УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 8 октября 2019 г. № 242

Инвестиционная программа
ООО «Марикоммунэнерго» по переводу тепловой нагрузки
потребителей котельных № 1003 и № 1005 пгт. Медведево
МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую
ТЭЦ-2 на 2020 год

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 переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2

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 Пугачев Дмитрий Борисович
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 «Медведевский муниципальный район»
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	Республика Марий Эл, Медведевский район, пгт. Медведево, ул. Советская, д. 20
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации Медведевского муниципального района Окулов Д.С.
Дата согласования инвестиционной программы	
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: 8 (8362) 58-27-50 факс: 8 (8362) 58-28-50 Эл. почта: med_adm@mail.ru

И.о. генерального директора
ООО «Марикоммунэнерго» С.Г.Богданов

Пояснительная записка

1. Введение

Инвестиционная программа по переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 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 переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 на 2020 год являются:

- Обеспечение бесперебойного снабжения тепловой энергией и горячей водой коммунально – бытовых потребителей, находящихся на территории пгт.Медведево;
- Повышение качества предоставляемых услуг теплоснабжения потребителям ООО «Марикоммунэнерго»;
- Повышение надежности системы теплоснабжения пгт.Медведево;
- Автоматизация процесса производства и передачи тепловой энергии и горячей воды;
- Снижение затрат на производство и передачу тепловой энергии и ГВС;

По результатам реализации мероприятий инвестиционной программы к 2021 году планируется достижение значений плановых технических характеристик, отраженных в приложении Форма №2-ИП ТС.

Для достижения плановых технических характеристик объектов необходимо решение следующих приоритетных задач:

• реконструкция котельной №1003 с проведением мероприятий по переводу в режим автоматизированного ЦТП;

• реконструкция ЦТП №1, №2 с проведением мероприятий по автоматизация процессов производства и передачи тепловой энергии, ГВС;

• ликвидация котельных №1003 и №1005 как опасных производственных объектов;

• стимулирование рационального использования энергоресурсов на действующих объектах.

3. Анализ существующего состояния системы теплоснабжения пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район».

Существующая система теплоснабжения пгт.Медведево представлена котельными №1002, №1003, №1005, №1029, ЦТП №1, ЦТП №2 и тепловыми сетями. Основным видом топлива котельных ООО «Марикоммунэнерго», расположенных на территории пгт.Медведево является природный газ.

Тепловые сети и сети ГВС котельных выполнены в подземном и надземном исполнении, общая протяженность сетей составляет 23,7 км. Изоляция тепловых сетей выполнена минераловатными прошивными матами с покрывным слоем из пленки ПВХ.

По состоянию на февраль 2019г. установленная мощность котельных составляет:

- №1002 - 8,6 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка потребителей – 6,5 Гкал/ч, в котельной установлены 4 водогрейных котла марки ТВГ-2,5;
- №1003 - 8,0 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка потребителей – 12,3 Гкал/ч, в котельной установлены 2 водогрейных котла марки К-ВГ-4,65-150;
- №1005 - 22,4 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка потребителей – 28,8 Гкал/ч, в котельной установлены 4 паровых котла марки ДЕ 10-14;
- №1029 - 4,5 Гкал/ч, подключенная тепловая нагрузка потребителей – 1,3 Гкал/ч, в котельной установлены 2 водогрейных котла марки ДЕ 4-14;

ЦТП №1, ЦТП №2 не автоматизированы, источник теплоснабжения – котельная №1005.

В соответствии со Схемой теплоснабжения пгт.Медведево на период 2015-2029гг запланировано закрытие действующих котельных и перевод тепловой нагрузки потребителей на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2.

4. План мероприятий инвестиционной программы.

В инвестиционную программу по переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 на 2020 год включены мероприятия по реконструкции котельной №1003 с переводом в режим автоматизированного ЦТП, реконструкция ЦТП №1, №2 с проведением мероприятий по автоматизации процессов производства и передачи тепловой энергии и ГВС. 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 схемой теплоснабжения пгт.Медведево 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 – не планируется.

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 котельной пгт.Медведево – не планируется.

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

Мероприятия включают установку вспомогательного оборудования котельной №1003, ЦТП №1, ЦТП №2 в связи с переводом в режим автоматизированных ЦТП.
Срок проведения мероприятия –2020г.

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.

Локальный сметный расчет (далее смета) составлен по ТСНБ ТЕР-2001 РМЭ в редакции 2014 г. (приказ Минстроя России от 17.07.2015 г. № 512/пр.) с пересчетом в текущий уровень цен на 3 кв. 2018 г. индексами по статьям затрат на раздел «Газоснабжение наружное» ОЗП=18,89, ЭМ=8,47, ЗПМ=18,03, МАТ=5,57 (внешние сети газопровода из труб полиэтиленовых), раздел «Техническое перевооружение котельной» ОЗП=18,89, ЭМ=7,13, ЗПМ=18,3, МАТ=4,83 (котельные) согласно распоряжению Минстроя и ЖКХ РМЭ от 30.07.2018 г. №4-р. Стоимость оборудования принята по прайс-листам в текущих ценах без НДС с начислением транспортно-заготовительных расходов в размере 7,2% (1,2%+6%) (раздел 2.2, п.4 Оперативной информации ГБУ РМЭ ЦЦС от 10.07.2018 г.)

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 12.01.2001

Сметная прибыль определена по видам строительных и монтажных работ по приложению №3 МДС 81-25.99, введенных в действие с 01.03.2001г. Постановлением Госстроя России от 28.02.2001г. и письму Федерального агентства по строительству и ЖКХ от 18.2004 г. №АП-5536/06.

Стоимость материалов, отсутствующих в нормативной базе, принята по прайс-листам без НДС в текущих ценах с начислением транспортных расходов по средневзвешенной вели-

чине 7% к отпускной стоимости (в т.ч. 5% - перевозка автотранспортом, 2% - заготовительно-складские расходы) аналогично средним сметным ценам на материалы в базисном уровне на 01.01.2000г., что соответствует среднему расстоянию 30 км от мест поставки материалов до приобъектного склада. согласно оперативной информации центра по ценообразованию в строительстве и ЖКХ с 01.07.2018г, утвержденного министром строительства, архитектуры и ЖКХ РМЭ М.П.Леонтьевым от 10.07.2018г.

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 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 в прогнозных ценах. Пересчет в прогнозные цены производился по прогнозным индексам цен производителей на 2020 год - 1,048, определенных по подразделу "Строительство" раздела "Инвестиции в основной капитал" в Прогнозе социально–экономического развития РФ на период до 2024 года в базовом варианте.

Следовательно, общий объем средств необходимых для реализации мероприятий инвестиционной программы, указанный в приложении Форма №2-ИП ТС, составляет 2 783,73 тыс.руб. с НДС.

6. Структура финансовых источников 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» 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.

Главный инженер С.Г.Богданов

Форма №2-ИП ТС

Инвестиционная программа
ООО "Марикоммунэнерго"

по переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 на 2020г

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к N	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
												2020	-	-	-	-		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1.										-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2.										-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	Реконструкция кот.№1003 пгт.Медведево с переводом в режим автоматизированного ЦТП	Замена оборудования котельной с целью перевода в режим АЦТП	Республика Марий Эл, пгт.Медведево, ул.Коммунистическая, 12	мощность	Гкал/ч	8,0	0	2020	2020	917,05		917,05	-	-	-	-	917,05	
				расход топлива	тыс.м³/год	2746,78	0											
				численность персонала (оператор котельной)	чел.	6	0											
3.2.2	Реконструкция ЦТП №1, ЦТП №2 пгт.Медведево с переводом в автоматический режим	Установка оборудования с целью перевода в автоматический режим	Республика Марий Эл, пгт.Медведево	численность персонала (оператор теплового пункта)	чел.	4	0	2020	2020	1 831,68		1 831,68					1 831,68	
Всего по группе 3.										2 748,73	0,00	2 748,73	-	-	-	-	2 748,73	
Группа 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																		
4.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4.										-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5.										-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по программе										2 748,73	0,00	2 748,73	-	-	-	-	2 748,73	

И.о. генерального директора ООО "Марикоммунэнерго" Богданов Сергей Геннадьевич

М.П.

Ф.И.О.

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО "Марикоммунэнерго"

по переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 на 2020г

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	-	35,0	35,0	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-
		т.у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
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	Гкал в год	-	-	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	17,94	17,94	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

И.о. генерального директора ООО "Марикоммунэнерго" Богданов Сергей Геннадьевич

М.П.

Ф.И.О.

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Марикоммунэнерго"
по переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 на 2020г

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности												Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2020	-	-	-	-		2020	-	-	-	-		2020	-	-	-	-		-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Кот.№1003 пгт.Медведево	0	0	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ЦТП №1, №2 пгт.Медведево	0	0	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

И.о. генерального директора ООО "Марикоммунэнерго" _____ Богданов Сергей Геннадьевич
М.П. Ф.И.О.

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
ООО "Маркоммунэнерго"

по переводу тепловой нагрузки потребителей котельных №1003 и №1005 пгт.Медведево МО «Медведевский муниципальный район» на Йошкар-Олинскую ТЭЦ-2 на 2020г

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС						
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		производство и передача тепловой энергии		2020				
1	2	3	5	6	7	8	9	10
1	**Собственные средства**	**2 290,61**	**2 290,61**	**2 290,61**				
1.1	амортизационные отчисления							
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	2 290,61	2 290,61	2 290,61				
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение							
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг							
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**							
	ИТОГО по программе	**2 290,61**	**2 290,61**	**2 290,61**				

И.о.генерального директора ООО "Маркоммунэнерго" Богданов С.Г.

М.П.