ЛЯНТОРСКАЯ газета
Официальный выпуск
№ 8/3 (605) 28 августа 2025 года
понедельник вторник среда четверг пятница суббота воскресенье

Протокол
общественных обсуждений

по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 86:03:0100118:181, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, городское поселение Лянтор, город Лянтор, переулок Сосновый, земельный участок № 33 (далее – Проект)

г. Лянтор 27.08.2025

1.	Информация об организаторе общественных обсуждений	Комиссия по землепользованию и застройке городского поселения Лянтор
2.	Заявитель	Собственник земельного участка – Рагимов Эльнур Азиз оглы
3.	Информация, содержащаяся в опубликованном оповещении о начале общественных обсуждений, дата и источник его опубликования	Оповещение о начале общественных обсуждений опубликовано в газете «Лянторская газета» от 14.08.2025 № 8/1 (605) и размещено на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор http://www.admlyantor.ru/node/10990 и Платформе обратной связи.
4.	Информация о сроке, в течение которого принимались предложения и замечания участников общественных обсуждений, о территории, в пределах которой проводятся общественные обсуждения	С 21.08.2025 по 26.08.2025 принимались предложения и замечания по Проекту. Земельный участок с кадастровым номером 86:03:0100118:181 находится, согласно Правилам землепользования и застройки городского поселения Лянтор, утвержденным постановлением Администрации городского поселения Лянтор от 27.12.2022 № 1400, в территориальной зоне Ж1 (зона застройки индивидуальными жилыми домами). Общественные обсуждения проводились на территории микрорайона № 8, ограниченной территориальной зоной Ж1.
5.	Предложения и замечания участников общественных обсуждений, постоянно проживающих на территории, в пределах которой проводятся общественные обсуждения	В период проведения общественных обсуждений замечаний и предложений от участников общественных обсуждений, постоянно проживающих на территории микрорайона № 8, не поступило.
6.	Предложения и замечания иных участников общественных обсуждений	В период проведения общественных обсуждений замечаний и предложений от иных участников общественных обсуждений, указанных в ч. 3 ст. 5.1 Градостроительного кодекса РФ, не поступило.
7.	Итоги общественных обсуждений	Общественные обсуждения считать состоявшимися.

Заместитель председателя комиссии
по землепользованию и застройке
городского поселения Лянтор Е. М. Толстых

Секретарь комиссии М. П. Кол

Заключение
о результатах общественных обсуждений

г. Лянтор 27.08.2025

1.	Наименование проекта	Проект решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 86:03:0100118:181, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, городское поселение Лянтор, город Лянтор, переулок Сосновый, земельный участок № 33 (далее - Проект)
2.	Количество участников общественных обсуждений, в том числе в период работы экспозиции	0
3.	Реквизиты протокола общественных обсуждений	Протокол общественных обсуждений по проекту решения о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка с кадастровым номером 86:03:0100118:181, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, муниципальный район Сургутский, городское поселение Лянтор, город Лянтор, переулок Сосновый, земельный участок № 33, от 27.08.2025
4.	Содержание предложений и замечаний участников общественных обсуждений, постоянно проживающих на территории, в пределах которой проводятся общественные обсуждения	Земельный участок с кадастровым номером 86:03:0100118:181 находится, согласно Правилам землепользования и застройки городского поселения Лянтор, утвержденным постановлением Администрации городского поселения Лянтор от 27.12.2022 № 1400, в территориальной зоне Ж1 (зона застройки индивидуальными жилыми домами).Общественные обсуждения проводились на территории микрорайона № 8, ограниченной территориальной зоной Ж1Замечаний и предложений от участников общественных обсуждений, постоянно проживающих на территории микрорайона № 8, не поступило
5.	Содержание предложений и замечаний иных участников общественных обсуждений	В период проведения общественных обсуждений замечаний и предложений от иных участников общественных обсуждений не поступило.
6.	Аргументированные рекомендации и выводы организатора общественных обсуждений	Оповещение о начале общественных обсуждений, содержащее, в том числе информацию о Проекте, порядке и сроках проведения общественных обсуждений, месте, дате открытия экспозиции, порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся проекта, осуществлено в установленном действующим законодательством порядке.Замечания и предложения от граждан, постоянно проживающих на территории, в отношении которой подготовлен Проект, не поступали. Замечания и предложения от правообладателей, находящихся в границах рассматриваемой Проектом территории земельных участков и расположенных на них объектов капитального строительства, а также правообладателей помещений, являющихся частью указанных объектов капитального строительства, не поступали. Общественные обсуждения считать состоявшимися.

Заместитель председателя комиссии
по землепользованию и застройке
городского поселения Лянтор Е. М. Толстых

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«26» августа 2025 года № 954
г. Лянтор

О внесении изменений в постановление Администрации городского поселения Лянтор от 07.10.2022 № 1015

В целях создания условий для энергосбережения и повышения энергетической эффективности на территории муниципального образования городское поселение Лянтор:

1. Внести в постановление Администрации городского поселения Лянтор от 07.10.2022 № 1015 «Об утверждении муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2023 - 2027 годы» (в редакции от 14.04.2025 №422) следующие изменения:

- приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его опубликования.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы муниципального образования начальника управления городского хозяйства Геложину Л.М.

Глава города А.Н. Луценко

Приложение к постановлению
Администрации городского
поселения Лянтор
от «26» августа 2025 года № 954

Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2023-2027 годы»

ПАСПОРТ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ
(далее-муниципальная программа)

Наименование муниципальной программы	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2023-2027 годы»
Координатор муниципальной программы	Управление городского хозяйства Администрации городского поселения Лянтор
Соисполнители муниципальной программы	Управление градостроительства, имущественных и земельных отношений; Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление водоснабжения и водоотведения»; МУ «Лянторское ХЭУ», МУ «КСК «Юбилейный», МУ «Центр физической культуры и спорта «Юность», МУК «Лянторский хантыйский этнографический музей», МУК «ДК Нефтяник», МУК «Лянторская централизованная библиотечная система»
Участники муниципальной программы	Управление градостроительства, имущественных и земельных отношений; Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление водоснабжения и водоотведения»; МУ «Лянторское ХЭУ», МУ «КСК «Юбилейный», МУ «Центр физической культуры и спорта «Юность», МУК «Лянторский хантыйский этнографический музей», МУК «Лянторский дом культуры «Нефтяник», МУК «Лянторская централизованная библиотечная система»
Цели муниципальной программы	Обеспечение повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе, в системах коммунальной инфраструктуры и в жилищном фонде
Задачи муниципальной программы	Повышение энергоэффективности при производстве, передаче и потреблении энергоресурсов на основе энергоэффективного оборудования, ресурсосберегающих технологий в системах коммунальной инфраструктуры. Организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов, внедрение инновационных энергосберегающих технических средств и технологий.
Целевые индикаторы и показатели муниципальной программы	- доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом %. - доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом %. - доля объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом %. - доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, в год %. - доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, в год %. - доля внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы, в год %.
Сроки реализации муниципальной программы	2023-2027 годы
Финансовое обеспечение муниципальной программы, в том числе:	Общий объем финансирования Программы составляет 288 338,06 тыс. рублей, в том числе: 2023 год – 41 535,75 тыс. руб. 2024 год – 106 771,20 тыс. руб.; 2025 год – 123 612,66 тыс. руб.; 2026 год – 16 418,45 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб.
- за счет средств бюджета города	5559,59 тыс. рублей, в том числе по годам: 2023 год – 2 144,65 тыс. руб. 2024 год – 2 605,27 тыс. руб.; 2025 год – 178,00 тыс. руб.; 2026 год – 631,67 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб.
- собственные средства учреждения (предприятия)	89 608,52 тыс. рублей, в том числе по годам: 2023 год – 15 315,00 тыс. руб.; 2024 год – 23 292,64 тыс. руб.; 2025 год – 51 000,88 тыс. руб.; 2026 год – 0,00 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб.
- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	38 265,40 тыс. рублей, в том числе по годам: 2023 год – 2 171,90 тыс. руб.; 2024 год – 20 840,10 тыс. руб.; 2025 год – 12 096,04 тыс. руб.; 2026 год – 3 157,36 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб.
- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	129 961,95 тыс. рублей, в том числе по годам: 2023 год – 15 018,20 тыс. руб.; 2024 год – 53 930,19 тыс. руб.; 2025 год – 48 384,14 тыс. руб.; 2026 год – 12 629,42 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб
- за счет средств, предоставленных Фондом развития	12 989,00 тыс. рублей, в том числе по годам: 2023 год – 6 886,00 тыс. руб.; 2024 год – 6 103,00 тыс. руб.; 2025 год – 0,00 тыс. руб.; 2026 год – 0,00 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб
- за счет средств, предоставленных, Федеральным бюджетом	11 953,60 тыс. рублей, в том числе по годам: 2023 год – 0,00 тыс. руб.; 2024 год – 0,00 тыс. руб.; 2025 год – 11 953,60 тыс. руб.; 2026 год – 0,00 тыс. руб.; 2027 год – 0,00 тыс. руб
Ожидаемые результаты реализации муниципальной Программы	-увеличение доли объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования до 52 %; - увеличение доли объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования до 88% ; - увеличение доли объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования до 81% ;

	- сохранение доли потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии на уровне 7% ; - сохранение доли потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, в размере 9%. - сохранение доли внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы на уровне 25 %.
Подпрограммы муниципальной программы	-
Портфели проектов, проекты, направленные, в том числе на реализацию региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации, параметры их финансового обеспечения	-
Проекты (портфели) проектов городского поселения Лянтор, направленные в том числе на реализацию региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (не вошедшие в региональные проекты (портфели проектов), параметры их финансового обеспечения	-

1. Общие положения

Характеристика текущего состояния сферы социально-экономического развития городского поселения Лянтор (далее - муниципальное образование) по направлению реализации муниципальной программы:

Муниципальная программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в муниципальном образовании.

Затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть затрат населения и хозяйствующих субъектов муниципального образования. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Это обуславливает высокую значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Решение проблемы связано с осуществлением комплекса мероприятий, которые заключаются в разработке и реализации согласованных действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории муниципального образования.

Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения качества жизни населения, развития экономики и социальной сферы города, роста экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры и повышения уровня благоустройства, повышения эффективности управления муниципальным имуществом.

Коммунальный комплекс муниципального образования включает в себя:

- 3 объекта, являющиеся источниками теплоснабжения, в которых установлено 13 котлоагрегатов (2 паровых котла и 11 водогрейных). Решением Совета депутатов городского поселения Лянтор четвертого созыва №184 от 27.05.2021г. «О списании объектов основных средств» принято решение списать с баланса ЛГ МУП «УТВиВ» 1 и 2 блок, котельной №2. Суммарная мощность всех котлов составляет 301,82 Гкал/ч. В настоящее время покрытие тепловых нагрузок основной части городской территории, коммунально-складской зоны и ВОС осуществляется от существующих котельных № 1, № 2 и № 3;
- 20 центральных тепловых пунктов (ЦТП), 18 индивидуальных тепловых пунктов (ИТП);
- 27 канализационных насосных станций (КНС);
- 1 водоочистные сооружения (ВОС);
- 1 канализационные очистные сооружения (КОС);
- 74,63 км тепловых сетей в двухтрубном исчислении;
- 71,01 км сетей водоснабжения;
- 106,16 км сетей водоотведения;
- 13,664 тепловых сетей в двухтрубном исчислении, нуждающихся в замене.

Техническое состояние коммунальной инфраструктуры характеризуется уровнем износа, превышающим 50%, в том числе:

- износ основных фондов центральных тепловых пунктов – 59,44%, котельных – 58,59%;
- износ сетей водоснабжения – 43,84%;
- износ сетей водоотведения – 40,82%;
- износ тепловых сетей – 49,10%, в том числе теплопроводы и трубопроводы ГВС.

Применение возобновляемых источников для отопления и горячего водоснабжения в городе Лянтор не осуществляется.

Основной организацией, оказывающей услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, является Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» (ЛГ МУП «УТВиВ»).

Отмечаются следующие основные проблемы на источниках тепловой энергии:

- моральный износ оборудования, поддерживаемого предприятием в работоспособном состоянии;
- высокая стоимость топлива;
- избыток располагаемых мощностей в локальных системах теплоснабжения, определённый с учётом нормативных требований по их резервированию.

Основные проблемы в тепловых сетях: заниженный по сравнению с реальным уровень потерь в тепловых сетях, включаемый в тарифы на тепло, что существенно занижает экономическую эффективность расходов на реконструкцию тепловых сетей; высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях; высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей; высокая степень износа тепловых сетей; нарушение тепловой изоляции и высокие потери тепловой энергии.

Согласно требованиям действующего законодательства Администрацией городского поселения Лянтор постоянно проводится работа по выявлению бесхозяйных инженерных сетей и оформлению документов по приему их в муниципальную собственность.

Производство электрической энергии на территории муниципального образования городское поселение Лянтор не осуществляется, электростанций на территории муниципального образования не установлено.

Передачу электрической энергии, а также эксплуатацию электрических сетей осуществляет Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» (далее – МУП «СРЭС»). В настоящее время на предприятии в обслуживании находятся объекты централизованного электроснабжения всех населенных пунктов Сургутского района, в том числе и Лянторский район электрических сетей.

Реализацию электрической энергии (сбыт) потребителям осуществляет Лянторский участок Сургутского межрайонного отделения АО «Газпром энергосбыт Тюмень». АО «Газпром энергосбыт Тюмень» имеет статус гарантирующего поставщика электрической энергии. Оснащенность приборами учета составляет 100%.

Газоснабжение на территории города не производится. Существующие сети газоснабжения по состоянию на 01.01.2025 не переданы муниципальному образованию городское поселение Лянтор.

Муниципальная сфера города Лянтор представлена 6 (шестью) муниципальными учреждениями.

За 2024 год муниципальные учреждения потребили:

электрической энергии – 550 030 кВтч;

тепловой энергии – 2752 Гкал;

воды – 3 389,35 куб.м.

Объекты муниципальных учреждений оборудованы приборами учета коммунальных ресурсов.

Повышение энергетической эффективности использования и снижение потребления топливно-энергетических ресурсов муниципальной сферой оказывает положительное влияние на снижение энергоемкости экономики города Лянтор.

Наряду с повышением энергетической эффективности потребления топливно-энергетических ресурсов одновременно повышается комфортность и безопасность пребывания людей в помещении, надежность энергоснабжения и водоснабжения.

Проведение обязательных энергетических обследований на сегодняшний день не требуется, в связи с представлением муниципальными учреждениями энергетических деклараций в ГИС «Энергоэффективность».

В настоящее время, основной проблемой при реализации мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности является невысокий уровень финансирования муниципальной сферы, а также отсутствие механизма привлечения внебюджетных средств муниципальными учреждениями (не реализуется механизм энергосервисного контракта).

Многоквартирные дома муниципального образования в полном объеме оснащены общедомовыми приборами учёта коммунальных ресурсов согласно требованиям Закона № 261-ФЗ.

К настоящему моменту уровень оснащенности индивидуальными приборами учета водоснабжения объектов специализированного жилищного фонда на территории муниципального образования городское поселение Лянтор еще не достиг 100% уровня.

Установка приборов учета позволит контролировать потребление ресурсов и обеспечит возможность оплаты только фактически потребленного, а не нормативного их количества. Это создает стимулы для сокращения неэффективных потерь ресурсов. Именно здесь заложены перспективы реального снижения ресурсопотребления при обеспечении необходимого уровня комфортных условий проживания и ведет к снижению расходов на содержание жилья.

Решение проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности носит долгосрочный характер, что обусловлено необходимостью как изменения системы отношений на рынках энергоносителей, так и замены и модернизации значительной части производственной, инженерной и социальной инфраструктуры и ее развития на новой технологической базе.

Активное проведение энергосберегающей политики позволит повысить технический уровень энергетического комплекса города и при сохранении комфортных условий у потребителя снизить финансовую нагрузку, связанную с энергоресурсопотреблением, на бюджет города.

В значительной мере успешное осуществление мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности зависит от своевременности, доступности информации о текущем состоянии инженерных инфраструктур муниципальных учреждений, принятых нормативных правовых актах органов местного самоуправления города в части реализации федерального законодательства в области энергосбережения.

1.3 Цель (цели) муниципальной программы.

Обеспечение повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе, в системах коммунальной инфраструктуры и в жилищном фонде.

1.4. Показатели конечных результатов цели (целей) муниципальной программы.

Показателями конечных результатов цели (целей) муниципальной программы являются:

- доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.

- доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.

- доля объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.

Целевые (плановые) значения показателей конечных результатов цели (целей) муниципальной программы указаны в паспорте муниципальной программы и приведены в приложении 1 к муниципальной программе «Перечень целевых показателей и основных мероприятий с информацией по финансовому обеспечению» к настоящей муниципальной программе (далее – приложение 1 к муниципальной программе).

Порядок определения фактических значений показателей конечных результатов цели (целей) муниципальной программы:

Показатели конечных результатов цели (целей) муниципальной программы	Расчёт показателя	Источники данных для расчёта показателя
Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.	отношение объема потребления (использования) на территории муниципального образования тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему потребления (использования) на территории муниципального образования тепловой энергии	федеральная статистическая отчётность «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП
Доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.	отношение объема потребления (использования) на территории муниципального образования холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общий объему потребления (использования) на территории муниципального образования холодной воды.	федеральная статистическая отчётность «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» форма № 1-водопровод
Доля объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.	отношение объема потребления (использования) на территории муниципального образования горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета к общему объему потребления (использования) на территории муниципального образования горячей воды.	федеральная статистическая отчётность «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» форма № 1-водопровод

1.5. Задачи муниципальной программы:

- повышение энергоэффективности при производстве, передаче и потреблении энергоресурсов на основе энергоэффективного оборудования, ресурсосберегающих технологий в системах коммунальной инфраструктуры;

- организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов, внедрение инновационных энергосберегающих технических средств и технологий.

1.6. Показатели непосредственных результатов задач муниципальной программы.

Показателями непосредственных результатов задач муниципальной программы являются:

- доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, в год;

- доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, в год;

- доля внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы, в год.

Целевые (плановые) значения показателей непосредственных результатов задач муниципальной программы указаны в паспорте муниципальной программы и приведены в приложении 1 к муниципальной программе.

Порядок определения фактических значений показателей непосредственных результатов задач муниципальной программы:

Таблица 2

Показатели непосредственных результатов задач муниципальной программы	Расчёт показателя	Источники данных для расчёта показателя
Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, в год.	отношение объема потерь тепловой энергии при ее передаче на территории муниципального образования к общему объему передаваемой тепловой энергии на территории муниципального образования	федеральная статистическая отчётность «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП
Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, в год.	отношение объем потерь воды при ее передаче на территории муниципального образования к общему объёму потреблённой воды на территории муниципального образования	федеральная статистическая отчётность «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» форма № 1-водопровод
Доля внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы, в год.	отношение объёма внебюджетных средств используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, к общему объему финансирования муниципальной программы	сведения предоставленные ЛГ МУП «УТВиВ»

1.7. Основные мероприятия программы.

Перечень основных мероприятий программы приведён в приложении 1.

Основное мероприятие 1: «Капитальный ремонт и реконструкция объектов водоснабжения и водоотведения (в том числе мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды; мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче; мероприятия по сохранению удельных показателей энергоемкости и энергопотребления энергетических ресурсов в системе водоснабжения)»

В рамках данного мероприятия предусматривается выполнение работ по модернизации и реконструкции объектов и сетей теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, что позволит за счёт внедрения энергосберегающих технологий, применения энергоэффективного современного оборудования решить задачу совершенствования объектов коммунальной и энергетической инфраструктуры.

Основное мероприятие в рамках региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (региональные проекты) 2: «Региональный проект «Модернизация коммунальной инфраструктуры»»

Основное мероприятие 3: «Капитальный ремонт сетей теплоснабжения (в том числе мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрению инновационных решений и технологий в целях повышения энергетической эффективности осуществления регулируемых видов деятельности; мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности; мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии при их передаче)»

В рамках данного мероприятия во исполнение федеральных законов от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» предусматривается выполнение работ по разработке и актуализации программ комплексного развития коммунальной инфраструктуры, схем теплоснабжения, схем водоснабжения и водоотведения, разрабатываемые для определения перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры и определения мероприятий для совершенствования объектов тепловодоснабжения и водоотведения.

Основное мероприятие 4: «Прединвестиционная подготовка проектов и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая разработку технико-экономических обоснований, разработку и актуализация схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также проведение энергетических обследований»

Основное мероприятие 5: «Реализация энергоэффективных технических мероприятий на объектах муниципальных учреждений, а также системах уличного освещения»

Основное мероприятие 6: «Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации, в том числе установка приборов учета холодной и горячей воды, тепловой энергии, в части муниципальной собственности»

Основное мероприятие 7: «Выявление недвижимого имущества, используемого для передачи энергетических ресурсов, не имеющего собственника. Организация эксплуатации и содержания бесхозяйного имущества. Оформление права собственности в установленном порядке»

Основное мероприятие 8: «Распространение информации о потенциале энергосбережения и мерах по эффективному использованию энергетических ресурсов. Оформление и размещение наглядной агитации по энергосбережению. Организация проведения обучения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

1.8. Показатели непосредственных результатов основных мероприятий.

Целевые значения показателей непосредственных результатов основных мероприятий программы приведены в приложении 1.

Порядок определения фактических значений показателей непосредственных результатов мероприятий программы:

Таблица 3

Показатели непосредственных результатов основных мероприятий	Расчёт показателя	Источники данных для расчёта показателя
удельный расход электрической энергии, используемой при передаче (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр), в год.	суммирование расходов электрической энергии, потребляемой всеми насосными станциями и очистными сооружениями водоснабжения	федеральная статистическая отчётность «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» форма № 1-водопровод
удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр), в год.	суммирование расходов электрической энергии, потребляемой всеми насосными станциями (насосными станциями перекачки сточных вод) и очистными сооружениями водоснабжения (водоотведения)	федеральная статистическая отчётность «Сведения о работе канализации (отдельной канализационной сети)» форма № 1-канализация

Протяженность инженерных сетей, которые капитально отремонтированы, за отчетный год.	суммирование протяженности капитально отремонтированных инженерных сетей	ЛГ МУП «УТВиВ» показатель представляется ежегодно, отчетный период - год
удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчёте на 1 человека), в год.	отношение объёма потребленной холодной воды органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями к количеству работников и посетителей органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	декларация потребления энергетических ресурсов органов местного самоуправления и муниципальных учреждений по форме, утверждённой приказом Минэкономразвития от 28.10.2019 № 707
удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчёте на 1 человека), в год.	отношение объема потребленной горячей воды органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями к количеству работников и посетителей органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	декларация потребления энергетических ресурсов органов местного самоуправления и муниципальных учреждений по форме, утверждённой приказом Минэкономразвития от 28.10.2019 № 707
удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчёте на 1 жителя), в год.	отношение объема потребленной холодной воды в многоквартирных домах к численности проживающих в многоквартирных домах	федеральная статистическая отчетность «Сведения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства, в условиях реформы» форма № 22-жкх (жилище)
удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчёте на 1 жителя), в год.	отношение объёма потребленной горячей воды в многоквартирных домах к численности проживающих в многоквартирных домах	федеральная статистическая отчетность «Сведения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства, в условиях реформы» форма № 22-жкх (жилище)
удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных, в год.	рассчитывается с учетом их производительности, времени работы и величине расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной. Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию определяется в тоннах условного топлива на одну на одну гигакалорию, (т у. т./Гкал).	федеральная статистическая отчётность «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП
удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию, в год.	отношение объёма топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию к объёму отпущенной с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию	федеральная статистическая отчётность «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП
удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения, в год.	соотношение средней часовой мощности электродвигателей, кВт, необходимой для нормального функционирования тепловой сети, и среднего часового расхода тепловой энергии, Гкал/ч, отпускаемой источниками теплоснабжения в тепловую сеть	федеральная статистическая отчётность «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП
удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. метр общей площади), в год.	отношение объёма тепловой энергии, потребленного органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями к отапливаемой площади зданий и сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений	декларация потребления энергетических ресурсов органов местного самоуправления и муниципальных учреждений по форме, утверждённой приказом Минэкономразвития от 28.10.2019 № 707
удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчёте на 1 кв. метр общей площади), в год.	отношение потребленной тепловой энергии в многоквартирных домах к общей площади многоквартирных домов	федеральная статистическая отчётность «Сведения о снабжении теплоэнергией» форма № 1-ТЕП
доля многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше, нарастающим итогом.	отношение количества многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности «В» и выше к общему количеству многоквартирных домов	федеральная статистическая отчётность «Сведения о работе организаций, оказывающих услуги в сфере жилищно-коммунального хозяйства, в условиях реформы» форма № 22-жкх (жилище)
количество разработанных проектов, за отчетный год.	суммарное количество разработанных на отчетную дату проектов	административная информация сведения администрации городского поселения Лянтор
доля реализованных (выполненных) мероприятий предусмотренных программами разработанными в муниципальных учреждениях в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в год.	отношение реализованных (выполненных) мероприятий на отчетную дату к общему количеству мероприятий предусмотренных программами разработанными в муниципальных учреждениях в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности	административная информация по запросу в муниципальных учреждениях
доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения, в год.	отношение реализованных (выполненных) мероприятий на отчетную дату к общему количеству мероприятий в рамках контракта администрации г.п. Лянтор в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности	административная информация сведения администрации городского поселения Лянтор
доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, в год.	отношение количества многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта тепловой энергии к общему количеству многоквартирных домов	ежемесячный отчёт об оснащенности жилищного фонда приборами учета энергетических ресурсов, воды в соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ
доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта холодной воды в общем числе многоквартирных домов, в год.	доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта холодной воды	ежемесячный отчёт об оснащенности жилищного фонда приборами учета энергетических ресурсов, воды в соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ
доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта горячей воды в общем числе многоквартирных домов, в год.	отношение количества многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта горячей воды к общему количеству многоквартирных домов	ежемесячный отчёт об оснащенности жилищного фонда приборами учета энергетических ресурсов, воды в соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ
доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащённых индивидуальными приборами учёта тепловой энергии в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), в год.	отношение количества жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащённых индивидуальными приборами учёта тепловой энергии к общему количеству жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях)	ежемесячный отчёт об оснащенности жилищного фонда приборами учета энергетических ресурсов, воды в соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ
доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащённых индивидуальными приборами учёта холодной воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), в год.	отношение количества жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащённых индивидуальными приборами учёта холодной воды к общему количеству жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях)	ежемесячный отчёт об оснащенности жилищного фонда приборами учета энергетических ресурсов, воды в соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ
доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащённых индивидуальными приборами учета горячей воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), в год.	отношение количества жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащённых индивидуальными приборами учёта горячей воды к общему количеству жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях)	ежемесячный отчёт об оснащенности жилищного фонда приборами учета энергетических ресурсов, воды в соответствии с требованиями Закона № 261-ФЗ

доля потребляемой муниципальными учреждениями тепловой энергии, приобретаемой по приборам учёта, в общем объёме потребляемой тепловой энергии муниципальными учреждениями, в год.	отношение определенного по прибором учета объёма потребленной муниципальными учреждениями тепловой энергии к общему объёму потребленной муниципальными учреждениями тепловой энергии	декларация потребления энергетических ресурсов органов местного самоуправления и муниципальных учреждений по форме, утверждённой приказом Минэкономразвития от 28.10.2019 № 707
доля потребляемой муниципальными учреждениями холодной воды, приобретаемой по приборам учёта, в общем объёме потребляемой холодной воды муниципальными учреждениями, в год.	отношение определённого по приборам учёта объёма потребленной муниципальными учреждениями холодной воды к общему объёму потребленной муниципальными учреждениями холодной воды	декларация потребления энергетических ресурсов органов местного самоуправления и муниципальных учреждений по форме, утверждённой приказом Минэкономразвития от 28.10.2019 № 707
доля потребляемой муниципальными учреждениями горячей воды, приобретаемой по приборам учёта, в общем объёме потребляемой горячей воды муниципальными учреждениями, в год.	отношение определённого по прибором учёта объёма потребленной муниципальными учреждениями горячей воды к общему объёму потребленной муниципальными учреждениями горячей воды	декларация потребления энергетических ресурсов органов местного самоуправления и муниципальных учреждений по форме, утверждённой приказом Минэкономразвития от 28.10.2019 № 707
количество бесхозяйных объектов, используемых для передачи энергетических ресурсов, поставленных на учет, в год	суммарное количество бесхозяйных объектов за отчётный год	административная информация сведения администрации городского поселения Лянтор
количество публикаций в СМИ, проведение телепрограмм и обучающих семинаров о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, за отчетный год.	суммарное количество на отчетную дату публикаций в СМИ, проведение телепрограмм и обучающих семинаров	административная информация сведения администрации городского поселения Лянтор

1.9. Сроки и этапы реализации муниципальной программы.

01 января 2023 года до 31 декабря 2027 года.

1.10. Перечень подпрограмм муниципальной программы.

Данная муниципальная программа не имеет подпрограмм.

1.11. Финансовое обеспечение муниципальной программы.

Финансовое обеспечение муниципальной программы осуществляется за счёт средств бюджета городского поселения Лянтор (далее - бюджет города).

Объёмы финансового обеспечения муниципальной программы по годам

реализации муниципальной программы и по источникам финансового обеспечения указаны в паспорте муниципальной программы и приведены в Приложении 1.

2. Стимулирование инвестиционной и инновационной деятельности, развитие конкуренции и негосударственного сектора экономики

2.1. Меры, предусматриваемые в целях стимулирования инвестиционной и инновационной деятельности, развитие конкуренции и негосударственного сектора экономики.

Предусматриваются меры в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 21.12.2017 № 618 «Об основных направлениях государственной политики по развитию конкуренции», Распоряжением Правительства РФ от 02.09.2021 N 2424-р (ред. от 13.07.2022) «Об утверждении Национального плана («дорожной карты») развития конкуренции в Российской Федерации на 2021 - 2025 годы», распоряжением Губернатора ХМАО – Югры от 01.08.2019 № 162-рг «О развитии конкуренции в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре».

3. Механизмы реализации мероприятий муниципальной программы

3.1. Мониторинг и контроль муниципальной программы. Механизм управления муниципальной программой, включая ее корректировку, в том числе с учетом социологических исследований, проводимых в городе. Порядок реализации муниципальной программы.

Механизм реализации муниципальной Программы включает разработку и принятие муниципальных правовых актов, необходимых для её выполнения и корректировки, ежегодное уточнение перечня мероприятий муниципальной программы на очередной финансовый год и плановый период с уточнением затрат по мероприятиям муниципальной программы и показателей конечных и непосредственных результатов в соответствии с мониторингом достигнутых целевых показателей муниципальной программы, определение первоочередных мероприятий муниципальной программы при сокращении объёмов бюджетного финансирования, а также информирование общественности о ходе и результатах реализации муниципальной программы.

3.2. Порядок взаимодействия координатора, соисполнителей, участников.

Управление ходом реализации муниципальной программы осуществляет управление городского хозяйства Администрации городского поселения Лянтор.

Полномочия главного распорядителя средств, предусмотренных на выполнение муниципальной программы, осуществляет Администрация городского поселения Лянтор. Координатор программы несёт ответственность за реализацию программы, уточняет сроки реализации мероприятий и объёмы их финансирования.

Соисполнители программы несут ответственность в соответствии с действующим законодательством за организацию и надлежащее исполнение мероприятий муниципальной программы, а также за достижение плановых значений целевых показателей.

Соисполнители направляют в управление информацию о реализации мероприятий муниципальной программы, необходимую для проведения в установленные сроки оперативного и программного мониторинга реализации муниципальной программы.

Координатор и соисполнители несут ответственность за достижение результатов муниципальной программы, как по годам её реализации, так и в целом за весь период реализации. Механизм мониторинга, составления отчётов об исполнении муниципальной программы, оценка эффективности её реализации определяются в соответствии с постановлением Администрации городского поселения Лянтор от 18.12.2017 № 1421 «Об оценке эффективности реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор» (в редакции от 05.02.2024 № 92).

Взаимодействие координатора, соисполнителей, участников муниципальной программы осуществляется в соответствии с Порядком принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор, утвержденным постановлением Администрации городского поселения Лянтор.

3.3. Порядок(ки) перечисления и использования иных межбюджетных трансфертов:

Настоящей муниципальной программой предусмотрено предоставление из бюджета Сургутского района, бюджета ХМАО-Югры иных межбюджетных трансфертов с целью финансирования расходных обязательств городского поселения Лянтор в соответствии с перечнем мероприятий, утверждаемых решением Совета депутатов городского поселения Лянтор имеющих целевое назначение.

3.4. Внедрение и применение технологий бережливого производства (далее - ЛИН-технологии).

Настоящей муниципальной программой мероприятий по внедрению и применению ЛИН-технологий не предусмотрены.

3.5. Проектное управление.

Настоящей муниципальной программой мероприятия, реализация которых осуществляется на принципах проектного управления не предусмотрены.

3.6. Инициативное бюджетирование.

Настоящей муниципальной программой мероприятия, реализация которых осуществляется на принципах инициативного бюджетирования, не предусмотрены.

3.7. Иные механизмы реализации программы.

Настоящей муниципальной программой дополнительные механизмы реализации не предусмотрены.

3.8. Сведения об объектах социально-культурного и коммунально-бытового назначения, масштабных инвестиционных проектах.

Настоящей муниципальной программой сведения об объектах социально-культурного и коммунально-бытового назначения, масштабных инвестиционных проектах в соответствии с постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14.08.2015 № 270-п (изм. от 07.03.2019 №76-п) «О предоставлении в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, юридическим лицам в аренду без проведения торгов для размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, реализации масштабных инвестиционных проектов, в том числе с целью обеспечения прав граждан - участников долевого строительства, пострадавших от действия (бездействия) застройщиков» не предусмотрены.

3.9. Прогнозные значения сводных показателей муниципальных заданий:

Настоящей муниципальной программой мероприятия по финансовому обеспечению муниципальных учреждений муниципального образования в рамках муниципальных заданий не предусмотрены.

3.10. Объекты капитального строительства/реконструкции муниципальной собственности.

Настоящей муниципальной программой мероприятия по капитальному строительству и (или) реконструкции объектов муниципальной собственности не предусмотрены.

3.11. Объекты капитального ремонта.

Настоящей муниципальной программой предусмотрены мероприятия по капитальному ремонту объектов муниципальной собственности, согласно приложения 3 к настоящей муниципальной программе.

Приложение 1
к муниципальной программе

Перечень целевых показателей и программных мероприятий
с информацией по финансовому обеспечению
Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2023-2027 годы»

№	Параметры	Источник финансирования/ Наименование показателей	Единица измерения	Базовое значение показателя на начало реализации муниципальной программы /Объём финансирования	Значение по годам					Целевое значение показателя на момент окончания действия муниципальной программы	Координатор/ соисполнитель
					2023 (год)	2024 (год)	2025 (год)	2026 (год)	2027 (год)		

	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2023-2027 годы»	Всего, в том числе:	(тыс. руб.)	288 338,06	41 535,75	106 771,20	123 612,66	16 418,45	0,00		Управление городского хозяйства/ЛГ МУП "УТВиВ"/ Управление градостроительства, имущественных и земельных отношений/ МУ «Лянторское ХЭУ», МУ "КСК "Юбилейный", МУ «Центр физической культуры и спорта «Юность», МУК «Лянторский хантыйский этнографический музей», МУК "ЛДК Нефтяник", МУК «Лянторская централизованная библиотечная система»
		- за счет собственных средств, бюджет города, в том числе:	(тыс. руб.)	95 168,11	17 459,65	25 897,91	51 178,88	631,67	0,00		
		- бюджет города	(тыс. руб.)	5 559,59	2 144,65	2 605,27	178,00	631,67	0,00		
		- собственные средства учреждения (предприятия)	(тыс. руб.)	89 608,52	15 315,00	23 292,64	51 000,88	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	(тыс. руб.)	38 265,40	2 171,90	20 840,10	12 096,04	3 157,36	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	(тыс. руб.)	129 961,95	15 018,20	53 930,19	48 384,14	12 629,42	0,00		
		- за счет средств, предоставленных Фондом развития территорий	(тыс. руб.)	12 989,00	6 886,00	6 103,00	0,00	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных, Федеральным бюджетом	(тыс. руб.)	11 953,60	0,00	0,00	11 953,60	0,00	0,00		
	Цель программы	Обеспечение повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе, в системах коммунальной инфраструктуры и в жилищном фонде.									
	Показатель конечного результата цели программы (ПКР)	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.	%	47	47	52	52	52	52	52	
	Показатель конечного результата цели программы (ПКР)	Доля объемов холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.	%	60	60	88	88	88	88	88	
	Показатель конечного результата цели программы (ПКР)	Доля объемов горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования, нарастающим итогом.	%	76	76,5	81	81	81	81	81	
1.	Задача программы	Повышение энергоэффективности при производстве, передаче и потреблении энергоресурсов на основе энергоэффективного оборудования, ресурсосберегающих технологий в системах коммунальной инфраструктуры									
	Показатель непосредственного результата по задаче программы (ПНР)	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии, в год.	%	7	7	9,8	7	7	7	7	
	Показатель непосредственного результата по задаче программы (ПНР)	Доля потерь воды при ее передаче в общем объеме переданной воды, в год.	%	9	9	7	9	9	9	9	
1.1	Основное мероприятие « Капитальный ремонт и реконструкция объектов водоснабжения и водоотведения (в том числе мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды; мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче; мероприятия по сохранению удельных показателей энергоемкости и энергопотребления энергетических ресурсов в системе водоснабжения)»	Всего, в том числе:	(тыс. руб.)	98 676,35	33 358,75	25 790,18	23 740,64	15 786,78	0,00		Управление городского хозяйства/ЛГ МУП «УТВиВ»
		За счет собственных средств, бюджет города, в том числе:	(тыс. руб.)	27 327,39	9 282,65	5 486,10	12 558,64	0,00	0,00		
		Бюджет города	(тыс. руб.)	3 617,92	1 582,65	2035,27	0,00	0,00	0,00		
		-собственные средства учреждения (предприятия)	(тыс. руб.)	23 709,47	7 700,00	3 450,83	12 558,64	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	(тыс. руб.)	8 777,66	2171,90	1 212,00	2 236,40	3 157,36	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	(тыс. руб.)	49 582,30	15 018,20	12 989,08	8 945,60	12 629,42	0,00		
		- за счет средств, предоставленных Фондом развития территорий	(тыс. руб.)	12 989,00	6 886,00	6 103,00	0,00	0,00	0,00		
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче (транспортировки) воды в системах водоснабжения (на 1 куб. метр), в год.	кВтч	1,2	1,2	0,91	1,2	1,2	1,2	1,2	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход электрической энергии, используемой в системах водоотведения (на 1 куб. метр), в год.	кВтч/м3	0,95	0,95	1,40	0,95	0,95	0,95	0,95	

	ПНР основного мероприятия	Удельный расход холодной воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчёте на 1 человека), в год.	куб.м/чел	0	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход горячей воды на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчёте на 1 человека), в год.	куб.м/чел	0	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход холодной воды в многоквартирных домах (в расчёте на 1 жителя), в год.	куб.м/чел	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход горячей воды в многоквартирных домах (в расчёте на 1 жителя), в год.	куб.м/чел	0	0,951	0,870	0,951	0,951	0,951	0,951	
1.2	Основное мероприятие в рамках региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (региональные проекты) "Региональный проект "Модернизация коммунальной инфраструктуры""	Всего, в том числе:	(тыс. руб.)	61 251,78	0,00	0,00	61 251,78	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	(тыс. руб.)	9 859,64	0,00	0,00	9 859,64	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	(тыс. руб.)	39 438,54	0,00	0,00	39 438,54	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных Федеральным бюджетом	(тыс. руб.)	11 953,60	0,00	0,00	11 953,60	0,00	0,00		
	ПНР основного мероприятия в рамках проектов, портфелей проектов, направленных на реализацию федеральных и национальных проектов Российской Федерации	Протяженность инженерных сетей, которые капитально отремонтированы, за отчетный год.	км	0	0	0	0,459	0	0	0,459	
1.3	Основное мероприятие " Капитальный ремонт сетей теплоснабжения (в том числе мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии, передачи тепловой энергии, в том числе замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия, внедрению инновационных решений и технологий в целях повышения энергетической эффективности осуществления регулируемых видов деятельности; мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности; мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии при их передаче)"	Всего, в том числе:	(тыс. руб.)	126 468,26	7 615,00	80 411,02	38 442,24	0,00	0,00		Управление городского хозяйства/ЛГ МУП "УТВиВ"
		- за счет собственных средств, бюджет города, в том числе:	(тыс. руб.)	65 899,05	7 615,00	19 841,81	38 442,24	0,00	0,00		
		- собственные средства учреждения (предприятия)	(тыс. руб.)	65 899,05	7 615,00	19 841,81	38 442,24	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	(тыс. руб.)	19 628,10	0,00	19 628,10	0,00	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	(тыс. руб.)	40 941,11	0,00	40 941,11	0,00	0,00	0,00		
		- за счет средств, предоставленных Фондом развития	(тыс. руб.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на котельных, в год.	т.у.т./Гкал	154	154	163,6	154	154	154	154	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию, в год.	т.у.т./Гкал	0	157,5	167,8	157,5	157,5	157,5	157,5	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения, в год.	кВт*ч/Гкал	10	10	12,67	10	10	10	10	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчёте на 1 кв. метр общей площади), в год.	Гкал/кв.м	0	0,32	0,18	0,32	0,32	0,32	0,32	
	ПНР основного мероприятия	Удельный расход тепловой энергии в многоквартирных домах (в расчёте на 1 кв. метр общей площади), в год.	Гкал/кв.м	0	0,0307	0,0300	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	
	ПНР основного мероприятия	Доля многоквартирных домов, имеющих класс энергетической эффективности "В" и выше, нарастающим итогом.	%	0	4,25	4,30	4,35	4,37	4,40	4,40	
2	Задача программы	Организация учета и контроля всех получаемых, производимых, транспортируемых и потребляемых энергоресурсов, внедрение инновационных энергосберегающих технических средств и технологий									

	Показатель непосредственного результата по задаче программы (ПНР)	Доля внебюджетных средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме финансирования муниципальной программы, в год.	%	0	45	22	25	25	25	25	
2.1	Основное мероприятие "Прединвестиционная подготовка проектов и мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, включая разработку технико-экономических обоснований, разработку и актуализация схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, а также проведение энергетических обследований"	Всего, в том числе:	(тыс. руб.)	1 941,67	562,00	570,00	178,00	631,67	0,00		Управление городского хозяйства
		- за счет собственных средств, бюджет города, в том числе:	(тыс. руб.)	1 941,67	562,00	570,00	178,00	631,67	0,00		
		- бюджет города	(тыс. руб.)	1 941,67	562,00	570,00	178,00	631,67	0,00		
	ПНР основного мероприятия	Количество разработанных проектов, за отчетный год.	ед.	2	2	2	2	2	2	10	
2.2	Основное мероприятие "Реализация энергоэффективных технических мероприятий на объектах муниципальных учреждений, а также системах уличного освещения»	Без финансирования	-	-	-	-	-	-	-		МУ «Лянторское ХЭУ»
	ПНР основного мероприятия	Доля реализованных (выполненных) мероприятий, предусмотренных программами разработанными в муниципальных учреждениях в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в год.	%	100	100	100	100	100	100	100	МУ «Лянторское ХЭУ», МУ "КСК "Юбилейный", МУ
	ПНР основного мероприятия	Доля энергоэффективных источников света в системах уличного освещения, в год.	%	0	100	100	100	100	100	100	Управление городского хозяйства
2.3	Основное мероприятие" Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов в жилищном фонде, в том числе с использованием интеллектуальных приборов учета, автоматизированных систем и систем диспетчеризации, в том числе установка приборов учета холодной и горячей воды, тепловой энергии, в части муниципальной собственности"	Без финансирования	-	-	-	-	-	-	-		Управление городского хозяйства/ЛГ МУП "УТВиВ"
	ПНР основного мероприятия	Доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта тепловой энергии в общем числе многоквартирных домов, в год.	%	0	27	36	36	36	36	36	
	ПНР основного мероприятия	Доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта холодной воды в общем числе многоквартирных домов, в год.	%	0	26	34	34	34	34	34	
	ПНР основного мероприятия	Доля многоквартирных домов, оснащённых коллективными (общедомовыми) приборами учёта горячей воды в общем числе многоквартирных домов, в год.	%	0	26	34	34	34	34	34	
	ПНР основного мероприятия	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета тепловой энергии в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), в год.	%	0	2	2	2	2	2	2	
	ПНР основного мероприятия	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета холодной воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), в год.	%	0	62	62	62	62	62	62	

	ПНР основного мероприятия	Доля жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), оснащенных индивидуальными приборами учета горячей воды в общем количестве жилых, нежилых помещений в многоквартирных домах, жилых домах (домовладениях), в год.	%	0	61	61	61	61	61	61	
	ПНР основного мероприятия	Доля потребляемой муниципальными учреждениями тепловой энергии, приобретаемой по приборам учёта, в общем объёме потребляемой тепловой энергии муниципальными учреждениями, в год.	%	0	89	89	89	89	89	89	
	ПНР основного мероприятия	Доля потребляемой муниципальными учреждениями холодной воды, приобретаемых по приборам учёта, в общем объёме потребляемой холодной воды муниципальными учреждениями, в год.	%	0	88	88	88	88	88	88	
	ПНР основного мероприятия	Доля потребляемой муниципальными учреждениями горячей воды, приобретаемой по приборам учёта, в общем объёме потребляемой горячей воды муниципальными учреждениями, в год.	%	0	82	82	82	82	82	82	
2.4	Основное мероприятие" Выявление недвижимого имущества, используемого для передачи энергетических ресурсов, не имеющего собственника. Организация эксплуатации и содержания бесхозяйного имущества. Оформление права собственности в установленном порядке"	Без финансирования	-	-	-	-	-	-	-		Управление городского хозяйства/Управление градостроительства, имущественных и земельных отношений/ЛГ МУП "УТВиВ"
	ПНР основного мероприятия	Количество бесхозяйных объектов, используемых для передачи энергетических ресурсов, поставленных на учет, в год.	ед.	0	0	0	0	0	0	0	
2.5	Основное мероприятие" Распространение информации о потенциале энергосбережения и мерах по эффективному использованию энергетических ресурсов. Оформление и размещение наглядной агитации по энергосбережению. Организация проведения обучения в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности."	Без финансирования	-	-	-	-	-	-	-		
	ПНР основного мероприятия	Количество публикаций в СМИ, проведение телепрограмм и обучающих семинаров о мероприятиях и способах энергосбережения и повышения энергетической эффективности, за отчетный год.	ед.	10	2	2	2	2	2	10	

Приложение 2
к муниципальной программе

Портфели проектов и проекты, направленные в том числе на реализацию национальных и федеральных проектов Российской Федерации (Мероприятия (проекты (портфели проектов) города Лянтор), направленные, в том числе на реализацию региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации)

N п/п	Наименование портфеля проектов, проекта	Наименование мероприятия проекта	Номер основного мероприятия из программ	Цели проекта	Срок реализации	Источники финансирования	Параметры финансового обеспечения, тыс. рублей					
							всего	2023	2024	2025	2026	2027
1	Мероприятия, направленные на реализацию региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (региональные проекты)											
1	Проект: "Модернизация коммунальной инфраструктуры""	Основное мероприятие в рамках региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (региональные проекты) "Региональный проект "Модернизация коммунальной инфраструктуры""	1.2	Обеспечение повышения энергетической эффективности в муниципальном секторе, в системах коммунальной инфраструктуры и в жилищном фонде	2025-2027	Всего, в том числе:	61 251,78	0,00	0,00	61 251,78	0,00	0,00
						- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	9 859,64	0,00	0,00	9 859,64	0,00	0,00
						- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	39 438,54	0,00	0,00	39 438,54	0,00	0,00
						- за счет средств, предоставленных Федеральным бюджетом	11 953,60	0,00	0,00	11 953,60	0,00	0,00

	Всего по мероприятиям, направленным на реализацию региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (региональные проекты)	Всего, в том числе:	61 251,78	0,00	0,00	61 251,78	0,00	0,00
		- за счет средств, предоставленных бюджетом Сургутского района	9 859,64	0,00	0,00	9 859,64	0,00	0,00
		- за счет средств, предоставленных бюджетом ХМАО-ЮГРЫ	39 438,54	0,00	0,00	39 438,54	0,00	0,00
		- за счет средств, предоставленных Федеральным бюджетом	11 953,60	0,00	0,00	11 953,60	0,00	0,00

Приложение 3
к муниципальной программе

Перечень
объектов капитального ремонта муниципальной собственности города Лянтор
Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности городского поселения Лянтор на 2023-2027 годы»

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость объекта в текущих ценах либо ориентировочная стоимость капитального ремонта, определяемая по аналогам и укрупненным показателям (тыс. руб.)	Намечаемая продолжительность работ по реализации инвестиционного проекта (начало и окончание): проектно-изыскательские работы, строительство	Примечание
1	2	3	4	5
1	Основное мероприятие "Капитальный ремонт и реконструкция объектов водоснабжения и водоотведения (в том числе мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды; мероприятия по сокращению потерь воды при ее передаче; мероприятия по сохранению удельных показателей энергоемкости и энергопотребления энергетических ресурсов в системе водоснабжения)"			
1.1	Капитальный ремонт сетей ТВС. Адрес: микрорайон №2 от ул.Ирины Глущук до ТК №2-70-7Л у ж.д.№59, г.Лянтор	11 182,00	15.05.2025 - 30.08.2025	
2	Основное мероприятие в рамках региональных составляющих федеральных проектов, входящих в состав национальных проектов (программ) Российской Федерации (региональные проекты) "Региональный проект "Модернизация коммунальной инфраструктуры""			
2.1	Капитальный ремонт магистрального самотечного коллектора Ду 400 мм. Адрес: по ул. В. Кингисеппа — пр. Победы, г. Лянтор	61 251,78	01.06.2025 - 1.10.2025	

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«26» августа 2025 года № 955
г. Лянтор

О внесении изменений
в постановление Администрации
городского поселения Лянтор
от 14.07.2025 № 786

В целях совершенствования порядка принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор:

1. Внести в постановление Администрации городского поселения Лянтор от 14.07.2025 № 786 «Об утверждении порядка принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к постановлению изложить в редакции, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Приложение 2 к постановлению изложить в редакции, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования и распространяет своё действие на правоотношения, возникшие с 01.01.2026.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на первого заместителя Главы муниципального образования - начальника управления экономики С.А. Тонконог.

Глава города А.Н. Луценко

Приложение 1 к постановлению
Администрации городского
поселения Лянтор
от «26» августа 2025 года № 955

Порядок принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор

1. Общие положения

1.1. Порядок принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор (далее – Порядок) разработан в соответствии со статьёй 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации.

1.2. Настоящий Порядок содержит общие положения о муниципальных программах городского поселения Лянтор (далее – город Лянтор) и программной деятельности, а также регулирует деятельность участников бюджетного процесса города Лянтор по принятию решения о реализации муниципальных программ города Лянтор, по разработке и реализации муниципальных программ города Лянтор, осуществлению контроля за их реализацией.

1.3. Муниципальная программа городского поселения Лянтор – документ стратегического планирования, содержащий комплекс планируемых мероприятий, взаимоувязанных по задачам, целям, показателям, срокам осуществления, исполнителям, ресурсам и обеспечивающих наиболее эффективное достижение целей и решение задач социально-экономического развития муниципального образования городское поселение Лянтор (далее – муниципальное образование) с учётом достижения целей и решения задач социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и национальных целей развития Российской Федерации (далее – муниципальная программа).

1.4. В настоящем Порядке используются следующие понятия:

1) ответственный исполнитель – структурное подразделение или подведомственное учреждение Администрации города Лянтор, которое инициирует принятие решения о разработке муниципальной программы, а также ответственное за её формирование и реализацию (далее – ответственный исполнитель);

2) соисполнитель – структурное подразделение или подведомственное учреждение Администрации города Лянтор, привлекаемое

к участию в муниципальной программе ответственным исполнителем и ответственное за разработку и реализацию одного или нескольких структурных элементов муниципальной программы (далее – соисполнитель);

3) куратор – должностное лицо, осуществляющее координацию и контроль за разработкой и реализацией муниципальной программы по курируемому им направлению деятельности (далее – куратор). По каждой муниципальной программе назначается один куратор;

4) программная деятельность – деятельность структурных подразделений, подведомственных учреждений Администрации города Лянтор и (или) участников бюджетного процесса по формированию и реализации муниципальных программ;

5) участники программной деятельности – кураторы, ответственные исполнители, соисполнители муниципальных программ, структурные подразделения и подведомственные учреждения Администрации города Лянтор, участвующие в процессе принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ;

6) задача структурного элемента муниципальной программы - итог деятельности, направленный на достижение изменений в социально-экономической сфере муниципального образования;

7) мероприятие (результат) - количественно измеримый итог деятельности, направленный на достижение показателей муниципальной программы и ее структурных элементов, сформулированный в виде завершенного действия по созданию (строительству, приобретению, оснащению, реконструкции и т.п.) определенного количества материальных и нематериальных объектов, предоставлению определенного объема услуг, выполнению определенного объема работ с заданными характеристиками. Термины «мероприятие» и «результат» тождественны друг другу;

8) объект - конечный материальный или нематериальный продукт, или услуга, планируемые к приобретению и (или) получению в рамках выполнения (достижения) мероприятия (результата) структурного элемента муниципальной программы;

9) показатель - количественно измеримый параметр, характеризующий достижение целей муниципальной программы, выполнение задач основного мероприятия (структурного элемента) такой программы, и отражающий социально-экономические и иные общественно значимые эффекты от реализации муниципальной программы, ее основного мероприятия (структурного элемента);

10) направление (подпрограмма) муниципальной программы – часть муниципальной программы, выделенная исходя из масштаба и сложности задач, решаемых в соответствии с муниципальной программой, и содержащая основные мероприятия (структурные элементы) муниципальной программы, взаимоувязанные по срокам, ресурсам и исполнителям;

11) региональный проект – структурный элемент муниципальной программы, обеспечивающий достижение и (или) вклад в достижение

целей и (или) показателей и мероприятий (результатов) федерального

проекта, входящего в состав национального проекта, федерального проекта,

не входящего в состав национального проекта. Региональный проект формируется в случае доведения на реализацию муниципальной программы городского по-

селения Лянтор межбюджетных трансфертов из вышестоящих бюджетов по соответствующим кодам бюджетной классификации и (или) установления в государственных программах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры декомпозиции показателей регионального проекта для городского поселения Лянтор;

12) муниципальный проект – структурный элемент муниципальной программы, предусматривающий реализацию комплекса взаимосвязанных мероприятий, направленных на создание уникального результата в условиях временных и ресурсных ограничений в целях решения вопросов местного значения;

13) ведомственный проект – структурный элемент муниципальной программы, предусматривающий реализацию комплекса мероприятий, направленного на достижение уникального результата и (или) качественное улучшение отрасли, сферы, инфраструктуры.

1.5. Муниципальные программы разрабатываются по направлениям деятельности Администрации городского поселения Лянтор (далее – Администрация города) исходя из принципа наиболее полного охвата сфер и областей социально - экономического развития и бюджетных ассигнований бюджета городского поселения Лянтор (далее - бюджет города) на основании перечня муниципальных программ.

1.6. Муниципальные программы разрабатываются на среднесрочный период - на срок от трёх до шести лет включительно, либо на долгосрочный период - на срок более шести лет.

Определение сроков реализации муниципальных программ осуществляется исходя из масштабности и сложности поставленных целей и необходимости рациональной организации их решения.

Сроки реализации подпрограмм, входящих в муниципальную программу, не могут превышать срока реализации муниципальной программы.

1.7. Муниципальные программы утверждаются постановлениями Администрации города.

1.8. Муниципальные программы разрабатываются и реализуются исходя из следующих принципов:

а) обеспечение достижения целей и приоритетов социально-экономического развития муниципального образования, установленных документами стратегического планирования;

б) обеспечение планирования и реализации муниципальных программ с учетом необходимости достижения национальных целей развития, целевых показателей, их характеризующих, приоритетов и целей социально-экономического развития Российской Федерации и автономного округа, взаимоувязки целей, сроков, объемов и источников финансирования (программно-целевой принцип);

в) консолидация бюджетных ассигнований бюджета города Лянтор, в том числе предоставляемых межбюджетных трансфертов из федерального бюджета местному бюджету, бюджета субъекта Российской Федерации местному бюджету, бюджетных ассигнований бюджетов территориальных государственных внебюджетных фондов, а также внебюджетных источников, направленных на реализацию государственной политики, решение вопросов местного значения в соответствующих сферах, и влияющих на достижение показателей, выполнение (достижение) мероприятий (результатов), запланированных в муниципальных программах;

г) синхронизация муниципальных программ с государственными программами и программами развития (иными программами) государственных корпораций, государственных компаний и акционерных обществ с государственным участием, влияющими на достижение показателей и выполнение (достижение) мероприятий (результатов) муниципальных программ;

д) закрепление должностного лица, ответственного за реализацию муниципальной программы, а также каждого структурного элемента такой программы.

2. Полномочия участников программной деятельности при принятии решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ

2.1. Участниками деятельности по принятию решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ (далее – участники программной деятельности) являются:

- ответственные исполнители муниципальных программ;
- соисполнители муниципальных программ;
- участники муниципальных программ;
- управление экономики Администрации города (далее – Управление экономики);
- управление бюджетного учёта и отчётности Администрации города (далее управление бюджетного учёта и отчётности);
- кураторы муниципальных программ;
- Глава городского поселения Лянтор (далее – Глава города).

2.2. Ответственным исполнителем муниципальной программы является структурное подразделение Администрации города, муниципальное учреждение или муниципальное предприятие, обеспечивающее исполнение полномочий Администрации города в сфере деятельности соответствующей социально-экономической направленности муниципальной программы.

Ответственный исполнитель:

а) инициирует принятие решения о разработке, изменении, отмене муниципальной программы;

б) формирует проект муниципальной программы в составе документов, предусмотренных пунктом 2 приложения 2 к настоящему постановлению (далее - проект муниципальной программы), и обеспечивает его согласование соисполнителями и участниками муниципальной программы, иными органами и организациями и утверждение в установленном порядке;

в) обеспечивает внесение изменений в муниципальную программу, их согласование и утверждение в установленном порядке;

г) организует взаимодействие с соисполнителями и участниками в целях реализации муниципальной программы, координирует деятельность по реализации муниципальной программы;

д) формирует сводный перечень предложений соисполнителей по выделению дополнительных средств на муниципальную программу;

е) обеспечивает привлечение средств из иных источников на реализацию муниципальной программы;

ж) несет ответственность за своевременную и качественную ее реализацию, осуществляет управление и контроль за реализацией муниципальной программы, обеспечивает эффективное использование средств, выделяемых на реализацию муниципальной программы;

з) непосредственно участвует в реализации муниципальной программы;

и) формирует отчётность о ходе реализации муниципальных программ в соответствии с пунктом 6.1.1 настоящего Порядка;

к) размещает муниципальную программу и изменения к ней на официальном сайте Администрации города, и в государственной автоматизированной информационной системе «Управление»;

л) обеспечивает реализацию муниципальной программы и достижение показателей муниципальной программы, несёт ответственность за их достижение;

м) участвует в оценке эффективности реализации муниципальной программы;

н) разрабатывает в пределах полномочий проекты правовых актов, необходимых для реализации муниципальной программы.

2.3. Соисполнителем муниципальной программы является иное структурное подразделение Администрации города, муниципальное учреждение или муниципальное предприятие, являющееся ответственным за разработку и реализацию одного или нескольких направлений (подпрограмм), одного или нескольких структурных элементов.

Соисполнитель:

а) Формирует предложения в муниципальную программу, соисполнителем которой он является;

б) обеспечивает согласование проекта муниципальной программы, направлений (подпрограмм), структурных элементов и изменений в них с участниками муниципальной программы в реализации которых предполагается его участие;

в) представляет ответственному исполнителю необходимую информацию для разработки, формирования, изменения, реализации муниципальной программы в части структурного элемента муниципальной программы;

г) обеспечивает и непосредственно участвует в реализации направления (подпрограммы), структурного элемента муниципальной программы и достижении показателей муниципальной программы в рамках своей компетенции, несёт ответственность за их достижение;

д) представляет ответственному исполнителю информацию и документы, подтверждающие исполнение показателей муниципальной программы, достижение запланированных эффектов от реализации задач структурных элементов муниципальной программы;

е) предоставляет ответственному исполнителю информацию и материалы, необходимые для оценки эффективности.

2.4. Участниками муниципальной программы являются кураторы, ответственные исполнители, соисполнители муниципальных программ, структурные подразделения администрации городского поселения Лянтор и подведомственные учреждения, участвующие в процессе принятия решений о разработке, формировании и реализации муниципальных программ.

2.5. Куратором муниципальной программы является руководитель структурного подразделения Администрации города, директор муниципального учреждения или муниципального предприятия, осуществляющий координацию и контроль за разработкой и реализацией муниципальной программы по курируемому им направлению деятельности. По каждой муниципальной программе назначается один куратор.

Куратор:

а) осуществляет общую координацию деятельности по разработке и реализации муниципальных программ по направлениям деятельности курируемых структурных подразделений Администрации города, муниципальных учреждений и муниципального предприятия (далее – структурные подразделения);

б) осуществляет контроль за достижением показателей муниципальной программы, несёт ответственность за их достижение;

в) осуществляет контроль за приведением муниципальных программ в соответствие с первоначальным планом по бюджету и ежегодно в срок не позднее 28 февраля текущего финансового года предоставляет в управление экономики служебную записку об исполнении.

2.6. Глава города:

а) осуществляет общий контроль за реализацией муниципальных программ;

б) рассматривает результаты оценки эффективности реализации муниципальных программ;

в) рассматривает сводную отчётность о ходе реализации муниципальных программ.

2.7. Управление экономики:

а) обеспечивает формирование, ведение перечня муниципальных программ, внесение изменений в перечень путём разработки и утверждения постановления Администрации города;

б) осуществляет согласование проектов постановлений Администрации города об утверждении муниципальных программ, о внесении изменений в муниципальные программы;

в) осуществляет оценку эффективности реализации муниципальных программ и их критериев в установленном порядке;

г) формирует сводный годовой доклад о ходе реализации и оценке эффективности реализации муниципальных программ.

2.8. Управление бюджетного учёта и отчётности:

а) осуществляет согласование проектов постановлений администрации города Лянтор об утверждении муниципальных программ, проектов постановлений администрации города Лянтор о внесении изменений в муниципальные программы на предмет соответствия объёмов финансового обеспечения муниципальной программы решению Совета депутатов города Лянтор о бюджете города на очередной финансовый год и на плановый период или сводной бюджетной росписи муниципального образования без внесения изменений в решение о бюджете города;

б) осуществляет контроль за соблюдением участниками порядка реализации финансовых мероприятий в соответствии с решением Совета депутатов городского поселения Лянтор;

в) предоставляет информацию для приведения муниципальных программ в соответствие с первоначальным планом по бюджету, утвержденным на очередной финансовый год и плановый период;

г) формирует и предоставляет ответственным исполнителям информацию о кассовом исполнении бюджета города в части муниципальных программ.

3. Порядок принятия решения о разработке муниципальной программы

3.1. Ведение перечня муниципальных программ.

3.1.1. Перечень муниципальных программ содержит:

а) номера записей (по порядку);

б) наименования муниципальных программ;

в) сроки реализации муниципальных программ;

г) наименования ответственных исполнителей;

д) наименования соисполнителей.

3.1.2. Перечень муниципальных программ, изменение в Перечень муниципальных программ утверждается постановлением Администрации города.

3.1.3. Основанием для подготовки проекта постановления Администрации города о внесении изменений в Перечень муниципальных программ являются предложения ответственного исполнителя о разработке или изменении срока реализации муниципальной программы, согласованные куратором, либо прекращение реализации муниципальной программы в связи с завершением срока её реализации.

3.1.4. Утверждение Перечня муниципальных программ, внесение изменений в Перечень муниципальных программ в рамках составления проекта бюджета города на очередной финансовый год и на плановый период осуществляется не позднее 15 июня текущего года, в иных случаях – по мере необходимости.

3.1.5. Перечень муниципальных программ подлежит размещению на официальном сайте Администрации города. Управление экономики обеспечивает своевременную актуализацию Перечня муниципальных программ, размещённого на официальном сайте Администрации города.

3.2. Принятие решения о разработке муниципальной программы.

3.2.1. В целях принятия решения о разработке муниципальной программы структурное подразделение или подведомственное учреждение, инициирующее принятие решения о разработке муниципальной программы, осуществляет подготовку предложения о разработке муниципальной программы и включении её в Перечень муниципальных

программ (далее - предложение о разработке), которое должно содержать:

- сведения об основных параметрах муниципальной программы, согласно п. 3.1.1 настоящего порядка;

- обоснование необходимости разработки муниципальной программы и соответствия направления реализации муниципальной программы стратегическим целям и задачам социально-экономического развития города Лянтор.

Предложение о разработке муниципальной программы согласуется с куратором.

3.2.2. Предложения о разработке муниципальной программы, подготовка которых осуществляется в рамках составления проекта бюджета города на очередной финансовый год и на плановый период направляются структурными подразделениями Главе города не позднее 01 июня текущего года, а в иных случаях - по мере необходимости.

Решение о разработке муниципальной программы принимается Главой города путём включения соответствующей муниципальной программы в Перечень муниципальных программ, утверждаемый постановлением Администрации города.

3.2.3. Управление экономики рассматривает предложения структурных подразделений о разработке, согласовывает, отклоняет предложения либо направляет их на доработку в течение 10 календарных дней с момента поступления предложения в управление.

3.2.4. Основанием для отклонения предложения о разработке является его несоответствие требованиям пункта 3.2.1. настоящего Порядка.

3.2.5. Основаниями для направления предложения о разработке на доработку является отсутствие в нём информации, указанной в пункте 3.2.1. настоящего Порядка.

3.2.6. Управление экономики информирует структурные подразделения об отклонении или необходимости доработки предложения в пределах срока, установленного пунктом 3.2.2. настоящего Порядка.

3.2.7. Управление экономики обеспечивает включение согласованных предложений о разработке в Перечень муниципальных программ.

3.2.8. После включения муниципальной программы в Перечень муниципальных программ ответственный исполнитель направляет проект Муниципальной программы в Управление бюджетного учёта и отчётности для присвоения кодов муниципальной программе, кодов направлений (подпрограмм), кодов структурных элементов.

3.2.9. Управление бюджетного учёта и отчётности направляет ответственному исполнителю информацию о кодах муниципальных программ и кодах направлений (подпрограмм) в течение пяти календарных дней.

3.2.10. Коды муниципальных программ, наименования муниципальных программ, коды направлений (подпрограмм) и наименования направлений (подпрограмм), коды структурных элементов и наименования структурных элементов используются участниками бюджетного процесса муниципального образования при формировании кодов целевых статей расходов бюджета города.

3.3. Принятие решения об изменении сведений об основных параметрах и отмене муниципальной программы.

3.3.1. При наличии оснований для изменения основных параметров муниципальной программы или прекращения реализации муниципальной программы, включенной в Перечень муниципальных программ, ответственный исполнитель осуществляет подготовку предложения об изменении или отмене муниципальной программы, которое должно содержать:

- сведения об основных параметрах муниципальной программы, изложенные в новой редакции;

- обоснование изменений основных параметров муниципальной программы и соответствия изменений муниципальной программы стратегическим целям и задачам социально-экономического развития муниципального образования;

- срок реализации муниципальной программы (с датой прекращения реализации);

- обоснование принятия решения о прекращении реализации муниципальной программы, которое содержит сведения о том, в рамках какой муниципальной программы будут реализованы стратегические цели и задачи социально-экономического развития муниципального образования, реализуемые в рамках отменяемой программы.

Предложение об изменении или отмене муниципальной программы согласуется с куратором.

3.3.2. Предложения об изменении сведений об основных параметрах или отмене муниципальной программы, подготовка которых осуществляется в рамках составления проекта бюджета города на очередной финансовый год и на плановый период, направляются ответственными исполнителями Главе города не позднее 01 июня текущего года, а в иных случаях - по мере необходимости.

Решение о прекращении реализации муниципальной программы принимается Главой города путём исключения соответствующей муниципальной программы из Перечня муниципальных программ.

3.3.3. Управление экономики рассматривает предложения ответственных исполнителей об изменении сведений об основных параметрах или прекращении реализации муниципальной программы, согласовывает, отклоняет предложения либо направляет их на доработку в течение 10 календарных дней с момента поступления муниципальной программы в управление.

3.3.4. Основанием для отклонения предложения об изменении сведений об основных параметрах или отмене муниципальной программы является его несоответствие требованиям пункта 3.3.1. настоящего Порядка.

3.3.5. Основаниями для направления предложения об изменении или отмене муниципальной программы на доработку является отсутствие в нём информации, указанной в пункте 3.3.1. настоящего Порядка.

3.3.6. Управление экономики информирует ответственного исполнителя об отклонении или необходимости доработки предложения в пределах срока, установленного пунктом 3.3.3. настоящего Порядка.

3.3.7. В случае согласования решения о изменении основных параметров или прекращении реализации муниципальной программы Главой города, управление экономики обеспечивает соответствующее внесение изменений в Перечень муниципальных программ.

3.3.8. После включения изменений в сведения об основных параметрах муниципальных программ в Перечне муниципальных программ ответственный исполнитель направляет проект постановления «О внесении изменений в муниципальную программу» в Управление бюджетного учёта и отчётности для присвоения кодов программам, направлениям (подпрограммам), структурным элементам.

3.3.9. Управление бюджетного учёта и отчётности направляет информацию о кодах программ, направлений (подпрограмм), структурных элементов ответственному исполнителю в течение пяти календарных дней со дня поступления запроса.

4. Порядок разработки муниципальных программ

4.1. Разработка муниципальной программы.

4.1.1. Муниципальные программы, по которым принято решение о их реализации и включенные в Перечень муниципальных программ, подлежат разработке.

4.1.2. Разработка муниципальной программы осуществляется ответственным исполнителем совместно с соисполнителями.

Порядок взаимодействия ответственного исполнителя и соисполнителей при разработке муниципальной программы (сроки, формы, способы предоставления информации) устанавливается ответственным исполнителем.

4.1.3. Управление экономики и Управление бюджетного учёта и отчётности осуществляют методологическое обеспечение деятельности участников программной деятельности по разработке и реализации муниципальных программ.

4.1.4. Муниципальная программа утверждается постановлением Администрации города.

4.1.5. Обеспечение подготовки, согласования и утверждения проекта постановления Администрации города об утверждении муниципальной программы (далее – проект муниципальной программы) осуществляется ответственным исполнителем.

4.1.6. Согласующими сторонами при утверждении муниципальной программы являются:

а) ответственный исполнитель;

б) соисполнитель;

в) куратор;

г) управление экономики;

д) управление бюджетного учёта и отчётности;

е) иные структурные подразделения и должностные лица в соответствии с инструкцией по делопроизводству Администрации города.

4.1.7. Проект муниципальной программы представляется согласующим сторонам на бумажном носителе и в электронном виде. К проекту муниципальной программы прилагается:

- пояснительная записка, содержащая в том числе финансово-экономическое обоснование;

- порядок (проект порядка) определения фактических значений показателей муниципальной программы, содержащий в том числе информацию об источнике данных для расчёта показателя, устанавливаемый ответственным исполнителем совместно с соисполнителями (при наличии соисполнителей).

4.1.8. Согласующие стороны проводят анализ проекта муниципальной программы и осуществляют её оценку в пределах своей компетенции.

4.1.9. Муниципальная программа разрабатывается и утверждается ответственным исполнителем в течение двух месяцев после включения её в Перечень муниципальных программ в соответствии с пунктом 3.1.4 настоящего порядка.

Разработанные и согласованные проекты муниципальных программ, реализация которых предусмотрена начиная с очередного финансового года и включённые в перечень муниципальных программ после срока, указанного в пункте 3.1.4 настоящего порядка, подлежат утверждению до 01 декабря текущего финансового года.

Разработанные и согласованные проекты муниципальных программ, реализация которых предусмотрена в текущем финансовом году подлежат утверждению в течение двух месяцев со дня включения её в Перечень муниципальных программ, но не позднее 01 декабря текущего года.

4.2. Внесение изменений в муниципальную программу.

4.2.1. В утверждённую муниципальную программу могут быть внесены изменения по инициативе ответственного исполнителя, соисполнителя, куратора в случаях:

- необходимости включения дополнительных структурных элементов;

- изменения планируемых значений показателей муниципальной программы;

- принятия решения о необходимости изменения объемов финансирования структурных элементов муниципальной программы.

Недопустима корректировка наименований показателей, которая повлияет на смысловое значение или исключение показателей в течение хода реализации муниципальной программы. Каждый показатель должен иметь возможность сопоставления его текущего значения с предыдущим значением закончившей своё действие муниципальной программы.

Подготовка изменений в муниципальную программу осуществляется ответственным исполнителем. При необходимости ответственный исполнитель привлекает к разработке изменений в муниципальную программу соисполнителей и участников.

Порядок взаимодействия ответственного исполнителя, соисполнителей и участников при разработке изменений в муниципальную программу (сроки, формы, способы предоставления информации) определяется ответственным исполнителем.

4.2.2. Изменения в муниципальную программу вносятся путём внесения изменений в постановление Администрации города об утверждении муниципальной программы.

4.2.3. Обеспечение подготовки, согласования и утверждения проекта постановления Администрации города о внесении изменений в постановление Администрации города об утверждении муниципальной программы (далее – проект изменений в муниципальную программу) осуществляется ответственным исполнителем.

4.2.4. Проект изменений в муниципальную программу подлежит согласованию согласующими сторонами, перечисленными в пункте 4.1.6. настоящего Порядка.

4.2.5. С целью приведения муниципальной программы в соответствие с решением Совета депутатов городского поселения Лянтор о бюджете города на очередной финансовый год и плановый период, и показателями сводной бюджетной росписи за отчетный финансовый год, муниципальные программы подлежат утверждению не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным.

4.2.6. При уточнении объема бюджетных ассигнований на реализацию муниципальной программы в текущем финансовом году, муниципальная программа подлежит приведению в соответствие с решением о бюджете в срок не позднее двух месяцев со дня вступления его в силу, либо в случае возникновения необходимости в соответствие с показателями сводной бюджетной росписи по состоянию на текущую дату.

4.2.7. Проекты изменений муниципальных программ, формируемые в рамках составления проекта бюджета города на очередной финансовый год и на плановый период, согласованные Управлением бюджетного учёта и отчётности, являются основанием для включения объёмов финансового обеспечения, предусмотренных на реализацию муниципальных программ, в проект бюджета города на очередной финансовый год и на плановый период и подготовки проекта решения Совета депутатов городского поселения Лянтор об утверждении бюджета города на очередной финансовый год и на плановый период.

Проекты изменений в муниципальные программы, влекущие изменения бюджетных ассигнований, предусмотренных бюджетом города на текущий финансовый год и на плановый период, согласованные Управлением бюджетного учёта и отчётности, являются основанием для уточнения объёмов бюджетных ассигнований, предусмотренных на реализацию муниципальных программ бюджетом города на текущий финансовый год и на плановый период и подготовки проекта решения Совета депутатов городского поселения Лянтор о внесении изменений в бюджет города на текущий финансовый год и на плановый период.

Проекты изменений в муниципальные программы, влекущие изменения бюджетных ассигнований, предусмотренных бюджетом города на текущий финансовый год и на плановый период, при наличии оснований, предусмотренных бюджетным законодательством Российской Федерации, могут также являться основаниями для внесения изменений в сводную бюджетную роспись муниципального образования без внесения изменений в решение о бюджете города.

5. Порядок реализации муниципальных программ.

5.1. Общие положения по реализации муниципальных программ.

5.1.1. Реализация муниципальной программы обеспечивается структурными подразделениями или подведомственными учреждениями, определёнными в муниципальной программе в качестве ответственных исполнителей, соисполнителей, участников.

5.1.2. Ответственный исполнитель, соисполнители муниципальной программы определяют лиц, ответственных за достижение показателей и реализацию структурных

элементов муниципальной программы.

5.1.3. Ответственные исполнители, соисполнители муниципальной программы обеспечивают планирование деятельности по достижению показателей и реализации структурных элементов муниципальной программы.

5.1.4. В целях выявления и предупреждения отклонений от запланированного хода реализации муниципальных программ, ответственный исполнитель (участники) муниципальных программ осуществляют мониторинг реализации муниципальных программ. Объектом мониторинга реализации муниципальных программ является контроль за ходом реализации структурных элементов), направлений (подпрограмм) и достижение показателей перед завершением отчетного года.

5.2. Финансовое обеспечение реализации муниципальных программ.

5.2.1. Финансовое обеспечение муниципальной программы осуществляется за счет бюджетных ассигнований бюджета города, в том числе федеральных средств, бюджета Ханты – Мансийского автономного округа – Югры, бюджета муниципального образования Сургутский район, за счет собственных средств муниципальных учреждений (предприятий) и других источников финансирования.

5.2.2. Распределение бюджетных ассигнований на реализацию муниципальных программ, направлений (подпрограмм) и структурных элементов утверждается решением о бюджете города на соответствующий финансовый год и на плановый период.

5.2.3. При исполнении бюджета города показатели финансового обеспечения, предусмотренные на реализацию муниципальных программ, направлений (подпрограмм) и структурных элементов решением о бюджете города на соответствующий финансовый год и на плановый период могут отличаться от показателей муниципальных программ, направлений (подпрограмм) и структурных элементов, утверждённых постановлениями Администрации города, по основаниям, которые предусмотрены бюджетным законодательством Российской Федерации для внесения изменений в сводную бюджетную роспись.

5.2.4. Финансовое обеспечение расходов на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности муниципального образования, осуществляется в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных на реализацию соответствующих структурных элементов по соответствующему виду расходов, а также в соответствии с доведёнными лимитами бюджетных обязательств.

6. Порядок осуществления контроля за ходом реализации муниципальных программ

6.1. Формирование отчётности о ходе реализации муниципальных программ.

6.1.1. Ответственный исполнитель направляет в Управление экономики:

- годовой отчет о ходе реализации муниципальной программы согласно приложению к настоящему Порядку (далее - отчет);

- пояснительную записку к отчету о ходе реализации муниципальной программы.

6.1.2. Отчет представляется на бумажном носителе и в электронном виде за подписью куратора, согласованный Управлением бюджетного учёта и отчётности в срок до 10 февраля по итогам реализации муниципальной программы за отчётный год. Соисполнители предоставляют ответственному исполнителю информацию для подготовки отчета за год до 5 февраля года, следующего за отчётным.

6.1.3. Пояснительная записка к отчёту о ходе реализации муниципальной программы содержит следующие сведения:

- информация о финансировании муниципальной программы в разрезе источников финансирования по первоначальному утвержденному бюджету на соответствующий финансовый год;

- информация о финансировании в разрезе источников финансирования по уточненному кассовому плану по бюджету;

- описание каждого структурного элемента муниципальной программы с детализацией на конкретные мероприятия, раскрывающие суть реализации структурного элемента, с указанием фактических затрат и достигнутых результатов;

- причины, повлекшие за собой неисполнение/перевыполнение плановых значений бюджетных ассигнований;

- информация о соответствии фактических показателей муниципальной программы показателям, установленным при их утверждении, а также причинах их недостижения/перевыполнения;

- сведения о фактических затратах в разрезе источников финансирования по реализации муниципальной программы в абсолютном и относительном значениях;

- информация о результатах реализации муниципальной программы и причинах невыполнения ее структурных элементов.

Изложенная в отчётности информация должна обеспечивать преемственность с ранее предоставленной или объяснять причины недостоверности.

6.2. Проведение оценки эффективности реализации муниципальных программ.

6.2.1. По каждой муниципальной программе проводится оценка эффективности её реализации в соответствии с порядком, установленным постановлением администрации города Лянтора до 1 марта каждого года, следующего за отчётным.

6.2.2. Управление экономики ежегодно разрабатывает сводный годовой доклад о ходе реализации и об оценке эффективности реализации муниципальных программ (далее - сводный годовой доклад), который формируется на основе годовых отчетов, представленных ответственными исполнителями, и содержит:

- сведения об основных результатах реализации муниципальных программ за отчетный год;

- сведения об оценке эффективности муниципальных программ;

- сведения о степени соответствия установленных и достигнутых целевых показателей муниципальных программ за отчетный год;

- сведения о выполнении расходных обязательств, связанных с реализацией муниципальных программ;

- при необходимости - предложения об изменении форм и методов управления реализацией муниципальной программы, о сокращении (увеличении) финансирования и (или) досрочном прекращении отдельных структурных элементов или муниципальной программы в целом.

6.2.3. До 1 апреля каждого года, следующего за отчетным, Управление экономики представляет сводный годовой доклад Главе города.

6.2.4. На основании результатов оценки эффективности муниципальной программы Управление экономики направляет Главе города предложения о необходимости прекращения или об изменении начиная с очередного финансового года ранее утвержденной муниципальной программы.

6.3. Реестр муниципальных программ.

6.3.1. В целях учёта муниципальных программ Управление экономики формирует Реестр муниципальных программ города (далее – Реестр программ).

В Реестре программ отражаются сведения об основных характеристиках муниципальных программ.

Основанием для включения муниципальной программы в Реестр программ является её утверждение в соответствии с настоящим Порядком.

6.3.2. Ответственный исполнитель в течение 10 рабочих дней со дня утверждения или внесения изменений в муниципальную программу представляет её в Управление экономики для включения в Реестр программ.

6.3.3. Муниципальная программа подлежит исключению из Реестра программ в случае окончания срока реализации либо досрочного прекращения действия муниципальной программы на основании правового акта Администрации города.

6.4. Государственная регистрация муниципальных программ.

6.4.1. Муниципальные программы подлежат обязательной государственной регистрации в федеральном государственном реестре документов стратегического планирования (далее – Реестр) в порядке и сроки, установленные Правительством Российской Федерации.

6.4.2. Государственная регистрация муниципальных программ осуществляется ответственным исполнителем с учетом всех изменений путем внесения уведомления о муниципальной программе в Реестр, созданный в государственной автоматизированной информационной системе «Управление» в течение 10 дней со дня утверждения муниципальной программы или внесения в нее изменений.

6.4.3. Ответственные исполнители несут ответственность за достоверность и своевременность представления информации для государственной регистрации муниципальных программ.

7. Заключительные положения

7.1. Требования настоящего Порядка не распространяются на муниципальные программы комплексного развития систем коммунальной, транспортной, социальной инфраструктуры городского поселения Лянтор, учитывая, что их разработка и утверждение регламентируется Градостроительным кодексом Российской Федерации.

Приложение к порядку

Отчёт о ходе реализации муниципальной программы

Наименование муниципальной программы _____
Ответственный исполнитель _____
Отчётный период _____

Таблица 1

Информация о достижении показателей

№ п/п	Наименование показателей муниципальной программы	Единица измерения (по ОКЕИ)	Первоначальное плановое значение	Уточненное значение	Фактическое значение	Процент исполнения, %	Причины неисполнения (низкого уровня исполнения)/ перевыполнения показателей
1	2	3	4	5	6	7	8
Цель муниципальной программы 1							
1							
2							
3							
Цель муниципальной программы 2							
1							
2							
3							

1. В графе 4 указываются значения показателей, предусмотренные первой редакцией муниципальной программы в отчётном периоде.
2. В графе 5 указываются значения показателей, предусмотренные последней редакцией муниципальной программы на дату проведения оценки эффективности реализации.

3. В графе 7 указывается процент исполнения фактического значения от значения показателей, предусмотренных последней редакцией муниципальной программы на дату проведения оценки эффективности реализации.

Таблица 2

Информация об исполнении бюджетных ассигнований,
предусмотренных на финансовое обеспечение реализации муниципальной программы

№ п/п	Наименование структурного элемента/ Источники финансирования	Единица измерения (по ОКЕИ)	Первоначальное плановое значение	Уточненное значение	Фактическое значение	Процент исполнения, %	Причины неосвоения/ перерасхода финансовых средств	Результаты (общественно значимые результаты) реализации муниципальной программы
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Муниципальная программа «_____» (всего), в том числе:								
За счёт собственных средств, бюджет города, в том числе:								
Бюджет города								
Источники внутреннего финансирования								
Собственные средства учреждения (предприятия)								
За счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района								
За счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО-Югры								
За счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации								
За счёт других источников финансирования								
1.	Основное мероприятие «_____» (всего), в том числе:							
1.1.	За счёт собственных средств, бюджет города, в том числе:							
1.1.1.	Бюджет города							
1.1.2.	Источники внутреннего финансирования							
1.1.3.	Собственные средства учреждения (предприятия)							
1.2.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района							
1.3.	За счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО-Югры							
1.4.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации							
1.5.	За счёт других источников финансирования							
2.	Региональный проект; Муниципальный проект; Ведомственный проект «_____» (всего), в том числе:							
2.1.	За счёт собственных средств, бюджет города, в том числе:							
2.1.1.	Бюджет города							
2.1.2.	Источники внутреннего финансирования							
2.1.3.	Собственные средства учреждения (предприятия)							
2.2.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района							
2.3.	За счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО-Югры							
2.4.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации							
2.5.	За счёт других источников финансирования							

4. В графе 4 указываются денежные средства, предусмотренные первоначальным планом по бюджету, утвержденным решением Совета депутатов на очередной финансовый год.

5. В графе 5 указывается уточненный кассовый план по бюджету на последний день отчетного периода.

6. В графе 7 указывается процент исполнения от уточненного кассового плана по бюджету.

7. В графе 9 указывается результат - количественно измеримый итог деятельности, направленный на достижение показателей муниципальной программы и ее структурных элементов, сформулированный в виде завершенного действия по созданию (строительству, приобретению, оснащению, реконструкции и т.п.)

определенного количества материальных и нематериальных объектов, предоставлению определенного объема услуг, выполнению определенного объема работ с заданными характеристиками.

Руководитель структурного подразделения Администрации города Лянтор, муниципального учреждения или предприятия (Ответственный исполнитель)

Согласовано:

Начальник управления бюджетного учета и отчетности – заместитель главного бухгалтера Администрации города Лянтор

(подпись) Ф.И.О.

(подпись) Ф.И.О.

Приложение 2 к постановлению Администрации городского поселения Лянтор от «26» августа 2025 года № 955

Модельная муниципальная программа городского поселения Лянтор

1. Модельная муниципальная программа городского поселения Лянтор определяет состав, содержание, механизмы реализации структурных элементов муниципальной программы городского поселения Лянтор (далее – муниципальная программа).

2. Муниципальная программа является системой следующих документов, разрабатываемых и утверждаемых в соответствии с порядком принятия решения о разработке, формировании и реализации муниципальных программ городского поселения Лянтор, утвержденным муниципальным правовым актом администрации городского поселения Лянтор (далее – порядок) и правовыми актами Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, администрации городского поселения Лянтор:

Состав документов	Механизм управления муниципальной программой
2.1. Паспорт муниципальной программы	Утверждаются постановлением администрации городского поселения Лянтор об утверждении муниципальной программы. Документы формируются в форме таблиц в соответствии с при
2.2. Показатели муниципальной программы	ложением к модельной муниципальной программе городского поселения Лянтор. Изменяются путём внесения изменений в постановление об утверждении муниципальной программы.
2.3 Структура муниципальной программы	
2.4. Финансовое обеспечение муниципальной программы (при наличии финансового обеспечения)	
2.5. Перечень объектов муниципальной собственности городского поселения Лянтор, создаваемых в рамках муниципальной программы (при включении	
в муниципальную программу мероприятий по созданию объектов муниципальной собственности)	
2.6. Перечень объектов капитального ремонта муниципальной собственности городского поселения Лянтор, реализуемых в рамках муниципальной программы (при включении в муниципальную программу мероприятий по капитальному ремонту объектов муниципальной собственности)	
2.7. Порядок определения фактических значений показателей муниципальной программы, содержащий в том числе информацию об источнике данных для расчёта показателя (согласно приложению 2 к модельной муниципальной программе)	Утверждается постановлением администрации городского поселения Лянтор об утверждении муниципальной программы. Утверждение порядка, внесение в него изменений осуществляется по согласованию с управлением экономики Администрации городского поселения Лянтор.
2.8. Порядок предоставления субсидий юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, в том числе некоммерческим организациям при реализации муниципальной программы (при необходимости)	Утверждается постановлением администрации городского поселения Лянтор, подготовку которого (внесение изменений в который) осуществляют ответственный исполнитель муниципальной программы или соисполнители муниципальной программы, непосредственно реализующие структурные элементы муниципальной программы, предусматривающие соответствующие расходы, мероприятия (результаты).

Могут предусматриваться иные документы и материалы в сфере реализации муниципальной программы в соответствии с требованиями Правительства Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, органов местного самоуправления (при необходимости).

Приложение 1 к модельной муниципальной программе городского поселения Лянтор

Паспорт муниципальной программы

«_____»

наименование муниципальной программы (далее – муниципальная программа)

1. Основные положения

Куратор муниципальной программы1	
Ответственный исполнитель муниципальной программы2	
Период реализации муниципальной программы3	
Цель (цели) муниципальной программы4	
Направления (подпрограммы) муниципальной программы5	
Объёмы финансового обеспечения за весь период реализации6 Всего, в том числе: - за счёт собственных средств, бюджет города, в том числе: -бюджет города, - источники внутреннего финансирования;	
- собственные средства учреждения (предприятия); - за счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района; - за счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО – Югры; - за счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации; - за счет других источников финансирования.	
Связь с национальными целями развития Российской Федерации/государственными программами Российской Федерации/ государственными программами Ханты-Мансийского автономного округа – Югры7	

1Указывается должность должностного лица (руководитель структурного подразделения Администрации городского поселения Лянтор, директор муниципального учреждения или муниципального предприятия, осуществляющий координацию и контроль за разработкой и реализацией муниципальной программы по курируемому им направлению деятельности).

2 Указывается наименование структурного подразделения или подведомственного учреждения администрации городского поселения Лянтор.

3 Указывается срок реализации муниципальной программы, например «2026 – 2030 годы».

4 Устанавливается одна или несколько целей, которые должны соответствовать приоритетам и целям социально-экономического развития Российской Федерации, автономного округа и городского поселения Лянтор. Формулировки целей муниципальной программы не должны дублировать наименования направлений (подпрограмм), наименования основных мероприятий, наименования задач.

5 Указывается при наличии направлений (подпрограмм). В случае разработки более одного направления (подпрограммы) осуществляется их нумерация.
6 Указывается общий объём финансового обеспечения реализации муниципальной программы по всем источникам финансирования за весь период реализации муниципальной программы, единицы измерения – тыс. руб.
7 Указывается наименование национальной цели развития Российской Федерации (далее – национальные цели), наименование целевого показателя национальной цели в соответствии с Указом Президента Российской Федерации
от 07.05.2024 № 309 «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года», соотносящейся с целью (целями) муниципальной программы и (или) указывается государственная программа Российской Федерации, государственная программа автономного округа (в случае доведения межбюджетных трансфертов; включения в государственную программу проектов (объектов, мероприятий), реализуемых в рамках муниципальной программы; включения в государственную программу декомпозиции показателей по городскому поселению Лянтор).

2. Показатели муниципальной программы

№ п/п	Наименование показателя8	Уровень показателя9	Единица измерения (по ОКЕИ)	Базовое значение10		Значение показателя по годам				Документ13	Ответственный за достижение показателя14	Связь с показателями национальных целей15
				значение	год	N11	N+1	N+…	N+n12			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Цель муниципальной программы 1											
1.												
2.												
3.												
	Цель муниципальной программы 2											
1.												
2.												
3.												

3. Структура муниципальной программы

№ п/п	Задачи структурного элемента16	Краткое описание ожидаемых эффектов от реализации задачи структурного элемента17	Связь с показателями18
1	2	3	4
1.	Направление (подпрограмма) «_____ _____»19		
1.1.	Основное мероприятие «_____»		
	Ответственный за реализацию: 20 (наименование структурного подразделения, подведомственного учреждения)	Срок реализации:21 (год начала – год окончания)	
1.1.1.	Задача 1		
1.1.2.	Задача N		
1.2.	Региональный проект «_____ _____»; Муниципальный проект «_____» ; Ведомственный проект «_____ _____»22		
	Ответственный за реализацию: (наименование структурного подразделения, подведомственного учреждения)	Срок реализации: (год начала – год окончания)	
2.1.1.	Задача 1		
2.1.2.	Задача N		

4. Финансовое обеспечение муниципальной программы23

№ п/п	Наименование муниципальной программы, основного мероприятия, источник финансового обеспечения24	Объём финансового обеспечения по годам, тыс. рублей25				
		N	N+1	N+…	N+n	Всего
1	2	3	4	5	6	7

Муниципальная программа «_____» (всего), в том числе:26						
За счёт собственных средств, бюджет города, в том числе:						
Бюджет города						
Источники внутреннего финансирования						
Собственные средства учреждения (предприятия)						
За счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района						
За счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО-Югры						
За счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации						
За счёт других источников финансирования						
1.	Основное мероприятие «_____» (всего), в том числе:					
1.1.	За счёт собственных средств, бюджет города, в том числе:					
1.1.1.	Бюджет города					
1.1.2.	Источники внутреннего финансирования					
1.1.3.	Собственные средства учреждения (предприятия)					
1.2.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района					
1.3.	За счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО-Югры					
1.4.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации					
1.5.	За счёт других источников финансирования					
2.	Региональный проект; Муниципальный проект; Ведомственный проект «_____» (всего), в том числе:					
2.1.	За счёт собственных средств, бюджет города, в том числе:					
2.1.1.	Бюджет города					
2.1.2.	Источники внутреннего финансирования					
2.1.3.	Собственные средства учреждения (предприятия)					
2.2.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Сургутского района					
2.3.	За счёт средств, предоставленных бюджетом ХМАО-Югры					
2.4.	За счёт средств, предоставленных бюджетом Российской Федерации					
2.5.	За счёт других источников финансирования					

8 Указываются показатели муниципальной программы.
На одну цель муниципальной программы устанавливается не менее одного показателя.
9 Указываются условные обозначение в соответствии с типами показателей («НП», «ГП», «ГП вне НП», «РП в ФП», «МП»).
В муниципальную программу могут включаться:
а) показатели, соответствующие национальным целям развития Российской Федерации на период до 2030 года и на перспективу до 2036 года, установленные Указом Президента Российской Федерации, показатели национальных (региональных) проектов, декомпозированные до городского поселения Лянтор. Условное обозначение «НП»;
б) показатели государственных программ Российской Федерации, государственных программ Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, декомпозированные до городского поселения Лянтор. Условное обозначение «ГП»;
в) показатели, декомпозированные до городского поселения Лянтор, не являющиеся показателями национальных (региональных) проектов. Условное обозначение «ГП вне НП»;
г) показатели региональных проектов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в составе федеральных проектов, декомпозированные до городского поселения Лянтор. Условное обозначение «РП в ФП»;
д) показатели, характеризующие деятельность структурных подразделений, подведомственных учреждений в соответствующей сфере, отрасли в соответствии с целью (целями) муниципальной программы. Условное обозначение «МП».
Количество показателей муниципальной программы формируется исходя из необходимости и достаточности
для достижения целей муниципальной программы.
10 В качестве базового значения указывается фактическое значение за год, предшествующий году разработки проекта муниципальной программы. В случае от-

сутствия фактических данных, в качестве базового значения приводится плановое (прогнозное) значение.
11 Год начала реализации муниципальной программы.
12 Год окончания реализации муниципальной программы.
13 Отражаются документы, в соответствии с которыми данный показатель определен как приоритетный (Федеральный закон, Указ Президента Российской Федерации, единый план по достижению национальных целей развития, национальный проект, государственная программа Российской Федерации, государственная программа автономного округа, документ стратегического планирования, постановления Губернатора автономного округа, Правительства автономного округа, администрации городского поселения Лянтор или иной документ). В случае, если показатель характеризует деятельность структурного подразделения и (или) подведомственных учреждений и не включен в вышеуказанные документы, графа не заполняется.
14 Указывается наименование структурного подразделения или подведомственного учреждения администрации городского поселения Лянтор – ответственного исполнителя, соисполнителя.
15 Указывается наименование целевых показателей национальных целей, вклад в достижение которых обеспечивает показатель муниципальной программы.
16 Приводятся ключевые (социально значимые) задачи, планируемые к решению в рамках структурных элементов. В рамках каждого структурного элемента формируется не менее одной задачи.
17 Приводится краткое описание социальных, экономических и иных эффектов реализации каждой задачи структурного элемента муниципальной программы.
18 Указывается наименование показателя муниципальной программы, на достижение которого направлена реализация структурного элемента в соответствии с таблицей «Показатели муниципальной программы». Для каждого структурного элемента указывается не менее одного показателя.
19 Указывается при необходимости.
20 Указывается наименование структурного подразделения или подведомственного учреждения. Ответственным за реализацию структурного элемента может быть назначено только одно структурное подразделение или подведомственное учреждение администрации городского поселения Лянтор (ответственный исполнитель или соисполнитель).
21 Срок реализации структурного элемента не может превышать срок реализации муниципальной программы.
22 Включаются в случае наличия структурных элементов, входящих в региональные, муниципальные, ведомственные проекты.
23 Таблица включается в муниципальную программу при наличии финансового обеспечения.
24 Указываются источники финансового обеспечения каждого структурного элемента муниципальной программы. В случае финансового обеспечения за счет одного источника финансирования строка «всего» не приводится.
25 Объём финансового обеспечения указывается в разрезе основных мероприятий (структурных элементов) по годам реализации муниципальной программы, единицы измерения – тыс. рублей. Включение в раздел структурных элементов, не предусматривающих финансовое обеспечение, не требуется.
26 В случае отсутствия финансирования по муниципальной программе данный столбец заполняется следующим образом - «Без финансирования».

Приложение 2 к модельной
муниципальной программе
городского поселения Лянтор

Порядок определения фактических значений
показателей муниципальной программы

№ п/п	Наименование показателя муниципальной программы	Единица измерения (по ОКЕИ)	Расчёт показателя	Источники данных для расчёта показателя
1				
2				
…				

Приложение 3 к модельной
муниципальной программе
городского поселения Лянтор

Перечень
объектов капитального строительства/реконструкции муниципальной собственности города Лянтор
Муниципальная программа «_____»*
(наименование программы)

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость объекта в текущих ценах либо ориентировочная стоимость строительства/реконструкции, определяемая по аналогам и укрупненным показателям (тыс. руб.)	Намечаемая продолжительность работ по реализации инвестиционного проекта (начало и окончание): проектно-изыскательские работы, строительство	Примечание
1	2	3	4	5
1.	Направление (подпрограмма) «_____»			
1.1.	Основное мероприятие «_____» (наименование мероприятия)			

1.1.1	_____ (наименование объекта) Ответственный за реализацию: _____ (наименование структурного подразделения, МУ)			

*в случае отсутствия объектов капитального строительства/реконструкции муниципальной программы приложение не разрабатывается

Приложение 4 к модельной
муниципальной программе
городского поселения Лянтор

Перечень
объектов капитального ремонта
муниципальной собственности города Лянтор
Муниципальная программа «_____»*
(наименование программы)

№ п/п	Наименование объекта	Сметная стоимость объекта в текущих ценах либо ориентировочная стоимость капитального ремонта, определяемая по аналогам и укрупненным показателям (тыс. руб.)	Намечаемая продолжительность работ по реализации проекта (начало и окончание): проектно-изыскательские работы, ремонт	Примечание
1	2	3	4	5
1.	Направление (подпрограмма) «_____»			
1.1.	Основное мероприятие «_____» (наименование мероприятия)			
1.1.1	_____ (наименование объекта) Ответственный за реализацию: _____ (наименование структурного подразделения, МУ)			

ЛЯНТОРСКАЯ газета

Учредитель: Муниципальное учреждение культуры «Лянторская централизованная библиотечная система»

Издатель: Сектор по информационным ресурсам

Главный редактор
Абдурагимов Артур Сиражутдинович

Дизайнер
Хайруллина Аделя Фаритовна

Номер подписан в печать 28.08. 2025 года
Время подписания по графику: 09.00
Фактическое время подписания: 09.00
Газета зарегистрированна Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-ненецкому автономному округу
Свидетельство о регистрации: ПИ №ТУ 72 - 01255 от 23 июня 2015 года
Адрес редакции, издателя:
628449, Тюменская область, ХМАО – Югра, Сургутский район, город Лянтор, ул. Салавата Юлаева,13
E-mail: lyantor-gazeta@mail.ru
Тираж: 30 экземпляров
Отпечатано: город Лянтор, ул. Салавата Юлаева, 13
Распространяется бесплатно

Рисунок 18 - Перспективная схема водоснабжения

Раздел V «Экологические аспекты мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения».

а) на водный бассейн предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод.

На существующей водоочистной станции обезжелезивания №1 для промывки фильтров используется вода непосредственно из резервуаров чистой воды, подаваемая насосной станцией второго подъёма, входящей в состав ВОС.

С целью уменьшения объёма промывной воды при промывке фильтров применяется воздух высокого давления.

В связи с отсутствием технической возможности водоотведения и с целью снижения объёмов сброса промывных вод, на ВОС предусматривается обработка промывной воды на модулях обработки промывных вод.

Промывная вода с модуля фильтрации первой и второй ступени поступает в резервуары-усреднители, где происходит усреднение промывной воды. Далее промывная вода насосом подаётся через счётчик (для учёта расхода поступающей на обработку воды) в тонкослойные отстойники. Перед тонкослойными отстойниками дозируется флокулянт для дестабилизации взвешенных частиц с целью их удаления при помощи отстаивания в тонкослойном модуле. Осадок, скатываясь с пластин тонкослойного модуля, попадает в сборник осадка, где статически уплотняется под собственным весом. Удаление осадка происходит по средствам поворотных затворов в сборник осадка.

Очищенная вода собирается в накопительной ёмкости, откуда насосами подаётся на модули фильтрации. На фильтрах происходит более тонкая (финишная) очистка воды, путём задержания мелких сформировавшихся частиц в загрузке фильтра. В сборнике чистой воды поддерживается заданный уровень с помощью ультразвукового датчика и регулирующего клапана. Очищенная таким образом промывная вода через установки обеззараживания возвращается в технологию – бак-реактор модуля интенсивной аэрации и дегазации.

б) на окружающую среду при реализации мероприятий по снабжению и хранению химических реагентов, используемых в водоподготовке (хлор и

др.).

В ходе подготовки исходной артезианской воды до требований СанПиН используются следующие химические реактивы:

- коагулянт «Аква-Аурат 30»;
- флокулянт «Праестол 650».

Процесс обеззараживания очищенной воды перед подачей в сеть происходит на ультрафиолетовых установках, а для периодической дезинфекции резервуаров чистой воды (РЧВ) и водопроводных сетей предусматривается дозирование в воду раствора гипохлорита натрия.

Упаковка, транспортирование и хранение гипохлорита натрия осуществляется согласно ГОСТ 11086-76 «Гипохлорит натрия. Технические условия».

Гипохлорит натрия хранят в специальных покрытых коррозионностойкими материалами ёмкостях, защищенных от солнечного света. Полиэтиленовые бочки с продуктом хранят в закрытых складских неотапливаемых помещениях.

Раздел VI «Оценка объёмов капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованных систем водоснабжения».

Объём капитальных вложений по мероприятиям строительства, реконструкции и модернизации (капитальных ремонтов) объектов централизованных систем водоснабжения приведён в разделе IV п. а), в) схемы водоснабжения.

Раздел VII «Целевые показатели развития централизованных систем водоснабжения».

Целевые показатели развития центральной системы водоснабжения с разбивкой по годам приведены ниже в таблице №18.

Таблица №18 - Целевые показатели развития центральной системы водоснабжения

№ п/п	Показатель	Ед.	2022 год факт	2023 год факт	2024 год факт	2025 год ожид	2026 год ожид
1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0
2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	3	1,67	0	0	0
3	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год.	ед./км	0,17	0,22	0,25	0	0

а) показатели качества соответственно горячей и питьевой воды.

Согласно информации из Раздела I, вода, поднятая из подземного источника, идёт на нужды ХВС, ГВС и ТС и не соответствует СанПиН 1.2.3685-21 и СанПиН 2.1.3684-21 по трём параметрам, основной из них – железо общее.

Благодаря вводу в эксплуатацию реконструированной станции обезжелезивания №1 в 2021 году весь объём поднятой воды проходит водоподготовку и на выходе с ВОС №1 соответствует СанПиН 1.2.3685-21 и СанПиН 2.1.3684-21 по всем показателям.

б) показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения.

В результате реализации запланированных мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации (капитальному ремонту) сетей водоснабжения показатель надёжности и бесперебойности водоснабжения снизиться обратно пропорционально соотношению протяженности отремонтированных сетей к общей протяженности сетей водоснабжения.

Целевой показатель (0 ед./км) достигается путём замены физически изношенных водопроводных сетей.

в) показатели качества обслуживания абонентов.

Под показателем качества обслуживания абонентов подразумевается доля удовлетворенных заявок на подключение к водопроводным сетям.

Анализируя статистические данные ЛГ МУП «УТВиВ» за последние 5 лет по количеству поданных и исполненных заявок на подключение к инженерной инфраструктуре системы тепловодоснабжения, можно сделать вывод о том, что показатель качества обслуживания абонентов равен 100%.

г) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе сокращения потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды) при транспортировке.

Основным показателем эффективности использования энергоресурсов принимается удельное значение затраченной электроэнергии на количество переданной воды и потерь воды при транспортировке. Указанные показатели будут достигаться постепенно посредством реконструкции и капитального ремонта водопроводных сетей (строительство новых сетей, модернизация (капитальный ремонт) старых сетей и их изоляций), установки систем автоматизации и средств учёта.

Раздел VIII «Перечень выявленных бесхозяйных объектов централизованных систем водоснабжения (в случае их выявления) и перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию»

Согласно ч.5 ст.8 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - №416-ФЗ), при выявлении бесхозяйных водопроводных и канализационных инженерных сетей и в случае подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных инженерных сетей, эксплуатацию таких объектов осуществляет гарантирующая организация или ресурсоснабжающая организация (сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозяйным сетям водоснабжения). Эта ответственность ложится на ресурсоснабжающую организацию со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных инженерных сетей до признания на данные бесхозяйные инженерные сети права собственности или до принятия их во владение, пользование и распоряжение собственником, который ранее их оставил. Частью 6 ст.8 №416-ФЗ определено, что расходы ресурсоснабжающей организации на эксплуатацию бесхозяйной инженерной сети учитываются органами регулирования тарифов при установлении тарифов в порядке, установленном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. №406.

Эксплуатацию бесхозяйных сетей г. Лянтор осуществляет ЛГ МУП «УТВиВ». Перечень бесхозяйных сетей представлен в таблице 19.

Таблица №19 – Перечень бесхозяйных сетей г.п. Лянтор

№ п/п	Местоположение	Наименование участка	Год строительства ориентировочно	Протяженность, пм	Условный диаметр, мм	Способ прокладки
1	Микрорайон №1 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от ТК-1 до т.вр. Микрорайон №1.	2007	111	150	подземно бесканально
2		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК до МКД №16/1 Микрорайон №1	2022	14	70	подземно бесканально
3		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК до МКД №22/1 Микрорайон №1	2014	11	50	подземно бесканально
4		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК до МКД №22/2 Микрорайон №1	2016	7	50	подземно бесканально
5		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК до МКД №22/3 Микрорайон №1	2016	10	50	подземно бесканально

6	Микрорайон №2 г.п. Лянтор	Магистральная сеть ХВС от ТК-317 до ЦТП №70	1989	328	200	подземно бесканально
7		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК до МКД №6 Микрорайон №2	2015	20	50	подземно бесканально
8	Микрорайон №3 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от ТК до МКД №12/1 Микрорайон №3	2020	40	50	подземно бесканально
9	Микрорайон №4 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от ЦТП №9 до МКД №29 Микрорайон №4	2003	18	150	подземно бесканально
10	Микрорайон №5 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-6 до МКД №2 Микрорайон №5	2012	164	150	подземно бесканально
11		Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-7 до МКД №2/1 Микрорайон №5	2014	73	80	подземно бесканально
12		Магистральная сеть ХВС от т.вр. до МКД №3 Микрорайон №5	2007	33	150	подземно бесканально
13		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК-2 до МКД №3 Микрорайон №5	2007	79	70	подземно бесканально
14		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК-3 до МКД №4 Микрорайон №5	2008	8	50	подземно бесканально
15		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК-4 до МКД №5 Микрорайон №5	2012	48	70	подземно бесканально
16		Внутриквартальная сеть ХВС от ТК-4 до МКД №5/1 Микрорайон №5	2014	68	70	подземно бесканально
17	Микрорайон №6 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-210 до МКД №18 Микрорайон №6	2018	38	80	подземно бесканально
18		Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-303 до т5 Микрорайон №6	1989	80	150	подземно бесканально
19	Микрорайон №7 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от т.вр. до жд.39 Микрорайон №7	1988	59	50	подземно бесканально
20		Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-306 до т.вр. в закольцовку микрорайона №7	1991	88	200	подземно бесканально
21	Микрорайон №10 г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от т2 до т1 Микрорайон №10	1990	98	150	подземно бесканально
22	ул. Магистральная, г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-3 до МКД №24 ул. Магистральная	2004	30	70	подземно бесканально
23		Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-3 до МКД №24/1 ул. Магистральная	2002	10	70	подземно бесканально
24		Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-1 до МКД №28 ул. Магистральная	2002	56	100	подземно бесканально
25	ул. Эстонских Дорожников, г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от т.вр. до МКД №26 ул. Эстонских Дорожников	2004	29	76	подземно бесканально
26	ул. Согласия, г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-163 до МКД №1 ул. Согласия	1995	32	50	подземно бесканально
27		Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-165 до МКД №6 ул. Согласия	1995	31	50	подземно бесканально
28		Внутриквартальная сеть ХВС от т.вр. до МКД №7 ул. Согласия	2001	149	100	подземно бесканально
29	ул. Салавата Юлаева, г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от УТ-142 до МКД №11 ул. Салавата Юлаева	2003	25	80	подземно бесканально
30	мкрн. Пионерный, г.п. Лянтор	Внутриквартальная сеть ХВС от точки 4 до т.вр. ул. Набережная, стр. 13	1988	72	50	подземно бесканально

СХЕМА ВОДООТВЕДЕНИЯ

Раздел I «Существующее положение в сфере водоотведения поселения, городского округа»

а) описание структуры системы сбора, очистки и отведения сточных вод на территории поселения, городского округа и деление территории поселения, городского округа на эксплуатационные зоны.

На территории г. Лянтор функционирует централизованная система водоотведения. На сегодняшний день обеспеченность жилищного фонда г. Лянтор системой централизованного водоотведения составляет 85-90%.

Бытовые сточные воды от жилых домов микрорайонов, предприятий по внутриквартальным самотечным канализационным трубопроводам поступают на канализационные насосные станции (далее – КНС). От КНС по напорным коллекторам стоки перекачиваются в магистральные самотечные канализационные коллекторы. По магистральным самотечным канализационным коллекторам стоки попадают на главные канализационные насосные станции №1 и №2 (далее – ГКНС). От ГКНС стоки перекачиваются на канализационные очистные сооружения г. Лянтор (далее – КОС).

На территории промзоны имеется собственная централизованная система водоотведения. Централизованной системой бытовой канализации в промышленной зоне обеспечены только предприятия ПАО «Сургутнефтегаз». Хозяйственно-бытовые стоки от цехов НГДУ «Лянторнефть», административных зданий ПАО «Сургутнефтегаз» и столовых поступают по самотечным трубопроводам на КНС Промзоны, затем хозяйственно-бытовые стоки по двум самостоятельным напорным коллекторам диаметром 325 мм, минуя городскую централизованную систему бытовой канализации, отводятся на КОС г.п. Лянтор.

Площадка КОС расположена за чертой жилой застройки г. Лянтор на расстоянии 1 км. КОС включают в себя физико-механическую и биологическую очистку стоков. Схема очистки сточных вод, следующая: по напорным коллекторам сточные воды поступают в приёмную камеру решёток, где производится отделение крупнодисперсных фракций, содержащихся в сточных водах. Далее стоки поступают в тангенциальные песколовки. После очистки стоков от песка и других минеральных веществ вода поступает в аэротенк, где происходит полная биологическая очистка при помощи микроорганизмов активного ила и кислорода. Очищенные сточные воды направляются во вторичный отстойник для осаждения взвешенных частиц. Обеззараживание стоков производится бактерицидным ультрафиолетовым излучением на установках УДВ 250/144/ДЗ. Пройдя полную биологическую очистку и обеззараживание, стоки поступают в приёмный резервуар насосной станции и далее по напорным трубопроводам через глубинный выпуск рассеивающего типа сбрасываются в реку Пим. Качество воды, сбрасываемой в реку Пим после очистки, не соответствует ПДК.

В части населённого пункта централизованная система водоотведения отсутствует, канализование происходит в люфт-клозеты, пудр-клозеты, септики для сточных вод или в надворные уборные и выгреба, из которых хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на КНС. Источниками образования вышеуказанных стоков являются: неблагоустроенный жилищный фонд, учреждения и предприятия, не обеспеченные централизованным водоотведением.

б) описание результатов технического обследования централизованной системы водоотведения, включая описание существующих канализационных очистных сооружений, в том числе оценку соответствия применяемой технологической схемы очистки сточных вод требованиям обеспечения нормативов качества очистки сточных вод, определение существующего дефицита (резерва) мощностей сооружений и описание локальных очистных сооружений, создаваемых абонентами;

В настоящий момент нет технической возможности привести сооружения КОС г.п. Лянтора к нормативам предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектах рыбохозяйственного значения утверждённых приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 и СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» (далее – СанПиН 2.1.3684-21). Для приведения качества очистки КОС г.п. Лянтора к нормативам предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектах рыбохозяйственного значения, утверждённых приказом Минсельхоза России от 13.12.2016 №552 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения» и СанПиН 2.1.3684-21, необходимо выполнить реконструкцию либо строительство новых канализационных очистных сооружений на основании современных технологий биологического удаления азота, биолого-химического удаления фосфатов и обработки осадков (деинвазии) сточных вод.

в) описание технологических зон водоотведения, зон централизованного и нецентрализованного водоотведения (территорий, на которых водоотведение осуществляется с использованием централизованных и нецентрализованных систем водоотведения) и перечень централизованных систем водоотведения;

Технологическая зона централизованного водоотведения в г. п. Лянтор одна. Системы водоотведения обслуживает ЛГ МУП «УТВиВ».

К нецентрализованной системе водоотведения относятся неблагоустроенный жилищный фонд, учреждения и предприятия, не обеспеченные организованным водоотведением. Данные объекты оборудованы септиками, вывозом сточных вод из которых занимается ЛГ МУП «УТВиВ».

г) описание технической возможности утилизации осадков сточных вод на очистных сооружениях существующей централизованной системы водоотведения;

ЛЯНТОРСКАЯ газета

Учредитель: Муниципальное учреждение культуры «Лянторская централизованная библиотечная система»

Издатель: Сектор по информационным ресурсам

Главный редактор
Абдурагимов Артур Сиражутдинович

Дизайнер
Хайруллина Аделя Фаритовна

Номер подписан в печать 05.08. 2025 года
Время подписания по графику: 09.00
Фактическое время подписания: 09.00
Газета зарегистрированна Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-ненецкому автономному округу
Свидетельство о регистрации: ПИ №ТУ 72 - 01255 от 23 июня 2015 года
Адрес редакции, издателя:
628449, Тюменская область, ХМАО – Югра, Сургутский район, город Лянтор, ул. Салавата Юлаева,13
E-mail: lyantor-gazeta@mail.ru
Тираж: 30 экземпляров
Отпечатано: город Лянтор, ул. Салавата Юлаева, 13
Распространяется бесплатно

Таблица 2. Реестр жилых домов, планируемых к сносу, на территории городского поселения Лянтор

и дата заключения межведомственной комиссии	Год вода дома в эксплуатацию	№ и дата постановления Администрации городского поселения Лянтор			Статус	Срок отселения
Дома, признанные аварийными после 01.01.2015 года						
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2021г. №300	1990	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 27.09.2021 №842; постановление от 16.08.2024 №797 "О внесении изменений в постановление от 27.09.2021 №842"	22	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №27	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №199	31.10.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .04.2021г. №288	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 04.05.2021 №415; постановление от 12.07.2023 №750 "О внесении изменений в постановление от 04.05.2021 №415"	23	г.Лянтор. микрорайон №6, дом №25	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №200	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .04.2021г. №287	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 04.05.2021 №414; постановление от 12.07.2023 №751 "О внесении изменений в постановление от 04.05.2021 №414"	24	г.Лянтор. ул.Магистральная, дом №18	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №201	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .12.2021г. №304	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.12.2021 №1149; постановление от 12.07.2023 №749 "О внесении изменений в постановление от 24.12.2021 №1149"	25	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №56	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №202	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .12.2021г. №305	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.12.2021 №1150; постановление от 12.07.2023 №748 "О внесении изменений в постановление от 24.12.2021 №1150"	26	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №37	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №203	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2023г. №376	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 08.09.2023 №949	27	г.Лянтор. микрорайон №10, дом №20	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №204	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2023г. №377	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 08.09.2023 №948	28	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №57	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №205	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2023г. №378	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 08.09.2023 №947	29	г.Лянтор. микрорайон №2, дом №49	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №206	01.11.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .10.2018г. №184	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 31.10.2018 №1083	30	г.Лянтор. микрорайон №1, дом №58	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №207	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .10.2018г. №185	1984	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 31.10.2018 №1082	31	г.Лянтор. микрорайон №1, дом №53	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №208	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .10.2018г. №186	1983	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 31.10.2018 №1089	32	г.Лянтор. микрорайон №2, дом №38	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №209	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №187	1990	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1218	33	г.Лянтор. микрорайон №1, дом №88	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №210	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №188	1984	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.112018 №1219	34	г.Лянтор. микрорайон №6, дом №25	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №211	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №189	1985	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1220	35	г.Лянтор. микрорайон №6А, дом №65	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №212	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №190	1991	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1221	36	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №31	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 28.02.2019г. №213	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №191	1984	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1222	37	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №9	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 28.02.2019г. №214	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №193	1989	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1224	38	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №22	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 28.02.2019г. №215	01.12.2024
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №194	1989	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1225	39	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №56	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 16.04.2019г. №216	01.12.2025
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .11.2018г. №195	1983	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 29.11.2018 №1226	40	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №63	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 16.04.2019г. №217	01.12.2025
			20	г.Лянтор. микрорайон №2, дом №29	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 13.12.2018г. №196	1985
			21	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №35	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 13.12.2018г. №197	1986
			22	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №27	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №199	1989
			23	г.Лянтор. микрорайон №6, дом №25	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №200	1989
			24	г.Лянтор. ул.Магистральная, дом №18	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №201	1988
			25	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №56	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.12.2018г. №202	1985
			26	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №37	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №203	1988
			27	г.Лянтор. микрорайон №10, дом №20	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №204	1991
			28	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №57	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №205	1986
			29	г.Лянтор. микрорайон №2, дом №49	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №206	1986
			30	г.Лянтор. микрорайон №1, дом №58	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №207	1983
			31	г.Лянтор. микрорайон №1, дом №53	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №208	1984
			32	г.Лянтор. микрорайон №2, дом №38	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №209	1984
			33	г.Лянтор. микрорайон №1, дом №88	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №210	1987
			34	г.Лянтор. микрорайон №6, дом №25	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №211	1988
			35	г.Лянтор. микрорайон №6А, дом №65	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 31.01.2019г. №212	1989
			36	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №31	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 28.02.2019г. №213	1990
			37	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №9	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 28.02.2019г. №214	1986
			38	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №22	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 28.02.2019г. №215	1988
			39	г.Лянтор. микрорайон №7, дом №56	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 16.04.2019г. №216	1987
			40	г.Лянтор. микрорайон №3, дом №63	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 16.04.2019г. №217	1987

заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .04.2019г. №218	01.12.2025	1987		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.04.2019 №385	62	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.07.2019г. №239		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №685
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .04.2019г. №219	01.12.2025	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.04.2019 №386	63	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.07.2019г. №241		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №687
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .04.2019г. №220	01.12.2025	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.04.2019 №387	64	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.07.2019г. №242		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №688
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №221	01.12.2025	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №512	65	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.07.2019г. №243		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №689
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №222	01.12.2025	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №513	66	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.07.2019г. №244		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №690
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №223	01.12.2025	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №514	67	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №245		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №962
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №224	01.12.2025	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №515	68	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №246		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №963
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №225	01.12.2025	1992		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №516	69	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №247		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №964
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №226	01.12.2026	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №517	70	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №248		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №965
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .07.2024г. №416	01.12.2026	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №682	71	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №249		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №966
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .05.2019г. №227	01.12.2026	1992		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 30.05.2019 №518	72	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №250		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №967
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .06.2019г. №229	01.12.2026	1987		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 10.06.2019 №559	73	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №251		01.12.20[illegible]	[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №968
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .06.2019г. №230	01.12.2026	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 10.06.2019 №560	74	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №252		01.12.20[illegible]	[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №969
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .06.2019г. №231	01.12.2026	1992		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 10.06.2019 №561	75	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №253		01.12.20[illegible]	[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №970
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .06.2019г. №232	01.12.2026	1991		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.06.2019 №562	76	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №254		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №971
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .06.2019г. №233	01.12.2026	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.06.2019 №563	77	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 17.10.2019г. №255		01.12.20[illegible]	[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.10.2019 №972
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .06.2019г. №234	01.12.2026	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 21.06.2019 №564	78	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 26.02.2020г. №257		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 28.02.2020 №155
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .07.2019г. №235	01.12.2026	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №681	79	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 26.02.2020г. №258		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 28.02.2020 №156
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .07.2019г. №236	01.12.2027	1990		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №682	80	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 26.02.2020г. №260		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 28.02.2020 №158
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .07.2019г. №237	01.12.2027	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №683	81	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 26.02.2020г. №261		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 28.02.2020 №159
заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от .07.2019г. №238	01.12.2027	1987		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 24.07.2019 №684	82	[illegible]	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 26.02.2020г. №262		01.12.20[illegible]	198[illegible]		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 28.02.2020 №160

ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №263	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №161	104	Адинторский микрорайон, дом №16	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.04.2021 г. №286	01.12.2037		постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №415	25	Лянторский микрорайон, дом №15	за ко ква 29.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №264	1986	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №162	105	Адинторский микрорайон, дом №18	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.04.2021 г. №289	01.12.2034		постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №418	26	Лянторский микрорайон, дом №37	за ко ква 29.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №265	1985	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №163	106	Адинторский микрорайон, дом №17	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.04.2021 г. №290	01.12.2036		постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №417	27	Лянторский микрорайон, дом №47	за ко ква 29.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №266	1986	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №164	107	Адинторский микрорайон, дом №19	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.04.2021 г. №291	01.12.2034		постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №418	28	Лянторский микрорайон, дом №5	за ко ква 01.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №267	1989	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №165	108	Адинторский микрорайон, дом №21	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.04.2021 г. №292	01.12.2034		постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №419	29	Лянторский микрорайон, дом №42	за ко ква 01.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №268	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №166	109	Адинторский микрорайон, дом №18	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 23.09.2021 г. №298	01.12.2036		постановление Администрации поселения Лянтор от 27.09.2021 №884	30	Лянторский микрорайон, дом №41	за ко ква 01.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №269	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №167	110	Адинторский микрорайон, дом №19	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 23.09.2021 г. №299	01.12.2036		постановление Администрации поселения Лянтор от 27.09.2021 №884	31	Лянторский микрорайон, дом №62	за ко ква 01.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .02.2020г. №270	1991	постановление Администрации поселения Лянтор от 28.02.2020 №168	111	Адинторский микрорайон, дом №3	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №301	01.12.2032		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1646	32	Лянторский микрорайон, дом №51	за ко ква 10.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .09.2020г. №272	1986	постановление Администрации поселения Лянтор от 12.09.2020 №781	112	Адинторский микрорайон, дом №7	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №302	01.12.2036		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1647	33	Лянторский микрорайон, дом №65	за ко ква 26.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .09.2020г. №273	1989	постановление Администрации поселения Лянтор от 12.09.2020 №782	113	Адинторский микрорайон, дом №7	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №303	01.12.2032		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1648	34	Лянторский микрорайон, дом №11	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .09.2020г. №274	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 12.09.2020 №783	114	Адинторский микрорайон, дом №7	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.07.2024 г. №413	01.12.2033		постановление Администрации поселения Лянтор от 18.07.2024 №668	35	Лянторский микрорайон, дом №84	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .09.2020г. №275	1986	постановление Администрации поселения Лянтор от 12.09.2020 №784	115	Адинторский микрорайон, дом №1	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №306	01.12.2032		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1651	36	Лянторский микрорайон, дом №23	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .09.2020г. №276	1988	постановление Администрации поселения Лянтор от 12.09.2020 №785	116	Адинторский микрорайон, дом №1	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №307	01.12.2033		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1652	37	Лянторский микрорайон, дом №25	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №277	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №404	117	Адинторский микрорайон, дом №3	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №308	01.12.2036		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1653	38	Лянторский микрорайон, дом №26	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №278	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №405	118	Адинторский микрорайон, дом №14	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №309	01.12.2040		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1654	39	Лянторский микрорайон, дом №37	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №279	1985	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №406	119	Адинторский микрорайон, дом №16	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №310	01.12.2040		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1656	40	Лянторский микрорайон, дом №6	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №280	1986	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №407	120	Адинторский микрорайон, дом №17	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №311	01.12.2040		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1656	41	Лянторский микрорайон, дом №42	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №281	1987	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №408	121	Адинторский микрорайон, дом №20	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №312	01.12.2040		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1657	42	Лянторский микрорайон, дом №46	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №283	1986	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №410	122	Адинторский микрорайон, дом №21	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №313	01.12.2040		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1658	43	Лянторский микрорайон, дом №59	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №284	1982	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №411	123	Адинторский микрорайон, дом №23	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.12.2021 г. №314	01.12.2040		постановление Администрации поселения Лянтор от 24.12.2021 №1659	44	Лянторский микрорайон, дом №60	за ко ква 22.				
ключение межведомственной миссии о признании много-артирного дома аварийным от .04.2021г. №285	1982	постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2021 №412	124	Адинторский микрорайон, дом №1	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 29.04.2022 г. №357	01.12.2034		постановление Администрации поселения Лянтор от 04.05.2022 №536	45	Лянторский микрорайон, дом №17	за ко ква 22.				

аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 04.2022г. №358	01.12.2033	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 04.05.2022 №365	146	Микрорайон Дорожников, дом №34	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №391	01.12.2037			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1008	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 04.2022г. №359	01.12.2033	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 04.05.2022 №366	147	Микрорайон Дорожников, дом №36	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №392	01.12.2039			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1009	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 04.2022г. №360	01.12.2033	1987		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 04.05.2022 №367	148	Микрорайон Дорожников, дом №37	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №393	01.12.2038			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1010	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 07.2022г. №361	01.12.2033	1992		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 01.07.2022 №570	149	Микрорайон Дорожников, дом №29	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №394	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1011	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 07.2022г. №362	01.12.2033	1988		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 01.07.2022 №571	150	Микрорайон Дорожников, дом №20	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №395	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1012	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 07.2022г. №363	01.12.2033	1989		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 01.07.2022 №572	151	Микрорайон Дорожников, дом №7	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №396	01.12.2037			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1013	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 07.2022г. №364	01.12.2033	1989		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 01.07.2022 №573	152	Микрорайон Дорожников, дом №28	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №397	01.12.2039			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1014	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 02.2023г. №373	01.12.2033	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 01.02.2023 №102	153	Микрорайон Дорожников, дом №5	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №398	01.12.2095			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1015	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 05.2023г. №374	01.12.2033	1988		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 26.05.2023 №618	154	Микрорайон Дорожников, дом №12	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №399	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1016	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №379	01.12.2033	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №996	155	Микрорайон Дорожников, дом №26	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №400	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1017	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №380	01.12.2033	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №997	156	Микрорайон Дорожников, дом №27	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №401	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1018	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №381	01.12.2033	1985		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №998	157	Микрорайон Дорожников, дом №28	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №402	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1019	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №382	01.12.2033	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №999	158	Микрорайон Дорожников, дом №26	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №403	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1020	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №383	01.12.2033	1984		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1000	159	Микрорайон Дорожников, дом №21	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №404	01.12.2094			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1021	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №384	01.12.2033	1985		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1001	160	Микрорайон Дорожников, дом №21	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №405	01.12.2094			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1022	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №385	01.12.2033	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1002	161	Микрорайон Дорожников, дом №31	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №406	01.12.2094			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1023	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №386	01.12.2033	1989		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1003	162	Микрорайон Дорожников, дом №35	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №407	01.12.2034			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1024	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №387	01.12.2033	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1004	163	Микрорайон Дорожников, дом №39	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.09.2023г. №408	01.12.2088			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1025	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №388	01.12.2033	1985		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1005	164	Микрорайон Дорожников, дом №78	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 22.03.2024г. №409	01.12.2094			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 04.04.2024 №318	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №389	01.12.2033	1986		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1006	165	Микрорайон Дорожников, дом №50	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.07.2024г. №411	01.12.2086			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №676	а л
аварийным жилым домом и выводом комиссии о сносе многоквартирного дома аварийным от 09.2023г. №390	01.12.2033	1987		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 22.09.2023 №1007	166	Микрорайон Дорожников, дом №17	заключение комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 12.07.2024г. №412	01.12.2090			постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №677	а л

ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .07.2024г. №414	1990	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №678	188	Адрес: г. Лянтор, ул. Дружбы Народов, дом №27	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 19.09.2024г. №437	аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 25.09.2024 №940	а л
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .07.2024г. №415	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №679	189	Адрес: Микрорайон 8, дом 18	заключение межведомственной комиссии о признании многоквартирного дома аварийным от 07.11.2024г. №438	аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035		постановление Администрации городского поселения Лянтор от 19.11.2024 №1159	а л
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .07.2024г. №417	1989	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №680				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .07.2024г. №418	1990	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 18.07.2024 №681				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №419	1988	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №784				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №420	1983	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №785				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №421	1989	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №786				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №422	1991	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №787				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №423	1988	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №788				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №424	1988	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №789				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №425	1986	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №790				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №426	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №791				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №427	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №792				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №428	1996	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №793				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №430	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №794				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №431	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №795				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .08.2024г. №432	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 16.08.2024 №796				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2024г. №433	1987	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 25.09.2024 №941				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2024г. №434	1989	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 25.09.2024 №943				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2024г. №435	1988	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 25.09.2024 №944				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			
ключение межведомственной миссии о признании многоартирного дома аварийным от .09.2024г. №436	1988	постановление Администрации городского поселения Лянтор от 25.09.2024 №942				аварийный и подлежащий сносу	01.12.2035			

В таблице 3 представлен перечень перспективных объектов строительства на территории городского поселения Лянтор на основании выданных разрешений на строительство.

Генеральным планом городского поселения Лянтор Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, на перспективу до 2040 года запланировано строительство новых объектов, которые указаны в таблице 4. Год ввода в эксплуатацию носит оценочный характер и при дальнейших актуализациях необходимо вносить корректировки.

Таблица 3. Перечень перспективных объектов строительства на территории городского поселения Лянтор

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Место расположения
1	Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом по ул. Дружбы На кад. номер участка: 86:03:0100111:478
2	«ЖК «Дипломат»	Жилой многоквартирный дом в микрорайоне № 86:03:0100114:1457

Таблица 4. Перечень перспективных объектов строительства на территории городского поселения Лянтор по данным Генерального плана

№ п/п	Наименование объекта строительства	Место расположе
1	Дошкольная образовательная организация	10-й мкр
2	Общеобразовательная организация	2-й мкр
3	Общеобразовательная организация	5-й мкр
4	Детская школа искусств	6-й мкр
5	Дошкольная образовательная организация	1-й мкр
6	Лянторский центр дополнительного образования	1-й мкр
7	Детская школа искусств	6-й мкр
8	МБУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр
9	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	5-й мкр
10	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	мкр. Национальн поселок
11	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	10-й мкр
12	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	1-й мкр
13	Хоккейный корт	9-й мкр
14	Плавательный бассейн	9-й мкр
15	Спортивный комплекс МАУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр
16	Строительство фондохранилища Лянторского хантыйского этнографического музея	мкр. Эстонских Д рожников, д. 50
17	Центр единоборств	5-й мкр

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012 г., предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га. Учитывая данное требование, теплоснабжение всей перспективной индивидуальной застройки городского округа планируется осуществлять децентрализовано, т.е., применяя индивидуальные источники тепловой энергии.

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам тепло-

аварийный и подлежащий сносу | 01.12.2035

аварийный и подлежащий сносу | 01.12.2035

Характеристика объекта строительства	Ожидаемая дата ввода в эксплуатацию
Строительство	2026
Строительство	2026

ния

400 мест	2040
1500 мест	2040
1500 мест	2027
350 мест	2040
300 мест	2040
1 объект	2040
800 мест	2040
130 мест	2040
Единовременная пропускная способность 80 чел.	2040
Единовременная пропускная способность 36 чел.	2040
Единовременная пропускная способность 80 чел.	2040
Единовременная пропускная способность 80 чел.	2040
Единовременная пропускная способность 30 чел.	2040
Единовременная пропускная способность 28 чел.	2040
Единовременная пропускная способность 82 чел.	2040
1 объект	2035
Единовременная пропускная способность 30 чел.	2025

потребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Перспективные нагрузки централизованного теплоснабжения на нужды отопления, вентиляции и ГВС на территории городского поселения Лянтор на расчетный период схемы теплоснабжения, а также изменения расходов теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии рассчитаны в соответствии с Требованиями энергоэффективности зданий, строений и сооружений на основании площадей планируемой застройки и технических условий на подключение, выданных теплоснабжающими организациями.

Прирост объемов потребления тепловой энергии обуславливается строительством новых жилых и общественно-деловых объектов на месте сносимых ветхих и аварийных зданий, согласно Генеральному плану городского поселения Лянтор. Общая площадь жилых помещений городского поселения Лянтор на конец 2040 года должна составить не менее 1141,4 тыс. м2.

Перспективная нагрузка новых вводимых объектов носит оценочный характер и будет корректироваться в связи с изменениями темпа сноса и застройки при следующих актуализациях.

Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки потребителей городского поселения Лянтор на расчётный период представлен в таблицах 5 - 8.

Таблица 5. Прирост тепловых нагрузок потребителей городского поселения Лянтор

№ п/п	Наименование застройки	Место расположения	Год реализации	Нагрузка ОиВ, Гкал/ч	Нагрузка ГВС, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч	Источник теплоснабжения
1	Многоквартирный жилой дом	Многоквартирный жилой дом по ул. Дружбы Народов, 1 микрорайон, г. Лянтор, кад. номер участка: 86:03:0100111:478	2026	0,2940	0,0495	0,3435	Котельные №1, №2, №3
2	«ЖК «Дипломат»	Жилой многоквартирный дом в микрорайоне № 31 г. Лянтор», кад. номер участка: 86:03:0100111:1457	2026	0,2829	0,0477	0,3306	Котельные №1, №2, №3
3	Дошкольная образовательная организация	10-й мкр	2040	1,5956	0,0715	1,6671	Котельные №1, №2, №3
4	Общеобразовательная организация	2-й мкр	2027	1,8711	0,2734	2,1445	Котельные №1, №2, №3
5	Общеобразовательная организация	5-й мкр	2027	1,8711	0,2734	2,1445	Котельные №1, №2, №3
6	Детская школа искусств	6-й мкр	2040	0,0752	0,0034	0,0786	Котельные №1, №2, №3
7	Дошкольная образовательная организация	1-й мкр	2040	1,1967	0,0536	1,2504	Котельные №1, №2, №3
8	Лянторский центр дополнительного образования	1-й мкр	2040	1,5956	0,0715	1,6671	Котельные №1, №2, №3
9	Детская школа искусств	6-й мкр	2040	0,1719	0,0077	0,1796	Котельные №1, №2, №3
10	МБУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр	2040	0,0326	0,0015	0,0341	Котельные №1, №2, №3
11	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	3-й мкр	2040	0,15	0,02	0,17	Котельные №1, №2, №3
12	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	мкр. Национальный поселок	2040	0,068	0,009	0,077	Котельные №1, №2, №3
13	Спортивный комплекс с универсальным игровым залом	10-й мкр	2040	0,15	0,02	0,17	Котельные №1, №2, №3
14	Физкультурно-оздоровительный комплекс с бассейном	1-й мкр	2040	0,6108	0,0892	0,7	Котельные №1, №2, №3
15	Хоккейный корт	9-й мкр	2035	0,00	0,00	0,00	Котельные №1, №2, №3
16	Плавательный бассейн	9-й мкр	2025	0,214	0,031	0,245	Котельные №1, №2, №3
17	Спортивный комплекс МАУ СП «Спортивная школа №1» Сургутского района	1-й мкр	2040	0,0206	0,0009	0,0215	Котельные №1, №2, №3
18	Строительство фондохранилища Лянторского хантыйского этнографического музея	мкр. Эстонских Дорожников, д. 50	2033-2035	0,1640	0,0430	0,2070	Котельные №1, №2, №3
19	Центр единоборств	5-й мкр	2025	0,1486	0,0246	0,1706	Котельные №1, №2, №3
20	Строительство новых жилых объектов на месте сносимого ветхого и аварийного жилья	городское поселение Лянтор	2028-2038	43,5182	7,2178	50,7360	Котельные №1, №2, №3

Таблица 6. Прирост (с учетом сноса) перспективных нагрузок источников тепловой энергии городского поселения Лянтор (нарастающим итогом)

Наименование	Нагрузка, Гкал/ч	2025	2026	2027	2028	2029	2030	20
Городское поселение Лянтор	Всего нарастающим итогом	-3,807	-4,522	-3,791	0,570	3,456	5,237	7,3
	Всего	-3,807	-0,715	0,732	4,360	2,887	1,781	2,0
	ОиВ	-3,506	-0,699	0,574	3,660	2,412	1,442	1,7
	ГВС	-0,301	-0,017	0,158	0,701	0,475	0,339	0,3
Котельные №1, №2, №3	Всего нарастающим итогом	-3,807	-4,522	-3,791	0,570	3,456	5,237	7,3
	Всего	-3,807	-0,715	0,732	4,360	2,887	1,781	2,0
	ОиВ	-3,506	-0,699	0,574	3,660	2,412	1,442	1,7
	ГВС	-0,301	-0,017	0,158	0,701	0,475	0,339	0,3
Котельная ДЕВ-25	Всего нарастающим итогом	–	–	–	–	–	–	–
	Всего	–	–	–	–	–	–	–
	ОиВ	–	–	–	–	–	–	–
	ГВС	–	–	–	–	–	–	–
Автоматизированная паровая котельная	Всего нарастающим итогом	–	–	–	–	–	–	–
	Всего	–	–	–	–	–	–	–
	ОиВ	–	–	–	–	–	–	–
	ГВС	–	–	–	–	–	–	–

Таблица 7. Прирост потребления тепловой энергии на отопление/вентиляцию и горячее водоснабжение на территории городского поселения Лянтор на период актуализации схемы теплоснабжения (накопительным итогом), Гкал

Наименование	Потребление ТЭ, Гкал	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Городское поселение Лянтор	Всего накопительным итогом	0,2734	-14568,49	2,1445	4267,42	14887,87	21659,00	29394,38
	Всего	0,2734	-12426,99	2,1445	15960,19	10620,45	6771,12	7735,39
	ОиВ	0,2377	-10099,20	1,6671	10544,51	6946,94	4155,10	4911,60
	ГВС	0,0034	-2327,80	0,0786	5421,89	3673,51	2616,03	2823,78
Котельные №1, №2, №3	Всего накопительным итогом	0,0536	-14568,49	1,2504	4267,42	14887,87	21659,00	29394,38
	Всего	0,0715	-12426,99	1,6671	15960,19	10620,45	6771,12	7735,39
	ОиВ	0,0077	-10099,20	1,1796	10544,51	6946,94	4155,10	4911,60
	ГВС	0,0077	-2327,80	0,1796	5421,89	3673,51	2616,03	2823,78
Котельная ДЕВ-25	Всего накопительным итогом	0,0015	–	0,0341	–	–	–	–
	Всего	0,02	–	0,17	–	–	–	–
	ОиВ	–	–	–	–	–	–	–
	ГВС	0,009	–	0,077	–	–	–	–
Автоматизированная паровая котельная	Всего накопительным итогом	0,02	–	0,17	–	–	–	–
	Всего	0,0892	–	0,7	–	–	–	–
	ОиВ	–	–	–	–	–	–	–
	ГВС	0,00	–	0,00	–	–	–	–

Таблица 8. Прирост расхода теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии городского поселения Лянтор (нарастающим итогом), т/ч

Наименование	Нагрузка, т/ч	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Городское поселение Лянтор	Всего нарастающим итогом	-160,312	-189,370	-155,919	37,272	142,228	245,695	338,258
	Всего	-160,312	-29,058	34,401	193,192	138,156	180,267	92,563
	ОиВ	-140,226	-27,947	22,952	146,405	96,437	57,698	68,197
	ГВС	-20,087	-1,111	11,449	46,787	41,719	122,574	24,367

Котельные №1, №2, №3	Всего нараста-ющим итогом	-160,312	-189,370	-155,919	37,272	165,428	245,695	338,258	407,560	336,496	317,883	291,512	448,740	890,392	1029,715	1169,038	1661,956
	Всего	-160,312	-29,058	33,451	193,192	128,156	80,267	92,563	69,302	-70,764	-18,613	-26,371	157,228	441,652	139,323	139,323	492,918
	ОиВ	-140,226	-27,947	22,952	146,405	96,457	57,693	68,197	48,704	-71,715	-21,263	-34,041	125,829	346,010	109,151	109,151	417,229
	ГВС	-20,087	-1,111	10,499	46,787	31,699	22,574	24,367	20,601	0,649	10,650	7,470	34,090	95,641	30,172	30,172	73,680
Котельная ДЕВ-25	Всего нараста-ющим итогом	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Всего	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	ОиВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	ГВС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Автомати-зированная паровая котельная	Всего нараста-ющим итогом	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Всего	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	ОиВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	ГВС	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Планируемый прирост тепловой нагрузки, подключенной к котельным городского поселения Лянтор к 2040 году, составит 37,369 Гкал/ч.

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

Производственная территория городского поселения Лянтор представлена промзоной, в которой тепловая нагрузка потребителей обеспечивается от котельной ДЕВ-25 и автоматизированной паровой котельной ЦТС НГДУ «Лянторнефть».

Теплоисточники, находящиеся в производственной зоне, не участвуют в теплоснабжении жилищной сферы, а обеспечивают теплом только производственные здания, расположенные в этой зоне.

Показатель спроса на тепловую энергию, потребителям производственной территории от котельных ДЕВ-25 и автоматизированной паровой котельной представлены в таблицах 5 - 8.

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, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источников тепловой энергии и нагрузки, которая к ним подключена. Существующее и перспективное значение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлено в таблице 9.

Таблица 9. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Наименование котельной	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал•10–3/ч•м2	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой на-грузки Гкал•10–3/ч•м2
ЛГ МУП «УТВиВ»		
Котельные №1, №2, №3	0,0181	0,0288
НГДУ «Лянторнефть»		
Котельная ДЕВ-25	0,0068	0,0077
Автоматизированная паровая котельная	0,0021	0,0021

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В настоящее время в городском поселении Лянтор действует две системы централизованного теплоснабжения потребителей. Деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют две теплоснабжающие организации:

- Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление теплоснабжения и водоотведения» (далее – ЛГ МУП «УТВиВ»);
- Нефтегазодобывающее управление «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз» (далее НГДУ «Лянторнефть»).

Перечень источников тепловой энергии с указанием эксплуатирующей организации представлен в таблице 10.

Таблица 10. Структура систем централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Адрес источника	Наименование эксплуатирующей организация
1	Котельная №1	ул. Магистральная, 12/2	ЛГ МУП «УТВиВ»
	Котельная №2	ул. Озерная, 24	
	Котельная №3	ул. Магистральная, 12/1	
2	Котельная ДЕВ-25	ул. Дорожников 25	НГДУ «Лянторнефть»
	Автоматизированная паровая котельная	ул. Дорожников 25	

Котельные №1, №2, №3 и тепловые сети системы теплоснабжения городского поселения Лянтор эксплуатируются ЛГ МУП «УТВиВ» на праве хозяйственного ведения.

Котельная ДЕВ-25, паровая котельная и магистральные тепловые сети промзоны городского поселения Лянтор эксплуатируются и принадлежат на праве собственности НГДУ «Лянторнефть».

В перспективе зоны теплоснабжения централизованных теплоисточников сохраняются практически в существующих границах. Новые жилые и общественные объекты строятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения теплоисточников на месте сносимых зданий.

Теплоснабжение потребителей осуществляется в соответствии с правилами организации теплоснабжения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию и (или) теплоноситель у теплоснабжающей организации по договору теплоснабжения, который является публичным.

На перспективу до 2040 года, согласно Генеральному плану городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры запланировано строительство новой котельной, с паровыми и водогрейными котлоагрегатами.

Зоны эксплуатационной ответственности на территории городского поселения Лянтор представлены на рисунках 2 и 3.

Рисунок 2. Зона эксплуатационной ответственности ЛГ МУП «УТВиВ»

Рисунок 3. Зона эксплуатационной ответственности НГДУ «Лянторнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

На территориях городского поселения Лянтор, не охваченных зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городском поселении Лянтор сформированы в микрорайонах №8, 9, 11. Теплоснабжение расположенных в указанных микрорайонах зданий осуществляется от индивидуальных электрических, твердотопливных и работающих на жидком топливе котлов.

На перспективу до 2040 года согласно Генеральному плану городского поселения Лянтор, зона действия индивидуального теплоснабжения расширяется за счет строительства новых жилых домов в микрорайонах №9 и №11 и на территории Национального поселка.

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки рассчитаны следующим образом:

- определяются существующие и перспективные нагрузки на систему централизованного теплоснабжения (СЦТ) с разделением по зонам действия источников;
- полученные нагрузки суммируются с расчетными значениями потерь мощности;
- анализируются расчетные значения подключенных к источникам нагрузок и мощности нетто котельных. По результатам анализа определяется процент резерва («-» дефицита) располагаемой мощности (нетто) источников тепловой энергии.

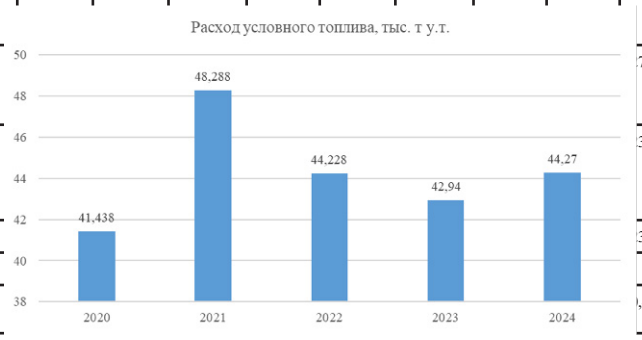
Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии представлены в Главе 4 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

Таблица 11. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор, Гкал/ч

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЛГ МУП «УТВиВ»																	

Котельные №1, №2, №3																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82	301,82
Располагаемая тепловая мощность	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06	224,06
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,198	7,058	6,998	7,082	7,525	7,821	8,01	8,225	8,385	8,226	8,169	8,457	8,814	9,815	10,763	10,763	11,597
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	98,629	98,629	99,340	95,549	99,910	102,796	104,577	106,648	108,174	106,391	105,819	105,080	108,675	118,760	121,942	125,123	136,709
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	85,296	85,296	85,911	82,633	86,404	88,900	90,441	92,231	93,551	92,009	91,515	90,876	93,985	102,706	105,458	108,209	118,229
отопление	81,551	81,551	82,139	79,004	82,610	84,997	86,469	88,181	89,443	87,969	87,496	86,885	89,857	98,196	100,827	103,457	113,037
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	3,746	3,746	3,773	3,629	3,794	3,904	3,972	4,050	4,108	4,040	4,019	3,991	4,127	4,510	4,631	4,752	5,192
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	117,082	117,222	116,571	120,277	115,474	112,291	110,321	108,036	106,349	108,292	108,920	109,371	105,419	94,333	90,204	87,023	74,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	130,414	130,554	130,000	133,194	128,980	126,187	124,458	122,453	120,973	122,674	123,225	123,576	120,110	110,387	106,688	103,937	93,083
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909	184,909
НГДУ «Лянторнефть»																	
Котельная ДЕВ-25																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
Располагаемая тепловая мощность	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	27,412	27,412	27,412									7,412	27,412	27,412	27,412	27,412	27,412
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	23,793	23,793	23,793									3,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793
отопление	23,332	23,332	23,332									3,332	23,332	23,332	23,332	23,332	23,332
вентиляция	-	-	-										-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,461	0,461	0,461									,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461



Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316	27,316
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935	30,935
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870	41,870
Автоматизированная паровая котельная																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Располагаемая тепловая мощность	4,11	4,11	4,11	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	4,11	4,11	4,11	4,11
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	0,009	0,009	0,009	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,717	3,717	3,717	3,7[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	3,717	3,717	3,717	3,717
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,732	3,732	3,732	3,7[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	3,732	3,732	3,732	3,732
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды котельной) при аварийном выводе самого мощного котла	2,046	2,046	2,046	2,0[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	2,046	2,046	2,046	2,046
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046

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 поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Раздел «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 поселений» для муниципального образования не актуален, так как зона действия источников тепловой энергии расположена в границах городского поселения Лянтор.

2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории городского поселения на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Ограничения тепловой мощности котельных ЛГ МУП «УТВиВ» связаны с превышением нормативного срока эксплуатации и высоким износом основного оборудования. Котлоагрегаты котельных ЛГ МУП «УТВиВ» регулярно проходят гидравлические испытания, по результатам которых составляются режимные карты работы.

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности представлены в таблице 11.

2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлена в таблице 11.

2.4.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой, а также данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто на территории городского поселения Лянтор на расчетный срок до 2040 года представлены в таблице 11.

2.4.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения и перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в таблице 11.

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

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

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, рассчитывается как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

, руб./Гкал

где: - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

- объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал.

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

, руб./Гкал

где: - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

- объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, вычисляется по формуле:

, руб./Гкал

Все существующие потребители попадают в радиус эффективного теплоснабжения.

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения, стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, рассчитывается по формуле:

, руб./Гкал

где: - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-расчетный период регулирования, которая определяется дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

- объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

- дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя, для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.

- объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения , больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов, то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

, лет,

где: ПДС – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД – норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством РФ к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов)в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. №1075;

- величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Таким образом, для каждого нового подключения необходимо рассчитывать целесообразность, в соответствии с Приложением №40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019 г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» к схеме теплоснабжения городского поселения Лянтор на период до 2040 года.

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных городского поселения Лянтор с разбивкой по сценариям, описанным в Главе Схемы теплоснабжения, представлены в таблицах 12-13.

Таблица 12. Балансы производительности водоподготовительных установок котельных городского поселения Лянтор (Сценарий 1)

Наименование	Единица измерения	Расчетный период																
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные №1, №2, №3																		
Производительность ВПУ	куб.м/ч	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Прирост объемов теплосети	куб.м	2,2	3,35	111,8	111,25	2,33	21,26	21,75	2,66	1,98	10,96	3,48	5,46	15,67	29,97	1,62	16,01	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч	32,008	30,160	28,603	27,708	27,198	26,488	25,822	25,366	24,977	24,623	24,260	23,915	23,607	23,346	23,021	22,744	22,438
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	11,149	11,158	11,437	11,715	11,721	11,774	11,829	11,835	11,84	11,868	11,876	11,89	11,929	12,004	12,008	12,048	12,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	20,859	19,002	17,166	15,993	15,477	14,714	13,993	13,531	13,137	12,755	12,384	12,025	11,678	11,342	11,013	10,696	10,390
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч	32,008	30,160	28,603	27,708	27,198	26,488	25,822	25,366	24,977	24,623	24,260	23,915	23,607	23,346	23,021	22,744	22,438
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч	89,194	89,261	91,497	93,722	93,768	94,194	94,629	94,682	94,721	94,941	95,01	95,119	95,433	96,032	96,065	96,385	96,385
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч	121,202	119,421	120,100	121,430	120,966	120,682	120,451	120,048	119,698	119,564	119,270	119,034	119,040	119,378	119,086	119,129	118,823
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	куб.м/ч	467,99	469,84	471,40	472,29	472,80	473,51	474,18	474,63	475,02	475,38	475,74	476,09	476,39	476,65	476,98	477,26	477,56

Доля резерва	%	93,60%	93,97%	94,28%	94,46%	94,56%	94,70%	94,84%	94,93%	95,00%	95,08%	95,15%	95,22%	95,28%	95,33%	95,40%	95,45%	95,51%
Котельная ДЕВ-25 и автоматизированная паровая котельная																		
Производительность ВПУ	куб.м/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Прирост объемов теплосети	куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	куб.м/ч	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251
Доля резерва	%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%

Таблица 13. Балансы производительности водоподготовительных установок котельных городского поселения Лянтор (Сценарий 2)

Наименование	Единица измерения	Расчетный период																
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельные №1, №2, №3																		
Производительность ВПУ	куб.м/ч	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	Перевод нагрузки на новую котельную
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	
Прирост объемов теплосети	куб.м	2,2	3,35	111,8	111,25	2,33	21,26	21,75	2,66	1,98	10,96	3,48	5,46	15,67	29,97	1,62	158,7	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч	32,008	30,160	28,603	27,708	27,198	26,488	25,822	25,366	24,977	24,623	24,260	23,915	23,607	23,346	23,021	22,744	
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	11,149	11,158	11,437	11,715	11,721	11,774	11,829	11,835	11,840	11,868	11,876	11,890	11,929	12,004	12,008	12,048	
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	20,859	19,002	17,166	15,993	15,477	14,714	13,993	13,531	13,137	12,755	12,384	12,025	11,678	11,342	11,013	10,696	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч	32,008	30,15954333	28,60276	27,7082	27,19836							23,9147				22,74409	
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч	89,194	89,261	91,497	93,722	93,768	94,194	94,629	94,682	94,721	94,941	95,01	95,119	95,433	96,032	96,065	96,385	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч	121,202	119,4205433	120,0998		120,9664			120,048						119,378		119,1291	
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	куб.м/ч	467,99	469,84	471,40	472,29	472,80	473,51	474,18	474,63	475,02	475,38	475,74	476,09	476,39	476,65	476,98	477,26	
Доля резерва	%	93,60	93,97	94,28	94,46	94,56	94,70	94,84	94,93	95,00	95,08	95,15	95,22	95,28	95,33	95,40	95,45	
Новая котельная на площадке котельной №1																		

Производительность ВПУ	куб.м/ч																	500
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.																	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м																	300
Прирост объемов теплосети	куб.м																	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч																	22,438
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч																	12,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч																	10,390
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч																	0,000
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч																	22,438
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч																	96,385
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч																	118,823
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	куб.м/ч																	477,56
Доля резерва	%																	95,51
Котельная ДЕВ-25 и автоматизированная паровая котельная																		
Производительность ВПУ	куб.м/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
Прирост объемов теплосети	куб.м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	куб.м/ч	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749
нормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749
сверхнормативные утечки теплоносителя	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	куб.м/ч	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749	8,749
Аварийная подпитка систем теплоснабжения	куб.м/ч	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	куб.м/ч	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74	78,74
Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ	куб.м/ч	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251	71,251
Доля резерва	%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%	89,06%

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

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения, если другое не предусмотрено проектными либо эксплуатационными решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника теплоснабжения, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Требуемые объемы аварийной подпитки тепловых сетей на расчетный период актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблицах 12-13.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения г. Лянтор

Настоящей схемой теплоснабжения рассматриваются два наиболее вероятных сценария развития городского поселения Лянтор:

Сценарий 1: Сохранение существующего положения в сфере теплоснабжения с модернизацией основного и вспомогательного оборудования систем централизованного теплоснабжения.

Сценарий 2: Строительство нового источника теплоснабжения, с переключением котельных №1, №2, №3 на новую котельную и сохранение существующего положения в сфере теплоэнергетики на территории промышленной зоны городского поселения Лянтор.

При этом стоит учитывать тот факт, что независимо от сценария развития на рассматриваемую перспективу потребуется перекладка тепловых сетей в связи с исчерпанием ресурса, а также прокладка новых и перекладка существующих (с увеличением диаметра) тепловых сетей с целью подключения перспективных потребителей. Мероприятия в отношении тепловых сетей от источников тепловой энергии на территории городского поселения Лянтор описаны в Главе 8 настоящего документа.

При дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения по уточненным данным о перспективном развитии территорий городского поселения Лянтор может потребоваться реконструкция и модернизация центральных тепловых пунктов.

4.1.1. Сценарий №1: Сохранение существующего положения в сфере теплоснабжения с модернизацией основного и вспомогательного

оборудования систем централизованного теплоснабжения

Для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей городского поселения Лянтор в рамках Сценария 1 предлагается модернизация существующих источников тепловой энергии.

Котельная №1

На котельной установлены четыре водогрейных котла ДЕВ-25-14 ГМ и два паровых котла ДЕ-25-14 ГМ. В 2022-2023 гг. водогрейные и паровые котлы прошли экспертизу промышленной безопасности.

Принимая во внимание срок эксплуатации установленных котлоагрегатов данным сценарием развития в отношении котельной №1 предусматриваются следующие мероприятия:

– капитальный ремонт трубной части барабанов, газохода, воздуховода, котлов №1,2,4 в 2028-2034 году;

– теплотехническая наладка котлов №1,2,3,4,5,6 в 2026-2027 году.

Помимо вышеуказанных мероприятий на 2028 г. запланировано выполнение работ по модернизации котлов №5, №6 части ремонта системы АСУТП.

На основании Генерального плана городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры предусмотрено строительство новой котельной с паровыми и водогрейными котлами (на месте предусмотренной к сносу котельной №1) с установленной мощность 90 Гкал/ч. Ввод нового источника тепловой энергии запланирован на расчетный срок действия Генерального плана до 2040 года. Стоимость котельной отражена в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования городского поселения Лянтор и составляет 320000 тыс. руб.

Котельная №2

На котельной №2 установлены четыре водогрейных котлоагрегата марки ДЕВ-25-14 ГМ. В 2021-2023 гг. водогрейные и паровые котлы прошли экспертизу промышленной безопасности.

С целью повышения надежности теплоснабжения потребителей настоящим сценарием предусматривается поэтапный капитальный ремонт котлоагрегатов с последующей их наладкой:

1 этап – капитальный ремонт трубной части барабанов, газохода, воздуховода и теплотехническая наладка котлоагрегата №4 в течение 2025 года;

2 этап – капитальный ремонт трубной части барабанов, газохода, воздуховода и теплотехническая наладка котлоагрегатов №1 и №2 в 2029-2030 гг.

Помимо вышеуказанных мероприятий на 2026-2027 гг. запланировано выполнение работ по модернизации котлов №1, №2, №3, №4 в части ремонта системы АСУТП.

Данное решение позволит распределить финансовые и трудовые ресурсы теплоснабжающей организации с целью проведения полного объема работ в рамках этапов за летний (неотопительный) период.

Котельная №3

Срок эксплуатации основного оборудования котельной составляет на момент актуализации схемы теплоснабжения более 30 лет. На котельной установлены три водогрейных котла марки КВГМ-50. С целью повышения надежности теплоснабжения потребителей настоящим сценарием предусматривается поэтапный капитальный ремонт и техническая наладка котлов в период 2027-2035 гг.

Котельная ДЕВ-25

Котельная ДЕВ-25 расположенная в промышленной зоне городского поселения Лянтор в настоящее время обладает достаточным резервом тепловой мощности «нетто». На перспективу резерва тепловой мощности «нетто» будет достаточно для покрытия тепловой нагрузки. Основное оборудование котельной представлено водогрейными котлами марки ДЕВ-25-14 ГМ, срок эксплуатации которого превышает 20 лет. Принимая во внимание срок эксплуатации основного оборудования, предлагается капитальный ремонт котельной ДЕВ-25 для повышения надежности теплоснабжения потребителей промышленной зоны.

Автоматизированная паровая котельная

Автоматизированная паровая котельная промышленной зоны городского поселения Лянтор оснащена двумя паровыми котлами марки ALBA D05-3500, введенными в эксплуатацию в 2018 году. Котельная в полной мере обеспечивает подключенных потребителей тепловой энергией с надлежащим уровнем резервирования. В рамках сценария предусматривается сохранение существующего состояния в виду отсутствия необходимости проведения мероприятий по повышению качества обеспечения тепловой энергией.

4.1.2. Сценарий №2: Строительство нового источника теплоснабжения, с переключением котельных №1, №2, №3 на новую котельную и сохранение существующего положения в сфере теплоэнергетики на территории промышленной зоны городского поселения Лянтор

Сценарий 2 подразумевает строительство нового источника выработки тепловой энергии с переключением существующих котельных №1, №2, №3 ЛГ МУП «УТВиВ» на новую котельную. Положение в сфере теплоснабжения промышленной зоны принимается согласно Сценарию 1.

Строительство нового источника теплоснабжения предусматривается в период 2035-2040 гг. Новый источник тепловой энергии предусматривает в своем составе блок водогрейных котлов суммарной установленной мощность 180 Гкал/ч и блок паровых котлов суммарной установленной мощностью 30 Гкал/ч. Состав основного и вспомогательного оборудования будет определятся на стадии проектных работ. Строительство предполагается осуществлять за счет средств бюджета различных уровней. Стоимость строительства оценивается ориентировочно в 2856838,23 тыс. руб.

При реализации данного сценария сохраняются мероприятия Сценария №1 по модернизации существующих источников теплоснабжения, реконструкции сетей теплоснабжения в связи с эксплуатационным износом и строительство новых и перекладка существующих участков тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского поселения Лянтор

На основании анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, представленных в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского поселения Лянтор для сценария 1 и 2 по показателям:

- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии,

можно сделать вывод о том, что наиболее целесообразным сценарием перспективного развития системы теплоснабжения городского поселения Лянтор является Сценарий 1.

Данный сценарий позволяет обеспечить:

– снижение затрат на собственные нужды при производстве тепловой энергии по ряду источников;

– меньший рост тарифа при реализации мероприятий (снизить денежную нагрузку для населения).

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 муниципального образования, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Согласно принятому первому сценарию развития системы теплоснабжения городского поселения Лянтор планируется строительство новой котельной, с установленной мощностью 90 Гкал/ч и переключением в 2040 году на нее нагрузки от котельной №1, которая согласно Генеральному плану предусмотрена

к сносу. Ввод нового источника тепловой энергии запланирован на расчетный срок действия Генерального плана до 2040 года.

В рамках Сценария 2 предполагается строительство нового источника выработки тепловой энергии с переключением существующих котельных №1, №2, №3 ЛГ МУП «УТВиВ» на новую котельную. Строительство нового источника теплоснабжения предусматривается в период 2035-2040 гг.

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии Схемой предусматриваются мероприятия, которые обеспечат качественное и бесперебойное обеспечение услугой теплоснабжения перспективных потребителей. Мероприятия представлены в таблице 14.

Таблица 14. Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии НГДУ «Лянторнефть»

№ п/п	Технические мероприятия	Технические параметры	Капиталовложения, тыс. руб.	Срок реализации
НГДУ «Лянторнефть»				
1	Реконструкция котельной ДЕВ-25	Определяются на стадии проектирования	70 000,00	2026-2027

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

Мероприятия, направленные на повышение качества услуги теплоснабжения, энергетической эффективности и технического уровня объектов по сценариям 1 и 2, представлены в таблице 15.

Таблица 15. Мероприятия, направленные на повышение качества услуги теплоснабжения ЛГ МУП «УТВиВ». Сценарий 1 и 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические параметры	Срок реализации
Котельная №1			
1	Капитальный ремонт АСУТП котлов ДЕВ-25ГМ ст. №5,6	Определяются на стадии проектирования	2028
2	Капитальный ремонт трансформаторной подстанции №26	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2028
3	Капитальный ремонт блок-понтона №1	Определяются на стадии проектирования	2025
4	Покупка и монтаж деаэратора ДА-50 в комплекте с охладителем выпара на блоки №2, 3 котельной №1	4 ед	2028-2032
5	Замена частотных преобразователей на ТДМ котлов котельных №1	6 ед.	2028-2032
6	Ремонт изоляции наружных и внутренних паропроводов Блоков №1-3 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	2031
7	Замена Вентилятор ВДН-11,2 в сборе на постаменте с двигателем, направляющим аппаратом со всасывающим патрубком и крепежными деталями на котельную № 1 котел №1,3,4,6	4 ед	2026-2033
8	Капитальный ремонт трубной части, газохода, воздуховода, котла №2 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	2028
9	Капитальный ремонт трубной части, газохода, воздуховода, котла №1 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	2030
10	Капитальный ремонт трубной части, газохода, воздуховода, котла №4 котельной №1	Определяются на стадии проектирования	2034
11	Теплотехническая наладка котла №1,2,3,4,5,6 котельной №1	6 ед	2026-2027
13	Покупка и монтаж теплообменного аппарата №№3,4	2 ед	2028-2029
15	Покупка и монтаж частотных регуляторов электродвигателей на насосы исходной воды №4,6	2 ед	2029-2030
16	Покупка и монтаж частотных регуляторов электродвигателей на подпиточные насосы №1,2	2 ед	2028-2030
17	Капитальный ремонт дымовой трубы №1,6	Определяются на стадии проектирования	2025
18	Обследование здания котельной	Определяются на стадии проектирования	2025
19	Капитальный ремонт дымовой трубы №2,3,4,5	Определяются на стадии проектирования	2026
21	Покупка и монтаж сетевых насосов с двигателем №№2,3	2 ед	2027-2029
Котельная №2			
22	Капитальный ремонт трансформаторной подстанции №102	Определяются на стадии проектирования	2028-2029
	Капитальный ремонт АСУТП котлов №№1, 2, 3, 4	Определяются на стадии проектирования	2027
23	ПИР «Капитальный ремонт РУ-0,4кВ и отходящих линий котельной №2 ДЕ 25-14ГМ. Адрес: г. Лянтор, ул. Озерная, 24»	Определяются на стадии проектирования	2026
24	Капитальный ремонт РУ-0,4кВ и отходящих линий котельной №2 ДЕ 25-14ГМ. Адрес: г. Лянтор, ул. Озерная, 24	Определяются на стадии проектирования	2027
23	Капитальный ремонт трубной части, газохода, воздуховода, котла №1,2	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2029-2030
24	Теплотехническая наладка котла №1, 2,3	3 ед	2027
25	Капитальный ремонт котла №4 ДЕВ-25-14ГМ. Адрес: г. Лянтор, ул. Озерная, 24, котельная №2.	Определяются на стадии проектирования	2026
26	Теплотехническая наладка котла №4	1 ед	2025
27	Энергетическое обследование здания котельной №2	Определяются на стадии проектирования	2027
28	Ремонт здания котельной №2 (восстановление цоколя, отмостки, утепление стен, усиление несущих металлоконструкций, ремонт крыши)	Определяются на стадии проектирования	2028
29	Покупка сетевого насоса с двигателем №2,3 котельной № 2	Определяются на стадии проектирования	2028-2033
30	Приобретение и монтаж насоса с частотным преобразователем 1Д-1250-125б	Определяются на стадии проектирования	2026
31	Замена частотных преобразователей на ТДМ котлов котельных №2	6 шт	2028-2033
32	Покупка и монтаж дымососов в комплекте с эл. двигателем котлов №№1,2,3	3 ед.	2026-2032
33	Покупка и монтаж вентиляторов в комплекте с эл. двигателем котлов №№1,2,4	3 ед.	2026-2030
34	Капитальный ремонт дымовых труб №№1,2,3,4	Определяются на стадии проектирования	2034
Котельная №3			
35	Капитальный ремонт котла №2	Определяются на стадии проектирования	2028

36	Теплотехническая наладка котла №1, 2, 3	3 ед	2027
37	Капитальный ремонт изоляции, внутренних воздуховодов, газоходов котлов №1, 2, 3	Определяются на стадии строительно-монтажных работ.	2026-2030
38	Капитальный ремонт здания котельной №3 (восстановление цоколя, отмостки стен, усиление несущих металлоконструкций, замена и увеличение количества оконных рам и стеклопакетов, ремонт крыши с ограждением, утепление стен снаружи минеральными плитами обшивка сайдингом, ремонт межэтажных перекрытий)	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2030-2035
39	Капитальный ремонт котлов №1,3	Определяются на стадии проектирования	2030-2035
40	Капитальный ремонт дымовой трубы котельной №3	Определяются на стадии строительно-монтажных работ	2029-2030
41	Покупка и монтаж дымососов в комплекте с электродвигателем котлов №1,2,3	3 ед	2027-2030
42	Покупка и монтаж вентиляторов в комплекте с электродвигателем котлов №1,2,3	3 ед	2027-2030
43	Замена частотных преобразователей на ТДМ котлов 1,2,3	3ед	2026-2028
44	Покупка и монтаж частотных регуляторов электродвигателей на подпиточные и исходные насосы	4 шт.	2028-2033
45	Покупка и монтаж деаэратора ДА-50 в комплекте с охладителем выпара котельной №3	2 шт.	2028-2030
46	Обследование и проведение капитального ремонта крана мостового №12 с крановыми путями	Определяются на стадии проектирования	2026-2029

Технико-экономические показатели источников тепловой энергии представлены в таблицах 16 - 20.

Таблица 16. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения котельных №1, №2, №3 (1 сценарий)

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	85,296	85,296	85,911	82,633	86,404	88,900	90,441	92,231	93,551	92,009	91,515	90,876	93,985	102,706	105,458	108,209	118,229
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513	1,1513
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,198	7,058	6,998	7,082	7,525	7,821	8,01	8,225	8,385	8,226	8,169	8,457	8,814	9,815	10,763	10,763	11,597
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	272,53	272,530	292,080	280,934	293,755	302,243	307,479	313,566	318,054	312,812	311,131	308,958	319,528	349,180	358,533	367,887	401,953
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	7,02	7,023	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	265,51	265,507	285,099	273,953	286,774	295,262	300,498	306,585	311,073	305,831	304,150	301,977	312,547	342,199	351,552	360,906	394,972
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	27,718	27,718	40,141	38,572	40,377	41,572	42,309	43,166	43,798	43,060	42,823	42,517	44,006	48,180	49,497	50,814	55,611
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	237,789	237,789	244,958	235,382	246,397	253,690	258,189	263,419	267,275	262,771	261,326	259,459	268,541	294,018	302,055	310,092	339,361
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,443	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	160,91	155,00
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг.у.т./Гкал	166,739	165,166	164,850	165,010	164,827	164,714	164,648	164,574	164,521	164,583	164,603	164,630	164,504	164,193	164,105	164,022	157,740
Расход условного топлива	тыс. тут	44,270	43,853	46,999	45,205	47,268	48,634	49,476	50,456	51,178	50,335	50,064	49,714	51,415	56,187	57,692	59,197	62,303
Переводной коэффициент																		
Природный газ	тут/тнт	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186
Расход натурального топлива																		
Природный газ	млн. м3	37,335	36,983	39,636	38,123	39,863	41,015	41,725	42,551	43,160	42,449	42,221	41,926	43,360	47,384	48,653	49,923	52,542

Таблица 17. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения котельных №1, №2, №3 (2 сценарий)

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040

Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	85,296	85,296	85,911	82,633	86,404	88,900	90,441	92,231	93,551	92,009	91,515	90,876	93,985	102,706	105,458	108,209	Перевод нагрузки на новую котельную
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,198	7,058	6,998	7,082	7,525	7,821	8,010	8,225	8,385	8,226	8,169	8,457	8,814	9,815	10,763	10,763	
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	272,530	272,530	292,080	280,934	293,755	302,243	307,479		318,054	312,812	311,131	308,958	319,528	349,180	358,533	367,887	
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	7,023	7,023	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	6,981	
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	265,507	265,507	285,099	273,953	286,774	295,262	300,498		311,073	305,831	304,150	301,977	312,547	342,199	351,552	360,906	
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	27,718	27,718	40,141	38,572	40,377	41,572	42,309	43,166	43,798	43,060	42,823	42,517	44,006	48,180	49,497	50,814	
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	237,789	237,789	244,958	235,382	246,397	253,690	258,189		267,275	262,771	261,326	259,459	268,541	294,018	302,055	310,092	
Структура топливного баланса	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
Природный газ	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,443	160,910	160,910	160,910	160,910	160,910	160,910		160,910	160,910	160,910	160,910	160,910	160,910	160,910	160,910	
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг.у.т./Гкал	166,739	165,166	164,850	165,010	164,827	164,714	164,648		164,521	164,583	164,603	164,630	164,504	164,193	164,105	164,022	
Расход условного топлива	тыс. тут	44,270	43,853	46,999	45,205	47,268	48,634	49,476	50,456	51,178	50,335	50,064	49,714	51,415	56,187	57,692	59,197	
Переводной коэффициент		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Природный газ	тут/тнт	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	
Расход натурального топлива																		
Природный газ	млн. м3	37,335	36,983	39,636	38,123	39,863	41,015	41,725	42,551	43,160	42,449	42,221	41,926	43,360	47,384	48,653	49,923	

Таблица 18. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения новой перспективной котельной (2 сценарий)

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч																	118,229
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч																	3,31
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч																	11,597
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал																	405,326
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал																	10,354
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал																	394,972
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал																	55,611
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал																	339,361
Структура топливного баланса	%																	100%
Природный газ	%																	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг.у.т./Гкал																	155
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг.у.т./Гкал																	159,06
Расход условного топлива	тыс. тут																	62,826
Переводной коэффициент																		
Природный газ	тут/тнт																	1,186
Расход натурального топлива																		
Природный газ	млн. м3																	52,983

Таблица 19. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения котельной ДЕВ-25 (1 и 2 сценарии)

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793	23,793
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292

Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223	68,223
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525	1,525
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698	66,698
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335	3,335
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363	63,363
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944	153,944
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг.у.т./Гкал	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464	157,464
Расход условного топлива	тыс. тут	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503	10,503
Переводной коэффициент																		
Природный газ	тут/тнт	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
Расход натурального топлива																		
Природный газ	млн. м3	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022	9,022

Таблица 20. Технико-экономические показатели системы теплоснабжения автоматизированной паровой котельной (1 и 2 сценарии)

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная (фактическая) нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Собственные и хозяйственные нужды в тепловой энергии	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Выработка тепловой энергии на источнике	тыс. Гкал	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731
Собственные и хозяйственные нужды источника	тыс. Гкал	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Отпуск источника в сеть	тыс. Гкал	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605	1,605
Структура топливного баланса	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Удельный расход топлива на ВЫРАБОТКУ тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354	164,354
Удельный расход топлива на ОТПУСК с коллекторов	кг.у.т./Гкал	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341	168,341
Расход условного топлива	тыс. тут	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Переводной коэффициент																		
Природный газ	тут/тнт	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
Расход натурального топлива																		
Природный газ	млн. м3	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243

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

На территории городского поселения Лянтор отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Согласно первому сценарию развития системы централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор, на основании Генерального плана городского поселения Лянтор Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры планируется снос котельной №1 к концу расчётного срока.

Согласно второму сценарию развития системы централизованного теплоснабжения городского поселения Лянтор, планируется строительство нового источника тепловой энергии с переключением нагрузки от котельных ЛГ МУП «УТВиВ».

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

В рамках настоящей актуализации не предусмотрены мероприятия по переоборудованию источников тепловой энергии городского поселения Лянтор в источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки.

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

На территории городского поселения Лянтор отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в «пиковый» режим.

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

ЛГ МУП «УТВиВ»

Котельные №1, №2 и №3 работают на единую тепловую сеть города. Система теплоснабжения выполнена закрытой при одновременной подаче теплоты по водяным тепловым сетям на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

По магистральным тепловым сетям городского поселения Лянтор теплоноситель высоких параметров (температурным графиком 110/70 °С, давление на выходе из котельных 5,0 - 5,3 кгс/см2) подается до ЦТП и ИТП городского поселения.

На источниках тепловой энергии ЛГ МУП «УТВиВ» принят качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Утвержденный температурный график работы котельных и тепловых сетей до ЦТП 110/70 °С. График работы тепловых сетей от ЦТП до потребителей 95/70 °С.

Также в ЦТП производится корректировка существующих значений давления до значений, необходимых для обеспечения качественного теплоснабжения потребителей.

Магистральные тепловые сети от котельных до ЦТП проложены частично в надземном и частично в подземном исполнении в изоляции ППУ (по технологии «труба в трубе»).

Температурные графики работы котельных приведены на рисунках 4 - 8.

Рисунок 4. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной №1

Рисунок 5. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной №2

Рисунок 6. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от котельной №3

Рисунок 7. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от ЦТП

Рисунок 8. Температурный график регулирования отпуска тепловой энергии от ИТП

НГДУ «Лянторнефть»

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной ДЕВ-25 промышленной зоны городского поселения Лянтор осуществляется качественным способом. Качественное регулирование предусматривает изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха.

Температурный график работы тепловых сетей от котельной ДЕВ-25 – 95/70 оС (рисунок 9), от автоматизированной паровой котельной 190 оС.

Рисунок 9. Температурный график регулирования отпуска теплоты на котельной ДЕВ-25 НГДУ «Лянторнефть»

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

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии подробно описаны в Главе 2 Утверждаемой части.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории городского поселения Лянтор не предусмотрен.

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)

Реконструкция, строительство и (или) модернизация тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, на расчетный срок не предусматриваются в связи отсутствием на территории городского поселения Лянтор зон с дефицитом тепловой мощности.

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

В настоящем разделе разработаны мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, направленные на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения городского поселения Лянтор созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, согласно рассматриваемых сценариев, представлены в таблицах 21 и 22.

Согласно Сценарию №1 перспективные потребители будет подключены к существующим источникам тепловой энергии. К 2040 году планируется строительство нового источника тепловой энергии вместо котельной №1.

Таблица 21. Перечень сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки на территории городского поселения Лянтор по Сценарию 1

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр труб-да, м	Прогнозный год ввода
Котельные №1, №2, №3				
ГВС				
У. 2 мкр.46 ГВС	2-й микрорайон, 46	5,02	0,05	2036
У. 2 мкр.27 ГВС	2-й микрорайон, 27	52,15	0,05	2027
ТК41 ГВС	УТ44 ГВС	85,8	0,05	2036
УТ44 ГВС	2-й микрорайон, 60	5,38	0,05	2036
У. 2 мкр.44 ГВС	2-й микрорайон, 44	7,26	0,05	2027
УТ170 ГВС	Национальный поселок.14 ГВС	8,04	0,05	2036
УТ174 ГВС	Национальный поселок.20 ГВС	18,3	0,05	2036
УТ173 ГВС	Национальный поселок.21 ГВС	21,31	0,05	2036
УТ174 ГВС	Национальный поселок.17 ГВС	15,3	0,05	2036
У. 2 мкр..52 ГВС	2-й микрорайон, 51	39,21	0,05	2036
УТ31 ГВС	2 мкр.49 ГВС	31,29	0,05	2029
У. 2 мкр..52 ГВС	2-й микрорайон, 52	14,41	0,05	2032
У. 2 мкр..9 ГВС	2-й микрорайон, 9	50,68	0,05	2036
ТК29 ГВС	2-й микрорайон, 48	92,25	0,05	2035
УТ30 ГВС	2-й микрорайон, 32	13,46	0,05	2034
УТ33 ГВС	У. 2 мкр.26 ГВС	44,04	0,05	2034
У. 2 мкр.29	2-й микрорайон, 29	6,29	0,05	2028
У. 2 мкр.26 ГВС	2-й микрорайон, 28	31,86	0,05	2034
Разв. 588	2-й микрорайон, 23	38,34	0,05	2037
ТК29 ГВС	2-й микрорайон, 47	10,82	0,05	2036
УТ28 ГВС	2-й микрорайон, 25	56,58	0,05	2037
У. 2 мкр.15 ГВС	2-й микрорайон, 20	34,92	0,05	2036
ТК106 ГВС	У. 2 мкр.15 ГВС	20,47	0,05	2036
У. 2 мкр.15 ГВС	2 мкр.15 ГВС	13,3	0,05	2036
УТ25 ГВс	2-й микрорайон, 37	29,23	0,05	2037
УТ25 ГВс	УТ24 ГВС	63,62	0,05	2027
УТ24 ГВС	2-й микрорайон, 21	11,06	0,05	2027
УТ24 ГВС	2-й микрорайон, 14	27,27	0,05	2036
У. 2 мкр.38 ГВС	2-й микрорайон, 38	4,83	0,05	2029
У. 2 мкр.36 ГВС	2-й микрорайон, 36	11,55	0,05	2030
Разв. 588	УТ31 ГВС	4,88	0,05	2029
Разв. 529	2-й микрорайон, 26	25,31	0,05	2037
У. 2 мкр..10 ГВС	2-й микрорайон, 10	40,83	0,05	2036
УТ43 ГВС	2-й микрорайон, 34	32,61	0,05	2030
УТ32 ГВС	2-й микрорайон, 33	7,23	0,05	2036
Т4 ГВС	У. 7 мкр.52 ГВС	8,74	0,05	2031
У. 7 мкр.52 ГВС	7 мкр.52 ГВС	4,53	0,05	2031
У. 7 мкр.52 ГВС	7 мкр.53 ГВС	28,83	0,05	2032
У. 7 мкр.1 ГВС	7 мкр.1 ГВС	4,53	0,05	2036
У. 7 мкр.6 ГВС	7 мкр.6 ГВС	15,08	0,05	2035
ТК260 ГВС	7 мкр.4 ГВС	26,16	0,05	2035
Т2 ГВС	7 мкр.51 ГВС	14,88	0,05	2027
У. 10 мкр. 3 ГВС	Т4 ГВС	50,03	0,05	2033
ТК261 ГВС	У. 10 мкр. 3 ГВС	31,68	0,05	2033
Т4 ГВС	10 мкр.5 ГВС	63,75	0,05	2036
Т4 ГВС	10 мкр.4 ГВС	9,99	0,05	2033
У. 10 мкр. 3 ГВС	У. 10 мкр. 3 ГВС	11,46	0,05	2037
У. 10 мкр. 3 ГВС	10 мкр. 3 ГВС	1,28	0,05	2037
У. 10 мкр.1 ГВС	10 мкр.1 ГВС	10,11	0,05	2033
У. 10 мкр.2 ГВС	10 мкр.2 ГВС	10,96	0,05	2027
У. 10 мкр.6 ГВС	10 мкр.6 ГВС	10,6	0,05	2037
У. 10 мкр.7 ГВС	10 мкр.7 ГВС	10,72	0,05	2037
У. 10 мкр.8 ГВС	10 мкр.8 ГВС	6,87	0,05	2037
Разв. 531	3 мкр.40 ГВС	8,64	0,057	2027
У. 3 мкр.17 ГВС	У. 3 мкр.35 ГВС	20,25	0,07	2027
УТ9 ГВС	3 мкр.45 ГВС	49,23	0,05	2034
У. 3 мкр.46 ГВС	3 мкр.46 ГВС	14,42	0,05	2037
У. 3 мкр.37 ГВС	У. 3 мкр.20 ГВС	42,86	0,07	2030
У. 3 мкр.35 ГВС	3 мкр.35 ГВС	7,18	0,05	2028

У. 3 мкр.20 ГВС	УТ9 ГВС	32,79	0,07	2030
У. 3 мкр.19 ГВС	3 мкр.19 ГВС	12,68	0,05	2036
У. 3 мкр.19 ГВС	У. 3 мкр.37 ГВС	45,72	0,07	2030
У. 3 мкр.37 ГВС	3 мкр.37 ГВС	5,56	0,05	2036
У. 3 мкр.20 ГВС	3 мкр.20 ГВС	14,54	0,05	2032
УТ183 ГВС	3 мкр.22 ГВС	6,14	0,05	2027
УТ9 ГВС	У. 3 мкр.21 ГВС	56,04	0,05	2030
У. 3 мкр.21 ГВС	3 мкр.21 ГВС	2,89	0,05	2030
ТК189 ГВС	3 мкр.2 ГВС	29,17	0,05	2036
У. 3 мкр.17 ГВС	3 мкр.17 ГВС	10,8	0,05	2031
ТК188 ГВС	ТК189 ГВС	76,72	0,08	2036
ТК189 ГВС	У. 3 мкр.3 ГВС	45,15	0,05	2036
У. 3 мкр.3 ГВС	3 мкр.3 ГВС	5,67	0,05	2036
УТ6 ГВС	3 мкр.23 ГВС	5,88	0,05	2027
У. 7 мкр.48 ГВС	7 мкр.48 ГВС	3,41	0,05	2037
У. 7 мкр.49 ГВС	7 мкр.49 ГВС	7,76	0,05	2031
У. 7 мкр.57 ГВС	7 мкр.57 ГВС	17,31	0,05	2031
ТК7-73-2П ГВС	Задв.	2,14	0,05	2031
Задв.	7 мкр.47 ГВС	11,15	0,05	2031
ТК7-73-2П ГВС	Задв.	2,4	0,05	2037
Задв.	7 мкр.65 ГВС	11,79	0,05	2037
Разв. 553	Задв.	1,56	0,05	2031
Задв.	У. 7 мкр.57 ГВС	49,25	0,05	2031
ТК7-73-1П ГВС	7 мкр.56 ГВС	7,17	0,05	2030
У .7 мкр.3 ГВС	7 мкр.3 ГВС	12,31	0,05	2030
У .7 мкр.3 ГВС	7 мкр.2 ГВС	9,6	0,05	2035
У. 7 мкр.50 ГВС	7 мкр.50 ГВС	9,06	0,05	2035
ТК115 ГВС	1-й микрорайон, 82а	14,23	0,05	2036
ТК133 ГВС	2-й микрорайон, 65	13,56	0,05	2036
У.3 мкр.16 ГВС	3 мкр.16 ГВС	31,07	0,05	2027
У. 3 мкр.35 ГВС	3 мкр.18 ГВС	76,16	0,05	2027
У.мкр. 3А Эстонских до.39 ГВС	Общежитие №37	44,93	0,03	2037
ТК131 ГВС	Назаргалеева.10 ГВС	44,25	0,05	2031
ТК146 ГВС	У-2	8,82	0,05	2029
Т11 ГВС	3 мкр.15 ГВС	30,56	0,05	2027
У. 3 мкр.10 ГВС	3 мкр.10 ГВС	7,06	0,05	2027
Т11 ГВС	У.3 мкр.16 ГВС	32,19	0,07	2027
ТК 150 ГВС	3 мкр.12 ГВС	81,97	0,05	2027
ТК149 ГВС	ТК146 ГВС	66,5	0,07	2029
У-2	ТК152 ГВС	62,6	0,15	2033
У-2	3 мкр.9 ГВС	22,13	0,07	2029
ТК146 ГВС	3 мкр.8 ГВС	15,2	0,05	2032
ТК152 ГВС	3 мкр.6 ГВС	21,63	0,05	2037
ТК152 ГВС	3 мкр.7 ГВС	15,7	0,05	2033
УТ153 ГВС	3 мкр.5 ГВС	5,85	0,05	2036
ТК190 ГВС	3 мкр.56 ГВС	6,93	0,05	2028
ТК197 ГВС	3 мкр.57 ГВС	10,83	0,05	2029
УТ191 ГВС	3 мкр.63 ГВС	10,58	0,05	2030
У. 3 мкр.60 ГВС	3 мкр.60 ГВС	4,88	0,05	2037
У. 3 мкр.60 ГВС	3 мкр.58 ГВС	84,81	0,05	2035
У. 3 мкр.59 гвс	3 мкр.59 ГВС	25,85	0,05	2037
ТК195 ГВС	3 мкр.50 ГВС	13,29	0,05	2035
У. 3 мкр.32 ГВС	3 мкр.32 ГВС	5,24	0,05	2030
УТ16 ГВС	3 мкр.41 ГВС	48,93	0,05	2034
ТК201 ГВС	3 мкр.31 ГВС	8,38	0,05	2028
ТК186 ГВС	3 мкр.27 ГВС	5,06	0,05	2032
У.3 мкр.29 ГВС	3 мкр.29 ГВС	4,17	0,05	2034
3 мкр.42 ГВС	3 мкр.42 ГВС	46,49	0,05	2037
У. 3 мкр.32 ГВС	3 мкр.33 ГВС	47,46	0,05	2034
УТ16 ГВС	3 мкр.30 ГВС	7,74	0,05	2031

ТК212 ГВС	6 мкр.27 ГВС	5,77	0,05	2037
УТ14 ГВС	3 мкр.61 ГВС	20,27	0,05	2032
У. 6 мкр.20 ГВС	6 мкр.20 ГВС	53	0,05	2036
ТК212 ГВС	6 мкр.17 ГВС	72,59	0,05	2037
ТК211	6 мкр.41 ГВС	26,44	0,05	2037
ТК314	6 мкр.25 ГВС	32,71	0,05	2029
У. 3 мкр.52 ГВС	3 мкр.52 ГВС	12,54	0,05	2033
У. 3 мкр.53 ГВС	3 мкр.53 ГВС	10,89	0,05	2033
У. 3 мкр.53 ГВС	3 мкр.64 ГВС	77,25	0,05	2030
УТ277 ГВС	У. 7 мкр.19 ГВС	25,1	0,1	2033
У. 7 мкр.19 ГВС	7 мкр.20 ГВС	31,54	0,05	2033
УТ275 ГВС	УТ277 ГВС	60,97	0,1	2030
У.7 мкр.11 ГВС	7 мкр.11 ГВС	12,53	0,05	2035
УТ272 ГВС	7 мкр.13 ГВС	9,8	0,05	2033
УТ273 ГВС	7 мкр.42 ГВС	12,62	0,05	2036
УТ274 ГВС	7 мкр.21 ГВС	4,37	0,05	2036
ТК276 ГВС	7 мкр.15 ГВС	47,45	0,05	2036
У. 6 мкр.21 ГВС	6 мкр.21 ГВС	12,24	0,05	2037
У. 6 мкр.21 ГВС	У. 6 мкр.20 ГВС	1,39	0,07	2036
У.6 мкр.23 ГВС	6 мкр.23 ГВС	19,56	0,05	2037
У. 6 мкр.24 ГВС	6 мкр.24 ГВС	5,43	0,05	2028
ТК	УТ275 ГВС	10,85	0,1	2030
УТ312 ГВС	7 мкр.64 ГВС	33	0,05	2033
Т11 ГВС	7 мкр.31 ГВС	28,98	0,05	2029
УТ275 ГВС	7 мкр.22 ГВС	6,56	0,05	2030
У. 7 мкр.28 ГВС	7 мкр.28 ГВС	10,23	0,05	2032
УТ305 ГВС	6А мкр.62 ГВС	7,24	0,05	2036
УТ311 ГВС	6А мкр.65 ГВС	9,8	0,05	2029
7 мкр.7 ГВС	7 мкр.7 ГВС	12,34	0,05	2037
У. 7 мкр.40 ГВС	7 мкр.41 ГВС	9,43	0,05	2035
Т6 ГВС	7 мкр.8 ГВС	8,77	0,05	2035
Т11 ГВС	10 мкр.20 ГВС	14,28	0,05	2028
У. 10 мкр.27 ГВС	10 мкр.27 ГВС	9,85	0,05	2033
Т6 ГВС	10 мкр.16 ГВС	3,72	0,05	2037
У. 10 мкр.21 ГВС	10 мкр.21 ГВС	13,2	0,05	2027
Разв. 557	1-й микрорайон, 58	44,8	0,05	2029
ТК49 ГВС	1-й микрорайон, 56	7,76	0,05	2036
УТ60 ГВС	1-й микрорайон, 70	8,3	0,05	2033
ТК66 ГВС	МКУ "СЕЗ ЭОСС" МБУ СП "СШ №1"	16,96	0,05	2039
У. 1 мкр.39 ГВС	1-й микрорайон, 39	13,21	0,05	2036
УТ86 ГВС	1-й микрорайон, 22	3,02	0,05	2036
ТК68 ГВС	1-й микрорайон, 54	7,73	0,05	2027
УТ74 ГВС	1-й микрорайон, 31	35,83	0,05	2027
УТ47 ГВС	1-й микрорайон, 11	56,3	0,05	2037
Разв. 528	1-й микрорайон, 85	19,66	0,05	2036
Разв. 551	1-й микрорайон, 84	6,91	0,05	2037
УТ62 ГВС	1-й микрорайон, 88	15,02	0,05	2029
УТ65 ГВС	1-й микрорайон, 89	18,49	0,05	2034
У. 1 мкр.81 ГВС	1-й микрорайон, 81	11,06	0,05	2036
ТК66 ГВС	У. 1 мкр.81 ГВС	30,77	0,15	2036
УТ74 ГВС	1-й микрорайон, 38	3,42	0,05	2036
ТК 1 мкр.29 ГВС	Д/с Елочка	6,28	0,05	2039
ТК 1 мкр.29 ГВС	Д/с Елочка	36,38	0,05	2039
ТК72 ГВС	1-й микрорайон, 53	58,3	0,05	2029
ТК 1 мкр.29 ГВС	Д/с Елочка	63,57	0,05	2039
У. 10 мкр.63 ГВС	10 мкр.22 ГВС	44,66	0,05	2037
У.7 мкр.37 ГВС	7 мкр.37 ГВС	8,23	0,05	2028
Т9 ГВС	10 мкр.31 ГВС	6,01	0,05	2036
Т10 ГВС	10 мкр.23 ГВС	8,43	0,05	2037
У. 10 мкр.25 ГВС	10 мкр.25 ГВС	3,57	0,05	2037

Т9	Т9 ГВС	1,73	0,07	2036
ТК5 ГВС	6А мкр.75 ГВС	39,66	0,05	2028
У.6А мкр.66 ГВС	6А мкр.80 ГВС	38,49	0,05	2035
У. 6А мкр.78 ГВС	6А мкр.69 ГВС	14,66	0,05	2037
ТК 6А мкр.77 ГВС	6А мкр.77 ГВС	28,16	0,05	2028
Т7 ГВС	6А мкр.70 ГВС	13,84	0,05	2037
У. 6А мкр.87 ГВС	6А мкр.95 ГВС	92,08	0,05	2039
6А мкр.83 ГВС	6А мкр.83 ГВС	12,94	0,05	2031
У. 2 мкр.17 ГВС	2-й микрорайон, 17	0,99	0,05	2034
У. 2 мкр..55 ГВС	2-й микрорайон, 55	49,56	0,05	2030
У. 2 м				2034
У. 2 м				2032
Ра				2036
Ра				2039
Ра				2039
ТК				2026
У. 6 м				2039
ТК				2039
Ра				2039
ТК				2039
УТ				2036
Ра				2039
Ра				2039
Ра				2039
У. 6А				2031
				2030
У. 2 мкр.27	2-й микрорайон, 27	8,95	0,05	2027
У. 2 мкр.46	2-й микрорайон, 46	4,46	0,05	2036

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ЛЯНТОР
Сургутского района
Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«02» декабря 2014 года № 866
г.Лянтор

О присвоении статуса
единой теплоснабжающей организации
в границах городского поселения Лянтор

На основании пункта 6 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 11 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Постановления Главы городского поселения Лянтор от 30.05.2014 № 21 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского поселения Лянтор», с целью определения единой теплоснабжающей организации и установления зоны её деятельности в границах городского поселения Лянтор:

1. Присвоить Лянторскому городскому муниципальному унитарному предприятию «Управление тепловодоснабжения и водоотведения» статус единой теплоснабжающей организации и установить зоны её деятельности в зонах действия котельных города № 1,2,3, технологически объединенных с тепловыми сетями, в границах городского поселения Лянтор.

2. Управлению городского хозяйства (Власенкова Н.Г.) направить настоящее постановление в Лянторское городское муниципальное унитарное предприятие «Управление тепловодоснабжения и водоотведения».

3. Опубликовать настоящее постановление в газете «Лянторская газета» и разместить на официальном сайте Администрации городского поселения Лянтор.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на начальника управления городского хозяйства (Власенкова Н.Г.)

Глава города С.А. Махина

У. 2 мкр.29	2-й микрорайон, 29	5,41	0,05	2028
УТ28	У. 2 мкр.25	54,8	0,1	2037
У. 2 мкр.25	2-й микрорайон, 25	34,34	0,08	2037
У, 2 мкр.26	У. 2 мкр.28	33,31	0,05	2034
У. 2 мкр.28	2-й микрорайон, 28	0,14	0,05	2034
УТ30 ГВС	2-й микрорайон, 32	14,3	0,05	2034
У. 2 мкр.23	2-й микрорайон, 23	7,77	0,05	2037
УТ33	У, 2 мкр.26	44,62	0,08	2034
У, 2 мкр.26	Задв.	11,35	0,05	2034
Разв. 580	Разв. 583	30,34	0,5	2037
Разв. 583	2-й микрорайон, 23	8,53	0,05	2037
Разв. 583	У. 2 мкр.23	24,35	0,5	2037
У. 2 мкр. п. Гуран	2-й микрорайон, 38	0,5	0,08	2029
У. 2 мкр. п. Гуран	2-й микрорайон, 24	35,14	0,1	2031
ТК29 ГВС	Задв.	11,74	0,05	2036
У. 2 мкр.29	2-й микрорайон, 29	6,96	0,05	2028
У. 2 мкр.25	2-й микрорайон, 25	2,01	0,08	2037
Разв. 589	2-й микрорайон, 32	13,71	0,05	2034
Задв.	2-й микрорайон, 9	1,15	0,05	2036
У. 2 мкр..10	Задв.	6,68	0,05	2036
У. 2 мкр.26	2-й микрорайон, 26	25,49	0,05	2037
УТ25	У. 2 мкр.37	25,96	0,05	2037
У. 2 мкр.37	2-й микрорайон, 37	31,09	0,05	2037
У.2 мкр.14	2-й микрорайон, 14	25,33	0,08	2036

У. 2 мкр.27	У. 2 мкр.27	13,25	0,05	2027
У. 2 мкр.44	2-й микрорайон, 44	9,64	0,05	2027
У. 2 мкр.27	2-й микрорайон, 27	9,8	0,05	2027
У. 2 мкр.27	У. 2 мкр.27	13,25	0,05	2027
УТ44	Задв.	3,66	0,1	2036
У. 2 мкр.44	2-й микрорайон, 44	7,85	0,05	2027
ТК41	УТ44	83,78	0,1	2036
Задв.	3 мкр.3	0,6	0,05	2036
Задв.	2-й микрорайон, 65	0,61	0,05	2036
УТ170	Национальный поселок.14	11,22	0,05	2036
У. Национальный поселок.23	Национальный поселок.23	12,58	0,05	2036
УТ173	Национальный поселок.16	10,24	0,05	2036
УТ173	Национальный поселок.21	22,84	0,05	2036
УТ174	Национальный поселок.17	11,46	0,05	2036
УТ174	Национальный поселок.20	20,44	0,05	2036
У. Строителей.3 1	Задв.	31,24	0,04	2027
Задв.	3 мкр.45	0,8	0,05	2034
Задв.	2-й микрорайон, 52	5,44	0,07	2032
У. 2 мкр..52	Задв.	9,09	0,05	2032
УТ31	Задв.	29,53	0,05	2029
У. 2 мкр..9	Задв.	50,33	0,05	2036
У. 2 мкр..52	Задв.	38,08	0,05	2036
ТК29	Задв.	92,65	0,08	2035

У. 2 мкр.20	2-й микрорайон, 20	40,59	0,05	2036
У. 2 мкр.15	2 мкр.15	33,42	0,05	2036
УТ27	2-й микрорайон, 36	10,74	0,05	2030
У. 2 мкр.15	2 мкр.15	5,3	0,05	2036
У.2 мкр.14	2-й микрорайон, 14	4,42	0,08	2036
УТ24	2-й микрорайон, 21	9,61	0,08	2027
У. 2 мкр.20	2-й микрорайон, 20	12,73	0,05	2036
У. 2 мкр.36	Задв.	10,48	0,05	2030
У. 2 мкр.26	2-й микрорайон, 26	3,19	0,05	2037
Задв.	3 мкр.41	0,87	0,05	2034
У. 2 мкр.37	2-й микрорайон, 37	3,03	0,05	2037
ТК106	У. 2 мкр.15	18,46	0,07	2036
Разв. 580	УТ31	5,95	0,1	2029
Разв. 604	2-й микрорайон, 21	9,11	0,08	2027
УТ24	У.2 мкр.14	24,33	0,1	2036
Разв. 597	У. 2 мкр. п. Гуран	3,92	0,1	2029
Разв. 537	У. 2 мкр.26	20,44	0,05	2037
У. 2 мкр.15	У. 2 мкр.15	7,85	0,05	2036
Разв. 604	УТ24	28,05	0,15	2027
У. 2 мкр.15	У. 2 мкр.20	23,53	0,05	2036
УТ25	Разв. 604	62,9	0,15	2027
У. 2 мкр.18	2-й микрорайон, 18	26,01	0,05	2032
У. 10 мкр.16	10 мкр.16	0,89	0,05	2037
У. 2 мкр..10	2 мкр. 9/1	32,92	0,05	2036
УТ32	2-й микрорайон, 33	7,73	0,05	2036
Разв. 527	2-й микрорайон, 33	7,53	0,05	2036
Т4	У. 7 мкр.52	8,6	0,05	2031
У. 7 мкр.52	Задв.	4,39	0,05	2031
У. 7 мкр.52	Задв.	27,38	0,05	2032
У. 7 мкр.50	Задв.	8,42	0,05	2035
У. 7 мкр.1	7 мкр.1	4,99	0,05	2036
У. 7 мкр.4	7 мкр.4	5,41	0,05	2035
У. 7 мкр.6	7 мкр.6	15,67	0,05	2035
ТК260	У. 7 мкр.4	20,22	0,05	2035
У. 7 мкр.4	7 мкр.4	33,96	0,05	2035
Т2	Задв.	14,64	0,05	2027
Разв. 569	7 мкр.1	11,16	0,05	2036
Разв. 565	7 мкр.6	15,8	0,05	2035
ТК261	У. 10 мкр. 3	30,42	0,15	2033
У. 10 мкр. 3	Т4	50,22	0,15	2033
Т4	Задв.	60,7	0,1	2037
Т4	10 мкр.4	9,61	0,05	2033
Задв.	3 мкр.2	0,91	0,05	2036
У. 10 мкр.1	Задв.	8,52	0,05	2033
Задв.	улица Строителей, 1	0,99	0,05	2027
У. 10 мкр.2	Задв.	9,01	0,05	2027
Задв.	3 мкр.42	1,02	0,05	2037
У. 10 мкр. 3	Задв.	9,92	0,05	2037
Задв.	МКУ "СЕЗ ЭОСС" МБУ СП "СШ №1"	1,02	0,05	2039
У. 10 мкр.6	Задв.	8,62	0,05	2037
Задв.	10 мкр.31	1,07	0,05	2036
У. 10 мкр.8	10 мкр.8	6,23	0,05	2037
У. 10 мкр.7	Задв.	9,43	0,05	2037
Задв.	2-й микрорайон, 22	3,77	0,1	2036
Задв.	10 мкр.1	1,08	0,05	2033
У. 3 мкр.35	Задв.	5,37	0,05	2028
Разв. 587	3 мкр.40	7,95	0,057	2027
Задв.	10 мкр.2	1,24	0,05	2027
У-3	У. 3 мкр.19	9,59	0,05	2036
т7	У. 3 мкр.37	16,99	0,15	2030

У. 3 мкр.37	У. 3 мкр.37	28,75	0,15	2030
У. 3 мкр.37	3 мкр.37	5,8	0,05	2036
У. 3 мкр.20	3 мкр.20	27,11	0,05	2032
У. 3 мкр.20	У. 3 мкр. п. Южанка	23,55	0,15	2030
У. 3 мкр. п. Южанка	У. 3 мкр. п. Южанка	1,65	0,15	2030
У. 3 мкр. п. Южанка	УТ9	30,96	0,07	2030
УТ9	Задв.	48,77	0,05	2034
У. 3 мкр.21	3 мкр.21	3,63	0,05	2030
У. 3 мкр.46	Задв.	12,73	0,05	2037
У. 3 мкр.19	3 мкр.19	37,35	0,05	2036
У. 3 мкр.35	3 мкр.35	6,47	0,05	2028
У. 3 мкр.21	У. 3 мкр.21	27,1	0,05	2030
У. 3 мкр.21	3 мкр.21	3,45	0,05	2030
У. 3 мкр.37	У. 3 мкр.20	17,11	0,15	2030
УТ9	У. 3 мкр.21	28,7	0,05	2030
У. 3 мкр.37	3 мкр.37	6,19	0,05	2036
2 мкр. 9/1	У. 2 мкр..10	1,27	0,05	2036
У. 3 мкр. п. Южанка	3 мкр.20	14,71	0,05	2032
У. 3 мкр.19	3 мкр.19	3,63	0,05	2036
УТ183	3 мкр.22	6,45	0,05	2027
Задв.	3 мкр.35	1,27	0,05	2028
У. 3 мкр.17	3 мкр.17	43,07	0,05	2031
У. 3 мкр.35	У. 3 мкр.35	1,27	0,07	2027
Разв. 586	3 мкр.22	6,68	0,05	2027
У. 3 мкр.23	3 мкр.23	9,77	0,05	2027
ТК186	3 мкр.27	4,45	0,05	2032
ТК189	У. 3 мкр.3	43,95	0,05	2036
У. 3 мкр.3	Задв.	4,75	0,05	2036
ТК188	ТК189	77,04	0,15	2036
У. 7 мкр.7	7 мкр.7	1,3	0,05	2037
У. 3 мкр.17	У. 3 мкр.17	8,71	0,05	2031
У. 3 мкр.17	3 мкр.17	3,09	0,05	2031
УТ6	3 мкр.23	6,46	0,05	2027
Задв.	3 мкр.46	1,31	0,05	2037
ТК152 ГВС	3 мкр.7	14,81	0,08	2033
ТК152 ГВС	У. 3 мкр.7	3,81	0,15	2033
У. 7 мкр.49	7 мкр.49	8,35	0,05	2031
У. 7 мкр.48	7 мкр.48	4,1	0,05	2037
Задв.	7 мкр.57	1,34	0,05	2031
У. 7 мкр.56	7 мкр.56	2,3	0,05	2030
Задв.	6 мкр.20	1,41	0,05	2036
ТК7-73-2П ГВС	Задв.	1,72	0,05	2031
Задв.	10 мкр.6	1,42	0,05	2037
ТК7-73-2П	Задв.	1,6	0,05	2037
Задв.	7 мкр.42	1,42	0,05	2036
ТК7-73-1П	Задв.	0,91	0,05	2031
Задв.	2 мкр.64	1,45	0,05	2034
ТК7-73-1П	Задв.	1,51	0,05	2030
Задв.	У. 7 мкр.56	2,82	0,05	2030
У. 7 мкр.3	7 мкр.3	27,8	0,05	2030
У. 7 мкр.2	7 мкр.2	24,01	0,05	2035
У. 7 мкр.3	У. 7 мкр.2	6,84	0,05	2035
У. 7 мкр.2	7 мкр.2	3,34	0,05	2035
У. 7 мкр.3	У. 7 мкр.3	5,86	0,05	2030
У. 7 мкр.3	7 мкр.3	5,86	0,05	2030
У. Магистральная.18в	Магистральная.18в	28,21	0,1	2028
ТК115	Задв.	12,55	0,05	2036
Задв.	1-й микрорайон, 82а	2,36	0,05	2036
ТК133	Задв.	11,82	0,05	2036
Задв.	1-й микрорайон, 22	1,46	0,05	2036

Задв.	10 мкр.25	1,49	0,07	2037
Задв.	10 мкр.21	1,59	0,05	2027
магазин	10 мкр.20	1,65	0,05	2028
У. 3 мкр.16	3 мкр.16	29,37	0,05	2027
Задв.	10 мкр.22	1,68	0,08	2037
У.мкр. 3А Эстонских до.39	Задв.	34,3	0,05	2037
У. Назаргалеева.10	улица Назаргалеева, 10	27,56	0,08	2031
У. Назаргалеева.10	улица Назаргалеева, 10	7,53	0,08	2031
ТК146 ГВС	У-2	10,31	0,15	2029
ТК149	ТК146 ГВС	67,02	0,2	2029
У. 3 мкр.10	3 мкр.10	8,77	0,05	2027
Т11	У. 3 мкр.15	25,44	0,05	2027
У. 3 мкр.15	3 мкр.15	4,61	0,05	2027
Т11	У. 3 мкр.16	32,16	0,05	2027
У. 3 мкр.16	3 мкр.16	3,93	0,05	2027
ТК 150	У. 3 мкр.12	53,13	0,05	2027
У. 3 мкр.10	3 мкр.10	7,52	0,05	2027
У. 3 мкр.9	3 мкр.9	4,91	0,08	2029
У. 3 мкр.8	3 мкр.8	4,07	0,08	2032
У. 3 мкр.9	3 мкр.9	32,14	0,08	2029
ТК146 ГВС	У. 3 мкр.8	10,72	0,1	2032
У. 3 мкр.12	3 мкр.12	31,16	0,05	2027
У. 3 мкр.12	3 мкр.12	3,47	0,05	2027
У-2	ТК152 ГВС	60,68	0,15	2033
У-2	У. 3 мкр.9	17,65	0,1	2029
У. 3 мкр.8	У.3 мкр.8	25,62	0,08	2032
У.3 мкр.8	3 мкр.8	4,08	0,08	2032
У. 3 мкр.15	3 мкр.15	31,01	0,05	2027
У. 3 мкр.7	Задв.	19,54	0,1	2037
УТ153	3 мкр.5	6,32	0,05	2036
У. 3 мкр.7	3 мкр.7	40,28	0,08	2033
У.3 мкр.27	3 мкр.27	4,75	0,05	2032
ТК189	Задв.	30,02	0,07	2036
Разв. 585	3 мкр.40	6,5	0,057	2027
У. 3 мкр.60	У. 3 мкр.58	54,25	0,15	2035
У. 3 мкр.58	3 мкр.58	31,54	0,08	2035
У. 3 мкр.58	3 мкр.58	3,27	0,08	2035
У. 3 мкр.59	3 мкр.59	33,67	0,05	2037
У.3 мкр.56	3 мкр.56	3,14	0,05	2028
У.3 мкр.56	3 мкр.56	26,66	0,05	2028
ТК190	У.3 мкр.56	4,3	0,05	2028
УТ191	У. 3 мкр.63	7,39	0,05	2030
У. 3 мкр.59	3 мкр.59	5,6	0,05	2037
У. 3 мкр.60	3 мкр.60	4,03	0,05	2037
У.3 мкр.57	3 мкр.57	17,82	0,05	2029
У. 3 мкр.63	3 мкр.63	4,09	0,05	2030
Т9	Т9	1,7	0,07	2036
У. 3 мкр.60	3 мкр.60	4,32	0,05	2037
ТК195	3 мкр.50	6,97	0,05	2035
У. 3 мкр.57	3 мкр.57	11,68	0,05	2029
У. 3 мкр.59	У. 3 мкр.59	19,65	0,05	2037
У. 3 мкр.63	3 мкр.63	34,14	0,05	2030
У. 3 мкр.61	3 мкр.61	26,27	0,05	2032
У. 3 мкр.32	3 мкр.32	4,63	0,05	2030
У.3 мкр.29	3 мкр.29	3,73	0,05	2034
УТ16	3 мкр.30	5,23	0,05	2031
ТК201	3 мкр.31	7,72	0,05	2028
У. 7 мкр.7	7 мкр.7	1,71	0,05	2037
3 мкр.42	Задв.	47,58	0,05	2037
Задв.	10 мкр.7	1,74	0,05	2037

У.3 мкр.32	3 мкр.32	4,77	0,05	2030
У. 3 мкр.30	3 мкр.30	4,56	0,05	2031
У.3 мкр.29	3 мкр.29	4,05	0,05	2034
ТК201	3 мкр.31	6,33	0,05	2028
УТ16	Задв.	47,57	0,05	2034
У. 3 мкр.32	У.3 мкр.33	41,83	0,05	2034
У.3 мкр.33	3 мкр.33	34,42	0,05	2034
У.3 мкр.33	3 мкр.33	6,38	0,05	2034
У. 6 мкр.17	6 мкр.17	23,82	0,05	2037
У. 6 мкр.21	6 мкр.21	28,25	0,05	2037
У. 6 мкр.20	У. 6 мкр.20	22,19	0,05	2036
Задв.	10 мкр.23	1,76	0,05	2037
У. 3 мкр.61	3 мкр.61	4,34	0,05	2032
У. 6 мкр.20	Задв.	29,66	0,05	2036
У. 6 мкр.21	У. 6 мкр.21	10,08	0,05	2037
У. 6 мкр.21	У. 6 мкр.20	1,29	0,07	2036
ТК211	У. 6 мкр.41	22,87	0,07	2037
У. 6 мкр.25	6 мкр.25	27,8	0,05	2029
У. 6 мкр.24	6 мкр.24	6,36	0,05	2028
У. 6 мкр.20	6 мкр.20	4,46	0,05	2036
У. 6 мкр.41	6 мкр.41	3,1	0,05	2037
У. 6 мкр.25	6 мкр.25	17,9	0,05	2029
У. 6 мкр.27	У. 6 мкр.17	47,83	0,05	2037
ТК212 ГВС	6 мкр.27	5,25	0,05	2037
У. 6 мкр.27	6 мкр.27	5,17	0,05	2037
У. 6 мкр.17	6 мкр.17	2,71	0,05	2037
У. 6 мкр.41	6 мкр.41	37,7	0,05	2037
ТК314	У. 6 мкр.25	5,68	0,05	2029
УТ14	У. 3 мкр.61	17,68	0,05	2032
У. 3 мкр.52 ГВС	3 мкр.52	11,87	0,05	2033
У. 3 мкр.64	3 мкр.64	27,94	0,05	2030
Т13	3 мкр.53	10,18	0,05	2033
ТК265	3 мкр.52	11,43	0,05	2033
У. 3 мкр.64	3 мкр.64	6,04	0,05	2030
У. 3 мкр.53	3 мкр.53	10,17	0,05	2033
Задв.	Д/с Елочка	1,93	0,1	2039
У. 3 мкр.53	У. 3 мкр.64	50,08	0,1	2030
У.7 мкр.13	7 мкр.13	10,86	0,05	2033
У. 7 мкр.21	7 мкр.21	3,48	0,07	2036
У. 7 мкр.19	У. 7 мкр.20	0,62	0,05	2033
У. 7 мкр.20	У. 7 мкр.20	21,68	0,05	2033
У. 7 мкр.15	7 мкр.15	29,19	0,05	2036
УТ277	У. 7 мкр.19	25,37	0,1	2033
У. 7 мкр.15	7 мкр.15	8,11	0,05	2036
УТ273	Задв.	11,62	0,05	2036
Задв.	6А мкр.65	2,07	0,05	2029
У. 7 мкр.21	7 мкр.21	3,76	0,07	2036
У. 7 мкр.20	7 мкр.20	8,58	0,05	2033
УТ272	7 мкр.13	10,36	0,05	2033
У. 7 мкр.11	7 мкр.11	13,09	0,05	2035
У. 7 мкр.20	7 мкр.20	8,4	0,05	2033
ТК276	У. 7 мкр.15	18,76	0,05	2036
У. 7 мкр.11	7 мкр.11	13,22	0,05	2035
У.7 мкр.22	УТ277	26,85	0,1	2033
У. 6 мкр.21	6 мкр.21	2,82	0,05	2037
У. 6 мкр.22	У. 6 мкр.23	16,18	0,05	2037
У. 6 мкр.23	6 мкр.23	3,79	0,05	2037
У. 6 мкр.24	6 мкр.24	4,84	0,05	2028
У. 6 мкр.23	6 мкр.23	36,41	0,05	2037
У.7 мкр.22	У.7 мкр.22	33,7	0,1	2030

У.7 мкр.22	7 мкр.22	7,35	0,05	2030
У. 6А мкр.62	6А мкр.62	28,23	0,05	2036
ТК	У.7 мкр.22	10,1	0,1	2030
Т11	У. 7 мкр.31	17,42	0,07	2029
У. 7 мкр.64	7 мкр.64	5,08	0,05	2033
У. 7 мкр.28	7 мкр.28	10,81	0,05	2032
У. 7 мкр.28	7 мкр.28	10,15	0,05	2032
У.7 мкр.22	7 мкр.22	7,02	0,05	2030
УТ311	Задв.	8,4	0,05	2029
Задв.	10 мкр.3	2,24	0,05	2037
У. 7 мкр.31	У. 7 мкр.31	7,97	0,07	2029
У. 7 мкр.31	7 мкр.31	3,91	0,05	2029
У. 7 мкр.31	7 мкр.31	35,91	0,05	2029
У. 6А мкр.62	6А мкр.62	3,58	0,05	2036
Т6	7 мкр.8	8,04	0,05	2035
7 мкр.7	У. 7 мкр.7	10,58	0,05	2037
Задв.	Д/с Елочка	2,67	0,1	2039
У. 7 мкр.40	Задв.	7,96	0,05	2035
ТК 1 мкр.29	Задв.	2,91	0,1	2039
Задв.	10 мкр.5	3,53	0,1	2036
Разв. 564	7 мкр.8	8,25	0,05	2035
У. 10 мкр.27	10 мкр.27	9,21	0,05	2033
У. 10 мкр.21	Задв.	11,12	0,05	2027
У. 2 мкр.38	2-й микрорайон, 38	3,78	0,05	2034
Задв.	Детская школа искусств	4,52	0,15	2039
Т6	У. 10 мкр.16	3,44	0,05	2037
УТ59	Задв.	43,26	0,05	2029
Задв.	1-й микрорайон, 58	2,25	0,05	2029
Задв.	1-й микрорайон, 56	1,72	0,05	2036
Разв. 556	Задв.	7,02	0,05	2033
ТК49	Задв.	6,57	0,05	2036
ТК68	Задв.	6,69	0,05	2027
УТ86	Задв.	2,35	0,05	2036
У. 3 мкр.18	3 мкр.18	4,58	0,05	2027
У. 1 мкр.39	1-й микрорайон, 39	1,57	0,05	2036
Задв.	Общежитие №37	4,66	0,07	2037
УТ74	Задв.	33,56	0,05	2027
УТ47	Задв.	55,89	0,05	2037
УТ65	Задв.	16,8	0,05	2034
Задв.	1-й микрорайон, 89	2,22	0,05	2034
УТ62	Задв.	5,37	0,05	2037
УТ62	1-й микрорайон, 88	15,46	0,05	2029
Задв.	У. 1 мкр.85	1,44	0,05	2036
У. 1 мкр.85	1-й микрорайон, 85	2,35	0,05	2036
У ж.д 1-85	Задв.	1,44	0,05	2036
У ж.д 1-85	1-й микрорайон, 85	17,25	0,05	2036
Разв. 554	У ж.д 1-85	15,36	0,05	2036
УТ62	1-й микрорайон, 88	17,02	0,05	2029
Задв.	1-й микрорайон, 81	2,17	0,05	2036
У. 1 мкр.81	Задв.	9,57	0,05	2036
ТК66	У. 1 мкр.81	44,74	0,15	2036

ЛЯНТОРСКАЯ газета

Учредитель: Муниципальное учреждение культуры «Лянторская централизованная библиотечная система»

Издатель: Сектор по информационным ресурсам

Главный редактор
Абдурагимов Артур Сиражутдинович

Дизайнер
Хайруллина Аделя Фаритовна

Номер подписан в печать 26.06. 2025 года
Время подписания по графику: 09.00
Фактическое время подписания: 09.00
Газета зарегистрированна Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-ненецкому автономному округу
Свидетельство о регистрации: ПИ №ТУ 72 - 01255 от 23 июня 2015 года
Адрес редакции, издателя:
628449, Тюменская область, ХМАО – Югра, Сургутский район, город Лянтор, ул. Салавата Юлаева,13
E-mail: lyantor-gazeta@mail.ru
Тираж: 30 экземпляров
Отпечатано: город Лянтор, ул. Салавата Юлаева, 13
Распространяется бесплатно

ЛЯНТОРСКАЯ газета

Учредитель: Муниципальное учреждение культуры «Лянторская централизованная библиотечная система»

Издатель: Сектор по информационным ресурсам

Главный редактор
Абдурагимов Артур Сиражутдинович

Дизайнер
Хайруллина Аделя Фаритовна

Номер подписан в печать 30. 04. 2025 года
Время подписания по графику: 09.00
Фактическое время подписания: 09.00
Газета зарегистрированна Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-ненецкому автономному округу
Свидетельство о регистрации: ПИ №ТУ 72 - 01255 от 23 июня 2015 года
Адрес редакции, издателя:
628449, Тюменская область, ХМАО – Югра, Сургутский район, город Лянтор, ул. Салавата Юлаева,13
E-mail: lyantor-gazeta@mail.ru
Тираж: 30 экземпляров
Отпечатано: город Лянтор, ул. Салавата Юлаева, 13
Распространяется бесплатно

ЛЯНТОРСКАЯ газета

Учредитель: Муниципальное учреждение культуры «Лянторская централизованная библиотечная система»

Издатель: Сектор по информационным ресурсам

Главный редактор
Абдурагимов Артур Сиражутдинович

Дизайнер
Хайруллина Альбина Раяновна

Номер подписан в печать 24. 04. 2025 года
Время подписания по графику: 14.00
Фактическое время подписания: 14.00
Газета зарегистрированна Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-ненецкому автономному округу
Свидетельство о регистрации: ПИ №ТУ 72 - 01255 от 23 июня 2015 года
Адрес редакции, издателя:
628449, Тюменская область, ХМАО – Югра, Сургутский район, город Лянтор, ул. Салавата Юлаева,13
E-mail: lyantor-gazeta@mail.ru
Тираж: 30 экземпляров
Отпечатано: город Лянтор, ул. Салавата Юлаева, 13
Распространяется бесплатно