

1.2.	Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования (%) ↑	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребляемой (используемой) тепловой энергии на территории муниципального образования, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему потребляемой (используемой) тепловой энергии на территории муниципального образования, умноженное на 100%
1.3.	Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования (%) ↑	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребляемой (используемой) на территории муниципального образования холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему потребляемой (используемой) холодной воды на территории муниципального образования, умноженное на 100%
1.4.	Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды, потребляемой (используемой) на территории муниципального образования (%) ↑	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребляемой (используемой) на территории муниципального образования горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему потребляемой (используемой) горячей воды на территории муниципального образования, умноженное на 100%
1.5.	Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа, потребляемого (используемого) на территории муниципального образования (%) ↑	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребляемого (используемого) на территории муниципального образования природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, к общему объему потребляемого (используемого) природного газа на территории муниципального образования, умноженное на 100%
2.1.	Доля тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии, отпущенной в системах централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования (%) ↑	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования, к общему объему тепловой энергии, отпущенной в системы централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования, умноженное на 100%
2.2.	Удельный расход топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями (т.у.т./млн. кВт•ч) ↓	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребления топлива на отпущенную электрическую энергию тепловыми электростанциями на территории муниципального образования к общему отпущенной электрической энергии тепловыми электростанциями на территории муниципального образования
2.3.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций (т.у.т./тыс. Гкал) ↓	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребления топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций на территории муниципального образования к общему отпущенной тепловой энергии с коллекторов тепловых электростанций на территории муниципального образования
2.4.	Удельный расход топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию (т.у.т./тыс. Гкал) ↓	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потребления топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию на территории муниципального образования к общему отпущенной с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловой энергии на территории муниципального образования
2.5.	Доля потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии (%) ↓	- плановое значение целевого показателя определяется расчетно-аналитическим методом с учетом базового значения и анализа динамики целевого показателя; - фактическое значение целевого показателя определяется в соответствии с Приказом*, рассчитывается как отношение объема потерь тепловой энергии при ее передаче на территории муниципального образования к общему объему переданной тепловой энергии на территории муниципального образования, умноженное на 100%
3.1.	Доля жилищного фонда, оборудованного всеми видами благоустройства, в общем объеме жилищного фонда (%) ↑ С	- плановое значение целевого показателя установлено в соответствии со Стратегией социально-экономического развития города Ярославля на период 2021–2030 годов; - фактическое значение целевого показателя определяется как доля жилищного фонда, оборудованного всеми видами благоустройства, в общем объеме жилищного фонда

* Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 28.04.2021 № 231 «Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации региональных и муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

VIII. Ресурсное обеспечение муниципальной программы

тыс. руб.						
Наименование	Всего	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Муниципальная программа «Энергоэффективность и развитие энергетики в городе Ярославле» на 2023 – 2027 годы	2144136,2	588440,3	503059,9	360580,9	369356,5	322698,6
ФБ	53000,0	53000,0	0	0	0	0
ГБ	1432898,1	286735,7	286540,6	286540,6	286540,6	286540,6
ВИ	658238,1	248704,6	216519,3	74040,3	82815,9	36158,0
Подпрограмма «Развитие и модернизация энергетики в городе Ярославле» на 2023 – 2027 годы	685791,1	296657,6	211419,3	68940,3	77715,9	31058,0
ФБ	53000,0	53000,0	0	0	0	0
ГБ	53,0	53,0	0	0	0	0
ВИ	632738,1	243604,6	211419,3	211419,3	77715,9	31058,0
ВЦП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Ярославле» на 2023 – 2027 годы	1458345,1	291782,7	291640,6	291640,6	291640,6	291640,6
ГБ	1432845,1	286682,7	286540,6	286540,6	286540,6	286540,6
ВИ	25500,0	5100,0	5100,0	5100,0	5100,0	5100,0

IX. Перечень подпрограмм, ведомственных целевых программ

1. Подпрограмма «Развитие и модернизация энергетики в городе Ярославле» на 2023 – 2027 годы, ответственный исполнитель – ДГХ.
2. ВЦП «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в городе Ярославле» на 2023 – 2027 годы, ответственный исполнитель – ДГХ.

Подпрограмма «Развитие и модернизация энергетики в городе Ярославле» на 2023 – 2027 годы

Паспорт подпрограммы

№ п/п	Позиция Паспорта подпрограммы	Содержание
1.	Задачи и раздел Стратегии социально-экономического развития города, которой соответствует цель подпрограммы	Задача 3 «Развитие коммунальной инфраструктуры, обеспечение доступности и комфорта жилья» направления 2.3.3 «Пространственное развитие» подраздела 2.3 «Задачи и ключевые механизмы их реализации» раздела 2 «Приоритеты, цели, задачи и направления социально-экономического развития города Ярославля» Стратегии социально-экономического развития города Ярославля на период 2021 – 2030 годов
2.	Куратор подпрограммы	Заместитель мэра города Ярославля по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства
3.	Ответственный исполнитель подпрограммы	ДГХ
4.	Исполнители мероприятий подпрограммы	ПАО «ТГК-2», АО «Ярославльводоканал», АО «Русские краски», НУЗ «Дорожная клиническая больница на ст. Ярославль ОАО «РЖД», ЗАО «Волгаэнергоресурс», АО «Ярославский радиозавод», ООО «Спецторг Плюс», АО «Старк-Ресурс», АО «Ярославские ЭнергоСистемы»
5.	Участники подпрограммы	МКУ «Агентство по строительству», ПАО «ТНС энерго Ярославль», АО «Ярославльводоканал»
6.	Этапы и сроки реализации подпрограммы	2023 – 2027 годы
7.	Цель подпрограммы	Повышение эффективности использования энергетических ресурсов
8.	Задача подпрограммы	Повышение энергетической эффективности в городском хозяйстве и топливно-энергетическом комплексе
9.	Объемы бюджетных ассигнований по подпрограмме по годам реализации	Всего по подпрограмме 685 791,1 тыс. руб., в том числе: 2023 год – 296 657,6 тыс. руб.; 2024 год – 211 419,3 тыс. руб.; 2025 год – 68 940,3 тыс. руб.; 2026 год – 77 715,9 тыс. руб.; 2027 год – 31 058,0 тыс. руб.
10.	Целевые показатели подпрограммы	1. Ввод в эксплуатацию инженерных сетей, в том числе котельной, в районе пересечения Ленинградского проспекта и ул. Малой Норской в МКР № 15. 2. Доля потерь электрической энергии при ее передаче по распределительным сетям в общем объеме переданной электрической энергии. 3. Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть. 4. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды. 5. Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод
11.	Конечные результаты реализации подпрограммы	1. Увеличение доли тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в общем объеме производства тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования до 66,20%. 2. Снижение удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии тепловыми электростанциями до 369,12 т.у.т./млн.кВт•ч. 3. Снижение удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию с коллекторов тепловых электростанций до 192,35 т.у.т./тыс.Гкал. 4. Снижение удельного расхода топлива на отпущенную с коллекторов котельных в тепловую сеть тепловую энергию до 237,36 т.у.т./тыс.Гкал. 5. Уменьшение доли потерь тепловой энергии при ее передаче в общем объеме переданной тепловой энергии до 8,80%