



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫН  
ВИЯНДЫМАШ ДА  
САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

## ПРИКАЗ

от 21 сентября 2020 г.

№ 219

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении инвестиционной программы  
ООО «Марикоммунэнерго» по созданию и реконструкции объектов  
теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район»  
на 2020 - 2028 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемую инвестиционную программу ООО «Марикоммунэнерго» по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район» на 2020 - 2028 годы.

Министр

С.И.Крылов

**УТВЕРЖДЕНА**  
приказом Министерства промышленности,  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 21 сентября 2020 г. № 219

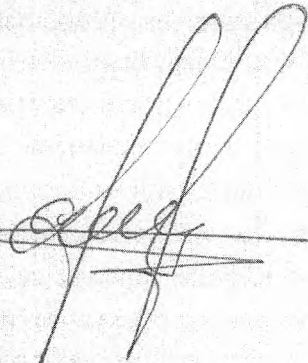
**Инвестиционная программа  
ООО «Марикоммунэнерго» по созданию и реконструкции объектов  
теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район»  
на 2020 - 2028 годы**

Разработана в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 в форматах, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13 августа 2014 года № 459/пр

**Паспорт инвестиционной программы  
по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения  
МО «Волжский муниципальный район»**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Марикоммунэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Зарубина, д. 53
Сроки реализации инвестиционной программы	2020 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «Марикоммунэнерго» Белоусов Сергей Валерьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(836-2) 42-35-65 – приемная, 8(836-2) 42-36-01 – факс
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	424033, Республика Марий Эл, Йошкар-Ола, Набережная Брюгге ул., д.3
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Министр промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл Крылов Станислав Игоревич
Дата утверждения инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел/факс (8362) 64-20-71/42-61-49 E-mail mecon@gov.mari.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация МО «Волжский муниципальный район»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	425 000 Республика Марий Эл, г. Волжск, ул. Советская д. 29 т. (83631) 6-35-75, 6-49-41 (ф) e-mail: rvolzsk@mail.ru
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО «Волжский муниципальный район» Ильина Т.А.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(83631) 6-35-75, 6-49-41 (ф)

Генеральный директор  
ООО «Марикоммунэнерго»

  
 С.В. Белоусов

## Пояснительная записка

### 1. Введение

Инвестиционная программа по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район» разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»;
- Постановлением правительства РФ от 15.05.2010 года № 340 «О порядке установления требований в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- Постановлением правительства РФ от 05.05.2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)»;
- Приказом Минстроя России от 13.08.2014 года № 459/пр. «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению»;
- Постановлением правительства РФ от 16.05.2014 года № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства РФ от 15.05.2010 года № 340».

### 2. Цели и задачи инвестиционной программы.

Основными целями разработанной инвестиционной программы по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район» на 2020-2028 годы являются:

- Обеспечение бесперебойного снабжения тепловой энергией и горячей водой коммунально – бытовых потребителей, находящихся на территории Волжского муниципального района;
- Повышение качества предоставляемых услуг теплоснабжения и горячего водоснабжения потребителям ООО «Марикоммунэнерго»;
- Повышение надежности систем теплоснабжения и горячего водоснабжения населенных пунктов Волжского муниципального района;
- Строительство блочно-модульных котельных (БМК) вблизи потребителей;
- Автоматизация процесса производства тепловой энергии и горячей воды;
- Снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии, ГВС;
- Замена основного оборудования котельных (с большим сроком эксплуатации и значительным физическим износом) на более энергоэффективное;
- Уменьшение эксплуатационных расходов на проведение текущих и капитальных ремонтов оборудования.

По результатам реализации мероприятий инвестиционной программы к 2030 году планируется достижение значений целевых показателей энергетической эффективности, отраженных в приложении Форма №3-ИП ТС.

Для достижения целевых показателей инвестиционной программы необходимо решение следующих приоритетных задач:

- техническое перевооружение и перевод в автоматический режим работы существующих котельных расположенных в п.Помары, с.Эмеково, д.Петьялы, д.Полевая, с.Новые Параты, д.Часовенная, д.Отымбалы, д.Карай, д.Чодраял с проведением мероприятий по замене основного оборудования;
- строительство автоматизированных блочно-модульных котельных в д.Часовенная, п.Приволжский, с.Сотнур, п.Кленовая Гора;
- строительство сетей водоснабжения и канализации, технологическое присоединение к сетям электроснабжения и газоснабжения для подключения блочно-модульных котельных;
- строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС от вновь вводимых блочно-модульных котельных до существующих потребителей;
- перевод котельных в п.Помары, с.Эмеково, д.Петьялы, д.Полевая, д.Отымбалы, д.Чодраял, с.Новые Параты на низкое давление газа на вводе в котельную;
- реконструкция существующих тепловых сетей в связи с нехваткой пропускной способности с применением современных теплоизоляционных материалов;
- технологическое присоединение котельной д.Чодраял к системе газоснабжения вновь построенной котельной не введенной в эксплуатацию;
- стимулирование рационального использования энергоресурсов на действующих объектах;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности работы оборудования путем снижения удельного потребления энергетических ресурсов на единицу произведенной продукции (тепловой энергии);
- Приведение установленной мощности котельной в соответствие с подключенной нагрузкой.

### **3. Анализ существующего состояния системы теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район».**

Существующая система теплоснабжения Волжского района представлена 15-ю котельными с тепловыми сетями. Система теплоснабжения 9-ти котельных закрытая, 4 из них работают круглый год, остальные только в отопительный период, 6 котельных работают в отопительный период по открытой схеме. Основным видом топлива 12-ти котельных, расположенных на территории МО «Волжский муниципальный район», является природный газ, для 3-х котельных в с.Сотнур - каменный уголь.

Тепловые сети и сети ГВС котельных выполнены в надземном и подземном 2-х и 4-х трубном исполнении, общая протяженность тепловых сетей и сетей ГВС составляет 28,9 км. Изоляция сетей выполнена минераловатными прошивными матами с покрывным слоем из пленки ПВХ.

По состоянию на февраль 2020г. установленная мощность котельных составляет 80,1 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка потребителей – 16,21 Гкал/ч, что составляет 20% от установленной мощности. В котельных д.Часовенная и д.Чодраял установлены водогрейные котлы марки Е 1/9 бшт и 2шт соответственно, в котельной с.Помары установлены котлы марки

КСВ-1,86Г 4шт, в пгт.Приволжский установлены котлы марки ДЕ 25-14ГМ 2шт и ДЕ 10-14ГМ1шт, в с.Эмеково установлены котлы НР-18А 3шт и Энергия – 3М 2шт, в д.Петьялы установлены котлы Энергия – 3М 3шт, в котельной д.Полевая установлены котлы Братск – 1Г бшт, в с.Новые Параты установлены котлы ЧАКС-1-1,74 5шт, в д.Часовенная установлены котлы Изнаир-100 1шт и КС-Г-75 2шт, в д.Отымбалы установлены котлы Хопер-63 3шт и Изнаир-80 1шт, в д.Карай установлены котлы Хопер-100 2шт, Изнаир-100 1шт и Гранит-80 1шт, в п.Кленовая гора установлены котлы Witermo 3V-1.5MW 2шт, работающих на газообразном топливе. В 3-х котельных с.Сотнур располагаются котлы НР-18А, работающие на твердом топливе. В результате продолжительной эксплуатации фактическая располагаемая тепловая мощность основного оборудования (котлов) ниже паспортной в среднем на 35%, что указывает на значительный физический износ оборудования котельной.

#### **4. План мероприятий инвестиционной программы.**

В инвестиционную программу по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения Волжского района на 2020-2028 годы включены мероприятия по строительству 5-ти и техническому перевооружению 9-ти источников тепловой энергии с переводом на газообразное топливо в 3-х котельных, также запланировано технологическое присоединение к сетям газоснабжения и введение в эксплуатацию вновь построенной котельной в д. Чодраял.

В соответствии с приказом Минстроя России от 13.08.2014 года № 459/пр. «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» все мероприятия инвестиционной программы разбиты на группы, определены целевые показатели программы.

**4.1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей.**

##### **4.1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей.**

В соответствии со схемами теплоснабжения сельских поселений Волжского района строительство тепловых сетей в целях подключения новых потребителей не планируется.

**4.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей.**

Строительство блочно-модульных котельных и тепловых сетей до существующих объектов в д.Часовенная (БМК 1шт), п.Приволжский (БМК 1шт), с.Сотнур (БМК 2шт), п.Кленовая гора (БМК 1шт).

**4.3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников.**

**4.3.1. Замена, восстановление изношенной тепловой изоляции на участках тепловых сетей котельных Волжского района**

Предусмотрена реконструкция тепловых сетей в связи с нехваткой пропускной способности с применением современных теплоизоляционных материалов в с.Эмеково, с.Помары, д.Петьялы.

**4.3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей.**

Мероприятия включают замену основного и вспомогательного оборудования котельных, автоматизацию и диспетчеризацию, строительство газопроводов и ШРП.

Предусматривается установка современных энергоэффективных газовых котлов типа RS-A и RS-D с автоматикой безопасности Honeywell, установка автоматизированной ХВО.

Срок проведения мероприятия –2020-2028г.

4.4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения – не планируется.

4.5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – не планируется.

#### 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Минстроя России от 13.08.2014 года № 459/пр. «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, представлен в приложении Форма №2-ИП ТС.

Сметная документация составлена в соответствии с «Методическими указаниями по определению стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (МДС 81-35.2004).

Сметная стоимость объекта определена по сборникам ГЭСН-2001, ГЭСНм-2001 в редакции 2017 года.

Накладные расходы определены по видам строительных и монтажных работ по приложению №4 МДС 81-33.2004 введенных в действие с 12.01.2004г. постановлением Госстроя России от 12.01.2004г. №6.

Сметная прибыль определена по видам строительных и монтажных работ согласно приложению №3 МДС 81-25.2001, введенных в действие с 01.03.2001г. постановлением Госстроя России от 28.02.2001г. №15,

При расчете сметы ресурсным методом:

- расчетные ставки оплаты труда рабочих, занятых в строительстве и ремонтно-строительных работах приняты согласно сборника средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл «Стройцена РМЭ №1» I квартал 2020г.;

- стоимость материальных ресурсов определена согласно сборника средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл «Стройцена РМЭ №1» I квартал 2020г.; и по прайс-листам поставщиков и организаций–производителей с начислением по средневзвешенной величине 7% к отпускной стоимости (в т.ч. 5% - перевозка автотранспортом, 2% - заготовительно-складские расходы) согласно информационно-аналитическому бюллетеню по вопросам ценообразования в строительстве Республики Марий Эл гл.2 п.2.2.4;

- стоимость эксплуатации строительных машин определена согласно сборника средних сметных цен на основные строительные ресурсы в Республике Марий Эл «Стройцена РМЭ №1» I квартал 2020г.

Расчет НДС принят по ставке 20%.

Для составления сметной документации использован программный комплекс для выпуска сметной документации «Гранд смета». Программный комплекс "ГРАНД-Смета" прошел сертификацию в системе ГОСТ Р Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии, что подтверждается сертификатом № РОСС RU.СП15.Н00612 от 25.05.2013 г. Сертификат выдан Органом по сертификации программной продукции в строительстве и подтверждает, что программный комплекс "ГРАНД-Смета" соответствует требованиям нормативных

документов, указанных в приложении к сертификату, в том числе ГОСТ Р ИСО - требования к качеству продукта и документации пользователя.

В соответствии с приказом Министра России от 13.08.2014 года № 459/пр. «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, представлен в приложении Форма №2-ИП ТС в ценах по состоянию на I квартал 2020г.

Следовательно, общий объем средств необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, указанный в приложении Форма №2-ИП ТС, составляет 196 920 тыс.руб. с НДС.

#### 6. Структура финансовых источников для реализации мероприятий инвестиционной программы.

В соответствии с приказом Министра России от 13.08.2014 года № 459/пр. «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению» структура финансовых источников, необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, представлена в приложении Форма №5-ИП ТС.

#### 7. Оценка рисков реализации мероприятий инвестиционной программы и способы их снижения.

Реализация инвестиционной программы сопряжена с рядом потенциальных рисков.

Обстоятельства, обуславливающие возникновение рисков	Причины рисков	Пути решения
Превышение фактической стоимости мероприятий инвестиционной программы над плановой.	1. изменения в законодательстве Российской Федерации; 2. фактический уровень инфляции, превышающий уровень инфляции, учтенный при планировании программы; 3. иные изменения, влияющие на стоимость реализации программы.	1. оптимизация и сокращение объемов мероприятий, запланированных в инвестиционной программе путем исключения из нее менее значимых. 2. поиск и привлечение дополнительных источников финансирования.
Нехватка финансовых средств при реализации мероприятий инвестиционной программы.	1. неполное включение затрат на реализацию проекта в надбавку к тарифу на тепловую энергию; 2. неточность прогнозирования стоимости работ для реализации Программы.	1. оптимизация и сокращение объемов мероприятий, запланированных в инвестиционной программе путем исключения из нее менее значимых; 2. поиск и привлечение дополнительных источников финансирования.

Все вышеперечисленное может привести к следующим последствиям:

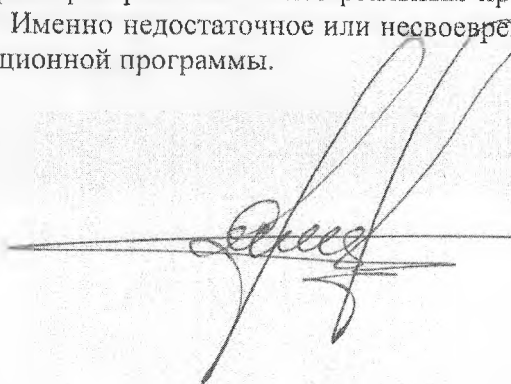
- привлечение заемных средств, что в свою очередь приведет к значительному удорожанию стоимости мероприятий программы;



– использование собственных средств предприятия.

Из вышеперечисленных факторов риска наиболее реальным представляется несвоевременное финансовое обеспечение. Именно недостаточное или несвоевременное финансирование содержит угрозу срыва инвестиционной программы.

Генеральный директор  
ООО «Марикоммунэнерго»



С.В. Белоусов



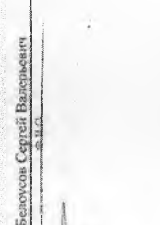


№ п/п	Наименование мероприятия	Объемные показатели (по ф. реализации)	Объемные показатели (по ф. реализации)	Объемные показатели (по ф. реализации)	Ед. изм.	Значение показателя реализации мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Итого в рамках мероприятия в бюджетных целях, тыс. руб. (с НДС)						Счетная финансовая отчетность								
									2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026	2027	2028					
									2020	2021	2022	2023	2024	2025		2026	2027	2028					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
3.2	Реализация мероприятий по модернизации объектов, входящих в состав территориальных сетей																						
3.2.1	Техническое перевооружение котельной в с.Панора с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, с.Домраш, ул.Энергетическая, д.46	установленная мощность	Гкал/ч	66	1,72									7 861,51	0	0				7 861,51	
3.2.1.1	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта		диаметр пропускной газопровода	мм/м	0	57,5	2024								1 172,74						1 172,74	
3.2.1.2	Техническое перевооружение котельной в с.Эмелево с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, с.Эмелево, ул.Световая, д.24а	установленная мощность	Гкал/ч	3,7	1,29									7 500,05						7 500,05	
3.2.2	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта		диаметр пропускной газопровода	мм/м	0	57,5	2024								930,67						930,67	
3.2.2.1	Техническое перевооружение котельной в д.Петушки с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, д.Петушки, ул.Станционная, д.14	установленная мощность	Гкал/ч	1,8	0,77									5 127,96						5 127,96	
3.2.2.1	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта		диаметр пропускной газопровода	мм/м	0	110,335	2024								1 686,69						1 686,69	
3.2.2.2	Техническое перевооружение котельной в д.Панора с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, д.Панора, ул.Новая, д.4	установленная мощность	Гкал/ч	5,1	1,2									5 127,46						5 127,46	
3.2.2.2	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта		диаметр пропускной газопровода	мм/м	0	57,5	2027								972,54						972,54	
3.2.4	Техническое перевооружение котельной в с.Новые Парги с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, д.Панора, ул.Новая, д.4	установленная мощность	Гкал/ч	7,5	3,44									11 256,85						11 256,85	
3.2.4	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта		диаметр пропускной газопровода	мм/м	0	57,5	2027								1 243,15						1 243,15	
3.2.6	Техническое перевооружение котельной в д.Отмычка с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, с.Отмычка, д.188	установленная мощность	Гкал/ч	0,26	0,21	2026								2 200,00						2 200,00	
3.2.7	Техническое перевооружение котельной в с.Отмычка с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Значит образованная котельной с целью повышения эффективности топливоснабжения, проведение в соответствии установленной и подзаказной нагрузок.	Республика Марий Эл, Волжский район, с.Отмычка, д.17	установленная мощность	Гкал/ч	0,23	0,14	2026								1 075,09						1 075,09	
3.2.7	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта	Строительство газопровода до котельной и газорегуляторного пункта		диаметр пропускной газопровода	мм/м	0	63,220	2026								1 624,91						1 624,91	

№ п/п	Наименование мероприятия	Обеспечение ликвидности (млн. рублей)	Описание и место реализации мероприятия	Наименование показателя (коэффициент, процент, диаметр и т.д.)	Группы показателей			Год окончания реализации мероприятия	Всего	Прогноз фактического К.Н	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение				
					Значение показателя за период реализации мероприятия	Ед. изм.	Ед. изм. за период реализации мероприятия				2020	2021	2022	2023	2024	2025			2026	2027	2028	
1	Техническое перевооружение котельной в д.Курья с целью повышения эффективности котельной и выполнения работ по обслуживанию, автоматизации и модернизации котельной и д.Павловская котельная.	3	Республика Марий Эл, Волжский район, д.Павловская, д.32а	5	0	1	8	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
3.2.1	Техническое перевооружение котельной в д.Курья, автоматизация и модернизация котельной.	4	Республика Марий Эл, Волжский район, д.Курья, д.26	Гкал/ч	0,33	0,24	2026	2 606,00					304,55				2 301,45				2 606,00	
3.2.2	Строительство котельной для д.Павловская и д.Павловское	3	Республика Марий Эл, Волжский район, д.Павловская, д.32а	мощность котельной (оператор котельной)	2	0	2020	99,45					99,45									99,45
Всего по группе 3								3 605,45					304,55				2 301,45				2 606,00	
4	Мероприятия, направленные на снижение потребления энергии в коммунальных предприятиях, организация и реализация мероприятий по энергосбережению в многоквартирных домах.	11											1 300,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего по группе 4													1 300,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
5.1	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
5.1.1	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
5.1.2	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
5.2	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
5.2.1	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
5.2.2	Работы по модернизации, реконструкции и капитальному ремонту объектов электроснабжения.	17																				
Всего по группе 5																						
Итого по программе																						

Генеральный директор ООО "Мариинформэнерго"  
М.П.

Беловсов Сергей Валерьевич  
С.И.О.



**Планоые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ООО "Марикоммуэнергo"  
 по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район» на 2020-2028 гг.**


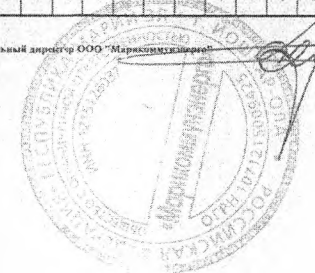
№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактически значения	Утвержденный период	Планоые значения								
					в т.ч. по годам реализации								
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	г.у.х./Гкал	178,1	166,6	179,5	176,9	173,4	173,2	172,9	171,4	169,8	168,2	166,6
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тыс. Гкал в год	14,3	8,9	10,550	10,241	9,933	9,717	9,502	9,290	9,079	8,869	8,862
		% от полного отпуска тепловой энергии	20,3%	15,8%	18,19%	17,75%	17,31%	17,01%	16,70%	16,39%	16,09%	15,78%	15,83%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для пара ***	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды.	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор ООО "Марикоммуэнергo"  
М.П.

Белюсов Сергей Валерьевич  
Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения  
 ООО "Марикоммузэнерго"  
 по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район» на 2020-2028 гг.**

№	Наименование объекта	Индикатор надежности																		Показатели энергетической эффективности																											
		Количество аварийных выходов тепловой энергии, тепломощности в результате плановых работ на тепловых сетях на 1 км линейных сетей									Количество аварийных выходов тепловой энергии, тепломощности в результате плановых работ на тепловых сетях на 1 км линейных сетей									Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, оборудованной с использованием источников тепловой энергии, от 20-го года									Оптимальные значения удельного расхода топлива, тепломощности и энергетической эффективности тепловой сети, Гкал/ГВт									Величина теплотехнического потерь при передаче тепловой энергии, тепломощности на тепловых сетях, Гкал/ГВт									
		Плановые значения									Плановые значения									Текущие значения									Текущие значения									Плановые значения									
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,178	0,1795	0,1769	0,1734	0,1732	0,1729	0,1714	0,1698	0,1682	0,1666	0,00246	0,00182	0,00176	0,00171	0,00167	0,00163	0,00160	0,00156	0,00153	0,00152	14,3	10,559	10,241	9,933	9,717	9,502	9,290	9,079	8,869	8,662

Генеральный директор ООО "Марикоммузэнерго" М.П.   Ильяшев Сергей Валерьевич

**Финансовый план  
ООО "Марикоммунэнерго"**

по созданию и реконструкции объектов теплоснабжения МО «Волжский муниципальный район» на 2020-2028 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС																
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы														
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028						
1	2	3	5	6	7	8	9	10										
1	Собственные средства	164 100,00	164 100,00	21 500,00	29 180,00	41 315,83	21 962,50	23 225,00	5 166,67	6 250,00	10 416,67	5 083,33						
1.1	амортизационные отчисления	55 728,54	55 728,54		3 171,69	6 628,81	9 134,02	9 877,36	5 166,67	6 250,00	10 416,67	5 083,33						
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	107 481,27	107 481,27	21 500,00	25 118,13	34 687,03	12 828,48	13 347,64										
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение																	
1.4	прочие собственные средства (накопленная амортизация прошлых лет)	890,18	890,18		890,18													
2	Привлеченные средства																	
2.1	кредиты																	
2.2	займы организаций																	
2.3	прочие привлеченные средства																	
3	Бюджетное финансирование																	
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг																	
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>164 100,00</b>	<b>164 100,00</b>	<b>21 500,00</b>	<b>29 180,00</b>	<b>41 315,83</b>	<b>21 962,50</b>	<b>23 225,00</b>	<b>5 166,67</b>	<b>6 250,00</b>	<b>10 416,67</b>	<b>5 083,33</b>						

Генеральный директор ООО "Марикоммунэнерго" Белогоус Сергей Валерьевич

М.П.

