



ХУШУ

20.10.2021 03-03/825 №
Шупашкар хули

ПРИКАЗ

20.10.2021 № 03-03/825
г. Чебоксары

**Об утверждении инвестиционной программы
Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»
в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы**

В целях реализации Федерального закона от 27 июня 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 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 программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить инвестиционную программу Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в сфере теплоснабжения на 2021-2023 годы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра И.О. Ионочкина.

Заместитель Председателя Кабинета
Министров Чувашской Республики –
министр строительства, архитектуры и
жилищно-коммунального хозяйства
Чувашской Республики

П.В. Данилов

Приложение
к приказу Министерства строительства,
архитектуры и жилищно-коммунального
хозяйства Чувашской Республики
от 20 октября 2021 г. № 03/03-685

**Инвестиционная программа
Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»
в сфере теплоснабжения
на 2021-2023 г.г.**

г. Чебоксары
2021 г.

**Паспорт инвестиционной программы
 Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» в сфере теплоснабжения
 на 2021-2023 годы**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»
Местонахождение регулируемой организации	Чувашская Республика, 428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4
Срок реализации инвестиционной программы	2021-2023 г.г.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Ложкин Антон Юрьевич, заместитель директора по коммерции и развитию филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(8352) 22-52-60, Anton.Lozhkin@tplusgroup.ru
Наименование органа исполнительной власти РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Министерство строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Чувашская Республика, г. Чебоксары, Президентский бульвар, д. 17
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Данилов Павел Владимирович, Заместитель Председателя Кабинета Министров Чувашской Республики - министр строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам 428004, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пл. Республики, д.2 Начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Терехина Наталья Гурьевна (8352) 56-50-65, tarif-teplo@cap.ru
Дата утверждения инвестиционной программы	20 октября 2021 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Минстроя Чувашии Мыльникова Людмила Анатольевна (8352) 64-22-27,

	minstroy_zhkh2@cap.ru
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Чебоксары Чувашской Республики
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	428000 г. Чебоксары, ул. К.Маркса, 36
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель начальника управления ЖКХ, энергетики, транспорта и связи Денисов Дмитрий Сергеевич
Дата согласования инвестиционной программы	11 октября 2021 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	(8352)23-51-05, gcheb_energ1@cap.ru

Значения показателей, надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения теплового узла Зоны котельных и квартальных сетей

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения за 2020 год	Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения		
				2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7
Показатели надежности объектов теплоснабжения:						
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя (отключений) в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	отключений на 1 км	0,889	0,680	0,680	0,670
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя (отключений) в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	отключений на 1 Гкал/час	0,036	0,036	0,034	0,026
Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения:						
1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т. на 1 Гкал	170,0	165	163	160
2	Величина технологических потерь: при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал в год	198 663	160 180	160 180	159 190
		тонн в год	233 137	228 601	228 601	228 601
3	Отношение величины технологических потерь: тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал на 1 кв.м	3,467	2,960	2,950	2,940
		тонн на 1 кв.м	4,069	3,990	3,990	3,990

**Перечень мероприятий инвестиционной программы
Филиала "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс"
в сфере теплоснабжения на период реализации 2021-2023 г.г.**

№ п/п	Перечень мероприятий			Основные технические характеристики проекта	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (с НДС)						
	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателей	в т.ч. по годам		Остаток финансирования	
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей													
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.2. Строительство иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей													
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей													
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей (с выделением мероприятий по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)													
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1.					0,00					0,00	0,00	0,00	0,00

Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
2.1. Строительство новых тепловых сетей													
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей													
2.2.1	Строительство объектов теплоснабжения "Санаторная - 1, Санаторная - 2"	Необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, посёлок городского типа Сосновка, городской округ Чебоксары, ул. Санаторная д.5	тепловая нагрузка диаметр протяжённость пропускная способность	Г кал/ч мм м т/ч	8,17 200 976 227	2 100 329 34,5	2021 2022	12 210,65 2 210,65	10 000,00	0,00 0,00	0,00	0,00
2.2.2	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 26-Ю	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, пл.Скворцова, 5д	тепловая нагрузка диаметр протяжённость пропускная способность	Г кал/ч мм м т/ч	7,1 108 463,5 34,5	7,1 108 463,5 34,5	2022	4 342,69 0,00	4 342,69	0,00 0,00	0,00	0,00
Всего по группе 2.													
									16 553,34	2 210,65	14 342,69	0,00	0,00
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													
3.2.1	Модернизация Котельной 12-Ю	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (ГПУ-4), ул.Ашмарина, 44б	тепловая нагрузка диаметр протяжённость УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	8 133 2178 157,1	8 133 2178 157	2021 2022	38 936,15 5 320,00	33 616,15	0,00 0,00	0,00	0,00
3.2.2	Модернизация котельной 28-	Износ оборудования	Республика Чувашия, г.	тепловая нагрузка	Г кал/ч	17,32	17,32	2021 2022	12 470,82 470,82	12 000,00	0,00 0,00	0,00	0,00

			существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Чубоксары, (Горремстрой), Базовый проезд, 31А	диаметр протяженности УРУТ	мм м кг ул./Гкал	89 1469 157	89 1469 179,7	2021	2022	7 091,17	1 091,17	6 000,00	0,00	0,00	
3.2.3	Ц: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 28-Ц Модернизация котельной 12-К: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 12-К	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чубоксары, (Школа № 12), Коммун.Сл обода, 256	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	0,8 76 527 193	0,8 76 527 157	0,8 76 527 157	2021	2022	7 091,17	1 091,17	6 000,00	0,00	0,00	
3.2.4	Модернизация котельной 56-К: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 56-К	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чубоксары, ул.Б.Хмельницкого, 56а	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	3,85 120 2993 173,3	3,85 120 2993 157	3,85 120 2993 157	2021	2022	10 683,67	534,67	10 149,00	0,00	0,00	
3.2.5	Модернизация котельной 25-М: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 25-М	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат	Республика Чувашия, (Кардиологическая), ул.Сеспеля, 27а	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	5,91 135 1530 174	5,91 135 1530 157	5,91 135 1530 157	2021	2023	10 758,07	927,07	0,00	9 831,00	0,00	

	на эксплуатацию.																	
3.2.6	Модернизация Котельной 25-К	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул.Гражданская, 25	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	0,17 76 55 207,3	0,17 76 55 157	2021	2024	21,93	0,00	0,00	0,00	21,93	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Модернизация объекта централизованного теплоснабжения котельной 25-Ю	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, пос.Альгешев, ул.Нижняя, 11а	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	8,8 219 3056, 6 172,7	8,8 219 3056, 6 157	2021	2023	0,00	0,00	30 000,00	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Модернизация котельной 29-Ю	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, Модульная котельная по Канашском шоссе	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	1,59 0 0 186,5	1,59 0 0 157	2021	2022	502,59	9 540,00	0,00	10 042,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Модернизация котельной 30-Ю	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, п.Лапсары ул.Совхозная, 2 "А"	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал	0,17 57 4 170,9	0,17 57 4 157	2021	2022	31,32	1 032,00	0,00	1 063,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.10	Модернизация котельной БМК 3-К	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, Б.Хмельницкого, 3г	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	0,28 - - 165,6	0,28 - - 157	2021	2022	1 754,76	74,76	1 680,00	0,00	0,00
3.2.11	Модернизация котельной 24-М	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул. Университетская, 24	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	6,36 0 0 159,1	6,36 0 0 157	2021	2023	10 054,64	903,32	0,00	9 151,32	0,00
3.2.12	Модернизация котельной БМК 4-М	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, пер. Заводской, 4Б	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	0,6 80 351 171	0,6 80 351 157	2021	2022	3 725,51	124,76	3 600,75	0,00	0,00
3.2.13	Модернизация Котельной 13-Ю	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (МВД), ул.Рихарда Зорге, 8	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	16 134 5440 165,4	16 134 5440 157	2021	2024	2 870,00	2 870,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Модернизация Котельной 22-К	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул.Энгельстаов, 18г	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	26 100 4828 166,9	26 100 4828 157	2021	2024	3 275,00	3 275,00	0,00	0,00	0,00

3.2.15	Модернизация Котельной 86-К	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (86 квартал), ул. Эльмена, 16	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Г кал	28,7 150 8342 169,1	28,7 150 8342 157	2021	2023	84 814,01	3 783,33	7 450,98	73 579,69	0,00
3.2.16	Модернизация котельной 9-К	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул. Тополин ая, 7	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Г кал	24 108 5912 163,1	24 108 5912 157	2021	2024	3 280,00	3 280,00	0,00	0,00	0,00
3.2.17	Модернизация котельной 4-К	Износ оборудования, необходимость модернизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул. Энгузна стов, 40а	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Г кал	19,5 159 5012 169,1	19,5 159 5012 157	2021	2022	90 607,80	7 216,67	83 391,13	0,00	0,00
3.2.18	Модернизация оборудования объекта центрального теплоснабжен ия котельной 1-К	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (МСХ), пер. Ягодны й, 4 в	тепловая нагрузка диаметр протяжен ность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Г кал	11,5 108 4670 166,0	11,5 108 4670 157	2022	2023	46 317,74	0,00	5 877,37	40 440,37	0,00

3.2.19	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 7-К	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (Баня №7), ул.Б.Хмельницкого, 40а	тепловая нагрузка	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	4,93 159 1146 174,8	10,43 159 1146 157	2022	2023	44 523,41	0,00	6 556,08	37 967,33	0,00
3.2.20	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 7-М	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, пос.Заовражная, 70а	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	4,93 108 2229 163,1	4,93 108 2229 157	2022	2022	36 300,00	0,00	36 300,00	0,00	0,00
3.2.21	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 27-Ю	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, пос.Н.Лапсары, ул.Совхозная, 16в	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	19,5 108 5446 168,8	19,5 108 5446 157	2022	2022	90 366,67	0,00	90 366,67	0,00	0,00
3.2.22	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 8-К	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной	Республика Чувашия, г. Чебоксары, Бульвар Миттова, 15а	тепловая нагрузка диаметр протяженности УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	19,5 133 6068 171,1	19,5 133 6068 157	2022	2023	42 230,20	0,00	3 990,62	38 239,58	0,00

		котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.																			
3.2.23	Автоматизация Котельной 11-Ю	Износ оборудования, необходимость автоматизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (Баня № 6), ул.Магницкого, 1г	тепловая нагрузка диаметр протяженность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	15,47 219 1411 173,9	15,47 219 1411 157	2021	2023	9 913,82	1 325,82	0,00	8 588,00	0,00							
3.2.24	Автоматизация Котельной 28-Ю	Износ оборудования, необходимость автоматизации оборудования объекта	Республика Чувашия, г. Чебоксары, (Собст.база п.Лапсары), пр.Березовый, 6	тепловая нагрузка диаметр протяженность УРУТ	Г кал/ч мм м кг у.т./Гкал	2,25 108 704 183,3	2,25 108 704 157	2021	2022	4 276,72	90,85	4 185,87	0,00	0,00							
3.2.25	Создание систем безопасности для нужд Котельной 4-С		Республика Чувашия, г. Чебоксары, РК (СЗП) ул.Т.Кривонова, 46 (М.Павлова, 2а А)	тепловая нагрузка диаметр протяженность	Г кал/ч мм м			2021	2022	24 511,72	536,39	23 975,32	0,00	0,00							
3.2.26	Создание систем безопасности для нужд Котельной 5-С		Республика Чувашия, г. Чебоксары, Ядринское шоссе, 3б	тепловая нагрузка диаметр протяженность	Г кал/ч мм м			2021	2022	24 797,26	821,94	23 975,32	0,00	0,00							

3.2.27	Реконструкция мазутного хозяйства котельной 5-С	Необходимость восстановления хозяйства резервного топлива	Республика Чувашия, г. Чебоксары, РК (СЗПР) Ядринское шоссе, 3б	тепловая нагрузка	Гкал/ч	2022	2024	6 490,00	0,00	6 490,00	0,00	0,00
3.2.28	ОНМ					2022	2022	3 107,96	3 107,96	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.												
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых 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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
5.2.1	Перевод нагрузки котельной 33-М на контур теплоснабжения котельной 4С	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, Московский пр-т, 33в (Стройтехникум)	тепловая нагрузка	Гкал/ч	2021	2023	46 858,02	6 346,15	0,00	40 511,87	0,00
				диаметр протражен ность	мм	300	1871	133	771	154,6	62,5	
				УРУТ	кг	0	344	0	0			
				пропускная способность	у.л./Гкал т/ч							
5.2.2	Перевод нагрузки котельной 34-М на контур теплоснабжения котельной	Износ оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения,	Республика Чувашия, г. Чебоксары, Московский пр. 47в (БСМП)	тепловая нагрузка	Гкал/ч	2021	2023	25 514,65	2 303,85	0,00	23 210,80	0,00
				диаметр протражен ность	мм	300	2092	133	1452	150,1	62,5	
					м	0	344	0	0			
					кг							
					у.л./Гкал							

	4С	необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	УРУТ пропускная способность	т/ч						
5.2.3	Переключение тепловой нагрузки контура котельной 5-К на контур централизованного теплоснабжения котельной 7-К	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, переключение тепловой нагрузки котельной на централизованный источник теплоснабжения котельной 7-К, с целью снижения затрат на эксплуатацию.	тепловая нагрузка диаметр протяженность УРУТ пропускная способность	Г кал/ч мм м кг у.т./Г кал т/ч	2022 2023	19 958,67 0,00	1 814,42 0,00	18 144,25 0,00		
5.2.4	Строительство блочно-модульной котельной б. Карачуры (вывод из эксплуатации котельной 2-К)	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	тепловая нагрузка диаметр протяженность	Г кал/ч мм м	2021 2023	5 659,21 1 159,21	0,00 0,00	4 500,00 0,00		
5.2.5	Строительство блочно-модульной котельной Опьтный Лесхоз (вывод из эксплуатации котельной 2-К)	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат	тепловая нагрузка диаметр протяженность	Г кал/ч мм м	2021 2023	5 631,85 1 131,85	0,00 0,00	4 500,00 0,00		

5.2.6	Строительство блочно-модульной котельной РЖД (вывод из эксплуатации котельной 2-К)	Изнас оборудования источников централизованного теплоснабжения, необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, Вурнарское шоссе, Чебоксары-2	тепловая нагрузка диаметр протяженность	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал т/ч	0,7 100 2257	2021	2023	10 225,94	1 225,94	0,00	9 000,00	0,00
5.2.7	Перевод нагрузки котельной 10-Ц на контур централизованного теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, переключение тепловой нагрузки котельной на централизованный источник теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2, с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул.К.Воробьевых, 16а (Дом мод)	тепловая нагрузка диаметр протяженность УРУТ пропускная способность	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал т/ч	5,96 108 703,5 0 34,5	2021	2022	29 291,76	1 620,43	27 671,33	0,00	0,00
5.2.8	Переключение тепловой нагрузки контура котельной 5-Ц на контур централизованного теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, переключение тепловой нагрузки котельной на централизованный источник теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2, с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул. Ильбекова, 56 (Баня №3)	тепловая нагрузка диаметр протяженность УРУТ пропускная способность	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал т/ч	16,1 125 2413 171,5 62,5	2022	2022	74 523,69	0,00	74 523,69	0,00	0,00

5.2.9	Переключение тепловой нагрузки контура котельной 21-Ц на контур централизованного теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, переключение тепловой нагрузки котельной на централизованный источник теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2, с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул.Восточная,16 (комбинат "Буревестник")	тепловая нагрузка диаметр протяжность УРУТ пропускная способность	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал т/ч	2,83 120 890 179,2 34,5	2,83 150 1050 0 101,6	2022	2022	22 660,80	0,00	22 660,80	0,00	0,00
5.2.10	Переключение тепловой нагрузки контура котельной 22-Ц на контур централизованного теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, переключение тепловой нагрузки котельной на централизованный источник теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2, с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул. К.Маркса, 24 а (Центральная),	тепловая нагрузка диаметр протяжность УРУТ пропускная способность	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал т/ч	16 120 1734, 5 163,4 62,5	16 200 2296, 5 0 117	2022	2022	86 773,72	0,00	86 773,72	0,00	0,00
5.2.11	Переключение тепловой нагрузки контура котельной 29-Ц на контур централизованного теплоснабжения Чебоксарской	Изнас оборудования существующих источников централизованного теплоснабжения, переключение тепловой нагрузки котельной на централизованный источник	Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул.К.Маркса, 29а (ЧСХИ)	тепловая нагрузка диаметр протяжность УРУТ пропускная способность	Гкал/ч мм м кг ул./Гкал т/ч	1,81 100 277,5 167,4	1,81 100 277,5 0	2022	2022	28 445,82	0,00	28 445,82	0,00	0,00

ТЭЦ-2	теплоснабжения Чебоксарской ТЭЦ-2, с целью снижения затрат на эксплуатацию.	Необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию, в связи с использованием другого вида топлива (газ).	Республика Чувашия, пос.Северный, ул.Боровая, 3а	тепловая нагрузка Вид топлива	1,4 Уголь	1,4 Газ	2021	2023	9 744,53	973,74	0,00	8 770,79	0,00
5.2.12	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 1-3												
5.2.13	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 2-3	Необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию, в связи с использованием другого вида топлива (газ).	Республика Чувашия, пос.Сосновка, Школа-Больница пер.Школьный, 2а	тепловая нагрузка Вид топлива	1,67 Уголь	3,07 Газ	2021	2023	12 039,69	1 039,69	0,00	11 000,00	0,00
5.2.14	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 4-3	Необходимость строительства блочно-модульной котельной с целью снижения затрат на эксплуатацию, в связи с использованием другого вида топлива (газ).	Республика Чувашия, пос.Октябрьский, ул.Центральная	тепловая нагрузка Вид топлива	1,5 Уголь	1,5 Газ	2021	2023	11 012,50	1 012,50	0,00	10 000,00	0,00
Всего по группе 5.													
ИТОГО по программе													
Налог на прибыль 20%													
ИТОГО с налогом на прибыль													
									388 340,86	16 813,36	241 889,79	129 637,71	0,00
									1 059 179,13	55 334,36	626 409,75	377 435,01	0,00
									211 835,83	11 066,87	125 281,95	75 487,00	0,00
									1 271 014,95	66 401,24	751 691,70	452 922,02	0,00

Плановые значения показателей объектов системы централизованного теплоснабжения теплового узла Зоны котельных и квартальных сетей, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы Филиала "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс" в сфере теплоснабжения на период реализации 2021-2023 г.г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Утвержденный период	Плановые показатели		
					2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс. кВт.ч/м3	0,01	-	0,01	0,01	0,01
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3	0,170 -	- -	0,165 -	0,163 -	0,160 -
3	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год % от полезного отпуска т/э	198 663 15,7%	- -	160 180 12,8%	160 180 12,8%	159 190 12,8%
4	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т/год для воды куб.м. в год для пара	233 137 -	- -	228 601 -	228 601 -	228 601 -
5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	-
6	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	81,0	-	81	80	79
7	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/час	0,00	-	7,9	7,3	5,8

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
Филиала "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс"**

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности									
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям	текущее значение	плановое значение	текущее значение	плановое значение	текущее значение	плановое значение			
1	2	3	4	9	10	15	16	21	22	27	28	2021/2022/2023	2021/2022/2023	2021/2022/2023	2021/2022/2023
1	Чебоксарский тепловой узел	0,889	0,68/0,68/0,67	0,036	0,036/0,034/0,026	170	165/163/160	3,467 4,069	2,96/2,95/2,94 3,99/3,99/3,99	198663 233137	160180/160180/159190 228601/228601/228601	2021/2022/2023	2021/2022/2023	2021/2022/2023	2021/2022/2023

**Финансовый план
Филиала "Марий Эл и Чувашии" ПАО "Т Плюс" (по городу Чебоксары)**

в сфере теплоснабжения на 2021-2023г.

№ п/п	Вид деятельности *	по годам реализации инвестиционной программы		
		2021	2022	2023
		<i>производство и передача тепловой энергии от источников тепловой энергии, эксплуатируемых по концессионному соглашению</i>	<i>производство и передача тепловой энергии от источников тепловой энергии, эксплуатируемых по концессионному соглашению</i>	<i>производство и передача тепловой энергии от источников тепловой энергии, эксплуатируемых по концессионному соглашению</i>
1	Собственные средства	47 359	90 324	140 104
1.1.	- амортизационные отчисления	20 337	34 282	70 122
1.2.	- прибыль, направленная на инвестиции	4 738	12 880	26 841
1.3.	- средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)			
1.4.	- прочие собственные средства (неиспользованная амортизация предыдущих периодов)	22 285	43 162	43 141
1.4.1.	<i>расчетно-предпринимательская прибыль</i>	22 285	43 162	43 141
2	Привлеченные средства	7 975	536 085	237 331
2.1.	<i>кредиты</i>	7 975	536 085	237 331
2.2.	<i>займы организаций</i>			
2.3.	<i>прочие привлеченные средства</i>			
3	Бюджетное финансирование			
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. Лизинг			
	ИТОГО по программе:	55 334	626 409	377 435

Реестр плановых вводов на 2021 г. по тепловым сетям г. Чебоксары

N пп	Класс Т*	Аморт. группа	Срок полезного использования, мес	Наименование вводимого объекта	Сумма ввода, тыс.руб. без НДС	Дата ввода
1	приборы, лаборат. оборудование, насосы	4	61	ОНМ	3 107,96	IV квартал
				Итого:	3 107,96	

Реестр плановых вводов на 2022 г. по тепловым сетям г. Чебоксары

№ пп	Класс Т*	Аморт. группа	Срок полезного использования, мес	Наименование вводимого объекта	Сумма ввода, тыс.руб. без НДС	Дата ввода
1	сооружения	5	85	Строительство объектов теплоснабжения "Санаторная - 1, Санаторная - 2"	12 210,65	IV квартал
2	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 26-Ю	4 342,69	IV квартал
3	сооружения	5	85	Модернизация Котельной 12-Ю	38 936,15	IV квартал
4	сооружения	5	85	Модернизация котельной 28-Ц: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 28-Ц	12 470,82	IV квартал
5	сооружения	5	85	Модернизация котельной 12-К: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 12-К	7 091,17	IV квартал
6	сооружения	5	85	Модернизация котельной 56-К: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 56-К	10 683,67	IV квартал
7	сооружения	5	85	Модернизация котельной 29-Ю	10 042,59	IV квартал
8	сооружения	5	85	Модернизация котельной 30-Ю	1 063,32	IV квартал
9	сооружения	5	85	Модернизация котельной БМК 3-К	1 754,76	IV квартал
10	сооружения	5	85	Модернизация котельной БМК 4-М	3 725,51	IV квартал
11	сооружения	5	85	Модернизация котельной 4-К	90 607,80	IV квартал
12	сооружения	5	85	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 7-М	36 300,00	IV квартал
13	сооружения	5	85	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 27-Ю	90 366,67	IV квартал
14	сооружения	5	85	Автоматизация Котельной 28-Ю	4 276,72	IV квартал
15	сооружения	5	85	Создание систем безопасности для нужд Котельной 4-С	24 511,72	IV квартал
16	сооружения	5	85	Создание систем безопасности для нужд Котельной 5-С	24 797,26	IV квартал
				Итого:	373 181,49	

Реестр плановых вводов на 2023 г. по тепловым сетям г. Чебоксары

N пп	Класс Т*	Аморт. группа	Срок полезного использования, мес	Наименование вводимого объекта	Сумма ввода, тыс.руб. без НДС	Дата ввода
1	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной б. Карачуры (вывод из эксплуатации котельной 2-К)	5 659,21	IV квартал
2	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной Опытный Лесхоз (вывод из эксплуатации котельной 2-К)	5 631,85	IV квартал
3	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной РЖД (вывод из эксплуатации котельной 2-К)	10 225,94	IV квартал
4	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 1-3	9 744,53	IV квартал
5	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 2-3	12 039,69	IV квартал
6	сооружения	5	85	Строительство блочно-модульной котельной на базе котельной 4-3	11 012,501	IV квартал
7	сооружения	5	85	Перевод нагрузки котельной 33-М на контур теплоснабжения котельной 4С	46 858,02	IV квартал
8	сооружения	5	85	Перевод нагрузки котельной 34-М на контур теплоснабжения котельной 4С	25 514,65	IV квартал
9	сооружения	5	85	Переключение тепловой нагрузки контура котельной 5-К на контур централизованного теплоснабжения котельной 7-К	19 958,67	IV квартал
10	сооружения	5	85	Модернизация котельной 25-М: устройство блочно-модульной котельной на базе котельной 25-М	10 758,07	IV квартал
11	сооружения	5	85	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 25-Ю	30 000,00	IV квартал
12	сооружения	5	85	Модернизация котельной 24-М	10 054,64	IV квартал
13	сооружения	5	85	Модернизация Котельной 86-К	84 814,01	IV квартал
14	сооружения	5	85	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 1-К	46 317,74	IV квартал
15	сооружения	5	85	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 7-К	44 523,41	IV квартал
16	сооружения	5	85	Модернизация оборудования объекта централизованного теплоснабжения котельной 8-К	42 230,20	IV квартал
17	сооружения	5	85	Автоматизация Котельной 11-Ю	9 913,82	IV квартал
				Итого:	425 256,97	