбор (в случае, если это предусмотрено правовым актом), на основании предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора категориям и (или) критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

Отбор получателей субсидий осуществляется на основании следующих критериев:

отсутствие фактов несоблюдения целей и условий предоставления субсидий, условий договоров (соглашений) о предоставлении субсидий в течение двух лет, предшествующих подаче заявки;

отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате;

отсутствие просроченной задолженности по возврату в бюджет бюджетной системы Российской Федерации, из которого планируется предоставление субсидии, а также иная просроченная (неурегулированная) задолженность по денежным обязательствам перед публично-правовым образованием, из бюджета которого планируется предоставление субсидии в соответствии с правовым актом;

участники отбора - юридические лица не должны находиться в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении них не введена процедура банкротства, деятельность участника отбора не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, а участники отбора - индивидуальные предприниматели не должны прекратить деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами;

участник отбора не должен находиться в перечне организаций, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму, либо в перечне организаций, в отношении которых имеются сведения об их причастности к распространению оружия массового уничтожения.

Для проведения отбора получателей субсидии объявляется прием заявлений. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» с указанием наименования, места нахождения, почтового адреса, адреса электронной почты главного распорядителя как получателя бюджетных средств, там же размещается информация о дате размещения объявления о проведении отбора, сроки проведения отбора, дата начала и окончания подачи заявки, результаты предоставления субсидии, требования к участникам отбора, требования к форме и содержанию заявок и порядок их подачи, порядок отзыва заявок, правила рассмотрения и оценки заявок, порядок предоставления разъяснений объявления о проведении отбора, дата размещения результатов отбора и иная важная информация об отборе.

Дата окончания приема документов для участия в отборе не может быть ранее 30 календарного дня, следующего за днем размещения объявления о проведении отбора, в случае, если получатель определяется по результатам конкурса, не ранее 10 календарного дня, следующего за днем размещения объявления о проведении отбора, в случае, если получатель определяется по результатам запроса предложений и отсутствует информация о количестве получателей субсидии, соответствующих критериям отбора, не ранее 5 календарного дня, следующего за днем размещения объявления о проведении отбора, в случае, если получатель

определяется по результатам запроса предложений и имеется информация о количестве получателей субсидии, соответствующих критериям отбора.»;

2) пункт 3.1 Порядка изложить в следующей редакции:

«3.1. Форма и порядок представления отчетности об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения (возмещения) которых является субсидия, устанавливается в соглашении. Отчетность об осуществлении расходов должна предоставляться раз в квартал.»;

3) пункт 4.1 Порядка изложить в следующей редакции:

«4.1. Контроль за целевым и эффективным использованием субсидий, в том числе обязательные проверки соблюдения условий, целей и порядка предоставления субсидий их получателями, осуществляет администрация Колыванского района Новосибирской области как главный распорядитель бюджетных средств.».

2. Управлению правовой, кадровой, организационно-контрольной работы и труда Администрации Колыванского района Новосибирской области (Малахова С.В.) обеспечить опубликование настоящего постановления в периодическом печатном издании органов местного самоуправления «Колыванский Вестник».

3. Муниципальному казенному учреждению «Колыванский центр единой дежурной диспетчерской службы, системы 112, материально-технического сопровождения» (Савельев С.В.) обеспечить размещение постановления на официальном сайте Администрации Колыванского района Новосибирской области.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на Первого заместителя Главы Администрации Колыванского района Новосибирской области Румынскую Ж.В.

И.о. Главы Колыванского района  
Новосибирской области

С.В. Быкова

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА  
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 17.05.2023 г. № 210 / 77-а

Об отмене аукциона

В соответствии с Федеральным законом от 25.10.2001 № 137-ФЗ "О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации" и руководствуясь ст. 39.11 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ, администрация Колыванского района Новосибирской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Отменить аукцион, назначенный на 15.06.2023 г., по продаже права на заключение договора аренды земельного участка с кадастровым номером 54:10:028208:829, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, с. Новотырышкино, ул. Зеленая, 2 «в», общей площадью 2000 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – для индивидуального жилищного строительства.

2. Управлению правовой, кадровой, организационно-контрольной работы и труда администрации Колыванского района Новосибирской области (Малахова С.В.) обеспечить размещение настоящего постановления в периодическом печатном издании органа местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский вестник».

3. Муниципальному казенному учреждению «Колыванский центр единой дежурной диспетчерской службы, системы 112, материально-технического сопровождения» (Савельев В.С.) обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации Колыванского района Новосибирской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы администрации Колыванского района Новосибирской области Быкову С.В.

Глава Колыванского района  
Новосибирской области

Е.Г. Артюхов

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА  
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 17.05.2023 г. № 211 / 77-а

Об отмене аукциона

В соответствии с пунктом 2 статьи 11 и руководствуясь ст. 39.11 Земельного кодекса РФ от 25.10.2001 № 136-ФЗ администрация Колыванского района Новосибирской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6459, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 899 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
2. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6460, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 1038 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
3. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6461, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 1019 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
4. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6462, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 1003 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
5. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6463, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 984 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
6. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6464, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 966 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
7. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6465, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 945 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
8. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6466, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 930 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
9. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6467, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 910 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2);
10. Отменить аукцион, назначенный на 08.06.2023 г., по продаже земельного участка с кадастровым номером 54:10:028210:6469, имеющего местоположение: Новосибирская область, Колыванский район, МО р.п. Колывань, общей площадью 881 кв.м., отнесенного к категории земель – земли населенных пунктов, разрешенное использование – ведение садоводства (13.2).
11. Управлению правовой, кадровой, организационно-контрольной работы и труда администрации Колыванского района Новосибирской области (Малахова С.В.) обеспечить размещение настоящего постановления в периодическом печатном издании органа местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский вестник».
12. Муниципальному казенному учреждению «Колыванский центр единой дежурной диспетчерской службы, системы 112, материально-технического сопровождения» (Савельев В.С.) обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации Колыванского района Новосибирской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
13. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы администрации Колыванского района Новосибирской области Быкову С.В.

Глава Колыванского района  
Новосибирской области

Е.Г. Артюхов

# III РАЗДЕЛ ИНФОРМАЦИОННЫЕ МАТЕРИАЛЫ

## ОКРУЖНАЯ ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ ОДНОМАНДАТНОГО ИЗБИРАТЕЛЬНОГО ОКРУГА № 1 ПО ДОПОЛНИТЕЛЬНЫМ ВЫБОРАМ ДЕПУТАТА СОВЕТА ДЕПУТАТОВ КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ЧЕТВЕРТОГО СОЗЫВА

### РЕШЕНИЕ

14 мая 2023 года

№ 5/14

р.п. Колывань

#### О результатах дополнительных выборов депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1

На основании протокола о результатах дополнительных выборов депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1, подписанного членами окружной избирательной комиссии с правом решающего голоса в 23 часа 12 минут «14» мая 2023 года, в соответствии со статьей 72 Закона Новосибирской области «О выборах депутатов представительных органов муниципальных образований в Новосибирской области», окружная избирательная комиссия одномандатного избирательного округа № 1

#### РЕШИЛА:

1. Признать результаты дополнительных выборов депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1 действительными.

2. Признать избранным депутатом Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1: Короткова Виктора Константиновича, получившим наибольшее число голосов избирателей, принявших участие в голосовании.

3. Опубликовать настоящее решение в ГБУ НСО "Редакция газеты "Трудовая правда" и в периодическом печатном издании органов местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский Вестник».

4. Контроль за выполнением настоящего решения возложить на секретаря окружной избирательной комиссии одномандатного избирательного округа № 1 Астафьеву С.В.

Председатель комиссии

О.В.Кубашева

Секретарь комиссии

С.В.Астафьева

## ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИЗБИРАТЕЛЬНАЯ КОМИССИЯ КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### РЕШЕНИЕ

14 мая 2023 года

№ 45/229

р.п. Колывань

#### Об установлении общих результатов дополнительных выборов депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1

В соответствии с постановлением Избирательной комиссии Новосибирской области от 24 мая 2022 года № 130/951-6 полномочия по подготовке и проведению выборов в органы местного самоуправления на территории Колыванского района Новосибирской области возложены на территориальную избирательную комиссию Колыванского района Новосибирской области.

На территории Колыванского района Новосибирской области 14 мая 2023 года состоялись дополнительные выборы депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1.

В голосовании приняли участие 473 избирателя, что составило 33,47 % от числа избирателей, включенных в списки избирателей.

В соответствии с частями 1, 2 статьи 77 Закона Новосибирской области «О выборах депутатов представительных органов муниципальных образований в Новосибирской области», на основании протокола, составленного окружной избирательной комиссией одномандатного избирательного округа № 1, территориальная избирательная комиссия Колыванского района Новосибирской области

**РЕШИЛА:**

1. Признать дополнительные выборы депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1 состоявшимися, а результаты выборов - действительными.

2. Считать избранным депутатом Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1 Короткова Виктора Константиновича.

3. Опубликовать настоящее решение в периодическом печатном издании органов местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский Вестник».

4. Направить настоящее решение в Избирательную комиссию Новосибирской области для размещения на официальном сайте Избирательной комиссии Новосибирской области в информационно- телекоммуникационной сети «Интернет».

Председатель комиссии

О.В. Кубашева

Секретарь комиссии

С.В. Астафьева

**Общие данные о результатах  
дополнительных выборов депутата Совета депутатов  
Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва  
по одномандатному избирательному округу № 1**

14 мая 2023 года на территории Колыванского района Новосибирской области состоялись дополнительные выборы депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1, результаты которых решением окружной избирательной комиссии одномандатного избирательного округа № 1 от 14 мая 2023 № 5/14 признаны действительными.

В голосовании приняли участие 473 избирателя, что составило 33,47 % от числа избирателей, включенных в списки избирателей.

**Избранным депутатом признан Коротков Виктор Константинович.**

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА  
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Граждане, включенные в список кандидатов в присяжные заседатели, взамен утративших право быть кандидатами в присяжные  
заседатели по Колыванскому району Новосибирской области на 2022-2026 годы  
для Колыванского районного суда Новосибирской области

№ п/п	Фамилия	Имя	Отчество
1	2	3	4
1	Остросаблин	Александр	Юрьевич
2	Иванова	Алла	Викторовна
3	Иванов	Алексей	Павлович
4	Андриевская	Юлия	Аркадьевна
5	Толмачева	Наталья	Евгеньевна
6	Гасюк	Наталья	Григорьевна
7	Чубарова	Татьяна	Викторовна
8	Ваганова	Алёна	Викторовна
9	Зуева	Ирина	Александровна
10	Сумин	Анатолий	Анатольевич
11	Алмакаева	Алла	Михайловна
12	Ковалёва	Валентина	Александровна
13	Свирин	Геннадий	Геннадьевич
14	Савин	Виктор	Алексеевич
15	Большакова	Ольга	Валентиновна
16	Сорокина	Марина	Петровна
17	Вендеревский	Андрей	Геннадьевич
18	Табатчикова	Елена	Сергеевна
19	Ощепков	Игорь	Константинович
20	Бакишева	Ольга	Геннадьевна
21	Семькин	Владимир	Алексеевич
22	Афанасьев	Николай	Васильевич
23	Потеряева	Лариса	Анатольевна
24	Бахтурин	Александр	Полиэктович
25	Бахтурин	Александр	Александрович
26	Кочетков	Николай	Алексеевич
27	Хмелевская	Анна	Владимировна
28	Кузьминых	Татьяна	Георгиевна
29	Галямова	Алена	Олеговна
30	Добриков	Александр	Юрьевич
31	Пашков	Алексей	Сергеевич
32	Шпанова	Тамара	Леонидовна
33	Самутенко	Елена	Викторовна
34	Корчуганов	Александр	Владимирович
35	Моисеев	Дмитрий	Юрьевич
36	Ильченко	Сергей	Иванович
37	Каркунов	Алексей	Александрович

38	Свистунов	Роман	Николаевич
39	Липатова	Вера	Павловна
40	Маюрова	Оксана	Геннадьевна
41	Литвинов	Максим	Николаевич
42	Насонова	Елена	Геннадьевна
43	Яковлева	Наталья	Геннадьевна
44	Черепанов	Сергей	Владимирович
45	Ларина	Людмила	Борисовна
46	Сибирцев	Дмитрий	Юрьевич
47	Сибирцев	Юрий	Петрович
48	Помигалова	Кристина	Евгеньевна
49	Кононыкин	Владимир	Геннадьевич
50	Кононыкина	Наталья	Анатольевна
51	Поминова	Ирина	Ильнична
52	Штанько	Анатолий	Александрович
53	Поздняков	Александр	Александрович
54	Халина	Ольга	Владимировна
55	Васильева	Надежда	Алексеевна
56	Гришин	Сергей	Дементьевич
57	Шевалье	Александр	Александрович

*Управление правовой, кадровой, организационно-контрольной работы и труда  
Администрации Колыванского района Новосибирской области*

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА  
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Сводный отчет о результатах проведения экспертизы**

Постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год»

**1. Основание проведения экспертизы муниципального нормативного правового акта:** Постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год»

**2. Срок, в течение которого принимались замечания и предложения в связи с размещением уведомления о проведении публичных консультаций в целях экспертизы муниципального нормативного правового акта (далее – уведомление):** 21.04.2023 – 10.05.2023.

**3. Информация о месте размещения уведомления:**

1) в выпуске периодического печатного издания органов местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский Вестник» от 19.04.2023 № 20;

2) на официальном сайте Администрации Колыванского района Новосибирской области по адресу: <https://kolivan.nso.ru/page/39>;

3) на сайте ГИС НСО «Электронная демократия» по адресу: <https://dem.nso.ru/#/npa/bills/89bce421-02c1-4144-ae9d-46901075c0f5>.

**4. Органы и лица, которые были извещены о проведении публичных консультаций:** органы местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области, субъекты предпринимательской (инвестиционной) деятельности, иные лица и организации Колыванского района Новосибирской области.

**5. Перечень замечаний и предложений, поступивших в ходе публичных консультаций:** замечаний и предложений не поступало.

Первый заместитель Главы Администрации  
Колыванского района  
Новосибирской области



Ж.В.Румынская

«16» мая 2023

### **Заключение об экспертизе**

Постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год»

В соответствии с Порядком проведения экспертизы муниципальных нормативных правовых актов Колыванского района Новосибирской области, затрагивающих вопросы осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности, утвержденным Решением Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области от 18.12.2015 № 30 «Об утверждении Порядков проведения оценки регулирующего воздействия проектов муниципальных нормативных правовых актов Колыванского района Новосибирской области, устанавливающих новые или изменяющих ранее предусмотренные муниципальными нормативными правовыми актами Колыванского района Новосибирской области обязанности для субъектов предпринимательской и инвестиционной деятельности, и экспертизы муниципальных нормативных правовых актов Колыванского района Новосибирской области, затрагивающих вопросы осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности», а также в соответствии с планом проведения экспертизы муниципальных нормативных правовых актов Колыванского района Новосибирской области, затрагивающих вопросы осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности на 2023 год, утвержденным постановлением Администрации Колыванского района Новосибирской области утвержденным постановлением Администрации Колыванского района Новосибирской области от 13.01.2023 № 4/77-а «Об утверждении плана проведения экспертизы муниципальных нормативных правовых актов Колыванского района Новосибирской области, затрагивающих вопросы осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности, на 2023 год», Администрацией Колыванского района Новосибирской области проведена экспертиза постановления Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год»

**1. Срок, в течение которого принимались замечания и предложения в связи с проведением экспертизы: 21.04.2023 – 10.05.2023.**

**2. Информация о месте размещения уведомления о проведении публичных консультаций в целях экспертизы действующего муниципального нормативного правового акта Колыванского района Новосибирской области (далее – уведомление):**

- 1) в выпуске периодического печатного издания органов местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский Вестник» от 19.04.2023 № 20;
- 2) на официальном сайте Администрации Колыванского района

Новосибирской области по адресу: <https://kolivan.nso.ru/page/39>;

3) на сайте ГИС НСО «Электронная демократия» по адресу: <https://dem.nso.ru/#/npa/bills/89bce421-02c1-4144-ae9d-46901075c0f5>.

**3. Органы и лица, которые были извещены о проведении публичных консультаций:**

органы местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области, субъекты предпринимательской (инвестиционной) деятельности, иные лица и организации Колыванского района Новосибирской области.

**4. Перечень замечаний и предложений, поступивших в ходе публичных консультаций:** замечаний и предложений не поступало.

**5. Выводы о наличии или отсутствии положений, которые создают необоснованные затруднения осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности, способствуют возникновению необоснованных расходов бюджета Колыванского района Новосибирской области, оказывают отрицательное воздействие на состояние конкуренции в Колыванском районе Новосибирской области, предложения о способах устранения выявленных положений:**

№ п/п	Критерии (признаки) положений муниципального нормативного правового акта	Наличие или отсутствие указанных положений	Предложения о способах устранения указанных положений
1	Наличие в муниципальном нормативном правовом акте избыточных требований по подготовке и (или) представлению документов, сведений, информации	Отсутствуют	Отсутствуют
2	Наличие в муниципальном нормативном правовом акте требований, связанных с необходимостью создания, приобретения, содержания, реализации каких-либо активов, возникновения, наличия или прекращения договорных обязательств, наличие персонала, осуществления не связанных с	Отсутствуют	Отсутствуют

	представлением информации или подготовкой документов, работ, услуг в связи с организацией, осуществлением или прекращением определенного вида деятельности, которые, по мнению субъекта предпринимательской и инвестиционной деятельности, необоснованно усложняют ведение деятельности либо приводят к существенным издержкам или невозможности осуществления предпринимательской и инвестиционной деятельности		
3	Отсутствие, неточность или избыточность полномочий лиц, наделенных правом проведения проверок, участия в комиссиях, выдачи или осуществления согласований, определения условий и выполнения иных установленных муниципальными нормативными правовыми актами обязательных процедур	Отсутствуют	Отсутствуют
4	Отсутствие необходимых организационных или технических условий, приводящее к невозможности реализации органами местного самоуправления		

	Колыванского района Новосибирской области установленных функций в отношении субъектов предпринимательской и инвестиционной деятельности	Отсутствуют	Отсутствуют
5	Наличие положений, способствующих возникновению необоснованных расходов бюджета Колыванского района Новосибирской области	Отсутствуют	Отсутствуют
6	Наличие положений, оказывающих отрицательное воздействие на состояние конкуренции в Колыванском районе Новосибирской области	Отсутствуют	Отсутствуют

Первый заместитель Главы Администрации  
Колыванского района  
Новосибирской области



Ж.В.Румынская

«16» мая 2023

**АДМИНИСТРАЦИЯ  
КОЛЫВАНСКОГО РАЙОНА  
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 02.12.2022 № 748-а

Об утверждении Программы  
профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального  
земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год

В соответствии со статьей 44 Федерального закона от 31 июля 2021 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 25 июня 2021 г. № 990 «Об утверждении Правил разработки и утверждения контрольными (надзорными) органами программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям», Уставом Колыванского муниципального района Новосибирской области, администрация Колыванского района Новосибирской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Программу профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Управлению правовой, кадровой, организационно-контрольной работы и труда администрации Колыванского района Новосибирской области (Малахова С.В.) обеспечить опубликование настоящего постановления в периодическом печатном издании органов местного самоуправления Колыванского района Новосибирской области «Колыванский Вестник».

3. Муниципальному казенному учреждению «Колыванский центр единой дежурной диспетчерской службы, системы 112, материально-технического сопровождения» (Савельев В.С.) обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации Колыванского района Новосибирской области.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Колыванского района  
Новосибирской области

Е.Г. Артюхов

Приложение  
УТВЕРЖДЕНА  
постановлением администрации Колыванского района  
Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а

**Программа**  
**профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального**  
**земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области**

Настоящая программа разработана в соответствии со статьей 44 Федерального закона от 31 июля 2021 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 25 июня 2021 г. № 990 «Об утверждении Правил разработки и утверждения контрольными (надзорными) органами программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям» и предусматривает комплекс мероприятий по профилактике рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области (далее – муниципальный земельный контроль).

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Колыванского района Новосибирской области, администрация Колыванского района Новосибирской области (далее – Администрация) является уполномоченным органом по осуществлению муниципального земельного контроля.

I. Анализ текущего состояния осуществления муниципального контроля, описание текущего развития профилактической деятельности администрации Колыванского района Новосибирской области.

Вид муниципального контроля: муниципальный земельный контроль.

При осуществлении муниципального земельного контроля Администрация осуществляет контроль за соблюдением:

1) обязательных требований о недопущении самовольного занятия земель, земельного участка или части земельного участка, в том числе использования земель, земельного участка или части земельного участка лицом, не имеющим предусмотренных законодательством прав на них;

2) обязательных требований об использовании земельных участков по целевому назначению в соответствии с их принадлежностью к той или иной категории земель и (или) разрешенным использованием;

3) обязательных требований, связанных с обязательным использованием земель, предназначенных для жилищного или иного строительства, садоводства, огородничества, в указанных целях в течение установленного срока;

4) обязательных требований, связанных с обязанностью по приведению земель в состояние, пригодное для использования по целевому назначению;

5) исполнения предписаний об устранении нарушений обязательных требований, выданных должностными лицами, уполномоченными осуществлять муниципальный земельный контроль, в пределах их компетенции.

Вышеуказанные полномочия осуществляются Администрацией в отношении всех категорий земель.

Контролируемыми лицами при осуществлении муниципального контроля являются: юридические лица, индивидуальные предприниматели и граждане, самовольно использующие земельные участки на территории Колыванского района Новосибирской области, а так же обладающие правом владения, пользования, распоряжения землями, земельными участками, частью земельного участка, расположенные на территории Колыванского района Новосибирской области, в целях личного использования, ведения хозяйственной или иной деятельности, при котором могут быть допущены нарушения обязательных требований, требований, установленных муниципальными правовыми актами, оценка соблюдения которых является предметом муниципального земельного контроля.

Основными отчетными показателями деятельности Администрации в рамках осуществления муниципального земельного контроля за 2022 год являются:

Проведение 1 выездного обследования на основании обращения граждан в соответствии с постановлением Правительства РФ от 10 марта 2022 г. N 336 "Об особенностях организации и осуществления государственного контроля (надзора), муниципального контроля". По результатам выездного обследования выявлены признаки административного правонарушения, ответственность за которое предусмотрена статьей 7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

В отношении индивидуальных предпринимателей, юридических лиц плановые проверки не проводились в связи с отсутствием утвержденного плана проверок.

По результатам выездного обследования составлялись акты, протоколы осмотра, выдано предостережение о недопустимости нарушения обязательных требований.

Материалы выездного обследования направлены в ОМВД России по Колыванскому району Новосибирской области.

Проверки, результаты которых признаны недействительными, отсутствуют.

Случаи причинения юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, в отношении которых осуществлялись контрольно-надзорные мероприятия, вреда жизни и здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, имуществу физических и юридических лиц, безопасности государства, а также о случаях возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, отсутствуют.

Проверки, по итогам которых выявлены нарушения обязательных требований, представляющие непосредственную угрозу (или явившиеся причиной) причинения вреда жизни и здоровью граждан, вреда животным, растениям, окружающей среде, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации, имуществу физических и юридических лиц, безопасности государства, а также угрозу чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, отсутствуют.

Проверки, по результатам которых материалы о выявленных нарушениях переданы в уполномоченные органы для возбуждения уголовных дел, отсутствуют.

Факты оспаривания в суде юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями оснований и результатов проведения в их отношении мероприятий по контролю в отчетном периоде отсутствуют.

В рамках развития и осуществления профилактической деятельности на территории сельских поселений Колыванского района Новосибирской области в 2022 году осуществляются следующие мероприятия:

1) размещение на официальном сайте Администрации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» перечней нормативных правовых актов или их отдельных частей, содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых является предметом муниципального земельного контроля, а также текстов соответствующих нормативных правовых актов;

2) осуществление информирования юридических лиц, индивидуальных предпринимателей по вопросам соблюдения обязательных требований;

3) обеспечение регулярного обобщения практики осуществления муниципального земельного контроля и размещение на официальном сайте Администрации соответствующих обобщений, в том числе с указанием наиболее часто встречающихся случаев нарушений обязательных требований с рекомендациями в отношении мер, которые должны приниматься юридическими лицами, индивидуальными предпринимателями в целях недопущения таких нарушений.

## II. Цели и задачи реализации Программы профилактики

Основными целями Программы профилактики являются:

1) стимулирование добросовестного соблюдения обязательных требований всеми контролируемыми лицами;

2) устранение условий, причин и факторов, способных привести к нарушениям обязательных требований и (или) причинению вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям;

3) создание условий для доведения обязательных требований до контролируемых лиц, повышение информированности о способах их соблюдения;

4) предупреждение нарушений контролируемыми лицами обязательных требований, включая устранение причин, факторов и условий, способствующих возможному нарушению обязательных требований;

5) снижение административной нагрузки на контролируемых лиц;

б) снижение размера ущерба, причиняемого охраняемым законом ценностям.

Задачами профилактической работы являются:

- 1) укрепление системы профилактики нарушений обязательных требований;
- 2) выявление причин, факторов и условий, способствующих нарушениям обязательных требований, разработка мероприятий, направленных на устранение нарушений обязательных требований;
- 3) повышение правосознания и правовой культуры организаций и граждан в сфере земельных правоотношений.

В положении о виде контроля мероприятия, направленные на нематериальное поощрение добросовестных контролируемых лиц, не установлены, следовательно, меры стимулирования добросовестности в программе не предусмотрены.

### III. Перечень профилактических мероприятий, сроки (периодичность) их проведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Ответственное должностное лицо
1	Информирование. Информирование осуществляется отделом имущества и земельных отношений администрации Колыванского района Новосибирской области по вопросам соблюдения обязательных требований посредством размещения соответствующих сведений на официальном сайте администрации Колыванского района Новосибирской области	Постоянно	Должностные лица, уполномоченные осуществлять муниципальный земельный контроль
2	Объявление предостережения Предостережение о недопустимости нарушения обязательных требований объявляется контролируемому лицу в случае наличия сведений о готовящихся нарушениях обязательных требований и (или) в случае отсутствия подтверждения данных о том, что нарушение обязательных требований причинило вред (ущерб) охраняемым законом ценностям либо создало угрозу причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям.	По мере появления оснований, предусмотренных законодательством Российской Федерации	Должностные лица, уполномоченные осуществлять муниципальный земельный контроль
3	Консультирование. Консультирование осуществляется в устной или письменной форме по следующим вопросам: 1) организация и осуществление муниципального земельного контроля; 2) порядок осуществления контрольных мероприятий, 3) порядок обжалования действий (бездействия) должностных лиц администрации в части осуществления муниципального земельного контроля; 4) получение информации о нормативных правовых актах (их отдельных положениях), содержащих обязательные требования, оценка соблюдения которых осуществляется администрации в рамках муниципального земельного контроля. Консультирование осуществляется по телефону, посредством видео-конференц-связи, на личном приеме либо в ходе проведения профилактических мероприятий, контрольных мероприятий.	Постоянно с учетом особенностей организации личного приема граждан	Должностные лица, уполномоченные осуществлять муниципальный земельный контроль

### IV. Показатели результативности и эффективности Программы

Основным механизмом оценки эффективности и результативности профилактических мероприятий является оценка удовлетворенности контролируемых лиц качеством мероприятий по следующим направлениям:

- 1) информированность контролируемых лиц об обязательных требованиях, о принятых и готовящихся изменениях в системе обязательных требований, о порядке проведения проверок, правах контролируемых лиц в ходе проверки;
- 2) понятность обязательных требований, обеспечивающая их однозначное толкование контролируемыми лицами и органом муниципального земельного контроля;
- 3) вовлечение контролируемых лиц в регулярное взаимодействие с органом муниципального земельного контроля.

Экономический эффект от реализованных мероприятий:

- минимизация ресурсных затрат всех участников контрольной деятельности за счет дифференцирования случаев, в которых возможно направление контролируемым лицам предостережений о недопустимости нарушения обязательных требований, а не проведение внеплановой проверки.

№ п/п	Наименование показателя	Величина
	Полнота информации, размещенной на официальном сайте контрольного органа в сети «Интернет» в соответствии с частью 3 статьи 46 Федерального закона от 31 июля 2021 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации»	100%
2.	Доля выданных предостережений по результатам рассмотрения обращений с подтвердившимися сведениями о готовящихся нарушениях обязательных требований или признаках нарушений обязательных требований и в случае отсутствия подтвержденных данных о том, что нарушение обязательных требований причинило вред (ущерб) охраняемым законом ценностям либо создало угрозу причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям (%)	20% и более
3.	Доля граждан, удовлетворённых консультированием, в общем количестве граждан обратившихся за консультированием	100%

*Отдел экономического развития и инвестиций  
Администрации Кольванского района Новосибирской области*

## СОДЕРЖАНИЕ:

1. Постановление Главы Колыванского района Новосибирской области от 16.05.2023 № 90 / 77 «Об утверждении схемы теплоснабжения Новотырышкинского сельсовета Колыванского района Новосибирской области до 2040 года (актуализация на 2023 год)..... стр.2;
2. Постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области от 12.05.2023 № 198 / 77-а «О внесении изменений в постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области № 857-а от 11.08.2017».....стр.21;
3. Постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области от 17.05.2023 г. № 210 / 77-а «Об отмене аукциона».....стр.22;
4. Постановление Администрации Колыванского района Новосибирской области от 17.05.2023 г. № 211 / 77-а «Об отмене аукциона».....стр.23;
5. Решение окружной избирательной комиссии одномандатного избирательного округа № 1 по дополнительным выборам депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва от 14.05.2023 г. № 5 / 14 «О результатах дополнительных выборов депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1»..... стр.24;
6. Решение Территориальной избирательной комиссии Колыванского района Новосибирской области от 14.05.2023 г. № 45 / 229 «Об установлении общих результатов дополнительных выборов депутата Совета депутатов Колыванского района Новосибирской области четвертого созыва по одномандатному избирательному округу № 1»..... стр.24;
7. Информация Администрации Колыванского района Новосибирской области о гражданах, включенных в список кандидатов в присяжные заседатели, взамен утративших право быть кандидатами в присяжные заседатели по Колыванскому району Новосибирской области на 2022-2026 годы для Колыванского районного суда Новосибирской области.....стр.26;
8. Сводный отчет о результатах проведения экспертизы постановления Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год».....стр.28;
9. Заключение об экспертизе постановления Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год».....стр.29;
10. Постановления Администрации Колыванского района Новосибирской области от 02.12.2022 № 748-а «Об утверждении Программы профилактики рисков причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям при осуществлении муниципального земельного контроля на территории Колыванского района Новосибирской области на 2023 год».....стр.33.

<b>Учредитель:</b> <i>Администрация Колыванского района Новосибирской области. 633160 НСО р.п. Колывань ул. Ленина, 79</i>	<b>Распространяется на некоммерческой основе (бесплатно)</b>	<b>Редакционный Совет:</b> <i>Копылов И.И., Власова Ю.С. Вепрева И.М., Кибаль Г.В., Ефремова М.Д.</i>
<b>Отпечатано:</b> в <i>Администрации Колыванского района Новосибирской области</i>	<b>Тираж: 100 экземпляров</b>	<b>Номер согласован 17.05. 2023г</b>